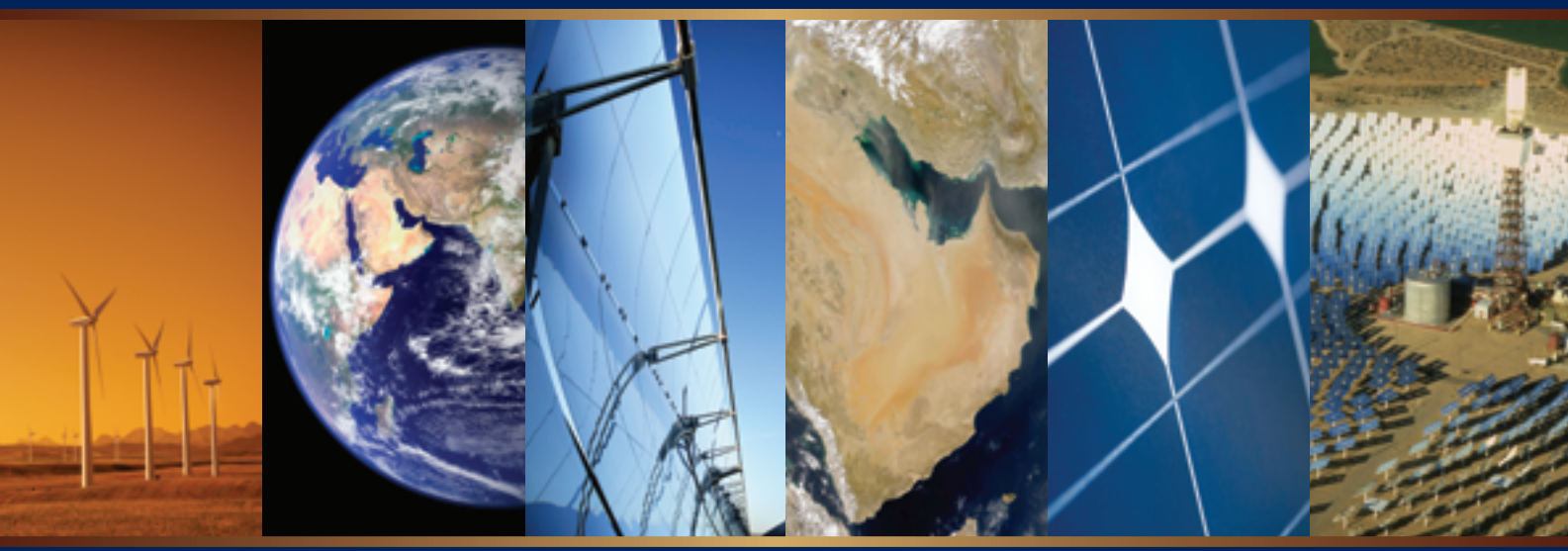
التقرير السنوي

٢٠٠٨



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

أنشأت الهيئة بموجب المادة (١٩)
من المرسوم السلطاني (٢٠٠٤/٧٨)
www.aer-oman.org

حضرة صاحب الجلالة

السلطان قابوس بن سعيد المعظم

المحتويات

كلمة رئيس الهيئة ٦

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٨
حسابات المشتركين ٨
تزويد الكهرباء ٩
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به– ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ ١١
استهلاك الغاز ١٢
الإنتاج والتزويد حسب المناطق – ٢٠٠٨ ١٤
فاقد النظام ١٦
ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء صلالة ١٨
السعة الجديدة في عام ٢٠٠٨ ١٩
ملكية قطاع الكهرباء والمياه ١٩
المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي ٢٠
التوظيف والتعمين ٢١
المواضيع المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٨ ٢٣
الطاقة المتجددة ٢٧
تحقيق بموجب المادة (١٤٧) ٣٠

المادة (٢٩) – رفع التقارير ٣٢

المزيد من تحرير السوق ٣٢
الدعم المالي للكهرباء ٣٣
تعرفة الكهرباء ٤٠

التنظيم ٤١

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان ٤١
دائرة شؤون المشتركين ٤٣
دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية ٤٥
الدائرة الفنية ٤٧
دائرة الترخيص والشؤون القانونية ٤٩

الملاحق

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة ٥١
الملحق (ب): الكيانات المرخص لها ٧٠
الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٧٢
الملحق (د): حسابات الدعم المالي للكهرباء ٩٠
الملحق (هـ): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٩ ٩٣

الشكل (١):	حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	٨
الشكل (٢):	تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	٩
الشكل (٣):	تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	١٠
الشكل (٤):	ميجاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	١١
الشكل (٥):	إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	١٢
الشكل (٦):	صافي إنتاج واستهلاك الغاز والمتر المكعب القياسي/ميجاواط/ساعة للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ١٩٩٥ إلى ٢٠١٤	١٣
الشكل (٧):	النشاط حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والميجاواط/ساعة لكل حساب) – ٢٠٠٨	١٥
الشكل (٨):	الفاقد (الفني وغير الفني) للشبكة الرئيسية المرتبطة من ١٩٩٧ إلى ٢٠٠٨، وسقف الفاقد لعام ٢٠١١	١٦
الشكل (٩):	التغييرات في مشتريات الشبكة الرئيسية المرتبطة ومعدل التزويد والفاقد قبل وبعد إعادة الهيكلة	١٧
الشكل (١٠):	ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	١٨
الشكل (١١):	ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	١٨
الشكل (١٢):	ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٨	١٩
الشكل (١٣):	الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠٠٨	٢٠
الشكل (١٤):	إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والعمل – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨	٢١
الشكل (١٥):	التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٨	٢١
الشكل (١٦):	التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النشاط – ٢٠٠٨	٢٢
الشكل (١٧):	تكاليف إنتاج الكهرباء – أنواع الوقود الأُحفوري مقابل الطاقة المتجددة	٢٧
الشكل (١٨):	الإستراتيجية التطبيقية للطاقة المتجددة	٢٨
الشكل (١٩):	المزيد من التحرير للسوق	٣٢
الشكل (٢٠):	الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨ حسب الشركات	٣٣
الشكل (٢١):	توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩	٣٤
الشكل (٢٢):	الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: للأعوام ٢٠٠٦، ٢٠٠٧، ٢٠٠٨ وتوقعات ٢٠٠٩	٣٥
الشكل (٢٣):	المساهمات في التكاليف الاقتصادية المتزايدة للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠٠٩	٣٦
الشكل (٢٤):	الإنفاق الرأسمالي ٢٠٠٨–٢٠١١ – الشبكات المرخص لها (الشبكة الرئيسية المرتبطة)	٣٧
الشكل (٢٥):	الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٨م وتوقعات الدعم المالي للشركة لعام ٢٠٠٩م	٣٨
الشكل (٢٦):	مقارنة الدعم المالي حسب الشركات لعام ٢٠٠٩	٣٩
الشكل (٢٧):	التعرفة المعتمدة	٤٠
الشكل (٢٨):	اجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٨	٤١
الشكل (٢٩):	رسوم الرخص للأعوام ٢٠٠٥ إلى ٢٠٠٩	٤٢
الشكل (٣٠):	أنواع شكاوى المشتركين في العام ٢٠٠٨	٤٤
الشكل (٣١):	تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠٠٩	٤٥
الشكل (٣٢):	تعرفات تزويد المياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية	٤٦
الشكل (٣٣):	اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠٠٨	٤٨
الشكل (٣٤):	اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠٠٨	٤٨

التعريفات:

التعرفة المنعكسة عن التكلفة	ما يتقاضاه المرخص له بالتزويد مقابل التزويد وذلك في حالة عدم وجود تعرفة معتمدة، وتحسب تلك التعرفة عن كل سنة ميلادية وفقاً للأسس والقواعد التي تحددها الهيئة.
CCGT	توربينات غازية تعمل بالدورة الواحدة
CSP	الطاقة الشمسية المركزة
DPC	شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.ع
EHC	شركة الكهرباء القابضة
GCCIA	هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية
IPO	طرح الأسهم للإكتتاب العام
النظام أو MIS	الشبكات المرتبطة للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون
MAJAN (مجان)	شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م
MAR	الحد الأقصى للعائدات
MAZOON (مزون)	شركة كهرباء مزون ش.م.ع.م
MHEW	وزارة الإسكان والكهرباء والمياه
MUSCAT (مسقط)	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م
OETC	الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م
التعمين	ويقصد به سياسة توظيف المواطنين العمانيين والتي تصدرها حكومة سلطنة عمان من حين لآخر
التعرفة المعتمدة	التعرفة التي يلتزم المشترك بسدادها مقابل التزويد بالكهرباء أو التوصيل بإحدى شبكات التوزيع أو النقل، وتحدد هذه التعرفة على النحو المنصوص عليه في المادة رقم (٩) من قانون القطاع
PAEW	الهيئة العامة للكهرباء والمياه
PWP	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م
RAEC	شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م
RO (ر.ع)	ريال عماني
ROP	شرطة عمان السلطانية
SCRC	شرط تقييد جدول الرسوم
SALALAH IWPP	مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل
SECTOR LAW (قانون القطاع)	قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨
المياه المرتبطة	مياه التحلية في سلطنة عمان المرتبطة مع أو القائمة مع قطاع الكهرباء الخاضعة للتنظيم
الهيئة	هيئة تنظيم الكهرباء – عمان، وهي الهيئة التي تم إنشاؤها بموجب المادة رقم (١٩) من قانون القطاع.

كلمة رئيس الهيئة

لقد كان عام ٢٠٠٨ عام تحقق فيه المزيد من التقدم والتطور في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة حيث طرحت الهيئة مبادرة رئيسية للطاقة المتجددة وواجهت بعض التحديات التنظيمية غير المتوقعة.

من حيث النشاط فقد زادت حسابات المشتركين المسجلة في السلطنة بمقدار ٢٦،٧٢٩ لتصل إلى ٥٩٧،٣٢٣، أي أنه أعلى بنسبة ٤,٧٪ عما كانت عليه في عام ٢٠٠٧.وبلغ إجمالي التزويد إلى الحسابات المسجلة في السلطنة ١٢,٩ تيراواط، أي بزيادة بنسبة ١٥٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧، وسجل التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة زيادة سنوية بنسبة ١٦٪، والتزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٤٪ والتزويد من نظام كهرباء صلالة بنسبة ٥٪ وهذه النسب أعلى عما كانت عليه في عام ٢٠٠٧.

كما بلغ متوسط الكهرباء المزودة لكل حساب في عام ٢٠٠٨ ٢١,٥ ميجاواط وهذا أعلى بنسبة ١٠٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧ وتعكس هذه الزيادة كثافة إستخدام الكهرباء في النشاط الإقتصادي.

لقد إستفادت جميع المناطق من الاستثمار الرأسمالي المرتبط بالقطاع في عام ٢٠٠٨، فقد اُعتمد للمرخص لهم بتشغيل الشبكات ٣٠٠ مشروع جديد في عام ٢٠٠٨ بقيمة إجمالية قدرها ١١٥ مليون ريال عماني وزاد إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ليصل إلى ٦،٢٣٩، وهذه لأرقام أعلى بنسبة ٢٪ عما كانت عليه في عام ٢٠٠٧. قد بلغت نسبة التعمين ٨٠٪ في التوظيف المباشر في عام ٢٠٠٨ (٧٨٪ في عام ٢٠٠٧)، وبلغ إجمالي التعمين في التوظيف ٦٧٪ (أعلى بنسبة ٢٪ من نسبة ٦٥٪ المسجلة في عام ٢٠٠٧).

لقد أدى تدشين ٣٦٣ ميجاواط من سعة الطاقة المبكرة بمحطة إنتاج إس إم إن بركاء الى زيادة صافي سعة الشبكة الرئيسية المتعاقد عليها إلى ٣،٣٩٢ ميجاواط.

يسر الهيئة أن تعلن عن مؤشرات إضافية على تحسن الفعالية، حيث كانت نسبة الفاقد الفني وغير الفني للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨ ١٨,٧٪ مما يعد انخفاضاً كبيراً عن نسبة ٢٤٪ للفاقد المسجل في عام ٢٠٠٤. طبقت الهيئة آليات جديدة للتحكم في الأسعار على التوزيع والتزويد في عام ٢٠٠٨ لتزويد المرخص لهم بحوافز لحثهم على المزيد من العمل لتقليل الفاقد، لذلك تتوقع الهيئة أن ينخفض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة إلى ١٤٪ بحلول عام ٢٠١١ وبعد ذلك من ٧٪ الى ٩ ٪. لذلك تقدر قيمة انخفاض الفاقد في عام ٢٠٠٨ بأربعة ملايين ريال عماني.

إن فعالية الغاز المستخدم لإنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في تحسن مستمر، حيث كان استهلاك الغاز المحدد لإنتاج الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨ (٣٥٦) متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة أي أقل بنسبة ١٩٪ عن معدل عام ١٩٩٥ البالغ قدره ٤٣٩ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة. ومستقبلاً بعد تدشين محطتين جديدتين تعملان بالتوربينات الغازية ذات الدورة المركبة في عام ٢٠١٢ (صحار المرحلة الثانية و بركاء المرحلة الثالثة) والتوربين الغازي الذي يعمل بالدورة الواحدة لمشروع الغبرة للمياه والطاقة المستقل في عام ٢٠١٣ من المتوقع أن يكون استهلاك الغاز المحدد ٢٧٥ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة حيث سيكون ذلك أقل بنسبة ٢٣٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٨ وأقل بنسبة ٣٧٪عما كان عليه في عام ١٩٩٥.

في يوليو ٢٠٠٨ أكملت شركة صحار للطاقة طرح نسبة ٣٥٪ من أسهم مشروع صحار للمياه والطاقة المستقل للاكتتاب العام حيث تجاوز الاكتتاب ٢١ ضعف الأسهم المطروحة وكان هذا الطرح الأكثر نجاحاً في السلطنة في مجال الكهرباء حتى الآن عما يؤكد ثقة الجمهور العماني ومجتمع الاستثمار الأوسع في برنامج تخصيص الكهرباء.

حصل المرخص لهم بالتزويد على (٩٠,٨ مليون ريال عماني) من الدعم المالي للكهرباء في عام ٢٠٠٨ (بلغ الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٦٣,١ مليون ريال عماني وكان الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية (٢٣,٧ مليون ريال عماني)، ومن المتوقع أن يزيد الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩ إلى١٠٧,٥ مليون ريال عماني نتيجة للمبالغ المدفوعة إلى المنشآت الإنتاجية الجديدة والزيادات الكبيرة في المصروفات الرأسمالية المعتمدة. هذا وبالرغم من إرتفاع مستوى الدعم المالي فإن الدعم المالي الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩م والبالغ ٨,٧ بيسة /كيلواط/ ساعة أقل من الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٦م حيث بلغ ٩,٤ بيسة/ كيلو و /عة. ومن المتوقع أن يرتفع الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية (ش م ع م) فى عام ٢٠٠٩ الى ٢٨,٨ مليون ريال عماني (٨٢,١ بيسه/ كيلو واط/ ساعة).

في عام ٢٠٠٧ كلفت الهيئة شركة كوي (COWI) وشركة الدائرة الفضية (Silver Circle) لتقيِّيم إمكانات وقدرات السلطنة في مجال الطاقة المتجددة ورفع توصياتها بالطرق والوسائل التي يمكن من خلالها الاستفادة من هذه الإمكانات والقدرات بطريقة اقتصادية ومستدامة. ونشرت الهيئة دراسة الطاقة المتجددة في مايو ٢٠٠٨ وعبّرت عن سعادتها للإستجابة الإيجابية التي تلقتها الدراسة من شركات عالمية ومحلية، وتعمل الهيئة على تنفيذ بعض التوصيات الرئيسية للدراسة.

في أكتوبر ٢٠٠٨ باشرت الهيئة أول تحقيق رسمي لها بموجب المادة (١٤٧) من قانون القطاع بشأن الاشتباه في مخالفات صاحبت حالات عدم الالتزام في الترتيبات المتعلقة بمعالجة تضارب المصالح بالنسبة لأعضاء مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والعواقب المحتملة لذلك بالنسبة لمناقصة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل التي تديرها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. وأثناء إجراءات التحقيق تقدم العضو المذكور باستقالته من مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وبالتالي تمت إزالة التضارب في المصالح.

ومن المؤسف أن نشير إلى وقوع ثلاثة حوادث مميتة في قطاع الكهرباء خلال عام ٢٠٠٨ اثنين منها بشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م والثالث بشركة كهرباء مجان ش.م.ع.م. وتشعر الهيئة بالقلق بسبب هذه الحوادث المميتة والتساهل الواضح في معايير الصحة والسلامة والبيئة لبعض المرخص لهم. لذلك ستقوم الهيئة بإجراء تدقيق شامل لإجراءات الصحة والسلامة والبيئة لاثنين من المرخص لهم في عام ٢٠٠٩ واتخاذ إجراءات تنفيذية لتحسين أمن وسلامة محطات الكهرباء الفرعية والمعدات المرتبطة بها.

المزيد من تفاصيل أنشطة الهيئة في عام ٢٠٠٨ موضحة في هذا التقرير السنوي الرابع تعكس الانجازات التي تحققت والمساهمات الكبيرة لشركات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وموظفيها، ويسر الهيئة أن تعرب عن تقديرها لهذه المساهمات وامتنانها للتعاون والدعم المقدمين من هذه الشركات في عام ٢٠٠٨.

يسرني نيابةً عن أعضاء وموظفي الهيئة أن أتقدم بصادق التقدير والعرفان لمولانا حضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم، حفظه الله ورعاه، لرؤيته الثاقبة وتوجيهاته السديدة ورعايته الكريمة لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ولحكومته الرشيدة لدعمها المتواصل لهذا القطاع.

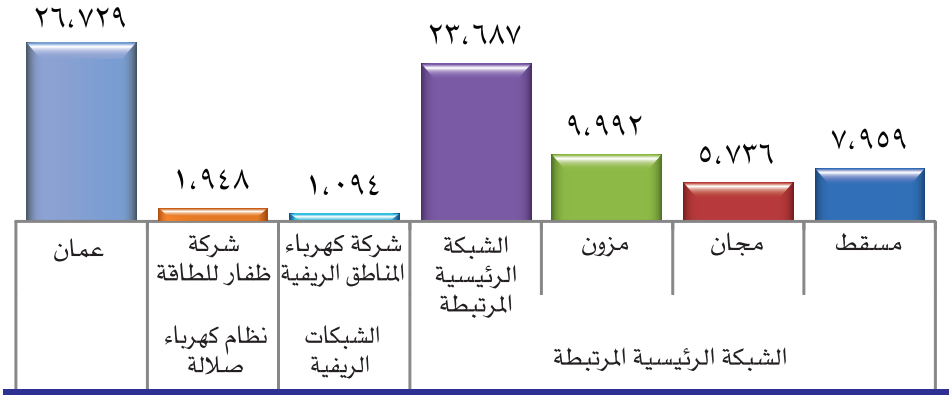
د. صالح العلوي
الرئيس
هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

حسابات المشتركين

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء المسجلة من ٥٧٠،٥٩٤ في عام ٢٠٠٧ إلى ٥٩٧،٣٢٣ في عام ٢٠٠٨ ويمثل ذلك زيادة بنسبة ٤,٧٪ (جاءت هذه الزيادة بعد زيادة بنسبة ٤٪ في عام ٢٠٠٧). زادت حسابات المشتركين بالشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ٤,٧٪ في عام ٢٠٠٨ (٤٪ في عام ٢٠٠٧)، وزادت حسابات مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة٦,٢٪ (٧٪ في عام ٢٠٠٧) وحسابات نظام كهرباء صلالة بنسبة ٣,٩٪ (٣٪ في عام ٢٠٠٧). يرجى الرجوع إلى الشكل (١) والجدول (١) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨



نسبة التغيير في حسابات المشتركين المسجلة: من ٢٠٠٧ الى ٢٠٠٨	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
حسابات ٢٠٠٧	١٧٦،١١٤	١١٨،٨٣٦	٢٠٨،٠٧٧	٥٠٣،٠٢٧	١٧،٧٥٧	٤٩،٨١٠	٥٧٠،٥٩٤
حسابات ٢٠٠٨	١٨٤،٠٧٣	١٢٤،٥٧٢	٢١٨،٠٦٩	٥٢٦،٧١٤	١٨،٨٥١	٥١،٧٥٨	٥٩٧،٣٢٣
صافي التغيير في الحسابات	٧،٩٥٩	٥،٧٣٦	٩،٩٩٢	٢٣،٦٨٧	١،٠٩٤	١،٩٤٨	٢٦،٧٢٩
نسبة التغيير في الحسابات	٤,٥٪	٤,٨٪	٤,٨٪	٤,٧٪	٦,٢٪	٣,٩٪	٤,٧٪

المصدر: بيانات الشركات

مثلت الشبكة الرئيسية المرتبطة ٨٩٪ من إجمالي الزيادة في الحسابات، وشركة كهرباء المناطق الريفية ٤٪، وشركة ظفار للطاقة ٧٪ من ذلك الإجمالي، ومثلت شركة كهرباء مزون ٤٢٪ من الحسابات الجديدة بالشبكة الرئيسية المرتبطة ومثلت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٣٤٪ وشركة كهرباء مجان ٢٤٪.

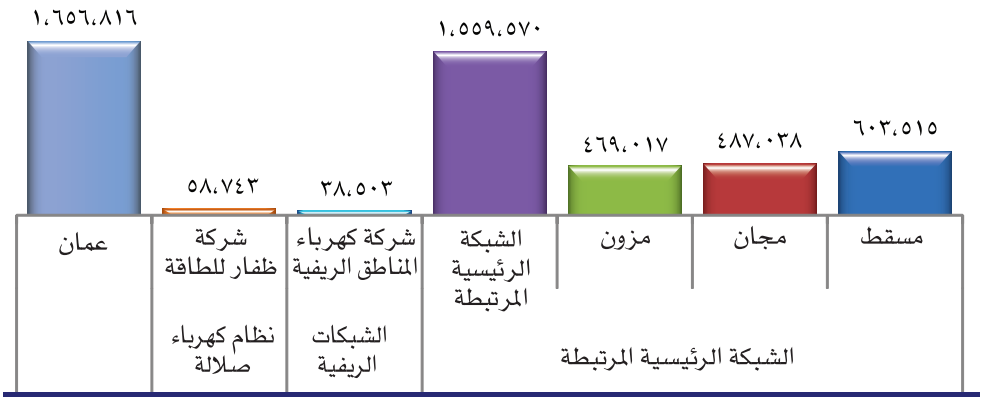
مثلت الحسابات التجارية نسبة كبيرة من الزيادة في الحسابات لجميع الشركات في عام ٢٠٠٨ حيث تراوحت هذه الزيادة من ١٩٪ في حسابات شركة مسقط لتوزيع الكهرباء إلى ١٣٪ من الحسابات الجديدة لشركة كهرباء مزون.

تزويد الكهرباء

بلغ تزويد المشتركين بالكهرباء في عام ٢٠٠٨ ١٢,٩ تيراواط/ساعة أي بزيادة بنسبة ١٤,٨٪ عن ١١,٢ تيراواط/ساعة المزودة في عام ٢٠٠٧.

ارتفع التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ١٦٪ في عام ٢٠٠٨ مما يعكس نمواً قوياً في التزويد من قبل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أعلى بنسبة ١٢,٥ ٪ في عام ٢٠٠٨ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧)، وبزيادة بنسبة ٢٢,٥٪ لشركة كهرباء مجان وزيادة بنسبة ١٦,٩٪ لشركة كهرباء مزون وبلغت نسبة التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية١٤,١٪ أعلى عما كانت عليه في عام ٢٠٠٧. كان التزويد من نظام كهرباء صلالة أعلى بنسبة ٥,١٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧، وهو أقل بكثير من نسبة النمو بمقدار ١٣٪ المسجلة بين ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧. يرجى الرجوع إلى الشكل (٢) والجدول (٢) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨



الزيادة في م.و.س المزودة: ٢٠٠٧ الى ٢٠٠٨	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
م.و.س في ٢٠٠٧	٤،٨١٩،٧٦٣	٢،١٦٣،١٥١	٢،٧٧٤،٨٨٩	٩،٧٥٧،٨٠٣	٢٧٣،٠٣٩	١،١٦٢،٤٤٧	١١،١٩٣،٢٨٩
م.و.س في ٢٠٠٨	٥،٤٢٣،٢٧٨	٢،٦٥٠،١٨٩	٣،٢٤٣،٩٠٦	١١،٣١٧،٣٧٣	٣١١،٥٤٢	١،٢٢١،١٩٠	١٢،٨٥٠،١٠٥
صافي التغيير في م.و.س	٦٠٣،٥١٥	٤٨٧،٠٣٨	٤٦٩،٠١٧	١،٥٥٩،٥٧٠	٣٨،٥٠٣	٥٨،٧٤٣	١،٦٥٦،٨١٦
نسبة التغيير في م.و.س	١٢,٥٪	٢٢,٥٪	١٦,٩٪	١٦,٠٪	١٤,١٪	٥,١٪	١٤,٨٪

المصدر: بيانات الشركات

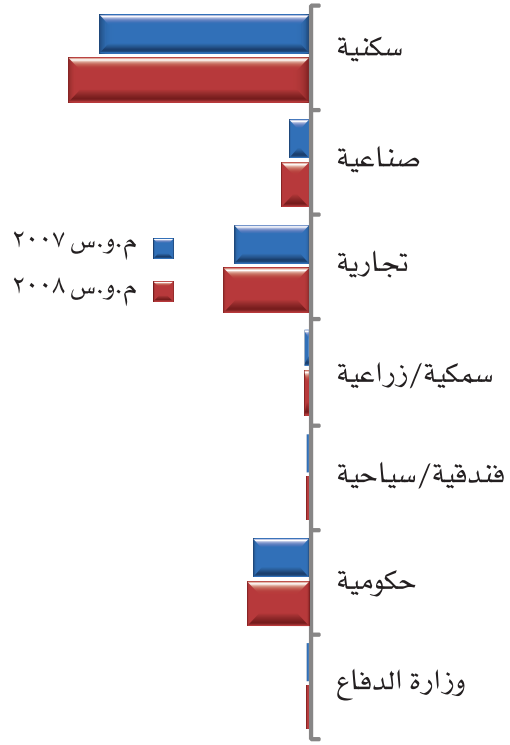
يوضح الشكل (٣) تزويد الكهرباء حسب فئة التعرفة لكل من قطاعات السوق الثلاثة في عامي ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨. شكّل المشتركون من القطاع السكني ٥٥٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠٠٨ وبلغت نسبة التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة ٥٦,٤٪، ونسبة ٥٣,١٪ من شركة كهرباء المناطق الريفية ونسبة التزويد من نظام كهرباء صلالة ٣٩,١٪.

شكّل المشتركون من القطاع التجاري نسبة١٩,٧٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠٠٨ (مقارنةً بنسبة ١٩,٥٪ في عام ٢٠٠٧). مثل التزويد إلى الحسابات في القطاع العام (منشآت الحكومة ووزارة الدفاع) ١٦,٤٪ من إجمالي التزويد لعام ٢٠٠٨ مما يدل على استمرار النمط التنازلي الملاحظ في التقارير السابقة (١٩,١٪ في عام ٢٠٠٦ و ١٧,٣٪ في عام ٢٠٠٧). مثل المشتركون من القطاع الصناعي ٧,٧٪ فقط من إجمالي التزويد لعام ٢٠٠٨ بالرغم من أن الوحدات المزودة إلى المشتركين من القطاع الصناعي كانت أعلى بنسبة ٦٥٪ عما كانت عليه في عام ٢٠٠٥ مما يؤكد النمو السريع لهذا القطاع.

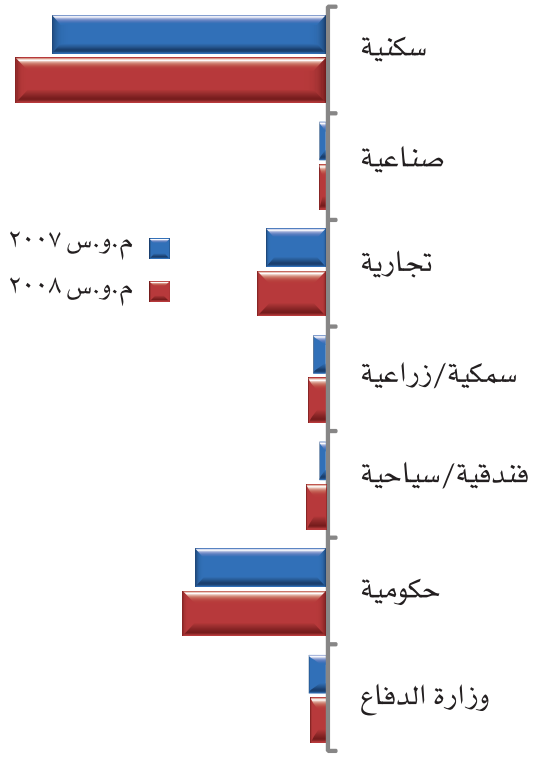
الشكل (٣): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

شرائح التعرفة	الشبكة الرئيسية المرتبطة			الشبكات الريفية			نظام كهرباء صلالة		
	٢٠٠٧ م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٨ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠٠٧ م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٨ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠٠٧ م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٨ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير
سكنية	٥،٥٤٠،٠٧٦	٦،٣٨٦،٩٠٤	٪١٥	١٤٦،٣٧٧	١٦٥،٤٠٠	٪١٣	٤٦٧،١٠٩	٤٧٧،٢٧٥	٪٢
صناعية	٥٢٦،٨٣٢	٧٣٣،٩٧٠	٪٣٩	٣،٦٠٦	٣،٣٠٦	٪٨–	٢٣٢،٠٢٤	٢٤٦،١٥٣	٪٦
تجارية	١،٩٧١،٧٥٤	٢،٢٨١،٣٥٥	٪١٦	٣١،٩٢٥	٣٧،٠٧٢	٪١٦	١٧٦،٤٢١	٢٠٦،٩٥٧	٪١٧
زراعية/ سمكية	١٢٤،٥١٢	١٤٥،٠٩٣	٪١٧	٧،٤١٥	١٠،٠٥٣	٪٣٦	٨،٠٠٤	١٣،٠٥٨	٪٦٣
سياحية/ فندقية	١١،٨٥٩	١٧،٣٥٩	٪٤٦	٣،٩٤٩	١٠،٦٤٣	٪١٧٠	١،٩٠٠	١،٧٣١	٪٩–
حكومية	١،٥٠٥،١٧٢	١،٦٧٣،٦٩٠	٪١١	٦٩،٨٦٥	٧٦،٢١٩	٪٩	١٨٩،٤٦٢	١٩٠،٩٩٩	٪١
وزارة الدفاع	٧٧،٥٩٨	٧٩،٠٠٣	٪٢	٩،٩٠٢	٨،٨٤٩	٪١١–	٨٧،٥٢٨	٨٥،٠١٧	٪٣–
المجموع	٩،٧٥٧،٨٠٣	١١،٣١٧،٣٧٤	٪١٦	٢٧٣،٠٣٩	٣١١،٥٤٢	٪١٤	١،١٦٢،٤٤٧	١،٢٢١،١٩٠	٪٥

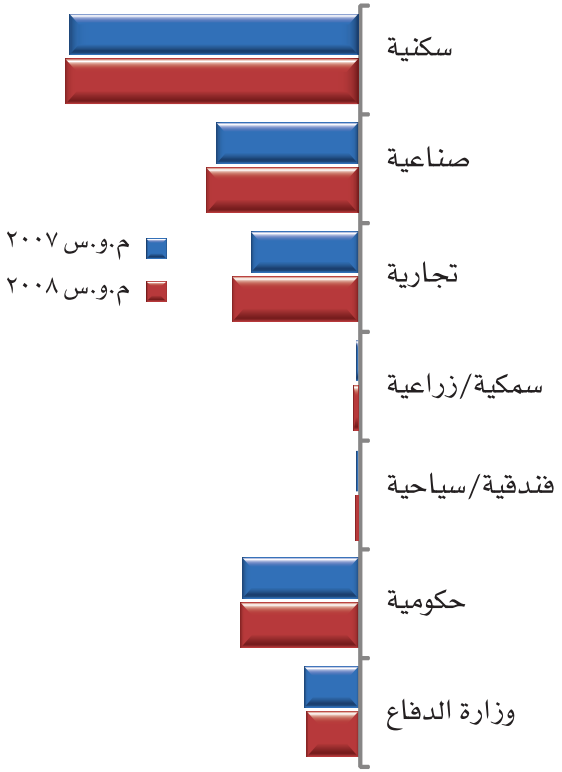
الشبكة الرئيسية المرتبطة
التزويد حسب شرائح التعرفة



الشبكات الريفية
التزويد حسب شرائح التعرفة



نظام كهرباء صلالة
التزويد حسب شرائح التعرفة

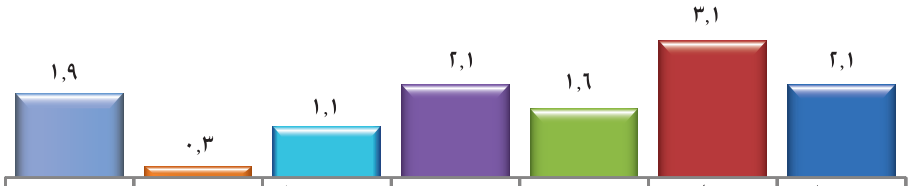


تزويد الكهرباء وفقا للحسابات

بالنسبة للسلطنة ككل فقد زادت كثافة الكهرباء (ميجاواط/ساعة للحساب) بحوالي ١٠٪ من ١٩,٦ في عام ٢٠٠٧ إلى ٢١,٥ في عام ٢٠٠٨. يرجى الرجوع إلى الشكل (٤) والجدول (٣) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

سجّل معدل التزويد بالميجاواط/ساعة للحساب زيادات في معظم فئات التعرفة وقطاعات السوق والمناطق ما يؤكد زيادة عامة في كثافة إستخدام الكهرباء في النشاط الاقتصادي.

الشكل (٤): ميجاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨



الزيادة في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب من ٢٠٠٧ الى ٢٠٠٨	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠٠٧	٢٧,٤	١٨,٢	١٣,٣	١٩,٤	١٥,٤	٢٣,٣	١٩,٦
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠٠٨	٢٩,٥	٢١,٣	١٤,٩	٢١,٥	١٦,٥	٢٣,٦	٢١,٥
صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٢,١	٣,١	١,٦	٢,١	١,١	٠,٣	١,٩
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٧,٧٪	١٧,٠٪	١٢,٥٪	١٠,٨٪	٧,١٪	١,٣٪	٩,٧٪

المصدر: بيانات الشركات

إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة: ٢٠٠٧ - ٢٠٠٨

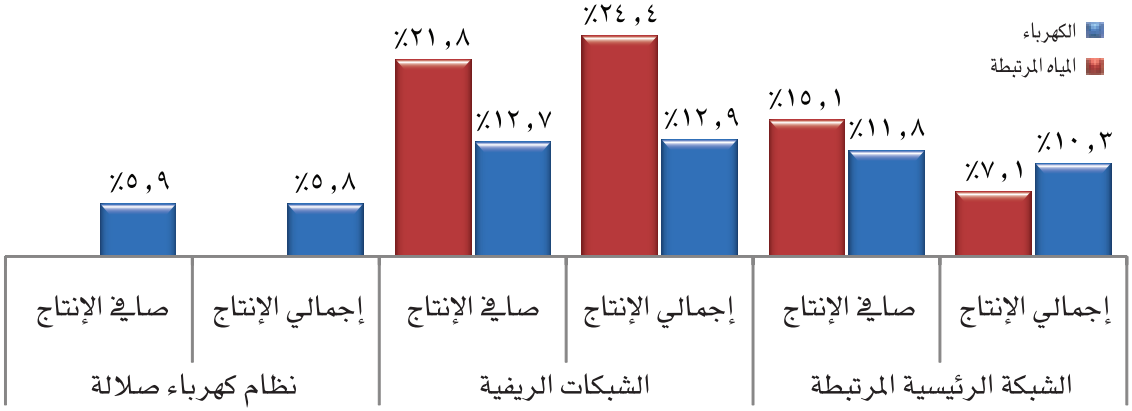
ارتفع إجمالي إنتاج الكهرباء في السلطنة بنسبة ٩,٩٪ في عام ٢٠٠٨ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧. زاد صافي الإنتاج (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) بنسبة ١١,٢ ٪ عما كان عليه في العام السابق، وزاد إجمالي إنتاج المياه المرتبطة بنسبة ٧,٢٪ في عام ٢٠٠٨ ليصل إلى ١١٤ مليون متر مكعب.

زاد إجمالي إنتاج الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ١٠,٣٪ في عام ٢٠٠٨، وارتفع إنتاج شركة كهرباء المناطق الريفية للشبكات الريفية بنسبة ١٢,٩٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧، كما زاد إنتاج نظام كهرباء صلالة بنسبة ٥,٨٪. كذلك ارتفع إنتاج المياه للشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ٧,١٪ في عام ٢٠٠٨ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧، وزاد إنتاج المياه المرتبطة لشركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ٢٤,٤٪ ما يعكس الإنتاج المرتفع في أربع محطات إنتاج مزدوج من بين خمس محطات مملوكة لشركة كهرباء المناطق الريفية.

يوضح الشكل (٥) والجدول (٦) من الملحق (ج) مزيداً من التفاصيل عن إجمالي وصافي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٨.

الشكل (٥): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

نسبة التغييرات في الإنتاج: ٢٠٠٧ – ٢٠٠٨ م



الشبكة	بند	الكهرباء ج.و.س ٢٠٠٧	٢٠٠٨	٪ التغيير	المياه المرتبطة به ٠٠٠، م٣ ٢٠٠٧	٢٠٠٨	٪ التغيير
الشبكة الرئيسية المرتبطة	إجمالي الإنتاج	١٢،٨٨٢,٥	١٤،٢١١,٦	٪١٠,٣	١٠٥،٦٢٣,٥	١١٣،١٧٤,١	٪٧,١
	صافي الإنتاج	١٢،٤٥٦,٧	١٣،٩٢٥,٤	٪١١,٨	٨٤،٣٥٠,١	٩٧،٠٧٨,٣	٪١٥,١
الشبكات الريفية	إجمالي الإنتاج	٣٠٩,٤	٣٤٩,٣	٪١٢,٩	٥٩٦,٩	٧٤٢,٧	٪٢٤,٤
	صافي الإنتاج	٢٨٩,٢	٣٢٥,٨	٪١٢,٧	٦٠٢,٠	٧٣٣,١	٪٢١,٨
نظام كهرباء صلالة	إجمالي الإنتاج	١،٤٠٦,٥	١،٤٨٨,٦	٪٥,٨	غير متوفر	غير متوفر	
	صافي الإنتاج	١،٣٨٧,٥	١،٤٦٩,٢	٪٥,٩	غير متوفر	غير متوفر	

المصدر: بيانات الشركات

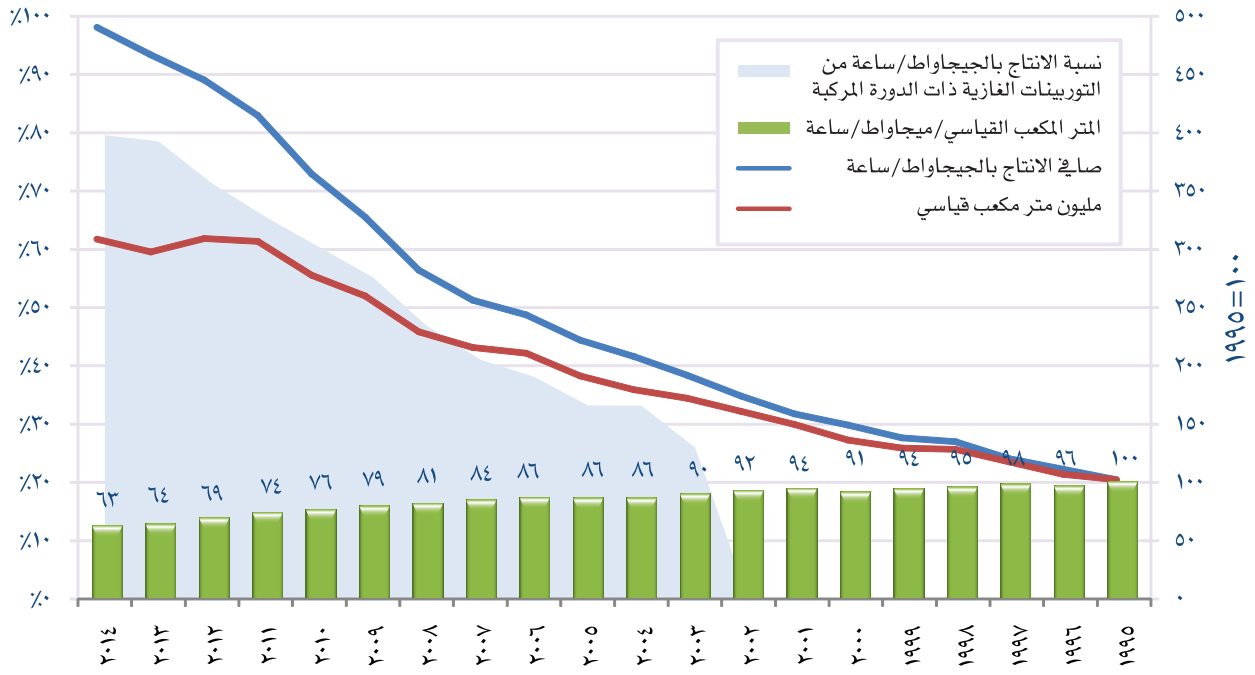
استهلاك الغاز

يستهلك قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به جزءاً كبيراً من احتياطات الغاز للسلطنة والتي تخضع للمنافسة في الطلبات وقيود التوريد.

في عام ٢٠٠٨ بلغ إجمالي كمية الغاز المستخدم في إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة من قبل المنشآت الإنتاجية الرئيسية ٥،٣١١ مليون متر مكعب قياسي أي أعلى بنسبة ٦٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧. تفسر هذه الزيادة في استخدام الغاز بالزيادات في إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة بنسبة ١٠٪ و ٧٪ على التوالي.

كانت فعالية الغاز المستخدم في إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة في تحسن مستمر ومن المتوقع أن تتحسن أكثر. خلال الفترة من ١٩٩٥ إلى ٢٠٠٨ زاد صافي إنتاج الكهرباء للشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ١٨٠٪ مقارنةً بنسبة ١٢٧٪ زيادة في استهلاك الغاز (لإنتاج الكهرباء والمياه معاً). بلغ استهلاك الغاز المحدد للإنتاج المرتبط للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨، ٣٥٦ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة أي أقل بحوالي ١٩٪ من معدل عام ١٩٩٥ البالغ قدره ٤٣٩ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة. يوضح الشكل (٦) مؤشرات لصافي الإنتاج واستهلاك الغاز والمتر المكعب القياسي/ميجاواط/ساعة بين عام ١٩٩٥ وعام ٢٠٠٨ والتوقعات لعام ٢٠١٤ (١٩٩٥=١٠٠).

الشكل (٦): صافي التوليد واستهلاك الغاز والمتر المكعب القياسي/ميجاواط/ساعة للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ١٩٩٥ إلى ٢٠١٤



ملاحظات:

١) المصادر: البيانات التاريخية من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه من بيان السبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ٢٠٠٩ (٢٠٠٩-٢٠١٥) وحسابات الهيئة.
٢) إنتاج الشبكة الرئيسية المرتبطة بالغاز فقط (باستثناء مشتريات صلالة ومشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه الأخرى)
٣) من ٢٠٠٣ يفترض أن ٥٠٪ من إنتاج شركة الغبرة باستخدام التوربينات الغازية ذات الدورة الواحدة.
٤) المحطات التي لا تعمل بالتوربينات الغازية ذات الدورة الواحدة تشمل الكامل ووادي الجزي والرسيل ومنح و ٣٥٪ من إجمالي الإنتاج بالميجاواط/ساعة لشركة الغبرة.
٥) افتراضات السعة الجديدة: صحار المرحلة الثانية و بركاء المرحلة الثالثة (في ٢٠١٣ معاً) مشروع الغبرة للمياه والطاقة المستقل (في ٢٠١٣)

يتوقع التحسن المتصور في فعالية استخدام الغاز من خلال تدشين محطتين جديدتين تعملان بالتوربينات الغازية ذات الدورة المركبة في عام ٢٠١٢ (صحار المرحلة الثانية وبركاء المرحلة الثالثة) ومشروع الغبرة للمياه والطاقة المستقل والذي سيعمل أيضاً بالتوربينات الغازية ذات الدورة المركبة.

كما هو موضح في الشكل (٦) فمن المتوقع بحلول عام ٢٠١٤ الحصول على حوالي ٨٠٪ من إجمالي صافي التوليد من الشبكة الرئيسية المرتبطة من محطات تعمل بالتوربينات الغازية ذات الدورة المركبة. ومن المتوقع أن يكون استهلاك الغاز المحدد ٢٧٥ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة حيث سيكون ذلك أقل بنسبة ٢٣٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٨ وأقل بنسبة ٣٧٪ عما كان عليه في عام ١٩٩٥. وتؤكد هذه الأرقام التزام قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بضمان إستخدام حصته من موارد الغاز للسلطنة المستخدمة في إنتاج الكهرباء والمياه بشكل فعال بقدر الإمكان.

العوامل الدافعة الرئيسية لتحسين فعالية استخدام الغاز هي الاستخدام المتزايد للتوربينات الغازية ذات الدورة المركبة، والتحسينات في معدلات الحرارة للمحطات الجديدة واستخدام وحدات ذات أحجام كبيرة في المنشآت الإنتاجية الجديدة، وتعتقد الهيئة بأن التحسينات في التحكم الاقتصادي سوف تساهم أيضاً في فعالية استخدام الغاز.

يبحث القطاع في توفير تكلفة وضمان التزويد عن طريق بدائل للتوليد بإستخدام الغاز. يجب أن تعمل المبادرات التي يجرى اتخاذها من قبل الهيئة (مشاريع تجريبية للطاقة المتجددة في شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية) والهيئة العامة للكهرباء والمياه (دراسة جدوى لمحطة ذات سعة انتاجية كبيرة تعمل بالطاقة الشمسية) على تسريع مساهمة الطاقة المتجددة في موارد الوقود بالسلطنة.

إلا أنه من المحتمل أن يتم تشغيل مشاريع المياه والطاقة المستقلة المستقبلية في السلطنة بالفحم الحجري أو الغاز المستورد أو الغاز الطبيعي المسال، وسوف تعمل هذه الأنواع من الوقود على زيادة تكاليف إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة والدعم المالي للكهرباء.

ستطلق الهيئة مشاورات عامة في عام ٢٠٠٩ حول تطبيق تعرفات منعكسة عن التكلفة لكبار مستهلكي الكهرباء لتخفيف أثر استخدام أنواع الوقود ذات التكلفة الأعلى البديلة عن الغاز الطبيعي المحلي على الدعم المالي للكهرباء.

الإنتاج والتزويد حسب المناطق – ٢٠٠٨

يوضح الشكل (٧) تفاصيل التوزيع الإقليمي لنشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٨.

مرة أخرى مثلت محافظة مسقط حصة كبيرة من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للسلطنة في عام ٢٠٠٨ بالرغم من أن حصصها من النشاط كانت أقل بشكل هامشي عما كانت عليه في عام ٢٠٠٧حيث بلغت ٣٥٪ من إجمالي إنتاج الكهرباء (٣٧٪ في عام ٢٠٠٧)، و٤٩٪ من إنتاج المياه المرتبطة (٥١٪ في عام ٢٠٠٧) و ٤٢٪ و ٣١٪ من التزويد وحسابات المشتركين على التوالي (مقارنة بالحصص البالغ قدرها ٤٣٪ و ٣١٪ في عام ٢٠٠٧).

تعكس الانخفاضات في حصة نشاط محافظة مسقط النشاط المتزايد في المناطق الأخرى، فعلى سبيل المثال فإن إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة بها في شمال الباطنة كان أعلى بنسبة ٢٢٪ في عام ٢٠٠٨ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧، وكان إنتاج الكهرباء في مسندم أعلى بنسبة ١٣٪ عما كان عليه في عام ٢٠٠٧ وأعلى بنسبة ١٨٪ في المنطقة الوسطى عما كان عليه في عام ٢٠٠٧.

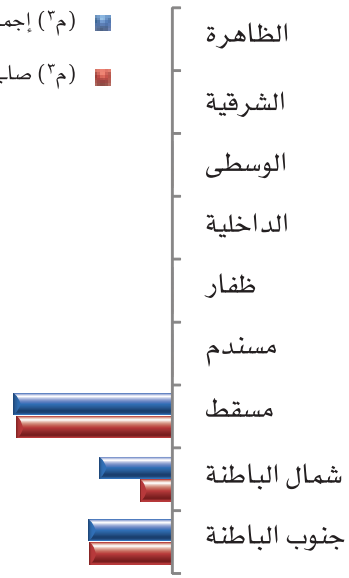
تعكس الزيادة في نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به نجاح السياسات الاقتصادية للحكومة الهادفة إلى تعزيز التنمية الاقتصادية في كافة مناطق السلطنة، وتقع على قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به مسئولية ضمان توفير الكهرباء لتعزيز ودعم هذه السياسات الاقتصادية وتسهيل النمو الاقتصادي.

الشكل (٧): النشاط حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والميجاواط/ساعة لكل حساب) – ٢٠٠٨

المنطقة	إنتاج الكهرباء: إجمالي الإنتاج (م.و.س)	إنتاج الكهرباء: صافي الإنتاج (م.و.س)	إنتاج المياه المرتبطة به: إجمالي الإنتاج (م٣)	إنتاج المياه المرتبطة به: صافي الإنتاج (م٣)	حسابات المشتركين و الكهرباء المزودة: م.و/س التي تم التزويد بها	حسابات المشتركين و الكهرباء المزودة: حسابات المشتركين	حسابات المشتركين و الكهرباء المزودة: م.و.س/حساب
الظاهرة	٥١٦	٤٧٦			٨٧٣،٣١٦	٥٤،٨٧٠	١٥,٩
الشرقية	١،١٨١،٢٥٥	١،١٦٣،٠٧٩	٦١٧،٨١٨	٦١٢،٧٦٠	٩٥٠،٥٨٢	٧٧،٣٧٢	١٢,٣
الوسطى	٤٣،٣٧٢	٩٦،٤٢٠	٥٧،٣٤٦	٥٥،٣٢١	٨٧،٣٠٥	٦،٢٨١	١٣,٩
الداخلية	١،٠٢٤،٤٢٦	١،٠١٢،٨١٩			٩٦٨،٩٣٧	٦٥،٩٦٥	١٤,٧
ظفار	١،٥٥٦،١٣٧	١،٥٣٥،٩٠٩	٢٢،١١٨	٢١،٩١٨	١،٢٨٣،١١٤	٥٤،٩٧٤	٢٣,٣
مسندم	٢٠٥،٢١٩	١٩١،٥٣٧	٤٥،٣٦٩	٤٣،٠٩٢	١٦٢،٣١٣	٩،٣٥٤	١٧,٤
مسقط	٥،٦١٢،٨٦٠	٥،٣٦٣،٨٦٤	٥٦،١١١،١٣٨	٥٥،٠٣٤،٩٣٥	٥،٤٢٣،٢٧٨	١٨٤،٠٧٣	٢٩,٥
شمال الباطنة	٣،٧٩٤،٩١٠	٣،٩١٩،٤٧٤	٢٦،٦١٩،٣٨٤	١١،٨٩٣،٥٢٩	١،٧٧٦،٨٧٣	٦٩،٧٠٢	٢٥,٥
جنوب الباطنة	٢،٦٣٠،٧٥١	٢،٤٣٦،٨٣٧	٣٠،٤٤٣،٥٨٧	٣٠،١٤٩،٨٢٤	١،٣٢٤،٣٨٧	٧٤،٧٣٢	١٧,٧
الإجمالي	١٦،٠٤٩،٤٤٦	١٥،٧٢٠،٤١٣	١١٣،٩١٦،٧٦٠	٩٧،٨١١،٣٧٩	١٢،٨٥٠،١٠٥	٥٩٧،٣٢٣	٢١,٥

إنتاج الكهرباء– ٢٠٠٨

إنتاج المياه المرتبطة به – ٢٠٠٨



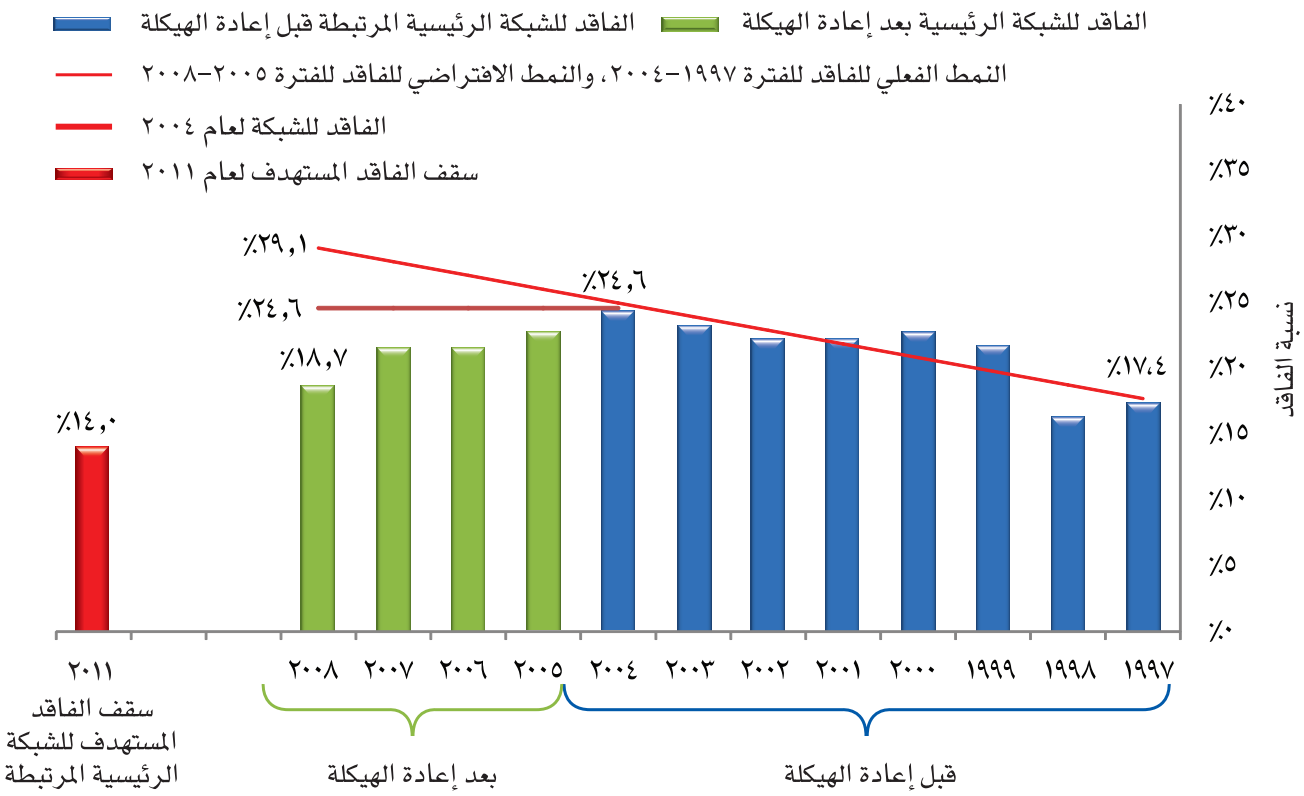
الكهرباء التي تم التزويد بها: م.و/س حسابات المشتركين – ٢٠٠٨

فاقد النظام

شكّل الفاقد الفني وغير الفني نسبة ١٨,٤٪ من إجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠٠٨ مما يعتبر تحسناً واضحاً على نسبة ٢٠,٩٪ من الفاقد المسجلة في عام ٢٠٠٧. إنخفض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٨ إلى ١٨,٧٪ من ٢١,٧٪ في عام ٢٠٠٧، كما بلغ فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٨ ١٤,٢٪ حيث انخفض بشكل هامشي عن نسبة ١٤,٣٪ في عام ٢٠٠٧. ارتفع الفاقد من نظام كهرباء صلالة من ١٦,٢٪ في عام ٢٠٠٧ إلى ١٦,٩٪ في عام ٢٠٠٨.

تعتبر الهيئة فاقد النظام كمؤشر لفعالية الأداء ، يوضح الشكل (٨) الإنخفاض في فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٨ في سياق إظهار الفاقد السنوي للشبكة الرئيسية المرتبطة بين ١٩٩٧ و ٢٠٠٨.

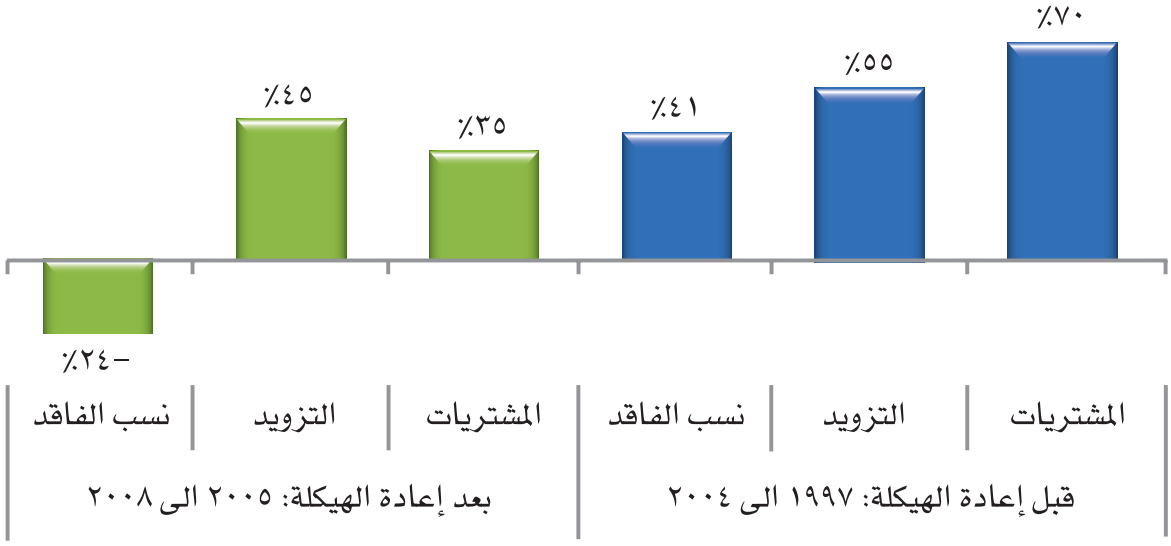
الشكل (٨): الفاقد (الفني وغير الفني) للشبكة الرئيسية المرتبطة من ١٩٩٧ إلى ٢٠٠٨، وسقف الفاقد المستهدف لعام ٢٠١١



المصدر: بيانات قبل إعادة الهيكلة من تقارير وزارة الإسكان والكهرباء والمياه، بيانات بعد إعادة الهيكلة من الهيئة.

بين عامي ١٩٩٧ و ٢٠٠٤ (قبل إعادة الهيكلة) زاد الفاقد المعادل للشبكة الرئيسية المرتبطة بشكل ثابت من ١٧,٤٪ إلى٢٤,٦٪. وعلى مدى نفس الفترة كانت هناك زيادة بنسبة ٧٠٪ في مشتريات الكهرباء (صافي الميجاواط/ساعة الداخلة للشبكات) وزيادة بنسبة ٥٥٪ في التزويد إلى المشتركين. فإذا كان اتجاه الزيادة في فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة بين ١٩٩٧ و ٢٠٠٤ استمر طوال عام ٢٠٠٨ فإن فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨ سيكون ٢٩,١٪ أي بأكثر من ١٠٪ أعلى من الفاقد الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨. وخلال الفترة بين ٢٠٠٤ و ٢٠٠٨ إنخفض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٤,٦٪ إلى ١٨,٧٪ ويمثل ذلك إنخفاضا بنسبة ٢٤٪ في معدل الفاقد، وخلال نفس الفترة زادت مشتريات الكهرباء بنسبة ٣٥٪ ، وارتفع التزويد إلى المشتركين بنسبة ٤٥٪. يلخص الشكل (٩) هذه المقاييس للأداء قبل وبعد إعادة هيكلة قطاع الكهرباء.

الشكل (٩): التغييرات في مشتريات الشبكة الرئيسية المرتبطة ومعدل التزويد والفاقد قبل وبعد إعادة الهيكلة



المصدر: بيانات قبل إعادة الهيكلة من تقارير وزارة الإسكان والكهرباء والمياه، بيانات بعد إعادة الهيكلة من الهيئة.

تعتبر الهيئة أن الإنخفاضات في الفاقد نتيجة مباشرة لإعادة هيكلة قطاع الكهرباء ويمثل ذلك مؤشرًا على تحسن الفعالية ومصدراً للتوفير الكبير في التكاليف حيث يمكن قياس التوفير في التكاليف للفاقد الأقل بعدة طرق: الطريقة الأولى يكون التركيز على التوفير الهامشي لتكاليف الوقود والتشغيل التي أمكن تجنبها، والطريقة البديلة تكون بإضافة تقديرات إستثمارات الشبكة التي أمكن تجنبها إلى تكاليف الوقود والتشغيل المتجنبة.

قدرت الهيئة التوفير في تكاليف انخفاض الفاقد على إفتراض أن التكاليف الهامشية للتوليد ١٠ ر.ع لكل ميجاواط/ساعة:

١- إذا استمر اتجاه الزيادة في فاقد الشبكة الرئيسية الملاحظ بين ١٩٩٧ و ٢٠٠٤ طوال الفترة إلى عام ٢٠٠٨ فإن إجمالي قيمة التوفير الناتج من انخفاضات فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة بين ٢٠٠٥ و ٢٠٠٨ يقدر بمبلغ ٣٢ مليون ريال عماني.

٢- مقارنةً بمستوى ٢٠٠٤ لفاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة فإن إجمالي قيمة التوفير الناتجة عن إنخفاض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة بين ٢٠٠٥ و ٢٠٠٨ تقدر بمبلغ ١٧ مليون ريال عماني.

٣- قيمة التوفير الناتجة عن إنخفاض فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة المحققة بين ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ تقدر بمبلغ ٤ مليون ريال عماني. وبإفتراض تأمين هذا الإنخفاض في التكاليف بشكل دائم فإن القيمة الحالية لإنخفاض الفاقد بين عام ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ تقدر بمبلغ ٥١ مليون ريال عماني (بنسبة خصم ٨٪).

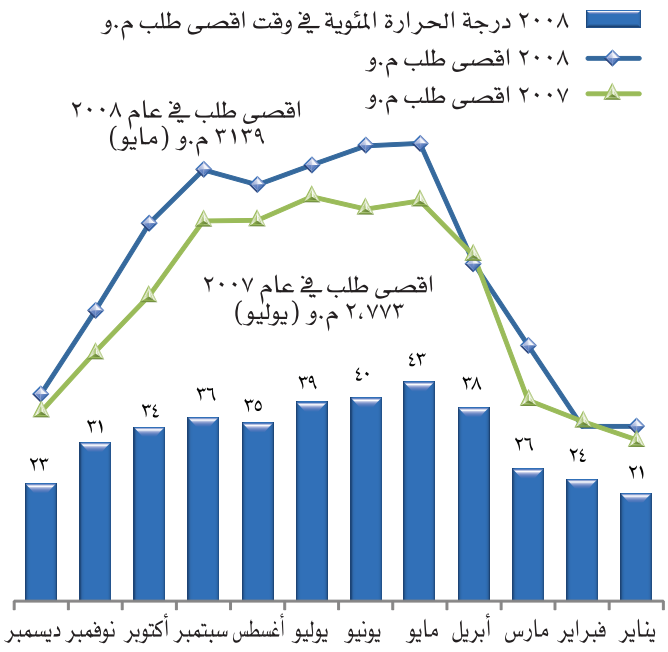
حددت الهيئة نسبة ١٤٪ كسقف مستهدف لفاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١١ كما هو موضح في الشكل (٨). من عام ٢٠٠٩ فإن آلية التحكم في الأسعار لشركات مسقط، ومجان ومزون لن تقدم الدعم المالي للفاقد الفعلي بأعلى من معايير الفاقد المتفق عليها، الأمر الذي يعطي المرخص لهم حافزا واضحا وقويا لتقليل الفاقد وذلك بأن يحتفظوا بالفوائد المالية الناتجة عن تخفيض الفاقد الفعلي بأقل من سقف الفاقد المحدد.

تهدف الهيئة على المدى البعيد أن يكون فاقد الشبكة الرئيسية المرتبط من ٧٪ إلى ٩٪.

ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء صلالة

يوضح الشكل (١٠) ذروة الطلب الشهرية على الشبكة الرئيسية المرتبطة في عامي ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨.

الشكل (١٠): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

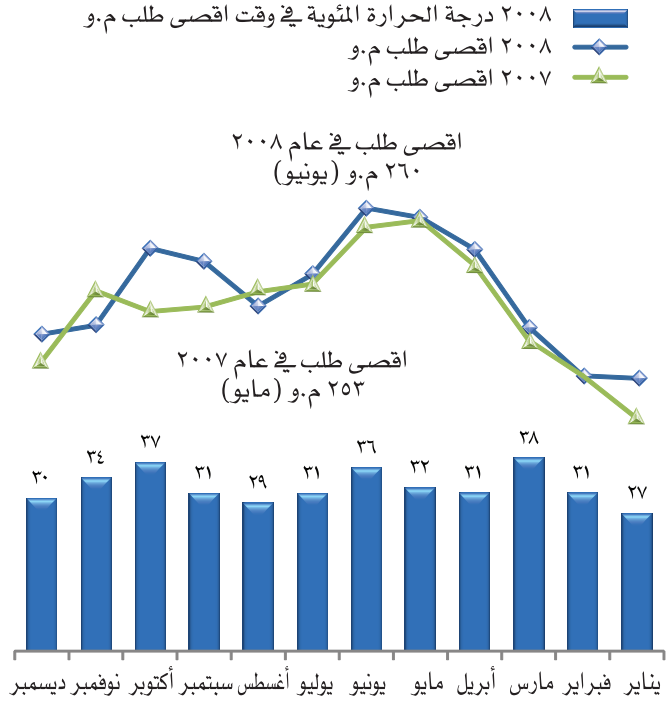


	اقصى طلب م.و ٢٠٠٧	اقصى طلب م.و ٢٠٠٨	٪ التغيير	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و ٢٠٠٨
يناير	١,١٠٨	١،١٩٨	٪٨	٢١
فبراير	١،٢٣٤	١،١٩٩	٪٣-	٢٤
مارس	١،٣٨٧	١،٧٥٥	٪٢٧	٢٦
أبريل	٢،٣٦٨	٢،٣١٦	٪٢-	٣٨
مايو	٢،٧٤٤	٣،١٣٩	٪١٤	٤٣
يونيو	٢،٦٨٩	٣،١٢٢	٪١٦	٤٠
يوليو	٢،٧٧٣	٢،٩٨٩	٪٨	٣٩
أغسطس	٢،٦١١	٢،٨٥٥	٪٩	٣٥
سبتمبر	٢،٦٠٦	٢،٩٥٨	٪١٤	٣٦
أكتوبر	٢،٠٩٦	٢،٥٩٢	٪٢٤	٣٤
نوفمبر	١،٧٠٨	١،٩٩١	٪١٧	٣١
ديسمبر	١،٢٩٩	١،٤٢١	٪٩	٢٣
اقصى م.و	٢،٧٧٣	٣،١٣٩	٪١٣	

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

يوضح الشكل (١١) ذروة الطلب الشهرية على نظام كهرباء صلالة في عام ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

الشكل (١١): ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨



	اقصى طلب م.و ٢٠٠٧	اقصى طلب م.و ٢٠٠٨	٪ التغيير	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و ٢٠٠٨
يناير	١٣٧	١٦٠	٪١٧	٢٧
فبراير	١٦٢	١٦٢	٪٠	٣١
مارس	١٨٣	١٩١	٪٤	٣٨
أبريل	٢٢٧	٢٣٦	٪٤	٣١
مايو	٢٥٣	٢٥٥	٪١	٣٢
يونيو	٢٤٩	٢٦٠	٪٤	٣٦
يوليو	٢١٦	٢٢١	٪٢	٣١
أغسطس	٢١١	٢٠٣	٪٤-	٢٩
سبتمبر	٢٠٢	٢٢٩	٪١٣	٣١
أكتوبر	٢٠٠	٢٣٧	٪١٩	٣٧
نوفمبر	٢١٢	١٩٢	٪٩-	٣٤
ديسمبر	١٧٠	١٨٦	٪٩	٣٠
اقصى م.و	٢٥٣	٢٦٠	٪٣	

المصدر: شركة ظفار للطاقة

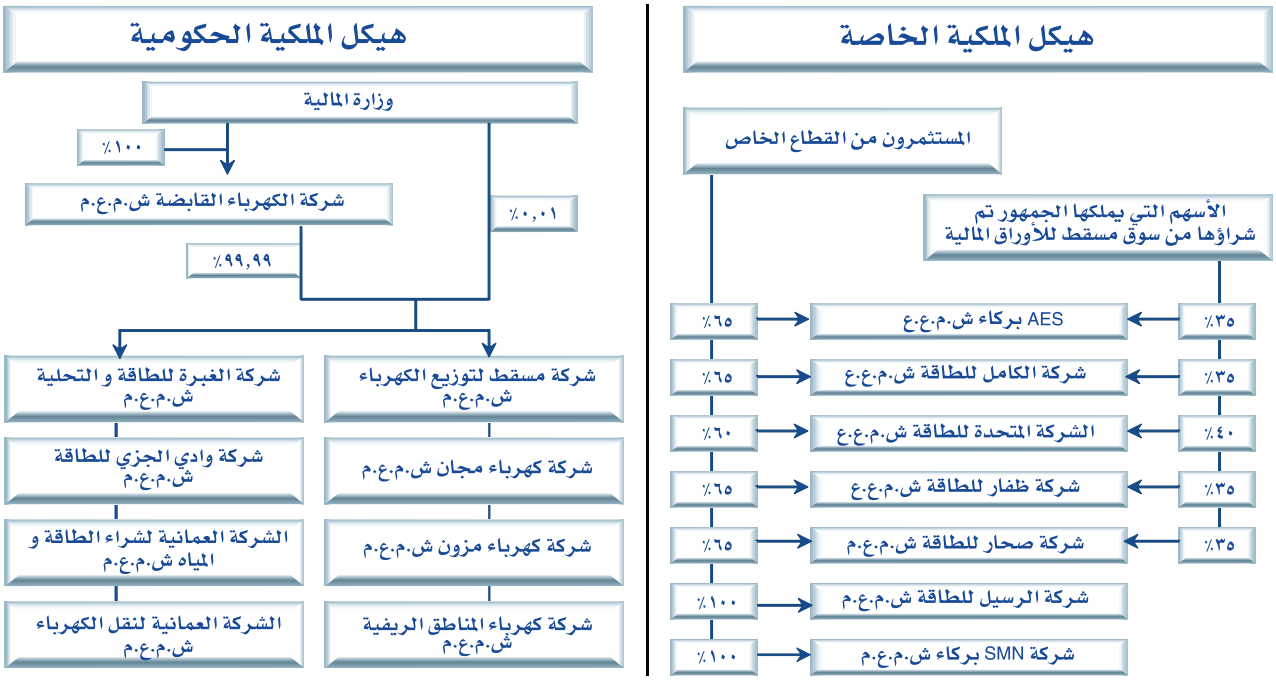
السعة الجديدة في عام ٢٠٠٨

زاد صافي سعة توليد الكهرباء المتعاقد عليها إلى ٣،٣٩٢ ميجاواط في عام ٢٠٠٨ بعد تدشين سعة الطاقة المبكرة البالغ قدرها ٣٦٣ ميجاواط في محطة إس إم إن بركاء. ستوفر محطة إس إم إن بركاء إجمالي قدره ٦٨٠ ميجاواط من صافي سعة الطاقة و ١٢٠،٠٠٠ متر مكعب يومياً من سعة التحلية في عام ٢٠٠٩ عندما تدخل في مرحلة التشغيل التجاري الكامل.

ملكية قطاع الكهرباء والمياه

في يوليو ٢٠٠٨ أكملت شركة صحار للطاقة طرح بنسبة ٣٥٪ من أسهم مشروع صحار للمياه والطاقة المستقل للاكتتاب العام حيث أن أغلبية الأسهم مملوكة لشركة سويز وقد تجاوز حجم الإكتتاب الأسهم المطروحة بـ ٢١ مرة مما يؤكد ثقة الجمهور العماني والمستثمرين عموما في برنامج تخصيص الكهرباء. وكان هذا الطرح الأكثر نجاحاً في السلطنة في مجال الكهرباء حتى تاريخه، وقد عُرض على المستثمرين ٩،٧٣٠,٠٠٠ سهم بسعر ١,٣٧ ريال عماني للسهم.

الشكل (١٢): ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٨



بعد الطرح العام الأولي لمشروع صحار للمياه والطاقة المستقل يكون هيكل قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به كما هو موضح في الشكل (١٢).

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي

اعتمد المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) ٣٠٢ مشروعاً جديداً في عام ٢٠٠٨ بقيمة إجمالية قدرها ١١٥ مليون ريال عماني. يوضح الشكل (١٣) تفاصيل هذه المشاريع حسب الشركات والمناطق والقيم .

الشكل (١٣): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠٠٨

المنطقة		الشركة العمانية لنقل الكهرباء*	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع	النسبة من المجموع
الظاهرة	ر.ع	٨،١٦٨،٠٠٠		٢،٢٧٧،٠٩٩			١٠،٤٤٥،٠٩٩	٪٩,١
الشرقية	ر.ع				٥،٢٥٤،٣٣١	٢٤٤،٨٣٩	٥،٤٩٩،١٧٠	٪٤,٨
الوسطى	ر.ع	٩٧،٠٠٠				٦،٩٣٧،٢٧٠	٧،٠٣٤،٢٧٠	٪٦,١
الداخلية	ر.ع				٣،٤١٥،٨٥٥		٣،٤١٥،٨٥٥	٪٣,٠
ظفار	ر.ع					٢،٨٦٨،٥٥٤	٢،٨٦٨،٥٥٤	٪٢,٥
مسندم	ر.ع					١،٠٩٦،٦٧٨	١،٠٩٦،٦٧٨	٪١,٠
مسقط	ر.ع	٣٨،٧٢٩،٠٠٠	١٠،٠٠٦،٨٦٤				٤٨،٧٣٥،٨٦٤	٪٤٢,٤
شمال الباطنة	ر.ع			٤،٧٧٣،٨١٨			٤،٧٧٣،٨١٨	٪٤,٢
جنوب الباطنة	ر.ع	١٠،٤١٣،٠٠٠			٤،٨٥٦،٠٠٥		١٥،٢٦٩،٠٠٥	٪١٣,٣
أخرى**	ر.ع	٣،٥٢١،٠٠٠		٥،٠٩٤،٨٦٤	٦،٩٨٩،٤٦٨	١٦٧،٣٧٣	١٥،٧٧٢،٧٠٥	٪١٣,٧
الإجمالي		٦٠،٩٢٨،٠٠٠	١٠،٠٠٦،٨٦٤	١٢،١٤٥،٧٨١	٢٠،٥١٥،٦٦٠	١١،٣١٤،٧١٤	١١٤،٩١١،٠١٩	
النسبة من المجموع		٪٥٣,٠	٪٨,٧٠	٪١٠,٦٠	٪١٧,٩٠	٪٩,٨٠		
عدد المشاريع		١١	٥٤	٧٨	١٣٠	٢٩	٣٠٢	

المصدر: بيانات الشركات

* تم تقسيم المشاريع حسب المناطق التي ستتم فيها

** أخرى: تتضمن تكاليف المواد وأية تكاليف أخرى مرتبطة بأكثر من منطقة واحدة

تمثل الشركة العمانية لنقل الكهرباء ٥٣٪ من المشاريع حسب القيمة وهي أعلى حصة بين كافة المرخص لهم وتتبعها شركة كهرباء مزون (١٧,٩٪) وشركة كهرباء مجان (١٠,٦٪) وشركة كهرباء المناطق الريفية (٩,٨٪) وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء (٨,٧٪).

من حيث الإستثمار في المناطق فإن الإستثمار البالغ قدره ٤٨,٧ مليون ريال عماني في محافظة مسقط يمثل ما نسبته ٤٢,٤٪ من إجمالي المشاريع المعتمدة حسب القيمة،وسوف تستفيد كافة المناطق من إستثمارات قطاع الكهرباء مما يعكس المجال الواسع للأنشطة المتعلقة بالكهرباء في كل أنحاء السلطنة.

التوظيف والتعمين

تتولى الهيئة القيام بإجراء مسح سنوي للتوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، ويقدم هذا القسم معلومات من مسح عام ٢٠٠٨ وتشمل معلومات عن التوظيف المباشر وغير المباشر (المقاولين) حسب الشركات والدرجات والنشاط الخاضع للتنظيم والمناطق والجنسيات (عمانيين وأجانب).

يزداد إجمالي عدد الموظفين (المباشرين وغير المباشرين) في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بالتناسب مع الطلب والناتج، حيث إرتفع إجمالي التوظيف من ٥١٠١ في عام ٢٠٠٥ إلى ٦٢٣٩ في عام ٢٠٠٨ أي زيادة بنسبة ٢٢,٣٪، وكانت نسبة إجمالي التوظيف في القطاع قد زادت بمقدار ٢٪ فقط في عام ٢٠٠٨ عما عليه في عام ٢٠٠٧. (يرجى الرجوع إلى الشكل (١٤)).

الشكل (١٤): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والوظيفة: ٢٠٠٧ - ٢٠٠٨

النوع	الوظيفة	٢٠٠٧ عماني	٢٠٠٧ أجنبي	٢٠٠٧ المجموع	٢٠٠٨ عماني	٢٠٠٨ أجنبي	٢٠٠٨ المجموع
مباشر	الإدارة/الإشراف	٣٩٠	٤٤	٤٣٤	٤١٩	٤٤	٤٦٣
	المديرين	٧٩	٣٧	١١٦	١٢٠	٤٦	١٦٦
	عمليات	٢٥١	١٨٤	٤٣٥	٣١٠	١١٧	٤٢٧
	فنيين	٥٩٢	١٢٣	٧١٥	٦٢٦	١٧٨	٨٠٤
	أخرى	١٠٢	٣	١٠٥	٩١	٤	٩٥
مجموع المباشر		١،٤١٤	٣٩١	١،٨٠٥	١،٥٦٦	٣٨٩	١،٩٥٥
مقاولين	الإدارة/الإشراف	٥٠٦	٩٥	٦٠١	٤٩٤	١٧٥	٦٦٩
	المديرين	٣٦	٤٥	٨١	٣٩	٨٥	١٢٤
	عمليات	١،١٢٦	٣٨٥	١،٥١١	٩٠٥	٢١٤	١،١١٩
	فنيين	٦٨٤	١٨٠	٨٦٤	٤٦٦	١،١٠٠	١،٥٦٦
	أخرى	٢٢٤	١،٠٥٤	١،٢٧٨	٦٩٣	١١٣	٨٠٦
مجموع المقاولين		٢،٥٧٦	١،٧٥٩	٤،٣٣٥	٢،٥٩٧	١،٦٨٧	٤،٢٨٤
مجموع المقاولين		٣،٩٩٠	٢،١٥٠	٦،١٤٠	٤،١٦٣	٢،٠٧٦	٦،٢٣٩
نسبة التغيير من عام ٢٠٠٧					٪٠,٨	٪٤,١-	٪ ١,٦

يوضح الشكل (١٥) حصة التعمين في التوظيف المباشر وغير المباشر في عام ٢٠٠٨.

الشكل (١٥): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به - ٢٠٠٨

المصدر: مسح التوظيف الذي أجرته الهيئة عام ٢٠٠٨

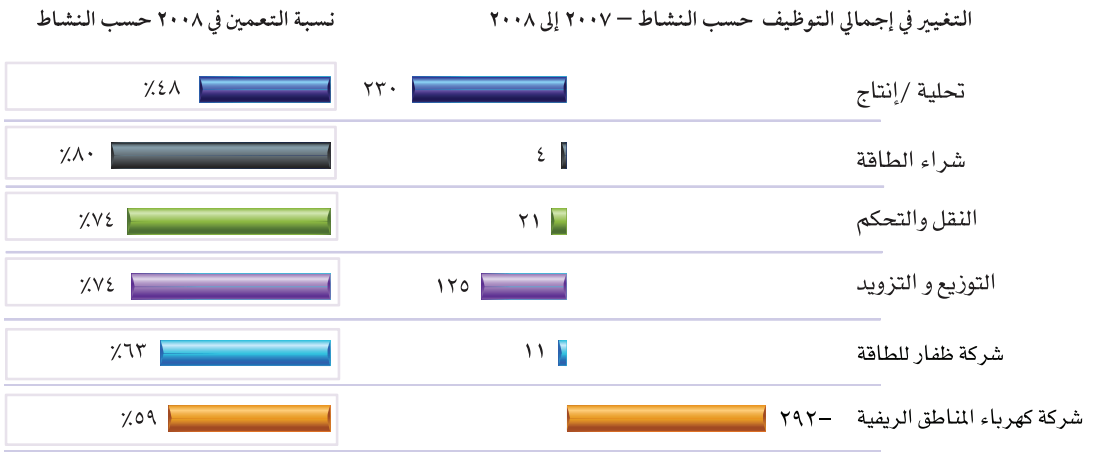
مثل المواطنون العمانيون نسبة ٨٠٪ من إجمالي التوظيف المباشر في عام ٢٠٠٨ (٧٨٪ في عام ٢٠٠٧) ونسبة ٦١٪ من التوظيف غير المباشر مما يشكّل نسبة تعمين إجمالية بمقدار ٦٧٪ أي أعلى بنسبة ٢٪ من نسبة ٦٥٪ المسجلة في عام ٢٠٠٧. يدل مسح التوظيف السنوي للهيئة على تغييرات هامة في التركيبة الأساسية للتوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به:

تعكس صافي الزيادة في تعيين ٩٩ موظفا في عام ٢٠٠٨ إنخفاضاً في توظيف شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م لعدد ٢٩٢ وزيادة قدرها ٣٩١ وظيفة جديدة في الأنشطة الأخرى. تعمل شركة كهرباء المناطق الريفية حالياً على إغلاق محطات التوليد التي تعمل بالديزل في المنطقة الشرقية (والتي يتم تزويدها الآن من الشبكة الرئيسية المرتبطة) وتحويل مواقع أصولها إلى مناطق أخرى لتعزيز الشبكات الحالية وإنشاء شبكات ريفية جديدة.

مثلت المنشآت الإنتاجية زيادة بمقدار ٢٣٠ وظيفة من زيادة إجمالية قدرها ٣٩١ في التوظيف في عام ٢٠٠٨ أي ما يعادل (٥٩٪)، ومثلت شركات التوزيع والتزويد زيادة بمقدار ١٢٥ أي بنسبة ٣٢٪ من الزيادة.

الشكل (١٦): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النشاط – ٢٠٠٨

التوظيف حسب النشاط	عماني	أجنبي	المجموع	عماني ٪
إنتاج / تحلية	٤٦٩	٥٠٥	٩٧٤	٪٤٨
شراء الطاقة	٣٧	٩	٤٦	٪٨٠
النقل والتحكم	٤٤٠	١٥٦	٥٩٦	٪٧٤
التوزيع و التزويد	٢،٣٩٧	٨٦٢	٣،٢٥٩	٪٧٤
شركة ظفار للطاقة	١٩٩	١١٨	٣١٧	٪٦٣
شركة كهرباء المناطق الريفية	٦٢١	٤٢٦	١،٠٤٧	٪٥٩
المجموع	٤،١٦٣	٢،٠٧٦	٦،٢٣٩	٪٦٧



المصدر: مسح التوظيف الصادر من الهيئة لعام ٢٠٠٨

ستقوم الهيئة بإجراء مسح موسع للتوظيف في عام ٢٠٠٩ للحصول على معلومات إضافية متعلقة بالتوظيف بشأن مسائل مثل إجمالي حركة الموظفين ومعدلات الاحتفاظ بالموظفين والإنفاق على التدريب والتطوير والتحديات المتعلقة بالتعيين والتي تواجه شركات القطاع.

المواضيع المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٨

الزيارات الخارجية

شاركت الهيئة في عدد من الزيارات الخارجية في عام ٢٠٠٨:

١. في مايو ٢٠٠٨ قام الرئيس التنفيذي للهيئة بزيارة الولايات المتحدة الأمريكية كجزء من وفد السلطنة الذي تم دعوته من جانب وزارة الطاقة الأمريكية حيث زار الوفد محطة Tampa Electric's IGCC للطاقة الكهربائية في فلوريدا، وحضر المؤتمر السنوي السابع حول Carbon Capture and Sequestration في بيتسبيرغ، بنسلفانيا.

٢. أيضا في مايو ٢٠٠٨ أيضاً حضر رئيس الهيئة المنتدى العالمي للطاقة المتجددة في البرازيل حيث قام بإجراء اتصالات عديدة والتي ساعدت الهيئة في صياغة وتنفيذ إستراتيجيتها للطاقة المتجددة.

٣. في يوليو ٢٠٠٨ قام ممثلو الهيئة بزيارة أسبانيا للتعرف بشكل أكبر على تنفيذ سياسات ومبادرات الطاقة المتجددة في ذلك البلد حيث قام الوفد بزيارة مركز التحكم National Control Center of Redelectrica في مدريد وهو أول مرفق وطني للتحكم في طاقة الرياح في العالم. كما التقى الوفد بجهة تنظيمية إقليمية للكهرباء في الأندلس وزار مركز أبحاث الطاقة الشمسية في الميرا ومرافق الطاقة الشمسية المركزة في ابينجوا (Abengoa) بالقرب من اشبيلية (Seville).

٤. في نوفمبر ٢٠٠٨ شاركت الهيئة كجزء من وفد عماني زار منشآت الطاقة المتجددة في ألمانيا كضيف للحكومة الألمانية. قام الوفد بزيارة معهد فرونهوفر لأنظمة الطاقة الشمسية في فريبيرغ وسافر إلى برلين لحضور اجتماعات مع ممثلي الحكومة والشركات الألمانية العاملة في قطاع الطاقة المتجددة. كما حضر الوفد المنتدى التاسع لشركة سولاربراكسيس (Solarpraxis) في برلين.

ندوة التنظيم – منتدى الجهات التنظيمية العربية

في فبراير ٢٠٠٨ دعت الهيئة منتدى الجهات التنظيمية العربية لحضور ندوة في مسقط للتعرف على تجربة تنظيم الكهرباء في السلطنة. قدم ضيف شرف الندوة معالي محمد بن ناصر الخصيبي أمين عام وزارة الاقتصاد الوطني كلمة افتتاحية أكد فيها على أهمية التنظيم الجيد للخدمات بالنسبة لإصلاح القطاع. حازت الندوة على قبول واسع النطاق وساهمت في تعزيز صورة إصلاحات إعادة هيكلة قطاع الكهرباء في السلطنة.

أعمال التدقيق

في سبتمبر ٢٠٠٨ تعاقدت الهيئة مع شركة (Hobbs International Metering Consultancy Ltd) لإجراء تدقيق بشأن التزام الشركة العمانية لنقل الكهرباء بقواعد القياس وتبادل البيانات لقواعد الشبكة الرئيسية.

مذكرة تفاهم بين السلطنة وتونس في يونيو ٢٠٠٨

في يونيو ٢٠٠٨ قاد كل من د. صالح بن محمد العلوي – رئيس الهيئة والفاضل عامر الكيومي، عضو الهيئة، وفد عماني رسمي إلى تونس لحضور حفل توقيع مذكرة تفاهم بين البلدين. دعت الحكومة الهيئة لتوقيع مذكرة التفاهم نيابة عن السلطنة ولتنسيق الترتيبات لتبادل الخبرات والتجارب والمهارات والمعرفة المتعلقة بالكهرباء والتي تضمنتها بنود مذكرة التفاهم. قام بالتوقيع نيابة عن الهيئة د. صالح بن محمد العلوي.

تقرير حول أضرار فيضان ٢٠٠٣ في وادي نفعا (بالقرب من بدبد)

في ابريل ٢٠٠٣ تسببت أمطار وفيضانات غزيرة في وادي نفعا بالقرب من بدبد بأضرار كبيرة للمنازل في المنطقة المحيطة كما تسبب –للأسف– في وفيات. شعر أهالي بدبد بالقلق من أن السبب في الفيضان والأضرار التي لحقت بالمنازل هو جدران الحماية المقامة حول ثلاثة أبراج حديدية للخطوط الهوائية ذات الجهد العالي والموجودة في الوادي حيث تضررت الأبراج الثلاثة من الفيضان، وفي حالة واحدة انهار أحد الأبراج وتضرر لدرجة لا يمكن معها إصلاحه. وشعر أهالي بدبد بالقلق من تكرار الفيضان والخطر المحدق بصحة وسلامة المواطنين.

طلب سعادة والي بدبد من الهيئة التدخل وتأمين إزالة بقايا جدران الحماية من الفيضانات. وبعد زيارة أولية للموقع قامت الهيئة بالتحقيق في الأمر بشكل رسمي وفقاً لواجبها في حماية صحة وسلامة الجمهور. تعاقدت الهيئة مع شركة لامير (Lahmeyer) للقيام بالآتي:

١. تقييم مدى قوة الفيضان ومعرفة ما إذا كانت الأضرار الناتجة هي بسبب مياه الفيضان التي حولتها جدران حماية أبراج الخطوط الهوائية.

٢. تقييم الخطر على أبراج الخطوط الهوائية من إزالة جدران حماية الأبراج من الفيضانات وتحديد الوسائل البديلة لحماية الأبراج بطريقة لا تعمل على تحويل مسار المياه إلى البيوت بالمنطقة.

٣. تقييم خيارات تغيير موقع الأبراج بعيدا عن الوادي والتكلفة المرتبطة بكل خيار.

وبعد إجراء تحقيق مفصل توصلت شركة لامير (Lahmeyer) إلى الاستنتاجات التالية:

١. لا يمكن أن تعزى الأضرار التي لحقت بالمنازل والممتلكات بالقرب من أبراج الخطوط الهوائية في عام ٢٠٠٣ بشكل مباشر وكامل إلى جدران الحماية من الفيضانات. إلا أن التحليل أظهر أن جدران حماية الأبراج من الفيضانات قللت المقطع المستعرض للوادي مما زاد سرعة التدفق وأدى إلى تعرية مكثفة وأضرار بالمنازل. بينما قد تكون جدران حماية الأبراج من الفيضانات فاقمت من الأضرار الواقعة على المنازل والممتلكات إلا أنها لم تكن السبب الرئيسي أو الوحيد للأضرار.

٢. كانت حماية أبراج الخطوط الهوائية عرضة لأخطاء في التصميم والتي لم تضع اعتباراً كافياً لآثار التعرية وبالتالي لم تحمي الأبراج بشكل كاف. أوصت شركة لامير بإزالة بقايا حماية الأبراج من الفيضانات وتقوية أساسات الأبراج وتثبيتها على أساسٍ صلب وزيادة إرتفاع المسافات الفارغة أسفل هياكل الدعم المستعرضة.

قدمت الهيئة نسخ من تقرير شركة لامير إلى سعادة والي بدبد والشركة العمانية لنقل الكهرباء والهيئة العامة للكهرباء والمياه، وتتوقع الهيئة تنفيذ التوصيات الواردة في التقرير في عام ٢٠٠٩.

الحوادث

حادثة المعبيلة المميتة – ٢٣ أبريل ٢٠٠٨

بتاريخ ٢٣ أبريل ٢٠٠٨ في حوالي الساعة ١٣:٠٠ كان فريق صيانة من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء يقوم بأعمال صيانة على الخط الهوائي جهد ١١ ك.ف. تسلق أحد أعضاء فريق الشركة أحد أعمدة الخطوط الهوائية والذي يحمل دائرة كهربائية مشحونة حيث أصيب بالصدمة الكهربائية وسقط من العمود مما أدى لتعرضه لإصابات أدت إلى وفاته. أمرت الهيئة بإجراء تحقيق رسمي بالتنسيق مع الإدعاء العام حيث حدد التحقيق العديد من مواطن الضعف في تنفيذ قواعد السلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء. كانت الأسباب الرئيسية للحادث الفشل في اختبار الخط قبل بدء العمل وفقاً لقواعد وإجراءات السلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء والإخفاق في استخدام كابلات تأريض إضافية بموقع العمل. كما حدد التحقيق عيوبا في إدارة الصحة والسلامة في شركة مسقط لتوزيع الكهرباء، وقد تضمن تقرير التحقيق توصيات لتحسين إدارة الصحة والسلامة في شركة مسقط لتوزيع الكهرباء لمنع تكرار حوادث مماثلة. أصدرت الهيئة تقرير التحقيق بتاريخ ٦ يوليو ٢٠٠٩ وقدمت نسخاً منه إلى شركة مسقط لتوزيع الكهرباء والإدعاء العام. وبتاريخ ١٨ أغسطس ٢٠٠٨ قرر الإدعاء العام حفظ القضية. .

حادثة فقدان الطاقة بالكامل – ٣ يونيو ٢٠٠٨

بتاريخ ٣ يونيو ٢٠٠٨ بعد حدوث إنقطاعات في اثنتين من دوائر النقل بين الواسط ووادي الجزي في البريمي أدى فقدان الطاقة في محطة الكامل إلى انقطاعات في التزويد بالمنطقة الشرقية حيث إنفصل حوالي ٦٠٠ ميجاواط من الطلب خلال الحادث. وبطلب من الهيئة قامت الشركة العمانية لنقل الكهرباء بتعيين استشاري لإجراء تحقيق. عملت الدائرة الفنية بشكل متواصل مع الشركة العمانية لنقل الكهرباء وكذلك مع الاستشاري أثناء التحقيق، أوصى التحقيق بإجراء تغييرات على ترتيبات الحماية وتعديل إجراءات التشغيل التي تطبقها الشركة العمانية لنقل الكهرباء.

حادثة قريات المميتة – ٦ يوليو ٢٠٠٨

بتاريخ ٦ يوليو ٢٠٠٨ أخطرت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء الهيئة بوقوع حادث في شبكتها بقريات. بدأت الهيئة تحقيقا رسميا في الحادث وأخطرت الإدعاء العام بذلك. توصل التحقيق إلى أنه حوالي الساعة ٧:١٥ صباحاً كان مقاول لأعمال الطوارئ لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء يعمل على خط هوائي جهد ١١ ك.ف لاستبدال مصهر قطع كهربائي متعطل. وفي ذلك الوقت كانت منطقة قريات تحت فصل مخطط له للأحمال من مغذيات جهد ٣٣ ك.ف للمحطة الرئيسية. قام مشرف مقاول أعمال الطوارئ بتوجيه أحد فنيي الخطوط لبدء العمل على المصهر بدون تصريح بالعمل. قام فني الخطوط بإتباع التعليمات ولم يستخدم عزل أو تأريض إضافي للحماية على الخط، وعندما تم إعادة الكهرباء وشحن الخط جهد ١١ ك.ف تعرض الفني للإصابة بالصعق الكهربائي وسقط من على العمود وتعرض لإصابات تسببت في وفاته بعد عدة أيام. حدد تقرير التحقيق العديد من حالات القصور في إدارة الصحة والسلامة وثقافة الصحة والسلامة في شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وأثار القلق بشأن إدارة الصحة والسلامة لأعمال المقاولين. تضمن تقرير التحقيق تقييماً لتنفيذ الإجراءات الموصى بها الناتجة عن حادثة المعبيلة وتوصل إلى عدم تنفيذ عددا من التوصيات بالكامل بالدرجة المطلوبة من الاستعجال. أصدرت الهيئة تقرير التحقيق بتاريخ ١٨ أغسطس ٢٠٠٨ وقدمت نسخا منها إلى شركة مسقط لتوزيع الكهرباء والإدعاء العام.

تدقيق الصحة والسلامة في شركة مسقط لتوزيع الكهرباء

دفع التحقيق في حادثتى المعبيلة وقريات والتي نتج عنهما وفاة شخصين الهيئة لإجراء تدقيق شامل للصحة والسلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء كجزء من برنامج الأعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠٠٩.

حادثة عبري المميتة – ١٧ أغسطس ٢٠٠٨

في حوالي الساعة ١٣:٢٠ بتاريخ ١٧ أغسطس ٢٠٠٨ و على شبكة شركة كهرباء مجان في عبري تعرّض فني خطوط يعمل لصالح مقاول لإصابات مميتة نتيجة لإصابته بالصعق الكهربائي. شرعت الهيئة في إجراء تحقيق رسمي بالتنسيق مع الإدعاء العام. توصل التحقيق إلى أن فني الخطوط توفي بالصدمة الكهربائية أثناء تغيير خط هوائي إلى كابل أرضي. لم ينفذ المقاول العمل طبقاً لقواعد وتعليمات السلامة الخاصة بشركة كهرباء مجان، ولم يكن فني الخطوط يرتدي قفازات مناسبة حسبما تقتضيه قواعد السلامة.

توصل تقرير التحقيق إلى أنه « لم يكن الحادث ليقع إذا ما كان قد تم إتباع متطلبات قواعد وتعليمات السلامة الخاصة بشركة كهرباء مجان بشأن العمل على الخطوط الهوائية المشحونة .» قدم تقرير التحقيق عدداً من التوصيات للتنفيذ الفوري.

أصدرت الهيئة تقرير التحقيق بتاريخ ٢٢ أكتوبر ٢٠٠٨ وقدمت نسخاً منه إلى شركة كهرباء مجان والإدعاء العام. لم يقدم الإدعاء العام تهم ضد أي أشخاص تورطوا في الحادث وأغلق ملف القضية.

معايير الشخص المناسب

في ديسمبر ٢٠٠٨ وافق الأعضاء على تعديل معايير الشخص المناسب المنشور من قبل الهيئة بموجب المادة (٢٢) الفقرة (١٨) من قانون القطاع.

تقوم الهيئة بمنح التصاريح (الرخص والإعفاء من الرخص) لممارسة نشاط خاضع للتنظيم فقط للأشخاص الذين يستوفون معايير الشخص المناسب.

في أثناء التحقيق في المناقصة الخاصة بمشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل كانت الهيئة معنية بأن هنالك بعض الكيانات لا تولى الإهتمام الكافي للمادة (٨٠) من النظام الأساسي للدولة الصادر بالمرسوم السلطاني رقم (٩٦/١٠١) والتي تنص علي أنه « لا يجوز لأي جهة في الدولة إصدار أنظمة أو لوائح أو قرارات أو تعليمات تخالف أحكام القوانين والمراسيم النافذة أو المعاهدات والإتفاقيات الدولية التي هي جزء من قانون البلاد.»

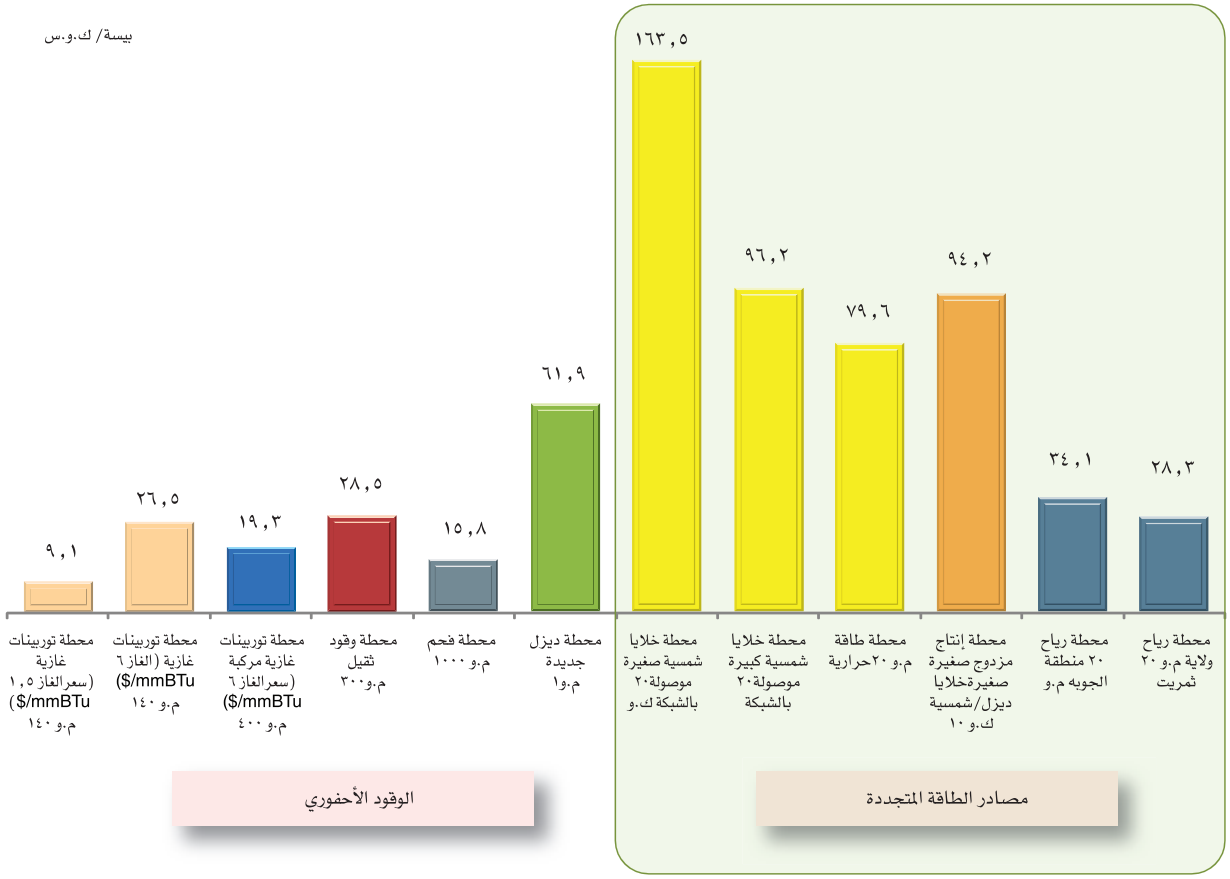
بناءاً عليه فقد أجاز الأعضاء التعديل التالي على معايير الشخص المناسب:-

« وفقاً للمادة (٨٠) من النظام الأساسي للدولة الصادر بالمرسوم السلطاني رقم (٩٦/١٠١)، فأن الهيئة لن تمنح أية رخصة إذا ما كان ذلك يشكل خرقا لأحكام المراسيم والقوانين النافذة أو الاتفاقيات التي هي جزء من القوانين السارية في سلطنة عمان».

الطاقة المتجددة

في مايو ٢٠٠٨ نشرت الهيئة دراسة لتقييم إمكانات وقدرات الطاقة المتجددة للسلطنة. حددت الدراسة إمكانية كبيرة لإنتاج الكهرباء باستخدام تقنيات الطاقة الشمسية وطاقة الرياح. أجرت الدراسة مقارنة بين تكلفة الكهرباء المنتجة باستخدام أنواع الوقود الأحفوري مع تكلفة الكهرباء المنتجة باستخدام الطاقة المتجددة. راجع الشكل (١٧).

الشكل (١٧): تكاليف إنتاج الكهرباء – أنواع الوقود الأحفوري مقابل الطاقة المتجددة



المصدر: دراسة الهيئة في مجال الطاقة المتجددة – مايو ٢٠٠٨

تكاليف إنتاج الكهرباء بالطاقة الشمسية حالياً أعلى من تكلفة الكهرباء المنتجة باستخدام تقنيات الوقود الأحفوري التقليدية، وتكلفة إنتاج الكهرباء من طاقة الرياح مماثلة للتوليد بالوقود الأحفوري (تكاليف طاقة الرياح أقل من التوليد بالديزل إلا أنها أعلى من تكلفة الكهرباء المنتجة باستخدام الغاز الطبيعي). هذه المقارنات حساسة تجاه مجموعة من الإفتراضات بما فيها تكاليف الوقود والتكاليف الرأسمالية ولا تعكس الإنخفاضات المتوقعة في تكاليف إنتاج الطاقة المتجددة (مشاريع الطاقة الشمسية ذات السعة الانتاجية الكبيرة على وجه التحديد) التي تقترحها الدراسة والتي ستشهد بعض التقارب للتكاليف. إن التكاليف المقدمة في الشكل (١٧) لا تعكس التكاليف البيئية لإستخدام الوقود الأحفوري أو الفوائد البيئية للطاقة المتجددة بالرغم من أن الدراسة قدمت تحليلاً للحساسية يوضح الزيادة في تكاليف الوقود الأحفوري (والإنخفاضات في تكاليف الطاقة المتجددة) بإفتراض ضريبة الكربون بواقع ٢٥,٥ دولار أمريكي للطن من ثاني أكسيد الكربون.

قدمت الدراسة توصيات لدعم التنفيذ الواسع لمشاريع الطاقة المتجددة في السلطنة ومنها:

١) إنشاء هيئة وطنية مخصصة لإدارة آلية الأمم المتحدة للتنمية النظيفة والتي توفر التمويل لإستثمارات الطاقة المتجددة.

٢) التنفيذ الفوري للمشاريع التجريبية في المناطق الريفية بالتنسيق مع شركة كهرباء المناطق الريفية.

٣) خفض الضرائب وتقديم الدعم المالي للإستثمار لتعزيز الإستثمارات المتعلقة بالطاقة المتجددة.

٤) أن تُمثل الطاقة المتجددة بنسبة محددة من إجمالي سعة إنتاج الكهرباء بحلول ٢٠٢٠ على سبيل المثال.

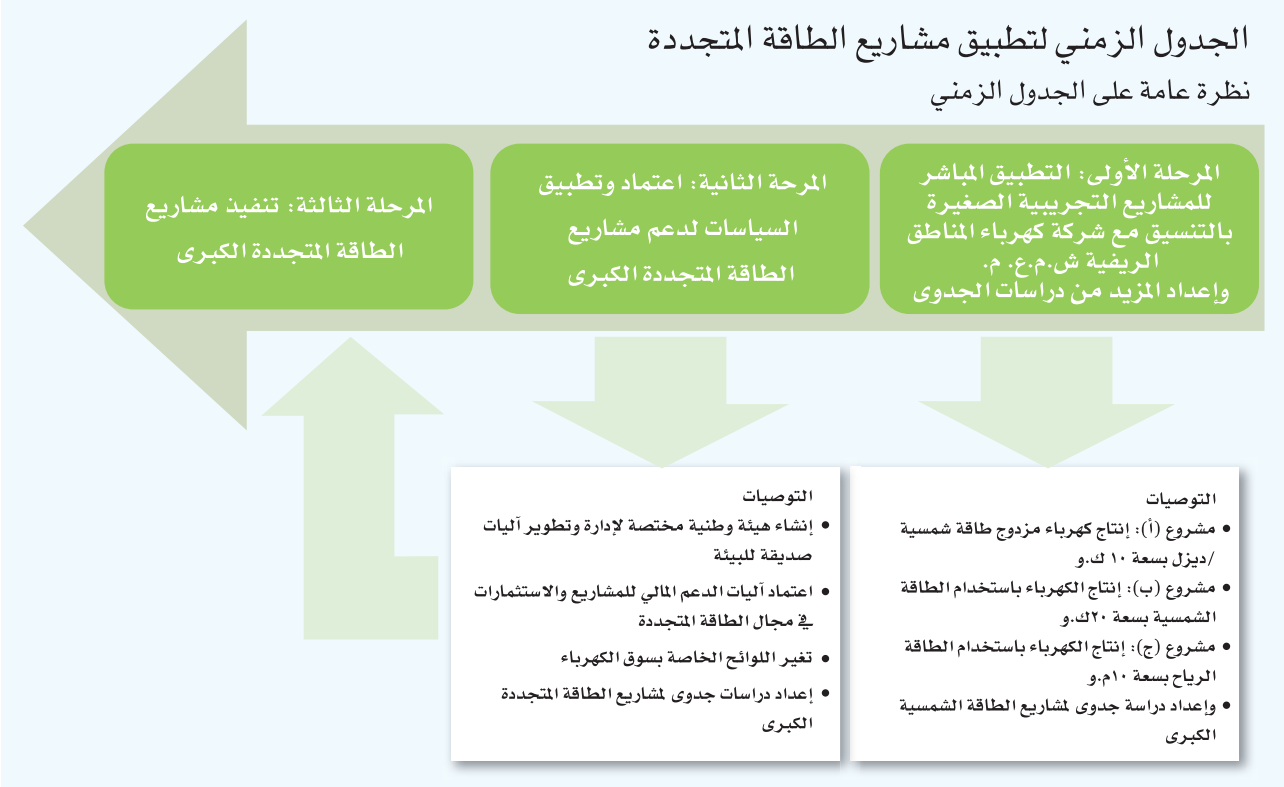
٥) تغييرات في لوائح سوق الكهرباء الحالية للسماح للشركات المرخص لها بالتوزيع بشراء الكهرباء من محطات الطاقة المتجددة.

٦) دعم وتطوير الصناعات العمانية التي تستخدم الطاقة المتجددة وإنشاء الخدمات المساعدة للطاقة المتجددة.

٧) دراسات جدوى تؤكد المواقع والتكاليف المحتملة لمحطة طاقة شمسية بالحجم الكبير وتشمل الطاقة الشمسية المركزة.

تدعم الهيئة هذه التوصيات وتعمل مع الجهات المختصة لتعزيز ودعم تنفيذها. ترى الهيئة بأن التوصيات تتضمن إستراتيجية للطاقة المتجددة من ثلاث مراحل وهي موجزة في الشكل (١٨).

الشكل (١٨): الإستراتيجية التطبيقية للطاقة المتجددة



المرحلة الأولى: التنفيذ الفوري لمشاريع الطاقة المتجددة التجريبية في المناطق الريفية بالتنسيق مع شركة كهرباء المناطق الريفية.

المرحلة الثانية: تصميم وتنفيذ سياسات لتشجيع ودعم الاستثمار في الطاقة المتجددة لضمان تطوير المشاريع بطريقة نظامية ومنسقة واقتصادية ومستدامة. تتضمن المرحلة الثانية أيضاً دراسات إضافية لتأكيد جدوى مشاريع الطاقة الشمسية بالحجم الكبير.

المرحلة الثالثة: تنفيذ مشاريع كبيرة للطاقة المتجددة في السلطنة.

دعت الهيئة شركة كهرباء المناطق الريفية لتحديد المواقع المحتملة لمشاريع الديزل الهجين التجريبية وتوفير المعلومات للمطورين المحتملين. أبدت العديد من الشركات العالمية والمحلية اهتمامها بتطوير مشاريع تجريبية في الإطار التمهيدي المطور من قبل الهيئة وقدمت مقترحات وعروض لمشاريع تجريبية إلى الهيئة للموافقة عليها.

في ابريل ٢٠٠٩ طرحت الهيئة العامة للكهرباء والمياه مناقصة للتعاقد مع استشاريين متخصصين لإجراء دراسة جدوى شاملة لمحطة ذات سعة إنتاجية كبيرة تعمل بالطاقة الشمسية في السلطنة. من المتوقع الإنتهاء من دراسة الجدوى في عام ٢٠٠٩ وبعد ذلك ستقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بطرح منافسة عادلة وشفافة لما سيكون أول محطة ذات سعة إنتاجية كبيرة تعمل بالطاقة الشمسية في السلطنة.

في مايو ٢٠٠٩ استضافت هيئة تنظيم الكهرباء ندوة حول الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة بفندق قصر البستان بمسقط. تضمنت الندوة عروضا توضيحية قدمها خبراء دوليين وجمعت صنّاع السياسات والمتخصصين في الصناعة وشركات قطاع الكهرباء في مناقشات جماعية لمختلف القضايا والمواضيع (جدول الأعمال والعروض التوضيحية للندوة موجودة على الموقع الإلكتروني للهيئة: www.aer-oman.org)

تحقيق بموجب المادة (١٤٧)

في فبراير ٢٠٠٧ أصدر مجلس المناقصات نيابةً عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مستندات بدعوة المتناقصين الراغبين للتأهيل المسبق لمناقصة بشأن مشروع جديد للمياه والطاقة المستقل في صلالة. يتعين على الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بموجب قانون القطاع ورخصتها إجراء منافسات عادلة وشفافة لسعة وناتج جديد. يلزم قانون القطاع الهيئة أن تضمن قيام الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بإجراء منافسات عادلة وشفافة.

تضمنت مستندات منافسة المشروع المستقل للمياه والطاقة بصلالة تقديم عروض بحلول فبراير ٢٠٠٨. وإستجابةً للعديد من الطلبات تم تمديد الموعد النهائي لتقديم العروض حيث تم تقديم ثلاثة عروض إلى مجلس المناقصات بتاريخ ١٦ يونيو ٢٠٠٨.

في يناير ٢٠٠٨ تضمنت تغييرات في مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه تعيين موظف يعمل في بنك مسقط (مدير عام للخزينة وأعمال بنوك الاستثمار). كما تم تعيين عضو مجلس الإدارة المذكور رئيساً للجنة التدقيق الداخلي بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه.

في فبراير ٢٠٠٨ قامت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه عبر مجلس المناقصات بإسناد عقد لتقديم الخدمات الإستشارية المالية لمشروع جديد للمياه والطاقة المستقل (ليس مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل).

في مايو ٢٠٠٨ طلبت الهيئة توضيحاً بشأن الضمانات الموجودة لدى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لإدارة تضارب المصالح الناتج بشأن العقد الاستشاري لبنك مسقط مع الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. في مايو ٢٠٠٨ أكدت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للهيئة بأن عقد الخدمات الاستشارية المالية تم إرساؤه قبل تعيين عضو مجلس الإدارة المذكور وأن رئيس مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه –آنذاك– طلب وضع ترتيبات لتجنب أي تضارب للمصالح مستقبلاً.

في يونيو ٢٠٠٨ أخطرت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه الهيئة بأنها تلقت ثلاثة عروض لمشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل. وتم تأهيل متناقص واحد وهو شركة سيمبكورب تأهيلاً مسبقاً في عام ٢٠٠٧ ككيان واحد ولكن في فبراير ٢٠٠٨ حصلت على موافقة مجلس المناقصات للشركة العمانية للإستثمار للإنضمام إلى شركة سيمبكورب في مجموعة استثمارية بحصة بنسبة ٤٠٪. لم تقدم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه أية تفاصيل إضافية بشأن الشركة العمانية للإستثمار ولم تحدد مساهميها. عندما قدمت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه هذه المعلومات إلى الهيئة في سبتمبر ٢٠٠٨ تبين بأن بنك مسقط يمتلك حصة بنسبة ٥٪ في الشركة العمانية للإستثمار وبالتالي قد تكون له مصلحة اقتصادية في مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل إذا ما تم إرساء المشروع المذكور إلى مجموعة سيمبكورب/الشركة العمانية للإستثمار.

في سبتمبر ٢٠٠٨ أخطرت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه الهيئة بتحديد متناقص مفضل لمشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل وهي المجموعة الإستثمارية سيمبكورب/الشركة العمانية للإستثمار. خاطبت الهيئة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بشكل رسمي معبرة عن قلقها بشأن تضارب المصالح المحتمل وطلبت توضيحاً بشأن الضمانات الموضوعة لإدارة تضارب المصالح الواضح.

في أكتوبر ٢٠٠٨ وبعد إستلام تأكيدات غير كافية من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بدأت الهيئة تحقيقا رسميا في مناقصة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل حيث أنه كان مطلوباً منها ذلك بموجب المادة (١٢٧) من قانون القطاع. ركّز التحقيق على حالات الاشتباه في مخالفات صاحبت حالات عدم الالتزام في ترتيبات التعامل مع تضارب المصالح من جانب أعضاء مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وتأثيرها المحتمل على منافسة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل. أكد تحقيق الهيئة الآتي:

أ) أثناء مناقصة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل كان لعضو من أعضاء مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مصلحة اقتصادية في قيام الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بإسناد عقد مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل. فشل عضو مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه المذكور بشكل متكرر في الإقرار بهذه المصلحة حيث كان يتعين عليه القيام بذلك كما فشل أيضاً في إعلان مصلحته في العقد الاستشاري للمشروع الجديد الممنوح من قبل الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه إلى الوحدة الاستشارية لبنك مسقط في فبراير ٢٠٠٨.

ب) فشل كل من عضو مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، وإدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه في إتخاذ خطوات مناسبة لإبطال تضارب المصالح وهو التضارب الذي كان يمكن أن يعرّض عدالة منافسة مشروع صلالة للخطر.

ج) إذا كانت لدى الجهة التي يعمل لديها عضو مجلس الإدارة المذكور مصلحة إقتصادية في المجموعة الإستثمارية التي ستفوز بمناقصة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل وإن عضو مجلس الإدارة المذكور لا زال عضواً بمجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، فإن الهيئة ما كانت لتمنح المجموعة الإستثمارية المذكورة الترخيص المطلوب، وبما أن عضو مجلس الإدارة المذكور قد تقدم بإستقالته من مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه أثناء إجراءات التحقيق الذي تجريه الهيئة، فإنه بذلك تكون قد تمت إزالة تضارب المصالح.

د) بعد إجراء تحقيق دقيق فقد استطاعت الهيئة أن تؤكد بأن منافسة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل حتى وقت استقالة عضو مجلس الإدارة المذكور قد تم إجراؤها بشكل عادل وإن تضارب المصالح في الواقع لم يؤثر على المنافسة بالرغم من أنه كان يمكن أن يؤثر فيها.

ه) لم يجد التحقيق دليلا على أي خطأ من جانب سيمبكورب أو الشركة العمانية للإستثمار.

و) تم إجراء منافسة مشروع صلالة وفقاً لواجبات الشفافية للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه نحو المتناقصين.

ز) حدد التحقيق عيوب خطيرة في طريقة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه نحو الإدارة السليمة لحوكمة الشركة وتوصل إلى أن هذا المجال يتطلب إجراء تحسينات كبيرة .

استاءت الهيئة من موقف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه تجاه بعض واجباتها التنظيمية وبتاريخ ١٣ أبريل ٢٠٠٩ أصدرت أمرا رسميا بموجب الشرطين ٦ و ٨ من رخصة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بطلب تغييرات أساسية في طبيعة وحجم ونوعية المعلومات التي تقدمها إلى الهيئة فيما يتعلق بالمنافسات المستقبلية والمواعيد المحددة التي يجب تقديم تلك المعلومات فيها وتشمل:

أ) عدد العروض المستلمة في أي منافسة وأسماء وعناوين الأشخاص الذين تعتزم تأهيلهم مسبقاً.

ب) اسم وعنوان كل متناقص والذي تعتزم إدراجه في القائمة النهائية للمتنافسين.

ج) اسم وعنوان كل شخص له مصلحة قانونية أو فائدة بنسبة ٥٪ أو أكثر من رأس المال المصدر لأي متناقص أو لديه السلطة، بأي طريقة كانت، في السيطرة أو التأثير بشكل كبير على شؤون الشركة المعنية.

د) أي تغيير مقترح على تركيبة أو المصالح الاقتصادية (وتشمل الأدوار والالتزامات) في أي مجموعة من المتناقصين، ويجب أن تبين المعلومات المقدمة طبيعة ومدى المصالح والأدوار الخاصة بكل شركة من الشركات في المجموعة المعنية.

ه) نسخ من كافة المكاتبات المتبادلة بين الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ومجلس المناقصات فيما يتعلق بالمنافسة.

و) معلومات تتعلق بأية تضارب فعلي أو محتمل أو واضح للمصالح والذي نشأ أو قد ينشأ في أو فيما يتصل بالمنافسة.

بتاريخ ٦ مايو ٢٠٠٩ تم وضع نسخة من تقرير التحقيق في السجل العمومي للهيئة وبالتالي إستيفاء أحد التزامات الشفافية المفروضة على الهيئة بموجب قانون القطاع. يُسمح للذين لهم مصلحة في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الاطلاع على السجل العمومي لمراجعة كافة المعلومات الموجودة فيه.

كان التحقيق الخاص بمشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل شاملاً وتعلق بأمر ذو أهمية كبيرة لسلامة النظام لإرساء عقود لسعة جديدة من جانب الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. ونتيجة لتدخل الهيئة لم تؤثر حالات الفشل في إدارة الحوكمة في الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه التي تم تحديدها أثناء التحقيق بشكل سلبي على إجراء منافسة مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل.

تعتبر سمعة السلطنة وتحديداً سمعة قطاع الكهرباء والمياه بالسلطنة بفضل العدالة والشفافية والأمانة في العمل التجاري أمراً ثميناً، والهيئة ملتزمة بالمراقبة الشديدة للإلتزام والتدخل في الوقت المناسب لحمايتها. سوف يطمئن التحقيق الذي أجرته الهيئة والأمر التنظيمي الصادر إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بشأن إجراء المنافسات المستقبلية للسعة والناتج الجديد المستثمرين والمشاركين المحتملين في الصناعة بالسلامة والعدالة الواضحة لنظامنا.

المادة (٢٩) - رفع التقارير

المزيد من تحرير السوق

يوضح الشكل (١٩) تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

الشكل (١٩): المزيد من التحرير للسوق

إجراء التحرير	تقييم الهيئة لاستعداد السوق:
١. بيع حصة الحكومة في شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م أو الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** لا تعتقد الهيئة بأن المشتركين أو المستثمرين أو الحكومة ستستفيد من تنفيذ هذا الإجراء في الوقت الحالي. **لا تقترح الهيئة اتخاذ خطوات لإعداد السوق لتنفيذ هذا الإجراء.**
٢. السماح للمنشآت الإنتاجية المرخص لها بالبيع إلى أشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** يتضمن تنفيذ هذا الإجراء تغييرا كبيرا على توزيع المخاطر على العقود الحالية (اتفاقية شراء الطاقة واتفاقية شراء المياه والطاقة) ويتطلب إعادة تقييم معيار تخطيط ضمان التوليد. **سوف تتشاور الهيئة مع أصحاب المصلحة في عام ٢٠٠٩ لتقييم المصلحة في هذا الإجراء للتحرير ومضامينه.**
٣. السماح لأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م باستيراد أو تصدير الكهرباء من أو إلى بلد آخر	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** الاستعدادات لتدشين الربط الدولي الرئيسي بين السلطنة والإمارات العربية المتحدة في مرحلة متقدمة مثلما هو الحال بالنسبة للمناقشات حول إنشاء هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية. **سوف تتشاور الهيئة مع أصحاب المصلحة في عام ٢٠٠٩ لتقييم المصلحة في هذا الإجراء للتحرير ومضامينه.**
٤. خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد.	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير ولكنها تعتقد بأن ذلك يمكن تحقيقه خلال ٤ سنوات.** تعتقد الهيئة بأن تنفيذ هذا الإجراء سيكون له فوائد كبيرة للمشتركين وتعتبر تنفيذه كهدف هام ويمكن تحقيقه. طبقت الهيئة ضوابط منفصلة للتحكم في آلية أسعار التوزيع والتزويد من ١ يناير ٢٠٠٩ والتي سوف تعمل، بالتزامن مع التطوير الإضافي لمتطلبات محاسبة تنظيمية منفصلة، على تسهيل إدخال المنافسة في مجال التزويد خلال أربع سنوات. **تعتقد الهيئة بأن دخول مرخص لهم بالتزويد جدد سوف يعمل على تشجيع المنافسة وترقية معايير خدمة المشتركين والتي تظل عند مستويات غير مُرضية بعد أربع سنوات من إعادة هيكلة القطاع.**

الدعم المالي للكهرباء

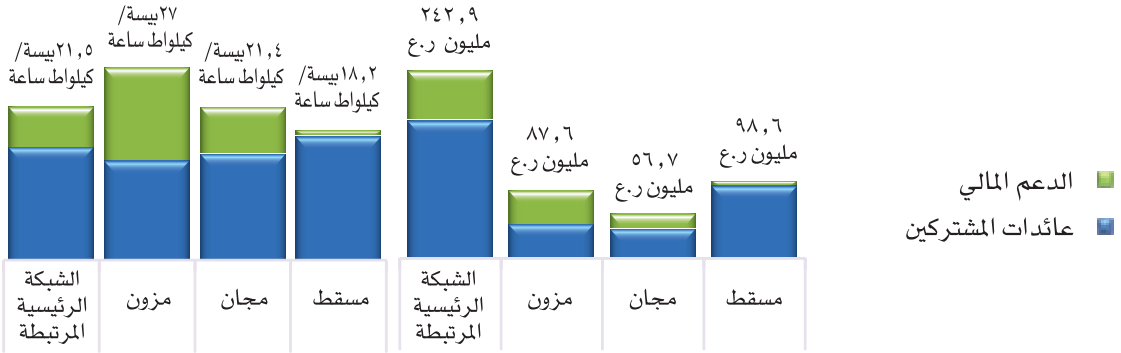
تنص المادة (١٨) من قانون القطاع علي آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي للكهرباء والذي تقوم الهيئة باحتسابه ويدفع إلى أربعة من المرخص لهم بالتزويد (شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء حسابين منفصلين للدعم المالي: أولاً الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة والمطلوب لشركات مسقط ومجان ومزون وثانياً الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية.

يُعرّف الدعم المالي بأنه الفرق بين التكلفة الاقتصادية للتزويد (بما في ذلك تكاليف التمويل) وعائد التعرفة المعتمدة (وعائدات أخرى). تستنج التكاليف الاقتصادية للتزويد من أقصى عائد مسموح به لآلية التحكم في الأسعار الخاصة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لتوزيع الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون. يحدد الدعم المالي للكهرباء لسنة معينه بطرح العائد من التعرفة المعتمدة للمشتركين (ومصادر الدخل الأخرى) من أقصى عائد مسموح به.

الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة

يوضح الشكل (٢٠) الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨ حسب الشركات.

الشكل (٢٠): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨ حسب الشركات



البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة
عائدات المشتركين	٩٤,٦	٣٩,٧	٤٥,٦	١٧٩,٩	١٧,٤	١٥,٠	١٤,١	١٥,٩
الدعم المالي	٤,٠	١٧,١	٤٢,٠	٦٣,١	٠,٧	٦,٤	١٢,٩	٥,٦
التكلفة الاقتصادية	٩٨,٦	٥٦,٧	٨٧,٦	٢٤٢,٩	١٨,٢	٢١,٤	٢٧,٠	٢١,٥
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٪٤	٪٣٠	٪٤٨	٪٢٦	٪٤	٪٣٠	٪٤٨	٪٢٦
قسم الشركة من الدعم المالي	٪٦	٪٢٧	٪٦٧	٪١٠٠				

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠٠٨، تقديرات الهيئة

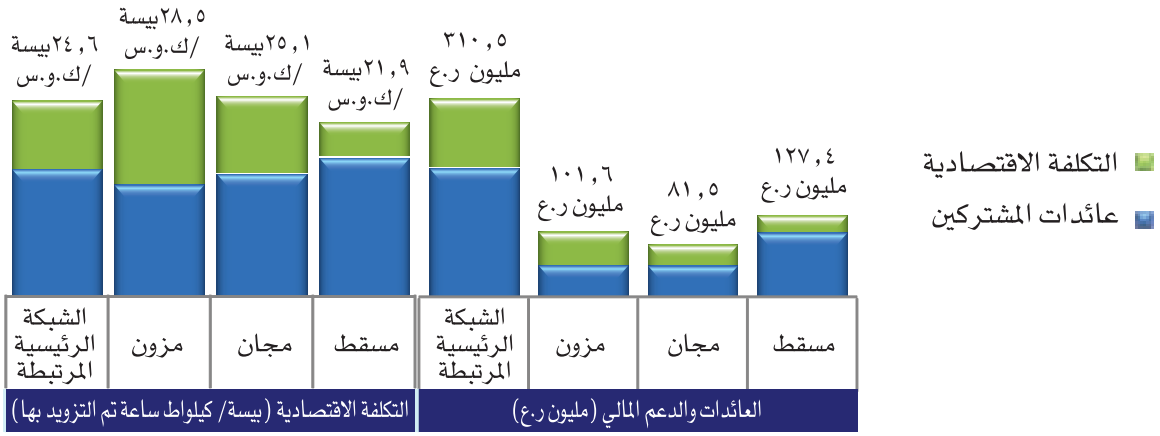
بلغ الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة **٦٣,١ مليون ريال عماني** أي أقل بمبلغ ٨,٦ مليون ريال عماني من التوقعات في تقريرنا السنوي لعام ٢٠٠٧. يعود الدعم المالي لعام ٢٠٠٨ الأقل عما هو متوقع بشكل رئيسي إلى الزيادة الكبيرة في العائد من المشتركين. يعكس النمو بنسبة ١٧٪ في العائد من المشتركين في عام ٢٠٠٨ نمواً بنسبة ١٦٪ في الوحدات المزودة والتحسن الهامشي في تحصيل العائد.

شكّل الدعم المالي لعام ٢٠٠٨ للشبكة الرئيسية المرتبطة (٦٣,١ مليون ريال عماني) أي ما نسبته ٢٦٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٢٤٢,٩ مليون ريال عماني)، حيث مثلت كل من شركات مزون ومجان ومسقط ما نسبته ٦٧٪، ٢٧٪ و ٦٪ على التوالي من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٨، وتستمر شركة كهرباء مزون في حصولها على أعلى المتطلبات من الدعم المالي لكل كيلواط/ساعة بمقدار ١٢,٩ بيسة/كيلواط/ساعة بينما بلغت متطلبات شركة كهرباء مجان ٦,٤ بيسة/كيلواط/ساعة ومتطلبات شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٠,٧ بيسة فقط لكل كيلواط/ساعة. يعكس الدعم المطلوب من قبل كل شركة الاختلافات في تركيبة المشتركين والاختلافات في خصائص شبكات التوزيع الخاصة بالشركات المذكورة.

توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩

تتوقع الهيئة أن يبلغ الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة ١٠٧,٥ مليون ريال عماني في عام ٢٠٠٩، أعلى ب٤٤,٤ مليون ريال عماني من الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٨. تعكس هذه الزيادة في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة الزيادات المتوقعة في التكاليف الاقتصادية والعائدات من المشتركين بنسبة ٢٨٪ و ١٣٪ على التوالي. يقدم الشكل (٢١) تقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩ حسب الشركات.

الشكل (٢١): توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩



البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة
عائدات المشتركين	١٠٢,٠	٥٠,٣	٥٠,٧	٢٠٣,٠	١٧,٥	١٥,٥	١٤,٢	١٦,١
الدعم المالي	٢٥,٤	٣١,٢	٥٠,٩	١٠٧,٥	٤,٤	٩,٦	١٤,٣	٨,٥
التكلفة الاقتصادية	١٢٧,٤	٨١,٥	١٠١,٦	٣١٠,٥	٢١,٩	٢٥,١	٢٨,٥	٢٤,٦
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٢٠٪	٣٨٪	٥٠٪	٣٥٪	٢٠٪	٣٨٪	٥٠٪	٣٥٪
قسم الشركة من الدعم المالي	٢٤٪	٢٩٪	٤٧٪	١٠٠٪				

المصدر: تقديرات الهيئة

لمزيد من التفاصيل حول الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩ وتقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩ يرجى الرجوع إلى الملحق (د).

الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٩

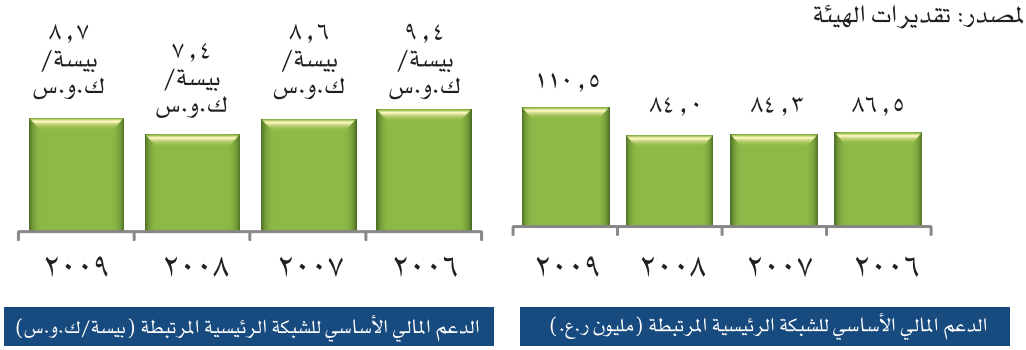
يوضح الشكل (٢٢) قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في الأعوام ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والفعالية كانت متوقعة بشكل صحيح بين عام ٢٠٠٦ وعام ٢٠٠٨ بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩ أقصى عائد مسموح به في عام ٢٠٠٩ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض نمواً في التزويد (الوحدات الخاضعة للتنظيم المزودة) بنسبة ٧ر١١٪.

الشكل (٢٢): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: للأعوام ٢٠٠٦، ٢٠٠٧، ٢٠٠٨ وتوقعات ٢٠٠٩

التكلفة الإقتصادية (مليون ر.ع)	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩
الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٤٠,٥	١٤٤,٥	١٦١,٢	١٨٠,٢
الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٦,٥	٢٧,٩	٣١,٥	٣٨,٣
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٢,٨	٢٣,٨	٢٣,٩	٣٢,٢
شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٣,٠	٢٤,٢	٢٧,٦	٣٦,٦
شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٦,٦	١٧,٨	١٩,٦	٢٦,٢
التكلفة الإقتصادية الأساسية	**٢٢٩,٦**	**٢٣٨,٢**	**٢٦٣,٨**	**٣١٣,٥**
العائد المحصل من المشتركين	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٧٩,٨	٢٠٣,٠
الدعم الفعلي المطلوب	**٨٦,٥**	**٨٤,٣**	**٨٤,٠**	**١١٠,٥**
الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجاواط/ساعة)	٩،١٩٤	٩،٧٧٨	١١،٣١٧	١٢،٦٤٥

التكلفة الإقتصادية لكل كيلوواط/ ساعة يتم تزويده	٢٥,٠	٢٤,٤	٢٣,٣	٢٤,٨
العائد المحصل من المشتركين لكل كيلوواط/ ساعة يتم تزويده	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٩	١٦,١
الدعم الفعلي الأساسي لكل كيلوواط/ ساعة يتم تزويده	٩,٤	٨,٦	٧,٤	٨,٧

المصدر: تقديرات الهيئة



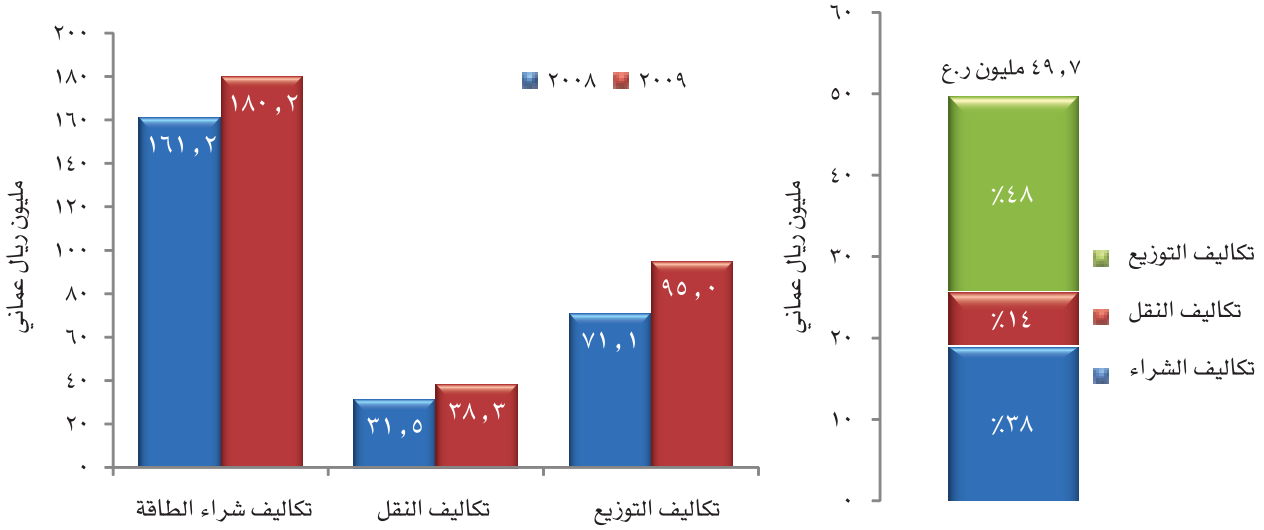
يشير الشكل (٢٢) إلى انخفاض ثابت في الدعم المالي الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة من ٨٦,٥ مليون ريال عماني (٩,٤ بيسة/كيلواط/ساعة) في عام ٢٠٠٦ إلى ٨٤,٠ مليون ريال عماني (٧,٤بيسة/كيلواط/ساعة) في عام ٢٠٠٨. وخلال نفس الفترة زاد العائد من المشتركين بنسبة ٢٦٪ متجاوزاً الزيادة بنسبة ١٥٪ في التكاليف الاقتصادية. تعتقد الهيئة بأن الإدارة الأفضل لأعمال المرخص لهم بالتزويد في مجال العدادات والقراءة والفواتير والتحصيل ساهمت في زيادة العائد من المشتركين والانخفاض في الخسائر وفي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠٠٨.

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩ ١١٠,٥ مليون ريال عماني (٨,٧ بيسة/كيلواط/ساعة). بينما أن (الدعم المالي لعام ٢٠٠٩) أعلى من الدعم المالي لعام ٢٠٠٨ إلا أن الدعم المالي الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة لكل بيسة/كيلو واط/ساعة أقل من ٩,٤ بيسة/كيلو واط/ساعة للدعم المالي لعام ٢٠٠٦ و أعلى بشكل هامشي من الدعم المالي للوحدة البالغ قدره ٧,٤٪ بيسة/كيلو واط/ساعة في عام ٢٠٠٨.

كما كان متوقعاً في تقريرنا السنوي لعام ٢٠٠٧ فإن القرارات السياسية التي صدرت مؤخراً تشكل ضغطاً بالنسبة للتكاليف الاقتصادية والدعم المالي للكهرباء: فبالإضافة إلى النمو القوي في الطلب على الكهرباء يتعين على المرخص لهم وضع جزءاً كبيراً من خطوط الكهرباء الجديدة تحت الأرض والقيام بإستبدال وتحديث شبكاتهم للإلتزام بمعايير الأمان.

يعرض الشكل (٢٣) تفاصيل الزيادة المتوقعة في التكاليف الاقتصادية للشبكة الرئيسية المرتبطة بين ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩ موضحة بشكل منفصل لكل مساهمة من مساهمات تكاليف الشراء (الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) وتكاليف النقل (الشركة العمانية لنقل الكهرباء) وتكاليف التوزيع والتزويد (شركات مسقط ومجان ومزون).

الشكل (٢٣): المساهمات في التكاليف الاقتصادية المتزايدة للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠٠٩



المصدر: حسابات SCRC والهيئة

من جملة الزيادة البالغ قدرها ٤٩,٧ مليون ريال عماني في التكاليف الاقتصادية للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٠٩:

١) تمثل تكاليف الشراء للشركة العمانية لشراء الطاقة ٣٨٪ من الزيادة. تعكس الزيادة البالغ قدرها ١٩ مليون ريال عماني في تكاليف الشراء مدفوعات السنة الأولى عن كامل سعة الطاقة والمياه والناتج لمنشأة إس إم إن بركاء الإنتاجية.

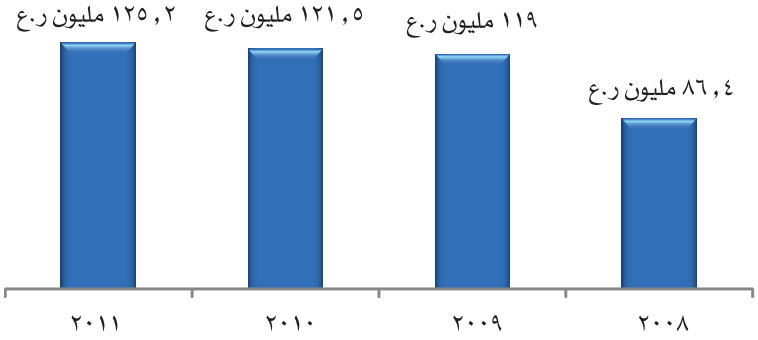
٢) تمثل تكاليف النقل ١٤٪ (٦,٨ مليون ريال عماني) من الزيادة في التكاليف الاقتصادية مما يعكس الإنفاق الرأسمالي المتزايد لضمان إمكانية إستيعاب شبكة النقل المرخص بها للنمو الأساسي وتوصيل المنشآت الإنتاجية الجديدة والالتزام بالمعايير المعتمدة للأمان.

٣) تمثل تكاليف التوزيع والتزويد ٤٨٪ (٢٣,٩ مليون ريال عماني) من الزيادة في التكاليف الاقتصادية. ومثلما هو الحال بالنسبة للشركة العمانية لنقل الكهرباء فإن الإنفاق الرأسمالي لاستيعاب النمو الأساسي وتأمين والإلتزام بالمعايير المعتمدة للأمان هي العوامل الدافعة الرئيسية للتكلفة.

في عام ٢٠٠٨ اعتمدت كل من الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون مشاريع بقيمة إجمالية قدرها ٨٣ مليون ريال عماني. سيتم بعضاً من هذا الإنفاق في عام ٢٠٠٩ والبعض الآخر في السنوات اللاحقة كجزء من المخصصات الرأسمالية لآلية التحكم في الأسعار المعتمدة لعام ٢٠٠٩ إلى ٢٠١١ كما هو موضح في الشكل (٢٤).

الشكل (٢٤): الإنفاق الرأسمالي ٢٠٠٨–٢٠١١ – الشبكات المرخص لها (الشبكة الرئيسية المرتبطة)

الشركة	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١
الشركة العمانية لنقل الكهرباء	٤٠,٠٠٠	٤٢,٠٠٠	٤٥,٠٠٠	٤٥,٠٠٠
مسقط	١٣,٧١٥	٢٦,٩٣٧	٢٧,٤٥٢	٢٨,٧٤٣
مجان	١٢,١٤٦	١٩,١٠٦	٢٠,١٩٠	١٩,٦٧٥
مزون	٢٠,٥١٦	٣٠,٩٨٢	٢٨,٨٧٩	٣١,٧٤٩
المجموع	٨٦,٤	١١٩,٠	١٢١,٥	١٢٥,٢
نسبة الزيادة السنوية ٪		٣٨٪	٢٪	٣٪
نسبة الزيادة من عام ٢٠٠٨		٣٨٪	٤١٪	٤٥٪



المصدر: إقرارات المرخص لهم ومخصصات آلية التحكم في الأسعار

يمثل مبلغ المخصصات الرأسمالية للتحكم في الأسعار البالغ قدره ١١٩ مليون ريال عماني في عام ٢٠٠٩ زيادة بنسبة ٣٨٪ في المخصصات الرأسمالية في عام ٢٠٠٨. يرتفع إجمالي الإنفاق الرأسمالي للشبكة الرئيسية المرتبطة إلى ١٢٢ مليون ريال عماني في ٢٠١٠ و ١٢٥ مليون ريال عماني في ٢٠١١ (٤٥٪ أعلى عن مخصصات ٢٠٠٨). تمثل هذه الزيادات في المخصصات الرأسمالية لآلية التحكم في أسعار النقل والتوزيع الدافع الرئيسي للزيادة في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

كان الدعم المالي المقدم لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٨م أعلى من المتوقع وذلك بسبب المبالغ الإضافية من الدعم التي تم تخصيصها تبعا للتحسن الكبير في نوعية البيانات التي تقدمها الشركة للهيئة.

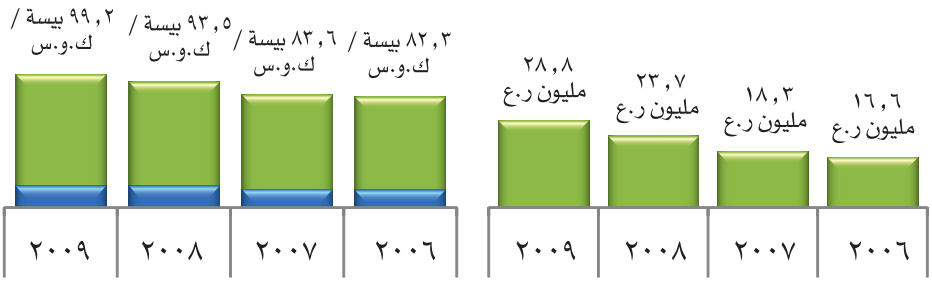
وكانت الهيئة قد عبرت في تقريرها السنوي لعام ٢٠٠٥م عن قلقها من عدم إمكانية تطبيق آلية التحكم في الأسعار الواردة في رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية بسبب محدودية البيانات المتعلقة بالشركة كما ونوعا. وقد نص التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠٠٦م على أنه قد تم تطبيق حسابات مبسطة لحساب الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية وذلك لتحفيز الشركة على تحسين نوعية وكمية البيانات التي تقدمها للهيئة. و وفقا لهذه الآلية فإن الدعم المالي للشركة سيكون مبنيا على أساس احتساب تكاليف العام ٢٠٠٥م بزيادة تتناسب مع الزيادة في عدد حسابات المشتركين والطاقة التي يتم التزويد بها (بالميجاواط ساعة)، وذلك دون أي ضمان بأن أقصى عائد مسموح به وفقا لتقديرات التكاليف سيعوض تكاليفها الحقيقية بالكامل بهدف حث الشركة على تحسين البيانات المقدمة للهيئة وعلى التأكد من تكاليفها الحقيقية. وقد أكد التقرير السنوي لعام ٢٠٠٧م على الاستمرار في تطبيق تلك الحسابات المبسطة للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية مع توقع تحسن في البيانات التي تقدمها الشركة للهيئة تبعا للتغيرات التي تمت في إدارة الشركة.

لقد طلبت شركة كهرباء المناطق الريفية وملاكها خلال عامي ٢٠٠٧م و٢٠٠٨م زيادة الدعم المالي المقدم للشركة وذلك في ضوء التقارير التي تشير إلى أن الأرباح تقل عن المتوقع (كنتيجة مباشرة لكون التكاليف الحقيقية للشركة تزيد عن التكاليف المتوقعة في حسابات الدعم)، وقد رفضت الهيئة تلك الطلبات لعدم وجود تحسن ملحوظ في نوعية البيانات التي تقدمها الشركة للهيئة.

وتود الهيئة أن تعبر عن التحسن الكبير والمتواصل في نوعية البيانات التق قدمتها الشركة خلال عام ٢٠٠٨م، ونتيجة لذلك التحسن فقد عدلت الهيئة حسابات الدعم المالي لعام ٢٠٠٨م وفقا للتكاليف الحقيقية لذلك العام، وتقوم الهيئة بالانتهاء من آليات التحكم في الأسعار للفترة من ٢٠٠٩م إلى ٢٠١١م وفقا لما هو وارد في رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية. إن الهيئة شاكرة لمجلس الإدارة وإدارة الشركة للتحسن الذي تحقق، كما أنها مسرورة لكون الآلية التي تم إتباعها لتحفيز تقديم البيانات أثبتت فعاليتها.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦م إلى ٢٠٠٩م

الشكل ٢٥ يوضح الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٨م وتوقعات الدعم المالي للشركة لعام ٢٠٠٩م.



مليون ريال عماني	الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية بالمليون ر.ع				الدعم المالي والعائد لشركة كهرباء المناطق الريفية بيسه/ك.و.س			
	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩
العائد المحصل من المشتركين	٣,٥	٣,٨	٥,٤	٦,٠	١٤,٣	١٤,٥	١٧,٣	١٧,١
الدعم المالي	١٦,٦	١٨,٣	٢٣,٧	٢٨,٨	٦٨,٠	٦٩,١	٧٦,٢	٨٢,١
التكلفة الاقتصادية	٢٠,١	٢٢,٢	٢٩,١	٣٤,٢	٨٢,٣	٨٣,٦	٩٣,٥	٩٩,٢

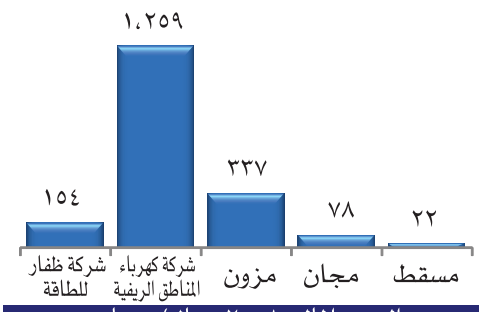
المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق للأعوام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ – حسابات الهيئة

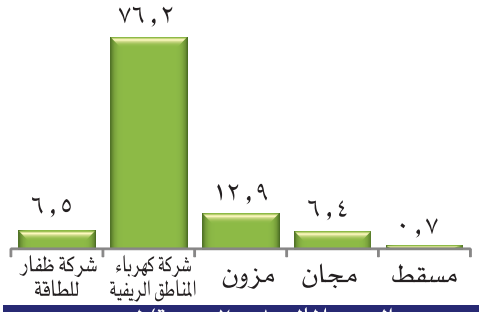
بلغ الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٨م ٢٣،٧ مليون ريال عماني أو ٧٦،٢ بيسة / كيلو واط ساعة (الرجاء الاطلاع على الملحق د للمزيد من التفاصيل). **وتتوقع الهيئة دعما ماليا وقدره ٢٨،٨ مليون ريال عماني** (٨٢،١ بيسة / **كيلو واط ساعة**) وهذه الزيادة في الدعم تعكس الزيادة الكبيرة في إنتاجية الشركة. إن تقديرات الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٩م هي تقديرات مبدئية مستمدة من آلية التحكم في الأسعار الجديدة والتي يتم مناقشتها مع الشركة. ولتحديد الدعم المالي لعام ٢٠٠٩م فقد وضعت الهيئة مرة أخرى هدفا لعائد التعرفة وقدره ١٤،٥ بيسة / كيلو واط ساعة (هدف عائد الربح الذي وصلته الشركة خلال عام ٢٠٠٨م كان ١٧،٣ بيسة / كيلو واط ساعة)

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠٠٨م حسب الشركات

يوضح الشكل (٢٦) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٨م والدعم المالي الحكومي لشركة ظفار للطاقة في نفس العام. يوضح الجدول الأيمن الدعم المالي (بالبيسة) لكل كيلو واط ساعة مزود بها من الكهرباء، ويوضح الجدول الأيسر الدعم المالي (بالريال العماني) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢٦) مقارنة الدعم المالي حسب الشركات لعام ٢٠٠٩





	الدعم المالي ٢٠٠٨: بيسة/ك.و.س					الدعم المالي ٢٠٠٨: ريال/حساب				
	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
الدعم المالي لكل ك.و.س / حساب	٠,٧	٦,٤	١٢,٩	٧٦,٢	٦,٥	٢٢	٧٨	٣٣٧	١،٢٥٩	١٥٤
الدعم المالي مليون ريال عماني	٤,٠	١٧,١	٤٢,٠	٢٣,٧	٨,٠	٤,٠	١٧,١	٤٢,٠	٢٣,٧	٨,٠
ج.و.س/٠٠٠ حساب	٥،٤٢٣	٢،٦٥٠	٣،٢٤٤	٣١٢	١،٢٢١	١٨٤	٢١٨	١٢٥	١٩	٥٢

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠٠٨
ملاحظة ١: الدعم المالي لشركات مسقط، مجان، مزون، وشركة كهرباء المناطق الريفية حسب المادة (١٨) لقانون القطاع. الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة هو اتفاقية امتياز صلالة

تمثل شركتان وهما مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية ما يعادل ٧٦٪ من إجمالي الدعم المقدم للمرخص لهم بالتزويد في عام ٢٠٠٨م، و٦٩٪ من الدعم المالي لجميع الشركات. إن الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لكل ميجا واط ساعة يتم التزويد به ولكل حساب مشترك أعلى بنسبة كبيرة عن ما هو عليه لدى بقية الشركات (غير شامل المبالغ التي يتم توفيرها لتوسعات الشبكة وفقا للمادة ٨٧ من قانون القطاع).

إن متطلبات الدعم لجميع الشركات تعكس ارتفاعا طفيفا في التكلفة الاقتصادية (بالتناسب مع الزيادة في الناتج) والتعرفة المعتمدة التي تتناقص واقعيا من عام لآخر.

إن اتخاذ قرار بتعديل التعرفة المعتمدة بما يتناسب مع التضخم من شأنه تقليل الدعم المالي، وهذا الأمر من شأن الحكومة للتقرير فيه. وتود الهيئة إلى الإشارة إلى أن الدعم المالي لعام ٢٠٠٨م قد يكون أكبر مما هو عليه لو تطبق شركات القطاع تحسينات الفعالية المشار إليها في هذا التقرير.

تعرفة الكهرباء

يتطلب قانون القطاع فرض رسوم على كل الكهرباء المزودة من قبل المرخص لهم بالتزويد بتعرفة معتمدة مجازة من مجلس الوزراء الموقر.

يوضح الشكل (٢٧) تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف فئات المشتركين ورسوم التعرفة المعتمدة لقطع وإعادة توصيل حسابات المشتركين.

الشكل (٢٧): التعرفة المعتمدة

أ: التعرفة المعتمدة للتزويد بالكهرباء

شرائح التعرفة المعتمدة	هيكل التعرفة				
	جميع المناطق ما عدا ظفار			ظفار	
صناعية[1]	من شهر سبتمر الى شهر ابريل: ١٢ بيسه لكل كيلوواط ساعة			من شهر اغسطس الى شهر مارس : ٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
	من شهر مايو الى شهر اغسطس: ١٢ بيسه لكل كيلوواط ساعة			من شهر ابريل الى شهر يوليو : ٢٤ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
تجارية	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة				
وزارة الدفاع	سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيسه لكل كيلوواط ساعة				
سكنية	صفر- ٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠١-١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
حكومية	صفر- ٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠١-١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
زراعية/سمكية	صفر ٧٠٠٠ كيلواوت / ساعه			٧٠٠١ وأكثر	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة			٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
سياحية[2]	صفر- ٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	٧٠٠٠ أكثر من	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	

١ يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة تزكية من وزارة التجارة والصناعة وأن لا يقل معامل القدرة عن ٠,٩ في جميع الأوقات.

٢ تخضع للوائح و موافقة وزارة السياحة.

ب: رسوم قطع وإعادة التيار الكهربائي

رسوم قطع الكهرباء (جميع أنواع العدادت): ٧,٥٠٠ ريال عماني

رسوم إعادة التيار الكهربائي (جميع أنواع العدادت): ٧,٥٠٠ ريال عماني

لم يتم تطبيق تعرفة معتمده جديدة أو تعديلات على التعرفة في عام ٢٠٠٨.

التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

أُنشأت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً خاضع لقانون الرقابة المالية للدولة بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع. الهيئة مختصة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به طبقاً للمادة (٢) من قانون القطاع.

يتم تعيين أعضاء الهيئة من قبل مجلس الوزراء الموقر لمدة ثلاث سنوات، والأعضاء هم:

- الدكتور صالح بن محمد العلوي – عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضل/ عامر بن مبارك الكيومي – عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضل/ جون كنين – الرئيس التنفيذي وعضو (متفرغ)

الأعضاء مسئولون بصورة جماعية عن إدارة شؤون الهيئة وعن ضمان وفاء الهيئة بواجباتها ومهامها القانونية. اجتمع الأعضاء بشكل منتظم طوال عام ٢٠٠٨ لإدارة شؤون الهيئة كما هو موضح في الشكل (٢٨).

الشكل (٢٨): اجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٨

	الدكتور صالح العلوي	جون كنين	عامر الكيومي
تاريخ التعيين	رئيس الهيئة و عضو	المدير التنفيذي و عضو	عضو
تاريخ الإجتماعات	فبراير ٢٠٠٨	فبراير ٢٠٠٨	فبراير ٢٠٠٨
١٣ يناير ٢٠٠٨	✓	✓	✓
٩ فبراير ٢٠٠٨	✓	✓	✓
١٣ فبراير ٢٠٠٨	✓	✓	✓
٨ مارس ٢٠٠٨	✓	✓	✓
٣٠ أبريل ٢٠٠٨	✓	✓	✓
١٨ يونيو ٢٠٠٨	✓	✓	✓
١٩ يوليو ٢٠٠٨	✓	✓	✓
٢٠ يوليو ٢٠٠٨	✓	✓	✓
١٧ سبتمبر ٢٠٠٨	✓	✓	✓
١٥ نوفمبر ٢٠٠٨	✓	✓	✓
٢ ديسمبر ٢٠٠٨	✓	✓	✓
١٦ ديسمبر ٢٠٠٨	✓	✓	✓

بلغ إجمالي عدد موظفي الهيئة في ديسمبر ٢٠٠٨ تسعة عشر (١٩) موظفا أغلبهم من العمانيين المؤهلين والمتخصصين .

التمويل

تسترد الهيئة جميع تكاليفها من خلال رسوم الرخص. يتم حساب الرسوم بتوزيع التكاليف على كل نشاط خاضع للتنظيم على أساس الوقت الذي تتوقع الهيئة أن تقضيه في تنظيم كل نشاط. يوضح الشكل (٢٩) الدخل من رسوم الرخص عن كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من ٢٠٠٥ إلى ٢٠٠٩، شاملة.

الشكل (٢٩): رسوم الرخص

	٢٠٠٥		٢٠٠٦		٢٠٠٧		٢٠٠٨		٢٠٠٩	
النشاط الخاضع للتنظيم	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص	الرسوم ر.ع	الرخص
التوليد	٧٨،٢٠٠	٤	٥٩،٧٠٠	٤	٥٠،٧٧٦	٤	٩٥،٢٨٤	٤	١٥٤،٣٥١	٤
التوليد و التحلية	٦٦،٧٢٦	٢	٦٧،٢٣٩	٣	٥٥،٨٥٤	٣	٩٩،٠٨٧	٣	٢٢٠،٥٠١	٤
النقل و التحكم	١١٧،٣٠٠	١	١٠٤،٤٧٢	١	١٧٧،٧١٥	١	٣٢٠،٦٦٩	١	٥١٤،٥٠٣	١
التوزيع و التزويد	٣٣٦،٢٦١	٣	٢٩٢،٥٢٧	٣	٣٩٩،٨٥٨	٣	٤٧٤،٥٩٠	٣	٧٨٢،٠٤٥	٣
أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	١١٩،٤٢٥	١	١١٦،٣٤٦	١	١٥٣،٢٧٩	١	١٥٩،٣٤٥	١	٢٣٠،٧٩٢	١
أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه	١٣٢،٠٩٠	١	١٤٢،٧٧٩	١	٢٧٣،٢٣٧	١	٢٣٢،٢٢٥	١	٥٤٧،٨٢٤	١
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: الكهرباء	٩٣،٨٤٠		٩٠،٥٤٣		٨٨،٨٥٨		١٩٢،٤٠١		٢٨٨،١٢٢	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: المياه المرتبطة	١٢،٧٥٠		٤،٧٤٩		٦،٦٦٤		١٠،٣٥٩		١٤،٧٠٠	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: صلالة	٢٥،٥٠٠		٤٧،٤٨٨		١٧٧،٧١٥		٢٩،٤٦٥		٢٤٥،٠٠٢	
إجمالي الدخل من رسوم الرخص	٨٥٠،٠٠٢	١٢	٧٨٣،٠٦٣	١٣	١،١١٠،٧١٩	١٣	١،٣٨١،٢٠٠	١٣	٢،٤٥٠،٠١٦	١٤

تعكس الزيادة في رسوم الرخص لعام ٢٠٠٩ تنفيذ هيكل تنظيمي جديد معتمد من قبل الأعضاء في عام ٢٠٠٨ ومساهمة في تكاليف الانتقال إلى مكاتب جديدة. تغطى رسوم الرخص جميع الأعمال المحددة في برنامج الهيئة للأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٩.

رسوم الرخص وكافة بنود العمل المحددة في برنامج الهيئة للأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٩ متوفرة للإطلاع بموقع الهيئة (www.aer-oman.org).

برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٩

تتطلب المادة (٣٤) من قانون القطاع من الهيئة إعداد برنامج للأعمال المستقبلية للسنة القادمة وأن تتشاور مع الأشخاص الذين يمكن أن يتأثروا بالأعمال المقترحة.

في ديسمبر ٢٠٠٨ أجرت الهيئة التشاور المطلوب حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح للعام ٢٠٠٩ وتقوم بتنفيذ الأعمال الواردة في البرنامج المذكور. تنوى الهيئة أن تنشر في موقعها الإلكتروني تحديثا لسير تنفيذ برنامج الأعمال وذلك لمزيد من الشفافية التنظيمية.

يحدد كل برنامج للأعمال المستقبلية المهام التي تنوى الهيئة القيام بها في السنة المعينة، إلا أنه من غير الممكن القيام بكل الأعمال الواردة في برنامج الأعمال كما هو متوقع، خاصة عندما تطرأ في أثناء السنة مسائل تتطلب إيلائها الأولوية، على سبيل المثال الأنواء المناخية الإستثنائية التي تعرضت لها السلطنة في عام ٢٠٠٧ أحدثت تعطيلاً كبيراً لجدول الأعمال المخطط لعام ٢٠٠٧. وفي عام ٢٠٠٨ أدى التحقيق الذي تم إجراؤه بموجب المادة (١٤٧) من قانون القطاع بشأن إجراءات المناقصة الخاصة بمشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل تأجيل ندوتي الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة والمخطط عقدها في نوفمبر ٢٠٠٨ الى عام ٢٠٠٩.

برنامج الأعمال المستقبلية المجاز من قبل الأعضاء موضح في الملحق (هـ).

دائرة شؤون المشتركين

دائرة شؤون المشتركين مسئولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء وضمان إعطاء الإهتمام اللازم من قبل الهيئة لمصالح المشتركين.

تعتمد الدائرة وتراقب قواعد العمل للمرخص لهم بالتزويد لحماية مصالح مشتركي الكهرباء وتتولي الفصل في الشكاوي نيابةً عن المشتركين الذي لم يتمكنوا من حل النزاعات مباشرةً مع أي مرخص له بالتزويد.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠٠٨ :

١) التعاقد مع إستشاري للمساعدة في تطوير وتنفيذ معايير أداء مضمونة وشاملة والمتوقع أن تبدأ في عام ٢٠٠٩.

٢) إعتماد النماذج المعدلة لفواتير الكهرباء لتوفير مزيداً من الوضوح والشفافية للمعلومات المقدمة إلى المشتركين.

٣) التنسيق مع وزارة الشؤون الاجتماعية لمساعدة المشتركين من ذوي الاحتياجات الخاصة.

أصدرت الهيئة في عام ٢٠٠٨ أربعة قرارات للفصل في شكاوى المشتركين:

١) كان القرار الأول عبارة عن طلب من مرخص له بالتزويد إلى مشترك بشأن عائد غير مُصدرة عنه فواتير يُعزى لتطبيق تعرفة غير صحيحة بين مايو ٢٠٠٥ ومايو ٢٠٠٧. قررت الهيئة بأنه لا يجب أن تتجاوز مسئولية المشترك عن العائد غير المصدرة عنه فواتير ١٢ شهراً.

٢) تعلق القرار الثاني بطلب مشترك بالتعويض عن خسارة مالية بسبب إنقطاع متكرر للتزويد. قررت الهيئة بأنه لم يكن بإستطاعة المرخص له بالتزويد توقع إنقطاع التزويد أو تقديم إشعار مسبق إلى المشترك وأنه تصرف بشكل سريع لإستعادة التزويد. قررت الهيئة عدم أحقية المشترك في تعويض مالي.

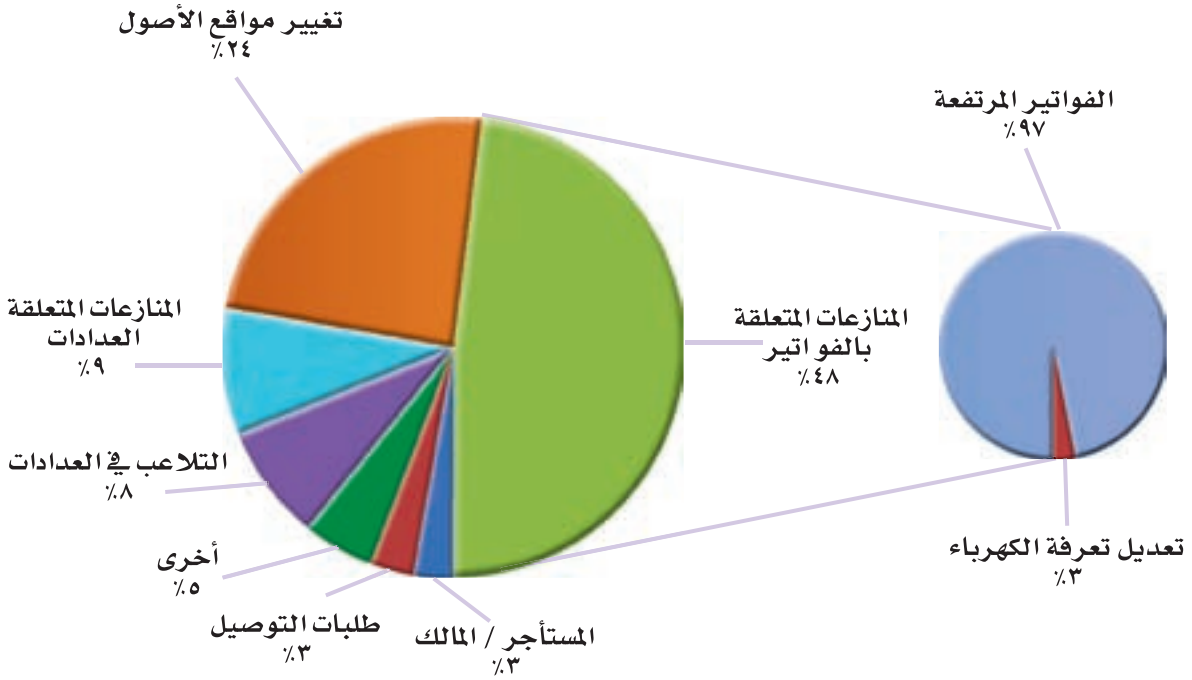
٣) كان القرار الثالث بشأن طلب مشترك بالتعويض عن رسوم توصيل دفعت في يناير ٢٠٠٣. كان للمشترك إتفاق مع وزارة الإسكان والكهرباء والمياه بأنه سيحصل على تعويض عن المشتركين الذين يتم توصيلهم لاحقاً والمستفيدين من تمديد الخط الذي قام بتمويله. تقع على عاتق المرخص لهم بالتزويد مسئولية الوفاء بتعهدات وزارة الإسكان والكهرباء والمياه. قرر الهيئة أنه يجب على المرخص له بالتزويد تعويض المشترك بموجب البنود والشروط المتفق عليها.

٤) تعلق القرار الرابع بطلب من مشترك بتغيير أماكن أعمدة كهرباء بالقرب من أرضه وتمويله من المرخص له بالتزويد. قررت الهيئة أنه وفقاً لتوجيهات السياسة الجديدة يجب إستبدال الأصول بكابلات أرضية من قبل المرخص له بالتزويد دون تحميل المشترك تكاليف ذلك.

تحليل شكاوى المشتركين

تلقت الدائرة ٦٥ شكوى من المشتركين في عام ٢٠٠٨ بزيادة بنسبة ٣٠٪ من عدد الشكاوى المستلمة في عام ٢٠٠٧. يقدم الشكل (٢٨) تحليلاً للمسائل التي كانت موضوعاً لشكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٨.

الشكل (٣٠) : أنواع شكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٨



المصدر: قاعدة بيانات شكاوى المشتركين الخاصة بالهيئة

شكلت المواضيع المتعلقة بالفواتير ٤٨٪ من إجمالي شكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٨ وكانت معظم شكاوى الفواتير تتعلق بحالات قلق من الفواتير المرتفعة. شكّلت طلبات تغيير أماكن أصول الكهرباء (الأعمدة، المحولات والمحطات الفرعية) نسبة ٢٤٪ من الشكاوى في عام ٢٠٠٨، وشكلت شكاوى المنازعات في قراءة العدادات ٩٪ من الشكاوى وبلغت نسبة الشكاوى المتعلقة بالتلاعب بالعدادات ٨٪ من الشكاوى.

دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

الدائرة مسئولة عن التنظيم الاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، ويشمل ذلك وضع ومراقبة آليات التحكم في الأسعار نوع (RPI-X) ومراجعة وإعتماد تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة. تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة المعتمدة للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٩ مبينة في الشكل رقم (٣١)، تعرفات تزويد المياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية موضحة في الشكل (٣٢).

الشكل (٣١): تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٩

(أ) تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة – ٢٠٠٩ – الشركة العمانية لشراء الطاقة

بيسة لكل كيلوواط ساعه	غير وقت الذروة	وقت الذروة بالليل	أيام الأسبوع – وقت الذوة	وقت الذروة في يوم الجمعة
يناير الى مارس	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠
ابريل	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
مايو الى يوليو	٨,٠	٢٠,٠	٤٠,٠	٢٠,٠
أغسطس إلى سبتمبر	٨,٠	١٥,٠	٣٠,٠	١٥,٠
أكتوبر	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
نوفمبر الى ديسمبر	٧,٠	٧,٠	٧,٠	٧,٠

غير وقت الذروة	جميع الأيام: ٠٢:٠٠ الى ١٣:٠٠ و من ١٧:٠٠ الى ٢٢:٠٠
وقت الذروة بالليل	جميع الأيام: ٢٢:٠٠ الى ٢:٠٠. (من اليوم التالي)
أيام الأسبوع – وقت الذروة	السبت الى الخميس ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠
وقت الذروة يوم الجمعة	الجمعة ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٠٩

(ب) تعرفة تزويد المياه بالجملة – ٢٠٠٩ – للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

	الغبـــرة	AES بركـــاء	صحار
الرسوم الثابتة لسعة مياه التحلية المتعاقد عليها. حسب توفر الحد الأدنى من:	٠,٣٥٠ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٤١٥ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٣٤٠ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم
الصيف *	٪٩٢,٥	٪٩٣,٠	٪٩٨,٠
الشتاء	٪٧٧,٥	٪٨٤,٠	٪٨٥,٠
الرسوم المتغيرة لمياه التحلية	٠,١ ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب	
٥٠٪ الأولى من السعة اليومية			٠,٠٢٠ ريال عماني لكل متر مكعب
٥٠٪ الأولى إلى ٧٥٪ من السعة اليومية			٠,٠٤٥ ريال عماني لكل متر مكعب
ما يزيد على ٧٥٪ من السعة اليومية			٠,٠٨٠ ريال عماني لكل متر مكعب
رسوم متغيرة للمياه المقطرة			١,٢٠٠ ريال عماني لكل متر مكعب
رسوم خدمات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (مبنية على سعة مياه التحلية المتعاقد عليها)	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل متر مكعب

*شهور الصيف: أبريل إلى سبتمبر للغبرة و صحار ، مايو – سبتمبر لشركة بركاء

الشكل (٣٢): تعرفات تزويد المياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية

	المنشأة الإنتاجية				
ريال عماني لكل متر مكعب	الحلانيات	أبو مضابي	كمزار	مصيره	صغرى
٢٠٠٥	٢,٦٤٣	٢,٢١٨	١,٩٧٢	٢,٩٦٣	١,٩٢٤
٢٠٠٦	٣,٣٣٩	٢,٣٣١	٢,٧٢١	٢,٩٩٥	٢,٩٢٨
٢٠٠٧	٣,٧٢١	٢,٥٥٥	٢,٧٩٢	٣,١٥٨	٣,٠٠٣
٢٠٠٨	٣,٩٣٤	٢,٦٧٣	٢,٤٨٤	٣,١٨٢	٢,٦٧٣
٢٠٠٩	٤,٦٥٧	٣,٢٠٣	٢,٤٤٢	١,٧١٩	٣,٤٨٠

المصدر: شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م

في عام ٢٠٠٨ قامت الدائرة بالأعمال التالية:

- وضع آليات تحكم في الأسعار جديدة للتوزيع وللتزويد لشركات مسقط ومجان ومزون وتغطي كلاً منها الفترة من ٢٠٠٩ إلى ٢٠١١.
- الموافقة على تمديد آلية التحكم في الأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء لمدة سنة للعام ٢٠٠٩ ، وتعمل الدائرة على وضع آلية جديدة للتحكم في الأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء تبدأ من ١ يناير ٢٠١٠ والتي نأمل أنها ستكون لمدة خمس سنوات.
- تَقَدُّم في العمل بشأن وضع آلية تحكم في الأسعار للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه.
- المساهمة في مراجعة واعتماد طلبات شركة كهرباء المناطق الريفية لتمويل توسيع الشبكات لتوفير الكهرباء والمقدمة بموجب المادة (٨٧) من قانون القطاع، وتضمن التمويل المعتمد محطة توليد وتحلية جديدة وشبكة توزيع في الدقم.

الدائرة الفنية

الدائرة الفنية مسئولة عن إعتماد المواصفات الفنية ومراقبة الإلتزام بقواعد الصناعة وتخطيط وتفعيل مواصفات التشغيل والمواصفات الكهربائية العمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي قواعد الشبكة وقواعد التوزيع وتلعب دوراً قيادياً في التحقيقات الفنية المتعلقة بالصحة والسلامة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠٠٨ بالآتي:

- قامت شركة لامير انترناشونال (Lahmeyer International) بمراجعة آثار الأنواء المناخية الإستثنائية في عام ٢٠٠٧ على البنية التحتية للكهرباء. ستعمل الهيئة في عام ٢٠٠٩ على تنفيذ التوصيات الناتجة من المراجعة لتحسين أمن ومرونة شبكات الكهرباء في السلطنة.

- المساعدة في تفتيش وفحص الصحة والسلامة الذي أجراه إستشاري متخصص (أدفانتيكا – Advantica) لجوانب السلامة (غلايات) المرحلة الأولى نوع بابكوك رقم ٤ و٥ و٦ بشركة الغبرة للطاقة وتحلية المياه ش.م.ع.م. حدد الإستشاري مخاطراً غير مقبولة تتعلق بالسلامة وقدم توصيات للتنفيذ الفوري للمحافظة على عمل المراجل وحماية صحة وسلامة العاملين. وجهت الهيئة إنذاراً بموجب المادة (١١٦) من قانون القطاع تتطلب تجديد كامل لمراجل المرحلة الأولى نوع بابكوك رقم ٤ و٥ و ٦ وتركيب تجهزات جديدة لنظام مراقبة السلامة. تتوقع الهيئة إكمال جميع الأعمال في عام ٢٠٠٩.

- تأسيس «فريق عمل لصيف ٢٠٠٩» مع ممثلي أصحاب المصلحة للإتفاق على إجراءات لتقليل مخاطر إنقطاعات التزويد بالكهرباء خلال صيف ٢٠٠٩.

- مساعدة إستشاريين عالميين لتحديد إمكانات السلطنة في مجال الطاقة المتجددة وإمكانية استخدام الطاقة المتجددة لإنتاج الكهرباء.

- العمل بشكل وثيق مع المرخص لهم لصياغة واعتماد قواعد أمن شبكات التوزيع والتي تنطبق الآن على جميع المشتركين الموصلين بالكهرباء.

- المساهمة في مراجعة طلبات التكاليف الرأسمالية وتكاليف التشغيل الخاصة بالمرخص لهم كجزء من مراجعات لوضع آلية تحكم في الأسعار جديدة وتقديم معلومات محددة لصياغة أهداف للفاقد الفني وغير الفني التي تعتبر من مقومات آلية التحكم في أسعار التوزيع والتزويد الجديدة.

- إعتماد بيانات القدرة لعام ٢٠٠٨ المقدمة من جانب المرخص لهم بتشغيل شبكة نقل والمرخص لهم بتشغيل شبكة توزيع.

- إعتماد لوائح إختبار جديدة للعدادات لمحطات إختبار العدادات الثابتة والمتنقلة.

- العمل مع شركة كهرباء المناطق الريفية لإكمال واعتماد معايير أمن التوليد لشركة كهرباء المناطق الريفية. اتبعت معايير أمن شبكة التوزيع نفس المبادئ كتلك الخاصة بالشبكة الرئيسية المرتبطة. تم تطوير معايير أمن التوليد على أساس حتمي (المعيار N-١) بدلاً من على أساس ساعات الأحمال المفقودة كما هو منطبق على الشبكة الرئيسية المرتبطة.

مجلس مراجعة قواعد الشبكة

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكة ثلاث مرات خلال عام ٢٠٠٨. يرجى مراجعة الشكل (٣٣)

الشكل (٣٣): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠٠٨

الإجتماع	تاريخ الإجتماع	ترأس الإجتماع
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٢ و ١٣	٣ يونيو ٢٠٠٨	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٤	٢٨ أكتوبر ٢٠٠٨	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٥	٢١ ديسمبر ٢٠٠٨	الشركة العمانية لنقل الكهرباء

لم يصدر مجلس مراجعة قواعد الشبكة أية موافقات جديدة لمقاولين أو منتجات خلال عام ٢٠٠٨.

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

اجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠٠٨ في التواريخ المبينة في الشكل (٣٤).

الشكل (٣٤): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠٠٨

الإجتماع	تاريخ الإجتماع	ترأس الإجتماع
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٨/١	٣١ مارس ٢٠٠٨	شركة كهرباء مجان
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٨/٢	٢٦ يوليو ٢٠٠٨	شركة كهرباء المناطق الريفية
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٨/٣	١٥ نوفمبر ٢٠٠٨	شركة كهرباء المناطق الريفية
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٨/٤	١٥ ديسمبر ٢٠٠٨	شركة كهرباء المناطق الريفية

أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع ١٠ موافقات جديدة لمنتجات و ٢١ موافقة وتجديد لمقاولين خلال عام ٢٠٠٨.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل الدائرة كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة كما تعمل على ضمان إلتزام قرارات الأعضاء بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية الأخرى. والدائرة مسئولة عن مراقبة الإلتزام بشروط الرخص والإعفاءات من الرخص الممنوحة من قبل الهيئة وعلى فتح قنوات الاتصال مع الوزارات المعنية والجهات المختصة لضمان حصول الهيئة على المعلومات المطلوبة لتقديم المشورة الضرورية لحاملي الرخص وحاملي الإعفاءات. كما أن الدائرة مسئولة عن حفظ السجل العمومي للهيئة.

قامت الدائرة بالآتي خلال عام ٢٠٠٨ :

١) مراجعة طلب الإعفاء من الرخصة المقدم من شركة إس إم إن بركاء للطاقة ش.م.ع.م (تم منح أمر الإعفاء رقم ٢٠٠٨/١ بتاريخ ١٦ مارس ٢٠٠٨).

٢) مراجعة طلبات الإعفاء المقدمة من شركة موريا للتطوير السياحي لمنطقة امتيازها في محافظة مسقط (السيفة) ومنطقة امتيازها في صلالة (مستمرة)

٣) المشاركة في مراجعة الطلب المقدم نيابةً عن شركة سويز إس.إيه لتغيير السيطرة على رخصة التوليد المملوكة لشركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م والمتحدة للطاقة ش.م.ع.ع ورخصة التوليد والتحلية المملوكة لشركة إس إم إن بركاء للطاقة ش.م.ع.م وشركة صحار للطاقة ش.م.ع.م. وبعد الاقتناع بأن المرخص لهمُ المذكورين سيظلون أشخاصا مناسبين بعد تغيير السيطرة وأعطت الهيئة موافقتها على تغيير السيطرة المطلوب.

٤) تعديل الإعفاء المنوح لشركة صحار ألمونيوم ش.م.م لتسهيل بيع الكهرباء و/أو المياه المرتبطة غير المطلوبة للتزويد الذاتي لأشخاص مصرح لهم.

٥) المشاركة في مراجعة المستندات المقدمة إلى الهيئة من قبل شركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بخصوص النزاع المتعلق بالتزام شركة الرسيل للطاقة بإجراء اختبارات الأداء السنويه بموجب المادة ٣-٢ من الجدول (أ) من إتفاقية شراء الطاقة. فصلت الهيئة في النزاع لصالح شركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م

الربط الكهربائي بين السلطنة والإمارات العربية المتحدة

وقعت كل من السلطنة والإمارات العربية اتفاقية ثنائية للربط الكهربائي في يونيو ٢٠٠٤ أي قبل شهرين من إصدار المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ بإصدار قانون القطاع. اقترحت الهيئة إجراء تعديلات على الاتفاقية الثنائية للربط الكهربائي لضمان الالتزام بقانون القطاع، وقد تمت مناقشة التعديلات المقترحة والموافقة عليها من قبل ممثلي البلدين في عام ٢٠٠٩.

مشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل

شاركت الدائرة في مراجعة مستندات المنافسة الخاصة بمشروع صلالة للمياه والطاقة المستقل الجديد والتي أدارتها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. يقع على عاتق الهيئة واجب قانوني بموجب قانون القطاع بضمان قيام الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بإجراء منافسة عادلة وشفافة. يتمثل الغرض من المراجعة في ضمان إلتزام المجموعة الإستثمارية المكونة من شركة سيمبكورب والشركة العمانية للإستثمار وبنك مسقط المتناقص المفضل الموصى به من جانب الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بمتطلبات معايير الشخص المناسب المنشورة من قبل الهيئة بموجب المادة (٢٢) من قانون القطاع. حددت الهيئة تضارب في المصالح ناتج عن عملية المنافسة بسبب وجود موظف تابع لبنك مسقط في مجلس إدارة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. وأخيرا تم إزالة تضارب المصالح وقامت الهيئة بتأكيد المجموعة الإستثمارية كمتناقص مفضل.

الربط الكهربائي بين دول مجلس التعاون الخليجي

شاركت الهيئة في مراجعة ومناقشة إتفاقيات الربط الكهربائي بين دول مجلس التعاون الخليجي بالتنسيق مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م والشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م والجهات الحكومية المعنية الأخرى. هناك اتفاقيتين رئيسيتين للمشروع وهما: الاتفاقية العامة وإتفاقية تبادل وتجارة الطاقة. الإتفاقية الأولى متعددة الأطراف يتعين توقيعها من قبل حكومات دول مجلس التعاون الخليجي الست والإتفاقية الثانية عبارة عن اتفاقية تجارية يتعين توقيعها بين الكيانات المسئولة عن شراء الطاقة ومشغلي شبكات النقل في دول مجلس التعاون الخليجي.

شاركت الهيئة في عدد من الاجتماعات وراجعت العديد من مسودات الاتفاقيات. من المتوقع توقيع الاتفاقية العامة في الربع الأول من عام ٢٠٠٩.

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التقرير والبيانات المالمالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

	صفحة
تقرير مدقق الحسابات المستقل	٥٣ - ٥٤
الميزانية العمومية	٥٥
بيان الدخل	٥٦
بيان التغيرات في الأموال الفائضة	٥٧
بيان التدفقات النقدية	٥٨
إيضاحات حول البيانات المالية	٥٩ - ٦٩

Deloitte.

ديلويت آند توش (الشرق الاوسط)وشركاه س.م.م
مركز مسقط الدولي
ص.ب. ٢٥٨، روي
الرمز البريدي ١١٢
سلطنة عمان
هاتف: ٢٤٨١٧٧٧٥ ٩٦٨+
هاتف: ٢٤٨١٥٨٩٦ ٩٦٨+
فاكس: ٢٤٨١٥٥٨١ ٩٦٨+
www.deloitte.com

إلى الأفاضل أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة **لهيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان** والتي تتكون من الميزانية العمومية كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ ، وبيان الدخل وبيان التغيرات في الأموال الفائضة وبيان التدفقات النقدية للسنة المالية المنتهية في ذلك التاريخ وملخص السياسات المحاسبية الهامة وإيضاحات تفسيرية أخرى كما هي مبينة في الصفحات من ٣ إلى ١٧.

مسؤولية الإدارة عن البيانات المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد هذه البيانات المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والإلتزام بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨. وتشمل هذه المسؤولية تصميم ، تطبيق والإحتفاظ برقابة داخلية لغرض إعداد وعرض البيانات المالية بصورة عادلة خالية من أخطاء جوهرية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ ، وتشمل مسؤولية الإدارة إختيار وإتباع سياسات محاسبية مناسبة والقيام بتقديرات محاسبية معقولة حسب الظروف.

مسؤولية مدقق الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء رأي حول هذه البيانات استناداً إلى تدقيقنا. لقد قمنا بتدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق ، وتتطلب تلك المعايير أن نتقيد بمتطلبات قواعد السلوك المهني وأن نقوم بتخطيط وإجراء التدقيق للحصول على تأكيد معقول فيما إذا كانت البيانات المالية خالية من أخطاء جوهرية.

يتضمن التدقيق القيام بإجراءات للحصول على بيّنات تدقيق ثبوتية للمبالغ والإفصاحات في البيانات المالية. تستند الإجراءات المختارة إلى تقدير مدقق الحسابات ، بما في ذلك تقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في البيانات المالية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ. وعند القيام بتقييم تلك المخاطر ، يأخذ مدقق الحسابات في الاعتبار إجراءات الرقابة الداخلية للهيئة والمتعلقة بالإعداد والعرض العادل للبيانات المالية، وذلك لغرض تصميم إجراءات التدقيق المناسبة حسب الظروف ، وليس لغرض إبداء رأي حول فعالية الرقابة الداخلية لدى الهيئة. يتضمن التدقيق كذلك تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المتبعة ومعقولية التقديرات المحاسبية المعدة من قبل الإدارة ، وكذلك تقييم العرض الإجمالي للبيانات المالية للجهة المعنية. كما يتضمن التدقيق تقييم ملائمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومعقولية التقديرات المحاسبية التي أجرتها الإدارة وكذلك تقييم العرض الإجمالي للبيانات المالية.

نعتقد أن بيّنات التدقيق الثبوتية التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتوفر أساساً لرأينا حول التدقيق.

Deloitte.

إلى الأفاضل 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 ٢٠٠٨، وأدائها المالي ، وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية وتلتزم ، من جميع النواحي الجوهرية ، بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.

ديلويت آند توش

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) وشركاه ش.م.م
مسقط - سلطنة عمان
٦ مايو ٢٠٠٩

الميزانية العمومية
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

	إيضاح	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
الممتلكات والمعدات	٥	٧٨,٠٣٩	٦٤,٠٥١
الموجودات المتداولة			
رسوم التراخيص المستحقة		٣٩,٥٥٠	٣٣,٣٢٢
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى		٤٦,٨٦٨	٤٨,٢٣٦
أرصدة لدى البنوك ونقد	٦	٥٠٨,٩٦٦	٦١٧,٥٩٧
مجموع الموجودات المتداولة		٥٩٥,٣٨٤	٦٩٩,١٥٥
مجموع الموجودات		٦٧٣,٤٢٣	٧٦٣,٢٠٦
الفائض المحتجز والمطلوبات			
الفائض المحتجز	٧	٤٤٤,٤٤٧	٦٩١,٦٥٧
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص مكافآت نهاية الخدمة	٨	٢٤,٨٣١	١٨,٤١٢
المطلوبات المتداولة			
مستحقات وحسابات دائنة أخرى	٩	٢٠٤,١٤٥	٥٣,١٣٧
مجموع المطلوبات		٢٢٨,٩٧٦	٧١,٥٤٩
مجموع الفائض المحتجز والمطلوبات		٦٧٣,٤٢٣	٧٦٣,٢٠٦

رئيس الهيئة وعضو — عضو — الرئيس التنفيذي وعضو

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

بيان الدخـل
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

	إيضاح	٢٠٠٨ ريال عماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
رسوم التراخيص	١٠	١,٣٨١,٢٠١	١,١١٠,٧١٢
دخل آخر		١٤,٩٥٠	١٧,٩٩٠
		١,٣٩٦,١٥١	١,١٢٨,٧٠٢
رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين	١١	٦٥٨,٨٣١	٥٥٩,٣٤٥
المصاريف العمومية والإدارية	١٢	٩٥٦,٦٨٣	٢٦٤,١٣٣
إستهلاك	٥	٢٧,٨٤٧	٢٤,٣٤٣
		١,٦٤٣,٣٦١	٨٤٧,٨٢١
(العجز)/ الفائض للسنة		(٢٤٧,٢١٠)	٢٨٠,٨٨١

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

بيان التغيرات في الأموال الفائضة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

	الفائض المحتجز ريال عماني
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٧	٤١٠,٧٧٦
الفائض للسنة	٢٨٠,٨٨١
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٨	٦٩١,٦٥٧
العجز للسنة	(٢٤٧,٢١٠)
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	**٤٤٤,٤٤٧**

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
الأنشطة التشغيلية		
مقبوضات نقدية من المرخص لهم ورسوم طلبات الإعفاءات من الرخصة	١,٣٧٧,٩٧٣	١,٠٨٠,٣٩٠
مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين	(١,٤٥٦,٧١٩)	(٨٢٤,٧٣٤)
صافي النقد (المستخدم في) / من الأنشطة التشغيلية	(٧٨,٧٤٦)	٢٥٥,٦٥٦
الأنشطة الإستثمارية		
شراء ممتلكات ومعدات	(٤١,٨٣٥)	(٢,٧٣٤)
دخل من الفوائد	١١,٩٥٠	١٤,٩٩٠
صافي النقد (المستخدم في) / من الأنشطة الإستثمارية	(٢٩,٨٨٥)	١٢,٢٥٦
صافي التغير في النقد والنقد المعادل	(١٠٨,٦٣١)	٢٦٧,٩١٢
النقد والنقد المعادل في بداية السنة	٦١٧,٥٩٧	٣٤٩,٦٨٥
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة	٥٠٨,٩٦٦	٦١٧,٥٩٧

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨

١- الأنشطة

تم إنشاء هيئة تنظيم الكهرباء، عُمان (يشار إليها فيما بعد بـ "الهيئة") بموجب المادة ١٩ من قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ بتاريخ ١ أغسطس ٢٠٠٤.

تختص الهيئة بشكل أساسي بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عمان. وبموجب قانون القطاع الذي ينظّم أنشطة الهيئة فإنها تقوم بفرض رسوم على الشركات المرخص لها والذي يمكنها من إسترداد مبلغ لا يزيد على نفقاتها. عليه فإنه يتم حجز الفائض من الدخل الزائد عن النفقات لفائدة الشركات المرخص لها كما هو مبين في الإيضاح رقم ٧ المرافق للبيانات المالية.

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

٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة

قامت الهيئة خلال السنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ بإعتماد جميع المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة المتعلقة بأنشطتها والصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية ولجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية والواجب تطبيقها على الفترات المحاسبية التي تبدأ بتاريخ ١ يناير ٢٠٠٨.

إن تطبيق هذه المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة لم يؤدي إلى تغييرات في سياسات الهيئة المحاسبية ، ولم يؤثر على المبالغ الظاهرة في الفترة الحالية.

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة (تابع)

بتاريخ الموافقة على البيانات المالية ، كانت المعايير والتفسيرات التالية تحت الإصدار ولم يبدأ سريانها بعد:

		يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٣	برامج ولاء العملاء	١ يوليو ٢٠٠٨
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٦	تحوطات صافي الإستثمار في عمليات أجنبية	١ أكتوبر ٢٠٠٨
معيار التقارير المالية الدولية المعدل رقم ١	تبني المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى	١ يناير ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية المعدل رقم ٢	الدفع على أساس الأسهم	١ يناير ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية رقم ٧	الأدوات المالية : إفصاحات	١ يناير ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية رقم ٨	قطاعات التشغيل	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ١	عرض البيانات المالية	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ١٦	الممتلكات والالات والمعدات	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ١٩	منافع الموظفين	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٠	محاسبة المنح الحكومية والإفصاح عن المساعدات الحكومية	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٣	تكاليف الإقتراض	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٩	التقرير المالي في الإقتصاديات ذات التضخم المرتفع	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣٢	الأدوات المالية : العرض	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣٦	إنخفاض قيمة الأصول	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣٨	الأصول غير الملموسة	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٤٠	الإستثمارات العقارية	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٤١	الزراعة	١ يناير ٢٠٠٩
معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٥	إتفاقيات بناء عقارات	١ يناير ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية المعدل رقم ٣	إندماج الأعمال	١ يوليو ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية المعدل رقم ٥	الأصول غير المتداولة المحتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة	١ يوليو ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٧	البيانات المالية الموحدة والمنفصلة	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٢٨	الإستثمار في شركات شقيقة	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣١	الحصص في المشاريع المشتركة	١ يناير ٢٠٠٩
المعيار المحاسبي الدولي المعدل رقم ٣٩	الأدوات المالية: الإعتراف والقياس	١ يوليو ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٧	توزيع الأصول غير النقدية للملاك	١ يوليو ٢٠٠٩
معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٨	تحويل الأصول من العملاء	١ يوليو ٢٠٠٩

يعتقد الأعضاء أن تطبيق تلك المعايير والتفسيرات في الفترات المقبلة لن يكون له أي تأثير جوهري على البيانات المالية للهيئة.

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أساس الإعداد
تم إعداد البيانات المالية طبقا لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والتفسيرات الصادرة من لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية ومتطلبات قانون القطاع في سلطنة عمان.

وفيما يلي ملخص للسياسات المحاسبية المتبعة على أسس منتظمة :

الممتلكات والمعدات
تم تسجيل الممتلكات والمعدات التي تم شراؤها حسب التكلفة مع أي نفقات ثانوية للحصول عليها.

يتم إطفاء تكلفة الممتلكات والمعدات بأقساط متساوية على أساس الخدمة الفعلية المتوقعة كما يلي :

	السنوات
الأثاث والتركيبات ومعدات كتبية	٦,٦٧
السيارات	٥
أجهزة الحاسب الآلي	٣-٤

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

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

في حال إسترداد خسائر إنخفاض القيمة ، تتم زيادة القيمة الدفترية 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 الدفترية فيما لو لم يتم الإعتراف بخسائر إنخفاض القيمة في السابق .

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

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 ورسوم التراخيص المستحقة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى. يتم إدراج رسوم التراخيص المستحقة بقيمتها الإسمية وتخفض بمخصصات الأرصدة المشكوك فيها ، إن وجدت. يتم إدراج الذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى بتكلفتها المطفأة.

المخصصات
يتم إثبات المخصصات عند وجود إلتزامات على الهيئة ناتجة عن حدث سابق والتي من المحتمل أن ينتج عنها تدفق للمنافع الإقتصادية 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 تخصيص المبالغ الواجبة الدفع بموجب قانون العمل العماني المطبق على الموظفين الأجانب وذلك على أساس مدة خدماتهم المتراكمة في تاريخ الميزانية العمومية.

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

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

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

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

التقديرات والإجتهادات المحاسبية الهامة

يتطلب إعداد البيانات المالية من الأعضاء عمل التقديرات والإفتراضات والتي تؤثر على الدخل والمصاريف والموجودات والإلتزامات والإفصاحات المدرجة في التقرير. إن إستخدام المعلومات المتوفرة وتطبيق الآراء المحاسبية إعتماداً 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 التراخيص الواجب إستردادها بشأن تنظيم الشركات المرخص لها من قبل الهيئة.

يتم إحتساب الإستهلاك لتنزيل تكلفة الموجودات على أساس العمر الإنتاجي المقدر. يتم إحتساب العمر الإنتاجي المقدر وفقاً لتقييم الإدارة بناء على عدة عوامل منها الدورات التشغيلية وبرامج الصيانة والتآكل والتلف الطبيعيين وذلك بإستخدام أفضل التقديرات.

٤ - إدارة المخاطر المالية
الأدوات المالية المدرجة بالميزانية العمومية تتمثل بالأرصدة لدى البنوك والنقد ورسوم التراخيص المستحقة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى .

يتم بتاريخ كل ميزانية عمومية تقييم ما إذا كان هناك دليل موضوعي على إنخفاض قيمة الأصول المالية. تنخفض قيمة الأصول المالية إذا كان هناك دليل موضوعي نتيجة لحدث أو أكثر من حدث بعد الإدراج الأولي للأصل ، أثر على التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة.

يعتمد تصنيف الأصول المالية على الغرض الذي تم على أساسه إقتناء الأصول المالية. تحدد الإدارة تصنيف الأصول المالية عند الإدراج الأولي.

عوامل المخاطر المالية

نظرة عامة

تتعرض أنشطة الهيئة لمخاطر مالية متنوعة هي: مخاطر السوق ومخاطر الإئتمان ومخاطر السيولة. يركز مجمل برنامج إدارة مخاطر الهيئة على تقلبات الأسواق المالية ويحاول التقليل من التأثيرات العكسية على الأداء المالي للهيئة.

يتولى قسم المالية والإدارة بالهيئة إدارة المخاطر وفقاً للسياسات المعتمدة من الأعضاء.

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(أ) مخاطر الإئتمان

مخاطر الإئتمان هي خطر تعرض الهيئة لخسائر مالية في حالة إخفاق المرخص لهم أو الطرف المقابل في أداة مالية من الوفاء بإلتزاماته التعاقدية ، وتنشأ بشكل رئيسي من رسوم التراخيص المستحقة.

رسوم التراخيص والذمم المدينة الأخرى

يتأثر تعرض الهيئة لمخاطر الإئتمان بشكل رئيسي بالخصائص الفردية للمرخص لهم. يوجد جميع المرخص لهم في سلطنة عمان.

المخاطر المحتملة المتعلقة بالمبالغ المستحقة مقيدة بقيمها الدفترية حيث تقوم الإدارة بشكل منتظم بمراجعة تلك الأرصدة المشكوك في تحصيلها.

(ب) مخاطر السيولة

مخاطر السيولة هي عدم قدرة الهيئة على الوفاء بإلتزاماتها المالية عند حلول موعد إستحقاقها. يتمثل منهج الهيئة لإدارة السيولة في ضمان حصولها على سيولة كافية – قدر الإمكان – للوفاء بإلتزاماتها عند حلول موعد إستحقاقها سواء وفقاً لشروط عادية أو مشدّدة ، دون تكبد خسارة غير مقبولة أو مخاطر إساءة سمعة الهيئة.

وبالمثل ، فإن الهيئة تضمن حصولها على نقد كاف عند الطلب للوفاء بمصاريف التشغيل المحتملة. يستثنى من ذلك التأثير المحتمل للظروف القاهرة التي لا يمكن توقعها إلى حد معقول مثل: الكوارث الطبيعية.

(ج) مخاطر السوق

مخاطر السوق هي مخاطر تأثير التغيرات في أسعار السوق مثل أسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة على دخل الهيئة أو قيمة إمتلاكها للأدوات المالية. الهدف من إدارة مخاطر السوق هو إدارة ورقابة التعرض لمخاطر السوق ضمن مؤشرات مقبولة ، بينما يتم تحسين العائد.

مخاطر العملات الأجنبية

العملة التشغيلية وعملة العرض للهيئة هي الريال العماني ، كما أن أداء الهيئة مستقل بشكل جوهري عن التغيرات في أسعار العملات الأجنبية. لا توجد أدوات مالية هامة مدارة بواسطة عملات أجنبية وبالتالي فإن مخاطر العملات الأجنبية ليست هامة.

مخاطر سعر الفائدة

للهيئة أرصدة لدى البنوك تحمل معدلات فائدة وتتأثر بالتغيرات في أسعار معدلات الفائدة.

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(ج) مخاطر السوق (تابع)

إدارة رأس المال
تهدف سياسة الهيئة عند إدارة رأس المال إلى حماية قدرة الهيئة على الإستمرار وفقاً لمبدأ الإستمرارية والحفاظ على حقوق أصحاب المصلحة الآخرين. لا تخضع الهيئة لمتطلبات رأس المال المفروضة خارجياً (إيضاح ١).

القيمة العادلة للأدوات المالية
القيمة العادلة للأدوات المالية مقاربة لقيمها الدفترية في تاريخ الميزانية العمومية.

٥ - الممتلكات والمعدات

	أثاث وتركيبات ومعدات مكتبية ريال عُماني	سيارات ريال عُماني	أجهزة حاسب آلي ريال عُماني	إجمالي ريال عُماني
التكلفة				
كما في ١ يناير ٢٠٠٧	٦٣,٢٧٣	١١,٧٥٠	٤٤,٥٨١	١١٩,٦٠٤
إضافات	٤٣٤	–	٢,٣٠٠	٢,٧٣٤
كما في ١ يناير ٢٠٠٨	٦٣,٧٠٧	١١,٧٥٠	٤٦,٨٨١	١٢٢,٣٣٨
إضافات	٦٤٠	٢٠,٦٠٠	٢٠,٥٩٥	٤١,٨٣٥
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	**٦٤,٣٤٧**	**٣٢,٣٥٠**	**٦٧,٤٧٦**	**١٦٤,١٧٣**
الإستهلاك				
كما في ١ يناير ٢٠٠٧	١٥,٣٨٧	٣,٤٦٤	١٥,٠٩٣	٣٣,٩٤٤
المحمل للسنة	٩,٥٢٤	٢,٣٥٠	١٢,٤٦٩	٢٤,٣٤٣
كما في ١ يناير ٢٠٠٨	٢٤,٩١١	٥,٨١٤	٢٧,٥٦٢	٥٨,٢٨٧
المحمل للسنة	٩,٥٨٩	٥,١٠٤	١٣,١٥٤	٢٧,٨٤٧
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	**٣٤,٥٠٠**	**١٠,٩١٨**	**٤٠,٧١٦**	**٨٦,١٣٤**
القيمة الدفترية				
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	**٢٩,٨٤٧**	**٢١,٤٣٢**	**٢٦,٧٦٠**	**٧٨,٠٣٩**
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	٣٨,٧٩٦	٥,٩٣٦	١٩,٣١٩	٦٤,٠٥١

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

٦ - أرصدة لدى البنوك ونقد

	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
نقد بالصندوق	٢٩٥	٣٦
نقد لدى البنوك	٥٠٨,٦٧١	٦١٧,٥٦١
	٥٠٨,٩٦٦	٦١٧,٥٩٧

٧ - 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.

٨ - مكافآت نهاية الخدمة

	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
الرصيد المرحّل	١٨,٤١٢	١١,٠٩٤
المدفوع خلال السنة	(٥,٢٤٦)	–
المحمل للسنة (إيضاح ١١)	١١,٦٦٥	٧,٣١٨
الرصيد المرحّل	٢٤,٨٣١	١٨,٤١٢

٩ - مستحقات وحسابات دائنة أخرى

مستحقات	١٢,٧٨٦	٣٦,٨٩٣
حسابات دائنة أخرى	١٩١,٣٥٩	١٦,٢٤٤
	٢٠٤,١٤٥	٥٣,١٣٧

١٠ - رسوم التراخيص

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

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

١١ - رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين

	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
رواتب وعلاوات	٥٥٢,٤٣٠	٤٨٠,٦٩٣
تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب (إيضاح ٨)	١١,٦٦٥	٧,٣١٨
مساهمة في خطة تقاعد محددة	٣٠,٦٩٣	٢٤,١٧٩
تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفين	٦٤,٠٤٣	٤٧,١٥٥
	٦٥٨,٨٣١	٥٥٩,٣٤٥

١٢ - المصاريف العمومية والإدارية

إيجارات	٤١,٤٠٠	٢٨,٠٥٤
رسوم إستشارات	٧٦٥,٤٣٧	١٥٥,٢٧٦
إتصالات	٥,٠٤٦	٥,٠٣١
دعاية وإعلانات	١٨,٣٦٧	٦,١٦٩
سفر وتنقلات	٣٧,٩٤٩	١٨,٢٠٥
طباعة وقرطاسية	٢٣,٨٢٨	١٠,١٦٥
كهرباء وماء	١,١١٥	١,٠٠٩
صيانة وإصلاحات	١١,١٦٥	٧٩٢
مصاريف متنوعة	٥٢,٣٧٦	٣٩,٤٣٢
	٩٥٦,٦٨٣	٢٦٤,١٣٣

١٣ - الضرائب

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

١٤ - المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

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

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

	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
منافع توظيف قصيرة الأمد	١٦٥,٠٦١	١٤٥,١٤٤
مكافآت نهاية الخدمة	٦,٠٤٦	٣,٦٨٧

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

١٥ - مخاطر الائتمان

التعرض لمخاطر الإئتمان

تمثل القيمة الدفترية للأصول المالية الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان. كان الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان بتاريخ الميزانية العمومية كما يلي:

	٢٠٠٨	٢٠٠٧
	ريال عماني	ريال عماني
رسوم التراخيص المستحقة	٣٩,٥٥٠	٣٣,٣٢٢
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى	٤٦,٨٦٨	٤٨,٢٣٦
أرصدة لدى البنوك ونقد	٥٠٨,٩٦٦	٦١٧,٥٩٧
	٥٩٥,٣٨٤	٦٩٩,١٥٥

تمثل رسوم التراخيص المستحقة بتاريخ الميزانية العمومية المبلغ المستحق من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م. بلغت فترة إستحقاق ذلك المبلغ ٩٢ يوماً (٢٠٠٧ : ٩٢ يوماً) ولم تقم الهيئة بعمل أي مخصص إنخفاض في قيمته حيث أنه لا يوجد تغير هام في نوعية الإئتمان ولا زال المبلغ مصنف على أنه قابل للإسترداد بالكامل. لا تملك الهيئة أي ضمانات إضافية على هذا الرصيد.

١٦ - مخاطر السيولة

فيما يلي فترات إستحقاق المطلوبات المالية:

	٢٠٠٨		٢٠٠٧	
	القيمة الدفترية ريال عماني	**٦ أشهر أو أقل ريال عماني**	القيمة الدفترية ريال عماني	٦ أشهر أو أقل ريال عماني
مستحقات	١٢,٧٨٦	١٢,٧٨٦	٣٦,٨٩٣	٣٦,٨٩٣
ذمم دائنة أخرى	١٩١,٣٥٩	١٩١,٣٥٩	١٦,٢٤٤	١٦,٢٤٤
	٢٠٤,١٤٥	٢٠٤,١٤٥	٥٣,١٣٧	٥٣,١٣٧

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨ (تابع)

١٧ - مخاطر سعر الفائدة

كان تحليل معدل الفائدة للأدوات المالية للهيئة بتاريخ الميزانية العمومية كما يلي:

	٢٠٠٨ ريال عُماني	٢٠٠٧ ريال عُماني
أدوات مالية ذات معدل فائدة ثابت		
الموجودات المالية	٥٠٨,٦٧١	٦١٧,٥٦١
المطلوبات المالية	-	-

١٨ - الإلتزامات

تبلغ الإلتزامات الغير مدفوعة للهيئة بتاريخ الميزانية العمومية مبلغ وقدره ٨,٥١٦ ريال عماني (٢٠٠٧ : ٢٤٠,٥٣٣ ريال عماني).

١٩ - أرقام المقارنة

لقد تم إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة لتتناسب مع عرض البيانات للسنة الحالية.

٢٠ - الموافقة على البيانات المالية

تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل الأعضاء وعلى إصدارها بتاريخ ٦ مايو ٢٠٠٩.

الملحق (ب): الكيانات المرخص لها

حاملو الرخص

	شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد
	شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد
	شركة مسقط للتوزيع الكهرباء (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد
	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 وادى الجزئ للطاقة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
	شركة الغبرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء، المرتبطة بتحلية المياه
	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
	AES بركاء (ش.م.ع.ع) 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

حاملو الإعفاءات

صحار العالمية لصناعة اليوريا والكيماويات (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع	SIUCI
شركة مصفاة صحار (ش.م.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه ، توزيع الكهرباء، تزويد 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	OMIFCO
شركة إسمنت عمان (ش.م.ع.ع) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء، التزويد بالكهرباء	
شركة منتجع بر الجصة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء	Shangri-La's منتجع بر الجصة سلطنة عمان Barr Al Jissah Resort & Spa SULTANATE OF OMAN
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 انكربوريتد النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء ، توزيع الكهرباء	OXY
صحار ألمنيوم (ش.م.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء	
الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء	
أوكسيدنتال المخيزنة النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائمة مع تحلية المياه في ذات الموقع، توزيع الكهرباء	OXY
وزارة الدفاع النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء بهدف البيع للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش م ع م	
إس إم إن بركاء للطاقة ش م ع م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء	

الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

جدول ١
حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

	الشبكة الرئيسية المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
حسابات ٢٠٠٧	مسقط	% المجموع	مجان	% المجموع	مزون	% المجموع	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	% المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	% المجموع	شركة ظفار للطاقة	% المجموع	مجموع عمان	% المجموع
سكنية	١٣٤,٣٦١	%٧٦.٣	٩١,٠٨٨	%٧٦.٧	١٦٥,٩١٦	%٧٩.٧	٣٩١,٣٦٥	%٧٧.٨	١٢,٨٦٦	%٧٢.٥	٣٧,٥٤٥	%٧٥.٤	٤٤١,٦٧٦	%٧٧.٤
صناعية	٣٣٠	%٠.١	٧٧	%٠.١	٤٢	%٠.٠	٣٤٩	%٠	١٠	%٠.١	٤٧	%٠.١	٤٠٦	%٠.١
تجارية	٣٥,٦٢٤	%٢٠.٣	١٩,٨١٨	%١٦.٧	٣٠,٦٠٤	%١٤.٧	٨٦,٠٤٦	%١٧.١	٢,٨٣٤	%١٦.٠	٨,٩٧٣	%١٨.٠	٩٧,٨٥٣	%١٧.١
زراعية/ سمكية	١٢٠	%٠.١	١,٥٠٤	%١.٣	١,٦٠٨	%٠.٨	٣,٣٣٢	%٠.٦	١٢٩	%٠.٨	٨٥	%٠.٣	٣,٤٥٦	%٠.٦
سياحية/ فندقية	٠	%٠.٠	٣٦٧	%٠.٣	١٢	%٠.٠	٣٧٩	%٠.١	١٣	%٠.١	٨٥	%٠.٣	٣٧٧	%٠.١
حكومية	٥,٨٠٦	%٣.٣	٦,٠٦٣	%٥.١	٩,٨٦١	%٤.٧	٢١,٧٣٠	%٤.٣	١,٨٥٩	%١٠.٥	٢,٩٨٩	%٦.٠	٢٦,٥٧٨	%٤.٧
وزارة الدفاع	٧٣	%٠.٠	١٩	%٠.٠	٣٤	%٠.٠	١٢٦	%٠.٠	٣٦	%٠.٣	٨٦	%٠.٣	٢٤٨	%٠.٠
مجموع ٢٠٠٧	**١٧٦,١١٤**	%١٠٠	**١١٨,٨٣٦**	%١٠٠	**٢٠٨,٠٧٧**	%١٠٠	**٥٠٣,٠٢٧**	%١٠٠	**١٧,٧٥٧**	%١٠٠	**٤٩,٨١٠**	%١٠٠	**٥٧٠,٥٩٤**	%١٠٠
% من مجموع عمان	%٣٠.٩		%٢٠.٨		%٣٦.٥		**%٨٨.٢**		**%٣.١**		**%٨.٧**		**%١٠٠.٠**	

	الشبكة الرئيسية المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
حسابات ٢٠٠٨	مسقط	% المجموع	مجان	% المجموع	مزون	% المجموع	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	% المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	% المجموع	شركة ظفار للطاقة	% المجموع	مجموع عمان	% المجموع
سكنية	١٤٠,٦٦٣	%٧٦.٤	٩٥,٣٨٩	%٧٦.٦	١٧٤,٠٤٩	%٧٩.٨	٤١٠,١٠٠	%٧٧.٩	١٣,٦٠٣	%٧٣.٣	٣٩,١٠١	%٧٥.٥	٤٦٣,٨٠٤	%٧٧.٥
صناعية	٣٤٤	%٠.١	٩٧	%٠.١	٤٢	%٠.٠	٣٨٣	%٠.١	١١	%٠.١	٤٩	%٠.١	٤٤٣	%٠.١
تجارية	٣٧,١٤٩	%٢٠.٣	٢٠,٨١٣	%١٦.٧	٣١,٨٥٩	%١٤.٦	٨٩,٨٣٠	%١٧.١	٣,٩٨٩	%١٥.٩	٩,٣٦٥	%١٧.٩	١٠٣,٠٧٤	%١٧.١
زراعية/ سمكية	١٢١	%٠.١	١,٥٦٣	%١.٣	١,٧١٨	%٠.٨	٣,٤٠٢	%٠.٦	١٦٨	%٠.٩	٨٦	%٠.٣	٣,٦٥٦	%٠.٦
سياحية/ فندقية	٠	%٠.٠	٣٦٦	%٠.٣	٢٠	%٠.٠	٢٨٦	%٠.١	٢٠	%٠.١	٨٥	%٠.٣	٣٩١	%٠.١
حكومية	٥,٨٤٨	%٣.٣	٦,٤٢٦	%٥.٣	١٠,٣٤٦	%٤.٧	٢٢,٦٢٠	%٤.٣	٢,٠٢٠	%١٠.٧	٣,٠٨٤	%٦.٠	٢٧,٧٢٤	%٤.٦
وزارة الدفاع	٤٩	%٠.٠	١٩	%٠.٠	٣٥	%٠.٠	١٠٣	%٠.٠	٤٠	%٠.٣	٨٨	%٠.٣	٢٣١	%٠.٠
المجموع ٢٠٠٨	**١٨٤,٠٧٣**	%١٠٠	**١٢٤,٥٧٣**	%١٠٠	**٢١٨,٠٦٩**	%١٠٠	**٥٢٦,٧١٤**	%١٠٠	**١٨,٨٥١**	%١٠٠	**٥١,٧٥٨**	%١٠٠	**٥٩٧,٣٢٣**	%١٠٠
% من مجموع عمان	%٣٠.٨		%٢٠.٩		%٣٦.٥		**%٨٨.٢**		**%٣.٢**		**%٨.٧**		**%١٠٠.٠**	
صافي التغيير في الحسابات	**٧,٩٥٩**		**٥,٧٣٦**		**٩,٩٩٢**		**٢٣,٦٨٧**		**١,٠٩٤**		**١,٩٤٨**		**٣٦,٧٢٩**	
نسبة التغيير السنوية	**%٤.٥**		**%٤.٨**		**%٤.٨**		**%٤.٧**		**%٦.٢**		**%٣.٩**		**%٤.٧**	

جدول ٢
الكهرباء التي تم التزويد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

٢٠٠٧ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسية المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة			
	مسقط	% المجموع	مجان	% المجموع	مزون	% المجموع	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	% المجموع	شركة المناطق الريفية	% المجموع	شركة ظفار للطاقة	% المجموع	مجموع عمان	% المجموع
سكنية	٢,٣٤٨,٨٩٨	%٤٨.٧	١,٢٨٢,١٨٦	%٥٩.٣	١,٩٠٨,٩٩٢	%٦٨.٨	٥,٥٤٠,٠٧٦	%٥٦.٨	١٤٦,٣٧٧	%٥٣.٦	٤٦٧,١٠٩	%٤٠.٣	٦,١٥٣,٥٦٢	%٥٥.٠
صناعية	٣٠٧,٠٦٣	%٦.٤	١٥٦,٤٧٨	%٧.٢	٦٣,٢٩١	%٢.٣	٥٢٦,٨٢٣	%٥.٤	٣,٦٠٦	%١.٣	٢٣٣,٠٢٤	%٢٠.٠	٧٦٢,٤٦٣	%٦.٨
تجارية	١,٢٣٧,٦١١	%٢٥.٥	٤١٦,٢٣٧	%١٩.٢	٣٣٧,٩٠٦	%١١.٨	١,٩٧١,٧٥٤	%٢٠.٣	٣١,٩٢٥	%١١.٧	١٧٦,٤٢١	%١٥.٣	٢,١٨٠,٠٩٩	%١٩.٥
زراعية/ سمكية	١,٨٨١	%٠.٠	٤٨,١٢٤	%٢.٢	٧٤,٥٠٧	%٢.٧	١٢٤,٥١٢	%١.٣	٧,٤١٥	%٢.٧	٨,٠٠٤	%٠.٧	١٣٩,٩٣١	%١.٣
سياحية/ فندقية	٠	%٠.٠	٨,٥٦٣	%٠.٤	٣,٢٩٦	%٠.١	١١,٨٥٩	%٠.١	٣,٩٤٩	%١.٤	١,٩٠٠	%٠.٢	١٧,٧٠٨	%٠.٢
حكومية	٩١٥,٣٠٨	%١٩.٠	٢٢٥,٢٧٠	%١٠.٩	٣٥٤,٥٩٤	%١٢.٨	١,٥٠٥,١٧٢	%١٥.٤	٦٩,٨٦٥	%٢٥.٦	١٨٩,٤٦٢	%١٦.٣	١,٧٦٤,٤٩٩	%١٥.٨
وزارة الدفاع	١٩,٠٠٢	%٠.٤	١٦,٢٩٢	%٠.٨	٤٢,٣٠٣	%١.٥	٧٧,٥٩٨	%٠.٨	٩,٩٠٢	%٣.٦	٨٧,٥٢٨	%٧.٥	١٧٥,٠٢٨	%١.٦
المجموع ٢٠٠٧	**٤,٨١٩,٧٦٢**	%١٠٠	**٢,١٦٢,١٥١**	%١٠٠	**٢,٧٧٤,٨٨٩**	%١٠٠	**٩,٧٥٧,٨٠٣**	%١٠٠	**٢٧٢,٠٢٩**	%١٠٠	**١,١٦٢,٤٤٧**	%١٠٠	**١١,١٩٢,٢٨٩**	%١٠٠
% من مجموع عمان	%٤٣.١		%١٩.٣		%٢٤.٨		**%٨٧.٢**		**%٢.٤**		**%١٠.٤**		**%١٠٠.٠**	

٢٠٠٨ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسية المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة			
	مسقط	% المجموع	مجان	% المجموع	مزون	% المجموع	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	% المجموع	شركة المناطق الريفية	% المجموع	شركة ظفار للطاقة	% المجموع	مجموع عمان	% المجموع
سكنية	٢,٦٨٠,٣٧٧	%٤٩.٤	١,٤٦٥,٩٣١	%٥٥.٣	٢,٢٤٠,٥٩٦	%٦٩.١	٦,٣٨٦,٩٠٤	%٥٦.٤	١٦٥,٤٠٠	%٥٣.١	٤٧٧,٢٧٥	%٣٩.١	٧,٠٢٩,٥٧٩	%٥٤.٧
صناعية	٣٦٥,٠٥٧	%٦.٧	٣٠٠,٠٢٢	%١١.٣	٦٨,٨٩١	%٢.١	٧٣٣,٩٧٠	%٦.٥	٣,٣٠٦	%١.١	٢٤٦,١٥٣	%٢٠.٣	٩٨٣,٤٢٩	%٧.٧
تجارية	١,٣٧١,٦٩٦	%٢٥.٣	٥١١,٥٨١	%١٩.٣	٣٩٨,٠٧٨	%١٢.٣	٢,٢٨١,٣٥٥	%٢٠.٣	٣٧,٠٧٣	%١١.٩	٢٠٦,٩٥٧	%١٦.٩	٢,٥٢٥,٣٨٥	%١٩.٧
زراعية/ سمكية	٢,٢٥٢	%٠.٠	٥٣,٩١٦	%٢.٠	٨٨,٩٢٥	%٢.٧	١٤٥,٠٩٣	%١.٣	١٠,٠٥٣	%٣.٢	١٣,٠٥٨	%١.١	١٦٨,٢٠٤	%١.٣
سياحية/ فندقية	٠	%٠.٠	١٠,٢٨٧	%٠.٤	٧,٠٧٣	%٠.٢	١٧,٣٥٩	%٠.٢	١٠,٦٤٣	%٣.٤	١,٧٣١	%٠.١	٢٩,٧٣٣	%٠.٢
حكومية	٩٨٥,٤٥٠	%١٨.٢	٢٩٢,٣٧١	%١١.٠	٣٩٥,٨٦٩	%١٢.٣	١,٦٧٣,٦٩٠	%١٤.٨	٧٦,٢١٩	%٢٤.٥	١٩٠,٩٩٩	%١٥.٦	١,٩٤٠,٩٠٧	%١٥.١
وزارة الدفاع	١٨,٤٤٦	%٠.٣	١٦,٠٨٠	%٠.٦	٤٤,٤٧٧	%١.٤	٧٩,٠٠٣	%٠.٧	٨,٨٤٩	%٢.٨	٨٥,٠١٧	%٧.٠	١٧٣,٨٦٩	%١.٣
المجموع ٢٠٠٨	**٥,٤٢٣,٢٧٨**	%١٠٠	**٢,٦٥٠,١٨٩**	%١٠٠	**٣,٢٤٣,٩٠٦**	%١٠٠	**١١,٣١٧,٣٧٣**	%١٠٠	**٣١١,٥٤٣**	%١٠٠	**١,٢٢١,١٩٠**	%١٠٠	**١٢,٨٥٠,١٠٥**	%١٠٠
% من مجموع عمان	%٤٢.٢		%٢٠.٦		%٢٥.٣		**%٨٨.١**		**%٢.٤**		**%٩.٥**		**%١٠٠.٠**	
التغيير في م.و/ساعة	**٦٠٣,٥١٥**		**٤٨٧,٠٢٨**		**٤٦٩,٠١٧**		**١,٥٥٩,٥٧٠**		**٣٨,٥٠٣**		**٥٨,٧٤٣**		**١,٦٥٦,٨١٦**	
نسبة التغيير السنوية	**%١٢.٥**		**%٢٢.٥**		**%١٦.٩**		**%١٦.٠**		**%١٤.١**		**%٥.١**		**%١٤.٨**	

جدول ٣
حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة

٢٠٠٨

		الشبكة الرئيسية المرتبطة				الشبكات الريفية	نظام كهرباء صلالة	
شرائح التعرفة	البند	مسقط	مجان	مزون	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مجموع عمان
سكنية	حسابات المشتركين	١٤٠,٦٦٢	٩٥,٣٨٩	١٧٤,٠٤٩	٤١٠,١٠٠	١٣,٦٠٣	٣٩,١٠١	٤٦٢,٨٠٤
سكنية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢,٦٨٠,٣٧٧	١,٤٦٥,٩٣١	٢,٢٤٠,٥٩٦	٦,٣٨٦,٩٠٤	١٦٥,٤٠٠	٤٧٧,٢٧٥	٧,٠٢٩,٥٧٩
سكنية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٩**	**١٥**	**١٣**	**١٦**	**١٢**	**١٢**	**١٥**
صناعية	حسابات المشتركين	٢٤٤	٩٧	٤٢	٣٨٣	١١	٤٩	٤٤٣
صناعية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٦٥,٠٥٧	٣٠٠,٠٢٢	٦٨,٨٩١	٧٣٣,٩٧٠	٣,٣٠٦	٢٤٦,١٥٣	٩٨٣,٤٢٩
صناعية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١,٤٩٦**	**٣,٠٩٣**	**١,٦٤٠**	**١,٩١٦**	**٣٠١**	**٥,٠٢٤**	**٢,٢٢٠**
تجارية	حسابات المشتركين	٣٧,١٤٩	٣٠,٨١٢	٣١,٨٥٩	٨٩,٨٢٠	٢,٩٨٩	٩,٢٦٥	١٠٢,٠٧٤
تجارية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١,٣٧١,٦٩٦	٥١١,٥٨١	٣٩٨,٠٧٨	٢,٢٨١,٣٥٥	٣٧,٠٧٢	٢٠١,٩٥٧	٢,٥٢٥,٣٨٥
تجارية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٣٧**	**٢٥**	**١٢**	**٢٥**	**١٢**	**٢٢**	**٢٥**
زراعية/سمكية	حسابات المشتركين	١٢١	١,٥٦٣	١,٧١٨	٣,٤٠٢	١٦٨	٨٦	٣,٦٥٦
زراعية/سمكية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢,٢٥٢	٥٣,٩١٦	٨٨,٩٢٥	١٤٥,٠٩٣	١٠,٠٥٣	١٣,٠٥٨	١٦٨,٢٠٤
زراعية/سمكية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٩**	**٣٤**	**٥٢**	**٤٢**	**٦٠**	**١٥٢**	**٤٦**
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين	٠	٢٦٦	٢٠	٢٨٦	٢٠	٨٥	٣٩١
سياحية/فندقية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٠	١٠,٢٨٧	٧,٠٧٢	١٧,٣٥٩	١٠,٦٤٣	١,٧٣١	٢٩,٧٣٣
سياحية/فندقية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٠**	**٣٩**	**٣٥٤**	**٦١**	**٥٣٣**	**٢٠**	**٧٦**
حكومية	حسابات المشتركين	٥,٨٤٨	٦,٤٣٦	١٠,٣٤٦	٢٢,٦٢٠	٢,٠٢٠	٣,٠٨٤	٢٧,٧٢٤
حكومية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٩٨٥,٤٥٠	٢٩٣,٣٧١	٣٩٥,٨٦٩	١,٦٧٣,٦٩٠	٧٦,٢١٩	١٩٠,٩٩٩	١,٩٤٠,٩٠٧
حكومية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٦٩**	**٤٥**	**٣٨**	**٧٤**	**٣٨**	**٦٢**	**٧٠**
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين	٤٩	١٩	٣٥	١٠٣	٤٠	٨٨	٢٣١
وزارة الدفاع	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٨,٤٤٦	١٦,٠٨٠	٤٤,٤٧٧	٧٩,٠٠٣	٨,٨٤٩	٨٥,٠١٧	١٧٣,٨٦٩
وزارة الدفاع	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٣٧٦**	**٨٤٦**	**١,٢٧١**	**٧٦٧**	**٢٢١**	**٩٦٦**	**٧٤٨**
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠٠٨		١٨٤,٠٧٣	١٢٤,٥٧٣	٢١٨,٠٦٩	٥٢٦,٧١٤	١٨,٨٥١	٥١,٧٥٨	**٥٩٧,٣٢٣**
مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠٠٨		٥,٤٣٣,٢٧٨	٢,٦٥٠,١٨٩	٣,٢٤٣,٩٠٦	١١,٣١٧,٣٧٣	٣١١,٥٤٣	١,٢١١,١٩٠	**١٢,٨٥٠,١٠٥**
م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠٠٨		٢٩.٥	٢١.٣	١٤.٩	٢١.٥	١٦.٥	٢٣.٦	**٢١.٥**
نسبة تغيير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠٠٧		%٧.٧	%١٦.٩	%١١.٥	%١٠.٨	%٧.٥	%١.١	**%٩.٧**

جدول ٤
الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة خلال عام ٢٠٠٧

٢٠٠٧

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	% من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	% من إجمالي الحسابات في عمان	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	٧٧٦,٤٩٣	%٦.٩	٥٢,٨٧٥	%٩.٣	١٤.٧
الشرقية	مزون	٨١٨,٦١٩	%٧.٣	٧٣,٤٤٦	%١٢.٩	١١.١
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٧٧,٠٩٦	%٠.٧	٥,٥٥٨	%١.٠	١٣.٩
الداخلية	مزون	٨٥٣,٢٧٧	%٧.٦	٦٣,٣٣٨	%١١.١	١٣.٥
ظفار	شركة ظفار للطاقة	١,١٦٢,٤٤٧	%١٠.٤	٤٩,٨١٠	%٨.٧	٢٣.٣
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٥٥,٩٦٨	%٠.٥	٣,٠٢٧	%٠.٥	١٨.٥
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٣٩,٩٧٥	%١.٣	٩,١٧٢	%١.٦	١٥.٣
مسقط	مسقط	٤,٨١٩,٧٦٣	%٤٣.١	١٧٦,١١٤	%٣٠.٩	٢٧.٤
شمال الباطنة	مجان	١,٣٨٦,٦٥٨	%١٢.٤	٦٥,٩٦١	%١١.٦	٢١.٠
جنوب الباطنة	مزون	١,١٠٢,٩٩٣	%٩.٩	٧١,٢٩٣	%١٢.٥	١٥.٥
مجموع السلطنة لعام ٢٠٠٧		**١١,١٩٣,٢٨٩**		**٥٧٠,٥٩٤**		**١٩.٦**

٢٠٠٨

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	% من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	% من إجمالي الحسابات في عمان	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	٨٧٣,٣١٦	%٦.٨	٥٤,٨٧٠	%٩.٢	١٥.٩
الشرقية	مزون	٩٥٠,٥٨٢	%٧.٤	٧٧,٣٧٢	%١٣.٠	١٢.٣
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٨٧,٣٠٥	%٠.٧	٦,٢٨١	%١.١	١٣.٩
الداخلية	مزون	٩٦٨,٩٣٧	%٧.٥	٦٥,٩٦٥	%١١.٠	١٤.٧
ظفار	شركة ظفار للطاقة	١,٢٢١,١٩٠	%٩.٥	٥١,٧٥٨	%٨.٧	٢٣.٦
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٦١,٩٢٤	%٠.٥	٣,٢١٦	%٠.٥	١٩.٣
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٦٢,٣١٣	%١.٣	٩,٣٥٤	%١.٦	١٧.٤
مسقط	مسقط	٥,٤٢٣,٢٧٨	%٤٢.٢	١٨٤,٠٧٣	%٣٠.٨	٢٩.٥
شمال الباطنة	مجان	١,٧٧٦,٧٨٣	%١٣.٨	٦٩,٧٠٢	%١١.٧	٢٥.٥
جنوب الباطنة	مزون	١,٣٢٤,٣٨٧	%١٠.٣	٧٤,٧٣٢	%١٢.٥	١٧.٧
مجموع السلطنة لعام ٢٠٠٨		**١٢,٨٥٠,٠١٥**		**٥٩٧,٣٢٣**		**٢١.٥**

جدول ٥
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة لعامي ٢٠٠٦ /٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

٢٠٠٦	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	% العام	صافي الإنتاج (م٣)	% العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٢,١٢١,٤٧٢	%٨٨.٧	١١,٧٨١,٩٩٩	%٨٨.٧	٨٣,٨٠١,٠٩٣	%٩٥.١	٨٢,١٠٤,٣٥٩	%٩٥.٠
الشبكات الريفية	٢٧٢,٢٤٧	%٢.٠	٢٥٢,٤٩٣	%١.٩	٤,٢٨٥,٥٩٤	%٤.٩	٤,٢٧٨,٩٨١	%٥.٠
نظام كهرباء صلالة	١,٢٧٠,٥٤٤	%٩.٣	١,٢٥٢,٣٠٠	%٩.٤				
المجموع لعام ٢٠٠٦	**١٣,٦٦٤,٢٦٣**		**١٣,٢٨٦,٧٩٢**		**٨٨,٠٨٦,٦٨٧**		**٨٦,٣٨٣,٣٤٠**	

٢٠٠٧	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	% العام	صافي الإنتاج (م٣)	% العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٢,٨٨٢,٤٥٤	%٨٨.٢	١٢,٤٥٦,٧٤٩	%٨٨.١	١٠٥,٦٢٣,٤٦٩	%٩٩.٤	٨٤,٣٥٠,٠٦٩	%٩٩.٣
الشبكات الريفية	٣٠٩,٣٥٤	%٢.١	٢٨٩,١٧٥	%٢.٠	٥٩٦,٨٥٨	%٠.٦	٦٠١,٩٨٢	%٠.٧
نظام كهرباء صلالة	١,٤٠٦,٤٥٥	%٩.٦	١,٣٨٧,٥٢٠	%٩.٨				
المجموع لعام ٢٠٠٧	**١٤,٥٩٨,٢٦٣**		**١٤,١٣٣,٤٤٤**		**١٠٦,٢٢٠,٣٢٧**		**٨٤,٩٥٢,٠٥١**	

٢٠٠٨	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام	إجمالي الإنتاج (م٣)	% العام	صافي الإنتاج (م٣)	% العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	١٤,٢١١,٦٢٩	%٨٨.٥	١٣,٩٢٥,٣٧٧	%٨٨.٦	١١٣,١٧٤,١٠٠	%٩٩.٣	٩٧,٠٧٨,٢٨٨	%٩٩.٣
الشبكات الريفية	٣٤٩,٣٦٥	%٢.٢	٣٢٥,٨٣٩	%٢.١	٧٤٣,٦٥١	%٠.٧	٧٣٣,٠٩١	%٠.٧
نظام كهرباء صلالة	١,٤٨٨,٥٥٢	%٩.٣	١,٤٦٩,١٩٧	%٩.٣				
المجموع لعام ٢٠٠٨	**١٦,٠٤٩,٤٤٦**		**١٥,٧٣٠,٤١٣**		**١١٣,٩١٦,٧٥١**		**٩٧,٨١١,٣٧٩**	

جدول ٦
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠٠٧ /٢٠٠٨

٢٠٠٧	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% من صافي الإنتاج في عمان
أ: الشبكة الرئيسة المرتبطة								
شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع)	٢,٣١٦,٨٩١	%١٥.٩	٢,١٣٦,٧٢٠	%١٥.١	٢٩,٧٧٥,٢٤١	%٢٨.٠	٢٩,٥٢٠,٥١٦	%٣٤.٧
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢,٨٠٧,٣٣٧	%١٩.٢	٢,٦٠٤,٠٩٤	%١٨.٤	٥٣,٩٨٢,٨١٣	%٠.٠	٥٢,٨٨٧,٠٠٦	%٦٢.٣
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٠٢,٠٥٢	%٧.٥	١,٠٨٩,٢٩٩	%٧.٧	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠٠
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٥٥٣,٢١٧	%١٧.٥	٢,٥٢٧,٠٤٣	%١٧.٩	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠٠
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	٩٩٣,٤٥٣	%٦.٨	٩٨١,٧٩٨	%٦.٩	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠٠
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٠٠٩,٣١٣	%٦.٩	٩٩٨,٧٥١	%٧.١	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠٠
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,١٠٠,١٩٣	%١٤.٤	١,٩٩٦,٤٥٤	%١٤.١	٢١,٨٦٥,٤١٥	%٢٠.٦	١,٩٤٣,٥٤٧	%٢.٣
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	%٠.٠	١٢٣,٤٩١	%٠.٩	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠٠
المجموع	**١٢,٨٨٢,٤٥٤**	**%٨٨.٢**	**١٢,٤٥٦,٧٤٩**	**%٨٨.١**	**١٠٥,٦٢٣,٤٦٩**	**%٩٩.٤**	**٨٤,٣٥٠,٠٦٩**	**%٩٩.٣**
ب: الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٠٩,٣٥٤	%٢.١	٢٨٩,١٧٥	%٢.٠	٥٩٦,٨٥٨	%٠.٦	٦٠١,٩٨٣	%٠.٧
المجموع	**٣٠٩,٣٥٤**	**%٢.١**	**٢٨٩,١٧٥**	**%٢.٠**	**٥٩٦,٨٥٨**	**%٠.٦**	**٦٠١,٩٨٣**	**%٠.٧**
ج: نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٥,٧٣٧	%٠.١	١٤,٥٣٤	%٠.١				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٣٩٠,٧١٨	%٩.٥	١,٣٧٣,٩٩٦	%٩.٧				
المجموع	**١,٤٠٦,٤٥٥**	**%٩.٦**	**١,٣٨٧,٥٢٠**	**%٩.٨**				
إجمالي لعام ٢٠٠٧	**١٤,٥٩٨,٣٦٣**	**%١٠٠**	**١٤,١٣٣,٤٤٤**	**%١٠٠**	**١٠٦,٢٢٠,٣٢٧**	**%١٠٠**	**٨٤,٩٥٣,٠٥١**	**%١٠٠**

٢٠٠٨	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% من صافي الإنتاج في عمان
أ: الشبكة الرئيسة المرتبطة								
شركة AES بركاء (ش.م.ع.ع)	٢,٥٠٤,٦٦٠	%١٥.٦	٢,٣١٣,٣٦٥	%١٤.٧	٣٠,٤٤٣,٥٧٨	%٢٦.٧	٣٠,١٤٩,٨٣٤	%٣٠.٨
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢,٨٨٥,٠٧٠	%١٨.٠	٢,٦٥٣,٧٣١	%١٦.٩	٥٦,١١١,١٣٨	%٤٩.٣	٥٥,٠٣٤,٩٢٥	%٥٦.٣
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٤٨,٦٨٣	%٧.٣	١,١٣٥,٦٦٦	%٧.٣	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٧٣٧,٧٩٠	%١٧.٠	٢,٧٠١,٦٧٥	%١٧.٣	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٠٢٤,٤٣٦	%٦.٤	١,٠١٢,٨١٩	%٦.٤	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٦٧٧,٤١٨	%٤.٣	٦٦٩,٧٩٩	%٤.٣	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,١١٧,٤٩٣	%١٩.٤	٢,٩٢٩,٨٥٤	%١٨.٦	٣٦,٦١٩,٣٨٤	%٢٣.٤	١١,٨٩٣,٥٣٩	%١٢.٣
شركة اس ام ان بركاء	١٣٦,٠٩١	%٠.٨	١٣٤,٤٧٣	%٠.٨	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠
الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	٣٨٤,٩٩٦	%٢.٤	٠	%٠.٠	٠	%٠.٠
المجموع	**١٤,٢١١,٦٢٩**	**%٨٨.٥**	**١٣,٩٢٥,٣٧٧**	**%٨٨.٦**	**١١٣,١٧٤,١٠٠**	**%٩٩.٣**	**٩٧,٠٧٨,٢٨٨**	**%٩٩.٣**
% التغيير عن ٢٠٠٧	**%١٠.٣**		**%١١.٨**		**%٧.١**		**%١٥.١**	
ب: الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٤٩,٣٦٥	%٢.٢	٣٣٥,٨٣٩	%٢.١	٧٤٢,٦٥١	%٠.٧	٧٣٣,٠٩١	%٠.٧
المجموع	**٣٤٩,٣٦٥**	**%٢.٢**	**٣٣٥,٨٣٩**	**%٢.١**	**٧٤٢,٦٥١**	**%٠.٧**	**٧٣٣,٠٩١**	**%٠.٧**
% التغيير عن ٢٠٠٧	**%١٢.٩**		**%١٢.٧**		**%٣٤.٤**		**%٣١.٨**	
ج: نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢,٣٠١	%٠.٠	٢,١٠١	%٠.٠				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٤٨٦,٢٥١	%٩.٣	١,٤٦٧,٠٩٥	%٩.٣				
المجموع	**١,٤٨٨,٥٥٣**	**%٩.٣**	**١,٤٦٩,١٩٧**	**%٩.٣**				
% التغيير عن ٢٠٠٧	**%٥.٨**		**%٥.٩**					
إجمالي لعام ٢٠٠٨	**١٦,٠٤٩,٤٤٦**	**%١٠٠**	**١٥,٧٢٠,٤١٣**	**%١٠٠**	**١١٣,٩١٦,٧٥١**	**%١٠٠**	**٩٧,٨١١,٣٧٩**	**%١٠٠**
مقدار التغير الفعلي عن ٢٠٠٧	**١,٤٥١,١٨٣**		**١,٥٨٦,٩٧٠**		**٧,٦٩٦,٤٢٤**		**١٣,٨٥٩,٣٢٨**	
% التغيير عن ٢٠٠٧	**%٩.٩**		**%١١.٣**		**%٧.٣**		**%١٥.١**	

جدول ٧
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠٠٧ /٢٠٠٨

٢٠٠٧	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٤٤٥	%٠.٠	٣٩٧	%٠.٠				
الشرقية	١,١٣٣,٨٦٧	%٧.٨	١,١١٤,١٧٥	%٧.٩	٤٧٣,٢٤٥	%٠.٤	٤٩٥,٩١٦	%٠.٦
الوسطى	٣٦,٦٦٤	%٠.٣	٣٥,٦٩٢	%٠.٣	٤٦,٣١٣	%٠.٠	٣٨,٦٥٠	%٠.٠
الداخلية	٩٩٣,٤٥٢	%٦.٨	٩٨١,٧٩٨	%٦.٩				
ظفار	١,٤٦٤,٣٩٠	%١٠.٠	١,٤٤٤,٥٣٣	%١٠.٢	٢٠,٩١٩	%٠.٠	٢٠,٥٠٩	%٠.٠
مسندم	١٨٣,٤٩٥	%١.٣	١٧١,٣٩٨	%١.٣	٥٧,٣٨١	%٠.١	٤٦,٩٠٧	%٠.١
مسقط	٥,٣٦٠,٥٥٤	%٣٦.٧	٥,٢٠٦,٩٦٧	%٣٦.٨	٥٣,٩٨٣,٨١٣	%٥٠.٨	٥٣,٨٨٧,٠٠٦	%٦٣.٣
شمال الباطنة	٣,١٠٩,٥٠٦	%٢١.٣	٣,٠٤١,٨٦٥	%٢١.٥	٢١,٨٦٥,٤١٥	%٢٠.٦	١,٩٤٣,٥٤٧	%٢.٣
جنوب الباطنة	٢,٣١٦,٨٩١	%١٥.٩	٢,١٣٦,٧٢٠	%١٥.١	٢٩,٧٧٥,٢٤١	%٢٨.٠	٢٩,٥٢٠,٥١٦	%٣٤.٧
المجموع لعام ٢٠٠٧	**١٤,٥٩٨,٣٦٣**		**١٤,١٣٣,٤٤٤**		**١٠٦,٢٢٠,٣٣٧**		**٨٤,٩٥٣,٠٥١**	

٢٠٠٨	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة % التغيير عن ٢٠٠٧	٥١٦ %١٥.٩	%٠.٠	٤٧٦ %١٩.٨	%٠.٠				
الشرقية % التغيير عن ٢٠٠٧	١,١٨١,٢٥٥ %٤.٢	%٧.٤	١,١٦٣,٠٧٩ %٤.٤	%٧.٤	٦١٧,٨١٨ %٣٠.٨	%٠.٥	٦١٢,٧٦٠ %٢٣.٦	%٠.٦
الوسطى % التغيير عن ٢٠٠٧	٤٣,٣٧٢ %١٨.٣	%٠.٣	٩٦,٤٢٠ %١٧٠.١	%٠.٦	٥٧,٣٤٦ %٢٣.٨	%٠.١	٥٥,٣٢١ %٤٣.١	%٠.١
الداخلية % التغيير عن ٢٠٠٧	١,٠٢٤,٤٢٦ %٣.١	%٦.٤	١,٠١٢,٨١٩ %٣.٢	%٦.٤				
ظفار % التغيير عن ٢٠٠٧	١,٥٥٦,١٣٧ %٦.٣	%٩.٧	١,٥٣٥,٩٠٩ %٦.٣	%٩.٨	٢٢,١١٨ %٥.٧	%٠.٠	٢١,٩١٨ %٦.٩	%٠.٠
مسندم % التغيير عن ٢٠٠٧	٢٠٥,٢١٩ %١٢.٥	%١.٣	١٩١,٥٣٧ %١١.٨	%١.٢	٤٥,٣٦٩ %٢٠.٩-	%٠.٠	٤٣,٠٩٢ %٨.١-	%٠.٠
مسقط % التغيير عن ٢٠٠٧	٥,٦١٢,٨٦٠ %٤.٧	%٣٥.٠	٥,٣٦٣,٨٦٤ %٣.٠	%٣٤.١	٥٦,١١١,١٣٨ %٣.٩	%٤٩.٣	٥٥,٠٣٤,٩٣٥ %٤.١	%٥٦.٣
شمال الباطنة % التغيير عن ٢٠٠٧	٣,٧٩٤,٩١٠ %٢٢.٠	%٢٣.٦	٣,٩١٩,٤٧٤ %٢٨.٩	%٢٤.٩	٣٦,٦١٩,٣٨٤ %٢١.٧	%٢٣.٤	١١,٨٩٣,٥٢٩ %٥١٢.٣	%١٢.٢
جنوب الباطنة % التغيير عن ٢٠٠٧	٢,٦٣٠,٧٥١ %١٣.٥	%١٦.٤	٢,٤٣٦,٨٣٧ %١٤.٠	%١٥.٥	٣٠,٤٤٣,٥٧٨ %٢.٢	%٢٦.٧	٣٠,١٤٩,٨٢٤ %٢.١	%٣٠.٨
المجموع لعام ٢٠٠٨	**١٦,٠٤٩,٤٤٦**		**١٥,٧٢٠,٤١٣**		**١١٣,٩١٦,٧٥١**		**٩٧,٨١١,٣٧٩**	
% التغيير عن ٢٠٠٧	**%٩.٩**		**%١١.٢**		**%٧.٢**		**%١٥.١**	

جدول ٨
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به على حسب المناطق و الشركات لعامي ٢٠٠٧ /٢٠٠٨

٢٠٠٧

المنطقة	الشركة	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
		إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من صافي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٤٥	%٠.٠	٣٩٧	%٠.٠				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٠٢,٠٥٣	%٧.٥	١,٠٨٩,٣٩٩	%٧.٧				
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣١,٨١٥	%٠.٣	٢٤,٧٧٦	%٠.٣	٤٧٣,٢٤٥	%٠.٤	٤٩٥,٩١٥	%٠.٦
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٦,٦٦٤	%٠.٣	٢٥,٦٩٣	%٠.٣	٤٦,٣١٣	%٠.٠	٣٨,٦٥٠	%٠.٠
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	٩٩٣,٤٥٣	%٦.٨	٩٨١,٧٩٨	%٦.٩				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٣٩٠,٧١٨	%٩.٥	١,٣٧٣,٩٩٦	%٩.٧				
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٣,٦٧٣	%٠.٥	٧١,٥٣٦	%٠.٥	٢٠,٩١٩	%٠.٠	٢٠,٥٠٩	%٠.٠
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٨٣,٤٩٥	%١.٣	١٧١,٣٩٨	%١.٣	٥٧,٣٨١	%٠.١	٤٦,٩٠٧	%٠.١
مسقط	شركة الغبرة للطاقه و التحليه (ش.م.ع.م)	٢,٨٠٧,٣٣٧	%١٩.٣	٢,٦٠٤,٠٩٤	%١٨.٤	٥٣,٩٨٣,٨١٣	%٥٠.٨	٥٣,٨٨٧,٠٠٦	%٦٣.٣
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٥٥٣,٣١٧	%١٧.٥	٢,٥٣٧,٠٤٣	%١٧.٩				
مسقط	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	٧٥,٨٣١	%٠.٥				
شمال الباطنة	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	٤٦,٦٥٩	%٠.٣				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقه (ش.م.ع.م)	٢,١٠٠,١٩٣	%١٣.١	١,٩٩٦,٤٥٤	%١٤.١	٢١,٨٦٥,٤١٥	%٢٠.٦	١,٩٤٣,٥٤٧	%٢.٣
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٠٠٩,٣١٣	%٦.٩	٩٩٨,٧٥١	%٧.١				
جنوب الباطنة	شركة AES براكاء (ش.م.ع.ع)	٢,٣١٦,٨٩١	%١٥.٩	٢,١٣٦,٧٣٠	%١٥.١	٢٩,٧٧٥,٣٤١	%٢٨.٠	٢٩,٥٣٠,٥١٦	%٣٤.٧
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٧		**١٤,٥٩٨,٣٦٣**		**١٤,١٣٣,٤٤٤**		**١٠٦,٢٣٠,٣٣٧**		**٨٤,٩٥٣,٠٥١**	

٢٠٠٨

المنطقة	الشركة	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
		إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	إجمالي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥١٦	%٠.٠	٤٧٦	%٠.٠				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٤٨,٦٨٣	%٧.٣	١,١٣٥,٦٦٦	%٧.١				
الشرقية	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	١,٩٥٣	%٠.٠				
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٣,٥٧٣	%٠.٣	٢٥,٤٦٠	%٠.٣	٦١٧,٨١٨	%٠.٥	٦١٣,٧٦٠	%٠.٦
الوسطى	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	٧٦٥و٥٤	%٠.٣				
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٣,٣٧٣	%٠.٣	٤١,٦٥٥	%٠.٣	٥٧,٣٤٦	%٠.١	٥٥,٣٣١	%٠.١
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٠٣٤,٤٣٦	%٦.٤	١,٠١٣,٨١٩	%٦.٤				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٤٨٦,٣٥١	%٩.٣	١,٤٦٧,٠٩٥	%٩.٣				
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٦٩,٨٨٦	%٠.٤	٦٨,٨١٣	%٠.٤	٣٣,١١٨	%٠.٠	٣١,٩١٨	%٠.٠
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٠٥,٣١٩	%١.٣	١٩١,٥٣٧	%١.٣	٤٥,٣٦٩	%٠.٠	٤٣,٠٩٣	%٠.٠
مسقط	شركة الغبرة للطاقه و التحليه (ش.م.ع.م)	٢,٨٨٥,٠٧٠	%١٨.٠	٢,٦٥٣,٧٣١	%١٦.٩	٥٦,١١١,١٣٨	%٤٩.٣	٥٥,٠٣٤,٩٣٥	%٥٦.٣
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٧٣٧,٧٩٠	%١٧.٠	٢,٧٠١,٦٧٥	%١٧.٣				
مسقط	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	٨,٤٥٧	%٠.١				
شمال الباطنة	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	٠	%٠.٠	٣١٩,٨٣١	%٢.٠				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,١١٧,٤٩٣	%١٩.٤	٢,٩٣٩,٨٥٤	%١٨.٦	٣٦,٦١٩,٣٨٤	%٢٣.٤	١١,٨٩٣,٥٣٩	%١٢.٣
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٦٧٧,٤١٨	%٤.٣	٦٦٩,٧٩٩	%٤.٣				
جنوب الباطنة	شركة AES براكاء (ش.م.ع.ع)	٢,٥٠٤,٦٦٠	%١٥.٦	٢,٣١٢,٣٦٥	%١٤.٧	٣٠,٤٤٣,٥٧٨	%٣٦.٧	٣٠,١٤٩,٨٣٤	%٣٠.٨
جنوب الباطنة	شركة اس ام ان بركاء	١٣٦,٠٩١	%٠.٨	١٣٤,٤٧٣	%٠.٨				
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٨		**١٦,٠٤٩,٤٤٦**		**١٥,٧٣٠,٤١٣**		**١١٣,٩١٦,٧٥١**		**٩٧,٨١١,٣٧٩**	
% التغيير عن ٢٠٠٧		**%٩.٩**		**%١١.٣**		**%٧.٣**		**%١٥.١**	

جدول ٩-١
الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠٠٧و ٢٠٠٨

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-٠٧	٥٢٧.٧	%٤.٤	٥٤٨.٦	%٤.٤	٦,٦٢٢.٥	%٦.٣	٦,٥٠٨.٣	%٧.٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-٠٧	٥٩٣.٨	%٤.٦	٥٦٦.٢	%٤.٥	٧,١١١.٠	%٦.٧	٦,٠٥٨.٣	%٧.٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-٠٧	٧٤٢.٢	%٥.٨	٧٠٧.٤	%٥.٧	١٠,١٢٥.٦	%٩.٦	٦,٥٩٠.٥	%٧.٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-٠٧	١,٠٩٦.٧	%٨.٥	١,٠٧١.٦	%٨.٦	٨,٩٨٨.٨	%٨.٥	٧,٢٢١.٨	%٨.٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-٠٧	١,٤٥٦.٤	%١١.٣	١,٤١٧.٠	%١١.٤	٩,٩٧٨.٦	%٩.٤	٧,٧٢٨.٤	%٩.٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-٠٧	١,٣٨٨.٠	%١٠.٨	١,٣٤٤.٣	%١٠.٨	٨,٨٠٢.٥	%٨.٣	٦,٣٤٧.١	%٧.٥
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-٠٧	١,٥٧٧.٢	%١٢.٢	١,٥٣١.٩	%١٢.٣	٩,٨٢٥.١	%٩.٣	٧,٤٧٨.٧	%٨.٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-٠٧	١,٤٩٢.٢	%١١.٦	١,٤٣٨.٩	%١١.٦	١٠,١٢١.١	%٩.٦	٧,٧٩١.٢	%٩.٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-٠٧	١,٣٨٣.٩	%١٠.٧	١,٣٤٠.٨	%١٠.٨	٩,٥٠٣.٤	%٩.٠	٧,٤٨٣.١	%٨.٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-٠٧	١,٠١٠.٦	%٧.٨	٩٧٠.١	%٧.٨	٨,٨٤٠.٤	%٨.٤	٧,٤٩٦.٤	%٨.٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-٠٧	٨٨٢.٠	%٦.٨	٨٤٣.٣	%٦.٨	٧,٩٢٨.٣	%٧.٥	٦,٧١٣.٤	%٨.٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-٠٧	٦٨٦.٩	%٥.٣	٦٧٦.٦	%٥.٤	٧,٧٧٦.٤	%٧.٤	٦,٩٣٣.٩	%٨.٢
المجموع ٢٠٠٧		**١٢,٨٨٢.٥**		**١٢,٤٥٦.٧**		**١٠٥,٦٢٣.٥**		**٨٤,٢٥٠.١**	

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-٠٨	٦١٣.٧	%٤.٣	٦٠٠.٧	%٤.٣	٧,٤٧٢.٥	%٦.٦	٦,٩٥٣.٩	%٧.٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-٠٨	٥٧٧.١	%٤.١	٥٨٠.٢	%٤.٢	٦,٩٣٠.٤	%٦.١	٦,٥٥٥.٥	%٦.٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-٠٨	٨٤٦.٦	%٦.٠	٨٤٢.٨	%٦.١	٨,٧٦٩.٠	%٧.٧	٧,٩٦٣.٥	%٨.٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-٠٨	١,١٥٣.٨	%٨.١	١,١٥٠.٩	%٨.٣	٩,٦٦٩.٤	%٨.٥	٧,٨٦٨.٣	%٨.١
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-٠٨	١,٦٠٨.٥	%١١.٣	١,٥٨٣.٢	%١١.٤	١١,٢٧٣.٠	%١٠.٠	٨,٦٦٨.٠	%٨.٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-٠٨	١,٦٠٧.٥	%١١.٣	١,٥٨٧.٢	%١١.٤	١١,١١٧.١	%٩.٨	٨,٥١٤.٦	%٨.٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-٠٨	١,٦٢٧.١	%١١.٤	١,٦١٨.٧	%١١.٦	١١,٠٣٩.٨	%٩.٨	٨,٥٢٣.٨	%٨.٨
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-٠٨	١,٥٦١.٢	%١١.٠	١,٥١٢.٨	%١٠.٩	٩,٥٣٨.٤	%٨.٤	٨,١٤٩.١	%٨.٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-٠٨	١,٥٩٢.٤	%١١.٢	١,٥٣٣.٩	%١١.٠	٩,٣٩١.٦	%٨.٣	٨,١٨٤.٠	%٨.٤
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-٠٨	١,٣٧٨.٦	%٩.٧	١,٣٤٥.٨	%٩.٧	٩,٨٩٩.٣	%٨.٧	٨,٣٥٣.١	%٨.٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-٠٨	٩٢٨.٩	%٦.٥	٨٩٣.٦	%٦.٤	٩,١٠٧.٧	%٨.٠	٨,٧٠٠.١	%٩.٠
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-٠٨	٧١٦.٢	%٥.٠	٦٧٥.٥	%٤.٩	٨,٩٦٥.٩	%٧.٩	٨,٦٤٥.٥	%٨.٩
المجموع ٢٠٠٧		**١٤,٢١١.٦**		**١٣,٩٢٥.٤**		**١١٣,١٧٤.١**		**٩٧,٠٧٨.٣**	

جدول ٩-٢
الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٧	١٣.٣	%٤.٣	١٢.٢	%٤.٢	٥٢.١	%٨.٧	٥١.٥	%٨.٦
الشبكات الريفية	فبراير-٠٧	١٣.٩	%٤.٥	١٢.٨	%٤.٤	٤٩.٣	%٨.٣	٤٧.٠	%٧.٨
الشبكات الريفية	مارس-٠٧	١٨.٣	%٥.٩	١٦.٩	%٥.٩	٥٢.٨	%٨.٨	٥١.٥	%٨.٦
الشبكات الريفية	أبريل-٠٧	٢٦.٥	%٨.٦	٢٤.٧	%٨.٦	٤٧.٨	%٨.٠	٤٦.٧	%٧.٨
الشبكات الريفية	مايو-٠٧	٣٤.١	%١١.٠	٣٢	%١١.١	٥١.٧	%٨.٧	٤٩.٤	%٨.٣
الشبكات الريفية	يونيو-٠٧	٣٣.٦	%١٠.٩	٣١.٥	%١٠.٩	٤٤.٢	%٧.٤	٤٠.٨	%٦.٨
الشبكات الريفية	يوليو-٠٧	٣٤.١	%١١.٠	٣٢.١	%١١.١	٤٣	%٧.٢	٤٠.٤	%٦.٧
الشبكات الريفية	أغسطس-٠٧	٣٣.٨	%١٠.٩	٣١.٧	%١١.٠	٤٤.١	%٧.٤	٤٣	%٧.١
الشبكات الريفية	سبتمبر-٠٧	٣٣.٨	%١٠.٩	٣١.٧	%١١.٠	٤٦.٧	%٧.٨	٥٤.١	%٩.٠
الشبكات الريفية	أكتوبر-٠٧	٢٨.٢	%٩.١	٢٦.٤	%٩.١	٤٤.٣	%٧.٤	٦٠.٧	%١٠.١
الشبكات الريفية	نوفمبر-٠٧	٢٢.٢	%٧.٢	٢٠.٨	%٧.٢	٥٧.٦	%٩.٧	٥٧.١	%٩.٥
الشبكات الريفية	ديسمبر-٠٧	١٧.٦	%٥.٧	١٦.٤	%٥.٧	٦٣.٢	%١٠.٦	٥٩.٧	%٩.٩
المجموع ٢٠٠٧		**٣٠٩.٤**		**٢٨٩.٢**		**٥٩٦.٩**		**٦٠٢.٠**	

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-٠٨	١٥.٤	%٤.٤	١٤.١	%٤.٣	٦١.٧	%٨.٣	٦٠.٩	%٨.٣
الشبكات الريفية	فبراير-٠٨	١٤.٧	%٤.٢	١٣.٥	%٤.٢	٥٤.١	%٧.٣	٥٣.٤	%٧.٣
الشبكات الريفية	مارس-٠٨	٢١.٨	%٦.٢	٢٠.٤	%٦.٢	٦٢.٤	%٨.٤	٦١.٥	%٨.٤
الشبكات الريفية	أبريل-٠٨	٢٩.٣	%٨.٤	٢٧.٦	%٨.٥	٦٠.٣	%٨.١	٥٩.٧	%٨.١
الشبكات الريفية	مايو-٠٨	٣٨.٣	%١١.٠	٣٥.٩	%١١.٠	٦٦.٥	%٩.٠	٦٥.٧	%٩.٠
الشبكات الريفية	يونيو-٠٨	٣٨.٥	%١١.٠	٣٦.١	%١١.١	٥٧.٧	%٧.٨	٥٦.٩	%٧.٨
الشبكات الريفية	يوليو-٠٨	٣٨.٣	%١١.٠	٣٥.٨	%١١.٠	٥١.٧	%٧.٠	٥٠.٨	%٦.٩
الشبكات الريفية	أغسطس-٠٨	٣٧.٧	%١٠.٨	٣٥.٣	%١٠.٨	٥٧.٧	%٧.٨	٥٧.٠	%٧.٨
الشبكات الريفية	سبتمبر-٠٨	٣٩.٠	%١١.٢	٣٦.٥	%١١.٢	٦٦.٦	%٩.٠	٦٥.٩	%٩.٠
الشبكات الريفية	أكتوبر-٠٨	٣٤.٥	%٩.٩	٣٢.١	%٩.٩	٧١.٥	%٩.٦	٧١.٠	%٩.٧
الشبكات الريفية	نوفمبر-٠٨	٢٣.٩	%٦.٨	٢٢.٣	%٦.٨	٦٥.٥	%٨.٨	٦٤.٧	%٨.٨
الشبكات الريفية	ديسمبر-٠٨	١٧.٩	%٥.١	١٦.٤	%٥.٠	٦٦.٩	%٩.٠	٦٥.٦	%٩.٠
المجموع ٢٠٠٧		**٣٤٩.٣**		**٣٢٥.٨**		**٧٤٢.٧**		**٧٣٣.١**	

جدول ٩-٣
الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

٢٠٠٧		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	% السنوية
نظام كهرباء صلالة	يناير-٠٧	٧٩.١	%٥.٦	٧٧.٩	%٥.٦				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٠٧	٨٩.٥	%٦.٤	٨٨.٤	%٦.٤				
نظام كهرباء صلالة	مارس-٠٧	١٠٦.٥	%٧.٦	١٠٥.٢	%٧.٦				
نظام كهرباء صلالة	أبريل-٠٧	١٢٧.٤	%٩.١	١٢٥.٧	%٩.١				
نظام كهرباء صلالة	مايو-٠٧	١٥٢.٢	%١٠.٨	١٤٩.٦	%١٠.٨				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٠٧	١٣٩.٠	%٩.٩	١٣٧.٠	%٩.٩				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٠٧	١٣٢.٢	%٩.٤	١٣٠.٦	%٩.٤				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس-٠٧	١٢٢.٩	%٨.٧	١٢١.٣	%٨.٧				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٠٧	١٢١.٨	%٨.٧	١٢٠.٣	%٨.٧				
نظام كهرباء صلالة	أكتوبر-٠٧	١٢١.٥	%٨.٦	١٢٠.٠	%٨.٦				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٠٧	١١٢.٨	%٨.٠	١١١.٣	%٨.٠				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٠٧	١٠١.٦	%٧.٢	١٠٠.٢	%٧.٢				
المجموع ٢٠٠٧		**١,٤٠٦.٥**		**١,٣٨٧.٥**					

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
النظام	الشهر	إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إجمالي ٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	% السنوية
نظام كهرباء صلالة	يناير-٠٨	٩٥.٥	%٦.٤	٩٤.٢	%٦.٤				
نظام كهرباء صلالة	فبراير-٠٨	٨٢.٠	%٥.٥	٨٠.٨	%٥.٥				
نظام كهرباء صلالة	مارس-٠٨	١١١.٨	%٧.٥	١١٠.٢	%٧.٥				
نظام كهرباء صلالة	أبريل-٠٨	١٣٥.٥	%٩.١	١٣٣.٨	%٩.١				
نظام كهرباء صلالة	مايو-٠٨	١٥٩.٣	%١٠.٧	١٥٧.٣	%١٠.٧				
نظام كهرباء صلالة	يونيو-٠٨	١٥٥.٦	%١٠.٥	١٥٣.٥	%١٠.٤				
نظام كهرباء صلالة	يوليو-٠٨	١٣٧.٤	%٩.٢	١٣٥.٦	%٩.٢				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس-٠٨	١٢٢.٨	%٨.٢	١٢١.١	%٨.٢				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر-٠٨	١٤١.١	%٩.٥	١٣٩.٤	%٩.٥				
نظام كهرباء صلالة	أكتوبر-٠٨	١٣٤.٠	%٩.٠	١٣٢.٤	%٩.٠				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر-٠٨	١١٥.٦	%٧.٨	١١٤.١	%٧.٨				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر-٠٨	٩٨.١	%٦.٦	٩٦.٧	%٦.٦				
المجموع ٢٠٠٨		**١,٤٨٨.٦**		**١,٤٦٩.٢**					

جدول ١٠
الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

النظام	الفترة	إنتاج الكهرباء: إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إنتاج المياه المرتبطة به: إجمالي '٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي '٠٠٠ م٣	% السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٦	١,٧٣١.٧	%١٤.٣	١,٦٥٣.٠	%١٤.٠	١٩,٢٩٤.٥	%٢٣.٠	١٨,٥٩١.٨	%٢٣.٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٦	٣,٧١٨.٥	%٣٠.٧	٣,٦٢١.١	%٣٠.٧	٢١,٨٩٠.٤	%٢٦.١	٢١,٥٧٤.٣	%٢٦.٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٦	٤,١٢٦.٠	%٣٤.٠	٤,٠٣٦.٩	%٣٤.٣	٢٢,٢٦٠.٨	%٢٦.٦	٢١,٩١٥.٨	%٢٦.٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٦	٢,٥٤٥.٤	%٢١.٠	٢,٤٧١.٠	%٢١.٠	٢٠,٣٥٥.٤	%٢٤.٣	٢٠,٠٢٢.٤	%٢٤.٤
المجموع ٢٠٠٦		**١٢,١٢١.٥**		**١١,٧٨٢.٠**		**٨٣,٨٠١.١**		**٨٢,١٠٤.٤**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٧	١,٩٠٨.٦	%١٤.٨	١,٨٢٢.٢	%١٤.٦	٢٣,٨٥٩.١	%٢٢.٦	١٩,١٥٧.٠	%٢٢.٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٧	٣,٩٤١.١	%٣٠.٦	٣,٨٣٢.٩	%٣٠.٨	٢٧,٧٦٩.٨	%٢٦.٣	٢١,٢٩٧.٢	%٢٥.٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٧	٤,٤٥٣.٢	%٣٤.٦	٤,٣١١.٦	%٣٤.٦	٢٩,٤٤٩.٦	%٢٧.٩	٢٢,٧٥٢.١	%٢٧.٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٧	٢,٥٧٩.٥	%٢٠.٠	٢,٤٩٠.١	%٢٠.٠	٢٤,٥٤٥.٠	%٢٣.٢	٢١,١٤٣.٨	%٢٥.١
المجموع ٢٠٠٧		**١٢,٨٨٢.٥٠**		**١٢,٤٥٦.٧**		**١٠٥,٦٢٢.٥**		**٨٤,٣٥٠.١**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٨	٢,٠٣٧.٤	%١٤.٣	٢,٠٢٣.٧	%١٤.٥	٢٣,١٧١.٩	%٢٠.٥	٢١,٤٧٢.٩	%٢٢.١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٨	٤,٣٦٩.٩	%٣٠.٧	٤,٣٢١.٣	%٣١.٠	٣٢,٠٥٩.٥	%٢٨.٣	٢٥,٠٥٠.٨	%٢٥.٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٨	٤,٧٨٠.٧	%٣٣.٦	٤,٦٦٥.٤	%٣٣.٥	٢٩,٩٦٩.٩	%٢٦.٥	٢٤,٨٥٥.٩	%٢٥.٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٨	٣,٠٢٣.٧	%٢١.٣	٢,٩١٥.٠	%٢٠.٩	٢٧,٩٧٢.٩	%٢٤.٧	٢٥,٦٩٨.٧	%٢٦.٥
المجموع ٢٠٠٨		**١٤,٢١١.٦٠**		**١٣,٩٢٥.٤**		**١١٣,١٧٤.١**		**٩٧,٠٧٨.٣**	

جدول ١٠
الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

النظام	الفترة	إنتاج الكهرباء: إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إنتاج المياة المرتبطة به: إجمالي ٠٠٠' م٣	% السنوية	صافي ٠٠٠' م٣	% السنوية
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٦	٤٠.٣	%١٤.٨	٣٦.٨	%١٤.٦	٩٩٣.٥	%٢٣.٢	٩٩١.٢	%٢٣.٢
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٦	٨١.٣	%٢٩.٩	٧٥.٦	%٣٠.٠	١,٠٩٢.١	%٢٥.٥	١,٠٨٧.٨	%٢٥.٤
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٦	٨٩.١	%٣٢.٧	٨٣.٠	%٣٢.٩	١,٠٩٧.٩	%٢٥.٦	١,٠٩٤.١	%٢٥.٦
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٦	٦١.٦	%٢٢.٦	٥٧.١	%٢٢.٦	١,١٠٢.١	%٢٥.٧	١,١٠٥.٨	%٢٥.٨
المجموع ٢٠٠٦		**٢٧٢.٢**		**٢٥٢.٥**		**٤,٢٨٥.٦**		**٤,٢٧٩.٠**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٧	٤٥.٥	%١٤.٧	٤١.٩	%١٤.٥	١٥٤.١	%٢٥.٨	١٥٠.٠	%٢٤.٩
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٧	٩٤.٢	%٣٠.٤	٨٨.٣	%٣٠.٥	١٤٣.٧	%٢٤.١	١٣٦.٩	%٢٢.٧
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٧	١٠١.٧	%٣٢.٩	٩٥.٤	%٣٣.٠	١٣٣.٩	%٢٢.٤	١٣٧.٥	%٢٢.٨
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٧	٦٨.٠	%٢٢.٠	٦٣.٦	%٢٢.٠	١٦٥.٢	%٢٧.٧	١٧٧.٦	%٢٩.٥
المجموع ٢٠٠٧		**٣٠٩.٤**		**٢٨٩.٢**		**٥٩٦.٩**		**٦٠٢.٠**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٨	٥١.٩	%١٤.٩	٤٨.٠	%١٤.٧	١٧٨.٢	%٢٤.٠	١٧٥.٨	%٢٤.٠
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٨	١٠٦.١	%٣٠.٤	٩٩.٦	%٣٠.٦	١٨٤.٥	%٢٤.٨	١٨٢.٣	%٢٤.٩
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٨	١١٥.٠	%٣٢.٩	١٠٧.٦	%٣٣.٠	١٧٦.٠	%٢٣.٧	١٧٣.٦	%٢٣.٧
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٨	٧٦.٢	%٢١.٨	٧٠.٧	%٢١.٧	٢٠٣.٩	%٢٧.٥	٢٠١.٤	%٢٧.٥
المجموع ٢٠٠٨		**٣٤٩.٣**		**٣٢٥.٨**		**٧٤٢.٧**		**٧٣٣.١**	

جدول ١٠
الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨

النظام	الفترة	إنتاج الكهرباء: إجمالي م.و.س	% السنوية	صافي م.و.س	% السنوية	إنتاج المياة المرتبطة به: إجمالي ’٠٠٠ م٣	% السنوية	صافي ’٠٠٠ م٣	% السنوية
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٦	٢٤٦.٥	%١٩.٤	٢٤٣.٢	%١٩.٤				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٦	٣٩٧.٤	%٣١.٣	٣٩١.١	%٣١.٢				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٦	٣٢٠.٠	%٢٥.٢	٣١٥.٥	%٢٥.٢				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٦	٣٠٦.٦	%٢٤.١	٣٠٢.٥	%٢٤.٢				
المجموع ٢٠٠٨		**١,٢٧٠.٥**		**١,٢٥٢.٣**					
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٧	٢٧٥.٠	%١٩.٦	٢٧١.٥	%١٩.٤				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٧	٤١٨.٦	%٢٩.٨	٤١٢.٣	%٢٩.٧				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٧	٣٧٦.٨	%٢٦.٨	٣٧٢.٢	%٢٦.٨				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٧	٣٣٦.٠	%٢٣.٩	٣٣١.٦	%٢٣.٩				
المجموع ٢٠٠٧		**١,٤٠٦.٥**		**١,٣٨٧.٥**					
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول ٠٨	٢٨٩.٢	%١٩.٤	٢٨٥.٣	%١٩.٤				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني ٠٨	٤٥٠.٤	%٣٠.٣	٤٤٤.٥	%٣٠.٣				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث ٠٨	٤٠١.٣	%٢٧.٠	٣٩٦.٢	%٢٧.٠				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع ٠٨	٣٤٧.٧	%٢٣.٤	٣٤٣.٢	%٢٣.٤				
المجموع ٢٠٠٨		**١,٤٨٨.٦**		**١,٤٦٩.٢**					

جدول ١١

الفاقد لكل شبكة (الفاقد لاسباب فنية وغير فنية): ٢٠٠٦ - ٢٠٠٧و٢٠٠٨

	الشبكة الرئيسية المرتبطة				شبكة المناطق الريفية				نظام كهرباء صلاله			
جيجاواط/ساعة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	% التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	% التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	% التغير
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١١,٧٥٣.١	١٢,٣٣٤.٣	١٣,٥٤٠.٤	%٩.٨	٢٥٢.٥	٢٨٩.٢	٣٢٥.٨	%١٢.٧	١,٢٢٤.٣	١,٣٧٣.٠	١,٤٦٧.١	%٦.٩
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٢٨.٩	١٢٢.٥	٣٨٥.٠	%٢١٤.٣	٢٥.٣	٢٩.٥	٣٣.٥	%١٣.٥	٢٨.٠	١٤.٥	٢.١	%٨٥.٥-
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	١١,٧٨٢.٠	١٢,٤٥٦.٧	١٣,٩٢٥.٤	%١١.٨	٢٧٧.٨	٣١٨.٧	٣٥٩.٣	%١٢.٨	١,٢٥٢.٣	١,٣٨٧.٥	١,٤٦٩.٢	%٥.٩
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	٩,٢١٩.٨	٩,٧٥٧.٨	١١,٣١٧.٤	%١٦.٠	٢٤٦.١	٢٧٣.٠	٣٠٨.٨	%١٣.١	١,٠٢٩.٤	١,١٦٢.٤	١,٢٢١.٢	%٥.١
اجمالي الفواقد %	**%٢١.٧**	**%٢١.٧**	**%١٨.٧**	%١٣.٦-	**%١١.٤**	**%١٤.٣**	**%١٤.١**	%١.٨-	**%١٧.٨**	**%١٦.٢**	**%١٦.٩**	%٤.١

ملاحظة ١: بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة يقصد بالمشتريات الاخرى هي ما تشترية الشركة العمانية لشراء الطاقة من الجهات الاخرى الموصولة بالشبكة اما بالنسبة لشبكة المناطق الريفية فيقصد بها المشتريات من شبكة شركة تنمية نفط عمان اما بالنسبة لنظام كهرباء صلاله فهي وحدات الطاقة التي تشتريها الشركة العمانية لشراء الطاقة من شبكة المناطق الريفية وتبيعها لشركة ظفار للطاقة

ملاحظة ٢: اجمالي وحدات الطاقة التي قامت شركة كهرباء المناطق الريفية بتزويدها للزبائن في سنة ٢٠٠٦ في هذا التقرير اقل ب ٢ جيجاواط/ساعة عنها في بقية الجداول وهو الرقم الذي يظهر في جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم للشركة لسنة٢٠٠٦ والذي تم تقديمه مباشرة قبل طباعة هذا التقرير السنوي ٢٠٠٦. ولم تتمكن شركة كهرباء المناطق الريفية من التوفيق بين الرقم الوارد بجدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم والارقام الواردة في بيانات الشركة من جداول التزويد حسب شرائح التعرفة والمناطق

جدول ١٢
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٨

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج واستهلاك الوقود أقصى طلب ك.و ك.و	الفارق بين اقصى طلب ك.و و المعدله ك.و	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
منطقـــة الظاهـــره																
٠٣٠/٠٢	مسروق	كهرباء	١٩٩٤	٦٣٧	٥٠٩	٦	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٩٩	%٤١.٣	٥١٦	٤٧٦	٠	٠	٢١٠
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره				**٦٣٧**	**٥٠٩**	**٦**	**٠**					**٥١٦**	**٤٧٦**	**٠**	**٠**	**٢١٠**
المنطقـــة الشرقيـــة																
٠١٩/٠٢	مصيره	مزدوج	١٩٧٦	١٠,٥٩٧	٩,٢٠٠	١٠	١,٩٠٠	٥	٥٠ درجه مئوية	٧,٥٠٠	%١٨.٥	٣٣,٥٧٣	٢٥,٤٦٠	٦١٨	٦١٣	٨,٩٣٠
٠٠١/٠٤	الكامل	كهرباء	١٩٨٠	٢,٢٠٠	١,٧٦٠	٣	٠		٥٠ درجه مئوية			٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٢/٠٤	بلاد بني بو حسن	كهرباء	١٩٨٠	٢٠,٨٣٦	١٦,٦٦٨	٤	٠		٥٠ درجه مئوية			٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٣/٠٤	المضيبي	كهرباء	١٩٨٠	٢٤,٠٠٠	١٩,٢٧٧	٧	٠		٥٠ درجه مئوية			٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٤/٠٤	المضيرب	كهرباء	١٩٨٠	٢٥,٩٢٨	٢٨,٧٥٠	١٢	٠		٥٠ درجه مئوية			٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٥/٠٤	صور ١	كهرباء	١٩٨٠	٤٩,٢٠٠	٤٠,٩٠٠	١٤	٠		٥٠ درجه مئوية			٠	٠	٠	٠	٠
الاجمالي لعدد ٧ شبكات ريفية في المطقة الشرقية				**١٤٢,٧٧١**	**١١٦,٥٥٥**	**٥٠**	**١,٩٠٠**	**٥**				**٣٣,٥٧٣**	**٢٥,٤٦٠**	**٦١٨**	**٦١٣**	**٨,٩٣٠**
المنطقـــة الوسطـــى																
٠٠١/٠٢	أبو مضابي	مزدوج	١٩٨٥	٧٦١	٦٠٨	٧	١٠٠	٢	٥٠ درجه مئوية	٣٥٠	%٤٣.٤	٤٩١	٣٦٠	٣٥	٢٤	١٨٠
٠٣٧/٠٢	صوقره	مزدوج	١٩٩٨	٧٣٤	٥٧٩	٣	١٠٠	١	٥٠ درجه مئوية	١٦٠	%٧٣.٤	٩	٧	٣٣	٣١	٥
٠٠٤/٠٢	الكحل	كهرباء	١٩٩٩	٢,٣٧٨	١,٩٠٢	٤	٠		٥٠ درجه مئوية	٩٥٠	%٥٠.١	٣,٥١٧	٣,٤٣٤	٠	٠	١,٣٦٥
٠٠٥/٠٢	الخلوف	كهرباء	٢٠٠٧	٢٠٠٠	١٦٠٠	٣	٠		٥٠ درجه مئوية	٣٢٣	٠.٧٩٩	١٠٢١	٩٠٣	٠	٠	٤٨٨
٠٠٦/٠٢	الخويمه	كهرباء	٢٠٠٤	١,١٦٨	٩٣٦	٤	٠		٥٠ درجه مئوية	٧٥٠	%١٩.٩	٣,٧٢٩	٣,٦١٣	٠	٠	١,٢٢٠
٠٠٧/٠٢	اللكبي	كهرباء	١٩٩٩	١,٧٧٣	١,٤٠٠	٥	٠		٥٠ درجه مئوية	١,٢٤٥	%١١.١	٥,٨٠٨	٥,٤٧٤	٠	٠	٢,٠٦٥
٠٠٨/٠٢	العجائز	كهرباء	٢٠٠٦	١,١٣٠	١,٠٠٠	٤	٠		٥٠ درجه مئوية	٤١٠	%٥٩.٠	١,٢٥٨	١,٠٨٣	٠	٠	٦٣٩
٠١٠/٠٢	النجده	كهرباء	٢٠٠٧	٢,٢٠٠	١,٨٠٠	٣	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٥٥	%٨٥.٨	٤٦١	٣٩٣	٠	٠	١٩٨
٠١٢/٠٢	الزاهيه	كهرباء	٢٠٠٣	٤٠٠	٣٢٠	٢	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٤٣	%٢٤.٤	٧٩١	٧٥٥	٠	٠	٢٩٧
٠١٦/٠٢	حج	كهرباء	١٩٩٩	١٠,٥٠٠	٨,٨٠٠	٧	٠		٥٠ درجه مئوية	٣,٤٢٥	%٦١.١	١٥,٠٠٧	١٤,٨٦٣	٠	٠	٥,٢٠٣
٠١٧/٠٢	ختمة	كهرباء	٢٠٠٧	١,٣٣٠	١,٠٦٤	٥	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٤٠	%٧٧.٤	٨٧٤	٦٩٣	٠	٠	٥٢٥
٠٢٥/٠٢	رأس مدركه	كهرباء	٢٠٠٠	١,٠٧١	٨٦٣	٥	٠		٥٠ درجه مئوية	٨٤٥	%٣.١	٣,٤٢٢	٣,٣٧٣	٠	٠	١,٢٧٧
٠٣٠/٠٢	صراب	كهرباء	٢٠٠٦	٢,٢٠٠	١,٨٠٠	٣	٠		٥٠ درجه مئوية	٣٨٥	%٧٨.٦	١,٠٧٢	٩٧٥	٠	٠	٤١١
٠٣١/٠٢	الدقم	كهرباء	١٩٩٩	١,٣٣١	١,٠٦٠	٥	٠		٥٠ درجه مئوية	١,٤٢٠	%٢٤.٠-	٥,٩٠٢	٥,٨٣٠	٠	٠	٢,٠٧٠
الاجمالي لعدد ١١ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى				**٢٨,٩٦٥**	**٢٢,٧٢٢**	**٥٩**	**٢٠٠**	**٣**				**٤٢,٣٧٢**	**٤١,٦٥٥**	**٥٧**	**٥٥**	**١٥,٨٥٢**

جدول ١٢
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٨

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج واستهلاك الوقود أقصى طلب ك.و	الفارق بين اقصى طلب ك.و و المعدله ك.و	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـــة ظفـــار																
٠٠١/٠١	الحلانيات	مزدوجه	١٩٨٧	٥٤٤	٤٣٥	٤	١٣٦	٢	٥٠ درجة مئويه	٣٢٠	%٢٦.٤	١,٣٠٣	٩٢٣	٢٢	٢٢	٤٢٢
٠٠٢/٠١	المطهفه	كهرباء	٢٠٠٢	٣٤٠	٢٧٣	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢٠	%٧٧.٩	١٢٩	١٢٣	٠	٠	٧٠
٠٠٥/٠١	عيبوت ١	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٠	٣٦٨	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٠٩	%٧٠.٤	٢٧٢	٣٦٠	٠	٠	١٩٧
٠٠٦/٠١	عيبوت ٢	كهرباء	٢٠٠٦	٥٤٠	٣٨٤	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٩٠	%٥٠.٥	٣٩٤	٣٧١	٠	٠	٢٠٠
٠٠٧/٠١	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	٧١٥	٥٧٣	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٨٠	%٦٨.٥	٢٩٦	٢٨٥	٠	٠	١١٦
٠٠٨/٠١	بربزوم	كهرباء	٢٠٠٠	٨٨٨	٧١٠	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢٧٠	%٦٢.٠	١,٠٧٣	١,٠٦٠	٠	٠	٣٨٩
٠١٠/٠١	ضلكوت أ	كهرباء	١٩٩٢	١,٤٨٠	١,١٨٤	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٨٨٠	%٢٥.٧	٢,٣٢٣	٢,٣١٨	٠	٠	٧٤١
٠١١/٠١	ضلكوت ب	كهرباء	١٩٩٧	٣,١٢٨	٢,٥٠٣	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١,٦٣٠	%٣٤.٩	٥,٤٦٧	٥,٤٤٥	٠	٠	١,٧٨٤
٠١٢/٠١	ذهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٨٧٩	٧٠٣	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٤٦٠	%٣٤.٦	١,٣٥٢	١,٣٤٣	٠	٠	٤٦٢
٠١٤/٠١	فتخيت	كهرباء	٢٠٠٢	٤٢٦	٣٤١	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١١٥	%٦٦.٣	٢٥٠	٣٤٣	٠	٠	١٢٧
٠١٥/٠١	حاسك	كهرباء	١٩٩٢	١,١٩٦	٩٥٧	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٧٩٠	%١٧.٥	٣,٣٧٢	٣,٣٥٣	٠	٠	١,٠٤٤
٠١٦/٠١	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	٧٧٥	٦٢٠	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٣٣٥	%٤٦.٠	١,٠٦٩	١,٠٥١	٠	٠	٤٤٤
٠١٧/٠١	حورات	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٨	٣٧٤	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٧٣	%٥٣.٧	٤٣٨	٤٢٠	٠	٠	٢١٩
٠١٩/٠١	محويس	كهرباء	٢٠٠٢	٣٧٢	٢٩٨	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١١٩	%٦٠.١	٣١٦	٣٠٧	٠	٠	١٤٥
٠٢٠/٠١	مقشن	كهرباء	٢٠٠١	١,٢٩٠	١,٠٣٣	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٤٠٠	%٦١.٣	١,٤١١	١,٣٦٩	٠	٠	٤٦٣
٠٢١/٠١	المزيونه	كهرباء	٢٠٠٠	٢,٤٠٨	١,٩٣٦	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١,٧٣٠	%١٠.٧	٧,٣٢٩	٧,٢٧١	٠	٠	٢,٢٧٧
٠٢٣/٠١	ميتان	كهرباء	٢٠٠١	٨٨٧	٦٧٦	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٥٣٠	%٢١.٦	١,٩٢٣	١,٣٠٩	٠	٠	٧١٨
٠٢٤/٠١	مطورح	كهرباء	٢٠٠٦	٤٤٠	٣٥٣	٢	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٦١	%٥٤.٣	٤٤٧	٤٣٦	٠	٠	٣٠٥
٠٢٥/٠١	مضي	كهرباء	١٩٩٣	١,٠٨٤	٨٦٧	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٥٥٧	%٣٥.٨	١,٦٩٥	١,٦٧٧	٠	٠	٨٢٣
٠٢٦/٠١	ربكوت	كهرباء	٢٠٠٠	٧٣٠	٥٧٦	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢٥٠	%٥٦.٦	٧٣٨	٧٢٥	٠	٠	٢٥٥
٠٢٧/٠١	ريسوت أ	كهرباء	١٩٨٣	٣٦,٠٠٠	٣٠,٠٠٠	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئويه			١,٢١٠	١,١٠١	٠	٠	٣٣٩
٠٢٨/٠١	ريسوت ب	كهرباء	١٩٨٨	٥٣,٠٠٠	٤٥,٠٠٠	٨		٠	٥٠ درجة مئويه			١,٠٩١	١,٠٠١	٠	٠	٣١١
٠٣٣/٠١	سيح الخيرات	كهرباء	٢٠٠٦	٨,٠٠٠	٦,٤٠٠	٨	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٤,٥٨٠	%٢٨.٤	٢٣,٤٥٨	٢٣,٤٣٣	٠	٠	٦,٠٠٢
٠٣٥/٠١	شهاب أصعيب	كهرباء	٢٠٠٠	٣,٥٦٩	٢,٤١٤	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢,٢٦٠	%٦.٤	٨,٦٥٩	٨,٥٦٦	٠	٠	٢,٦٨٣
٠٣٧/٠١	شربتات	كهرباء	١٩٩٨	٣,٧٢٨	٢,١٨٣	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٦٢٠	%٧١.٦	٢,٨٥٧	٢,٨٣٦	٠	٠	٩٨١
٠٣٨/٠١	شصر	كهرباء	٢٠٠٠	٤٢٦	٣٤١	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه			٠	٠	٠	٠	٠
٠٤٠/٠١	توسنات	كهرباء	٢٠٠١	٨٥٠	٦٨٠	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٧٥	%٧٤.٣	٨١٦	٧٩٧	٠	٠	٣٣٩

جدول ١٢
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٨

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج واستهلاك الوقود أقصى طلب ك.و	الفارق بين اقصى طلب ك.و و المعدله ك.و	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـــة ظفـــار																
٠٠١/٠١	الحلانيات	مزدوجه	١٩٨٧	٥٤٤	٤٣٥	٤	١٣٦	٢	٥٠ درجة مئويه	٣٢٠	%٢٦.٤	١,٣٠٣	٩٢٣	٢٢	٢٢	٤٢٢
٠٠٢/٠١	المطهفه	كهرباء	٢٠٠٢	٣٤٠	٢٧٣	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢٠	%٧٧.٩	١٢٩	١٢٣	٠	٠	٧٠
٠٠٥/٠١	عيبوت ١	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٠	٣٦٨	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٠٩	%٧٠.٤	٢٧٢	٣٦٠	٠	٠	١٩٧
٠٠٦/٠١	عيبوت ٢	كهرباء	٢٠٠٦	٥٤٠	٣٨٤	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٩٠	%٥٠.٥	٣٩٤	٣٧١	٠	٠	٢٠٠
٠٠٧/٠١	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	٧١٥	٥٧٣	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٨٠	%٦٨.٥	٢٩٦	٢٨٥	٠	٠	١١٦
٠٠٨/٠١	بربزوم	كهرباء	٢٠٠٠	٨٨٨	٧١٠	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢٧٠	%٦٢.٠	١,٠٧٣	١,٠٦٠	٠	٠	٣٨٩
٠١٠/٠١	ضلكوت أ	كهرباء	١٩٩٢	١,٤٨٠	١,١٨٤	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٨٨٠	%٢٥.٧	٢,٣٢٣	٢,٣١٨	٠	٠	٧٤١
٠١١/٠١	ضلكوت ب	كهرباء	١٩٩٧	٣,١٢٨	٢,٥٠٣	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١,٦٣٠	%٣٤.٩	٥,٤٦٧	٥,٤٤٥	٠	٠	١,٧٨٤
٠١٢/٠١	ذهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٨٧٩	٧٠٣	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٤٦٠	%٣٤.٦	١,٣٥٢	١,٣٤٣	٠	٠	٤٦٢
٠١٤/٠١	فتخيت	كهرباء	٢٠٠٢	٤٢٦	٣٤١	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١١٥	%٦٦.٣	٢٥٠	٣٤٣	٠	٠	١٢٧
٠١٥/٠١	حاسك	كهرباء	١٩٩٢	١,١٩٦	٩٥٧	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٧٩٠	%١٧.٥	٣,٣٧٢	٣,٣٥٣	٠	٠	١,٠٤٤
٠١٦/٠١	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	٧٧٥	٦٢٠	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٣٣٥	%٤٦.٠	١,٠٦٩	١,٠٥١	٠	٠	٤٤٤
٠١٧/٠١	حورات	كهرباء	٢٠٠٢	٤٦٨	٣٧٤	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٧٣	%٥٣.٧	٤٣٨	٤٢٠	٠	٠	٢١٩
٠١٩/٠١	محويس	كهرباء	٢٠٠٢	٣٧٢	٢٩٨	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١١٩	%٦٠.١	٣١٦	٣٠٧	٠	٠	١٤٥
٠٢٠/٠١	مقشن	كهرباء	٢٠٠١	١,٢٩٠	١,٠٣٣	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٤٠٠	%٦١.٣	١,٤١١	١,٣٦٩	٠	٠	٤٦٣
٠٢١/٠١	المزيونه	كهرباء	٢٠٠٠	٢,٤٠٨	١,٩٣٦	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١,٧٣٠	%١٠.٧	٧,٣٢٩	٧,٢٧١	٠	٠	٢,٢٧٧
٠٢٣/٠١	ميتان	كهرباء	٢٠٠١	٨٨٧	٦٧٦	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٥٣٠	%٢١.٦	١,٩٢٣	١,٣٠٩	٠	٠	٧١٨
٠٢٤/٠١	مطورح	كهرباء	٢٠٠٦	٤٤٠	٣٥٣	٢	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٦١	%٥٤.٣	٤٤٧	٤٣٦	٠	٠	٣٠٥
٠٢٥/٠١	مضي	كهرباء	١٩٩٣	١,٠٨٤	٨٦٧	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٥٥٧	%٣٥.٨	١,٦٩٥	١,٦٧٧	٠	٠	٨٢٣
٠٢٦/٠١	ربكوت	كهرباء	٢٠٠٠	٧٣٠	٥٧٦	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢٥٠	%٥٦.٦	٧٣٨	٧٢٥	٠	٠	٢٥٥
٠٢٧/٠١	ريسوت أ	كهرباء	١٩٨٣	٣٦,٠٠٠	٣٠,٠٠٠	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئويه			١,٢١٠	١,١٠١	٠	٠	٣٣٩
٠٢٨/٠١	ريسوت ب	كهرباء	١٩٨٨	٥٣,٠٠٠	٤٥,٠٠٠	٨		٠	٥٠ درجة مئويه			١,٠٩١	١,٠٠١	٠	٠	٣١١
٠٣٣/٠١	سيح الخيرات	كهرباء	٢٠٠٦	٨,٠٠٠	٦,٤٠٠	٨	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٤,٥٨٠	%٢٨.٤	٢٣,٤٥٨	٢٣,٤٣٣	٠	٠	٦,٠٠٢
٠٣٥/٠١	شهاب أصعيب	كهرباء	٢٠٠٠	٣,٥٦٩	٢,٤١٤	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٢,٢٦٠	%٦.٤	٨,٦٥٩	٨,٥٦٦	٠	٠	٢,٦٨٣
٠٣٧/٠١	شربتات	كهرباء	١٩٩٨	٣,٧٢٨	٢,١٨٣	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	٦٢٠	%٧١.٦	٢,٨٥٧	٢,٨٣٦	٠	٠	٩٨١
٠٣٨/٠١	شصر	كهرباء	٢٠٠٠	٤٢٦	٣٤١	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئويه			٠	٠	٠	٠	٠
٠٤٠/٠١	توسنات	كهرباء	٢٠٠١	٨٥٠	٦٨٠	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئويه	١٧٥	%٧٤.٣	٨١٦	٧٩٧	٠	٠	٣٣٩

جدول ١٢
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٨

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج واستهلاك الوقود أقصى طلب ك.و	الفارق بين اقصى طلب ك.و و المعدله ك.و	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـــة مســـندم																
٠٠٦/٠٣	كمزار	مزدوج	١٩٨٤	٩٣٦	٨٠٠	٢	٢٥٠	٢	٥٠ درجه مئوية	٨٤٠	%٥٠.٠-	٨٥١	٤٤٢	٤٥	٤٣	٣١٥
٠٠١/٠٣	الروضه	كهرباء	١٩٩٦	٢٧٥	٢٢٠	٣	٠		٥٠ درجه مئوية	١٣٥	%٣٨.٦	٢٨٣	٢٤٣	٠	٠	١٨٤
٠٠٢/٠٣	دبا	كهرباء	١٩٧٨	١٧,٧٠٢	١٤,١٦١	٨	٠		٥٠ درجه مئوية	١١,٢٠٠	%٢٠.٩	٥٣,٠٥٣	٤٩,٢٤١	٠	٠	١٤,٩٠٢
٠٠٤/٠٣	حجر بني حميد	كهرباء	١٩٩٤	١٠٠	٨٠	٢	٠		٥٠ درجه مئوية	٥٥	%٣١.٣	٢٠٨	١٥٩	٠	٠	١١٩
٠٠٥/٠٣	خصب	كهرباء	١٩٨٢	٣٣,٥٠٠	٢٩,٠٠٠	٩	٠		٥٠ درجه مئوية	٣٠,٠٠٠	%٣.٤-	١٣٥,٥٧٤	١٢٦,٧٨٠	٠	٠	٣٦,٢٢١
٠٠٧/٠٣	مدحا	كهرباء	١٩٨٢	٧,٥١٦	٦,١٠٠	٧	٠		٥٠ درجه مئوية	٣,٤٢٠	%٤٣.٩	١٥,١٥١	١٤,٤٧٢	٠	٠	٤,٢٤٨
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم				**٦٠,٠٢٩**	**٥٠,٣٦١**	**٣١**	**٢٥٠**	**٢**				**٢٠٥,٢١٩**	**١٩١,٥٢٧**	**٤٥**	**٤٣**	**٥٦,٠٩٩**
الاجمالي لعدد ٥٤ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				**٢٥٦,٠١٥**	**٢٩٢,٣٢٣**	**٢٥٢**	**٢,٤٨٦**	**١٢**				**٢٥١,٥٦٦**	**٢٢٧,٩٤١**	**٧٤٢**	**٧٢٣**	**١٠٢,٨٢٧**

جدول ١٢
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٨

	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات
ملخص حسب المناطق ٢٠٠٨					
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره	٦٣٧	٥٠٩	٦	٠	٠
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في المطقة الشرقية	١٤٢,٧٧١	١١٦,٥٥٥	٥٠	١,٩٠٠	٥
الاجمالي لعدد ١٤ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى	٢٨,٩٦٥	٢٣,٧٢٢	٥٩	٢٠٠	٣
الاجمالي لعدد ٢٧ شبكة ريفية في ظفار	١٢٢,٦١٣	١٠٢,١٦٦	١٠٦	١٣٦	٢
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم	٦٠,٠٢٩	٥٠,٣٦١	٣١	٢٥٠	٢
الاجمالي لعدد ٥٤ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية	**٢٥٦,٠١٥**	**٢٩٢,٣٢٣**	**٢٥٢**	**٢,٤٨٦**	**١٢**

	الانتاج و استهلاك الوقود اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
ملخص حسب المناطق ٢٠٠٨					
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره	٥١٦	٤٧٦	٠	٠	٢١٠
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في المطقة الشرقية	٣٢,٥٧٣	٢٥,٤٦٠	٦١٨	٦١٣	٨,٩٣٠
الاجمالي لعدد ١٤ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى	٤٣,٣٧٣	٤١,٦٥٥	٥٧	٥٥	١٥,٨٥٣
الاجمالي لعدد ٢٧ شبكة ريفية في ظفار	٦٩,٨٨٦	٦٨,٨١٣	٢٢	٢٢	٢١m745
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم	٢٠٥,٢١٩	١٩١,٥٢٧	٤٥	٢٥٩	٣١,٧٤٥
الاجمالي لعدد ٥٤ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية	**٢٥١,٥٦٦**	**٢٢٧,٩٤١**	**٧٤٣**	**٧٣٣**	**١٠٢,٨٢٧**

الملحق (د): حسابات الدعم المالي للكهرباء

جدول (د١): حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسة المرتبطة (٢٠٠٨ فعلي)

أقصى عائد مسموح به – ريال عماني	٢٠٠٨ فعلي				٢٠٠٧ فعلي	
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تكاليف شراء الطاقة PC	٧٣،٢٦١،٨١٥	٣٦،٣٤٦،٤١٦	٤٩،٠٧٤،٥١٥	١٥٨،٦٨٢،٧٤٧	١٣٢،٥١٤،٦٢٨	٢٠٪
رسوم التوصيل واستخدام شبكة النقل C&U of S	١٣،٦٤٢،٤٧٠	٧،١٢١،٧٨٩	١١،٤٢٦،٨٠٧	٣٢،١٩١،٠٦٦	٢٦،٨١٠،٤٤٣	٢٠٪
أقصى عائد مسموح به للشبكة وخدمات المشتركين MANCSR	٢٣،٧٣٣،٩٦٠	١٩،٤٣٨،٤٢٢	٢٧،٤٢٣،١٩٤	٧٠،٥٩٥،٥٧٦	٦٥،٣٥٣،١٠٠	٨٪
رسوم الرخصة LF	١٥٨،١٩٧	١٥٨،١٩٧	١٥٨،١٩٧	٤٧٤،٥٩٠	٣٩٩،٨٦٤	١٩٪
معامل التصحيح K	١٢،١٨٤،٠٥٥	٦،٣٣١،٧٥٥	٥٢٥،٩٩٢	١٩،٠٤١،٨٠٣	١٠،٤٧١،٣٧١	٨٢٪
أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٨ MAR	٩٨،٦١٢،٣٨٦	٥٦،٧٣٣،٠٦٨	٨٧،٥٥٦،٧٢١	٢٤٢،٩٠٢،١٧٥	٢١٤،٦٠٦،٦٦٤	١٣٪

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم – ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	١٠،٠٦٩،٢٣٧	١٨،١٣٩،٥٠٨	٤٣،٤٧٢،٤٠٩	٧١،٦٨١،١٥٤	٧٩،٤٠٠،٠٠٠	– ١٠٪
العائد المحصل من المشتركين	٩٤،٥٨٨،٣٦١	٣٩،٦٥٧،٣٣١	٤٥،٥٩١،٤٠٠	١٧٩،٨٣٧،٠٩٢	١٥٣،٨٨٩،٥٧٠	١٧٪
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠٠٨	١٠٤،٦٥٧،٥٩٨	٥٧،٧٩٦،٨٣٩	٨٩،٠٦٣،٨٠٩	٢٥١،٥١٨،٢٤٦	٢٣٣،٢٨٩،٥٧٠	٨٪
الدعم الفعلي المطلوب	٤،٠٢٤،٠٢٦	١٧،٠٧٥،٧٣٨	٤١،٩٦٥،٣٢٠	٦٣،٠٦٥،٠٨٣		

التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠٠٨ بيسة/ك.و.س	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	١٨	٢١	٢٧	٢١	٢٢	– ٢٪
الدعم	٢	٧	١٣	٦	٦	– ١٠٪
العائد المحصل	١٧	١٥	١٤	١٦	١٦	١٪

المصدر: عائدات الشركات، تقديرات الهيئة

جدول (د٢): حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسة المرتبطة (٢٠٠٩ تقديري)

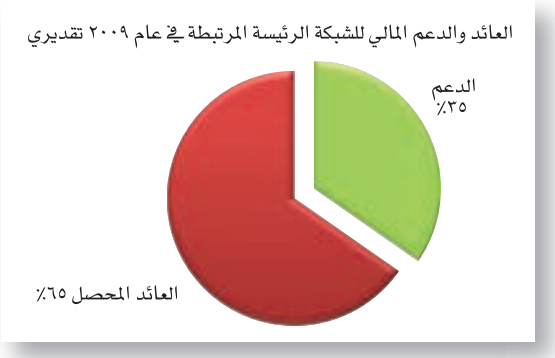
أقصى عائد مسموح به – ريال عماني	٢٠٠٩ فعلي				٢٠٠٨ فعلي	
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
PC تكاليف شراء الطاقة	٨٣،١٢١،٧٤٣	٤٦،٨٨٦،٤١١	٥٢،٦٥١،٣٣١	١٨٢،٦٥٩،٤٨٥	١٥٨،٦٨٢،٧٤٧	٪١٥
C رسوم التوصيل	١،٤٣١،٠٦٣	٨٨٢،٧٠٤	١،٠٧٥،٨٣٢	٣،٣٨٩،٥٩٩	٣٢،١٩١،٠٦٦	٪٢٩
UofS رسوم استخدام شبكة النقل	١٦،٨٢٠،٠٠٠	٨،٦٨٠،٠٠٠	١٢،٧٤٠،٠٠٠	٣٨،٢٤٠،٠٠٠		
نشاط التوزيع	٢٦،٦٢٦،٩٣٣	٢٢،٦٥٣،٨١٩	٣١،١٣٧،٦٠١	٨٠،٤١٨،٣٥٤	٧٠،٥٩٥،٥٧٦	٪٣٣
نشاط التزويد	٥،٣٢١،٦١١	٣،٢٤٨،٨١٠	٥،٢٣١،٥٣٧	١٣،٨٠١،٩٥٨		
LF رسوم الرخصة	٢٦٠،٦٨٢	٢٦٠،٦٨٢	٢٦٠،٦٨٢	٧٨٢،٠٤٦	٤٧٤،٥٩٠	٪٦٥
K معامل التصحيح	٦،١٦١،٦٤٢	١،٠٨٤،٢٥٩	١،٥٣٦،١١٧	٨،٧٨٢،٠١٨	١٩،٠٤١،٨٠٣	٪٥٤-
MAR أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٩	١٢٧،٤٢٠،٣٩٠	٨١،٥٢٨،١٦٨	١٠١،٥٦٠،٨٦٦	٣١٠،٥٠٩،٤٢٣	٢٤٢،٩٠٢،١٧٥	٪٢٨

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم – ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٢٥،٤٠١،٦٦٥	٣١،١٩٩،٢٤٨	٥٠،٨٩١،٠٥٤	١٠٧،٤٩١،٩٦٦	٧١،٦٨١،١٥٤	٪٥٠
العائد المحصل من المشتركين	١٠٢،٠١٨،٧٢٦	٥٠،٣٢٨،٩٢٠	٥٠،٦٦٩،٨١٢	٢٠٣،٠١٧،٤٥٧	١٧٩،٨٣٧،٠٩٢	٪١٣
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠٠٩	١٢٧،٤٢٠،٣٩٠	٨١،٥٢٨،١٦٨	١٠١،٥٦٠،٨٦٦	٣١٠،٥٠٩،٤٢٣	٢٥١،٥١٨،٢٤٦	٪٢٣

التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠٠٨

بيسة/ك.و.س	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٢	٢٥	٢٨	٢٥	٢١	٪١٤
الدعم	٤	١٠	١٤	٩	٦	٪٣٤
العائد المحصل	١٨	١٦	١٤	١٦	١٦	٪١

المصدر: عائدات الشركات، تقديرات الهيئة

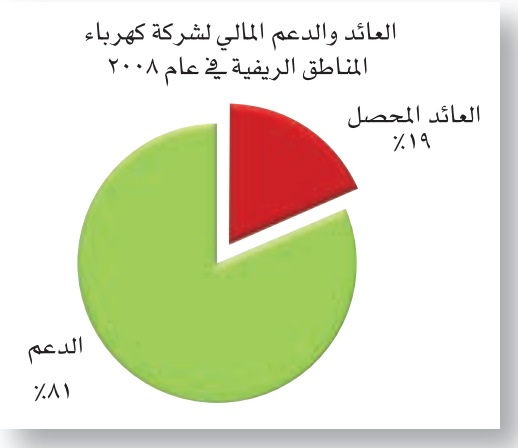


جدول (د٣): حسابات الدعم المالي بشركة كهرباء المناطق الريفية (٢٠٠٨ فعلي)

بند	ريال عماني
إجمالي التكاليف المباشرة	٢٠،٢٥٢،٤٣٣
إجمالي التكاليف الإدارية والتكاليف الأخرى	٤،٥٤٥،٨٣٨
إجمالي التكاليف التشغيلية	٢٤،٧٩٨،٢٧١
التوليد	
صافي القيمة الدفترية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	١٠،٦٣٥،٨٧٣
صافي القيمة الدفترية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	١٠،٩٠٣،٣٧١
عائدات بنسبة ٨,٠٠٪	٨٦١،٥٧٠
التوزيع	
صافي القيمة الدفترية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	٢٠،١٢٤،٨٢٠
صافي القيمة الدفترية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	٢٢،٨٠٢،١٧٥
عائدات بنسبة ٧,٥٥٪	١،٦٢٠،٤٩٤
التزويد	
صافي القيمة الدفترية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٧	٣٧،٣٩٠
صافي القيمة الدفترية بتاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	٤٥،٣٦١
عائدات بنسبة ٧,٥٥٪	٣،١٢٤
إجمالي العائدات	٢،٤٨٥،١٨٨
إستهلاك	١،٨٤٠،٨٠٩
إجمالي التكلفة الاقتصادية	٢٩،١٢٤،٢٦٧
العائد المحصل من المشتركين	٤،٥٧١،٩٢٩
عائدات أخرى	٨١٦،٨٩٧
العائد غير شامل للدعم	٥،٣٨٨،٨٢٦
الدعم الفعلي لعام ٢٠٠٨ [١]	٢٣،٧٣٥،٤٤١
الدعم المقدم في عام ٢٠٠٨ [٢]	١٩،٩٣٧،٠٧٧
ناقص معامل التصحيح لعام ٢٠٠٧ [٢]	٤٦٢،٧١١
الدعم الاضافي (يتم تقديمه لعام ٢٠٠٨)	٤،٢٦١،٠٧٥

١ تقديرات الهيئة

٢ رسالة الهيئة الى وزارة المالية بتاريخ ١ يوليو ٢٠٠٨



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

الملحق (هـ): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٠٩

برنامج الاعمال المستقبلية ٢٠٠٩

المدير التنفيذي	مسوؤل المشروع
٠١-يوليو-٠٩	تاريخ اليوم
٠١-يناير-٠٩	تاريخ البدء
٣١-ديسمبر-٠٩	تاريخ الانتهاء

المفتاح

- الاعمال االمخططة
- الاعمال المنجزة

| | | |