التقرير السنوي
٢٠٠٩

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

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

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

ص.ب: ٩٥٤، الرمز البريدي ١٣٣ ، الخوير، سلطنة عُمان
هاتف: ٢٤٦٠٩٧٠٠ ٩٦٨+ فاكس: ٢٤٦٠٩٧٠١ ٩٦٨+
enquiries@aer-oman.org

DIGI GRAPH
dggraph@gmail.com

جلالة السلطان
قابوس بن سعيد المعظم

أعضاء ومديرو هيئة تنظيم الكهرباء- عمان والعاملون بها يرفعون إلى المقام السامي لمولانا حضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم حفظه الله ورعاه أسمى آيات التهاني بمناسبة العيد الأربعين للنهضة المباركة متمنين لجلالتة دوام الصحة والعافية والعمر المديد.

وللشعب العماني دوام التقدم والإزدهار في ظل قيادته الحكيمه.

المحتويات

كلمة رئيس الهيئة ٨

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ١٠

حسابات المشتركين ١٠
تزويد الكهرباء ١٠
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به ١٣
استهلاك الغاز ١٤
الإنتاج والتزويد حسب المناطق ١٥
فاقد النظام ١٧
ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء صلالة ١٩
السعة الجديدة في عام ٢٠٠٩ ٢٠
ملكية قطاع الكهرباء والمياه ٢٠
المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي ٢٠
التوظيف والتعمين ٢٢
المواضيع المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٩ ٢٥
التركيز التنظيمي (١): مسح موسع للتوظيف المباشر ٣١
التركيز التنظيمي (٢): حسبة الحصص السوقية ٣٥

المادة (٢٩) – رفع التقارير ٤١

المزيد من تحرير السوق ٤١
الدعم المالي للكهرباء ٤٣
تعرفة الكهرباء ٤٥

التنظيم ٤٦

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان ٤٦
دائرة شؤون المشتركين ٤٨
دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية ٥٠
الدائرة الفنية ٥٢
دائرة الترخيص والشؤون القانونية ٥٤

الملاحق ٥٦

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة ٥٦–٧٦
الملحق (ب): الكيانات المرخص لها ٧٧–٧٩
الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٨٠–٩٨
الملحق (د): حسابات الدعم المالي للكهرباء ٩٩–١٠٢
الملحق (هـ): ندوتي الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة ١٠٣
الملحق (و):التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه : ٢٠٠٩ ١٠٤
الملحق (ز):احتساب الحصة السوقية لشركة سويز: ٢٠١٣ ١٠٥

الشكل (١):	حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٠
الشكل (٢):	تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١١
الشكل (٣):	تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٢
الشكل (٤):	ميجاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٣
الشكل (٥)	إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٤
الشكل (٦):	إستهلاك الغاز بالمنشآت الإنتاجية الرئيسية – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٥
الشكل (٧):	النشاط حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والميجاواط/ساعة لكل حساب) – ٢٠٠٩	١٦
الشكل (٨):	الفاقد (الفني وغير الفني) للشبكة الرئيسية المرتبطة من ١٩٩٧ إلى ٢٠٠٩، وسقف الفاقد لعام ٢٠١١	١٧
الشكل (٩):	التغيير في مشتريات الشبكة الرئيسية المرتبطة ومعدل التزويد والفاقد قبل وبعد إعادة الهيكلة	١٨
الشكل (١٠):	ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٩
الشكل (١١):	ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	١٩
الشكل (١٢):	ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٩	٢٠
الشكل (١٣):	الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠٠٩	٢١
الشكل (١٤):	إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والوظيفة – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩	٢٢
الشكل (١٥):	التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٩	٢٣
الشكل (١٦):	التوظيف والتعمين حسب النشاط – ٢٠٠٩	٢٤
الشكل (١٧):	توظيف الموظفات حسب المهام الوظيفية والجنسية	٣١
الشكل (١٨):	معدلات حركة الموظفين حسب المهام الوظيفية والأنشطة الخاضعة للتنظيم	٣٢
الشكل (١٩):	معدلات حركة الموظفين الخريجين وغير الخريجين	٣٢
الشكل (٢٠):	مدة التوظيف لتاركي العمل	٣٣
الشكل (٢١):	الإنفاق على تدريب الموظفين	٣٤
الشكل (٢٢):	سوق سعة التوليد لشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠٠٩ –٢٠١٥م	٣٧
الشكل (٢٣):	مثال لحساب–الحصة السوقية للمستثمر في مشروع صحار للمياه والطاقة المستقل في عام ٢٠١٣ (٥٩٠ ميجاواط)	٣٨
الشكل (٢٤):	مثال لحساب– الحصة السوقية لشركة سويز في عام ٢٠١٣م	٣٨
الشكل (٢٥):	المزيد من التحرير للسوق	٤٠
الشكل (٢٦):	الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٠٩ حسب الشركات	٤١
الشكل (٢٧):	توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٠	٤٢
الشكل (٢٨):	الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٩ وتوقعات ٢٠١٠	٤٣
الشكل (٢٩):	الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٩ وتوقعات الدعم المالي للشركة لعام ٢٠١٠	٤٤
الشكل (٣٠):	مقارنة الدعم المالي حسب الشركات لعام ٢٠٠٩	٤٤
الشكل (٣١):	التعرفة المعتمدة	٤٥
الشكل (٣٢):	اجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٩	٤٦
الشكل (٣٣):	رسوم الرخص من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٠	٤٧
الشكل (٣٤):	أنواع شكاوي المشتركين في عام ٢٠٠٩	٤٩
الشكل (٣٥):	تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٠	٥٠
الشكل (٣٦):	تعرفات تزويد المياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٠	٥١
الشكل (٣٧):	اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠٠٩	٥٣
الشكل (٣٨):	اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠٠٩	٥٣

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 شهد قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في السلطنة تطوراً جوهرياً منذ تطبيق هيكل السوق الجديد في الأول من مايو عام ٢٠٠٥ . وأنه لمن المناسب ونحن نقدم التقرير السنوي للهيئة لعام ٢٠٠٩ أن نلقي الضوء على بعض الانجازات والتطور الذي حدث خلال الخمس سنوات الماضية:-

١. لقد زادت حسابات المشتركين المسجلة منذ الأول من مايو ٢٠٠٥ بما يفوق ١٠٠٠٠٠ لتصل إلى ٦٣٠٧٦٧ في عام ٢٠٠٩م .

٢. خلال نفس الفترة إرتفع التزويد بالكهرباء للمشتركين بما يفوق ٥٠٪ أو ٥ تيراواط/ ساعة إلى ١٤،٥ تيراواط/ ساعة في عام ٢٠٠٩م ولتوضيح ذلك فإن ٥ تيراواط/ ساعة تفوق الكهرباء التى تم التزويد بها في عام ٢٠٠٥ م من شركة مسقط لتوزيع الكهرباء .

٣. خلال الفترة من عام ٢٠٠٥م إلى عام ٢٠٠٩م إرتفع متوسط استهلاك الكهرباء لكل مشترك بمقدار ٢٨٪ أو ٥٠٠٠ كيلو واط/ ساعة. إن معدل النمو السنوي لكثافة الكهرباء أعلى من معدل النمو في توصيلات المشتركين . لا تعتبر الهيئة الزيادات في كثافة الكهرباء بهذا الحجم يمكن ان تستمر على هذا المنوال وتعتقد بأنه هنالك حاجة إلى عمل المزيد لتعزيز كفاءة الطاقة .

٤. لقد زادت السعة الإنتاجية للكهرباء والمياه المرتبطة من الشبكة الرئيسية بمقدار ١٠٥٥ ميجاواط (٤٢٪) و ٢٥٤٦٢٢متر مكعبا يوميا (٩٢٪) على التوالي منذ الأول من مايو عام ٢٠٠٥م وذلك بعد تدشين مشروع صحار المستقل للمياه والطاقة (٥٩٠ميجاواط و ١٣٤٦٢٢ متر مكعب يوميا) في ابريل ٢٠٠٧م ومشروع أس.أم.أن بركاء المستقل للمياه والطاقة (٦٨٠ ميجاواط و١٢٠٠٠٠ متر مكعب يوميا) في نوفمبر ٢٠٠٩م .

٥. لقد ارتفع إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة بمقدار ٣٥٪ من ٤٧٩٦ إلي ٦٤٩٤ . كما زاد التوظيف المباشر لشركات القطاع بمقدار ٨٢٪ (من ١٠٨٠ في عام ٢٠٠٥م إلي ١٩٦٥ في عام ٢٠٠٩) وقد شكل المواطنون العمانيون ٧٤٪ من الزيادة المذكورة.

٦. هنالك مؤشرات لتحسن الكفاءة فلقد أنخفض الفاقد من الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٥٪ في عام ٢٠٠٤م إلى ما يزيد بقليل على ١٩٪ في عام ٢٠٠٩م ، كما انخفضت كمية الغاز المطلوبة لتوليد ١ ميجاواط /ساعة من المنشآت الإنتاجية الموصولة بالشبكة الرئيسية المرتبطة من ٣٧٨ متر مكعب قياسي في عام ٢٠٠٥م إلى ٣٢٩ متر مكعب قياسي في عام ٢٠٠٩م ، وإرتفع متوسط عدد الكيلو واط /ساعة التي يتم توليدها باستخدام لتر واحد من وقود الديزل بواسطة شركة كهرباء المناطق الريفية عن ما يزيد بقليل عن ٣،٣٦ كيلو واط /ساعة في عام ٢٠٠٥م إلى ٣،٤٨كيلو واط /ساعة في عام ٢٠٠٩ ، زيادة تعادل ٣،٦٪.

٧. لقد تلقى قطاع الكهرباء من ١ مايو ٢٠٠٥ حوالي ٥٨٠ مليون ريال عماني كدعم مالي مباشر: ٤٢٥ مليون دعم مالي للشبكة الرئيسية المرتبطة، و ١٠٣ مليون ريال عماني لشركة كهرباء المناطق الريفية و٥٤مليون ريال عماني لنظام كهرباء صلالة. بينما إرتفع حجم الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة على أساس الدعم المالي لكل كيلوواط/ساعة (٩،١ بيسة لكل كيلوواط /ساعة) غير أن ذلك أقل من الدعم المالي في عام ٢٠٠٦ (٩،٤بيسة لكل كيلوواط/ ساعة). هناك ضغوطا متزايدة على الدعم المطلوب بناء على الطلب المتزايد للنمو والاستثمار المطلوب لتنفيذ السياسات المتعلقة باستخدام الكابلات الأرضية ومعايير التخطيط لأمن الشبكة.

٨. تلقت شبكات نقل وتوزيع الكهرباء مبلغ ٤٤٥ مليون ريال عماني كإستثمارات رأسمالية وذلك خلال الفترة من ٢٠٠٥م الى ٢٠٠٩م وقد تم تمويل هذه الإستثمارات بواسطة الحكومة. أما الإستثمار في المنشآت الإنتاجية الجديدة فيتم تمويلها بواسطة القطاع الخاص ومنذ ٢٠٠٥م تم تمويل مشروع صحار المستقل للمياه والطاقة ومشروع أس.أم.أن بركاء المستقل للمياه والطاقة من إستثمارات القطاع الخاص. سوف يوفر الإستثمار بواسطة القطاع الخاص مزيداً من السعة من مشروع صلالة المستقل للمياه والطاقة عندما يبدأ التشغيل في عام ٢٠١١م وهنالك أيضا مشروعان مستقلان للطاقة في صحار (٧٥٠ مجاواط) وبركاء (٧٥٠ ميجاواط) وسوف يبدأ التشغيل للطاقة المبكرة في عام ٢٠١٢م.

٩. يعتبر برنامج تخصيص الكهرباء في سلطنة عمان من أنجح البرامج في المنطقة فبالإضافة الى التمويل الكامل للمنشآت الإنتاجية الجديدة فإن سياسات التخصيص المتبعة تسمح للمواطنين العمانيين بالحصول على حصة من فوائد التخصيص من خلال شراء الأسهم التى تطرح للجمهور في سوق مسقط للأوراق المالية. لقد حصل المواطنون على أسهم في شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.ع (في مايو ٢٠٠٥م) وشركة صحار للطاقة ش.م.ع.م (في يوليو ٢٠٠٨م). المزيد من طرح الأسهم للجمهور متوقع من مشروع أس.أم.أن بركاء المستقل للمياه والطاقة وشركة الرسيل للطاقة. لقد إستفادت الحكومة أيضاً من التخصيص وذلك من خلال تخصيص منشأة الرسيل الإنتاجية في ديسمبر ٢٠٠٦م. (تفاصيل أنشطة قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٩موضحة في هذا التقرير)

في الوقت الذي يتم فيه طباعة هذا التقرير تكون السلطنة قد تأثرت للأنواء المناخية الطارئة التى حدثت للمرة الثانية خلال الثلاث سنوات الماضية (بعد الأنواء المناخية الطارئة الأولى في عام ٢٠٠٧م) لقد ضربت الأنواء المناخية الطارئة الساحل الشرقي للسلطنة في أول يونيو وأحدثت خسائر كبيرة في الممتلكات وبعض الخسائر في الأرواح في محافظة مسقط والشرقية. ولا يسع الهيئة إلا أن تتقدم بأحر التعازي لأسر الذين فقدوا أرواحهم والمواساة لكل الذين تضرروا من جراء الأنواء المناخية الطارئه وتود الهيئة أن تعبر عن تقديرها للطريقة التى عملت بها شركات القطاع لإستعادة التيار الكهربائى في ظروف صعبة للغاية. سوف يتم تقييم شامل للأضرار التى أحدثتها الأنواء المناخية وسوف يرد تفصيل ذلك في تقرير السنوي للهيئة للعام ٢٠١٠م.

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

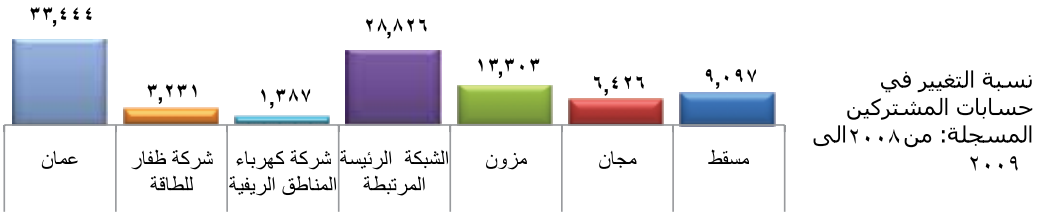
د. صالح بن محمد العلوي
رئيس الهيئة

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

حسابات المشتركين

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء المسجلة من ٥٩٧٣٢٣ في عام ٢٠٠٨ إلى ٦٣٠٧٦٧ في عام ٢٠٠٩ ويمثل ذلك زيادة بنسبة ٥,٦٪ (بعد زيادة بنسبة ٤,٧٪ في عام ٢٠٠٨). زادت حسابات المشتركين بالشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ٥,٥٪ في عام ٢٠٠٩ (٤,٧٪ في عام ٢٠٠٨)، وزادت حسابات مشتركي شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ٧,٤٪ (٦,٢٪ في عام ٢٠٠٨) وحسابات نظام كهرباء صلالة بنسبة ٦,٢٪ (٣,٩٪ في عام ٢٠٠٨). يوضح الشكل (١) والجدول (١) من الملحق (ج) مزيداً من التفاصيل.

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة حسب الشركات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
حسابات ٢٠٠٨	١٨٤,٠٧٣	١٢٤,٥٧٢	٢١٨,٠٦٩	٥٢٦,٧١٤	١٨,٨٥١	٥١,٧٥٨	٥٩٧,٣٢٣
حسابات ٢٠٠٩	١٩٣,١٧٠	١٣٠,٩٩٨	٢٣١,٣٧٢	٥٥٥,٥٤٠	٢٠,٢٣٨	٥٤,٩٨٩	٦٣٠,٧٦٧
صافي التغيير في الحسابات	٩,٠٩٧	٦,٤٢٦	١٣,٣٠٣	٢٨,٨٢٦	١,٣٨٧	٣,٢٣١	٣٣,٤٤٤
نسبة التغيير في الحسابات	٤,٩٪	٥,٢٪	٦,١٪	٥,٥٪	٧,٤٪	٦,٢٪	٥,٦٪

المصدر: بيانات الشركات

مثلت الشبكة الرئيسة المرتبطة ٨٦٪ من الزيادة في إجمالي الحسابات. (٨٩٪ في عام ٢٠٠٨)، وشركة كهرباء المناطق الريفية ٤٪ (بدون تغيير من عام ٢٠٠٨) وشركة ظفار للطاقة ١٠٪ (٧٪ في عام ٢٠٠٨). ومثلت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون ما نسبته ٣٢٪ و ٢٢٪ و ٤٦٪ على التوالي من الزيادة في حسابات الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٩.

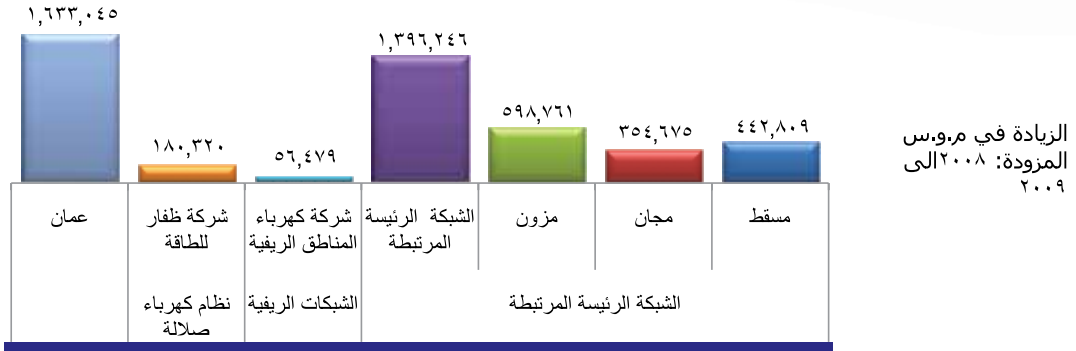
ساهمت حسابات القطاع السكني بنسبة ٧٨٪ من الزيادة البالغ قدرها ٣٣٤٤٤ في إجمالي الحسابات ومثّل القطاع التجاري نسبة ١٦٪ من الزيادة، بينما ساهم المشتركون بالقطاع الحكومي ما نسبته ٤٪ فقط من الحسابات الجديدة.

التزويد بالكهرباء

بلغ تزويد المشتركين بالكهرباء في عام ٢٠٠٩ ١٤,٥ تيراواط/ساعة أي زيادة بنسبة ١٢,٧٪ على نسبة ١٢,٩٪ تيراواط/ساعة المزودة في عام ٢٠٠٨.

زاد التزويد من الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٢,٣٪ في عام ٢٠٠٩ مما يعكس نمواً في التزويد من قبل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون (٨,٢٪، ١٣,٤٪ و ١٨,٥٪ على التوالي. زاد التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٨,١٪ في عام ٢٠٠٩ بينما زاد التزويد من نظام كهرباء صلالة بنسبة ١٤,٨٪. يوضح الشكل (٢) والجدول (٢) من الملحق (ج) مزيد من التفاصيل.

الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
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
م.و.س في ٢٠٠٩	٥,٨٦٦,٠٨٧	٣,٠٠٤,٨٦٤	٣,٨٤٢,٦٦٨	١٢,٧١٣,٦١٩	٣٦٨,٠٢١	١,٤٠١,٥١٠	١٤,٤٨٣,١٥٠
صافي التغيير في م.و.س	٤٤٢,٨٠٩	٣٥٤,٦٧٥	٥٩٨,٧٦١	١,٣٩٦,٢٤٦	٥٦,٤٧٩	١٨٠,٣٢٠	١,٦٣٣,٠٤٥
نسبة التغيير في م.و.س	٪٨,٢	٪١٣,٤	٪١٨,٥	٪١٢,٣	٪١٨,١	٪١٤,٨	٪١٢,٧

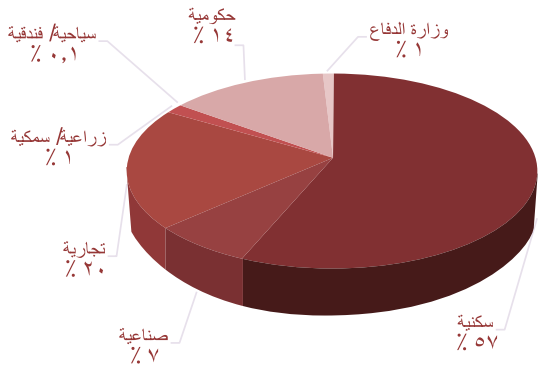
المصدر: بيانات الشركات

يوضح الشكل (٣) تزويد الكهرباء حسب فئة التعرفة لكل من قطاعات السوق الثلاثة في عامي ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩. شكّل المشتركون من القطاع السكني ٥٤ر٧٪ من إجمالي التزويد لعام ٢٠٠٩: ٥٧٪ نسبة التزويد من الشبكة الرئيسة المرتبطة، ٥٢٪ من شركة كهرباء المناطق الريفية و ٤٠٪ نسبة التزويد من نظام كهرباء صلالة.

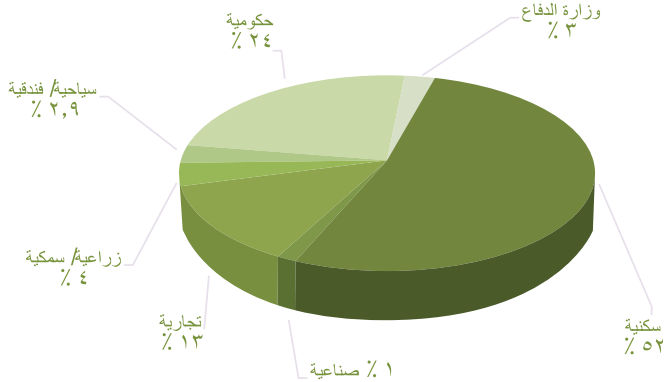
شكّل المشتركون من القطاع التجاري نسبة ١٩,٨٪ والقطاع الصناعي ٨,١٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠٠٩. مثّل التزويد إلى حسابات القطاع العام (منشآت الحكومة ووزارة الدفاع) ١٥,٩٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠٠٩ مستمرا في الاتجاه التنازلي الملاحظ في التقارير السابقة (١٩,١٪ في عام ٢٠٠٦ و ١٧,٣٪ في عام ٢٠٠٧ و ١٦,٤٪ في عام ٢٠٠٨).

الشكل (٣): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات -٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

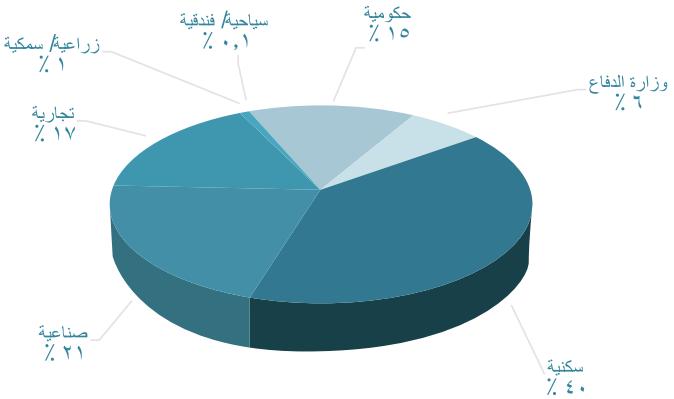
شرائح التعرفة	الشبكة الرئيسة المرتبطة			الشبكات الريفية			نظام كهرباء صلالة		
	٢٠٠٨ م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٩ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠٠٨ م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٩ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير	٢٠٠٨ م.و.س تم التزويد بها	٢٠٠٩ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغيير
سكنية	٦,٣٨٦,٩٠٤	٧,١٦٨,٠٧٢	٪١٢	١٦٥,٤٠٠	١٩٢,٢٢٦	٪١٦	٤٧٧,٢٧٥	٥٥٨,٠٧٤	٪١٧
صناعية	٧٣٣,٩٧٠	٨٧٨,٧٠١	٪٢٠	٣,٣٠٦	٤,٩٩٤	٪٥١	٢٤٦,١٥٣	٢٩١,٦٥٥	٪١٨
تجارية	٢,٢٨١,٣٥٥	٢,٥٨١,١٢١	٪١٣	٣٧,٠٧٢	٤٨,٢٣٩	٪٣٠	٢٠٦,٩٥٧	٢٤٠,٧٢٥	٪١٦
زراعية/ سمكية	١٤٥,٠٩٣	١٦٥,٧١٩	٪١٤	١٠,٠٥٣	١٢,٨٤٠	٪٢٨	١٣,٠٥٨	٨,٠٢٥	- ٪٣٩
سياحية/ فندقية	١٧,٣٥٩	١٧,٧٥٩	٪٢	١٠,٦٤٣	١٠,٦٧٢	٪٠	١,٧٣١	١,٥٧٩	- ٪٩
حكومية	١,٦٧٣,٦٩٠	١,٧٩٥,٣٧٤	٪٧	٧٦,٢١٩	٨٩,٦٠٠	٪١٨	١٩٠,٩٩٩	٢١٠,٣٤٨	٪١٠
وزارة الدفاع	٧٩,٠٠٣	١٠٦,٨٧١	٪٣٥	٨,٨٤٩	٩,٤٥٠	٪٧	٨٥,٠١٧	٩١,١٠٤	٪٧
المجموع	١١,٣١٧,٣٧٤	١٢,٧١٣,٦١٧	٪١٢	٣١١,٥٤٢	٣٦٨,٠٢١	٪١٨	١,٢٢١,١٩٠	١,٤٠١,٥١٠	٪١٥



الشبكة الرئيسة المرتبطة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٠٩



الشبكات الريفية
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٠٩



نظام كهرباء صلالة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٠٩

تزويد الكهرباء لكل حساب

بالنسبة للسلطنة ككل فقد زادت كثافة الكهرباء (ميجاواط/ساعة للحساب) بحوالي ٦,٧٪ من ٢١,٥ في عام ٢٠٠٨ إلى ٢٣ في عام ٢٠٠٩. يرجى الرجوع إلى الشكل (٤) والجدول (٣) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل. سجّلت كثافة الكهرباء (ميجاواط/ساعة) للحساب زيادات في معظم فئات التعرفة وقطاعات السوق والمناطق مما يؤكد زيادة عامة في كثافة الكهرباء في كل أنحاء السلطنة.

الشكل (٤): ميجاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	عمان
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
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠٠٩	٣٠,٤	٢٢,٩	١٦,٦	٢٢,٩	١٨,٢	٢٥,٥	٢٣,٠
صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٠,٩	١,٧	١,٧	١,٤	١,٧	١,٩	١,٤
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٣,١٪	٧,٨٪	١١,٦٪	٦,٥٪	١٠,٠٪	٨,٠٪	٦,٧٪

المصدر: بيانات الشركات

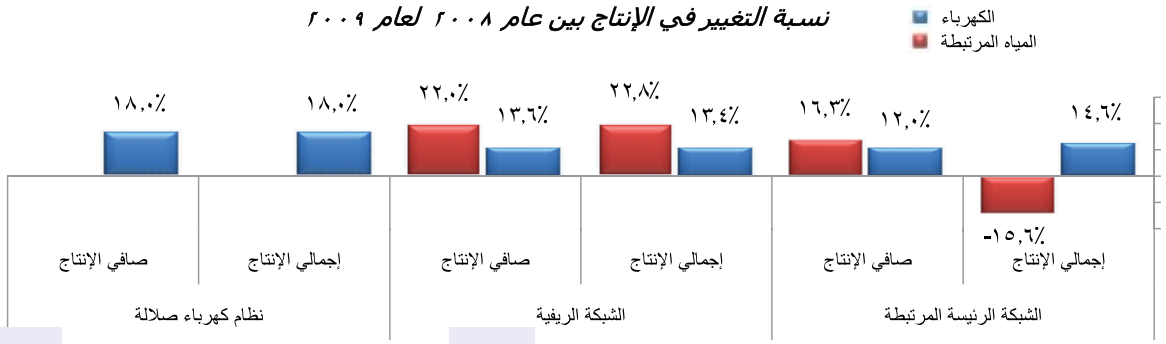
إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة بها – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

بلغ إجمالي توليد الكهرباء ١٨,٤ تيراواط/ساعة بزيادة بنسبة ١٤,٩٪ في عام ٢٠٠٩ أعلى مما كان عليه في عام ٢٠٠٨. زاد صافي التوليد (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) بنسبة ١٢,٦٪. انخفض إجمالي إنتاج المياه المرتبطة في عام ٢٠٠٩ بنسبة ٠,٦٪ ليصل إلى ١١٣,٣ مليون متر مكعب بينما زاد صافي إنتاج المياه المرتبطة بنسبة ١٦,٤٪ ليصل إلى ١١٦ مليون متر مكعب.

زاد إجمالي توليد الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٤,٦٪ في عام ٢٠٠٩، وارتفع توليد شركة كهرباء المناطق الريفية للشبكات الريفية بنسبة ١٣,٤٪ وزاد توليد نظام كهرباء صلالة بنسبة ١٨٪. ارتفع إنتاج المياه للشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٦,٣٪ لعام ٢٠٠٩ أعلى من ما كان عليه في عام ٢٠٠٨، وزاد إنتاج المياه المرتبطة لشركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ٢٢٪.

يوضح الشكل (٥) والجدول (٦) من الملحق (ج) مزيداً من التفاصيل عن إجمالي وصافي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠٠٩.

الشكل (٥): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب الشبكات – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩



الشبكة	بند	الكهرباء ج.و.س ٢٠٠٨	الكهرباء ج.و.س ٢٠٠٩	٪ التغيير	المياه المرتبطة به ٠٠٠ م٣ ٢٠٠٨	المياه المرتبطة به ٠٠٠ م٣ ٢٠٠٩	٪ التغيير
الشبكة الرئيسة المرتبطة	إجمالي الإنتاج	١٤,٢١١,٦	١٦,٢٩٢,٥	٪١٤,٦	١٣٣,١٧٤,٣	١١٢,٣٥٠,٣	٪١٥,٦ -
	صافي الإنتاج	١٤,٠٣٤,٠	١٥,٧١٨,٨	٪١٢,٠	٩٧,٠٧٨,٤	١١٢,٩٢٩,٠	٪١٦,٣
الشبكة الريفية	إجمالي الإنتاج	٣٤٩,٣	٣٩٦,٠	٪١٣,٤	٧٤٢,٧	٩١٢,٣	٪٢٢,٨
	صافي الإنتاج	٣٢٥,٨	٣٧٠,٢	٪١٣,٦	٧٣٣,١	٨٩٤,٤	٪٢٢,٠
نظام كهرباء صلالة	إجمالي الإنتاج	١,٤٨٨,٦	١,٧٥٦,٨	٪١٨,٠	غير متوفر	غير متوفر	
	صافي الإنتاج	١,٤٦٩,٢	١,٧٣٤,١	٪١٨,٠	غير متوفر	غير متوفر	

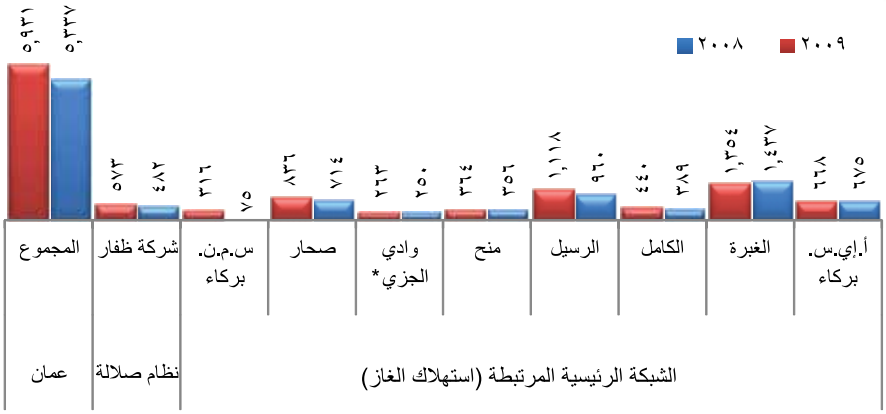
المصدر: بيانات الشركات

استهلاك الغاز الطبيعي

استهلكت المنشآت الإنتاجية الرئيسية لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ٥٩٣١ متر مكعب قياسي من الغاز الطبيعي في عام ٢٠٠٩ بزيادة ١١,١٪ من استهلاك عام ٢٠٠٨. يعكس الاستخدام الزائد للغاز زيادات في الإنتاج الإجمالي للكهرباء وصافي إنتاج المياه المرتبطة بنسبة ١٤٫٧٪ و ١٦٫٣٪ على التوالي.

تستمر فعالية الغاز المستخدم في إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به في التحسن: انخفض استهلاك الغاز المحدد للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسة المرتبطة من ٤٣٩ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة في عام ١٩٩٥ إلى ٣٥٦ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة في عام ٢٠٠٨ أي انخفاض بنسبة ١٩٪، وانخفض أكثر في عام ٢٠٠٩ إلى ٣٢٩ متر مكعب قياسي/ميجاواط/ساعة. يوضح الشكل (٦) تفاصيل استهلاك الغاز بالمنشآت الإنتاجية الرئيسية في عامي ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩.

الشكل (٦): إستهلاك الغاز بالمنشآت الإنتاجية الرئيسيه: ٢٠٠٨ و٢٠٠٩



المنشأة الإنتاجية:	أ.إي.س. بركاء	الغبرة	الكامل	الرسيل	منح	وادي الجزي*	صحار	س.م.ن. بركاء	شركة ظفار	المجموع
الغاز المستهلك س.م٣ ١٠^٦، ٢٠٠٨	٦٧٥	١,٤٣٧	٣٨٩	٩٦٠	٢٥٦	٢٥٠	٧١٤	٧٥	٤٨٢	**٥,٣٣٧**
الغاز المستهلك س.م٣ ١٠^٦، ٢٠٠٩	٦٦٨	١,٣٥٤	٤٤٠	١,١١٨	٣٦٤	٢٦٣	٨٣٦	٣١٦	٥٧٣	**٥,٩٣١**
النسبة من مجموع استهلاك الغاز في ٢٠٠٩:	٪١١	٢٣٪	٧٪	١٩٪	٦٪	٤٪	١٤٪	٥٪	١٠٪	**٪١٠٠**
نسبة التغيير في استهلاك الغاز:	- ٠,٩٪	- ٥,٨٪	١٣,٣٪	١٦,٤٪	٢,٢٪	٥,٢٪	١٧,٢٪	٣٢٠,٣٪	١٨,٧٪	**٪١١,١**
نسبة التغيير في إجمالي الإنتاج: من ٢٠٠٨ إلى ٢٠٠٩										
الكهرباء	- ٠,٦٪	١,١٪	١٢,٩٪	١٦,٥٪	٣,١٪	١٠,٥٪	٧,٢٪	٩٠١,٧٪	١٤,٩٪	**٪١٤,٧**
المياه المرتبطة به	- ٦,١٪	- ٨,٤٪					١٠٠٪ >	*غير متوفر*		**- ٠,٧٪**

المصدر: الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وعائدات الشركات

*شركة وادي الجزي فقط، من غير وحدات أومكو

نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق – ٢٠٠٩

يوضح الشكل (٧) تفاصيل توزيع نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بالمناطق في عام ٢٠٠٩.

تستمر محافظة مسقط في تمثيل حصة كبيرة من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به للسلطنة: ٣٣٪ و ٤٥٪ من إجمالي إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة على التوالي، و ٤١٪ من إجمالي التزويد بالكهرباء و ٣١٪ من الحسابات المسجلة.

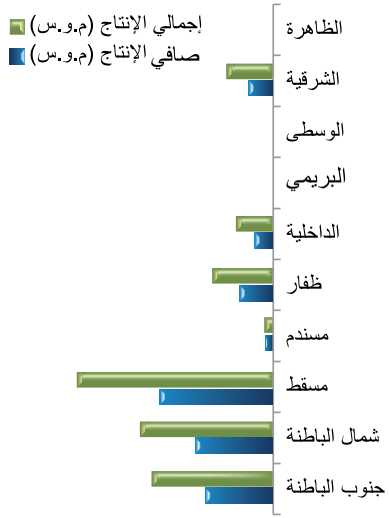
حصص محافظة مسقط من أنشطة القطاع أقل مما كانت عليه في عام ٢٠٠٨ مما يعكس زيادة النشاط في المناطق الأخرى. فعلى سبيل المثال فإن إجمالي إنتاج الكهرباء في جنوب الباطنة كان أعلى بنسبة ٧ر٤٢٪ من ما كان عليه في عام ٢٠٠٨، وكان توليد الكهرباء في المنطقة الوسطى ومحافظة ظفار أعلى بنسبة ٤ر٢٢٪ و ٤ر١٨٪ على التوالي.

تعكس الزيادة في نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة التزام سياسة الحكومة الرامية الى تعزيز التنمية الاقتصادية في كافة مناطق السلطنة. تقع على قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به مسئولية ضمان توفر الكهرباء لتعزيز ودعم هذه السياسة لتسهيل النمو الاقتصادي.

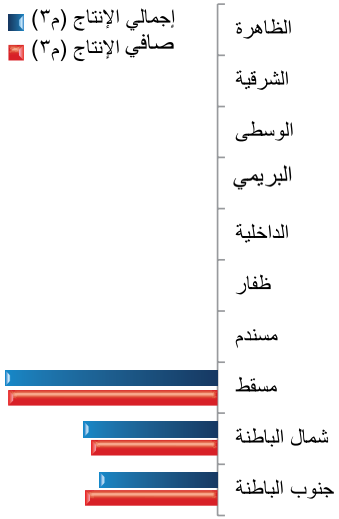
الشكل (٧): النشاط حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والميغاواط/ساعة لكل حساب) – ٢٠٠٩

المنطقة	إنتاج الكهرباء		إنتاج المياه المرتبطة به		حسابات المشتركين و الكهرباء المزودة		م.و.س/حساب
	إجمالي الإنتاج (م.و.س)	صافي الإنتاج (م.و.س)	إجمالي الإنتاج (م٣)	صافي الإنتاج (م٣)	م.و/س التي تم التزويد بها	حسابات المشتركين	
الظاهرة	٥١٦	٤٧٠			٤٩٩,٢٩١	٣٠,٩٢٢	١٦,١
الشرقية	١,٣٣٦,٤٦٥	١,٣١٤,٦٣١	٧٦٣,٠٠٠	٧٥١,٢٥٠	١,١٣٤,٦٢٥	٨٢,٨٩٩	١٣,٧
الوسطى	٥٣,٠٨٠	٦٢,٢٩١	٦٠,٩٢٤	٥٨,٥٣٠	١٠٦,٨٨٧	٧,١٥٨	١٤,٩
البريمي					٤٦٢,١٠٢	٢٤,١٧٥	١٩,١
الداخلية	١,٠٥٦,٠٢٤	١,٠٤٥,١١٥			١,١٤٧,٣٤٧	٦٩,٢٤٨	١٦,٦
ظفار	١,٨٤٢,٥٧٧	١,٨١٨,٨٦٢	٣٣,٨٥٢	٣٣,٦١٢	١,٤٨٨,٥٦٩	٥٨,٤٧٥	٢٥,٥
مسندم	٢١٧,٥٤٧	٢٠٣,٧٣١	٥٤,٥٢٩	٥١,٠٣٧	١٧٤,٠٧٥	٩,٥٩٤	١٨,١
مسقط	٦,٠٩٤,٥٨٧	٥,٨٦٠,٢٦٣	٥١,٣٩٨,٧٦٦	٥٠,٤٦٣,٥٩٨	٥,٨٦٦,٠٨٧	١٩٣,١٧٠	٣٠,٤
شمال الباطنة	٤,٠٩١,٥٢٧	٤,٠٢٩,٢٥٣	٣٢,٣٨٠,١٧٨	٣٠,٣١٩,٣١٢	٢,٠٤٣,٤٧٣	٧٩,٢٢٥	٢٦,٩
جنوب الباطنة	٣,٧٥٢,٩٧٤	٣,٤٨٨,٤٦٤	٢٨,٥٧١,٣٩٤	٣٢,١٤٦,٠٨٥	١,٥٦٠,٦٩٥	٧٤,٧٣٢	١٩,٧
الإجمالي	١٨,٤٤٥,٢٩٧	١٧,٨٢٣,٠٨٠	١١٣,٢٦٢,٦٤٣	١١٣,٨٢٣,٤٢٤	١٤,٤٨٣,١٥١	٦٣٠,٧٦٧	٢٣,٠

إنتاج الكهرباء- ٢٠٠٩

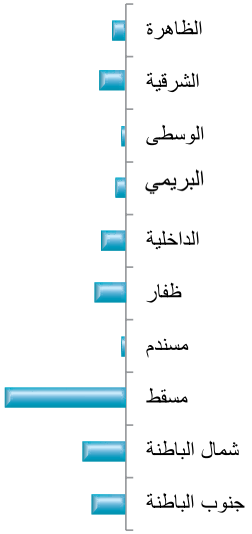


إنتاج المياه المرتبطة به -٢٠٠٩



الكهرباء التي تم التزويد بها: م.و/س ٢٠٠٩

حسابات المشتركين ٢٠٠٩

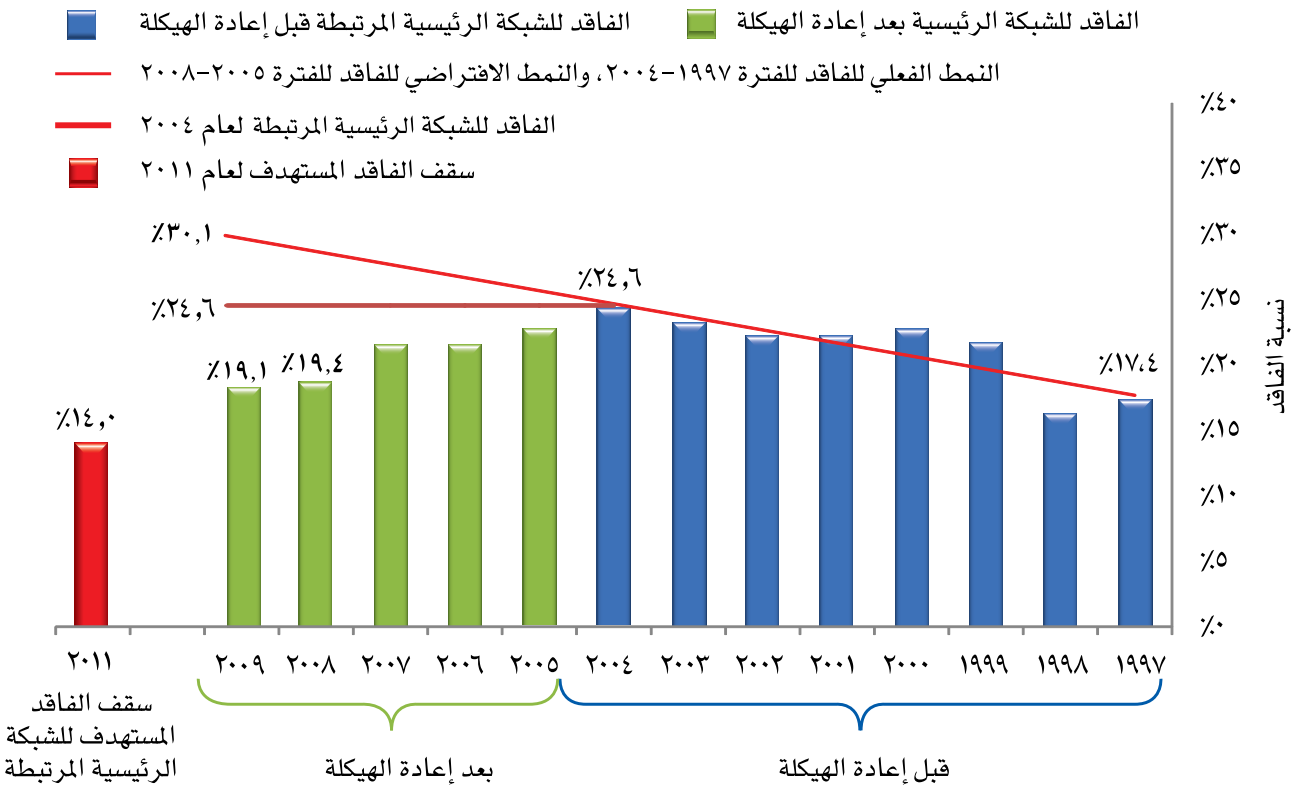


فاقد النظام

شكّل الفاقد الفني وغير الفني نسبة ١٨٫٩٪ من إجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠٠٩ مما يعتبر تحسناً طفيفاً عن نسبة ١٩٪ من الفاقد في عام ٢٠٠٨. إنخفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٩ إلى ١٩٫١٪ من نسبة معدلة ١٩٫٤٪ في عام ٢٠٠٨، إنخفض فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية إلى حوالي ١٠٪ بينما زاد الفاقد من نظام كهرباء صلالة من ١٦٫٩٪ في عام ٢٠٠٨ إلى ١٩٫٢٪ في عام ٢٠٠٩ نتيجة الى زيادة الضغط على تشغيل الشبكة.

تعتبر الهيئة فاقد النظام كمؤشر أداء للفعالية. يوضح الشكل (٨) الانخفاض السنوي في فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥: بينما ترحب الهيئة بهذا الانخفاض إلا أن معدل الانخفاض أبطأ من ما هو متوقع.

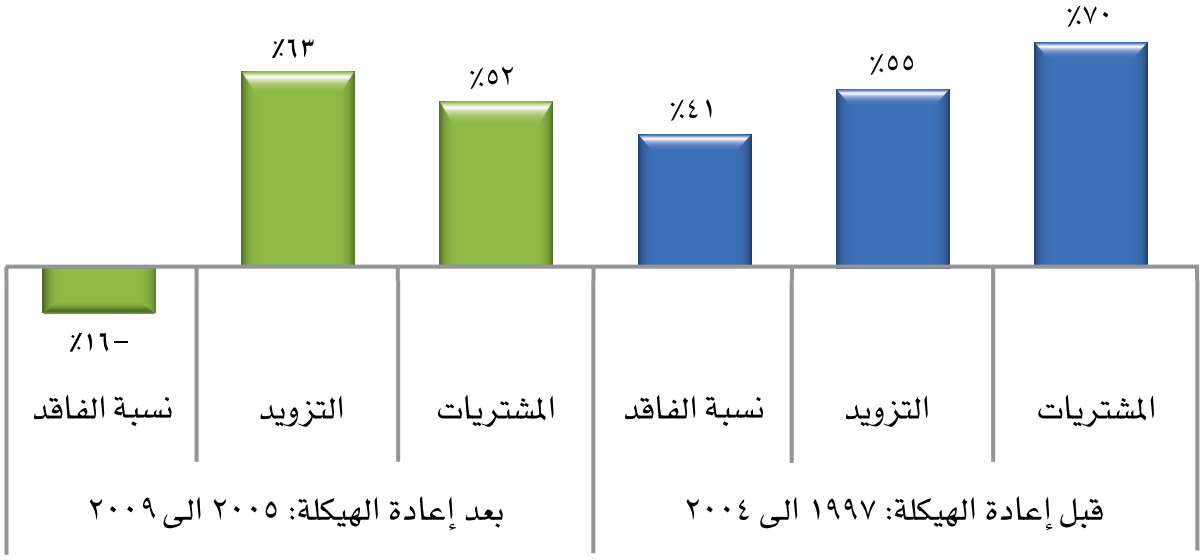
الشكل (٨): الفاقد (الفني وغير الفني) للشبكة الرئيسة المرتبطة من ١٩٩٧ إلى ٢٠٠٩، وسقف الفاقد المستهدف لعام ٢٠١١



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 الرئيسة المرتبطة بشكل ثابت من ١٧٫٤٪ إلى ٢٤٫٦٪. وعلى مدى نفس الفترة كانت هناك زيادة بنسبة ٧٠٪ في مشتريات الكهرباء (صافي الميغاواط/ساعة الداخلة للشبكات) والتزويد إلى المشتركين بنسبة ٥٥٪. فإذا كان اتجاه الزيادة في فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة بين ١٩٩٧ و ٢٠٠٤ استمر طوال عام ٢٠٠٩ فكان فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٩ سيبلغ ٣٠٪ أي أكثر بحوالي ١٠٪ من الفاقد الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٩. بين الفترة ٢٠٠٤ و ٢٠٠٩ انخفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٤٫٦٪ إلى ١٩٫١٪ ويمثل ذلك انخفاض بنسبة ١٦٪ في معدل الفاقد، بينما زادت مشتريات الكهرباء بنسبة ٥٢٪ وزاد التزويد إلى المشتركين بنسبة ٦٣٪ على مدى نفس الفترة. يلخص الشكل (٩) هذه المقاييس للأداء قبل وبعد إعادة هيكلة قطاع الكهرباء.

الشكل (٩): التغيير في مشتريات الشبكة الرئيسة 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 الانخفاضات في الفاقد نتيجة مباشرة لإعادة هيكلة قطاع الكهرباء ويمثل ذلك مؤشر على تحسن الفعالية ومصدراً للتوفير الكبير في التكاليف.

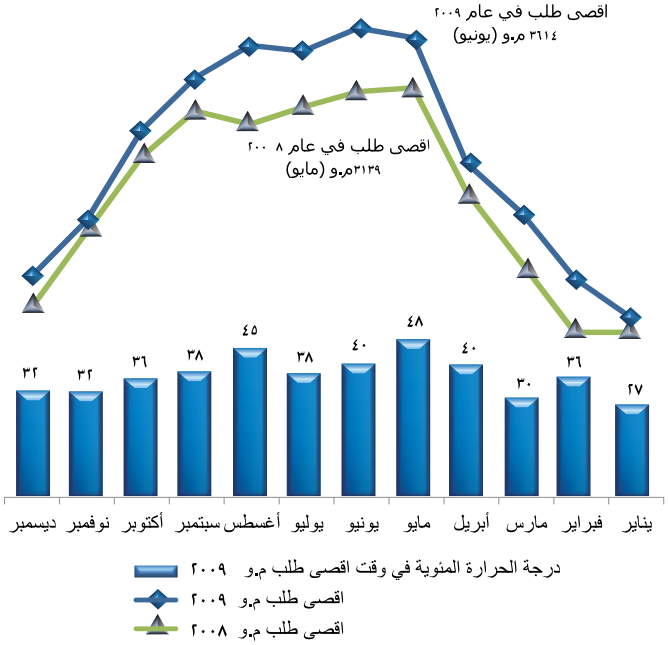
حددت الهيئة نسبة ١٤٪ كسقف متوسط لفاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١١ كما هو موضح في الشكل (٨). من عام ٢٠٠٩ فإن آلية التحكم في الأسعار لشركات مسقط، ومجان ومزون لن تقدم الدعم المالى للفاقد الفعلى بأعلى من معايير الفاقد المتفق عليها الأمر الذي يعطى المرخص لهم حافزاً واضحاً وقوياً لتقليل الفاقد وذلك بأن يحتفظوا بالفوائد المالية الناتجة عن تخفيض الفاقد الفعلى بأقل من سقف الفاقد المحدد، غير أنهم يتعرضون لعقوبات في حالة فشلهم في الوفاء بالمعايير المتفق عليها.

تهدف الهيئة أن يبلغ سقف الفاقد الفني للشبكة الرئيسة المرتبطة على المدى البعيد من ٧٪ إلى ٩٪.

ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء صلالة

يوضح الشكل (١٠) ذروة الطلب الشهرية على الشبكة الرئيسة المرتبطة في عامي ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩.

الشكل (١٠): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

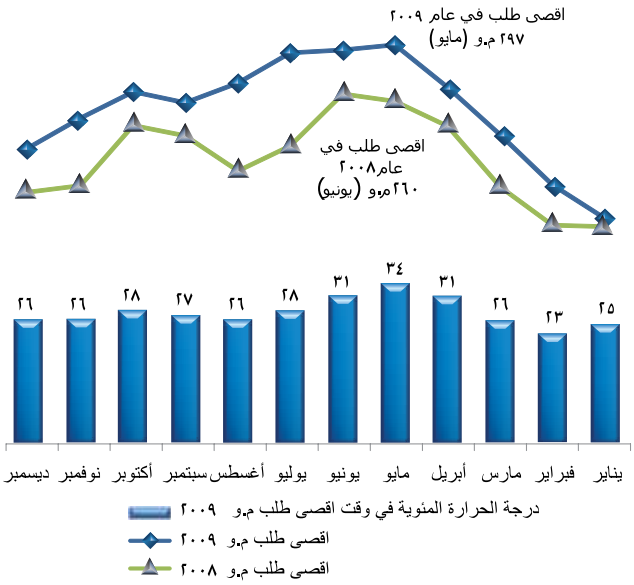


	اقصى طلب م.و ٢٠٠٨	اقصى طلب م.و ٢٠٠٩	٪ التغيير	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و ٢٠٠٩
يناير	١,١٩٨	١,٣٣٠	٪ ١١	٢٧
فبراير	١,١٩٩	١,٦٢٣	٪ ٣٥	٣٦
مارس	١,٧٥٥	٢,١٤٦	٪ ٢٢	٣٠
أبريل	٢,٣١٦	٢,٥٥٤	٪ ١٠	٤٠
مايو	٣,١٣٩	٣,٥٤٦	٪ ١٣	٤٨
يونيو	٣,١٢٢	٣,٦١٤	٪ ١٦	٤٠
يوليو	٢,٩٨٩	٣,٤٢٩	٪ ١٥	٣٨
أغسطس	٢,٨٥٥	٣,٤٧٦	٪ ٢٢	٤٥
سبتمبر	٢,٩٥٨	٣,٢١٧	٪ ٩	٣٨
أكتوبر	٢,٥٩٢	٢,٨١١	٪ ٨	٣٦
نوفمبر	١,٩٩١	٢,٠٨٩	٪ ٥	٣٢
ديسمبر	١,٤٢١	١,٦٥٦	٪ ١٧	٣٢
اقصى م.و	٣,١٣٩	٣,٦١٤	٪ ١٥	

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

يوضح الشكل (١١) ذروة الطلب الشهرية على نظام كهرباء صلالة في عام ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

الشكل (١١): ذروة الطلب على نظام كهرباء صلالة – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩



	اقصى طلب م.و ٢٠٠٨	اقصى طلب م.و ٢٠٠٩	٪ التغيير	درجة الحرارة المئوية في وقت اقصى طلب م.و ٢٠٠٩
يناير	١٦٠	١٦٧	٪ ٤	٢٥
فبراير	١٦٢	١٩٢	٪ ١٩	٢٣
مارس	١٩١	٢٢٩	٪ ٢٠	٢٦
أبريل	٢٣٦	٢٦٥	٪ ١٢	٣١
مايو	٢٥٥	٢٩٧	٪ ١٧	٣٤
يونيو	٢٦٠	٢٩٤	٪ ١٣	٣١
يوليو	٢٢١	٢٩١	٪ ٣٢	٢٨
أغسطس	٢٠٣	٢٦٩	٪ ٣٢	٢٦
سبتمبر	٢٢٩	٢٥٤	٪ ١١	٢٧
أكتوبر	٢٣٧	٢٦٢	٪ ١١	٢٨
نوفمبر	١٩٢	٢٤٢	٪ ٢٦	٢٦
ديسمبر	١٨٦	٢١٩	٪ ١٨	٢٦
اقصى م.و	٢٦٠	٢٩٧	٪ ١٤	

المصدر: شركة ظفار للطاقة

السعة الجديدة في عام ٢٠٠٩

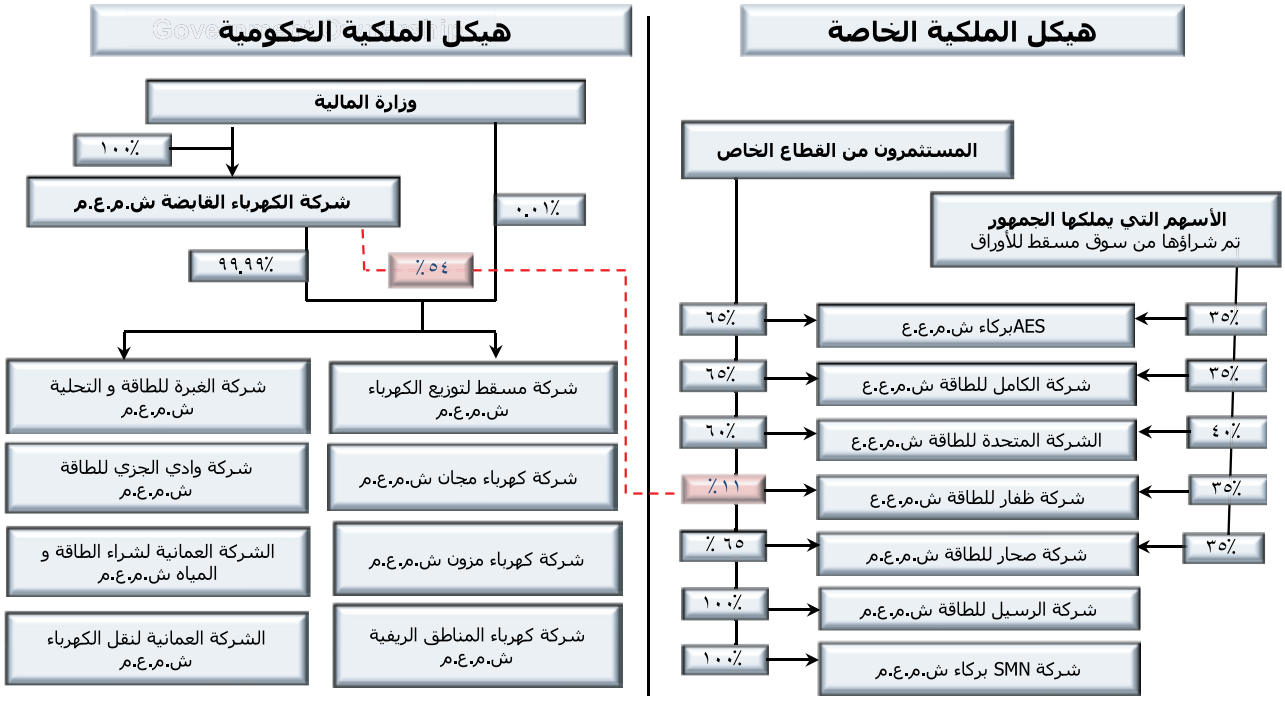
زاد صافي سعة توليد الكهرباء المتعاقد عليها إلى ٣٧٠٠ ميغاواط في عام ٢٠٠٩ بعد التشغيل التجاري الكامل لمحطة إس إم إن بركاء التي توفر ٦٨٠ ميغاواط من صافي سعة الطاقة و ١٢٠٠٠٠ متر مكعب يومياً من سعة التحلية.

تستمر شركة كهرباء المناطق الريفية في توسيع عملياتها في المناطق الريفية وفي عام ٢٠٠٩ دشنت منشأة إنتاجية جديدة بسعة (١,٩) ميجاواط في الظافرات في المنطقة الوسطى.

ملكية قطاع الكهرباء والمياه

في عام ٢٠٠٩ حازت شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م على حصة بنسبة ٥٤٪ (١٠,٦ مليون سهم) في شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.ع ما جعل نسبة المساهمين من القطاع الخاص ١١٪ من الأسهم وتداول ٣٥٪ من الأسهم في سوق مسقط للأوراق المالية. تأمل الهيئة أن يؤدي تملك شركة الكهرباء القابضة المذكور إلى تسهيل إعادة الهيكلة المتوقعة لاتفاقية امتياز صلالة لتنظيم سوق الكهرباء في صلالة مع هيكل السوق في المناطق الأخرى للسلطنة.

الشكل (١٢): ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٩



هيكل ملكية قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بنهاية عام ٢٠٠٩ كما هو موضح في الشكل (١٢).

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي

اعتمد مشغلو الشبكات المرخص لهم (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية) ٣٨١ مشروعاً جديداً في عام ٢٠٠٩ بقيمة إجمالية تبلغ ١٧٧ مليون ريال عماني. يوضح الشكل (١٣) تفاصيل هذه المشاريع حسب المرخص لهم والمناطق والقيّم.

الشكل (١٣): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠٠٩

المنطقة		الشركة العمانية لنقل الكهرباء*	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع	النسبة من المجموع
الظاهرة	ر.ع	٢٧٢٧٧٠٩٤		١٦٩٥٨٦٦		٤٦١٩٣٦	٢٩٤٣٤٨٩٦	٪١٦,٦
الشرقية	ر.ع	١٣٨٨٩٦١			٤٣٦٢٠١٠	١٦٠٥٦٨٨	٧٣٥٦٦٥٩	٪٤,١
الوسطى	ر.ع					٣٨٥٨٤٢٠٥	٣٨٥٨٤٢٠٥	٪٢١,٧
الداخلية	ر.ع				٥٨٠٥٦٢٤	٤٠٤٢٢٠	٦٢٠٩٨٤٤	٪٣,٥
ظفار	ر.ع					٨٩١٣٤٤٩	٨٩١٣٤٤٩	٪٥,٠
مسندم	ر.ع					١٧٤٨٠٢٧	١٧٤٨٠٢٧	٪١,٠
مسقط	ر.ع	٣٠٠٥٨٤٩٢	١٤١٥٢١٣٩			٣٧٧٤٣٦	٤٤٥٨٨٠٦٧	٪٢٥,١
شمال الباطنة	ر.ع	١٥٩١٠٠		١٥٩١٠٠			٤٦٤٦٩٣٦	٪٢,٦
جنوب الباطنة	ر.ع	٢٦٣٢٣٠٣٢			٥٠٠١٦٥٥		٣١٣٢٤٦٨٧	٪١٧,٧
أخرى**	ر.ع						٤٥٩٣٢٥٣	٪٢,٦
الإجمالي		٨٥٢٠٦٦٨٠	١٤١٥٢١٣٩	٦٣٣٠٣٣٢	١٩٦١٥٩١١	٢٣٥٢٠٩٤٩٦١	١٧٧٤٠٠٠	
النسبة من المجموع		٪٤٨,٠	٪٨,٠	٪٣,٦	٪١١,١	٪٢٩,٤		
عدد المشاريع		٢٣	٧٧	٤٩	١٦٠	٧٢	٣٨١	

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 ٤٨٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة وهي أعلى حصة بين جميع المرخص لهم تتبعها شركة كهرباء المناطق الريفية (٢٩٪)، شركة كهرباء مزون (١١٪) وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء (٨٪) وشركة كهرباء مجان (٤٪).

من حيث الاستثمار في المناطق فإن الاستثمار البالغ قدره ٤٤٫٦ مليون ريال عماني في منطقة مسقط يمثل ما نسبته ٢٥٪ من إجمالي المشاريع المعتمدة حسب القيمة. سوف تستفيد كافة المناطق من استثمارات 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. يقدم هذا القسم معلومات من مسح عام ٢٠٠٩ والذي وفّر معلومات عن التوظيف المباشر وغير المباشر (المقاولين) حسب الشركات والدرجات والنشاط الخاضع للتنظيم والمناطق والجنسيات (عمانيين وأجانب).

يزداد إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بالانسجام مع الطلب والناتج. إرتفع إجمالي التوظيف من ٥١٠١ في عام ٢٠٠٥ إلى ٦٤٩٤ في عام ٢٠٠٩ أي زيادة بنسبة ٢٧٪. بلغت نسبة إجمالي التوظيف في القطاع ٤,١٪ في عام ٢٠٠٩ أعلى من ما كانت عليه في عام ٢٠٠٨. يرجى الرجوع إلى الشكل (١٤).

الشكل (١٤): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والوظيفة – ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

		٢٠٠٨			٢٠٠٩		
النوع	الوظيفة	عماني	أجنبي	المجموع	عماني	أجنبي	المجموع
مباشر	الإدارة / الإشراف	٤١٩	٤٤	٤٦٣	٥٩٧	٥٨	٦٥٥
	المديريين	١٢٠	٤٦	١٦٦	١١٣	٤٤	١٥٧
	عمليات	٣١٠	١١٧	٤٢٧	١٤٢	٤٤	١٨٦
	تشغيل	٦٢٦	١٧٨	٨٠٤	٦٤٣	١٩٠	٨٣٣
	أخرى	٩١	٤	٩٥	١٣٠	٤	١٣٤
مجموع المباشر		**١,٥٦٦**	**٣٨٩**	**١,٩٥٥**	**١,٦٢٥**	**٣٤٠**	**١,٩٦٥**
مقاولين	الإدارة / الإشراف	٤٩٤	١٧٥	٦٦٩	٥٥٤	٢١٤	٧٦٨
	المديريين	٣٩	٨٥	١٢٤	٤١	٧٢	١١٣
	عمليات	٩٠٥	٢١٤	١,١١٩	٩٠٣	٣٦٣	١,٢٦٦
	تشغيل	٤٦٦	١,١٠٠	١,٥٦٦	٥٠١	١,١٧٣	١,٦٧٤
	أخرى	٦٩٣	١١٣	٨٠٦	٥٤٧	١٦١	٧٠٨
مجموع المقاولين		**٢,٥٩٧**	**١,٦٨٧**	**٤,٢٨٤**	**٢,٥٤٦**	**١,٩٨٣**	**٤,٥٢٩**
مجموع الموظفين		**٤,١٦٣**	**٢,٠٧٦**	**٦,٢٣٩**	**٤,١٧١**	**٢,٣٢٣**	**٦,٤٩٤**
نسبة التغيير من ٢٠٠٧					*٢-٪*	*١٧,٥٪*	*٤,١٪*

المصدر: مسح التوظيف الصادر من الهيئة لعام ٢٠٠٩

يوضح الشكل (١٥) نسبة التعمين في التوظيف المباشر وغير المباشر في عام ٢٠٠٩.

الشكل (١٥): التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به - ٢٠٠٩

	عماني	اجنبي	المجموع	عماني ٪
موظفين مباشرين	١,٦٢٥	٣٤٠	١,٩٦٥	٪٨٣
موظفين غير مباشرين	٢,٥٤٦	١,٩٨٣	٤,٥٢٩	٪٥٦
مجموع الموظفين	٤,١٧١	٢,٣٢٣	٦,٤٩٤	٪٦٤

المصدر: مسح التوظيف الصادر من الهيئة لعام ٢٠٠٩

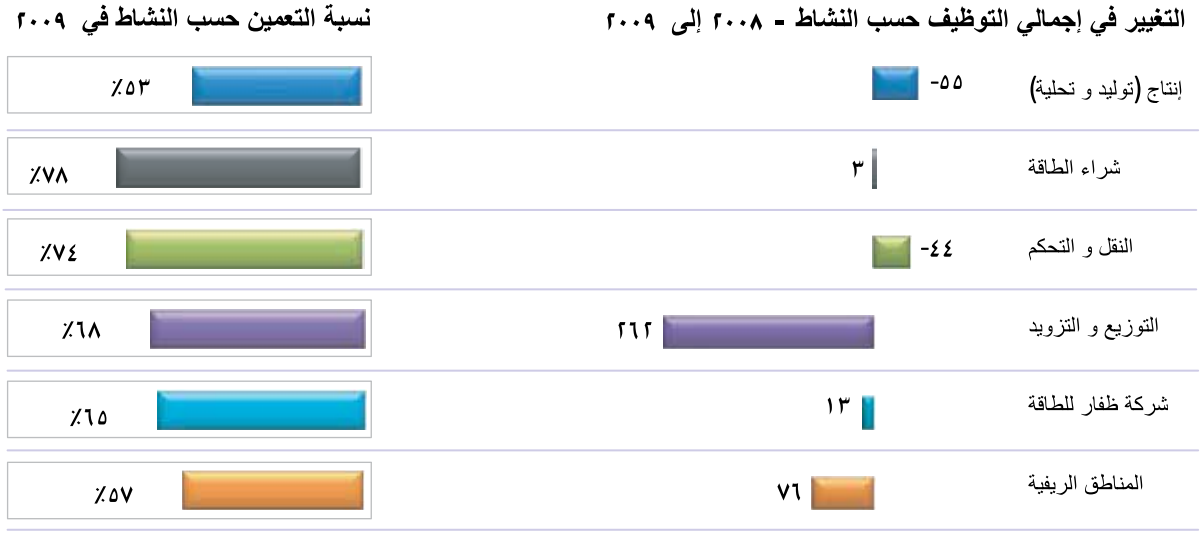
شكّل المواطنون العمانيون نسبة ٨٣٪ من إجمالي التوظيف المباشر في عام ٢٠٠٩ (٨٠٪ في عام ٢٠٠٨) ونسبة ٥٦٪ من التوظيف غير المباشر (٦١٪ في عام ٢٠٠٨) بما يساوي معدل التعمين بالقطاع بنسبة ٦٤٪، أي أقل بنسبة ٣٪ من معدل التعمين بالقطاع في عام ٢٠٠٨ البالغة نسبته ٦٧٪.

يوضح مسح التوظيف السنوي للهيئة تغييرات هامة في التركيبة الأساسية للتوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به: يرجى الرجوع الى الشكل ١٦.

- لقد شكل التوظيف المباشر ٣٠٪ من اجمالي التوظيف في القطاع في ٢٠٠٩، كما شكل التوظيف غير المباشر ٧٠٪.
- في عام ٢٠٠٩ كان هناك صافي الزيادة في إجمالي التوظيف بمقدار ٢٥٥.
- يعكس تخفيض ٤٤ موظف بالشركة العمانية لنقل الكهرباء إنخفاضاً في التوظيف غير المباشر (-٦٩) وإرتفاعاً في المباشر (٢٥)، بزيادة بنسبة ٧٥٪ في التوظيف المباشر للمواطنين العمانيين.
- تعكس صافي الزيادة بمقدار ٢٦٢ في التوظيف في نشاطي التوزيع والتزويد زيادة بنسبة ١٢٪ في التوظيف غير المباشر (من ١٨١٢ إلى ٢٠٣٢) بسبب العدد المتزايد للمشاريع التي يقوم هؤلاء المرخص لهم بتنفيذها.
- شكّل المرخص لهم بالتوزيع والتزويد نسبة ٧٤٪ من الزيادة في إجمالي التوظيف لعام ٢٠٠٩ وشكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م نسبة ٢١٪ من الزيادة.

الشكل (١٦): التوظيف والتعمين حسب النشاط – ٢٠٠٩

التوظيف حسب النشاط	عماني	أجنبي	المجموع	نسبة التعمين
إنتاج (توليد و تحلية)	٤٨٩	٤٣٠	٩١٩	٪٥٣
شراء الطاقة	٣٨	١١	٤٩	٪٧٨
النقل و التحكم	٤١٠	١٤٢	٥٥٢	٪٧٤
التوزيع و التزويد	٢٣٧٩	١١٤٢	٣,٥٢١	٪٦٨
شركة ظفار للطاقة	٢١٥	١١٥	٣٣٠	٪٦٥
المناطق الريفية	٦٤٠	٤٨٣	١,١٢٣	٪٥٧
المجموع	٤,١٧١	٢,٣٢٣	٦,٤٩٤	٪٦٤



المصدر: مسح التوظيف الصادر من الهيئة لعام ٢٠٠٩

قامت الهيئة بتمديد مسح التوظيف لعام ٢٠٠٩ لجمع معلومات عن مسائل مثل إجمالي حركة الموظفين ومعدلات الاحتفاظ بالموظفين والإنفاق على التدريب والتحديات المتعلقة بالتعيين. نتائج المسح ملخصة في التركيز التنظيمي (١) من هذا التقرير.

المواضيع المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به – ٢٠٠٩

الزيارات الخارجية

شاركت الهيئة في عدد من الزيارات الخارجية في عام ٢٠٠٩:

١- في يونيو ٢٠٠٩ سافر المدير التنفيذي للهيئة إلى سيئول كضيف للجمعية الكورية للتجارة الخارجية (KOTRA) للالتقاء بالشركات الكورية الساعية للحصول على فرص استثمارية تتعلق بالطاقة المتجددة في السلطنة.

٢- خلال الفترة من ١٨ إلى ٢١ أكتوبر ٢٠٠٩ حضر قيس الزكواني، نائب المدير التنفيذي للهيئة المنتدى العالمي حول تنظيم الطاقة في أثينا باليونان. لقد جذب المنتدى منظمين ذوي خبرات عالية المستوى من عدة دول لمناقشة تطوير تنظيم المرافق المستقلة والدور الذي يلعبه المشتركون كدافع للسوق للطلب على الطاقة والخدمات في الدول المقدمة.

٣- في نوفمبر ٢٠٠٩ انضمت الهيئة لوفد عماني مشارك في قمة الطاقة الشمسية المركزة الثالثة في اشبيلية بأسبانيا. أتاحت الزيارة التعرف بعمق على الوسائل المستخدمة من قبل الدول الأخرى لترويج مشاريع الطاقة الشمسية الكبيرة.

أعمال التدقيق
أعمال التدقيق البيئي

قامت الهيئة خلال عام ٢٠٠٩ بإجراء أعمال تدقيق بيئي للشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات كهرباء مسقط ومجان ومزون. تولى أعمال التدقيق استشاري متخصص (WSP) بدعم من الدائرة الفنية حيث تمت مراجعة مهام الإدارة البيئية لكل نشاط والالتزام بالقوانين واللوائح البيئية. لقد كشفت أعمال التدقيق مستواً منخفضاً بالوعي والالتزام البيئي لكل مرخص له بشكل عام. تضمنت تقارير التدقيق المقدمة إلى المرخص لهم توجيهات وتوصيات للتحسين وستقوم الهيئة بمتابعة ومراقبة إلتزام المرخص لهم بكل نتيجة من نتائج التدقيق الخاصة بكل مرخص له خلال عام ٢٠١٠.

أعمال التدقيق للصحة والسلامة

تعاقدت الهيئة مع استشاري مستقل وذى خبرة (KEMA) لإجراء أعمال تدقيق دقيقة وشاملة للصحة والسلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية.

منهجية التدقيق

شملت أعمال تدقيق الصحة والسلامة والبيئة فحص ثقافة الصحة والسلامة لكل مرخص له على كافة المستويات وتضمنت اجتماعات مع رئيس مجلس الإدارة والإدارة العليا ومديري وضباط السلامة في المواقع. استعرضت أعمال التدقيق كافة المستندات المتعلقة بالسلامة بما فيها سياسات وقواعد وإجراءات وخطط الصحة والسلامة والبيئة ومواصفات المعدات ... الخ. تم تقييم المستندات بالمقابلة مع قوانين ولوائح الصحة والسلامة والبيئة. ونورد أدناه ملخصاً لنتائج تدقيق شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية

تدقيق الصحة والسلامة والبيئة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٢٠٠٩

توصل التدقيق إلى أن شركة مسقط لتوزيع الكهرباء لم تكن تلتزم بواجباتها الخاصة بالسلامة بموجب القوانين ذات الصلة ورخصتها. ومن النتائج الرئيسية بعض حالات الفشل التي عرّضت الجمهور وموظفي ومقاولي الشركة لمخاطر غير مقبولة.

تتضمن تقرير التدقيق ٤٤ توصية مفصلة في شكل ٩ إجراءات فورية و ١٧ إجراء على المدى القصير و ١٨ إجراء على المدى البعيد.

تدقيق الصحة والسلامة والبيئة لشركة كهرباء المناطق الريفية ٢٠٠٩

توصل التدقيق إلى أن شركة كهرباء المناطق الريفية لم تكن تلتزم بواجباتها الخاصة بالسلامة بموجب القوانين ذات الصلة ورخصتها. ومن النتائج الرئيسية بعض حالات الفشل التي عرّضت الجمهور وموظفي ومقاولي الشركة لمخاطر غير مقبولة.

وكانت هناك نتيجة واحدة محددة وهي عدم التزام محطة ومعدات الطاقة التي ورثتها شركة كهرباء المناطق الريفية من وزارة الإسكان والكهرباء والمياه بممارسات وقواعد وتشريعات السلامة الحديثة وأن شركة كهرباء المناطق الريفية كانت تعمل على تطوير محطات جديدة باستخدام تصميمات عتيقه وغير مناسبة.

تتضمن تقرير التدقيق ٤٣ توصية مفصلة في شكل ١٣ إجراء فوري و ١٩ إجراء على المدى القصير و ١١ إجراء على المدى البعيد.

متابعة الإجراءات التصحيحية

اتفقت الهيئة على خطط عمل مع شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية لتنفيذ إجراءات تصحيحية وعقد اجتماعات شهرية مع كل مرخص له لمراقبة تنفيذ خطط العمل. وبالإضافة إلى تقديم الدعم لكل مرخص له فإن الاجتماعات تضمن الإبقاء على التركيز المستمر على مسائل الصحة والسلامة والبيئة الرئيسية.

التحقيق في الحوادث المميتة

لقد حققت الهيئة في ثلاثة حوادث مميتة خلال عام ٢٠٠٩.

حادث بالقرب من مجمع الحارثي بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٠٩

في حوالي الساعة ٠٣:٠٠ من يوم ٢٧ سبتمبر ٢٠٠٩ وبموقع شركة فيدريك ستيرلينغ باتكو ش.م.م بالقرب من مجمع الحارثي بالقرم وُجد عامل ميتاً بالقرب من هيكل لدعم مصابيح الضوء الغامر (الكشافات) حيث لقي حتفه بصعقة كهربائية. طلب الإدعاء العام من الهيئة التحقيق في الحادث.

توصل التحقيق إلى أن النظام الكهربائي تم تركيبه بشكل رديء ولم يلتزم بالمواصفات الكهربائية العمانية. وكانت مصابيح الضوء الغامر (الكشافات) الإضافية المثبتة بالموقع مركبة على هيكل معدني وبه تيار كهربائى بقوة ٢٤٠ف. تلقى العامل صدمة كهربائية عند ملامسته لذلك الهيكل.

أصدرت الهيئة تقريرها إلى الإدعاء العام وعلى ضوء نتائج التحقيق فإنها تدرس خيارات لمراقبة وتطبيق الالتزام بالمواصفات الكهربائية العمانية بمواقع البناء.

طلبت الهيئة من جمعية المقاولين العمانية تنبيه أعضائها بواجب الالتزام بالمواصفة العمانية الكهربائية ٤ التي (تتطلب توصيل أسلاك الكهرباء بمواقع البناء بطريقة آمنة).

حادث بمنطقة ليما بتاريخ ٢١ نوفمبر ٢٠٠٩

في حوالى الساعة ٠٩:٠٠ بتاريخ ٢١ نوفمبر ٢٠٠٩ وعلى شبكة تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية في ليما بخصب كان اثنان من فنيي الخطوط التابعين لشركة المشاريع الهندسية المتحدة يعملان على تركيب توصيلة لمشترك جديد من خط هوائي قريب منخفض الجهد. سقط فني الخطوط من عمود وتعرّض لإصابات في رأسه وجسده. بدأت الهيئة تحقيق رسمي وأخطرت الإدعاء العام. وجد التحقيق أن الهالك كان يضع حزام السلامة ولكن في لحظة ما قام بنزع حزام السلامة من العمود. لم يجد التشريح دليلاً مادياً على الموت بالصعقة الكهربائية ولم يكن بالإمكان تحديد سبب السقوط. حدد التحقيق عدة حالات قصور في إدارة الصحة والسلامة بشركة كهرباء المناطق الريفية وعدم الالتزام بقواعد السلامة الخاصة بالشركة.

أصدرت الهيئة تقريرها بتاريخ ١٥ فبراير ٢٠١٠ وأرسلت نسخة منه إلى الإدعاء العام.

حادث في ولاية لوى، قرية الزاهية بتاريخ ٢٠ ديسمبر ٢٠٠٩

بتاريخ ٢٠ ديسمبر ٢٠٠٩ بقرية الزاهية في لوى وعلى شبكة شركة كهرباء مجان قُتل صبي في السابعة عشر من العمر بالصدمة الكهربائية بعد ملامسة سلك تثبيت معلق تم فصله من التوصيلة الأرضية ولامس الأجزاء المكهربة بطرف مصهر فصل للحماية. لم يتم التأكد من وقت انفصال سلك التثبيت من توصيلته الأرضية إلا أن التحقيق توصل إلى أن المواصفات الكهربائية العمانية لم تنص على توجيه واضح بشكلٍ كافٍ بشأن معايير التصميم لتحديد موقع عازلات سلك التثبت. كما بيّن هذا الحادث إلى أي مدى يمكن للتخريب المتعمد أن يشكّل خطراً على سلامة أصول الكهرباء. حدد التحقيق بعض حالات الفشل قبل الحادث من قبل شركة كهرباء مجان فيما يتعلق بالالتزام بقواعد السلامة وقواعد التوزيع الخاصة بالشركة المذكورة.

أصدرت الهيئة تقرير التحقيق بتاريخ ١ فبراير ٢٠١٠ وبعد ذلك قدم الإدعاء العام تهماً ضد مهندس تشغيل تابع لشركة كهرباء مجان.

حادث الانقطاع الرئيسي الكامل للكهرباء في السيب بتاريخ ٢٩ أبريل ٢٠٠٩

أدى عطل في المحول رقم ١ بجهد ٣٣/١٣٢ ك.ف بمحطة المحولات الرئيسية في السيب إلى فقدان كبير للتزويد إلى المشتركين في السيب في مساء ٢٩ أبريل ٢٠٠٩. حققت الهيئة في الحادث ووجدت بأن الفشل كان بسبب عطل محول داخلي لم يتم التمكن من إصلاحه بسهولة مما أجبر الشركة العمانية لنقل الكهرباء إلى استبدال المحول في أقل من ثلاث أيام ونصف والتي قامت خلالها الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء بتحويل الأحمال إلى محطات فرعية أخرى لتجنب مزيداً من انفصال الأحمال.

أقر تقرير الهيئة بالأداء المتميز للشركة العمانية لنقل الكهرباء عند استبدال المحول التالف إلا أنه أوضح حالات قصور في إجراءات التشغيل والصيانة المتبعة.

حريق في محطة محولات بوشر بتاريخ ١٩ أكتوبر ٢٠٠٩

بتاريخ ١٩ أكتوبر ٢٠٠٩ اندلع حريق عند الساعة ٣:٢٠ صباحاً بمحطة محولات بوشر مما أدى إلى فقدان كامل للتزويد بالكهرباء إلى مناطق تخدمها ٨ محطات فرعية رئيسية تابعة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء مما أدى إلى تأثر ١٩ ألف مشترك. حضرت خدمات الطوارئ إلى الموقع وتم إطفاء الحريق عند الساعة ٨:٣٠ صباحاً. أتلف الحريق واحد من المحولات الثلاثة بمحطة المحولات إلا أن الضرر الذي لحق بالكيبلات جهد ١٣٢ ك.ف أدى إلى تأخر عودة محولين لم يتعرضا للتلف الى الخدمة. عملت كل من الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء بشكل سريع لإعادة التزويد. سمحت محطة الصرف الصحي بالأنصب ووزارة الدفاع لوحدات الديزل التابعة لهما بالتوليد وتزويد المشتركين في المناطق المتأثرة. تشعر الهيئة بعظيم الامتنان لهذا التعاون.

حادثتي الشركة العمانية لنقل الكهرباء بالغبرة بتاريخ ٢٨ أكتوبر ٢٠٠٩ و ٨ نوفمبر ٢٠٠٩

بتاريخ ٢٨ أكتوبر ٢٠٠٩ أدى عطل في شبكة النقل التابعة للشركة العمانية لنقل الكهرباء إلى فصل محطة كهرباء الغبرة من الشبكة مما نتج عنه انقطاع التزويد إلى المشتركين بمنطقة الغبرة. تم فصل ٦٠ ميجاواط تقريبا من الطلب أثناء الحادث. بتاريخ ٨ نوفمبر أدت محاولة من جانب الشركة العمانية لنقل الكهرباء لإعادة التزويد بالطاقة للمغذي المتضرر في الحادث الأول إلى إنقطاع واسع للتزويد في مسقط وفصل محطة النقل والتوليد وإمتد ذلك حتى بركاء وجحلوت. تعاقدت الهيئة مع استشاري متخصص (Vector Power Solutions) للتحقيق في الحادثتين وأية حالات قصور كامنة في تصميم وتشغيل وصيانة شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء والتي قد تكون ساهمت في الأعطال.

حدد التحقيق عدة مشاكل تشمل مشاكل في تصميم الحماية التي ظلت كامنه في النظام منذ تدشينه من قبل وزارة الإسكان والكهرباء والمياه ومسائل تشغيلية ومسائل متعلقة بالموارد في دائرة الحماية للشركة العمانية لنقل الكهرباء. تم إرسال التوصيات المبدئية للإجراءات التصحيحية الفورية قصيرة المدى إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء بتاريخ ١٦ ديسمبر ٢٠٠٩. قدمت الهيئة التقرير النهائي إلى مجلس إدارة الشركة العمانية لنقل الكهرباء وإدارتها العليا بتاريخ ٢٢ فبراير ٢٠١٠.

فريق العمل التنفيذي لصيف ٢٠٠٩

عمل «فريق العمل التنفيذي لصيف ٢٠٠٩» على تقليل مخاطر حالات انقطاع التزويد بالطاقة خلال صيف ٢٠٠٩. ساعد فريق العمل التنفيذي لصيف ٢٠٠٩ في تأمين سعة توليد كاملة من محطة اس ام ان بركاء ٢ للطاقة قبل ذروة الطلب خلال صيف عام ٢٠٠٩ وتركيب أجهزة تعويض الطاقة التفاعلية (مكثفات) بمختلف المواقع على الأنظمة الشبكات المرخصة.

فريق العمل التنفيذي لصيف ٢٠١٠

شكلّت الهيئة في يونيو ٢٠٠٩ فريق عمل تنفيذي لعام ٢٠١٠ برئاسة الرئيس التنفيذي للهيئة وممثلي الإدارات العليا للمرخص لهم والهيئة العامة للكهرباء والمياه. يتمثل الموضوع الأساسي لفريق العمل التنفيذي في تحديد الإجراءات الواجب اتخاذها من قبل المرخص لهم لضمان أمان التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٠ و ٢٠١١. لن يتم تدشين سعة جديدة متعاقد عليها لمشروع طاقة مستقل / مشروع مياه وطاقة مستقل في عامي ٢٠١٠ و ٢٠١١، ونظراً لبقاء نمو الطلب على الكهرباء قوياً فإن لدى الهيئة إهتمام من أنه قد يكون لنقص في سعة التوليد الثابتة عواقب خطيرة بشأن أمن النظام والتزويد بالكهرباء. قامت الهيئة في نوفمبر ٢٠٠٩ بتعيين استشاري (SKM) لتحديد مواقع حيث يمكن تركيب سعة توليد بشكل آمن قبل مايو ٢٠١٠. وضعت الشركة العمانية لنقل الكهرباء أولويات لمواقع لتأمين أقصى فائدة للنظام الشامل وطرحت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مناقصة توليد مؤقت بسعة ١١٧ميجاواط بالمواقع المختارة في عام ٢٠١٠.

الهيئة العامة للكهرباء والمياه

تم إصدار قانونين في عام ٢٠٠٩ يحددان صلاحيات وواجبات الهيئة العامة للكهرباء والمياه وعلاقتها بالهيئة:

١- ينص المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٩/٥٨ على القواعد السارية على الهيئة العامة للكهرباء والمياه وأهدافها وهيكلها الإداري ونظامها المالي.

٢- عدّل المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٩/٥٩ بعض أحكام قانون القطاع كما يلي:

١) تعريف قرار الإستثمار الإستراتيجي على أنه القرار الذى تصدره الهيئة العامة للكهرباء والمياه والذي يتطلب الإستثمار في الأنشطة الخاضعة للتنظيم للمصلحة العامة.

٢) تعريف مشاريع البحث والتطوير على أنها مشاريع البحث التجريبية المتعلقة بالأنشطة الخاضعة للتنظيم للمساعدة في إدخال تقنيات جديدة.

٣) يتطلب تعديل على المادة (٢٥) من قانون القطاع استجابة الهيئة لطلبات الهيئة العامة للكهرباء والمياه للتشاور والدعم بشأن إعادة هيكلة قطاع المياه غير المرتبط.

٤) تعديل يؤكد حق الهيئة العامة للكهرباء والمياه في اعتماد ونشر معايير لمشاريع البحث والتطوير بعد التنسيق مع الهيئة. يتعين على الهيئة التشاور مع المرخص لهم وحاملي الإعفاءات الذين قد يتأثروا بمشروع بحث وتطوير والمساعدة في تنفيذ تلك المشاريع (يرجى مراجعة المادة «١٢٢» من قانون القطاع المعدل).

ندوتي الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة

استضافت الهيئة في مايو ٢٠٠٩ ندوة حول الطاقة المتجددة (١٠ و ١١ مايو)و ندوة كفاءة الطاقة (١٢ مايو) بفندق قصر البستان في بمسقط. إفتتح ندوة الطاقة المتجددة معالي / محمد بن ناصر الخصيبي- أمين عام وزارة الاقتصاد الوطني ،كما افتتح ندوة الطاقة المتجددة سعادة / محمد بن عبدالله المحروقي- رئيس الهيئة العامة للكهرباء والمياه.

تضمنت الندوتين عروض توضيحية قدمها خبراء عالميون ومناقشات جماعية ركّزت على الجوانب العملية لكفاءة الطاقة ومبادرات الطاقة المتجددة والتي تم تنفيذها بنجاح في دول أخرى. جمعت الندوات خبراء عالميين في مجال الصناعة وأفراد من الجمهور وواضعي السياسات ومسئولين حكوميين بالإضافة إلى مطورين من القطاع الخاص.(الملحق (هـ) يحتوي على صور فوتغرافية للفعالية).

لقد ألقت الندوات المذكورة الضوء على عدد من المبادرات الخاصة بالطاقة المتجددة والتي إتبعت التوصيات الواردة في دراسة الطاقة المتجددة التي أعدتها الهيئة في عام ٢٠٠٨م. قامت الهيئة بالإعلان عن تفاصيل مبادرتها لمشاريع تجريبية والتي تم بمقتضاها دعوة المطورين للتقدم بمقترحات لمشاريع هجين من الطاقة المتجددة - والديزل يتم توصيلها بشبكة كهرباء المناطق الريفية . قامت الهيئة العامة للكهرباء والمياه بتعيين إستشاريين عالميين لإعداد دراسة جدوىلأول مشروع كبير للطاقة الشمسية وسيتم عرض نتائج الدراسة للهيئة العامة للكهرباء والمياه في عام ٢٠١٠م.

إعادة هيكلة قطاع المياه

لقد أجاز مجلس الوزراء الموقر في جلسته رقم ٢٠٠٩/١٨م المنعقدة في ٢ يونيو عام ٢٠٠٩م التوجيهات الخاصة بإعادة هيكلة قطاع المياه في المستقبل. ولقد حدد المجلس الموقر دور ومسئوليات كل من وزارة البلديات الإقليمية وموارد المياه، والهيئة العامة للكهرباء والمياه، وشركة الكهرباء القابضة، والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش م ع م. كما تم إسناد عدد من المسئوليات الهامة لهيئة تنظيم الكهرباء بما في ذلك دور المنظم لقطاع المياه وتكون مسئولة عن إصدار وتطبيق أنظمة تتعلق بآلية إسترداد التكلفة، ونوعية الخدمة والعلاقات بالمستهلكين.

مشاورات الهيئة العامة للكهرباء والمياه حول مشروع مياه وطاقة مستقل محتمل باستخدام الفحم

أطلقت الهيئة العامة للكهرباء والمياه في يونيو ٢٠٠٩ مشاورات حول التنفيذ المحتمل لمشروع مياه وطاقة مستقل باستخدام الفحم في السلطنة. وفي معرض استجابتها للمشاورات في أغسطس ٢٠٠٩ اتفقت الهيئة مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه على ضرورة أن يضع أي قرار للاستمرار في مشروع مياه وطاقة مستقل يعمل بالفحم اهتماماً خاصاً للاعتبارات البيئية وكيف تؤثر تكاليف الالتزام البيئي على الجانب الاقتصادي للتوليد باستخدام الفحم. اقترحت الهيئة منح أولوية أكبر لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في قرارات توزيع الغاز حيث من شأن ذلك أن يتفادى الحاجة لاستخدام الفحم على المدى المتوسط.

مشاورات عامة: التعرفات المنعكسة عن التكلفة

في أكتوبر ٢٠٠٩ أطلقت الهيئة مشاورات عامة حول مقترحات بشأن تعرفات منعكسة عن التكلفة لكبار مستهلكي الكهرباء. تدرس الهيئة الإستجابة للمشاورات (وتشمل إستجابات من جهات من القطاعين العام والخاص ومستهلكي الكهرباء والمستثمرين المحتملين) وتظل الهيئة ملتزمة بتنفيذ تعرفات منعكسة عن التكلفة بأسرع ما يمكن. من المتوقع إجراء بعض التغييرات على مقترحات التعرفة الموضحة في ورقة المشاورات. تتوقع الهيئة نشر رد موحد لكافة الإستجابات على المشاورات والمقترحات النهائية للتعرفات في عام ٢٠١٠.

مبادرة الطاقة المتجددة: مشاريع تجريبية

نشرت الهيئة في عام ٢٠٠٨ دراسة حول الطاقة المتجددة أكدت توفر موارد طاقة الشمس وطاقة الرياح في السلطنة. وافقت الهيئة على توصية بشأن دراسة مشاريع تجريبية في مواقع ريفية يتم تزويدها حاليا بالكهرباء التى يتم توليدها بوقود الديزل بواسطة شركة كهرباء المناطق الريفية ووجهت الهيئة الدعوة لمطورين لتقديم عروض لمشاريع تجريبية.

خلال عام ٢٠٠٩ قامت الهيئة باستلام وتقييم عروض من ١٢ مطوراً بإجمالي ٣٥ مشروعاً تجريبياً بسعة إجمالية محتملة قدرها٤٨ر٧ ميجاواط، منها مشروعين بطاقة الرياح بسعة إجمالية ٤ر٧ ميجاواط و ٣٣ مشروع بالطاقة الشمسية بسعة إجمالية ٤٤ ميجاواط.

قُدمت العروض من جهات عمانية ومطورين من اليابان وتركيا وكوريا الجنوبية وهولندا وألمانيا والولايات المتحدة.

في ابريل ٢٠١٠ نشرت الهيئة قائمة مختصرة بستة مشاريع تجريبية (يرجى زيارة الموقع الإلكتروني: www.aer-oman.org لمزيد من التفاصيل) وتناقش حالياً تنفيذها مع شركة كهرباء المناطق الريفية ومطوري المشاريع. تشعر الهيئة بالامتنان للمساعدة القيّمة والدعم السخي من جانب شركة كهرباء المناطق الريفية إلى المطورين أثناء عملية التقييم.

قمة شباب عمان

خلال الفترة من ٧ إلى ٩ ديسمبر حضر نائب الرئيس التنفيذي أول قمة لشباب عمان بمنتجع النهضة بولاية بركاء وشارك في مناقشات حول تنوع وتأمين الطاقة.

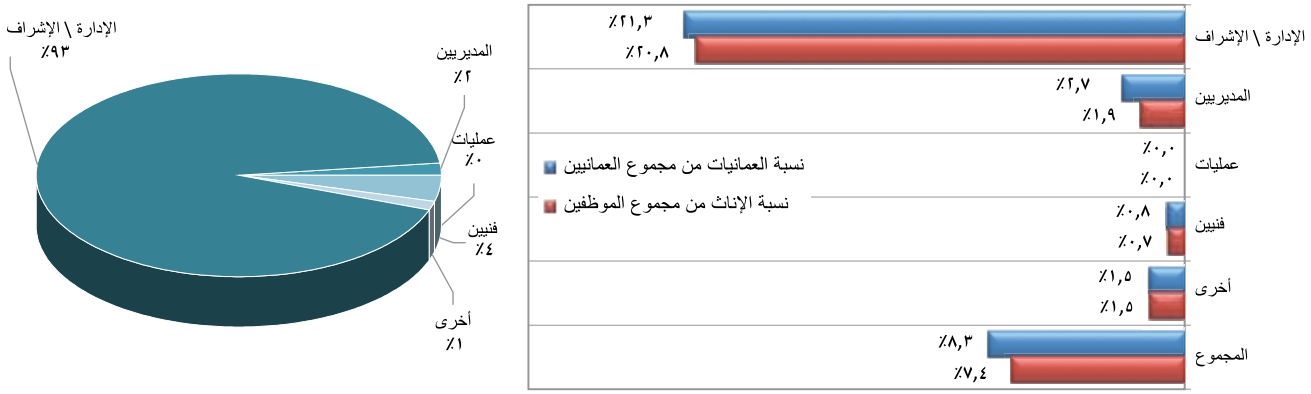
التركيز التنظيمي ١: مسح موسع للتوظيف المباشر

بمناسبة السنة الخامسة للهيكل الجديد لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به عملت الهيئة على توسيع مجال المسح السنوي للتوظيف لجمع معلومات إضافية حول المواضيع المتعلقة بالتوظيف المباشر مثل مشاركة الموظفات وحركة الموظفين ومدة التوظيف والنقص في المهارات والإنفاق على تدريب الموظفين. تعاقدت الهيئة مع الدار العربية لتحليل البيانات ش.م.م، وهي مؤسسة أبحاث قائمة في السلطنة وذلك لتصميم إستبيان مسح والمساعدة في تحليل النتائج. ركّز المسح على التوظيف المباشر فقط (بدون موظفي المقاولين) وحصل على ردود من ١٥ شركة (١٤ مرخص لهم وشركة ظفار للطاقة ش.م.ع.ع) عن الفترة من ١ أكتوبر ٢٠٠٨ إلى ٣١ سبتمبر ٢٠٠٩. يلقي التركيز التنظيمي الضوء على بعض نتائج المسح.

مشاركة الموظفات

إن مشاركة الموظفات في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به منخفضة لحد بعيد: في عام ٢٠٠٩ شكّلت ١٤٧ موظفة نسبة ٧,٤٪ فقط من التوظيف المباشر و ٩٪ من جميع الموظفين العمانيين و ٧٪ من الموظفين الأجانب. (راجع الشكل ١٧).

الشكل (١٧) توظيف الموظفات حسب المهام الوظيفية والجنسية



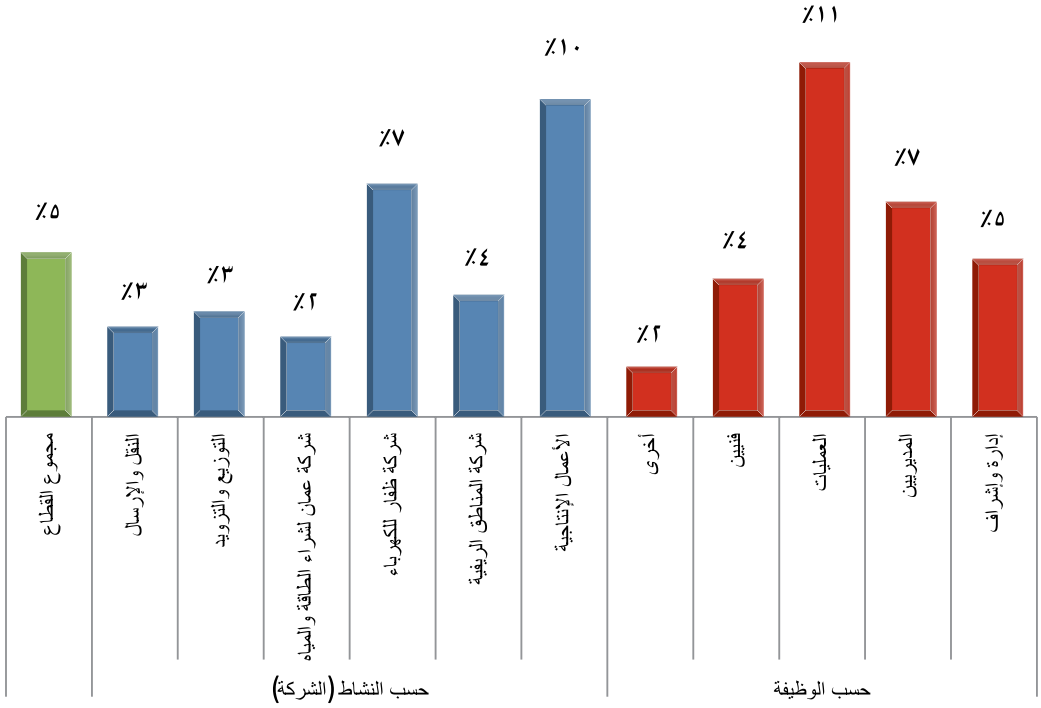
المصدر: المسح الموسع للتوظيف المباشر لعام ٢٠٠٩ وتحليل الدار العربية لتحليل البيانات/الهيئة

تشغل نسبة ٩٣٪ من الموظفات وظائف إدارية وإشرافية وتمثل هذه النسبة ٢١٪ من جميع الوظائف الإدارية والإشرافية و ٢٧٪ من الموظفين العمانيين في الوظائف الإدارية والإشرافية. تشغل الموظفات ٤٪ من الوظائف الفنية و ٢٪ فقط من الوظائف على مستوى المديرين.

حركة الموظفين

عرّف المسح حركة الموظفين على أنها عدد تاركي العمل (بشكل طوعي أو إجباري) خلال فترة أثنى عشر شهراً كنسبة مئوية من متوسط الموظفين في نفس الفترة. أظهر المسح معدل ٥٪ من متوسط حركة موظفي القطاع مع تغيّر كبير حسب المهام الوظيفية والأنشطة الخاضعة للتنظيم. راجع الشكل (١٨).

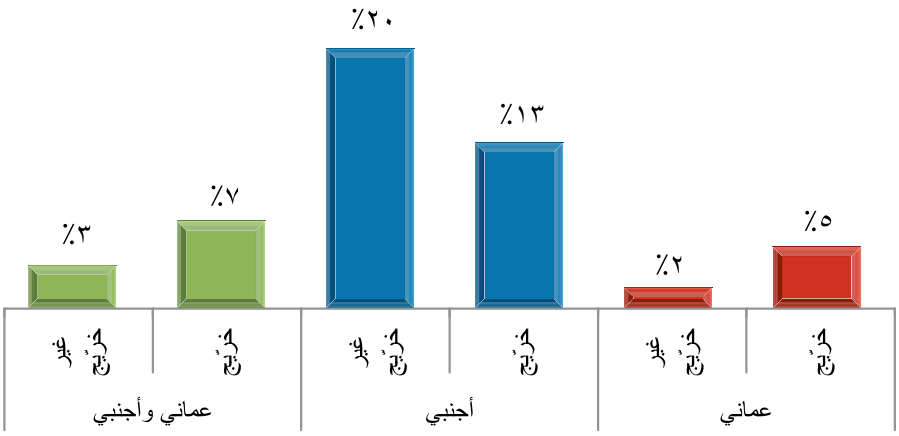
الشكل (١٨) معدلات حركة الموظفين: حسب المهام الوظيفية والأنشطة الخاضعة للتنظيم



المصدر: المسح الموسع للتوظيف المباشر لعام ٢٠٠٩ وتحليل الدار العربية لتحليل البيانات/الهيئة

حسب المهام الوظيفية فإن حركة الموظفين هي الأعلى في مجال التشغيل (١١٪) والإدارة (٧٪). وحسب الأنشطة الخاضعة للتنظيم فإن حركة الموظفين هي الأعلى في أنشطة الإنتاج (١٠٪) والأقل في أنشطة الشراء للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (٢٪). وكما هو مبين في الشكل (١٩) فقد أظهر المسح معدلات مختلفة لحركة الموظفين العمانيين والأجانب الخريجين وغير الخريجين.

الشكل (١٩) معدلات حركة الموظفين للخريجين وغير الخرجين



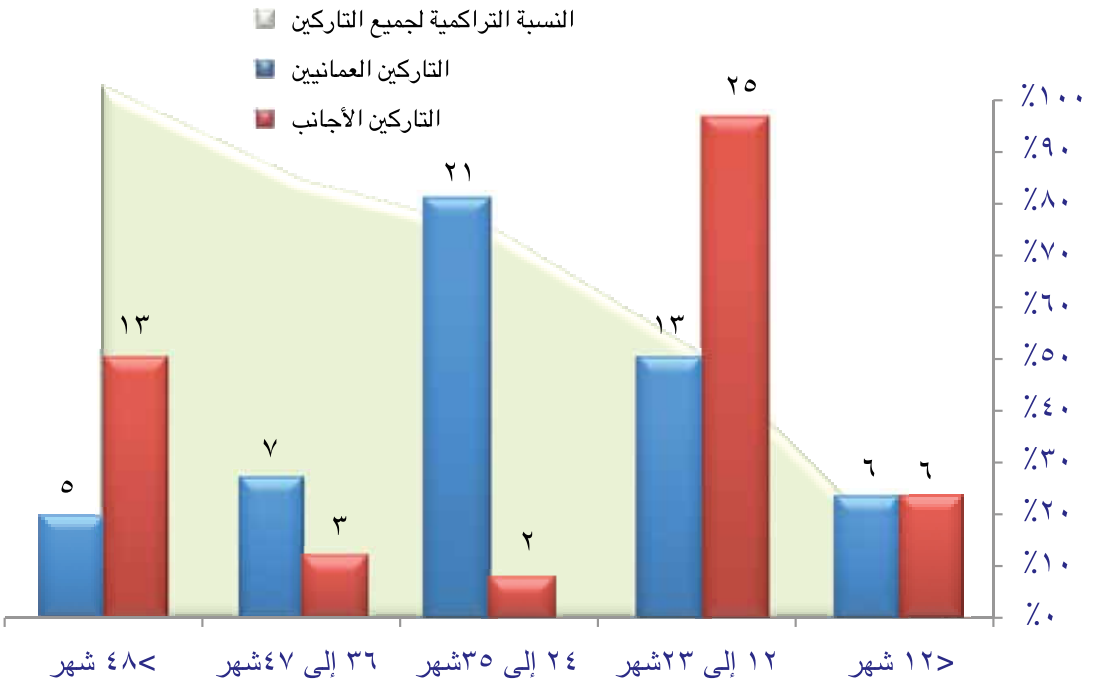
المصدر: المسح الموسع للتوظيف المباشر لعام ٢٠٠٩ وتحليل الدار العربية لتحليل البيانات/الهيئة

حركة الموظفين الأجانب أعلى من الموظفين العمانيين بالنسبة للخريجين وغير الخريجين. تبلغ نسبة حركة الموظفين الخريجين ٧٪ وهي أعلى بقليل من معدل ٥٪ من متوسط حركة موظفي القطاع.

مدة التوظيف لتاركي العمل

قدم المسح معلومات حول مدة التوظيف للموظفين الذين تركوا وظائفهم بين أكتوبر ٢٠٠٨ و سبتمبر ٢٠٠٩.

الشكل (٢٠) مدة التوظيف لتاركي العمل



المصدر: المسح الموسع للتوظيف المباشر لعام ٢٠٠٩ وتحليل الدار العربية لتحليل البيانات/الهيئة

يُبيّن الشكل (٢٠) أن ١٢٪ من الموظفين العمانيين والأجانب تركوا وظائفهم بعد مدة توظيف قدرها ١٢ شهر أو أقل. كان لحوالي ٣٧٪ من تاركي العمل العمانيين مدد خدمة بلغت ٢٣ شهر أو أقل مقارنةً بنسبة ٦٥٪ من تاركي العمل الأجانب.

النقص في المهارات وتشغيل الخريجين

أظهرت ١٢ شركة من الشركات الخمس عشر مشاكل بسبب نقص في العمالة الماهرة بينما لم تبلّغ ثلاث شركات (شركة الرسيل للطاقة ش.م.ع.م وشركة إس إم إن بركاء ش.م.ع.م والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) عن نقص في العمالة الماهرة. وبالأخص حددت الشركات حالات نقص محددة في العمالة التى لديها مهارات قيادية والخبرة المتخصصة في الأنشطة الهندسية. حوالي نصف جميع الشركات سجّل حالات نقص في مستوى المديرين وفي الأعمال الفنية والإدارية والإشرافية.

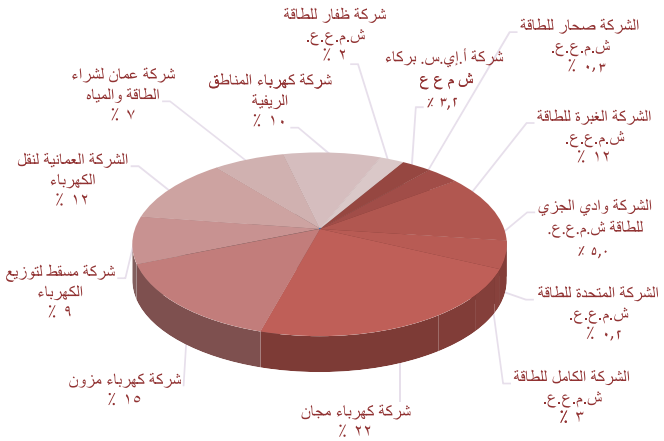
ثلاث شركات فقط من الخمس عشرة شركة التي تم مسحها لديها برامج لتشغيل الخريجين. ذكرت معظم الشركات بأنها تحضر معارض للوظائف والمهن وتحتفظ باتصالات مع المؤسسات التعليمية لشغل الوظائف الشاغرة عند ظهورها.

الإنفاق على تدريب الموظفين

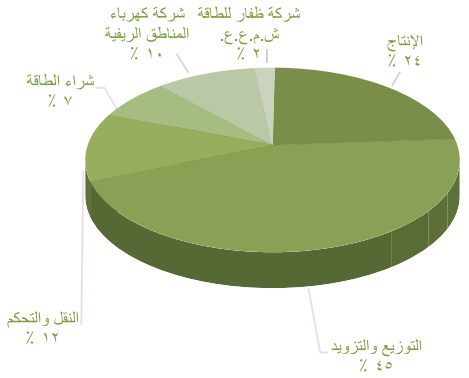
حدد المسح إنفاق على تدريب الموظفين بمبلغ ٨٥٠٠٠٠ ريال عماني فقط بين أكتوبر ٢٠٠٨ و سبتمبر ٢٠٠٩ ويشكّل هذا ما نسبته ٠,٢٪ فقط من إجمالي التكاليف الاقتصادية للقطاع في عام ٢٠٠٩ و ٠,٥٪ فقط من الدعم المالي للقطاع. يقدم الشكل (٢١) تفاصيل الإنفاق على تدريب الموظفين حسب الشركات والأنشطة وفئات التدريب والإنفاق على كل موظف.

الشكل (٢١) الإنفاق على تدريب الموظفين

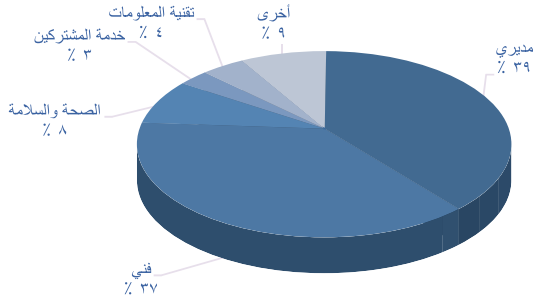
(أ): مصاريف تدريب الموظفين حسب الشركة



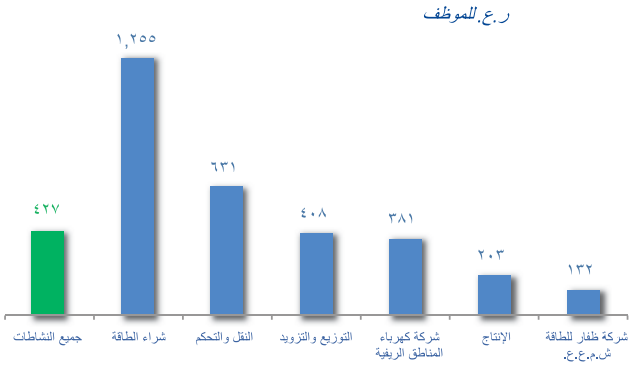
(ب): مصاريف تدريب الموظفين حسب النشاط



(جـ): مصاريف تدريب الموظفين حسب التصنيف



(د): مصاريف التدريب للموظف حسب الشركة\النشاط



المصدر: المسح الموسع للتوظيف المباشر لعام ٢٠٠٩ وتحليل الدار العربية لتحليل البيانات/الهيئة

شكّل التدريب في مجال الصحة والسلامة ما نسبته ٨٪ فقط (٦٦٧٥٥ ر.ع) من إجمالي الإنفاق على تدريب الموظفين منها للشركة العمانية لنقل الكهرباء نسبة ٤٥٪ وشركات مسقط ٢٪ ومجان ٢٢٪ ومزون ٠٪ وشركات الإنتاج بنسبة ٢٠٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م بنسبة ١٢٪. يثير مستوى الإنفاق المتدني على التدريب في مجال الصحة والسلامة إهتمام الهيئة وكذلك عدم تسجيل شركتي تشغيل (شركة كهرباء مزون وشركة ظفار للطاقة ش.م.ع.ع) أية إنفاق على التدريب في مجال الصحة والسلامة.

شكّل التدريب في مجال خدمات المشتركين ٣٪ فقط (٢٥٧٧٤ ر.ع) من إجمالي الإنفاق على التدريب. شكّلت ثلاث شركات توزيع ما نسبته ٧٤٪ من هذا الإنفاق (مسقط ١٤٪، مجان ٥٥٪، ومزون ٠٪) بينما سجلت شركة كهرباء المناطق الريفية ما نسبته ٢٤٪.

يبلغ متوسط الإنفاق على التدريب لكل موظف مباشر في كل القطاع ٤٢٧ ر.ع فقط. سجلت كل من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (١٢٥٥ ر.ع) والشركة العمانية لنقل الكهرباء (٦٣١ ر.ع) من الإنفاق على التدرب لكل موظف فوق متوسط القطاع بينما سجلت جميع الشركات الأخرى إنفاق على التدريب لكل موظف أقل من المتوسط للقطاع.

التركيز التنظيمي رقم (٢): احتساب الحصص السوقية

وفر قانون القطاع ونظام الرخص حماية تنظيمية هامة من التركيز المفرط في سوق سعة توليد الكهرباء وتحلية المياه في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وإعادة التوحيد الرأسي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به. يتم تطبيق إجراءات الحماية من خلال المادة (٧) من قانون القطاع التي تفرض قيود على الأنشطة الخاضعة للتنظيم والمصالح الاقتصادية والفقرة الثانية من المادة (١١٢) من قانون القطاع التي تتطلب أن تفرض كل رخصة توليد وتوليد/تحليه قيود على الحصة السوقية على حاملي الرخص.

تعمل القيود المفروضة على الأنشطة الخاضعة للتنظيم والمصالح الاقتصادية على الحماية من إعادة التوحيد الرأسي حيث أن ذلك قد يؤدي إلى تقليل الشفافية وإضعاف الحوافز لتحسين الفعالية وإعاقة المنافسة والمزيد من التحرير للسوق. تعمل القيود على الحصص السوقية على منع التركيز المفرط في سوق سعة توليد الكهرباء وتحلية المياه والتي قد تؤدي إلى ظهور النفوذ والسيطرة على السوق. يوضح هذا التركيز التنظيمي كيفية قيام الهيئة بحساب الحصص السوقية لسعة التوليد للمستثمرين وتحديد المسائل المتصلة بحساب الحصص السوقية.

حدود الحصة السوقية

تنص كل رخصة توليد وتوليد/تحلية على: يحظر على المرخص له ..... بدون الموافقة الخطية لهيئة التنظيم أن يكون له أكثر من:

(١) خمس وعشرين في المائة (٢٥٪) من السعة الانتاجية للمنشآت الإنتاجية والتي تولد الكهرباء وتسلمها في النظام الشامل، أو
(٢) خمس وعشرين في المائة (٢٥٪) من السعة الانتاجية للمنشآت الانتاجية والتي تقوم بتحلية المياه وتشكّل جزءً من قطاع المياه المرتبطة.

يُعرّف قانون القطاع النظام الشامل على أنه الشبكات المرتبطة للمرخص لهم في السلطنة (وبالتالي استثناء سعة التوليد لشركة كهرباء المناطق الريفية ونظام كهرباء صلالة). يتضمن سوق سعة تحلية المياه محطات تحلية المياه المرتبطة التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية.

ليس الغرض من حدود الحصة السوقية عدم السماح بشكل تلقائي بالزيادة عليها ولكن لإدراك أنه من غير المحتمل لمستثمرين بحصص سوقية أقل من الحد أن تكون لهم السيطرة على السوق غير أن ذلك قد لايكون هو الحال بالنسبة للحصص السوقية فوق حد الـ ٢٥٪.

تعريف الحصة السوقية لسعة التوليد

تُعرّف الهيئة حصة المستثمر في سوق التوليد للنظام الشامل على أنها حاصل ضرب سعة التوليد (ميجاواط) في حصة مساهمة المستثمر. تقوم الهيئة بحساب الحصص السوقية للمستثمر في المنافسات لمشاريع المياه والطاقة المستقل وعند استلام طلبات للموافقة على تغيير السيطرة على مرخص له. وعلى الهيئة أن تقرر قيد الحصة السوقية الواجب تطبيقه، إن وجد، على كل مستثمر أو عما إذا كان ستتم خدمة المصلحة العامة بشكل أفضل من خلال السماح بحصة سوقية تزيد على حد الـ ٢٥ في المائة.

الاعتبارات الاقتصادية

تُعرّف الجهات المسئولة عن المنافسة والهيئات التنظيمية، بشكل نموذجي، السيطرة على السوق من حيث قدرة أي شركة على رفع الأسعار فوق المستويات التنافسية لفترات مستمرة. الحصة السوقية للسيطرة المحتملة مؤشر مفيد على السوق ولكنها ليست في ذاتها دليل على السيطرة على السوق: "فقد لا تكون شركة تملك حصة سوقية مرتفعة قادرة على ممارسة السيطرة على السوق إذا كانت خصائص السوق الأخرى تحد من استخدام مثل هذه السيطرة كالتحكم في التكاليف وإقتحام السوق من شركات منافسة وقوة المشتري التعويضية"

يوفر هيكل سوق الكهرباء والإطار التنظيمي في السلطنه إجراءات وقائية هامة ضد ممارسة السيطرة على السوق. يمنع قانون القطاع: المنشآت الإنتاجية البيع مباشرةً إلى المستهلكين النهائيين، ويتطلب من المنشآت الإنتاجية بيع كامل إنتاجها إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (منحها قانون القطاع قوة شراء تعويضية كبيرة)، ويضمن أن للمنشآت الإنتاجية فرصة ضئيلة لرفع الأسعار لأن تعرفات اتفاقية شراء الطاقة

والمياه المحددة بمنافسات عادلة وشفافة تظل كما هي دون تغيير طيلة مدة الاتفاقيات (خلافا لتلك التى تخضع لعوامل التغيير التى يتم الإتفاق عليها مسبقاً وأسعار الصرف أو التسويات الأخرى).

وبالرغم من هذه الإجراءات للحماية فإن الحصص السوقية المرتفعة لن تكون بدون مخاطر. قد يحاول مالكو المنشآت الإنتاجية المرخصة ممارسة السيطرة على السوق بخفض جودة الإنتاج المتعاقد عليه (لتأمين زيادة فعالة للأسعار) أو بالتأثير على توقيت الانقطاعات المجدولة وترتيبات التحكم للاستفادة منها ولكنها تزيد تكاليف النظام الشامل. التركيز قد يعيق المزيد من تحرير السوق. ومن أحد مصادر القلق الرئيسية هو أنه يمكن للمستثمرين الذين لهم حصص سوقية مرتفعة ويواجهون صعوبات مالية نقل عدم الاستقرار المالي إلى كل السوق: إن احتمال عدم الاستقرار مرتبط بعلاقة متبادلة مع الحصة السوقية.

تولي الهيئة أهمية كبيرة ويقع على عاتقها واجب ضمان توسيع المنافسة لدخول السوق لأقصى حد. قد يكون للإضعاف غير الضروري للمنافسة في دخول السوق بتقييد مشاركة المستثمرين ذوي المصلحة آثار طويلة المدى على التكاليف والدعم المالي للقطاع.

اعتبارات تطوير السوق

يزداد نمو الطلب على الكهرباء في السلطنة بشكل سريع. ومع بقاء االعوامل الأخرى متساوية، فإن إضافة سعة جديدة سيقلل الحصص السوقية للمستثمرين الحاليين. تتطلب المنافسة على سعة جديدة من مالكي أي مشروع جديد مستقل للمياه والطاقة طرح ٣٥٪ من أسهم شركة المشروع إلى الجمهور عبر سوق مسقط للأوراق المالية خلال ثلاث سنوات من التشغيل التجاري الكامل ويمثل ذلك التزاماً يقلل الحصص السوقية للمستثمرين بشكل أكبر على المدى المتوسط.

تقلل وحدات التوليد التي تصل لنهاية حياتها الاقتصادية وضعف الوحدات الحجم الحالي للسعة، ومع بقاء الأشياء الأخرى متساوية، يمكن أن تزيد الحصص السوقية للمستثمرين. تضع الهيئة اعتباراً لهذه المسائل وعوامل أخرى عند حساب الحصص السوقية.

مثال لحساب الحصة السوقية: مشروعي الطاقة المستقلين بركاء ٣ و صحار ٢

في عام ٢٠٠٩ طرحت الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه منافسة لمشروعين مستقلين للطاقة: بركاء ٣ (٧٥٠ ميجاواط) وصحار ٢ (٧٥٠ ميجاواط). وطُلب من الهيئة أن تحدد إذا ما سيكون من المناسب السماح للمستثمرين الحاليين بالمشاركة في منافسات مشروع الطاقة المستقل. كان لشركة سويز إهتمام خاص حيث كانت تملك حصص في ثلاث محطات (مشروع صحار للمياه والطاقة المستقل و إس إم إن بركاء والرسيل).

يبدأ حساب الحصة السوقية بإثبات حجم السوق وكيف يُتوقع من السوق أن يتغير على المدى المتوسط: افتراضات الحالة الأساسية المستخدمة في حسابات الهيئة للحصة السوقية لمشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ موضحة في الشكل (٢٢).

الشكل (٢٢): سوق سعة التوليد للشبكة الرئيسة المرتبطة، ٢٠٠٩ – ٢٠١٥

صافي السعة لكل محطة - م.و.	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥
الغبرة	٤٨٢	٣٧١	٣٧١	٣٧١	٢٨٩	٢٣٤	٢٣٤
الرسيل	٦٨٤	٦٨٤	٦٨٤	٦٨٤	٦٨٤	٦٨٤	٦٨٤
وادي الجزي	٢٩٠	٢٩٠	٢٩٠	٢٢٠	٢٢٠	٢٢٠	٢٢٠
منح	٢٧٩	٢٧٩	٢٧٩	٢٧٩	٢٧٩	٢٧٩	٢٧٩
الكامل	٢٨٢	٢٨٢	٢٨٢	٢٨٢	٢٨٢	٢٨٢	٢٨٢
أ.إي.س بركاء	٤٣٤	٤٣٤	٤٣٤	٤٣٤	٤٣٤	٤٣٤	٤٣٤
صحار	٥٩٠	٥٩٠	٥٩٠	٥٩٠	٥٩٠	٥٩٠	٥٩٠
س.م.ن بركاء	٦٨٣	٦٨١	٦٨٠	٦٨٠	٦٧٩	٦٧٩	٦٧٩
الغبرة الجديدة	٠	٠	٠	٤٠٠	٧٠٠	٧٠٠	٧٠٠
بركاء ٣	٠	٠	٠	٣٥٠	٧٥٠	٧٥٠	٧٥٠
صحار ٢	٠	٠	٠	٣٥٠	٧٥٠	٧٥٠	٧٥٠
صحار	٠	٠	٠	٠	١٥٠	١٥٠	١٥٠
محطة جديدة	٠	٠	٠	٠	٠	٠	١,٠٠٠
مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة م.و.	٣,٧٢٤	٣,٦١١	٣,٦١٠	٤,٦٤٠	٥,٨٠٧	٥,٧٥٢	٦,٧٥٢
السعة المتغيرة السنوية: م.و.	٦٩٥	-١١٣	-١	١,٠٣٠	١,١٦٧	-٥٥	١,٠٠٠
مؤشر هرفندال-هيرشمان	١,٤٠٢	١,٤١٧	١,٤١٦	١,٠٢٩	١,٠٠٦	١,٠١٧	٩٥٧

المصدر: حسابات الهيئة

من المفروض أن يزيد سوق سعة التوليد من ٣٧٢٤ ميجاواط في عام ٢٠٠٩ إلى ٦٥٧٢ ميجاواط في عام ٢٠١٥ مما يعكس انخفاضاً للسعة الحالية من ٣٧٢٤ ميجاواط في عام ٢٠٠٩ إلى ٣٤٠٢ في عام ٢٠١٥ وإضافات سعة جديدة بمقدار ٣٣٥٠ ميجاواط (تشمل ٧٥٠ ميجاواط من مشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين).

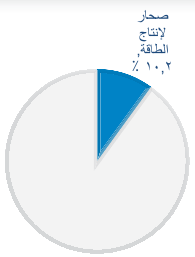
تبنت الهيئة مقاربة معتدلة في إثبات حجم السوق والنمو المستقبلي: تم استبعاد السعة غير المتعاقد عليها وتحديد سعات مشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين بأقصى حد للتوقعات.

مؤشر هيرفندال – هيرشمان (HHI) عبارة عن مؤشر لقياس تركيز السوق. مؤشر هيرفندال – هيرشمان (HHI) بمقدار ١٨٠٠ أو أعلى يشير إلى تركيز عالٍ للسوق ومؤشر هيرفندال – هيرشمان (HHI) بمقدار أقل من ١٠٠٠ يعتبر متناسق مع سوق تنافسي. يعكس مؤشر هيرفندال – هيرشمان (HHI) في الشكل ( ) تركيز "منشأة إنتاجية" ويشير إلى أنه مع نمو سوق السلطنة فإن التركيز سيقل. في حين أن إنخفاض تركيز " منشأة إنتاجية " مرحب به إلا أنه ليس له صلة بحسابات الهيئة للحصة السوقية المطلوبة بموجب قانون القطاع للتركيز على الحصص السوقية للمستثمرين.

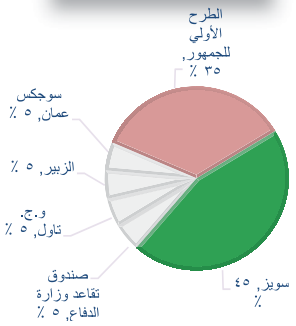
وباستخدام مثال مشروع صحار للطاقة والمياه المستقل في عام ٢٠١٣ كمثال: قامت الهيئة بضرب حصص كل مستثمر في سعة المحطة بالميجاواط وقسمت الناتج على إجمالي السوق بالميجاواط، راجع الشكل (٢٣).

الشكل (٢٣): مثال لحساب – الحصة السوقية للمستثمر في مشروع صحار للمياه والطاقة المستقل في عام ٢٠١٣ (٥٩٠ ميجاواط)

حصة المنشأة الانتاجية من اجمالي سوق سعة التوليد للنظام الشامل



حصة المستثمر في المنشأة الانتاجية المرخص لها



حصة المستثمر في سوق سعة التوليد للنظام الشامل

	الحصة من المنشأة م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
سويز: ٤٥٪ * ٥٩٠ م.و.=	٢٦٥,٥	٪٤,٦
صندوق تقاعد وزارة الدفاع: ٥٪*٥٩٠م.و.=	٢٩,٥	٪١,٠
و.ج. تاول : ٥٪ * ٥٩٠ م.و.=	٢٩,٥	٪١,٠
الزبير : ٥٪*٥٩٠ م.و.=	٢٩,٥	٪١,٠
سوجكس عمان : ٥٪*٥٩٠ م.و.=	٢٩,٥	٪١,٠
الطرح الأولي للجمهور : ٣٥٪*٥٩٠ م.و.=	٢٠٦,٥	٪١,٠
	٥٩٠,٠	**٪٩,٧**

المصدر: حسابات الهيئة

تمتلك شركة سويز حصة بنسبة ٤٥٪ في مشروع صحار للطاقة والمياه المستقل والتي عند ضربها في سعة المحطة (٥٩٠ ميجاواط) وقسمتها على إجمالي السوق بالميجاواط في ٢٠١٣ (٥٨٠٧ ميجاواط) تمثل حصة بنسبة ٤ر٦٪ من إجمالي السوق. يتم تكرار الحسبة لكل محطة يكون أو سيكون لشركة سويز مصلحة في حالة ترسية مشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين عليها (الحسبة الكاملة لعام ٢٠١٣ موضحة في الملحق ز).

اقترح عرض سويز لمشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين حصة بنسبة ٤٥٪ في كل مشروع طاقة مستقل. وبعد تدشين السعة الكاملة لكل مشروع طاقة مستقل في ٢٠١٣ فسوف يكون لشركة سويز حصة بنسبة ٧ر٢٣٪ من إجمالي سوق سعة توليد النظام الشامل (راجع الشكل ٢٤). وبعد ذلك تنخفض الحصة السوقية لشركة سويز نتيجة للسعة الجديدة للشبكة الرئيسة المرتبطة وإكمال الطرح الأولى العام لمشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين المتوقع في عام ٢٠١٥.

الشكل (٢٤): مثال لحساب – الحصة السوقية لشركة سويز في عام ٢٠١٣

سعة التوليد لعام 2013

حصة سويز من إجمالي سعة التوليد

٢٠١٣	حصة سويز م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
صحار	٢٦٥,٥	٪٤,٦
الرسيل	٢١١,٢	٪٣,٦
س.م.ن. بركاء	٢٠٩,٦	٪٣,٦
بركاء ٣	٣٤٥,٠	٪٥,٩
صحار ٢	٣٤٥,٠	٪٥,٩
حصة سويز	**١,٣٧٦,٣**	٪٢٣,٧
حصص الاخرين	٤,٤٣٠,٧	٪٧٦,٣
مجموع سوق الانتاج للشبكة الرئيسية المرتبطة	٥,٨٠٧ م.و.	٪١٠٠

ملاحظات: ٢٠١٣ تاريخ التشغيل التجاري لصحار ٢ وبركاء ٣
اكتمل ٣٥٪ من الطرح الأولي للجمهور لصحار
سيتكتمل ٣٥٪ من الطرح الأولي للجمهور لكل من الرسيل و س.م.ن. بركاء في ٢٠١٣

المصدر: حسابات الهيئة

قامت الهيئة باختبار حساسية نتائج الحصة السوقية لشركة سويز تجاه التغييرات في الافتراضات المدخلة، إحدىالحساسيات إفترضت عدم الاستمرار في محطة الطاقة الشمسية الكبيرة.

توصلت الهيئة إلى أنه سيكون من المناسب السماح لشركة سويز بالمشاركة في منافسات مشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ لأنها لن تتجاوز حد الحصة السوقية البالغة نسبته ٢٥٪ وستضيف "حدة تنافسية" إلى عملية المنافسة. نصت الهيئة على مطلب أن يكون مشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين مستقلين مالياً (لا يجوز تضمين أى شروط للربط بين عدم الوفاء في أى مشروع بمشروع آخر) مما يوفر حماية إضافية من مخاطر عدم الاستقرار المالي المحتمل.

أخطرت الهيئة شركة سويز أنه بما أن حصتها السوقية ستكون قريبة من الحد البالغة نسبته ٢٥٪ في حالة ترسية مشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ للطاقة المستقلين عليها فإن الهيئة لن توافق على مشاركة سويز في منافسة لمشروع الطاقة والمياه المستقل القادم.

المادة (٢٩) - رفع التقارير

المزيد من تحرير السوق

يوضح الشكل (٢٥) تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لاجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع

الشكل (٢٥): المزيد من التحرير للسوق

تقييم الهيئة لاستعداد السوق	إجراء التحرير
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 سيستفيدون من تنفيذ هذا الإجراء في الوقت الحالي. **تقترح الهيئة عدم اتخاذ خطوات لإعداد السوق لتنفيذ هذا الإجراء.**
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 الواردة في العقود الحالية (اتفاقية شراء الطاقة واتفاقية شراء المياه والطاقة) ويتطلب إعادة تقييم معيار تخطيط ضمان التوليد. **الهيئة لم ولن تقترح التشاور بخصوص هذا الإجراء للتحرير.**
السماح لأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع. باستيراد أو تصدير الكهرباء من أو الى 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 تمنح الهيئة تراخيص في عام ٢٠١٠ لكل من الشركة العمانية لنقل الكهرباء لتشغيل الرابط بين سلطنة عمان ودولة الإمارات العربية المتحدة والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لاستيراد و تصدير الكهرباء عبر الشبكة المرتبطة مع دولة الإمارات العربية المتحدة. تقترح الهيئة عدم اتخاذ خطوات إضافية لإعداد السوق لتنفيذ إجراءات أخرى على المدى المتوسط.**
خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد.	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير ولكنها تعتقد بأن ذلك يمكن تحقيقه خلال ثلاث 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 ثلاث 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 خمس سنوات من إعادة هيكلة القطاع.

الدعم المالي للكهرباء

تنص المادة (١٨) من قانون القطاع على 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 من قبل شركات مسقط ومجان ومزون وثانياً الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية.

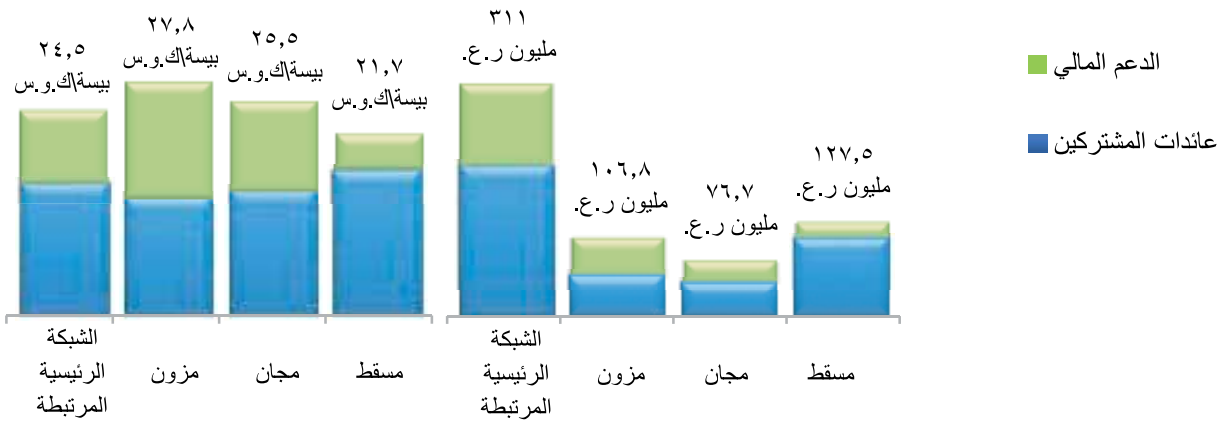
يُعرّف الدعم المالي بأنه الفرق بين التكلفة الاقتصادية للتزويد (بما في ذلك تكاليف التمويل) وعائد التعرفة المعتمدة (وعائدات أخرى). تستنتج التكاليف الاقتصادية للتزويد من أقصى عائد مسموح به لآلية التحكم في الأسعار الخاصة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان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

الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة

يوضح الشكل (٢٦) الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٩ حسب الشركات.

بلغ الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة ١٠٩,٥ مليون ريال عماني أي أعلى بمبلغ ٢ مليون ريال عماني من التوقعات في تقريرنا السنوي لعام ٢٠٠٨. يعكس النمو بنسبة ١٢٪ في العائد من المشتركين في عام ٢٠٠٩ نمواً بنسبة ١٢٪ في الوحدات المزودة والتحسن الهامشي في تحصيل العائد.

الشكل (٢٦): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٩ حسب الشركات



البند	العائدات والدعم المالي (مليون ر.ع.)				التكلفة الاقتصادية (بيسة \ ك.و.س. تم التزويد بها			
	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة
عائدات المشتركين	١٠٢,٥	٤٤,٨	٥٤,٢	٢٠١,٥	١٧,٥	١٤,٩	١٤,١	١٥,٩
الدعم المالي	٢٥,٠	٣١,٩	٥٢,٦	١٠٩,٥	٤,٣	١٠,٦	١٣,٧	٨,٦
التكلفة الإقتصادية	١٢٧,٥	٧٦,٧	١٠٦,٨	٣١١,٠	٢١,٧	٢٥,٥	٢٧,٨	٢٤,٥
نسبة الدعم الماليمن التكلفة الإقتصادية	٢٠٪	٤٢٪	٤٩٪	٣٥٪	٢٠٪	٤٢٪	٤٩٪	٣٥٪
قسم الشركة من الدعم المالي	٢٣٪	٢٩٪	٤٨٪	١٠٠٪				

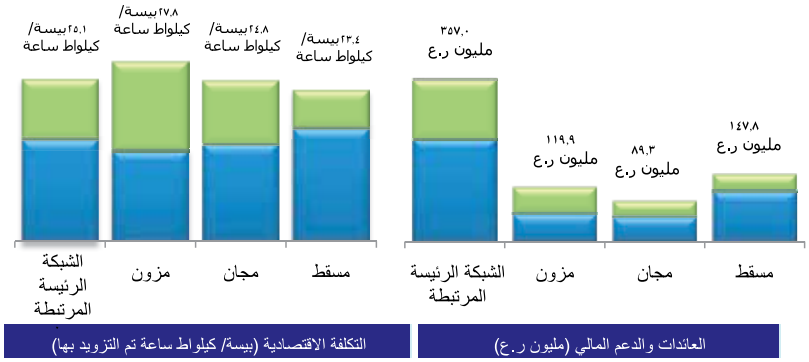
المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠٠٩، وتقديرات الهيئة

شكّل الدعم المالي لعام ٢٠٠٩ للشبكة الرئيسة المرتبطة (١٠٩,٥ مليون ريال عماني) نسبة ٣٥٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٣١١ مليون ريال عماني). شكلّت كل من شركات مسقط ومجان ومزون ما نسبته ٢٠٪، ٤٢٪ و ٤٩٪ على التوالي من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٩. تستمر شركة كهرباء مزون في حصولها على أعلى المتطلبات من الدعم المالي لكل كيلواط/ساعة بمقدار ١٣,٧ بيسة/كيلواط/ساعة بينما تبلغ متطلبات شركة كهرباء مجان ١٠,٦ بيسة/كيلواط/ساعة ومتطلبات شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٤,٣ بيسة 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 الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٠

تتوقع الهيئة أن يبلغ الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ١٣٢,٤ مليون ريال عماني في عام ٢٠١٠، أي أعلى بمبلغ ٢٣ مليون ريال عماني من الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٩. تعكس الزيادة في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة الزيادات المتوقعة في التكاليف الاقتصادية والعائدات من المشتركين بنسبة ١٥٪ و ١١,٥٪ على التوالي. يوضح الشكل (٢) تقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٠ حسب الشركات.

الشكل (٢٧): توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٠



البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
عائدات المشتركين	١١٠,٤	٥٣,٩	٦٠,٤	٢٢٤,٧	١٧,٥	١٥,٠	١٤,٠	١٥,٨
الدعم المالي	٣٧,٤	٣٥,٥	٥٩,٦	١٣٢,٤	٥,٩	٩,٩	١٣,٨	٩,٣
التكلفة الاقتصادية	١٤٧,٨	٨٩,٣	١١٩,٩	٣٥٧,٠	٢٣,٤	٢٤,٩	٢٧,٨	٢٥,١
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٢٥٪	٤٠٪	٥٠٪	٣٧٪	٢٥٪	٤٠٪	٥٠٪	٣٧٪
قسم الشركة من الدعم المالي	٢٨٪	٢٧٪	٤٥٪	١٠٠٪				

المصدر: حسابات الهيئة

وحسب ما توقعنا في تقريرنا السنوي لعام ٢٠٠٧ فإن القرارات المرتبطة بالسياسات تمارس ضغطاً تصاعدياً على التكاليف الاقتصادية والدعم المالي للكهرباء: فبالإضافة إلى الاستثمار المطلوب لدعم النمو القوي في الطلب على الكهرباء فإنه يتعين على المرخص لهم وضع جزء كبير من خطوط الكهرباء الجديدة تحت الأرض واستبدال وتحديث الشبكات للالتزام بمعايير الأمان والتخطيط الجديدة. يعكس حوالي نصف الزيادة في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٠ تكاليف ١١٧ ميغاواط من التوليد المؤقت بالديزل المطلوب لدعم الشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٠.

لمزيد من التفاصيل حول الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠٠٩ وتقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٠ يرجى الرجوع إلى الملحق (د).

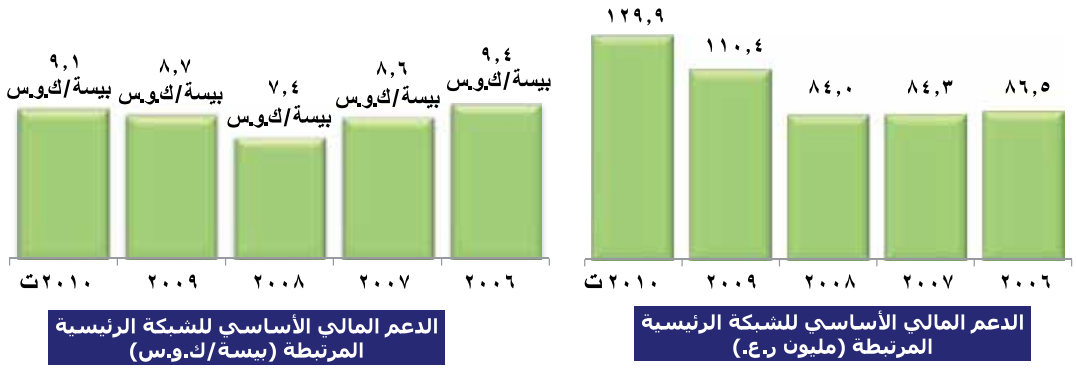
الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٩

يوضح الشكل (٣) قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في الأعوام ٢٠٠٦ و ٢٠٠٩ والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٠. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والفعالية كانت متوقعة بشكل صحيح بين عام ٢٠٠٦ وعام ٢٠٠٩ بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠١٠ أقصى عائد مسموح به في عام ٢٠١٠ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض نمواً في التزويد (الوحدات الخاضعة للتنظيم المزودة) بنسبة ١٢,٣٪.

الشكل (٢٨): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٩ وتوقعات ٢٠١٠

التكلفة الإقتصادية (مليون ر.ع.)	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠ ت
الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٤٠,٥	١٤٤,٥	١٦١,٢	١٧٧,٦	٢١٢,٥
الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٦,٥	٢٧,٩	٣١,٥	٣٨,٥	٤٢,٠
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٢,٨	٢٣,٨	٢٣,٩	٣٢,٣	٣٣,٥
شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٣,٠	٢٤,٢	٢٧,٦	٣٧,٥	٣٩,٢
شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٦,٦	١٧,٨	١٩,٦	٢٦,٠	٢٧,٥
التكلفة الإقتصادية الأساسية	٢٢٩,٦	٢٣٨,٢	٢٦٣,٨	٣١١,٩	٣٥٤,٦
العائد المحصل من المشتركين	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٧٩,٨	٢٠١,٥	٢٢٤,٧
الدعم الفعلي المطلوب	٨٦,٥	٨٤,٣	٨٤,٠	١١٠,٤	١٢٩,٩
الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجاواط / ساعة)	٩,١٩٤	٩,٧٧٨	١١,٣١٧	١٢,٧١٤	١٤,٢٢٦
التكلفة الإقتصادية لكل كيلوواط/ساعة يتم تزويده	٢٥,٠	٢٤,٤	٢٣,٣	٢٤,٥	٢٤,٩
العائد المحصل من المشتركين لكل كيلوواط/ساعة يتم تزويده	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٩	١٥,٩	١٥,٨
الدعم الفعلي الأساسي لكل كيلوواط/ساعة يتم تزويده	٩,٤	٨,٦	٧,٤	٨,٧	٩,١

المصدر: حسابات الهيئة



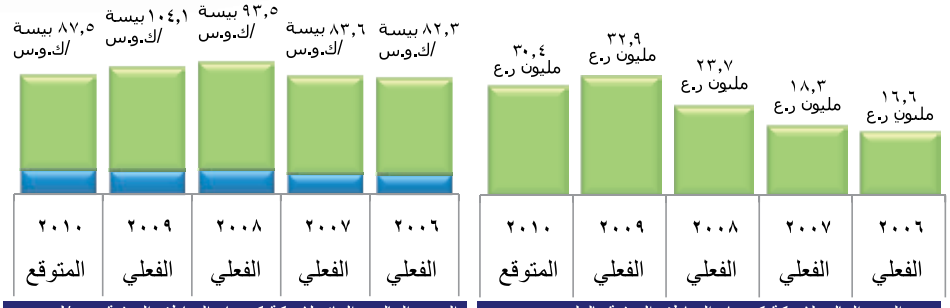
المصدر: حسابات الهيئة

يشير الشكل (٢٨) إلى زيادة التكلفة الاقتصادية الأساسية للتزويد بين ٢٠٠٦ و ٢٠١٠ بنسبة ٥٤٪ مقارنةً بزيادة بنسبة ٥٧٪ في العائد. من المتوقع أن يكون مستوى الدعم المالي الأساسي أعلى بنسبة ٥٠٪ في عام ٢٠١٠ من عام ٢٠٠٦ بينما من المتوقع أن يكون الدعم المالي للأساسي لكل كيلواط/ساعة أقل بنسبة ٣٪.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٩ بمقدار ٣٢,٩ مليون ريال عماني أو ٧٥,٧ بيسة/كيلواط/ساعة، أي أقل قليلاً من ٣٣ مليون ريال عماني من توقعات استحقاق الدعم المالي في التقرير السنوي لعام ٢٠٠٨ (دعم مالي قدره ٢٨,٨ مليون ريال عماني وتسوية للدعم المالي بمقدار ٤,٣ مليون ريال عماني). يوضح الشكل (٢٩) الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية بين عامي ٢٠٠٦ إلى ٢٠٠٩ – وتقديرات الدعم المالي لعام ٢٠١٠.

الشكل (٢٩): الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٠٩ – وتوقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٠



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	٢٠١٠	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠
العائد المحصل من المشتركين	٣,٥	٣,٨	٥,٤	٥,٤	٧,٦	١٤,٣	١٤,٥	١٧,٣	١٤,٨	١٧,٥
الدعم المالي	١٦,٦	١٨,٣	٢٣,٧	٣٢,٩	٣٠,٤	٦٨,٠	٦٩,١	٧٦,٢	٨٩,٤	٧٠,٠
التكلفة الاقتصادية	٢٠,١	٢٢,٢	٢٩,١	٣٨,٣	٣٨,٠	٨٢,٣	٨٣,٦	٩٣,٥	١٠٤,١	٨٧,٥

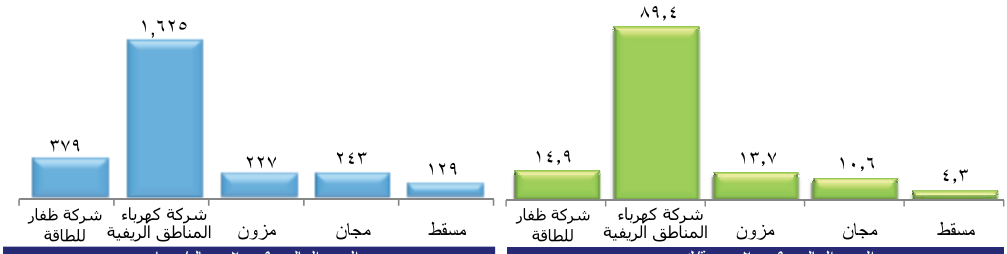
المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق للأعوام ٢٠٠٥ و ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩ - حسابات الهيئة

تتوقع الهيئة دعم مالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٠ بمبلغ ٣٠ مليون ريال عماني (٧٠ بيسة/كيلواط/ساعة). يرجى مراجعة الملحق (د) لمزيد من التفاصيل.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠٠٩ حسب الشركات

يوضح الشكل (٣٠) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٠٩ والدعم المالي الحكومي لشركة ظفار للطاقة في ذلك العام. يوضح الجدول على اليسار الدعم المالي (بيسة) لكل كيلواط/ساعة تم تزويده بينما يوضح الجدول على اليمين الدعم المالي (ريال عماني) لكل حساب مشترك.

الشكل (٣٠): مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠٠٩



	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	٤,٣	١٠,٦	١٣,٧	٨٩,٤	١٤,٩	١٢٩	٢٤٤	٢٢٧	١,٦٢٥	٣٧٩
الدعم المالي مليون ريال عماني	٢٥,٠	٣١,٩	٥٢,٦	٣٢,٩	٢٠,٩	٢٥,٠	٣١,٩	٥٢,٦	٣٢,٩	٢٠,٩
ج.و.س /٠٠٠ حساب	٥,٨٦٦	٣,٠٠٥	٣,٨٤٣	٣٦٨	١,٤٠٣	١٩٣	١٣١	٢٣١	٢٠	٥٥

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠٠٩

ملاحظة ١: الدعم المالي لشركات مسقط، مجان، مزون، وشركة كهرباء المناطق الريفية حسب المادة (١٨) لقانون القطاع

ملاحظة ٢: العم الملي لشركة ظفار للطاقة هو حسب اتاقية امتياز صلالة

شكلّت شركة كهرباء مزون ٣٢٪ من ١٦٣,٢ مليون ريال عماني إجمالي الدعم المالي في ٢٠٠٩، بينما شكلّت شركة كهرباء المناطق الريفية وشركة كهرباء مجان ٢٠٪ لكلٍ، وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ١٥٪، وشركة ظفار للطاقة ١٣٪.

إن الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لكل كيلوواط 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) مما يؤكد النسبة الكبيرة للدعم المالي المقدم الى المشتركين في المناطق الريفية.

تعكس المتطلبات من الدعم المالي لجميع الشركات زيادات أسمية في التكاليف الاقتصادية (بالتناسب مع الزيادة في الناتج) والتعريفات المعتمدة والتي تنخفض فعلياً عاماً بعد آخر. قد يؤدي قرار بربط التعريفات المعتمدة بمؤشر التضخم إلى خفض الدعم المالي للكهرباء: وهذا الأمر من شأن، الحكومة لتقرر فيه.

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 (٣١) تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف فئات المشتركين و رسوم التعرفة المعتمدة لقطع و إعادة توصيل حسابات المشتركين.

لشكل (٣١): 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 كيلوواط ساعة 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	٧٠٠١ كيلوواط ساعة وأكثر	
	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

التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء، عمان

أُنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً ومالياً وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة وذلك بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع. والهيئة 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، وفي فبراير ٢٠٠٨م تم تعيين الأعضاء لمدة ثلاث سنوات آخرى.
الأعضاء الحاليين للهيئة 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)

إن الأعضاء مسئولون بصورة جماعية عن إدارة شؤون الهيئة وعن ضمان وفاء الهيئة بواجباتها ومهامها القانونية. اجتمع الأعضاء بشكل منتظم طوال عام ٢٠٠٩ لإدارة شؤون الهيئة كما هو موضح في الشكل (١).

الشكل (٣٢): اجتماعات الأعضاء خلال عام ٢٠٠٩

	الدكتور صالح العلوي رئيس الهيئة و عضو	جون كنين المدير التنفيذي و عضو	عامر الكيومي عضو
تاريخ التعيين للفترة الثانية	فبراير ٢٠٠٨	فبراير ٢٠٠٨	فبراير ٢٠٠٨
تاريخ الإجتماعات			
٢١ يناير ٢٠٠٩	✓	✓	✓
٢٨ يناير ٢٠٠٩	✓	✓	✓
٤ فبراير ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١١ فبراير ٢٠٠٩	✓	✓	✓
٧ مارس ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٨ مارس ٢٠٠٩	✓	✓	✓
٥ مايو ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٠ يونيو ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٧ يونيو ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٥ يوليو ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٦ سبتمبر ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٧ أكتوبر ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٨ نوفمبر ٢٠٠٩	✓	✓	✓
١٢ ديسمبر ٢٠٠٩	✓	✓	✓

التمويل

تمول 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 (٢) الدخل من رسوم الرخص عن كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٠، شاملة السنتين.

الشكل (٣٣): رسوم الرخص: من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٠

النشاط الخاضع للتنظيم	٢٠٠٥		٢٠٠٦		٢٠٠٧		٢٠٠٨		٢٠٠٩		٢٠١٠	
	الرسوم ر.ع	الرخص	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	١١٢،٧٢٤	٤
التوليد و التحلية	٦٦،٧٢٦	٢	٦٧،٢٣٩	٣	٥٥،٨٥٤	٣	٩٩،٠٨٧	٣	٢٢٠،٥٠١	٤	١٢٥،٠٩٦	٤
النقل و التحكم	١١٧،٣٠٠	١	١٠٤،٤٧٢	١	١٧٧،٧١٥	١	٣٢٠،٦٦٩	١	٥١٤،٥٠٣	١	٢٥٩،٢٦٤	١
التوزيع و التزويد	٣٣٦،٢٦١	٣	٢٩٢،٥٢٧	٣	٣٩٩،٨٥٨	٣	٤٧٤،٥٩٠	٣	٧٨٢،٠٤٥	٣	٤٢٨،٣٥٠	٣
أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	١١٩،٤٢٥	١	١١٦،٣٤٦	١	١٥٣،٢٧٩	١	١٥٩،٣٤٥	١	٢٣٠،٧٩٢	١	١٢٠،٠٠٩	١
أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه	١٣٢،٠٩٠	١	١٤٢،٧٧٩	١	٢٧٣،٢٣٧	١	٢٣٣،٢٢٥	١	٥٤٧،٨٢٤	١	٣٢٩،٢٣٦	١
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: الكهرباء	٩٣،٨٤٠		٩٠،٥٤٣		٨٨،٨٥٨		١٩٢،٤٠١		٢٨٨،١٢٢		١٠،٣١٠	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: المياه المرتبطة	١٢،٧٥٠		٤،٧٤٩		٦،٦٦٤		١٠،٣٥٩		١٤،٧٠٠		٢٠٦،٢٠٢	
الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه: صلالة	٢٥،٥٠٠		٤٧،٤٨٨		١٧٧،٧١٥		٢٩،٤٦٥		٢٤٥،٠٠٢		١١٢،٧٢٤	
إجمالي الدخل من رسوم الرخص	٨٥٠،٠٠٢	١٢	٧٨٣،٠٦٣	١٣	١،١١٠،٧١٩	١٣	١،٣٨١،٢٠٠	١٣	٢،٤٥٠،٠١٦	١٤	١،٣٧٤،٦٧٩	١٤

وفرّت رسوم الرخص لعام ٢٠٠٩ التمويل لهيكل تنظيمي جديد تم اعتماده من قبل الأعضاء في عام ٢٠٠٨ وتكلفة الإنتقال إلى المكاتب الجديدة. ستنتقل الهيئة إلى مكاتبها الجديدة في يوليو ٢٠١٠ وستبدأ على الفور في إجراءات التوظيف لشغل جميع الوظائف الشاغرة في الهيكل التنظيمي الجديد. كان عدد الموظفين بالهيئة في ديسمبر ٢٠٠٩ (٢٢) موظف بدوام كامل معظمهم من المواطنين العمانيين بمؤهلات مهنية. وبموجب الهيكل التنظيمي الجديد سوف يرتفع عدد الموظفين بالهيئة إلى أكثر من ٤٠ موظف بدوام كامل.

كما تموّل رسوم الرخص كافة بنود العمل المحددة في برنامج الهيئة للأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٠ (متوفرة للاطلاع بموقع الهيئة www.aer-oman.org).

برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٠

تتطلب المادة (٣٤) من قانون القطاع أن تقوم الهيئة بإعداد برنامج للأعمال المستقبلية للعام القادم والتشاور مع الأشخاص الذين قد يتأثرون ببرنامج العمل المقترح. في ديسمبر ٢٠٠٩ أجرت الهيئة مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح لعام ٢٠١٠ وتعمل حالياً على تنفيذ جميع المهام الواردة في البرنامج المذكور (متوفر للاطلاع بموقع الهيئة www.aer-oman.org).

دائرة شؤون المشتركين

إن دائرة شؤون المشتركين هي المسئولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء وضمان إعطاء الأولوية والاهتمام اللازمين لمصالح المشتركين من قبل الهيئة. تعتمد الدائرة وتراقب قواعد العمل للمرخص لهم بالتزويد وذلك لحماية مصالح مشتركي الكهرباء وتتولى الفصل في الشكاوى نيابةً عن المشتركين الذي لم يتمكنوا من حل النزاعات مباشرةً مع أي مرخص له بالتزويد.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠٠٩:

١- المساهمة في مراجعة طريقة معالجة شكاوى المشتركين من قبل الهيئة والمرخص لهم. حددت المراجعة مجال كبير للتحسين وأوصت بإعطاء الأولوية في برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٠م الخاص بالهيئة لإتخاذ إجراء يهدف إلى تقليل الوقت المستغرق في معالجة شكاوى المشتركين.

٢- عقدت اجتماعات مع مئات من المشتركين بمكاتب الهيئة لمناقشة الشكاوى والقيام بخمس وعشرين زيارة إلى عقارات المشتركين

٣- تقديم المساعدة والدعم للدائرة الفنية:

١) عند طلب الدخول إلى عقارات المشتركين للسماح لشركة كيما وجامعة السلطان قابوس لقياس قراءات الترددات شديدة الانخفاض للمجالات الكهربائية والمغنطيسية.

٢) بشأن أعمال التدقيق العديدة للصحة والسلامة والبيئة المتعلقة بشكاوى المشتركين.

٣) تدقيق تركيب العدادات الرقمية بعقارات المشتركين.

قرارات الفصل في شكاوى المشتركين

أصدرت الهيئة عشرة قرارات للفصل في شكاوى مشتركين في عام ٢٠٠٩:

١- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/١: قررت الهيئة السماح لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء بإعادة احتساب العائد المحصل بأقل من قيمته لمدة ١٢ شهر بسبب خلل في العداد.

٢- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٢: قررت الهيئة السماح لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء بإعادة احتساب العائد المحصل بأقل من قيمته لمدة ١٠ شهور.

٣- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٣: قررت الهيئة بأن شركة مسقط لتوزيع الكهرباء احتسبت بشكل صحيح فواتير لأشهر معينة وأنه يجب مطالبة المشترك بدفع المبالغ المتنازع عليها.

٤- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٤: قررت الهيئة أنه بعد مراجعة الرسم التخطيطي للمساحة (الكروكي) يجب على المشترك وليس شركة كهرباء مزون تحمل تكاليف تغيير موقع الخطوط بعيدا عن عقارات المشترك.

٥- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٥: قررت الهيئة بأنه يجب على شركة مسقط لتوزيع الكهرباء تطبيق التعرفة المسموح بها للقطاع السكني في التاريخ الذي طلب فيه المشترك تغيير التعرفة.

٦- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٦: قررت الهيئة بأنه يجب على شركة مسقط لتوزيع الكهرباء إعادة احتساب فواتير المشترك اعتماداً على متوسط الاستهلاك للفترات المماثلة في السنوات السابقة.

٧- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٧: قررت الهيئة بأن شركة مسقط لتوزيع الكهرباء احتسبت بصورة خاطئة فاتورة مشترك ويجب عليها إعادة احتساب الفاتورة بتطبيق التعرفة الصحيحة.

٨- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٨: قررت الهيئة بأن شركة مسقط لتوزيع الكهرباء فشلت في إثبات التلاعب بالعداد ولذلك يجب عليها سحب الغرامة الخاصة بالتلاعب في العداد.

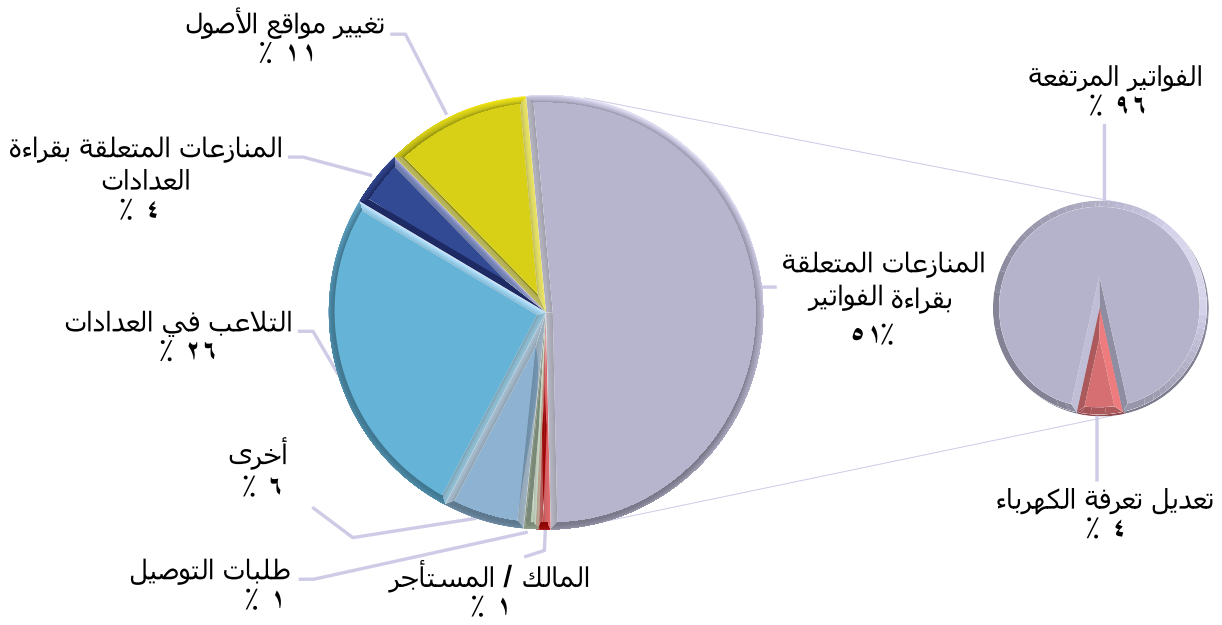
٩- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/٩: قررت الهيئة السماح لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء استرداد العائد المحصل بأقل من قيمته بسبب خلل في العداد لمدة ١٢ شهر.

١٠- قرار الفصل رقم ٢٠٠٩/١٠: قررت الهيئة بأنه يجب على شركة مسقط لتوزيع الكهرباء إعادة احتساب فاتورة مشترك اعتماداً على متوسط الاستهلاك للفترات المماثلة في السنوات السابقة.

تحليل شكاوى المشتركين

تلقت الدائرة ١٤٤ شكوى من المشتركين في عام ٢٠٠٩ بزيادة بنسبة (١٢٢ ٪) عن عدد الشكاوى المستلمة في عام ٢٠٠٨. يقدم الشكل (٣٤) أدناه تحليلاً للمسائل التي كانت موضوعاً لشكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٩.

الشكل (٣٤): أنواع شكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٩



المصدر: قاعدة بيانات الهيئة لشكاوى المشتركين

شكلت المواضيع المتعلقة بالفواتير ٥١٪ من إجمالي شكاوى المشتركين في عام ٢٠٠٩ وكانت معظم شكاوى الفواتير تتعلق بحالات قلق من الفواتير المرتفعة. شكّلت طلبات تغيير أماكن أصول الكهرباء (الأعمدة، المحولات والمحطات الفرعية) نسبة ١١٪ من الشكاوى في عام ٢٠٠٩ (٢٤٪ في عام ٢٠٠٨)، وتشكل نسبة الشكاوى المتعلقة بالتلاعب بالعدادات ٢٦٪ من الشكاوى لعام ٢٠٠٩ (٨٪ في عام ٢٠٠٨)، وبلغت شكاوى المنازعات في قراءة العدادات ٤٪ من الشكاوى (٩٪ في عام ٢٠٠٨).

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 واعتماد تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة. التعرفات المعتمدة لتزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٠ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مبينة في الشكل رقم (٣٥).

الشكل (٣٥): تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة في عام ٢٠١٠ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة في عام ٢٠١٠ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه

أ) *تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة - ٢٠١٠ - الشركة العمانية لشراء الطاقة*

بيسة لكل كيلوواط ساعه	غير وقت الذروة	وقت الذروة بالليل	أيام الأسبوع وقت الذروة في النهار	وقت الذروة في يوم الجمعه
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
غسطس إلى سبتمبر	٨,٠	١٥,٠	٣٠,٠	١٥,٠
أكتوبر	٨,٠	٨,٠	٨,٠	٨,٠
نوفمبر إلى 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 في النهار	السبت الى الخميس ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠
وقت الذروة يوم الجمعة	الجمعة ١٣:٠٠ الى ١٧:٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجمله الصادرة عن الشركة العمانيه لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠١٠

ب) *تعرفة تزويد المياه بالجملة - ٢٠١٠ - للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه*

	الغبـــــره	AESبركـــاء.	SMNبركاء.	صحار
الرسوم الثابته لسعة مياه التحلية المتعاقد عليها	٠,٣٦٨ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٤١٦ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٢٩٤ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	٠,٣٤٠ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم
الصيف (١)	٪٩٢,٥	٪٩٣,٠	٪٩٣,٠	٪٩٨,٠
الشتاء	٪٧٧,٥	٪٨٥,٠	٪٩٣,٠	
شتاء صحار يناير إلى مارس				٪٨٠,٠
شتاء صحار أكتوبر إلى ديسمبر				٪٨٥,٠
الرسوم المتغيرة لمياه التحلية	٠,١ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٥ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٥ريال عماني لكل متر مكعب	
الأولى من السعة اليومية ٥٠٪				٠,٠٠٢ريال عماني لكل متر مكعب
الأولى إلى ٧٥ ٪ من السعة اليومية ٥٠٪				٠,٠٤٥ريال عماني لكل متر مكعب
ما يزيد على ٧٥ ٪ من السعة اليومية				٠,٠٨٠ريال عماني لكل متر مكعب
تخفيض خاص للمياه المقطرة				٠,٢٣٣٣٤ريال عماني إلى ٠,٨٤٣١
رسوم خدمات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه مبنية على سعة مياه التحلية المتعاقد عليها	٠,٠٠٥ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ريال عماني لكل متر مكعب	٠,٠٠٥ريال عماني لكل متر مكعب

(شهور الصيف أبريل - سبتمبر للغبرة و صحار ، مايو - سبتمبر لشركة بركاء
يعتمد على الكمية

تعرفة تزويد المياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية موضحة في الشكل (٣٦)

الشكل (٣٦): تعرفات تزويد المياه بالجملة لعام ٢٠١٠ لشركة كهرباء المناطق الريفية

تعرفة تزويد المياه بالجملة - ٢٠١٠ - لشركة كهرباء المناطق الريفية

	المنشأه الانتاجيه				
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
٢٠١٠	٤,٣١٩	٣,٨٨٦	٢,٢٦٣	١,٥١٩	٣,٣٠٣

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

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠١٠:

- المساهمة في وضع آلية تحكم جديدة للأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء للفترة من ١ يناير ٢٠١٠ إلى ٣١ ديسمبر ٢٠١٢. تقدم آلية التحكم الجديدة للأسعار مخصصات إنفاق رأسمالي بإجمالي ٢٠٠ مليون ريال عماني وأقصى عائدات مسموح بها تبلغ ١٢٥ مليون ريال عماني.

- القيام بحسابات للمساهمة السوقية للشركات المشاركة في المنافسات لمشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ المستقل للطاقة وتزويد الطاقة (يرجى الرجوع إلى التركيز التنظيمي ٢) لمزيد من التفاصيل.

- الاستجابة لطلب من الهيئة العامة للكهرباء والمياه بشأن تحليل التكلفة-الفائدة الاقتصادية لعضوية السلطنة في هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية. قامت الهيئة بتعيين هورتون ٤ للاستشارات (Horton 4 Consulting) لإجراء تحليل بغرض تأكيد أن تكاليف مشاركة السلطنة في المشروع الخليجي (مساهمة السلطنة في رأسمال مال هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية وتكاليف الوفاء بالتزام السعة المركبة) مبررة بالفوائد المحتملة.

- المساعدة في تدقيق آلية التحكم في الأسعار لثلاثة من المرخص لهم بالتوزيع والتزويد.

- تقديم معلومات هامة للمشاورات العامة لمقترحات الهيئة بشأن تعرفات منعكسة عن التكلفة لكبار مستهلكي الكهرباء.

- إدارة مسح للتوظيف في شركات قطاع الكهرباء لتوفير مزيداً من التفاصيل للتوظيف في القطاع حسب الجنسيات والنوع وتقييم معايير لقياس حركة الموظفين ومعدلات الاحتفاظ بالموظفين والإنفاق على التدريب والتطوير.

- المساعدة في تقييمات مشاريع الطاقة المتجددة التجريبية وتشمل التقييمات الاقتصادية المفصلة لستة مشاريع تم حصرها في قائمة مختصرة.

- المساهمة في مراجعة واعتماد طلبات شركة كهرباء المناطق الريفية لتمويل توسعات الشبكة والمقدمة بموجب المادة (٨٧) من قانون القطاع.

تمشاً مع التزام الهيئة بتطوير قدرات العاملين بها فقد بدأ الفاضل/ حسن تقي الذى يشغل وظيفة إقتصادى أول في سبتمبر ٢٠٠٩م دراسة الماجستير في الإقتصاد التنظيمي والمنافسة بجامعة سيتي (City University) بمدينة لندن على أساس التفرغ الكامل على نفقة الهيئة.

الدائرة الفنية

الدائرة الفنية مسئولة عن اعتماد المواصفات الفنية ومراقبة الالتزام بقواعد القطاع وقواعد التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي مراجعة قواعد الشبكة ومراجعه قواعد التوزيع وتلعب دوراً قيادياً في التحقيقات الفنية والتحقيقات المتعلقة بالصحة والسلامة.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠٠٩ بالآتي:

١- فحص المنشآت والأصول التي تُشكّل جزء من شبكات التوزيع المرخصة للتأكد من أنها لم تمثل مصدر خطر لعامة الجمهور. دعمت أعمال الفحص التي أجرتها الدائرة إصدار إنذارات بموجب المادة (١١٦) من قانون القطاع في مايو ٢٠٠٩ إلى الشركات الثلاث المرخص لها بالتوزيع والتزويد.

٢- المساعدة في مراجعة واعتماد مستندات المنافسة لمشروعي بركاء ٣ وصحار ٢ المستقلين للطاقة.

٣- قيادة أعمال تدقيق آلية التحكيم في الأسعار والتي عملت على تقييم أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد بموجب ضوابط آلية التحكم بالأسعار الخاصة بكل منهم خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠٠٩.

٤- مراجعة واعتماد بيانات القدرة لعام ٢٠٠٩ لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العمانية لنقل الكهرباء.

٥- مراجعة مقترحات الإنفاق الرأسمالي للشركة العمانية لنقل الكهرباء للفترة من ٢٠١٠ إلى ٢٠١٥. أوضحت المراجعة وجود نواقص هامة في تقييمات الاستثمار للشركة العمانية لنقل الكهرباء والتي لم تقدم الضمانات الكافية بأن الاستثمارات المقترحة مثلت أفضل الخيارات من الناحية الإقتصادية. اعتمدت الهيئة مخصص مبدئي لمبالغ الإنفاق الرأسمالي للفترة من ٢٠١٠ إلى ٢٠١٣ وسوف تعمل بشكل وثيق مع الشركة العمانية لنقل الكهرباء لاعتماد إنفاق رأسمالي على أساس كل مشروع على حده.

٦- متابعة الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦) من قانون القطاع والموجه إلى شركة الغبرة للطاقة وتحلية المياه في عام ٢٠٠٨ عن التشغيل غير الآمن لغلايات المرحلة الأولى نوع بابكوك رقم ٤، ٥ و٦ حيث ثبت إنجاز إجراءات تحسين كافية بما يسمح سحب الإنذار الصادر بموجب المادة (١١٦) بالنسبة للغلاية ٦.

٧- تطوير مواصفات كهربائية عمانية جديدة للعدادات الرقمية بالتعاون مع استشاري متخصص قد تم إعتمادها بعد مشاورات مكثفة مع شركات قطاع الكهرباء.

٨- المساعدة في التقييمات المفصلة لمشاريع الطاقة المتجددة التجريبية المقدمة طوال عام ٢٠٠٩. قامت الهيئة بدعم من الاستشاري كوي (COWI) بتقييم جدوى ٣٤ مشروع للطاقة المتجددة والتي قامت الهيئة بتحديد قائمة مختصرة بست مشاريع منها للتنفيذ.

المهمة الخاصة بدراسة المجالات الكهربائية والمغناطيسية

بناءً على العمل الذي تم الشروع فيه في عام ٢٠٠٨ كلفت الهيئة جامعة السلطان قابوس بأخذ قياسات قوة المجالات الكهربائية وقوة المجالات المغناطيسية خلال فترات ذروة الطلب في الصيف بالمواقع التي قامت شركة كيما (KEMA) بأخذ قياساتها في فصل الشتاء. ساهمت نتائج القياس في المراجعة الشاملة التى قامت بها شركة كيما للبحث العلمي حول الآثار الصحية المحتملة للتعرّض للترددات شديدة الأنخفاض للمجالات الكهربائية والمغناطيسية (ELF-EMF). أوصت الدراسة السلطنة إتباع التوصيات الخاصة بالترددات شديدة الانخفاض للمجالات الكهربائية والمغناطيسية المنشورة من قبل اللجنة الدولية للحماية من الإشعاعات غير المؤينة (ICNIRP) والتي تحظى بقبول عالمي واسع. أكدت دراسات القياس بان مستويات المجالات الكهربائية والمغناطيسية للترددات شديدة الأنخفاض في السلطنة أقل بكثير من المستويات الموصى بها في توصيلات اللجنة الدولية للحماية من الإشعاعات غير المؤينة (ICNIRP).

قدرة المولدات على تحويل نوع الوقود المستخدم

خلال عام ٢٠٠٩ فشلت العديد من محطات الإنتاج في التحول من إستخدام الغاز إلى الوقود السائل خلال الأطر الزمنية المقررة. وبالتعاون مع استشاري متخصص (SKM) أجرت الدائرة تقييمات لتأمين تزويد الغاز وقدرة التوربينات الغازية على التحول التلقائي إلى إستخدام الوقود السائل في حالة الفشل في التزويد بالغاز. تم تقديم التوصيات المنبثقة من التقييم إلى وزارة النفط والغاز والهيئة العامة للكهرباء والمياه والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، وستقوم الدائرة الفنية بمتابعة تنفيذ التوصيات في عام ٢٠١٠.

مجلس مراجعة قواعد الشبكة

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكة أربع مرات خلال عام ٢٠٠٩. يرجى مراجعة الشكل (٣٧)

الشكل (٣٧): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكة في عام ٢٠٠٩

الإجتماع	تاريخ الإجتماع	ترأس الإجتماع
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٦	٢٨ فبراير ٢٠٠٩	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٧	٤ مايو ٢٠٠٩	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٨	٣ أغسطس ٢٠٠٩	الشركة العمانية لنقل الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد الشبكة ١٩	٢ ديسمبر ٢٠٠٩	الشركة العمانية لنقل الكهرباء

خلال عام ٢٠٠٩ وافق مجلس مراجعة قواعد التوزيع على عدد من التعديلات على قواعد الشبكة والتي قدمها للهيئة. تم اعتماد التعديلات في شكل النسخة ٢ لقواعد الشبكة في فبراير ٢٠١٠.

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

اجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠٠٩، يرجى الرجوع إلى الشكل (٣٨).

الشكل (٣٨): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠٠٩

الإجتماع	تاريخ الإجتماع	ترأس الإجتماع
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٩/١	٢٨ مارس	شركة كهرباء المناطق الريفية
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٩/٢	١٠ يونيو	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٩/٣	٣ نوفمبر	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء
مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٢٠٠٩/٤	٢٨ ديسمبر	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء

أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع ٨ موافقات جديدة لمنتجات و ٤٨ موافقة وتجديد لمقاولين خلال عام ٢٠٠٩.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل الدائرة كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة كما تعمل على ضمان التزام قرارات الأعضاء بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية الأخرى. والدائرة مسئولة عن مراقبة الالتزام بشروط الرخص والإعفاءات الممنوحة من قبل الهيئة وعن المحافظة على 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 العام.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية خلال عام ٢٠٠٩:

١- مراجعة طلب للحصول على رخصة توليد وتحلية مقدم من شركة إس إم إن بركاء للطاقة ش.م.ع.م. تم منح الرخصة بتاريخ ١٤ نوفمبر ٢٠٠٩ وحلت محل أمر الإعفاء من الرخصة رقم ٢٠٠٨/١ والذي تم بموجبه الترخيص للحصول على الطاقة المبكرة من محطة شركة إس إم إن بركاء.

٢- مراجعة طلب للموافقة على تغيير السيطرة على شركة الشرقية للتحلية ش.م.ع.م بصفتها صاحبة أمر الإعفاء من الرخصة رقم ٢٠٠٧/١. وافقت الهيئة على طلب تغيير السيطرة المقدم من شركتي مبادلة و فيولا بتاريخ ٢١ نوفمبر ٢٠٠٩.

٣- الإشراف على إجراء التعديلات على:

أ) أمر الإعفاء من الرخصة رقم ٢٠٠٥/٩ الممنوح لشركة تنمية نفط عمان لتسهيل تزويد الكهرباء لبعض المواقع الريفية.
ب) جدول الشروط المتعلقة بالرسوم لرخص التوزيع والتزويد لتطبيق آليات جديدة للتحكم في الأسعار لثلاث سنوات اعتبارا من ١ يناير ٢٠٠٩
ج) جدول الشروط المتعلقة بالرسوم لرخصة النقل والتحكم الممنوحة إلى الشركة العمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م لتسهيل تمديد العمل بآلية التحكم في الأسعار لسنة واحدة.

٤- مراجعة شكوى ضد شركة كهرباء المناطق الريفية مقدمة من الشركة العمانية الوطنية للهندسة والاستثمار والتي تدعي بالتمييز غير العادل في منح بعض المناقصات حيث أدعت الشركة العمانية الوطنية للهندسة والاستثمار بأن شركة كهرباء المناطق الريفية خالفت قانون القطاع وقانون ولوائح المناقصات وشروط رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية. وبعد إجراء مراجعة دقيقة وشاملة توصلت الهيئة إلى أن شركة كهرباء المناطق الريفية لم تمارس التمييز ضد الشركة العمانية الوطنية للهندسة والاستثمار ولم تخالف أياً من التزاماتها التنظيمية.

٥- المساعدة في إعداد لوائح جديدة تلزم المرخص لهم والأشخاص الآخرين بإخطار الهيئة والجهات الأخرى بالوفيات التى تسببها الحوادث والحوادث الأخرى خلال فترة زمنية محددة. ستطلق الهيئة مشاورات بشأن اللوائح الجديدة قبل إصدارها بموجب أحكام المادة (٣٨) من قانون القطاع في عام ٢٠١٠.

إتفاقيات الربط الكهربائي بين دول مجلس التعاون الخليجي

قدمت الدائرة طيلة عام ٢٠٠٩ مساهمات كبيرة في إعداد ومراجعة الاتفاقية الرئيسية للربط الكهربائي بين دول مجلس التعاون الخليجي (الاتفاقية العامة واتفاقية تبادل وتجارة الطاقة) والتى لم يتم التوقيع عليها من قبل السلطنه حتى الأن، حيث سيتم التوقيع عليها عند إنضمام السلطنة إلى هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية. كما شاركت الدائرة في اجتماعات ومناقشات إعداد الصيغه النهائية للإتفاقية الثنائية للربط الكهربائي مع دولة الإمارات العربية المتحدة.

الندوة القانونية

نظمت الدائرة ندوة قانونية بتاريخ ٢٥ أكتوبر ٢٠٠٩ لشرح والتعريف بأحكام قانون القطاع واللوائح ذات الصلة وهيكل السوق الجديد لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به والإطار التنظيمي الجديد وصلاحيات ومهام الهيئة. تضمن جدول أعمال الندوة وقتاً للمناقشات والمعلومات المقدمة من المشاركين والتي أثرت مواضيع الندوة وقدمت معلومات هامة حول المسائل القانونية ومقترحات بشأن العمل في المستقبل.

حضر الندوة قضاة من محكمة القضاء الإداري والمحكمة الابتدائية ومحكمة الاستئناف والمحكمة العليا وشرطة عمان السلطانية بالإضافة إلى عدد من المحامين ومسئولين من الإدعاء العام والمستشارين القانونيين للشركات العاملة في قطاع الكهرباء وآخرين من العاملين في المهن القانونية المختلفة.

إنذارات بموجب المادة (١١٦)

للهيئة صلاحية إصدار إنذارات بموجب المادة (١١٦) إلى المرخص لهم الذين يفشلون أو يتوقع فشلهم في الالتزام بواجب قانوني أو شرط من شروط رخصة ذات صلة. يمكن فرض غرامات وعقوبات بموجب المادة (١١٦) ، وبالنسبة لحالات عدم الالتزام الخطيرة يمكن البدء في إجراءات إلغاء الرخصة. في عام ٢٠٠٩ ساعدت الدائرة في إعداد وإصدار:

١- إنذارات بموجب المادة (١١٦) إلى شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م وشركة كهرباء مزون ش.م.ع.م وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م. لقد تم تكليف المرخص لهم المذكورين بأعمال من قبل فريق العمل التنفيذي الذي تقوده الهيئة والمكلف بتقليل إحتمال انقطاع التزويد خلال صيف ٢٠٠٩. توصلت الهيئة إلى أن المرخص لهم لم يحققوا تقدماً كافياً لتنفيذ المهام الموكلة إليهم وأصدرت إنذارات بموجب المادة (١١٦) إلى جميع المرخص لهم. التزم المرخص لهم فيما بعد بمتطلبات الإنذارات.

٢- بعد سلسلة من التدقيق على المنشآت توصلت الهيئة إلى فشل المرخص لهم بالتوزيع والتزويد في ضمان غلق أو تأمين المحطات الفرعية وبالتالي الفشل في حماية صحة وسلامة الجمهور. أصدرت الهيئة إنذارات بموجب المادة (١١٦) إلى شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م وشركة كهرباء مزون ش.م.ع.م وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م بفرض غرامات عليهم في حالة ما إذا وجدت أي منشآت غير مغلقة أو غيرمؤمنة أوغير آمنة.

الملحق (أ): القوائم المالية المـ ـقة

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التقرير والبيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

	صفحة
تقرير مدقق الحسابات المستقل	٥٨ – ٥٩
بيان المركز المالي	٦٠
بيان الدخل الشامل	٦١
بيان التغير ات في الأموال الفائضة	٦٢
بيان التدفقات النقدية	٦٣
إيضاحات حول البيانات المالية	٦٤ – ٧٦

Deloitte.

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) و شركاه ش.م.م
مركز مسقط الدولي
الموقع : منطقة مطرح التجارية
صندوق البريد ٢٥٨، روي
الرمز البريدي ١١٢
سلطنة عمان

هاتف : ٧٧٧٥ ٢٤٨١ ٩٦٨+
فاكس : ٥٥٨١ ٢٤٨١ ٩٦٨+
www.deloitte.com

تقرير مدقق الحسابات المستقل

إلى الأفاضل أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

تقرير حول البيانات المالية

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة **لهيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان** والتي تتكون من بيان المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ ، وبيان الدخل الشامل وبيان التغيرات في الأموال الفائضة وبيان التدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وملخص السياسات المحاسبية الهامة وإيضاحات تفسيرية أخرى كما هي مبينة في الصفحات من ٣ إلى ١٩.

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 إستناداً 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.

تقرير مدقق الحسابات المستقل

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 ٢٠٠٩ ، 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 (الشرق الأوسط) وشركاه ش.م.م
مسقط - سلطنة عمان
٢٤ مايو ٢٠١٠

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان المركز المالي
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

	إيضاح	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
الممتلكات والمعدات	٥	٧٨,٤٢٤	٧٨,٠٣٩
الموجودات المتداولة			
رسوم الرخص المستحقة		-	٣٩,٥٥٠
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى		٢٢٣,٤٨١	٤٦,٨٦٨
أرصدة لدى البنوك ونقد	٦	١,١٢٩,٤٣٦	٥٠٨,٩٦٦
		١,٣٥٢,٩١٧	٥٩٥,٣٨٤
مجموع الموجودات		١,٤٣١,٣٤١	٦٧٣,٤٢٣
الفائض المحتجز والمطلوبات			
الفائض المحتجز	٧	١,٢٠٢,٦٤٠	٤٤٤,٤٤٧
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص مكافآت نهاية الخدمة	٨	٤٢,٠١٦	٢٤,٨٣١
المطلوبات المتداولة			
مستحقات وحسابات دائنة أخرى	٩	١٨٦,٦٨٥	٢٠٤,١٤٥
مجموع المطلوبات		٢٢٨,٧٠١	٢٢٨,٩٧٦
مجموع الفائض المحتجز والمطلوبات		١,٤٣١,٣٤١	٦٧٣,٤٢٣

الرئيس التنفيذي وعضو — عضو — رئيس الهيئة وعضو

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان الدخـل الشامل
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

	إيضاح	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
رسوم الرخص	١٠	٢,٤٥٠,٠٠٧	١,٣٨١,٢٠١
دخل آخر		١٨,٥٦٣	١٤,٩٥٠
مجموع الإيردات		٢,٤٦٨,٥٧٠	١,٣٩٦,١٥١
رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين	١١	٧٨٩,٥٦١	٦٥٨,٨٣١
المصاريف العمومية والإدارية	١٢	٨٨٨,٠٥٥	٩٥٦,٦٨٣
إستهلاك	٥	٣٢,٧٦١	٢٧,٨٤٧
مجموع المصاريف		١,٧١٠,٣٧٧	١,٦٤٣,٣٦١
الفائض / (العجز) للسنة		٧٥٨,١٩٣	(٢٤٧,٢١٠)

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان التغيرات في الأموال الفائضة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

	الفائض المحتجز ريال عماني
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٨	٦٩١,٦٥٧
العجز للسنة	(٢٤٧,٢١٠)
الرصيد في ١ يناير ٢٠٠٩	٤٤٤,٤٤٧
الفائض للسنة	٧٥٨,١٩٣
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	**١,٢٠٢,٦٤٠**

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
الأنشطة التشغيلية		
مقبوضات نقدية من المرخص لهم ورسوم طلبات الإعفاء من الرخص	٢,٤٩١,٥٥٧	١,٣٧٧,٩٧٣
مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين	(١,٨٥٤,٥٠٤)	(١,٤٥٦,٧١٩)
صافي النقد من / (المستخدم في) الأنشطة التشغيلية	٦٣٧,٠٥٣	(٧٨,٧٤٦)
الأنشطة الإستثمارية		
شراء ممتلكات ومعدات	(٣٣,١٤٦)	(٤١,٨٣٥)
دخل من الفوائد	١٥,٥٦٣	١١,٩٥٠
المتحصل من بيع الموجودات	١,٠٠٠	-
صافي النقد المستخدم في الأنشطة الإستثمارية	(١٦,٥٨٣)	(٢٩,٨٨٥)
صافي التغير في النقد والنقد المعادل	٦٢٠,٤٧٠	(١٠٨,٦٣١)
النقد والنقد المعادل في بداية السنة	٥٠٨,٩٦٦	٦١٧,٥٩٧
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة (إيضاح ٦)	١,١٢٩,٤٣٦	٥٠٨,٩٦٦

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩

١ - الأنشطة

أنشئت 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

١.٢ المعايير التي تؤثر على العرض والإفصاح

تم إعتماد المعايير الجديدة والمعدلة الآتي ذكرها في البيانات المالية للفترة الحالية. تفاصيل المعايير والتفسيرات الأخرى المعتمدة والتي لا تؤثر على البيانات المالية مبينة في الإيضاح ٢.٢.

• المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ (المعدل في ٢٠٠٧): *عرض البيانات المالية*	أدخل المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ (٢٠٠٧) تغييرات في المصطلحات (بما في ذلك عناوين معدلة للبيانات المالية) وتعديلات في شكل ومحتويات البيانات المالية.

٢.٢ المعايير والتفسيرات المطبقة والتي لا تؤثر على البيانات المالية

تم أيضاً تطبيق المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التالية في هذه البيانات المالية. إن تطبيقها لم يكن له أي تأثير جوهري على المبالغ الظاهرة في هذه البيانات المالية ، ولكنها قد تؤثر على إحتساب التعاملات والترتيبات المستقبلية.

• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٨ قطاعات التشغيل	معيار التقارير المالية الدولية رقم ٨ هو معيار إفصاح يتطلب تغيير المعلومات القطاعية للشركة بناء على القطاعات المستخدمة من قبل رئيس العمليات لتخصيص المصادر وتقييم الأداء.
• معيار التقارير المالية الدولية للشركات الصغيرة والمتوسطة	هذا المعيار متاح بشكل فوري، ولكن يجب أن يتم تحديد التطبيق بواسطة الجهة المختصة.
• التعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ٢ الدفع على أساس الأسهم	توضح التعديلات تعريف حق التخويل لأغراض معيار التقارير المالية الدولية رقم ٢، ويقدم مفهوم "شروط عدم التخويل"، كما يوضح المعالجة المحاسبية للإلغاءات.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

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

٢.٢ المعايير والتفسيرات المطبقة والتي لا تؤثر على البيانات المالية (تابع)

• المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٣ (المعدل في ٢٠٠٧) تكاليف القروض	الهدف الرئيسي وراء تغيير هذا المعيار هو إلغاء خيار إعتبار تكاليف القروض على أرباح السنة منصرفات عند تكبدها.
• التعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٢ الأدوات المالية: العرض والمعيار المحاسبي الدولي رقم ١ عرض البيانات المالية	أدى تنقيح المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٢ إلى تعديل معايير تصنيف الدين/حق الملكية عن طريق السماح لبعض الأدوات المالية القابلة للعرض (أو مكونات الأدوات المالية) التي تفرض إلتزاماً على شركة ما بأن تعرض لشركة أخرى أسهماً تتناسب مع صافي الأصول في حالة التصفية أن تصنف ضمن حقوق الملكية شريطة الوفاء ببعض المعايير.
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٣ برامج ولاء العملاء	يقدم التفسير توجيهات بشأن كيفية إحتساب الشركات لبرامج ولاء العملاء عن طريق تخصيص عوائد البيع لتقديم جوائز مصاحبة للبيع.
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٥ إتفاقيات بناء عقارات	يوضح التفسير كيف يمكن للشركات تحديد ما إذا كانت إتفاقية بناء عقارات تقع ضمن المعيار المحاسبي الدولي رقم ١١ عقود الإنشاء أو المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٨ الإيرادات ومتى يجب الإعتراف بالإيرادات من بناء العقارات.
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٦ تحوطات صافي الإستثمار في عمليات خارجية	يقدم التفسير توجيهات حول تفاصيل متطلبات تحوطات صافي الإستثمار لبعض مسميات محاسبة التحوط.
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٨ تحويل الأصول من العملاء (معتمد مسبقاً للتاريخ الفعلي لتحويل الأصول من العملاء المستلمة في أو بعد ١ يوليو ٢٠٠٩)	يتناول هذا التفسير إحتساب المستلم لتحويلات الممتلكات والآلات والمعدات من " العملاء" ويستخلص بأنه عندما يتوافق بند الممتلكات والآلات والمعدات المحولة مع تعريف المستلم ، فإنه يجب على المستلم إدراج الأصول بقيمتها العادلة في تاريخ التحويل، مع إدراج الفرق كإيراد وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٨ الإيرادات.
• إدخال تحسينات على معايير التقارير المالية الدولية (٢٠٠٨)	تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ٥ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٦ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٠ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٣ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٩ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣١ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٨ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٤٠ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٤١ إعتباراً من مايو وأكتوبر ٢٠٠٨ التحسينات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية تسري أغلبيتها للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد تاريخ ١ يناير ٢٠٠٩.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)
٢ - تطبيق معايير التقارير المالية الدولية الجديدة والمعدلة (تابع)

٣.٢ المعايير والتفسيرات تحت الإصدار ولم يبدأ سريانها بعد

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

معايير جديدة ومعايير معدلة:

		يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١ (المعدل)	تبني معايير التقارير المالية الدولية والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧ (المعدل) للمرة الأولى البيانات المالية الموحدة والمنفصلة – تعديلات تتعلق بتكلفة الإستثمار في شركة تابعة، شركة ذات إدارة مشتركة أو شركة شقيقة	١ يوليو ٢٠٠٩
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٣ (المعدل)	إندماج الأعمال- مراجعة شاملة عند تطبيق مبدأ الحيازة والتعديلات اللاحقة على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧ (المعدل) البيانات المالية الموحدة والمنفصلة ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨ (المعدل) الإستثمار في شركات شقيقة والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣١ (المعدل) المنافع في مشاريع مشتركة	١ يوليو ٢٠٠٩
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ (المعدل)	الأدوات المالية: الإعتراف والقياس- تعديلات تتعلق بالبنود المؤهلة للتحوط (مثل التحوط من مخاطر التضخم وتحوط مع الخيارات)	١ يوليو ٢٠٠٩
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١ (المعدل)	تطبيق معايير التقارير المالية الدولية للمرة الأولى – تعديلات حول الإستثناءات الإضافية للتطبيقات للمرة الأولى	١ يناير ٢٠١٠
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٢ (المعدل)	الدفع على أساس الأسهم – تعديلات تتعلق بتسوية مدفوعات الأسهم النقدية	١ يناير ٢٠١٠
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٢ (المعدل)	الأدوات المالية : العرض – تعديلات تتعلق بتصنيف حق الأفضلية في إمتلاك الأسهم عند الإصدار	١ فبراير ٢٠١٠
• المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٤	إفصاحات الأطراف ذات العلاقة – تعديلات تتعلق بمتطلبات الإفصاح للكيانات التي تسيطر عليها ، ذات سيطرة مشتركة أو ذات نفوذ مؤثر من الحكومة	١ يناير ٢٠١١
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩	الأدوات المالية: التصنيف والقياس (الغاية منه إستبدال كامل للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ٧)	١ يناير ٢٠١٣
• تعديلات على معايير التقارير المالية الدولية رقم ٢ ، ٥ و ٨ ، المعايير المحاسبية الدولية رقم ١ ، ٧ ، ١٧ ، ١٨، ٣٦ ، ٣٨ و٣٩ إعتباراً من ابريل ٢٠٠٩ - *التحسينات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية*		تسري أغلبيتها للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد تاريخ ١ يناير ٢٠١٠.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

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

٣.٢ المعايير والتفسيرات تحت الإصدار ولم يبدأ سريانها بعد (تابع)

تفسيرات جديدة وتعديلات على التفسيرات:

		يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٧	توزيع الأصول غير النقدية إلى الملاك	١ يوليو ٢٠٠٩
• معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٩	إطفاء المطلوبات المالية في أدوات حقوق الملكية	١ يوليو ٢٠١٠
• تعديل معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٤: المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩: القيود على منافع الأصول المحددة، متطلبات الحد الأدنى للتمويل وتعاملاته		١ يناير ٢٠١١
• تعديل معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ١٦:تحوطات صافي الإستثمار في عمليات خارجية		١ يوليو ٢٠٠٩
• تعديل معيار لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم ٩ (المعدل) يتم إعادة تقييم المشتقات المالية عند إعادة تصنيف الأصول المالية وفقا لقيمتها العادلة الواردة في حساب الأرباح و الخسائر.		١ يوليو ٢٠٠٩

تتوقع الإدارة أن تطبيق هذه المعايير والتفسيرات في فترات مستقبلية لن يكون له تأثيراً جوهرياً على البيانات المالية للهيئة في فترة التطبيق الأولي.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة

أسس الإعداد
تم إعداد البيانات المالية طبقاً لمعايير التقارير المالية الدولية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية والتفسيرات الصادرة من لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية ومتطلبات قانون القطاع 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 مكتبية	٦.٦٧
السيارات	٥
أجهزة الحاسب الآلي	٣-٤

إنخفاض قيمة الموجودات
تعمل الهيئة على مراجعة القيم الدفترية لموجوداتها عند تاريخ كل بيان مركز مالي 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 الشامل.

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

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

الأدوات المالية
يتم إثبات الموجودات والمطلوبات المالية في بيان المركز المالي عندما تصبح الهيئة طرفاً في علاقة تعاقدية مع الأداة المالية.

تتمثل الأدوات المالية الأساسية في النقد والأرصدة لدى البنوك ورسوم الرخص المستحقة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى. يتم إدراج رسوم الرخص 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 بيان المركز المالي.

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 الرخص
تمثل رسوم الرخص 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 التقرير على أساس أسعار الصرف السائدة في ذلك التاريخ، ويتم إظهار الأرباح والخسائر الناتجة عن التعاملات بالعملات الأجنبية ضمن بيان الدخل الشامل.

الضريبة
الهيئة معفاة من الضريبة وفقاً للمادة (٥٦) من قانون القطاع.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

التقديرات والإجتهادات المحاسبية الهامة

يتطلب إعداد البيانات المالية من الإدارة 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.

رسوم الرخص
التقدير الهام في إعداد هذه البيانات المالية يتعلق أساساً بالدخل من رسوم الرخص الواجب إستردادها بشأن تنظيم الشركات المرخص لها من قبل الهيئة.

الإستهلاك
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 في بيان المركز المالي تتمثل بالأرصدة لدى البنوك والنقد ورسوم الرخص المستحقة والذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى.

يتم بتاريخ كل تقرير 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.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (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 الرخص المستحقة.

رسوم الرخص 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.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

(ج) مخاطر السوق (تابع)

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

القيمة العادلة للأدوات المالية
القيمة العادلة للأدوات المالية مقاربة لقيمها الدفترية في تاريخ بيان المركز المالي.

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 ٢٠٠٨	٦٣,٧٠٧	١١,٧٥٠	٤٦,٨٨١	١٢٢,٣٣٨
إضافات	٦٤٠	٢٠,٦٠٠	٢٠,٥٩٥	٤١,٨٣٥
كما في ١ يناير ٢٠٠٩	٦٤,٣٤٧	٣٢,٣٥٠	٦٧,٤٧٦	١٦٤,١٧٣
إضافات	٣,٠٨٩	٢٥,٨٠٠	٤,٢٥٧	٣٣,١٤٦
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	**٦٧,٤٣٦**	**٥٨,١٥٠**	**٧١,٧٣٣**	**١٩٧,٣١٩**
الإستهلاك				
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 ١ يناير ٢٠٠٩	٣٤,٥٠٠	١٠,٩١٨	٤٠,٧١٦	٨٦,١٣٤
المحمل للسنة	٩,٨٨٣	١٠,٠٨٩	١٢,٧٨٩	٣٢,٧٦١
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	**٤٤,٣٨٣**	**٢١,٠٠٧**	**٥٣,٥٠٥**	**١١٨,٨٩٥**
القيمة الدفترية				
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩	**٢٣,٠٥٣**	**٣٧,١٤٣**	**١٨,٢٢٨**	**٧٨,٤٢٤**
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٨	٢٩,٨٤٧	٢١,٤٣٢	٢٦,٧٦٠	٧٨,٠٣٩

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

٦ - أرصدة لدى البنوك ونقد

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
نقد بالصندوق	٥٠٠	٢٩٥
نقد لدى البنوك	١,١٢٨,٩٣٦	٥٠٨,٦٧١
	١,١٢٩,٤٣٦	٥٠٨,٩٦٦

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

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
الرصيد المرحّل	٢٤,٨٣١	١٨,٤١٢
المدفوع خلال السنة	-	(٥,٢٤٦)
المحمل للسنة (إيضاح ١١)	١٧,١٨٥	١١,٦٦٥
الرصيد المرحّل	٤٢,٠١٦	٢٤,٨٣١

٩ - مستحقات وحسابات دائنة أخرى

مستحقات	١٢,٠١٦	١٢,٧٨٦
حسابات دائنة أخرى	١٧٤,٦٦٩	١٩١,٣٥٩
	١٨٦,٦٨٥	٢٠٤,١٤٥

١٠ - رسوم الرخص

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

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

١١ - رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
رواتب وعلاوات	٦٨٢,٣٩٢	٥٥٢,٤٣٠
تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب (إيضاح ٨)	١٧,١٨٥	١١,٦٦٥
مساهمة في خطة تقاعد محددة	٤٠,١١٩	٣٠,٦٩٣
تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفين	٤٩,٨٦٥	٦٤,٠٤٣
	٧٨٩,٥٦١	٦٥٨,٨٣١

١٢ - المصاريف العمومية والإدارية

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
إيجارات	٤١,٤٠٠	٤١,٤٠٠
رسوم إستشارات	٦٨٣,٧١٦	٧٦٥,٤٣٧
إتصالات	٥,٧٣٦	٥,٠٤٦
دعاية وإعلانات	٩,٠٧٠	١٨,٣٦٧
سفر وتنقلات	٢٦,٦٥١	٣٧,٩٤٩
طباعة وقرطاسية	١٥,٧٦٧	٢٣,٨٢٨
كهرباء وماء	١,٠٢١	١,١١٥
صيانة وإصلاحات	٦,٣٠٢	١١,١٦٥
مصاريف متنوعة	٩٦,١٩٢	٥٢,٣٧٦
	٨٨٨,٠٥٥	٩٥٦,٦٨٣

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 الآتي:

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
منافع توظيف قصيرة الأمد	١٧٥,٠٢٠	١٦٥,٠٦١
مكافآت نهاية الخدمة	٩,٥٨٩	٦,٠٤٦

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

١٥ - مخاطر الائتمان

التعرض لمخاطر الإئتمان
تمثل القيمة الدفترية للأصول المالية الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان. كان الحد الأقصى لمخاطر الإئتمان بتاريخ التقرير كما يلي:

	٢٠٠٩	٢٠٠٨
	ريال عماني	ريال عماني
رسوم الرخص المستحقة	-	٣٩,٥٥٠
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى	٢٢٣,٤٨١	٤٦,٨٦٨
أرصدة لدى البنوك ونقد	١,١٢٩,٤٣٦	٥٠٨,٩٦٦
	١,٣٥٢,٩١٧	٥٩٥,٣٨٤

لقد تم إستلام رسوم الرخص لعام ٢٠٠٩م في تاريخ هذا التقرير دون أي تأخير أما في عام ٢٠٠٨م فقد تم إحتساب التأخير لمدة ٩٢ يوماً.

١٦ - مخاطر السيولة

فيما يلي فترات إستحقاق المطلوبات المالية:

	٢٠٠٩		٢٠٠٨	
	القيمة الدفترية ريال عماني	**٦ أشهر أو أقل ريال عماني**	القيمة الدفترية ريال عماني	٦ أشهر أو أقل ريال عماني
مستحقات	١٢,٠١٦	١٢,٠١٦	١٢,٧٨٦	١٢,٧٨٦
ذمم دائنة أخرى	١٧٤,٦٦٩	١٧٤,٦٦٩	١٩١,٣٥٩	١٩١,٣٥٩
	١٨٦,٦٨٥	**١٨٦,٦٨٥**	٢٠٤,١٤٥	٢٠٤,١٤٥

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

١٩

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٠٩ (تابع)

١٧ - مخاطر سعر الفائدة

كان تحليل معدل الفائدة للأدوات المالية للهيئة بتاريخ التقرير كما يلي:

	٢٠٠٩ ريال عُماني	٢٠٠٨ ريال عُماني
أدوات مالية ذات معدل فائدة ثابت		
الموجودات المالية	١,١٢٨,٩٣٦	٥٠٨,٦٧١
المطلوبات المالية	-	-

١٨ - الإلتزامات

إلتزامات تشغيلية	٦٤,٢٠٧	٨,٥١٦

١٩ - الموافقة على البيانات المالية

تمت الموافقة على البيانات المالية من قبل الأعضاء وعلى إصدارها بتاريخ ٢٤ مايو ٢٠١٠.

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.ع) 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
	إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

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	OMAN-EDO
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 اوكسيدنتال 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	

الملحق (ج):
إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به

جدول ١
حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة : ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

حسابات ٢٠٠٨	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	١٤٠,٦٦٢	٪٧٦.٤	٩٥,٣٨٩	٪٧٦.٦	١٧٤,٠٤٩	٪٧٩.٨	٤١٠,١٠٠	٪٧٧.٩	١٣,٦٠٣	٪٧٢.٢	٣٩,١٠١	٪٧٥.٥	٤٦٢,٨٠٤	٪٧٧.٥
صناعية	٢٤٤	٪٠.١	٩٧	٪٠.١	٤٢	٪٠.٠	٣٨٣	٪٠.١	١١	٪٠.١	٤٩	٪٠.١	٤٤٣	٪٠.١
تجارية	٣٧,١٤٩	٪٢٠.٢	٢٠,٨١٢	٪١٦.٧	٣١,٨٥٩	٪١٤.٦	٨٩,٨٢٠	٪١٧.١	٢,٩٨٩	٪١٥.٩	٩,٢٦٥	٪١٧.٩	١٠٢,٠٧٤	٪١٧.١
زراعية/ سمكية	١٢١	٪٠.١	١,٥٦٣	٪١.٣	١,٧١٨	٪٠.٨	٣,٤٠٢	٪٠.٦	١٦٨	٪٠.٩	٨٦	٪٠.٢	٣,٦٥٦	٪٠.٦
سياحية/ فندقية	٠	٪٠.٠	٢٦٦	٪٠.٢	٢٠	٪٠.٠	٢٨٦	٪٠.١	٢٠	٪٠.١	٨٥	٪٠.٢	٣٩١	٪٠.١
حكومية	٥,٨٤٨	٪٣.٢	٦,٤٢٦	٪٥.٢	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	٪٠.٢	٨٨	٪٠.٢	٢٣١	٪٠.٠
مجموع ٢٠٠٧	**١٨٤,٠٧٣**	٪١٠٠	**١٢٤,٥٧٢**	٪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	

حسابات ٢٠٠٩	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة		
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	١٤٧,٨١٩	٪٧٦.٥	١٠٠,٥٥٨	٪٧٦.٨	١٨٤,٢٤١	٪٧٩.٦	٤٣٢,٦١٨	٪٧٧.٩	١٤,٥٩٧	٪٧٢.١	٤١,٧٠٥	٪٧٥.٨	٤٨٨,٩٧٠	٪٧٧.٥
صناعية	٢٥٩	٪٠.١	١١٦	٪٠.١	٦٢	٪٠.٠	٤٣٧	٪٠.١	١٥	٪٠.١	٥١	٪٠.١	٥٠٣	٪٠.١
تجارية	٣٨,٦٧٧	٪٢٠.٠	٢١,٧٠٣	٪١٦.٦	٣٤,١٤٧	٪١٤.٨	٩٤,٥٢٧	٪١٧.٠	٣,٢٢٧	٪١٥.٩	٩,٧٣٣	٪١٧.٧	١٠٧,٤٨٧	٪١٧.٠
زراعية/ سمكية	١٣٠	٪٠.١	١,٧٦٤	٪١.٣	١,٩٠٠	٪٠.٨	٣,٧٩٤	٪٠.٧	١٧٨	٪٠.٩	٨٧	٪٠.٢	٤,٠٥٩	٪٠.٦
سياحية/ فندقية	٠	٪٠.٠	٢٦٩	٪٠.٢	٢٢	٪٠.٠	٢٩١	٪٠.١	٢٢	٪٠.١	٨٣	٪٠.٢	٣٩٦	٪٠.١
حكومية	٦,١٧٨	٪٣.٢	٦,٥٦٩	٪٥.٠	١٠,٩٦٣	٪٤.٧	٢٣,٧١٠	٪٤.٣	٢,١٥٩	٪١٠.٧	٣,٢٣٦	٪٥.٩	٢٩,١٠٥	٪٤.٦
وزارة الدفاع	٥٧	٪٠.٠	١٩	٪٠.٠	٣٧	٪٠.٠	١١٣	٪٠.٠	٤٠	٪٠.٢	٩٤	٪٠.٢	٢٤٧	٪٠.٠
المجموع ٢٠٠٨	**١٩٣,١٧٠**	٪١٠٠	**١٣٠,٩٩٨**	٪١٠٠	**٢٣١,٣٧٢**	٪١٠٠	**٥٥٥,٥٤٠**	٪١٠٠	**٢٠,٢٣٨**	٪١٠٠	**٥٤,٩٨٩**	٪١٠٠	**٦٣٠,٧٦٧**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٠.٦		٪٢٠.٨		٪٣٦.٧		٪٨٨.١		٪٣.٢		٪٨.٧		٪١٠٠.٠	
صافي التغيير في الحسابات	**٩,٠٩٧**		**٦,٤٢٦**		**١٣,٣٠٣**		**٢٨,٨٢٦**		**١,٣٨٧**		**٣,٢٣١**		**٣٣,٤٤٤**	
نسبة التغيير السنوية	٪٤.٩		٪٥.٢		٪٦.١		٪٥.٥		٪٧.٤		٪٦.٢		٪٥.٦

جدول ٢
الكهرباء التي تم التزويد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة : ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

٢٠٠٨ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة			
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة	٪ المجموع	شركة المناطق	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٢,١٨٠,٣٧٧	٪٤٩.٤	١,٤١٥,٩٣١	٪٥٥.٣	٢,٢٤٠,٥٩٦	٪١٩.١	٦,٣٨٦,٩٠٤	٪٥٦.٤	١١٥,٤٠٠	٪٥٣.١	٤٧٧,٢٧٥	٪٣٩.١	٧,٠٢٩,٥٧٩	٪٥٤.٧
صناعية	٣١٥,٠٥٧	٪٦.٧	٣٠٠,٠٢٢	٪١١.٣	٦٨,٨٩١	٪٢.١	٧٣٣,٩٧٠	٪٦.٥	٣,٣٠٦	٪١.١	٢٤٦,١٥٣	٪٢٠.٢	٩٨٣,٤٢٩	٪٧.٧
تجارية	١,٣٧١,٦٩٦	٪٢٥.٣	٥١١,٥٨١	٪١٩.٣	٣٩٨,٠٧٨	٪١٢.٣	٢,٢٨١,٣٥٥	٪٢٠.٢	٣٧,٠٧٢	٪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	٧,٠٧٢	٪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	٪١٢.٢	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	١٧٢,٨٦٩	٪١.٣
المجموع ٢٠٠٨	**٥,٤٢٣,٢٧٨**	**٪١٠٠**	**٢,٦٥٠,١٨٩**	**٪١٠٠**	**٣,٢٤٣,٩٠٦**	**٪١٠٠**	**١١,٣١٧,٣٧٣**	**٪١٠٠**	**٣١١,٥٤٢**	**٪١٠٠**	**١,٢٢١,١٩٠**	**٪١٠٠**	**١٢,٨٥٠,١٠٥**	**٪١٠٠**
٪ من مجموع عمان	٪٤٢.٢		٪٢٠.٦		٪٢٥.٢		٪٨٨.١		٪٢.٤		٪٩.٥		٪١٠٠.٠	

٢٠٠٩ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء صلالة			
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة	٪ المجموع	شركة المناطق	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٢,٩٦٦,٨٦٢	٪٥٠.٦	١,٦٣٣,٤٥٩	٪٥٤.٤	٢,٥٦٧,٧٥١	٪٦٦.٨	٧,١٦٨,٠٧٢	٪٥٦.٤	١٩٢,٢٢٦	٪٥٢.٢	٥٥٨,٠٧٤	٪٣٩.٨	٧,٩١٨,٣٧٢	٪٥٤.٧
صناعية	٣٤٥,٦٦٣	٪٥.٩	٤٤٥,٢٨٣	٪١٤.٨	٨٧,٧٥٥	٪٢.٣	٨٧٨,٧٠١	٪٦.٩	٤,٩٩٤	٪١.٤	٢٩١,٦٥٥	٪٢٠.٨	١,١٧٥,٣٥٠	٪٨.١
تجارية	١,٤٩٥,٨٢٩	٪٢٥.٥	٥٦٣,٣٦٤	٪١٨.٧	٥٢١,٩٢٨	٪١٣.٦	٢,٥٨١,١٢١	٪٢٠.٣	٤٨,٢٣٩	٪١٣.١	٢٤٠,٧٢٥	٪١٧.٢	٢,٨٧٠,٠٨٥	٪١٩.٨
زراعية/ سمكية	٢,٨٣١	٪٠.٠	٥٨,٤٣٠	٪١.٩	١٠٤,٤٥٨	٪٢.٧	١٦٥,٧١٩	٪١.٣	١٢,٨٤٠	٪٣.٥	٨,٠٢٥	٪٠.٦	١٨٦,٥٨٤	٪١.٣
سياحية/ فندقية	٠	٪٠.٠	٩,٢١٩	٪٠.٣	٨,٥٤٠	٪٠.٢	١٧,٧٥٩	٪٠.١	١٠,٦٧٢	٪٢.٩	١,٥٧٩	٪٠.١	٣٠,٠١٠	٪٠.٢
حكومية	١,٠٣١,٠١١	٪١٧.٦	٢٧٧,٧٢٠	٪٩.٢	٤٨٦,٦٤٣	٪١٢.٧	١,٧٩٥,٣٧٤	٪١٤.١	٨٩,٦٠٠	٪٢٤.٣	٢١٠,٣٤٨	٪١٥.٠	٢,٠٩٥,٣٢٢	٪١٤.٥
وزارة الدفاع	٢٣,٨٩١	٪٠.٤	١٧,٣٨٩	٪٠.٦	٦٥,٥٩١	٪١.٧	١٠٦,٨٧١	٪٠.٨	٩,٤٥٠	٪٢.٦	٩١,١٠٤	٪٦.٥	٢٠٧,٤٢٥	٪١.٤
المجموع ٢٠٠٩	**٥,٨٦٦,٠٨٧**	**٪١٠٠**	**٣,٠٠٤,٨١٤**	**٪١٠٠**	**٣,٨٤٢,٦٦٦**	**٪١٠٠**	**١٢,٧١٣,٦١٧**	**٪١٠٠**	**٣٦٨,٠٢١**	**٪١٠٠**	**١,٤٠١,٥١٠**	**٪١٠٠**	**١٤,٤٨٣,١٥٠**	**٪١٠٠**
٪ من مجموع عمان	٪٤٠.٥		٪٢٠.٧		٪٢٦.٥		٪٨٧.٨		٪٢.٥		٪٩.٧		٪١٠٠.٠	
التغيير في م.و/ساعة	**٤٤٢,٨٠٩**		**٣٥٤,٦٧٥**		**٥٩٨,٧٦٠**		**١,٣٩٦,٢٤٤**		**٥٦,٤٧٩**		**١٨٠,٣٢٠**		**١,٦٣٣,٠٤٥**	
نسبة التغيير السنوية	٪٨.٢		٪١٣.٤		٪١٨.٥		٪١٢.٣		٪١٨.١		٪١٤.٨		٪١٢.٧	

جدول ٣
حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة ٢٠٠٩

٢٠٠٩

		الشبكة الرئيسة المرتبطة				الشبكات الريفية	نظام كهرباء صلالة	
شرائح التعرفة	البند	مسقط	مجان	مزون	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مجموع عمان
سكنية	حسابات المشتركين	١٤٧,٨٦٩	١٠٠,٥٥٨	١٨٤,٢٤١	٤٣٢,٦٦٨	١٤,٥٩٧	٤١,٧٠٥	٤٨٨,٩٧٠
سكنية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢,٩٦٦,٨٦٢	١,٦٣٣,٤٥٩	٢,٥٦٧,٧٥١	٧,١٦٨,٠٧٢	١٩٢,٢٢٦	٥٥٨,٠٧٤	٧,٩١٨,٣٧٢
سكنية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٢٠	١٦	١٤	١٧	١٣	١٣	١٦
صناعية	حسابات المشتركين	٢٥٩	١١٦	٦٢	٤٣٧	١٥	٥١	٥٠٣
صناعية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٤٥,٦٦٣	٤٤٥,٢٨٣	٨٧,٧٥٥	٨٧٨,٧٠١	٤,٩٩٤	٢٩١,٦٥٥	١,١٧٥,٣٥٠
صناعية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	١,٣٣٥	٣,٨٣٩	١,٤١٥	٢,٠١١	٣٣٣	٥,٧١٩	٢,٣٣٧
تجارية	حسابات المشتركين	٣٨,٦٧٧	٢١,٧٠٣	٣٤,١٤٧	٩٤,٥٢٧	٣,٢٢٧	٩,٧٣٣	١٠٧,٤٨٧
تجارية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١,٤٩٥,٨٢٩	٥٦٣,٣٦٤	٥٢١,٩٢٨	٢,٥٨١,١٢١	٤٨,٢٣٩	٢٤٠,٧٢٥	٢,٨٧٠,٠٨٥
تجارية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٣٩	٢٦	١٥	٢٧	١٥	٢٥	٢٧
زراعية/سمكية	حسابات المشتركين	١٣٠	١,٧٦٤	١,٩٠٠	٣,٧٩٤	١٦٨	٨٧	٤,٠٥٩
زراعية/سمكية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢,٨٣١	٥٨,٤٣٠	١٠٤,٤٥٨	١٦٥,٧١٩	١٢,٨٤٠	٨,٠٢٥	١٨٦,٥٨٤
زراعية/سمكية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٢٢	٣٣	٥٥	٤٤	٧٢	٩٢	٤٦
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين	٠	٢٦٩	٢٢	٢٩١	٢٢	٨٣	٣٩٦
سياحية/فندقية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٠	٩,٢١٩	٨,٥٤٠	١٧,٧٥٩	١٠,٦٧٢	١,٥٧٩	٣٠,٠١١
سياحية/فندقية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٠	٣٤	٣٨٨	٦١	٤٨٥	١٩	٧٦
حكومية	حسابات المشتركين	٦,١٧٨	٦,٥٦٩	١٠,٩٦٣	٢٣,٧١٠	٢,١٥٩	٣,٢٣٦	٢٩,١٠٥
حكومية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١,٠٣١,٠١١	٢٧٧,٧٢٠	٤٨٦,٦٤٣	١,٧٩٥,٣٧٤	٨٩,٦٠٠	٢١٠,٣٤٨	٢,٠٩٥,٣٢٣
حكومية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	١٦٧	٤٢	٤٤	٧٦	٤٢	٦٥	٧٢
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين	٥٧	١٩	٣٧	١١٣	٤٠	٩٤	٢٤٧
وزارة الدفاع	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢٣,٨٩١	١٧,٣٨٩	٦٥,٥٩١	١٠٦,٨٧١	٩,٤٥٠	٩١,١٠٤	٢٠٧,٤٢٥
وزارة الدفاع	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	٤١٩	٩١٥	١,٧٧٣	٩٤٦	٢٣٦	٩٦٩	٨٤٠
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠٠٩		١٩٣,١٧٠	١٣٠,٩٩٨	٢٣١,٣٧٢	٥٥٥,٥٤٠	٢٠,٢٣٨	٥٤,٩٨٩	٦٣٠,٧٦٧
مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠٠٩		٥,٨٦٦,٠٨٧	٣,٠٠٤,٨٦٤	٣,٨٤٢,٦٦٨	١٢,٧١٣,٦١٩	٣٦٨,٠٢١	١,٤٠١,٥١٠	١٤,٤٨٣,١٥٠
م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠٠٩		٣٠.٤	٢٢.٩	١٦.٦	٢٢.٩	١٨.٢	٢٥,٥	٢٣.٠
نسبة تغيير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠٠٨		٪٣.١	٪٧.٨	٪١١.٦	٪٦.٥	٪١٠.٠	٪٨.٠	٪٦.٧

جدول ٤
الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة : ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

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	١,٧٧٦,٨٧٣	٪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**	**١٢,٨٥٠,١٠٥**		**٥٩٧,٣٢٣**		**٢١,٥**

٢٠٠٩

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	٤٩٩,٢٩١	٪٣,٤	٣٠,٩٢٢	٪٤,٩	١٦,١
الشرقية	مزون	١,١٣٤,٦٢٥	٪٧,٨	٨٢,٨٩٩	٪١٣,١	١٣,٧
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٠٦,٨٨٧	٪٠,٧	٧,١٥٨	٪١,١	١٤,٩
البريمي	مجان	٤٦٢,١٠٢	٪٣,٢	٢٤,١٧٥	٪٣,٨	١٩,١
الداخلية	مزون	١,١٤٧,٣٤٧	٪٧,٩	٦٩,٢٤٨	٪١١,٠	١٦,٦
ظفار	شركة ظفار للطاقة	١,٤٠١,٥١٠	٪٩,٧	٥٤,٩٨٩	٪٨,٧	٢٥,٥
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٨٧,٠٥٩	٪٠,٦	٣,٤٨٦	٪٠,٦	٢٥,٠
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٧٤,٠٧٥	٪١,٢	٩,٥٩٤	٪١,٥	١٨,١
مسقط	مسقط	٥,٨٦٦,٠٨٧	٪٤٠,٥	١٩٣,١٧٠	٪٣٠,٦	٣٠,٤
شمال الباطنة	مجان	٢,٠٤٣,٤٧٣	٪١٤,١	٧٥,٩٠١	٪١٢,٠	٢٦,٩
جنوب الباطنة	مزون	١,٥٦٠,٦٩٥	٪١٠,٨	٧٩,٢٢٥	٪١٢,٦	١٩,٧
مجموع السلطنة لعام	**٢٠٠٩**	**١٤,٤٨٣,١٥١**		**٦٣٠,٧٦٧**		**٢٣,٠**
نسبة التغيير السنوية		٪١٢,٧		٪٥,٦		٪٦,٧

جدول ٥
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة : ٢٠٠٦ الى ٢٠٠٩

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	١٣,٦٦٤,٢٦٢		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	١٢,٩١٤,٦١٨	٪٨٨.٣	١٢,٤٩٠,٠٠٠	٪٨٨.٢	١٠٥,٥١٥,٦١٥	٪٩٩.٤	٨٤,٢٥٠,٩٠١	٪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	١٤,٦٣٠,٤٢٧		١٤,١٦٦,٦٩٥		١٠٦,١١٢,٤٧٣		٨٤,٨٥٢,٨٨٣	

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	١٤,٠٣٣,٩٨٧	٪٨٨.٧	١١٣,١٧٤,٠٩٠	٪٩٩.٣	٩٧,٠٧٨,٤٢٤	٪٩٩.٣
الشبكات الريفية	٣٤٩,٢١٥	٪٢.٢	٣٢٥,٨٣٩	٪٢.١	٧٤٢,٦٥١	٪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		١٥,٨٢٩,٠٢٣		١١٣,٩١٦,٧٤١		٩٧,٨١١,٥١٥	

٢٠٠٩	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	١٦,٢٩٢,٤٨٥	٪٨٨.٣	١٥,٧١٨,٧٨٨	٪٨٨.٣	١١٢,٣٥٠,٣٣٨	٪٩٩.٢	١١٢,٩٢٨,٩٩٥	٪٩٩.٢
الشبكات الريفية	٣٩٦,٠١١	٪٢.١	٣٧٠,٢٣٢	٪٢.١	٩١٢,٣٠٥	٪٠.٨	٨٩٤,٤٢٩	٪٠.٨
نظام كهرباء صلالة	١,٧٥٦,٨٠١	٪٩.٥	١,٧٣٤,٠٦٠	٪٩.٥				
المجموع لعام ٢٠٠٩	١٨,٤٤٥,٢٩٦		١٧,٨٢٣,٠٨٠		١١٣,٢٦٢,٦٤٣		١١٣,٨٢٣,٤٢٤	

جدول ٦
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠٠٩/ ٢٠٠٨

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	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	٢,٣١٢,٣٦٠	٪١٤.٦	٣٠,٤٤٣,٥٧٨	٪٢٦.٧	٣٠,١٤٩,٩٦٠	٪٣٠.٨
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢,٨٨٥,٠٧٠	٪١٨.٠	٢,٦٥٣,٧٣١	٪١٦.٨	٥٦,١١١,١٢٨	٪٤٩.٣	٥٥,٠٣٤,٩٣٥	٪٥٦.٣
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٤٨,٦٨٢	٪٧.٢	١,١٣٥,٦٦٦	٪٧.٢	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠٠
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٧٢٧,٧٩٠	٪١٧.٠	٢,٧٠٢,٣٦٠	٪١٧.١	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠٠
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٠٢٤,٤٢٦	٪٦.٤	١,٠١٢,٨١٩	٪٦.٤	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠٠
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٦٧٧,٤١٨	٪٤.٢	٦٦٩,٧٩٠	٪٤.٢	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠٠
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,١١٧,٤٩٢	٪١٩.٤	٢,٩٢٩,٨٥٤	٪١٨.٥	٢٦,٦١٩,٣٨٤	٪٢٣.٤	١١,٨٩٣,٥٢٩	٪١٢.٢
آس أم أن بركاء (ش.م.ع.ع)	١٢٦,٠٩١	٪٠.٨	٢٣٢,٤١١	٪١.٥	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠
مشتريات أخرى للشركة الفعالية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٪٠.٠	٣٨٤,٩٩٦	٪٢.٤	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠٠
المجموع	**١٤,٢١١,٦٢٩**	**٪٨٨.٥**	**١٤,٠٣٣,٩٨٧**	**٪٨٨.٧**	**١١٣,١٧٤,٠٩٠**	**٪٩٩.٣**	**٩٧,٠٧٨,٤٢٤**	**٪٩٩.٣**
ب: الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٤٩,٢٦٥	٪٢.٢	٣٢٥,٨٣٩	٪٢.١	٧٤٢,٦٥١	٪٠.٧	٧٣٣,٠٩١	٪٠.٧
المجموع	**٣٤٩,٢٦٥**	**٪٢.٢**	**٣٢٥,٨٣٩**	**٪٢.١**	**٧٤٢,٦٥١**	**٪٠.٧**	**٧٣٣,٠٩١**	**٪٠.٧**
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	**١,٤٨٨,٥٥٢**	**٪٩.٣**	**١,٤٦٩,١٩٦**	**٪٩.٣**				
إجمالي لعام ٢٠٠٨	**١٦,٠٤٩,٤٤٦**	**٪١٠٠**	**١٥,٨٢٩,٠٢٢**	**٪١٠٠**	**١١٣,٩١٦,٧٤١**	**٪١٠٠**	**٩٧,٨١١,٥١٥**	**٪١٠٠**

٢٠٠٩	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	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)	٢,٤٨٩,٨٦٠	٪١٣.٥	٢,٣٠٥,١٢٦	٪١٢.٩	٢٨,٥٧١,٣٩٤	٪٢٥.٢	٢٨,٠٦٨,٠١٥	٪٢٤.٧
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢,٩١٧,٩٠٩	٪١٥.٨	٢,٧٠٢,٢٥٧	٪١٥.٢	٥١,٣٩٨,٧٦٦	٪٤٥.٤	٥٠,٤٦٣,٥٩٨	٪٤٤.٣
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٢٩,٣٧٤	٪٧.٠	١,٢٨٣,٩٢٦	٪٧.٢				
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,١٧٦,٦٧٨	٪١٧.٢	٣,١٤٩,١٠٧	٪١٧.٧				
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٠٥٦,٠٢٤	٪٥.٧	١,٠٤٥,١١٥	٪٥.٩				
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٧٤٨,٣٠٢	٪٤.١	٧٤١,٨٧٥	٪٤.٢				
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,٣٤٣,٢٢٥	٪١٨.١	٣,١١٩,٤٥٧	٪١٧.٥	٣٢,٣٨٠,١٧٨	٪٢٨.٦	٣٠,٣١٩,٣١٢	٪٢٦.٦
آس أم أن بركاء (ش.م.ع.ع)	١,٢٦٣,١١٤	٪١.٨	١,١٨٣,٣٣٨	٪٦.٦	٠	٪٠.٠	٤٠٧٨٠٧٠	٪٣.٦
مشتريات أخرى للشركة الفعالية لشراء الطاقة (ش.م.ع.م)	٠	٪٠.٠	١٨٨,٥٨٧	٪١.١	٠	٪٠.٠	٠	٪٠.٠
المجموع	**١٦,٢٩٢,٤٨٥**	**٪٨٨.٣**	**١٥,٧١٨,٧٨٨**	**٪٨٨.٢**	**١١٢,٣٥٠,٣٣٨**	**٪٩٩.٢**	**١١٢,٩٢٨,٩٩٥**	**٪٩٩.٢**
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	**٪١٤.٦**		**٪١٢.٠**		**-٪٠.٧**		**٪١٦.٣**	
ب: الشبكة الريفية								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٩٦,٠١١	٪٢.١	٣٧٠,٢٣٢	٪٢.١	٩١٢,٣٠٥	٪٠.٨	٨٩٤,٤٢٩	٪٠.٨
المجموع	**٣٩٦,٠١١**	**٪٢.١**	**٣٧٠,٢٣٢**	**٪٢.١**	**٩١٢,٣٠٥**	**٪٠.٨**	**٨٩٤,٤٢٩**	**٪٠.٨**
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	**٪١٣.٤**		**٪١٣.٦**		**٪٢٢.٨**		**٪٢٢.٠**	
ج: نظام كهرباء صلالة								
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٨,٥٧٧	٪٠.٣	٤٥,٧٠٠	٪٠.٣				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٧٠٨,٢٢٤	٪٩.٣	١,٦٨٨,٣٦١	٪٩.٥				
المجموع	**١,٧٥٦,٨٠١**	**٪٩.٥**	**١,٧٣٤,٠٦٠**	**٪٩.٧**				
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	**٪١٨.٠**		**٪١٨.٠**					
إجمالي لعام ٢٠٠٩	**١٨,٤٤٥,٢٩٦**	**٪١٠٠**	**١٧,٨٢٣,٠٨٠**	**٪١٠٠**	**١١٣,٢٦٢,٦٤٣**	**٪١٠٠**	**١١٣,٨٢٣,٤٢٤**	**٪١٠٠**
مقدار التغير الفعلي عن ٢٠٠٨	**٢,٣٩٥,٨٥٠**		**١,٩٩٤,٠٥٧**		**-٦٥٤,٠٩٨**		**١٦,٠١١,٩٠٩**	
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	**٪١٤.٩**		**٪١٢.٦**		**-٪٠.٦**		**٪١٦.٤**	

جدول ٧
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به حسب المناطق لعامي ٢٠٠٩/ ٢٠٠٨

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	٥١٦	٪٠,٠	٤٧٦	٪٠,٠				
الشرقية	١,١٨١,٢٥٥	٪٧,٤	١,١٦٣,٠٧٩	٪٧,٣	٦١٧,٨١٨	٪٠,٥	٦١٢,٧٦٠	٪٠,٦
الوسطى	٤٣,٣٧٢	٪٠,٣	٩٦,٤٢٠	٪٠,٦	٥٧,٣٤٦	٪٠,١	٥٥,٣٢١	٪٠,١
الداخلية	١,٠٢٤,٤٢٦	٪٦,٤	١,٠١٢,٨١٩	٪٦,٤				
ظفار	١,٥٥٦,١٣٧	٪٩,٧	١,٥٣٥,٩٠٩	٪٩,٧	٢٢,١١٨	٪٠,٠	٢١,٩١٨	٪٠,٠
مسندم	٢٠٥,٢١٩	٪١,٣	١٩١,٥٣٧	٪١,٢	٤٥,٣٦٩	٪٠,٠	٤٣,٠٩٢	٪٠,٠
مسقط	٥,٦١٢,٨٦٠	٪٣٥,٠	٥,٣٦٤,٥٤٨	٪٣٣,٩	٥٦,١١١,١٢٨	٪٤٩,٣	٥٥,٠٣٤,٩٣٥	٪٥٦,٣
شمال الباطنة	٣,٧٩٤,٩١٠	٪٢٣,٦	٣,٩١٩,٤٦٥	٪٢٤,٨	٢٦,٦١٩,٣٨٤	٪٢٣,٤	١١,٨٩٣,٥٢٩	٪١٢,٢
جنوب الباطنة	٢,٦٣٠,٧٥١	٪١٦,٤	٢,٥٤٤,٧٧٢	٪١٦,١	٣٠,٤٤٣,٥٧٨	٪٢٦,٧	٣٠,١٤٩,٩٦٠	٪٣٠,٨
المجموع لعام ٢٠٠٨	١٦,٠٤٩,٤٤٦		١٥,٨٢٩,٠٢٣		١١٣,٩١٦,٧٤١		٩٧,٨١١,٥١٥	

٢٠٠٩	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	٥١٦	٪٠,٠	٤٧٠	٪٠,٠				
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٠,٠		-٪١,٣					
الشرقية	١,٣٣٦,٤٦٥	٪٧,٢	١,٣١٤,٦٣١	٪٧,٤	٧٦٣,٠٠٠	٪٠,٧	٧٥١,٢٥٠	٪٧٠,٠
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪١٣,١		٪١٣,٠		٪٢٣,٥		٪٢٢,٦	
الوسطى	٥٣,٠٨٠	٪٠,٣	٦٢,٢٩١	٪٠,٣	٦٠,٩٢٤	٪٠,١	٥٨,٥٣٠	٪٠,١
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٢٢,٤		-٪٣٥,٤		٪٦,٢		٪٥,٨	
الداخلية	١,٠٥٦,٠٢٤	٪٥,٧	١,٠٤٥,١١٥	٪٥,٩				
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٣,١		٪٣,٢					
ظفار	١,٨٤٢,٥٧٧	٪١٠,٠	١,٨١٨,٨٦٢	٪١٠,٢	٣٣,٨٥٢	٪٠,٠	٣٣,٦١٢	٪٠,٠
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪١٨,٤		٪١٨,٤		٪٥٣,١		٪٥٣,٤	
مسندم	٢١٧,٥٤٧	٪١,٢	٢٠٣,٧٣١	٪١,١	٥٤,٥٢٩	٪٠,٠	٥١,٠٣٧	٪٠,٠
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٦,٠		٪٦,٤		٪٢٠,٢		٪١٨,٤	
مسقط	٦,٠٩٤,٥٨٧	٪٣٣,٠	٥,٨٦٠,٢٦٣	٪٣٢,٩	٥١,٣٩٨,٧٦٦	٪٤٥,٤	٥٠,٤٦٣,٥٩٨	٪٤٤,٣
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٨,٦		٪٩,٢		-٪٨,٤		-٪٨,٣	
شمال الباطنة	٤,٠٩١,٥٢٧	٪٢٢,٢	٤,٠٢٩,٢٥٣	٪٢٢,٦	٣٢,٣٨٠,١٧٨	٪٢٨,٦	٣٠,٣١٩,٣١٢	٪٢٦,٢
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٧,٨		٪٢,٨		٪٢١,٦		٪١٥٤,٩	
جنوب الباطنة	٣,٧٥٢,٩٧٤	٪٢٠,٣	٣,٤٨٨,٤٦٤	٪١٩,٦	# ٢٨,٥٧١,٣٩٤	٪٢٥,٢	٣٢,١٤٦,٠٨٥	٪٢٨,٢
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪٤٢,٧		٪٣٧,١		-٪٦,١		٪٦,٦	
المجموع لعام ٢٠٠٩	١٨,٤٤٥,٢٩٦		١٧,٨٢٣,٠٨٠		١١٣,٢٦٢,٦٤٣		١١٣,٨٢٣,٤٢٤	
٪ التغيير عن ٢٠٠٨	٪١٤,٩		٪١٢,٦		-٪٠,٦		٪١٦,٤	

جدول ٨
ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به على حسب المناطق و الشركات لعامي ٢٠٠٩ / ٢٠٠٨

٢٠٠٨		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	الشركة	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)	٥١٦	٪٠,٠	٤٧٦	٪٠,٠				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٤٨,٦٨٢	٪٧,٢	١,١٣٥,٦٦٦	٪٧,٢				
الشرقية	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	١,٩٥٣	٪٠,٠				
الشرقية	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٣٢,٥٧٣	٪٠,٢	٢٥,٤٦٠	٪٠,٢	٦١٧,٨١٨	٪٠,٥	٦١٢,٧٦٠	٪٠,٦
الوسطى	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	٥٤,٧٦٥	٪٠,٣				
الوسطى	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٤٣,٣٧٢	٪٠,٣	٤١,٦٥٥	٪٠,٣	٥٧,٣٤٦	٪٠,١	٥٥,٣٢١	٪٠,١
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٠٢٤,٤٢٦	٪٦,٤	١,٠١٢,٨١٩	٪٦,٤				
ظفار	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٤٨٦,٢٥١	٪٩,٣	١,٤٦٧,٠٩٥	٪٩,٣				
ظفار	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٦٩,٨٨٦	٪٠,٤	٦٨,٨١٣	٪٠,٤	٢٢,١١٨	٪٠,٠	٢١,٩١٨	٪٠,٠
مسندم	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٢٠٥,٢١٩	٪١,٣	١٩١,٥٣٧	٪١,٢	٤٥,٣٦٩	٪٠,٠	٤٣,٠٩٢	٪٠,٠
مسقط	شركه الغبره للطاقه و التحليه (ش.م.ع.م)	٢,٨٨٥,٠٧٠	٪١٨,٠	٢,٦٥٣,٧٣١	٪١٦,٨	٥٦,١١١,١٢٨	٪٤٩,٣	٥٥,٠٣٤,٩٣٥	٪٥٦,٣
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٧٢٧,٧٩٠	٪١٧,٠	٢,٧٠٢,٣٦٠	٪١٧,١				
مسقط	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	٨,٤٥٧	٪٠,١				
شمال الباطنة	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	٣١٩,٨٢١	٪٢,٠				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,١١٧,٤٩٢	٪١٩,٤	٢,٩٢٩,٨٥٤	٪١٨,٥	٢٦,٦١٩,٣٨٤	٪٢٣,٤	١١,٨٩٣,٥٢٩	٪١٢,٢
شمال الباطنة	شركه وادي الجزي للطاقه (ش.م.ع.م)	٦٧٧,٤١٨	٪٤,٢	٦٦٩,٧٩٠	٪٤,٢				
جنوب الباطنة	شركة AES براكاء (ش.م.ع.ع)	٢,٥٠٤,٦٦٠	٪١٥,٦	٢,٣١٢,٣٦٠	٪١٤,٦	٣٠,٤٤٣,٥٧٨	٪٢٦,٧	٣٠,١٤٩,٩٦٠	٪٣٠,٨
جنوب الباطنة	أس أم ان براكاء (ش.م.ع.ع)	١٢٦,٠٩١	٪٠,٨	٢٣٢,٤١١	٪١,٥				
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٨		١٦,٠٤٩,٤٤٦		١٥,٨٢٩,٠٢٣		١١٣,٩١٦,٧٤١		٩٧,٨١١,٥١٥	

٢٠٠٩		إنتاج الكهرباء				إنتاج المياه المرتبطة به			
المنطقة	الشركة	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	٤٧٠	٪٠,٠				
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٢٩٧,٣٧٤	٪٧,٠	١,٢٨٣,٩٢٦	٪٧,٢				
الشرقية	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	٨٤٥	٪٠,٠				
الشرقية	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٣٩,٠٩٢	٪٠,٢	٢٩,٨٦٠	٪٠,٢	٧١٣,٠٠٠	٪٠,٧	٧٥١,٢٥٠	٪٠,٧
الوسطى	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	١٠,٩٢٢	٪٠,١				
الوسطى	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٥٣,٠٨٠	٪٠,٣	٥١,٣٦٩	٪٠,٣	٦٠,٩٢٤	٪٠,١	٥٨,٥٣٠	٪٠,١
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,٠٥١,٠٢٤	٪٥,٧	١,٠٤٥,١١٥	٪٥,٩				
ظفار	شركة ظفار للطاقه (ش.م.ع.ع)	١,٧٠٨,٢٢٤	٪٩,٣	١,٦٨٨,٣٦١	٪٩,٥				
ظفار	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	١٣٤,٣٥٣	٪٠,٧	١٣٠,٥٠١	٪٠,٧	٣٣,٨٥٢	٪٠,٠	٣٣,٦١٢	٪٠,٠
مسندم	شركه كهرباء المناطق الريفيه (ش.م.ع.م)	٢١٧,٥٤٧	٪١,٢	٢٠٣,٧٣١	٪١,١	٥٤,٥٢٩	٪٠,٠	٥١,٠٣٧	٪٠,٠
مسقط	شركه الغبره للطاقه و التحليه (ش.م.ع.م)	٢,٩١٧,٩٠٩	٪١٥,٨	٢,٧٠٢,٢٥٧	٪١٥,٢	٥١,٣٩٨,٧٦٦	٪٤٥,٤	٥٠,٤٦٣,٥٩٨	٪٤٤,٣
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,١٧٦,١٧٨	٪١٧,٢	٣,١٤٩,١٠٧	٪١٧,٧				
مسقط	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	٨,٩٠٠	٪٠,٠				
شمال الباطنة	مشتريات الشركه العمانيه لشراء الطاقة	٠	٪٠,٠	١٦٧,٩٢١	٪٠,٩				
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,٣٤٣,٢٢٥	٪١٨,١	٣,١١٩,٤٥٧	٪١٧,٥	٣٢,٣٨٠,١٧٨	٪٢٨,٦	٣٠,٣١٩,٣١٢	٪٢٦,٦
شمال الباطنة	شركه وادي الجزي للطاقه (ش.م.ع.م)	٧٤٨,٣٠٢	٪٤,١	٧٤١,٨٧٥	٪٤,٢				
جنوب الباطنة	شركة AES براكاء (ش.م.ع.ع)	٢,٤٨٩,٨٦٠	٪١٣,٥	٢,٣٠٥,١٢٦	٪١٢,٩	٢٨,٥٧١,٣٩٤	٪٢٥,٢	٢٨,٠٦٨,٠١٥	٪٢٤,٧
جنوب الباطنة	أس أم ان براكاء (ش.م.ع.ع)	١,٢٦٣,١١٤	٪٦,٨	١,١٨٣,٣٣٨	٪٦,٦				٪٣,٦
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٠٩		١٨,٤٤٥,٢٩٦		١٧,٨٢٣,٠٨١		١١٣,٢٦٢,٦٤٣		١١٣,٨٢٣,٤٢٤	
٪ التغيير عن ٢٠٠٨		٪١٤,٩		٪١٢,٦		-٪٠,٦		٪١٦,٤	

جدول ١-٩
الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠٠٦ الى ٢٠٠٩

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 الرئيسة المرتبطة	يناير ٢٠٠٨	٦١٣,٧	٪٤,٣	٦٠٠,٧	٪٤,٣	٧,٤٧٢,٥	٪٦,٦	٦,٩٥٣,٩	٪٧,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير ٢٠٠٨	٥٧٧,١	٪٤,١	٥٨٠,٢	٪٤,١	٦,٩٣٠,٤	٪٦,١	٦,٥٥٥,٥	٪٦,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس ٢٠٠٨	٨٤٦,٦	٪٦,٠	٨٤٢,٨	٪٦,٠	٨,٧٦٩,٠	٪٧,٧	٧,٩٦٣,٥	٪٨,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ابريل ٢٠٠٨	١,١٥٣,٨	٪٨,١	١,١٥١,٤	٪٨,٢	٩,٦٦٩,٤	٪٨,٥	٧,٨٦٨,٣	٪٨,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو ٢٠٠٨	١,٦٠٨,٥	٪١١,٣	١,٥٨٦,٨	٪١١,٣	١١,٢٧٣,٠	٪١٠,٠	٨,٦٦٨,٠	٪٨,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو ٢٠٠٨	١,٦٠٧,٥	٪١١,٣	١,٦٤٧,٠	٪١١,٧	١١,١١٧,١	٪٩,٨	٨,٥١٤,٧	٪٨,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو ٢٠٠٨	١,٦٢٧,١	٪١١,٤	١,٦٦٢,٧	٪١١,٨	١١,٠٣٩,٨	٪٩,٨	٨,٥٢٢,٨	٪٨,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس ٢٠٠٨	١,٥٦١,٢	٪١١,٠	١,٥١٢,٨	٪١٠,٨	٩,٥٣٨,٤	٪٨,٤	٨,١٤٩,١	٪٨,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر ٢٠٠٨	١,٥٩٢,٤	٪١١,٢	١,٥٣٤,٦	٪١٠,٩	٩,٣٩١,٦	٪٨,٣	٨,١٨٤,٠	٪٨,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	اكتوبر ٢٠٠٨	١,٣٧٨,٦	٪٩,٧	١,٣٤٥,٨	٪٩,٦	٩,٨٩٩,٣	٪٨,٧	٨,٣٥٣,١	٪٨,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر ٢٠٠٨	٩٢٨,٩	٪٦,٥	٨٩٣,٦	٪٦,٤	٩,١٠٧,٧	٪٨,٠	٨,٧٠٠,١	٪٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر ٢٠٠٨	٧١٦,٢	٪٥,٠	٦٧٥,٥	٪٤,٨	٨,٩٦٥,٩	٪٧,٩	٨,٦٤٥,٥	٪٨,٩
المجموع	٢٠٠٨	١٤,٢١١,٦		١٤,٠٣٤,٨		١١٣,١٧٤,١		٩٧,٠٧٨,٤	

٢٠٠٩		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 الرئيسة المرتبطة	يناير ٢٠٠٩	٦٩٧,١	٪٤,٣	٦٤٩,٣	٪٤,١	٨,٢٢٩,٣	٪٧,٣	٧,٧٦٥,٧	٪٦,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير ٢٠٠٩	٧١٥,٦	٪٤,٤	٦٧٣,٠	٪٤,٣	٨,٤٣٣,٠	٪٧,٥	٨,٠٨١,١	٪٧,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس ٢٠٠٩	١,٠٢٥,٥	٪٦,٣	٩٨١,٨	٪٦,٢	٩,٦٨٠,٢	٪٨,٦	٩,٣٧٨,٥	٪٨,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ابريل ٢٠٠٩	١,١٥٣,٢	٪٧,١	١,١١٠,٣	٪٧,١	٨,٩٢٠,٤	٪٧,٩	٨,٦٠٢,١	٪٧,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو ٢٠٠٩	١,٧٧٧,٢	٪١٠,٩	١,٧٤١,٥	٪١١,١	١٠,٨٥٧,٣	٪٩,٧	١٠,٤٢٩,١	٪٩,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو ٢٠٠٩	١,٨٩٨,٧	٪١١,٧	١,٨٤٤,٧	٪١١,٧	١٠,٣٨٨,٥	٪٩,٢	١٠,١٢٥,١	٪٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو ٢٠٠٩	١,٩٧٩,٩	٪١٢,٢	١,٩٢٥,٠	٪١٢,٢	١٠,٥٨٢,٢	٪٩,٤	١٠,٣١٧,٧	٪٩,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس ٢٠٠٩	١,٩٢٥,١	٪١١,٨	١,٨٦٥,٦	٪١١,٩	١٠,٥٧٦,٥	٪٩,٤	١٠,٢٩٣,٢	٪٩,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر ٢٠٠٩	١,٧٥١,٢	٪١٠,٧	١,٧٠٥,٠	٪١٠,٨	١٠,٠٥٧,٢	٪٩,٠	٩,٧٨٧,٧	٪٨,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	اكتوبر ٢٠٠٩	١,٤٧٦,٣	٪٩,١	١,٤١٧,٤	٪٩,٠	٩,٨٦٥,٦	٪٨,٨	٩,٤٦٨,٩	٪٨,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر ٢٠٠٩	١,٠٢٦,٨	٪٦,٣	٩٧٧,٦	٪٦,٢	٧,١٣٣,٨	٪٦,٣	٨,٥٤٨,٨	٪٧,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر ٢٠٠٩	٨٦٥,٩	٪٥,٣	٨٢٧,٥	٪٥,٣	٧,٦٢٦,٤	٪٦,٨	١٠,١٣١,١	٪٩,٠
المجموع	٢٠٠٩	١٦,٢٩٢,٥		١٥,٧١٨,٨		١١٢,٩٥٠,٣		١١٢,٩٢٩,٠	

جدول ٢-٩
الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية ٢٠٠٦ الى ٢٠٠٩

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 ٢٠٠٨	١٥,٤	٪٤,٤	١٤,١	٪٤,٣	٦١,٧	٪٨,٣	٦٠,٩	٪٨,٣
الشبكات الريفية	فبراير ٢٠٠٨	١٤,٧	٪٤,٢	١٣,٥	٪٤,٢	٥٤,١	٪٧,٣	٥٣,٤	٪٧,٣
الشبكات الريفية	مارس ٢٠٠٨	٢١,٨	٪٦,٢	٢٠,٤	٪٦,٢	٦٢,٤	٪٨,٤	٦١,٥	٪٨,٤
الشبكات الريفية	ابريل ٢٠٠٨	٢٩,٣	٪٨,٤	٢٧,٦	٪٨,٥	٦٠,٣	٪٨,١	٥٩,٧	٪٨,١
الشبكات الريفية	مايو ٢٠٠٨	٣٨,٣	٪١١,٠	٣٥,٩	٪١١,٠	٦٦,٥	٪٩,٠	٦٥,٧	٪٩,٠
الشبكات الريفية	يونيو ٢٠٠٨	٣٨,٥	٪١١,٠	٣٦,١	٪١١,١	٥٧,٧	٪٧,٨	٥٦,٩	٪٧,٨
الشبكات الريفية	يوليو ٢٠٠٨	٣٨,٣	٪١١,٠	٣٥,٨	٪١١,٠	٥١,٧	٪٧,٠	٥٠,٨	٪٦,٩
الشبكات الريفية	أغسطس ٢٠٠٨	٣٧,٧	٪١٠,٨	٣٥,٣	٪١٠,٨	٥٧,٧	٪٧,٨	٥٧,٠	٪٧,٨
الشبكات الريفية	سبتمبر ٢٠٠٨	٣٩,٠	٪١١,٢	٣٦,٥	٪١١,٢	٦٦,٦	٪٩,٠	٦٥,٩	٪٩,٠
الشبكات الريفية	اكتوبر ٢٠٠٨	٣٤,٥	٪٩,٩	٣٢,١	٪٩,٩	٧١,٥	٪٩,٦	٧١,٠	٪٩,٧
الشبكات الريفية	نوفمبر ٢٠٠٨	٢٣,٩	٪٦,٨	٢٢,٢	٪٦,٨	٦٥,٥	٪٨,٨	٦٤,٧	٪٨,٨
الشبكات الريفية	ديسمبر ٢٠٠٨	١٧,٩	٪٥,١	١٦	٪٥,٠	٦٦,٩	٪٩,٠	٦٥,٦	٪٩,٠
المجموع	٢٠٠٨	٣٤٩,٣		٣٢٥,٨		٧٤٢,٧		٧٣٣,١	

٢٠٠٩		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 ٢٠٠٩	١٧,٢	٪٤,٣	١٥,٦	٪٤,٢	٧٠,٠	٪٧,٧	٦٦,٩	٪٧,٥
الشبكات الريفية	فبراير ٢٠٠٩	١٧,٩	٪٤,٥	١٦,٥	٪٤,٤	٦٩,٦	٪٧,٦	٦٣,٨	٪٧,١
الشبكات الريفية	مارس ٢٠٠٩	٢٤,٩	٪٦,٣	٢٣,٢	٪٦,٣	٧٣,١	٪٨,٠	٧٢,٥	٪٨,١
الشبكات الريفية	ابريل ٢٠٠٩	٢٩,٩	٪٧,٥	٢٧,٩	٪٧,٥	٧٣,٨	٪٨,١	٧٢,٤	٪٨,١
الشبكات الريفية	مايو ٢٠٠٩	٤٢,٩	٪١٠,٨	٤٠,١	٪١٠,٨	٨٣,٤	٪٩,١	٨٠,٥	٪٩,٠
الشبكات الريفية	يونيو ٢٠٠٩	٤٢,٦	٪١٠,٨	٣٩,٩	٪١٠,٨	٧٦,٤	٪٨,٤	٧١,٠	٪٧,٩
الشبكات الريفية	يوليو ٢٠٠٩	٤٤,٤	٪١١,٢	٤١,٨	٪١١,٣	٧٢,٦	٪٨,٠	٦٨,٠	٪٧,٦
الشبكات الريفية	أغسطس ٢٠٠٩	٤٤,٨	٪١١,٣	٤٢,٢	٪١١,٤	٧٦,٠	٪٨,٣	٧٦,٩	٪٨,٦
الشبكات الريفية	سبتمبر ٢٠٠٩	٤٣,٥	٪١١,٠	٤٠,٩	٪١١,٠	٧٦,٥	٪٨,٤	٧٩,٥	٪٨,٩
الشبكات الريفية	اكتوبر ٢٠٠٩	٣٧,٦	٪٩,٥	٣٥,١	٪٩,٥	٨٣,٤	٪٩,١	٨٢,٣	٪٩,٢
الشبكات الريفية	نوفمبر ٢٠٠٩	٢٧,٦	٪٧,٠	٢٥,٨	٪٧,٠	٧٨,٣	٪٨,٦	٨٠,٠	٪٨,٩
الشبكات الريفية	ديسمبر ٢٠٠٩	٢٢,٨	٪٥,٨	٢١,٢	٪٥,٧	٧٩,٤	٪٨,٧	٨٠,٧	٪٩,٠
المجموع	٢٠٠٩	٣٩٦		٣٧٠,٢		٩١٢,٣		٨٩٤,٤	

جدول ٣-٩
الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء صلالة ٢٠٠٦ الى ٢٠٠٩

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 ٢٠٠٨	٩٥,٥	٪٦,٤	٩٤,٢	٪٦,٤				
نظام كهرباء صلالة	فبراير ٢٠٠٨	٨٢,٠	٪٥,٥	٨٠,٨	٪٥,٥				
نظام كهرباء صلالة	مارس ٢٠٠٨	١١١,٨	٪٧,٥	١١٠,٢	٪٧,٥				
نظام كهرباء صلالة	ابريل ٢٠٠٨	١٣٥,٥	٪٩,١	١٣٣,٨	٪٩,١				
نظام كهرباء صلالة	مايو ٢٠٠٨	١٥٩,٣	٪١٠,٧	١٥٧,٣	٪١٠,٧				
نظام كهرباء صلالة	يونيو ٢٠٠٨	١٥٥,٦	٪١٠,٥	١٥٣,٥	٪١٠,٤				
نظام كهرباء صلالة	يوليو ٢٠٠٨	١٣٧,٤	٪٩,٢	١٣٥,٦	٪٩,٢				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس ٢٠٠٨	١٢٢,٨	٪٨,٢	١٢١,١	٪٨,٢				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر ٢٠٠٨	١٤١,١	٪٩,٥	١٣٩,٤	٪٩,٥				
نظام كهرباء صلالة	اكتوبر ٢٠٠٨	١٣٤,٠	٪٩,٠	١٣٢,٤	٪٩,٠				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر ٢٠٠٨	١١٥,٦	٪٧,٨	١١٤,١	٪٧,٨				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر ٢٠٠٨	٩٨,١	٪٦,٦	٩٦,٧	٪٦,٦				
المجموع	٢٠٠٨	١,٤٨٨,٦		١,٤٦٩,٢					

٢٠٠٩		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 ٢٠٠٩	٩٥,٣	٪٥,٤	٩٤,١	٪٥,٤				
نظام كهرباء صلالة	فبراير ٢٠٠٩	١٠٠,٣	٪٥,٧	٩٩	٪٥,٧				
نظام كهرباء صلالة	مارس ٢٠٠٩	١٣٣,٦	٪٧,٦	١٣٢	٪٧,٦				
نظام كهرباء صلالة	ابريل ٢٠٠٩	١٥٥,٨	٪٨,٩	١٥٤,١	٪٨,٩				
نظام كهرباء صلالة	مايو ٢٠٠٩	١٨٢,٤	٪١٠,٤	١٧٩,٦	٪١٠,٤				
نظام كهرباء صلالة	يونيو ٢٠٠٩	١٨١,٢	٪١٠,٣	١٧٨,٦	٪١٠,٣				
نظام كهرباء صلالة	يوليو ٢٠٠٩	١٧٠,٧	٪٩,٧	١٦٨,٣	٪٩,٧				
نظام كهرباء صلالة	أغسطس ٢٠٠٩	١٦٠,٢	٪٩,١	١٥٨,٠	٪٩,١				
نظام كهرباء صلالة	سبتمبر ٢٠٠٩	١٥١,٢	٪٨,٦	١٤٩,٣	٪٨,٦				
نظام كهرباء صلالة	اكتوبر ٢٠٠٩	١٥٥,٦	٪٨,٩	١٥٣,٩	٪٨,٩				
نظام كهرباء صلالة	نوفمبر ٢٠٠٩	١٣٥,٥	٪٧,٧	١٣٣,٩	٪٧,٧				
نظام كهرباء صلالة	ديسمبر ٢٠٠٩	١٣٥,٠	٪٧,٧	١٣٣,٤	٪٧,٧				
المجموع	٢٠٠٩	١,٧٥٦,٨		١,٧٣٤,١					

جدول ١٠
الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

النظام	الفترة	إنتاج الكهرباء					إنتاج المياة المرتبطة به				
		إجمالي م.و.س	٪ السنوية	صافي م.و.س	٪ السنوية		إجمالي ٠٠٠' م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠' م٣	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٦	١,٧٣١.١	٪١٤.٣	١,٦٥٣.٠	٪١٤.٠		١٩,٢٩٤.٥	٪٢٣.٠	١٨,٥٩١.٨	٪٢٢.٦
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	٣,٩٧٣.٣	٪٣٠.٨	٣,٨٦٦.١	٪٣١.٠		٢٧,٦٦١.٩	٪٢٦.٢	٢١,١٩٨.١	٪٢٥.٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٧	٤,٤٥٣.٢	٪٣٤.٥	٤,٣١١.٦	٪٣٤.٥		٢٩,٤٤٩.٦	٪٢٧.٩	٢٢,٧٥٢.١	٪٢٧.٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٧	٢,٥٧٩.٥	٪٢٠.٠	٢,٤٩٠.١	٪١٩.٩		٢٤,٥٤٥.٠	٪٢٣.٣	٢١,١٤٣.٨	٪٢٥.١
المجموع	**٢٠٠٧**	**١٢,٩١٤.٦**		**١٢,٤٩٠.٠**			**١٠٥,٥١٥.٦**		**٨٤,٢٥٠.٩**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٨	٢,٠٣٧.٤	٪١٤.٣	٢,٠٢٣.٧	٪١٤.٤		٢٣,١٧١.٩	٪٢٠.٥	٢١,٤٧٢.٩	٪٢٢.١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٨	٤,٣٦٩.٩	٪٣٠.٧	٤,٣٨٥.٢	٪٣١.٢		٣٢,٠٥٩.٥	٪٢٨.٣	٢٥,٠٥١.٠	٪٢٥.٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٨	٤,٧٨٠.٧	٪٣٣.٦	٤,٧١٠.١	٪٣٣.٦		٢٩,٩٦٩.٩	٪٢٦.٥	٢٤,٨٥٥.٩	٪٢٥.٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٨	٣,٠٢٣.٧	٪٢١.٣	٢,٩١٥.٠	٪٢٠.٨		٢٧,٩٧٢.٩	٪٢٤.٧	٢٥,٦٩٨.٧	٪٢٦.٥
المجموع	**٢٠٠٨**	**١٤,٢١١.٦**		**١٤,٠٣٤.٠**			**١١٣,١٧٤.١**		**٩٧,٠٧٨.٤**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ٠٩	٢,٤٣٨.٣	٪١٥.٠	٢,٣٠٤.١	٪١٤.٧		٢٦,٣٤٢.٤	٪٢٣.٤	٢٥,٢٢٥.٣	٪٢٢.٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ٠٩	٤,٨٢٩.٠	٪٢٩.٦	٤,٦٩٦.٥	٪٢٩.٩		٣٠,١٦٦.٣	٪٢٦.٩	٢٩,١٥٦.٢	٪٢٥.٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ٠٩	٥,٦٥٦.٣	٪٣٤.٧	٥,٤٩٥.٦	٪٣٥.٠		٣١,٢١٥.٩	٪٢٧.٨	٣٠,٣٩٨.٦	٪٢٦.٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ٠٩	٣,٣٦٨.٩	٪٢٠.٧	٣,٢٢٢.٥	٪٢٠.٥		٢٤,٦٢٥.٨	٪٢١.٩	٢٨,١٤٨.٩	٪٢٤.٩
المجموع	**٢٠٠٩**	**١٦,٢٩٢.٥**		**١٥,٧١٨.٨**			**١١٢,٩٣٥.٣**		**١١٢,٩٢٩.٠**	

جدول ٢- ١٠

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : ٢٠٠٦ و ٢٠٠٧ و ٢٠٠٨ و ٢٠٠٩

النظام	الفترة	إنتاج الكهرباء				إنتاج المياة المرتبطة به			
		إجمالي م.و.س	٪ السنوية	صافي م.و.س	٪ السنوية	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**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ٠٩	٦٠.٠	٪١٥.١	٥٥.٣	٪١٤.٩	٢١٢.٧	٪٢٣.٣	٢٠٣.٢	٪٢٢.٧
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٠٩	١١٥.٣	٪٢٩.١	١٠٧.٩	٪٢٩.٢	٢٣٣.٥	٪٢٥.٦	٢٢٣.٨	٪٢٥.٠
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٠٩	١٣٢.٧	٪٣٣.٥	١٢٥.٠	٪٣٣.٨	٢٢٥.٠	٪٢٤.٧	٢٢٤.٣	٪٢٥.١
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٠٩	٨٨.٠	٪٢٢.٢	٨٢.١	٪٢٢.٢	٢٤١.١	٪٢٦.٤	٢٤٣.٠	٪٢٧.٢
المجموع	**٢٠٠٩**	**٣٩٦.٠**		**٣٧٠.٢**		**٩١٢.٣**		**٨٩٤.٤**	

جدول ٣- ١٠

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام: ٢٠٠٦ و٢٠٠٧ و٢٠٠٨ و٢٠٠٩

			إنتاج الكهرباء				*إنتاج المياه المرتبطة به*			
النظام	**الفترة**		**إجمالي م.و.س**	**٪ السنوية**	**صافي م.و.س**	**٪ السنوية**	**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	٣٠٦,١	٪٢٤,١	٣٠٢,٥	٪٢٤,٢				
المجموع		**٢٠٠٦**	**١,٢٧٠,٥**		**١,٢٥٢,٣**					
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول	٠٧	٢٧٥,٠	٪١٩,٦	٢٧١,٥	٪١٩,٦				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني	٠٧	٤١٨,٦	٪٢٩,٨	٤١٢,٣	٪٢٩,٧				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث	٠٧	٣٧٦,٩	٪٢٦,٨	٣٧٢,٠	٪٢٦,٨				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع	٠٧	٣٣٦,٠	٪٢٣,٩	٣٣١,٦	٪٢٣,٩				
المجموع		**٢٠٠٧**	**١,٤٠٦,٥**		**١,٣٨٧,٤**					
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**					
نظام كهرباء صلالة	الربع الاول	٠٩	٣٢٩,٢	٪١٨,٧	٣٢٥,٠	٪١٨,٧				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثاني	٠٩	٥١٩,٤	٪٢٩,٦	٥١٢,٣	٪٢٩,٥				
نظام كهرباء صلالة	الربع الثالث	٠٩	٤٨٢,١	٪٢٧,٤	٤٧٥,٥	٪٢٧,٤				
نظام كهرباء صلالة	الربع الرابع	٠٩	٤٢٦,١	٪٢٤,٣	٤٢١,٢	٪٢٤,٣				
المجموع		**٢٠٠٩**	**١,٧٥٦,٨**		**١,٧٣٤,١**					

جدول ١١
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٩

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	المعدله م٣/اليوم	عدد الوحدات	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج . استهلاك الوقود عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب 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																
٠٢٠/٠٢	مسروق	كهرباء	١٩٩٤	٧١٩	٦١٥	٦	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٢٨٨	٪٥٣,٢	٥١٦	٤٧٠	٠	١٩٣	٠
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره				٧١٩	٦١٥	٦	٠	٠					٥١٦	٤٧٠	٠	١٩٣	٠
المنطقـــة الشرقيـــة																	
٠١٩/٠٢	مصيره	مزدوج	١٩٧٦	١٦,٨١٩	١٣,٤٩٥	١٢	٣,٣٠٠	٨		٥٠ درجه مئوية	٨,٢٠٠	٪٣٩,٢	٣٩,٠٩٢	٢٩,٨٦٠	٧٦٣	٧٥١	١٠,٧٩٣
٠٠١/٠٤	الكامل	كهرباء	١٩٨٠	٢,٢٠٠	١,٧٦٠	٣	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٠		٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٢/٠٤	بلاد بني بو حسن	كهرباء	١٩٨٠	٢٠,٨٣٦	١٦,١٦٨	٤	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٠		٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٣/٠٤	المضيبي	كهرباء	١٩٨٠	٢٤,٠٠٠	١٩,٢٧٧	٧	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٠		٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٤/٠٤	المضيرب	كهرباء	١٩٨٠	٣٥,٩٣٨	٢٨,٧٥٠	١٢	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٠		٠	٠	٠	٠	٠
٠٠٥/٠٤	صور ١	كهرباء	١٩٨٠	٤٩,٢٠٠	٤٠,٩٠٠	١٤	٠	٠		٥٠ درجه مئوية	٠		٠	٠	٠	٠	٠
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في المطقة الشرقية				١٤٩,٠٤٣	١٢٠,٨٥٠	٥٢	٣,٣٠٠	٨	٠				٣٩,٠٩٢	٢٩,٨٦٠	٧٦٣	٧٥١	١٠,٧٩٣
المنطقـــة الوسطـــى																	
٠٠١/٠٢	أبو مضايي	مزدوج	١٩٨٥	٦٧٠	٥٣٦	٧	١٠٠	٢		٥٠ درجه مئوية	١١٧	٪٧٨,٢	٢٦٥	٠	٢٧	٢٥	٩٤
٠٢٧/٠٢	صوقره	مزدوج	١٩٩٨	٥٨٤	٤٦٧	٣	١٠٠	١		٥٠ درجه مئوية	٥٠	٪٨٩,٣	٤	٠	٣٤	٣٤	٢
٠٠٤/٠٢	الكحل	كهرباء	١٩٩٩	٦,٣٦٠	٥,٠٨٨	٦				٥٠ درجه مئوية	٢,٢٠٠	٪٥٦,٨	٨,٦٣٥	٨,٥٥٢			٢,٩٤٦
٠٠٥/٠٢	خلوف	كهرباء	٢٠٠٧	٢,٠٠٠	١,٦٠٠	٢					٣٦٧	٪٧٧,١	١,٤٩٤	١,٣٩٩			٦٠٣
٠٠٦/٠٢	الخويمه	كهرباء	٢٠٠٤	١,٢٠٠	٩٦٠	٤				٥٠ درجه مئوية	٨٠٠	٪١٦,٧	٣,٢٥٧	٣,١٤٣			١,٠٢٥
٠٠٧/٠٢	اللكبي	كهرباء	١٩٩٩	٧٧٣	٦١٣	٤				٥٠ درجه مئوية	١,٢٣٠	-٪١٠٠,٠	٢,٩٩٢	٢,٩٤٩			٩٨٣
٠٠٨/٠٢	العجائز	كهرباء	٢٠٠٦	١,١٣٠	٩٠٤	٤				٥٠ درجه مئوية	٤٣٠	٪٥٢,٤	١,٢٩٤	١,٠٨٥			٥٦٦
٠١٠/٠٢	النجدة	كهرباء	٢٠٠٧	٢,٢٠٠	١,٧٦٠	٣				٥٠ درجه مئوية	٦٦٩	٪٦٢,٠	٢,١٢٠	٢,٠٠٤			٨١٤
٠١٢/٠٢	الزاهيه	كهرباء	٢٠٠٣	٤٠٠	٣٢٠	٢				٥٠ درجه مئوية	٢٧٥	٪١٤,١	٨٦١	٨٢٥			٢٩٦
٠١٦/٠٢	حج	كهرباء	١٩٩٩	١٠,٦٠٠	٨,٤٨٠	٧				٥٠ درجه مئوية	٤,٣٠٠	٪٤٩,٣	١٥,٨٣٠	١٥,٥٥٠			٤,٦٥٤
٠١٧/٠٢	هيطم	كهرباء	٢٠٠٧	١,٣٣٠	١,٠٦٤	٥					٣٧٠	٪٦٥,٢	١,٤٩٨	١,٣٤٨			٦٦٧
٠٢٥/٠٢	رأس مدركه	كهرباء	٢٠٠٠	١,٠٧٩	٨٦٣	٥				٥٠ درجه مئوية	١,٠٥٠	-٪٢١,٧	٤,٥٩١	٤,٥٣٣			١,٥٧٦
٠٣٠/٠٢	صراب	كهرباء	٢٠٠٦	٢,٢٠٠	١,٧٦٠	٣				٥٠ درجه مئوية	٦٤١	٪٦٣,٦	٢,١٩٦	٢,٠٨٥			٧٨٩
٠٣١/٠٢	الدقم	كهرباء	١٩٩٩	١,٣٣١	١,٠٦٥	٥				٥٠ درجه مئوية	١,٧٧٠	-٪٦٦,٢	٧,٠٠٨	٦,٩٣٥			٢,٢١١
٠٤٥/٠٢	ظفرات	كهرباء	٢٠٠٩	١,٨٦٠	١,٤٨٨	٤				٥٠ درجه مئوية	٤٥٠	٪٦٩,٨	١,٠٣٥	٩٦٢			٤٥١
الاجمالي لعدد ١٥ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى				٣٣,٧١٧	٢٦,٩٦٨	٦٤	٢٠٠	٣	٠				٥٣,٠٨٠	٥١,٣٦٩	٦١	٥٩	١٧,٦٧٨

جدول ١١
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٩

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	المعدله م٣/اليوم	عدد الوحدات	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج . استهلاك الوقود عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب 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	١,٤٤٤	١,١٥٥	٧	١٩٨	٣		٥٠ درجة مئويه	٢٨٠	٪٧٥,٨	١,٤٤٥	١,٠٠٤	٣٤	٣٤	٤٧١
٠٠٢/٠١	المطهفه	كهرباء	٢٠٠٢	٣٦٥	٢٩٢	٤				٥٠ درجة مئويه	٧٨	٪٧٣,٣	١٦٠	١٥٥			٩١
٠٠٥/٠١	عيبوت ١	كهرباء	٢٠٠٢	٤٩٥	٣٩٦	٤				٥٠ درجة مئويه	١٢٨	٪٦٧,٧	٤٢٠	٤٠٩			١٨٥
٠٠٦/٠١	عيبوت ٢	كهرباء	٢٠٠٦	٥٧٥	٤٦٠	٤				٥٠ درجة مئويه	٢٢٠	٪٥٢,٢	٥٣٢	٥١٢			٢٦٥
٠٠٧/٠١	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	٧٤٥	٥٩٦	٤				٥٠ درجة مئويه	٢٠٥	٪٦٥,٦	٤٠٤	٣٩١			١٤٥
٠٠٨/٠١	بريزوم	كهرباء	٢٠٠٠	٩٧٦	٧٨١	٤				٥٠ درجة مئويه	٣٢٠	٪٥٩,٠	١,٢٣٨	١,٢٢٣			٤٠٩
٠١٠/٠١	ضلكوت أ	كهرباء	١٩٩٢	١,٤٨٠	١,١٨٤	٤				٥٠ درجة مئويه	٨٥٠	٪٢٨,٢	٣,٢٩٩	٣,٢٩٤			٩٦١
٠١١/٠١	ضلكوت ب	كهرباء	١٩٩٧	٣,١٢٨	٢,٥٠٢	٥				٥٠ درجة مئويه	١,٨٦٠	٪٢٥,٧	٥,٦١٧	٥,٥٩٥			١,٧٩٨
٠١٢/٠١	ذهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٩٧٥	٧٨٠	٤				٥٠ درجة مئويه	٦٣٠	٪١٩,٢	١,٨٧٣	١,٨٦٤			٥٩٢
٠١٤/٠١	فتخيت	كهرباء	٢٠٠٢	٤٥٨	٣٦٦	٤				٥٠ درجة مئويه	١٥٠	٪٥٩,٠	٥٠٣	٤٩١			١٦٢
٠١٥/٠١	حاسك	كهرباء	١٩٩٢	١,١٩٦	٩٥٧	٣				٥٠ درجة مئويه	٨٨٠	٪٨,٠	٣,٦٨٦	٣,٦٦٩			١,١٢٣
٠١٦/٠١	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	٨٧٥	٧٠٠	٤				٥٠ درجة مئويه	٣٩٠	٪٤٤,٣	١,٣٣٩	١,٣٢٠			٤٥٧
٠١٧/٠١	حورات	كهرباء	٢٠٠٢	٤٩٠	٣٩٢	٤				٥٠ درجة مئويه	١٨٤	٪٥٣,١	٥٢٢	٥٠٤			٢٧٥
٠١٩/٠١	محويس	كهرباء	٢٠٠٢	٤٠٢	٣٢٢	٤				٥٠ درجة مئويه	١٢٠	٪٦٢,٧	٣٨٨	٣٧٧			١٣٩
٠٢٠/٠١	مقشن	كهرباء	٢٠٠١	١,٣٩٠	١,١١٢	٥				٥٠ درجة مئويه	٤٩٠	٪٥٥,٩	١,٥٤١	١,٥٠٠			٤٨٣
٠٢١/٠١	المزيونه	كهرباء	٢٠٠٠	٢,٤٠٨	١,٩٢٦	٥				٥٠ درجة مئويه	١,٧٨٠	٪٧,٦	٨,٠٨٣	٨,٠٢٤			٢,٤٦٠
٠٢٣/٠١	ميتان	كهرباء	٢٠٠١	٩٨٧	٧٩٠	٤				٥٠ درجة مئويه	٥٦٠	٪٢٩,١	٢,٠٩١	٢,٠٧٢			٧٥٩
٠٢٤/٠١	مطوح	كهرباء	٢٠٠٦	٤٤٠	٣٥٢	٢				٥٠ درجة مئويه	١٥٢	٪٥٦,٨	٤٩٤	٤٨٣			٢٣٨
٠٢٥/٠١	مضي	كهرباء	١٩٩٣	١,١٨٤	٩٤٧	٥				٥٠ درجة مئويه	٦١٥	٪٣٥,١	١,٩٩٢	١,٩٧٣			٨٥٧
٠٢٦/٠١	ربكوت	كهرباء	٢٠٠٠	٨٠٠	٦٤٠	٤				٥٠ درجة مئويه	٣٥٥	٪٤٤,٥	١,٠٨٠	١,٠٦٢			٣٥١
٠٢٧/٠١	ريسوت أ	كهرباء	١٩٨٣	٣٦,٠٠٠	٣٠,٠٠٠	٦				٥٠ درجة مئويه			١٥,٠١٤	١٣,٨٥٥			٣,٩٥٥
٠٢٨/٠١	ريسوت ب	كهرباء	١٩٨٨	٥٣,٠٠٠	٤٠,٠٠٠	٨				٥٠ درجة مئويه			٣٣,٥٦٣	٣١,٨٤٤			٩,٤٤٢
٠٣٢/٠١	سيح الخيرات	كهرباء	٢٠٠٦	٢٠,٥٤٤	١٦,٤٣٥	١٢				٥٠ درجة مئويه	٦,٨٩٠	٪٥٨,١	٣٤,٧٩٤	٣٤,٧٥٦			٨,٨٥١
٠٣٥/٠١	شهاب أصعيب	كهرباء	٢٠٠٠	٣,٥٠٠	٢,٨٠٠	٤				٥٠ درجة مئويه	٢,٧٤٤	٪٢,٠	١٠,١٥٤	١٠,٠٤٦			٣,١٤٦
٠٣٧/٠١	شريتات	كهرباء	١٩٩٨	٢,٧٢٨	٢,١٨٢	٥				٥٠ درجة مئويه	٧٥٠	٪٦٥,٦	٣,٣٢٦	٣,٣٠٠			١,٠٧٥
٠٤٠/٠١	توسنات	كهرباء	٢٠٠١	٩٠٠	٧٢٠	٤				٥٠ درجة مئويه	١٨٠	٪٧٥,٠	٧٩٨	٧٧٨			٣٠٧
الاجمالي لعدد ٢١ شبكة ريفية في ظفار				١٣٧,٤٨٥	١٠٨,٧٨٧	١٢٣	١٩٨	٣	٠				١٣٤,٣٥٣	١٣٠,٥٠١	٣٤	٣٤	٣٨,٩٩٨

جدول ١١
السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٠٩

رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	سعة التحليه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	المعدله م٣/اليوم	عدد الوحدات	أقصى طلب على الشبكة، الانتاج . استهلاك الوقود عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب 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 مسنـــدم																	
٠٠٦/٠٣	كمزار	مزدوج	١٩٨٤	٩٣٦	٧٤٩	٢	٢٥٠	٢		٥٠ درجه مئوية	٨٥٠	-٪١٣,٥	٤٨٠	٢٨٩	٥٥	٥١	١٧٢
٠٠١/٠٣	الروضه	كهرباء	١٩٩٦	٣٢٥	٢٦٠	٤				٥٠ درجه مئوية	١٧٠	٪٣٤,٦	٤٨٩	٤٤٩			٢٢٨
٠٠٢/٠٣	دبا	كهرباء	١٩٧٨	١٧,٤٣٠	١٣,٩٤٤	٨				٥٠ درجه مئوية	١٢,٦٠٠	٪٩,٦	٥٧,٥١٩	٥٣,٣٢٧			١٦,١٣٤
٠٠٤/٠٣	حجر بني حميد	كهرباء	١٩٩٤	١٠٠	٨٠	٢				٥٠ درجه مئوية	٦٢	٪٢٢,٥	٢٣٢	١٨١			١٣٢
٠٠٥/٠٣	خصب	كهرباء	١٩٨٢	٤١,٠٠٠	٣٢,٨٠٠	١٠				٥٠ درجه مئوية	٣١,٦٠٠	٪٣,٧	١٤١,٤٦٦	١٣٣,١٣٩			٣٧,٩٧٨
٠٠٧/٠٣	مدحا	كهرباء	١٩٨٢	٧,٥١٦	٦,٠١٣	٧				٥٠ درجه مئوية	٤,٠٦٠	٪٣٢,٥	١٧,٣٦٢	١٦,٣٤٦			٤,٩٧٥
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم				٦٧,٣٠٧	٥٣,٨٤٦	٣٣	٢٥٠	٢	٠				٢١٧,٥٤٧	٢٠٣,٧٣١	٥٥	٥١	٥٩,٦١٩
الاجمالي لعدد ٥٤ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				٣٨٨,٣٢١	٣١١,٠٦٦	٢٧٨	٣,٩٤٨	١٦	٠				٤٤٤,٥٨٨	٤١٥,٩٣١	٩١٢	٨٩٤	١٢٧,٢٨١

ملخص حسب المناطق ٢٠٠٦

	السعة الانتاجيه (الكهرباء) المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	السعة الانتاجيه (التحليه) المركبه م٣/اليوم	المعدله م٣/اليوم	عدد الوحدات	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)
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره	٧٦٩	٦١٥	٦	٠		٠	٥١٦	٤٧٠	٠	٠	١٩٣
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في المطقة الشرقية	١٤٩,٠٤٣	١٢٠,٨٥٠	٥٢	٣,٣٠٠		٨	٣٩,٠٩٢	٢٩,٨٦٠	٧٦٣	٧٥١	١٠,٧٩٣
الاجمالي لعدد ١٥ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى	٣٣,٧١٧	٢٦,٩٦٨	٦٤	٢٠٠		٣	٥٣,٠٨٠	٥١,٣٦٩	٦١	٥٩	١٧,٦٧٨
الاجمالي لعدد ٢٦ شبكة ريفية في ظفار	١٣٧,٤٨٥	١٠٨,٧٨٧	١٢٣	١٩٨		٣	١٣٤,٣٥٣	١٣٠,٥٠١	٣٤	٣٤	٣٨,٩٩٨
الاجمالي لعدد ٦ شبكات ريفية في محافظة مسندم	٦٧,٣٠٧	٥٣,٨٤٦	٣٣	٢٥٠		٢	٢١٧,٥٤٧	٢٠٣,٧٣١	٥٥	٥١	٥٩,٦١٩
الاجمالي لعدد ٥٤ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية	٣٨٨,٣٢١	٣١١,٠٦٦	٢٧٨	٣,٩٤٨	٠	١٦	٤٤٤,٥٨٨	٤١٥,٩٣١	٩١٢	٨٩٤	١٢٧,٢٨١

جدول ١٢

الفاقد لكل شبكة (الفاقد لاسباب فنية وغير فنية): ٢٠٠٩ & ٢٠٠٨, ٢٠٠٧, ٢٠٠٦

	الشبكة الرئيسة المرتبطة					شبكة المناطق الريفية					نظام كهرباء صلاله				
جيجاواط/ساعة	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٪ التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٪ التغير	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٪ التغير
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١١,٧٥٣,١	١٢,٣٦٧,٥	١٣,٦٤٩,٠	١٥,٥٣٠,٢	٪١٠,٤	٢٥٢,٥	٢٨٩,٢	٣٢٦,٨	٣٧٠,٢	٪١٣,٣	١,٢٢٤,٣	١,٣٧٣,٠	١,٤٦٧,١	١,٦٨٨,٤	٪١٥,١
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٢٨,٩	١٢٢,٥	٣٨٥,٠	١٨٨,٦	٪٢١٤,٣	٢٥,٣	٢٩,٥	٣٣,٥	٤٠,٢	٪٢٠,٣	٢٨,٠	١٤,٥	٢,١	٤٥,٧	٪٢٠٧٤,٧
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	١١,٧٨٢,٠	١٢,٤٩٠,٠	١٤,٠٣٤,٠	١٥,٧١٨,٨	٪١٢,٤	٢٧٧,٨	٣١٨,٧	٣٦٠,٣	٤١٠,٥	٪١٣,٩	١,٢٥٢,٣	١,٣٨٧,٥	١,٤٦٩,٢	١,٧٣٤,١	٪١٨,٠
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	٩,٢١٩,٨	٩,٧٥٧,٨	١١,٣١٧,٤	١٢,٧١٣,٦	٪١٦,٠	٢٤٦,١	٢٧٣,٠	٣١١,٥	٣٦٨,٠	٪١٨,١	١,٠٢٩,٤	١,١٦٢,٤	١,٢٢١,٢	١,٤٠١,٥	٪١٤,٨
اجمالي الفواقد ٪	٪٢١,٧	٪٢١,٩	٪١٩,٤	٪١٩,١	-٪١,٢	٪١١,٤	٪١٤,٣	٪١٣,٥	٪١٠,٣	-٪٢٣,٦	٪١٧,٨	٪١٦,٢	٪١٦,٩	٪١٩,٢	٪١٣,٦

ملاحظة ١: بالنسبة للشبكة الرئيسة 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

الملحق (د):
حسابات الدعم المالي للكهرباء

جدول (د ١): حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسة المرتبطة (٢٠٠٩ فعلي)

أقصى عائد مسموح به - ريال عماني

	٢٠٠٩ فعلي				٢٠٠٨ فعلي	
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تكاليف شراء الطاقة PC	٨٣,٠٩٣,٨٨٧	٤٢,٤٤٦,٥٧٢	٥٦,٧٨٥,٢٦٥	١٨٢,٣٢٥,٧٢٤	١٥٨,١٨٢,٧٤٧	٪١٥
رسوم التوصيل C	١,٢٠٢,٣١٠	٧١٧,٤٦٣	١,٤٩٨,٥٨١	٣,٤١٨,٣٥٤	٣٢,١٩١,٠٦٦	٪٣٠
رسوم استخدام شبكة النقل UofS	١٧,٢٤٩,٠٨٨	٨,٦٠٥,٣٣٣	١٢,٥٦٢,٢٥٤	٣٨,٤١٦,١٧٥		
نشاط التوزيع	٢٦,٧١٠,٥٤٣	٢٢,٤٤١,٣٨٣	٣١,٧٩٧,٣١٧	٨٠,٩٤٩,٢٤٣	٧٠,٥٩٥,٥٧٦	٪٣٥
نشاط التزويد	٥,٣٧٤,٨٠٨	٣,٣٠٧,٠٤٥	٥,٤٠٩,٤٧٧	١٤,٠٩١,٣٣٠		
رسوم الرخصة LF	٢٦٠,٦٨٢	٢٦٠,٦٨٢	٢٦٠,٦٨٢	٧٨٢,٠٤٥	٤٧٤,٥٩٠	٪٦٥
معامل التصحيح K	٦,٣٤٢,٨١٧	١,٠٨٤,٢٢٦	١,٥٣٦,٠٢٥	٨,٩٦٣,٠٦٨	١٩,٠٤١,٨٠٣	٪٥٣ -
أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٠٩ MAR	**١٢٧,٥٤٨,٥٠١**	**٧٦,٦٩٤,٢٥١**	**١٠٦,٧٧٧,٥٥١**	**٣١١,٠٢٠,٣٠٣**	**٢٤٢,٩٠٢,١٧٥**	**٪٢٨**

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٢٥,٤٠٢,٠٠٠	٣١,١٩٩,٠٠٠	٥٠,٨٩١,٠٠٠	١٠٧,٤٩٢,٠٠٠	٧١,٦٨١,١٥٤	٪٥٠
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٠٢,٥٣٦,٦٤٤	٤٤,٨٠١,٩٣٩	٥٤,١٨٠,٤٩٥	٢٠١,٥١٩,٠٧٨	١٧٩,٨٣٧,٠٩٢	٪١٢
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠٠٩	١٢٧,٩٣٨,٦٤٤	٧٦,٠٠٠,٩٣٩	١٠٥,٠٧١,٤٩٥	٣٠٩,٠١١,٠٧٨	٢٥١,٥١٨,٢٤٦	٪٢٣
الدعم الفعلي المطلوب	٢٥,٠١١,٨٥٧	٣١,٨٩٢,٣١٣	٥٢,٥٩٧,٠٥٥	١٠٩,٥٠١,٢٢٥	٦٣,٠٦٥,٠٨٣	٪٧٤

التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠٠٩

بيسة/ك.و.س	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢١.٧	٢٥.٥	٢٧.٨	٢٤.٥	٢١.٥	٪١٤
الدعم	٤.٣	١٠.٦	١٣.٧	٨.٦	٥.٦	٪٥٥
العائد المحصل	١٧.٥	١٤.٩	١٤.١	١٥.٩	١٥.٩	٪٠.٢ -

المصدر: عائدات الشركات، تقديرات الهيئة

المصطلحات:

- PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
- C تعني التكاليف المتعلقة بالتوصيل
- UofS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
- LF تعني رسوم الرخصة
- K تعني معامل التصحيح

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٠٩

جدول (د٢): حسابات الدعم المالي بالشبكة الرئيسة المرتبطة (٢٠١٠ تقديري)

أقصى عائد مسموح به - ريال عماني

	٢٠١٠ تقديري				٢٠٠٩ فعلي	
	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تكاليف شراء الطاقة PC	٩٥,١٦٠,٥١١	٤٩,٢٠٣,٤٥٨	٦٤,٦٤١,٣٠٣	٢٠٩,٠٠٥,٢٧١	١٨٢,٣٢٥,٧٢٤	٪١٥
رسوم التوصيل C	١,٥٦٦,٢٠٥	١,١٠٩,٣٧٣	١,٢٧٧,٤٩٢	٣,٩٥٣,٠٧٠	٣,٤١٨,٣٥٤	٪١٦
رسوم استخدام شبكة النقل UofS	١٧,٩٦٥,٨١٧	١٠,٧٩٠,٧٥٤	١٣,٢١٢,٤٧٨	٤١,٩٦٩,٠٤٩	٣٨,٤١٦,٦٧٥	٪٩
نشاط التوزيع	٢٧,٦٦٠,٢٦٠	٢٣,٨٥٨,٢٣٠	٣٣,٢٨٥,٠٣٢	٨٤,٨٠٣,٥٢٢	٨٠,٩٤٩,٢٤٣	٪٥
نشاط التزويد	٥,٦٩٠,٥٦٧	٣,٥٠٣,٥٦٨	٥,٧٣٩,٤٣٦	١٤,٩٣٣,٥٧١	١٤,٠٩١,٣٣٠	٪٦
رسوم الرخصة LF	١٤٢,٧٨٣	١٤٢,٧٨٣	١٤٢,٧٨٣	٤٢٨,٣٥٠	٧٨٢,٠٤٥	٪٤٥ -
معامل التصحيح K	٣٩٩,٤٦٥	٧٠٩,٨٧٤ -	١,٦٤٣,٨٦٥ -	١,٩٥٤,٢٧٤ -	٨,٩٦٣,٠٦٨	٪١٢٢ -
أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١٠ MAR	**١٤٧,٧٨٦,٦٧٨**	**٨٩,٣١٨,٠٣٩**	**١١٩,٩٤٢,٣٩٠**	**٣٥٧,٠٤٧,١٠٧**	٣١١,٠٢٠,٣٠٣	٪١٥

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٣٧,٣٥٢,٥١٢	٣٥,٤٦٧,٧٩٤	٥٩,٥٦٨,٥٨٥	١٣٢,٣٨٨,٨٩١	١٠٧,٤٩٢,٠٠٠	٪٢٣
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١١٠,٤٣٤,١٦٦	٥٣,٨٥٠,٢٤٦	٦٠,٢٧٣,٨٠٥	٢٢٤,٦٥٨,٢١٦	٢٠١,٥١٩,٠٧٨	٪١١
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم في عام ٢٠١٠	١٤٧,٧٨٦,٦٧٨	٨٩,٣١٨,٠٣٩	١١٩,٩٤٢,٣٩٠	٣٥٧,٠٤٧,١٠٧	٣٠٩,٠١١,٠٧٨	٪١٦

التكلفة الاقتصادية في عام ٢٠١٠

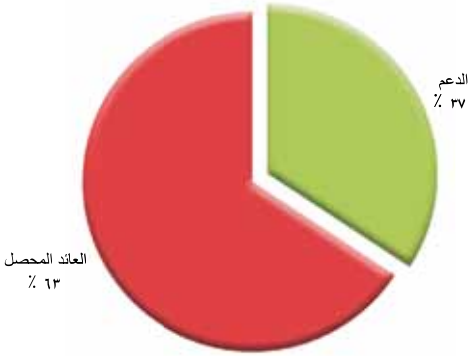
بيسة/ك.و.س	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٣.٤	٢٤.٨	٢٧.٨	٢٥.١	٢٤.٦	٪٢
الدعم	٥.٩	٩.٩	١٣.٨	٩.٣	٨.٦	٪٨
العائد المحصل	١٧.٥	١٥.٠	١٤.٠	١٥.٨	١٥.٩	٪١ -

المصدر: عائدات الشركات، تقديرات الهيئة

المصطلحات:

- PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه
- C تعني التكاليف المتعلقة بالتوصيل
- UofS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
- LF تعني رسوم الرخصة
- K تعني معامل التصحيح

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٠
تقديري



جدول (د٣): حسابات الدعم المالي بشركة كهرباء المناطق الريفية (٢٠٠٩ فعلي)

$$MAR = G_t + D\&S_t + Fuel_t + PC_t$$

$$D\&S_t = a_t + (b_t * RUD_t) + (c_t * CA_t)$$

فعلي ٢٠٠٩	
تقديري ٢٠١٠	

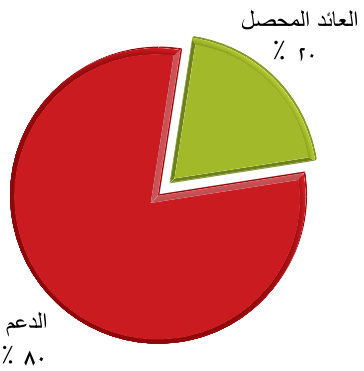
t	٢٠٠٩	٢٠١٠
G_t	٨,٢٦٢,٥٨٦	٨,٣٦٠,٥٦٣
a_t	**٥,٦٤٤,٣٩٥**	**٥,٧١١,٣٢٦**
b_t	٢,٩٩	٣,٠٣
RUD_t	٣٦٨,٠٢١	٤٣٤,٦٨٤
b_t Revenue	**١,١٠٠,٥٥٥**	**١,٣١٥,٣٢٣**
ct	٨٠,٠٥	٨٠,٩٩
CA_t	٢٠,٢٣٨	٢١,٧٢٧
ct Revenue	**١,٦١٩,٩٦٦**	**١,٧٥٩,٧٨١**
$D\&S_t$	٨,٣٦٤,٩١٦	٨,٧٨٦,٤٣٠
$Fuel_t$	١٦,٨٦٦,٠٠٠	١٩,٥٦٤,٥٦٠
PC_t	٤٠٢,٤٨٨	٤٣٠,٠٠٠
رسوم الرخصة	١٦٤,٦٤١	١٢٠,٠٠٩
إجمالي التكلفة الاقتصادية	**٣٤,٠٦٠,٦٣١**	**٣٧,٢٦١,٥٦٢**
العائد المحصل من المشتركين	٥,٤٣٥,٩٨٥	٧,٦٠٦,٩٦٧
الدعم المالي	٢٨,٦٢٤,٦٤٦	٢٩,٦٥٤,٥٩٤

معامل تصحيح الدعم t - ١	٤,٢٦١,٠٧٥	٧٧٢,١٠٧
متطلبات الدعم Year t	**٣٢,٨٨٥,٧٢١**	**٣٠,٤٢٦,٧٠١**
الدعم المالي المقدم في عام ٢٠٠٩	٣٢,١١٣,٦١٤	
فائض التحصيل	-٧٧٢,١٠٧	

	٢٠١٠	
الربع الأول	٤,٤١١,٨٧٢	٪١٤,٥
الربع الثاني	٨,٣٩٧,٧٦٩	٪٢٧,٦
الربع الثالث	٩,٧٩٧,٣٩٨	٪٣٢,٢
الربع الرابع	٧,٨١٩,٦٦٢	٪٢٥,٧
المجموع	**٣٠,٤٢٦,٧٠١**	

المصدر: عائدات الشركة، تقديرات الهيئة

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٠



المصطلحات:

MAR	تعني أقصى عائد مسموح به
Gt	تعني تكاليف انتاج الطاقة
D&St	تعني تكاليف التوزيع والتزويد
RUD	تعني الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم
CA	تعني عدد المشتركين المسجلين
a,b, & c	تعني القيم المعلنة التي تحددها الهيئة
Fuel	تعني تكاليف الوقود
PC	تعني تكاليف شراء الطاقة من شركة تنمية نفط عمان

الملحق (هـ): ندوتي الطاقة المتجددة وكفاءة الطاقة

راعي الحفل وكبار الشخصيات

المحاضرون

الحضور

التوظيف في قطاع الكهرباء و المياه المرتبطة به - ٢٠٠٩

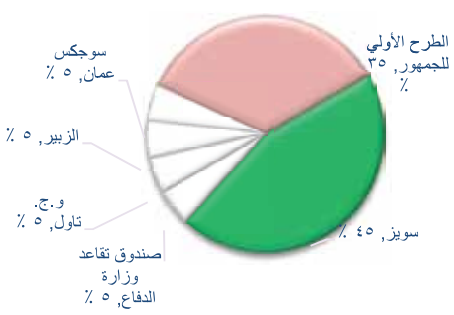
التوظيف حسب الجنسية و مباشر / غير مباشر (المقاولون) و طبيعة الوظيفة و الشركة و النظام			الشبكة الرئيسية المرتبطة																	شبكة كهرباء المناطق الريفية	شبكة كهرباء صلالة			مجموع سلطنة عمان
			شركات اللإنتاج								النقل و التحكم	التزويد و التوزيع			الشراء									
الجنسية	النوع		AESكراء	الكامل	منح	الرسيل	صحار	وادي الجزي	SMN كراء	الغبرة	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مجان	مزون	مسقط	الشركة العمانية لشراء الطاقة (مسقط)	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة المناطق الريفية	الشركة العمانية لشراء الطاقة (صلالة)	شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	مجموع صلالة	مجموع سلطنة عمان
عماني	مباشر	الإدارة / الإشراف	٣	١	٢	٠	٣	١٤	٢	٤٨	٥١	٩٣	١٥٤	١٢٠	١٦	٥٠٧	٧٣	٣	١٤	١٧	٥٩٧
		المديريين	٣	١	١	٢	٠	٩	٠	٥	٩	٢١	٨	٢٨	٥	٩٢	١٤	٢	٥	٧	١١٣
		العمليات	١٩	٠	٠	٥	٠	١٧	٠	٧٤	٥	٠	٠	١٣	٠	١٣٣	٢	٠	٧	٧	١٤٢
		تشغيل	٥	٠	٠	٢	٠	٨	٠	٥٩	٦٨	٩٥	١٦٥	١٣٨	٥	٥٤٥	٧١	٤	٢٣	٢٧	٦٤٣
		أخرى	٠	٠	٠	٠	٠	١٣	٠	٣	٧	٨	٧	٣٤	١	٧٣	٣٧	٢	١٨	٢٠	١٣٠
	مجموع المباشر		***٣٠***	***٢***	***٣***	***٩***	***٣***	***٦١***	***٢***	***١٨٩***	***١٤٠***	***٢١٧***	***٣٣٤***	***٣٣٣***	***٢٧***	***١,٣٥٠***	***١٩٧***	***١١***	***٦٧***	***٧٨***	***١,٢٢٥***
	المقاولون	الإدارة / الإشراف	٠	٣	٣	١	٣	٠	١٥	٠	٢	٨٨	٢٤٢	١٥٣	٠	٥١٠	١٧	٠	٢٧	٢٧	٥٥٤
		المديريين	٠	٠	٠	٠	١	٠	٢	٠	٠	١٢	١٧	٠	٠	٣٢	٥	٠	٤	٤	٤١
		العمليات	٠	٨	١٧	١٤	١٥	٠	٢٠	٠	٢٦١	٣٢	٤٠٩	٠	٠	٧٧٦	١٢٦	٠	١	١	٩٠٣
		تشغيل	٠	٥	١٢	١١	٨	٠	٥	٠	٠	٢٤	٢٨	٢١٨	٠	٣١١	١٠٤	٠	٨٦	٨٦	٥٠١
		أخرى	٨	٠	٨	١٢	٤	٠	١٥	٠	٧	١١٨	١٥٤	٠	٠	٣٢٦	١٩١	٠	٣٠	٣٠	٥٤٧
	مجموع المقاولون		***٨***	***١٦***	***٤٠***	***٣٨***	***٣١***	***٠***	***٥٧***	***٠***	***٢٧٠***	***٢٧٤***	***٨٥٠***	***٣٧١***	***٠***	***١,٩٥٥***	***٤٤٣***	***٠***	***١٤٨***	***١٤٨***	***٢,٥٤٦***
مجموع العمانيين			***٣٨***	***١٨***	***٤٣***	***٤٧***	***٣٤***	***٦١***	***٥٩***	***١٨٩***	***٤١٠***	***٤٩١***	***١,١٨٤***	***٧٠٤***	***٢٧***	***٣,٣٠٥***	***٦٤٠***	***١١***	***٢١٥***	***٢٢٦***	***٤,١٧١***
وافدين	مباشر	الإدارة / الإشراف	٤	١	٢	٠	٣	٠	١	٩	١٢	٦	٤	٦	٠	٤٨	٧	٠	٣	٣	٥٨
		المديريين	٤	٢	١	٠	٤	٢	٢	٣	٠	٠	٠	٤	٧	٢٩	٣	٢	١٠	١٢	٤٤
		العمليات	٩	٠	٠	٠	٠	٠	٠	٢٢	٠	٠	٠	٢	٠	٣٣	٢	٠	٩	٩	٤٤
		تشغيل	١٠	٠	٠	٠	٠	١٤	٠	٨١	١٣	١١	٣	١٣	٢	١٤٧	١٢	٠	٣١	٣١	١٩٠
		أخرى	٠	٠	٠	٠	٠	٠	٠	١	٠	٠	٠	١	٠	٢	٢	٠	٠	٠	٤
	مجموع المباشر		***٢٧***	***٣***	***٣***	***٠***	***٧***	***١٦***	***٣***	***١١٦***	***٢٥***	***١٧***	***٧***	***٢٦***	***٩***	***٢٥٩***	***٢٦***	***٢***	***٥٣***	***٥٥***	***٣٤٠***
	المقاولون	الإدارة / الإشراف	٠	٠	٣	٠	٤	٠	٢١	٤	٥	٦١	٣٤	٢٢	٠	١٥٤	٥١	٠	٩	٩	٢١٤
		المديريين	٠	٣	٣	٣	٤	٠	١٦	٠	٠	١٩	٢	٠	٠	٥٠	١٧	٠	٥	٥	٧٢
		العمليات	٠	٥	٣	٢	٢١	٠	١٨	٠	٨١	٢٨	٢٩	٠	٠	١٨٧	١٦٠	٠	١٦	١٦	٣٦٣
		تشغيل	٠	٦	٩	١٥	٢٠	٠	٤١	١٥	٢٤	٢٥٧	٣٣٠	٢٢٣	٠	٩٤٠	٢٠٢	٠	٣١	٣١	١,١٧٣
		أخرى	١٥	٠	٣	٤	٤	٠	١٣	٠	٧	٦٣	٢٤	٠	٠	١٣٣	٢٧	٠	١	١	١٦١
	مجموع المقاولون		***١٥***	***١٤***	***٢١***	***٢٤***	***٥٣***	***٠***	***١٠٩***	***١٩***	***١١٧***	***٤٢٨***	***٤١٩***	***٢٤٥***	***٠***	***١,٤٢٤***	***٤٥٧***	***٠***	***٦٢***	***٦٢***	***١,٩٨٣***
مجموع الوافدين			***٤٢***	***١٧***	***٢٤***	***٢٤***	***٦٠***	***١٦***	***١١٢***	***١٣٥***	***١٤٢***	***٤٤٥***	***٤٢٦***	***٢٧١***	***٩***	***١,٧٢٣***	***٤٨٣***	***٢***	***١١٥***	***١١٧***	***٢,٣٢٣***
المجموع الكلي			٨٠	٣٥	٦٧	٧١	٩٤	٧٧	١٧١	٣٢٤	٥٥٢	٩٣٦	١,٦١٠	٩٧٥	٣٦	٥,٠٢٨	١,١٢٣	١٣	٣٣٠	٣٤٣	٦,٤٩٤
نسبة الشركة / مجموع الشبكة			٪١,٦	٪٠,٧	٪١,٣	٪١,٤	٪١,٩	٪١,٥	٪٣,٤	٪٦,٤	٪١١,٠	٪١٨,٦	٪٣٢,٠	٪١٩,٤	٪٠,٧	٪١٠٠,٠	٪١٠٠,٠	٪٣,٨	٪٩٦,٢	٪١٠٠,٠	
نسبة مجموع السلطنة			٪١,٢	٪٠,٥	٪١,٠	٪١,١	٪١,٤	٪١,٢	٪٢,٦	٪٥,٠	٪٨,٥	٪١٤,٤	٪٢٤,٨	٪١٥,٠	٪٠,٦	٪٧٧,٤	٪١٧,٣	٪٠,٢	٪٥,١	٪٥,٣	٪١٠٠,٠
نسبة العمانيين حسب الشركات / مجموع الشبكات			٪٠,٨	٪٠,٤	٪٠,٩	٪٠,٩	٪٠,٧	٪١,٢	٪١,٢	٪٣,٨	٪٨,٢	٪٩,٨	٪٢٣,٥	٪١٤,٠	٪٠,٥	٪٦٥,٧	٪٥٧,٠	٪٠,٣	٪٦,٥	٪٦٥,٩	
نسبة العمانيين بالنسبة لمجموع سلطنة عمان			٪٠,٦	٪٠,٣	٪٠,٧	٪٠,٧	٪٠,٥	٪٠,٩	٪٠,٩	٪٢,٩	٪٦,٣	٪٧,٦	٪١٨,٢	٪١٠,٨	٪٠,٤	٪٥٠,٩	٪٩,٩	٪٠,٢	٪٢,٣	٪٣,٥	٪٦٤,٢

ملحق (ز): حصص السوق لإجمالي الشبكة الرئيسية المرتبطة: سويز تراكتبل في عام ٢٠١٣م.

بافتراض إتمام الطرح الأولي لـ ٣٥٪ من أسهم مشروع صحار المستقل للطاقة والمياه، وبافتراض اكتمال الطرح الأولي لكل من الرسيل و س.م.ن. بركاء بحلول ٢٠١٣م.

منشأة التوليد المرخص لها (م.و.) | حصة المنشأة الانتاجية من اجمالي سوق سعة التوليد للشبكة الرئيسية المرتبطة | حصة المستثمر في المنشأة الانتاجية المرخص لها | حصة المستثمر في سوق سعة التوليد للشبكة الرئيسية المرتبطة

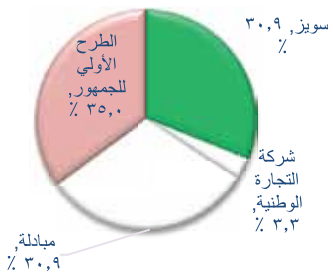
صحار (٥٩٠م.و.)



سويز : ٥٩٠* ٪ ٤٥م.و. =
صندوق تقاعد وزارة الدفاع : ٥٩٠* ٪ ٥م.و. =
و.ج. تاول : ٥٩٠* ٪ ٥م.و. =
الزبير : ٥٩٠* ٪ ٥م.و. =
سوجكس عمان : ٥٩٠* ٪ ٥م.و. =
الطرح الأولي للجمهور : ٥٩٠* ٪ ٣٥م.و. =

الحصة من المنشأة م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
٢٦٥,٥	٪٤,٦
٢٩,٥	٪١,٠
٢٩,٥	٪١,٠
٢٩,٥	٪١,٠
٢٩,٥	٪١,٠
٢٠٦,٥	٪١,٠
٥٩٠,٠	٪٩,٧

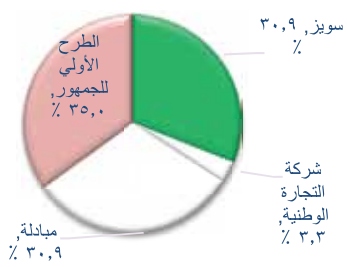
الرسيل (٦٨٤م.و.)



سويز : ٦٨٤* ٪ ٣٠,٩ م.و. =
شركة التجارة الوطنية : ٦٨٤* ٪ ٣,٣م.و. =
مبادلة : ٦٨٤* ٪ ٣٠,٩ م.و. =
الطرح الأولي للجمهور : ٦٨٤* ٪ ٣٥م.و. =

الحصة من المنشأة م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
٢١١,٢	٪٣,٦
٢٢,٢	٪٠,٦
٢١١,٢	٪٣,٦
٢٣٩,٤	٪٣,٩
٦٨٤,٠	٪١١,٨

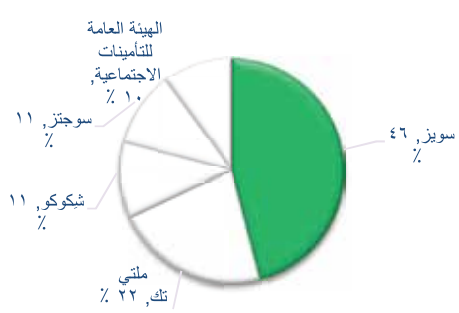
س.م.ن. بركاء (٦٧٩م.و.)



سويز : ٦٧٩* ٪ ٣٠,٩م.و. =
شركة التجارة الوطنية : ٦٧٩* ٪ ٣,٣م.و. =
مبادلة : ٦٧٩* ٪ ٣٠,٩م.و. =
الطرح الأولي للجمهور : ٦٧٩* ٪ ٣٥م.و. =

الحصة من المنشأة م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
٢٠٩,٦	٪٣,٦
٢٢,١	٪٠,٦
٢٠٩,٦	٪٣,٦
٢٣٧,٧	٪٣,٩
٦٧٩,٠	٪١١,٧

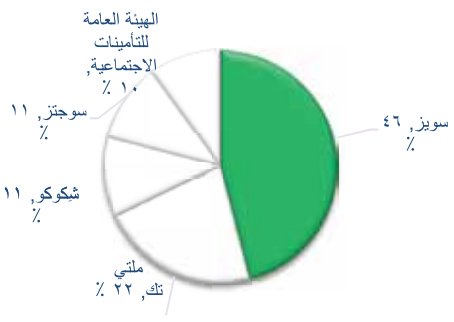
بركاء ٣ (٧٥٠م.و.)



سويز : ٧٥٠* ٪ ٤٦م.و. =
ملتي تك : ٧٥٠* ٪ ٢٢م.و. =
شِكوكو : ٧٥٠* ٪ ١١م.و. =
سوجتز : ٧٥٠* ٪ ١١م.و. =
الهيئة العامة للتأمينات الاجتماعية : ١٠٪

الحصة من المنشأة م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
٣٤٥,٠	٪٥,٩
١٦٥,٠	٪٢,٨
٨٢,٥	٪١,٤
٨٢,٥	٪١,٤
٧٥,٠	٪١,٣
٧٥٠,٠	٪١٢,٩

صحار ٢ (٧٥٠م.و.)

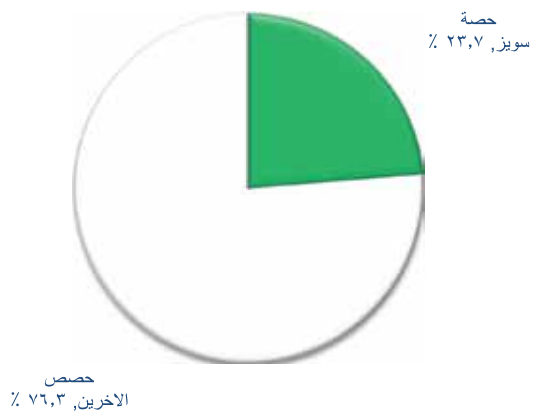


سويز : ٧٥٠* ٪ ٤٦م.و. =
ملتي تك : ٧٥٠* ٪ ٢٢م.و. =
شِكوكو : ٧٥٠* ٪ ١١م.و. =
سوجتز : ٧٥٠* ٪ ١١م.و. =
الهيئة العامة للتأمينات الاجتماعية: ١٠ ٪

الحصة من المنشأة م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
٣٤٥,٠	٪٥,٩
١٦٥,٠	٪٢,٨
٨٢,٥	٪١,٤
٨٢,٥	٪١,٤
٧٥,٠	٪١,٣
٧٥٠,٠	٪١٢,٩

مجموع السوق (٥٨٠٧م.و.)

حصة سويز من مجموع سوق الانتاج في ٢٠١٣



حصة سويز من مجموع سوق الانتاج

٢٠١٣	حصة سويز م.و.	نسبة من مجموع سوق الشبكة الرئيسية المرتبطة
صحار	٪٤,٦	٢٦٥,٥
الرسيل	٪٣,٦	٢١١,٢
س.م.ن. بركاء	٪٣,٦	٢٠٩,٦
بركاء ٣	٪٥,٩	٣٤٥,٠
صحار ٢	٪٥,٩	٣٤٥,٠
حصة سويز	**١,٣٧٦,٣**	٪٢٣,٧
حصص الاخرين	٤,٤٣٠,٧	٪٧٦,٣
مجموع سوق الانتاج للشبكة الرئيسية المرتبطة	٥,٨٠٧,٠	٪١٠٠,٠

ملاحظات:
٢٠١٣ تاريخ التشغيل التجاري لصحار ٢ وبركاء ٣
اكتمل ٣٥٪ من الطرح الأولي للجمهور لصحار
سيتكتمل ٣٥٪ من الطرح الأولي للجمهور لكل من الرسيل و س.م.ن. بركاء في ٢٠١٣