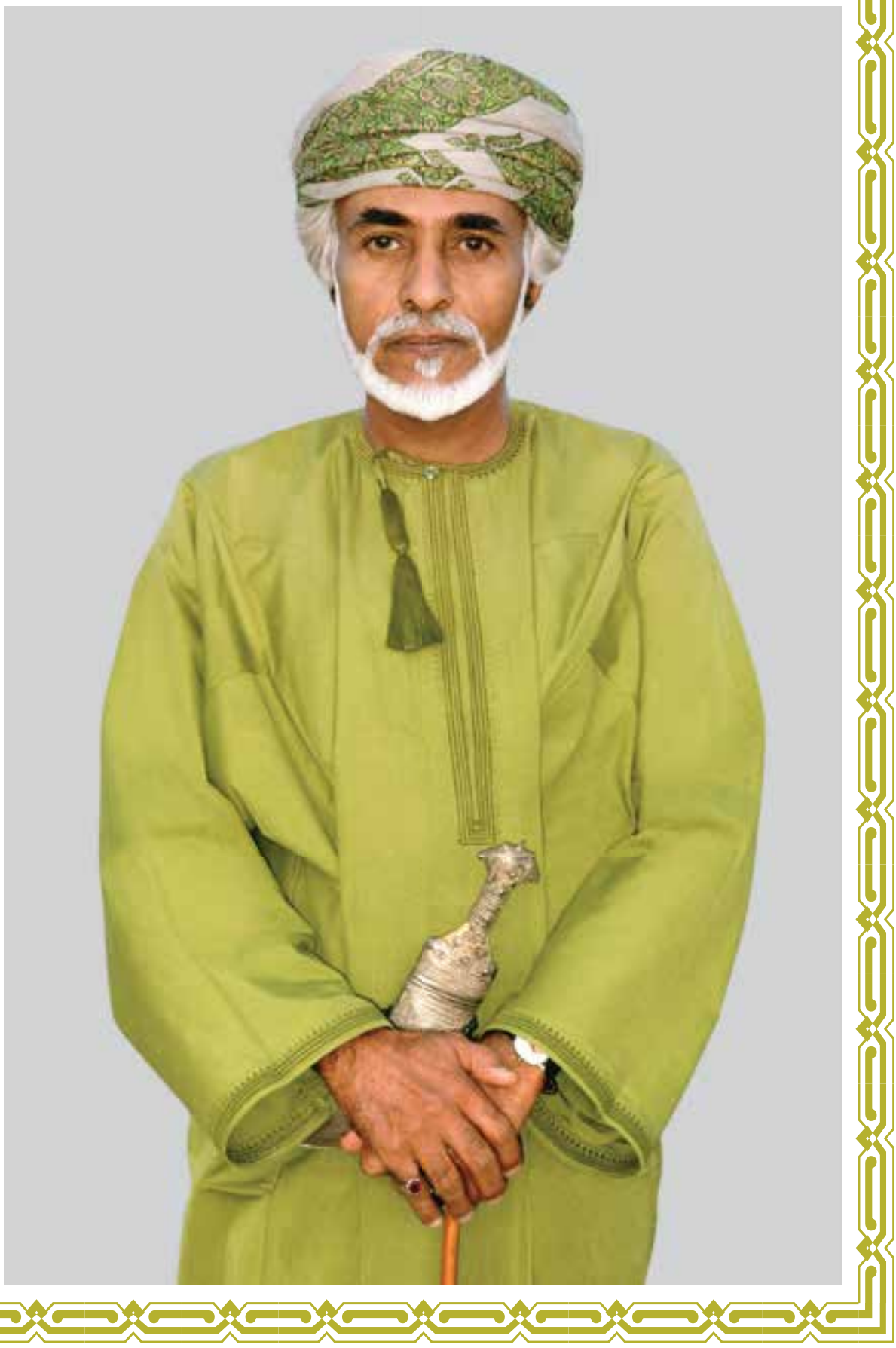


جلالة السلطان
قابوس بن سعيد المعظم

المحتويات

كلمة رئيس الهيئة ٦
هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه ٨
نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه ٩
حسابات المشتركين: ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ٩
التزويد بالكهرباء ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ٩
تزويد الكهرباء لكل حساب ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٣
إنتاج الكهرباء والمياه ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٤
استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود في ٢٠١٥ ١٥
نشاط قطاع الكهرباء والمياه حسب المناطق ٢٠١٥ ١٥
فاقد النظام ١٧
ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٨
توقعات الطلب على الكهرباء ١٩
المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي ٢٠١٥ ١٩
التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه: ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ٢٠
المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٥ ٢٢
التركيز التنظيمي رقم (١): التكاليف الاقتصادية للتزويد ٢٨
التركيز التنظيمي رقم (٢): آلية التحفيز لتحسين الأداء للإحتياطي الدوار للشركة العمانية لنقل الكهرباء ٢٨
المادة (٢٩): التقارير ٣١
تحرير إضافي للسوق ٣١
الدعم المالي للكهرباء ٣٢
تعرفات الكهرباء ٣٧
التنظيم ٤١
هيئة تنظيم الكهرباء ٤١
دائرة شؤون المشتركين ٤٣
دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية ٤٥
الدائرة الفنية ٤٦
دائرة الترخيص والشؤون القانونية ٤٨
الملاحق ٥٠
الملحق (أ): القوائم المالية المدققة ٥٠
الملحق (ب): الكيانات المرخص لها ٧٠
الملحق (ج): إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه ٧٤
الملحق (د): حسابات الدعم المالي للكهرباء ١١١
الملحق (هـ): الدعم الإقتصادي لقطاع الكهرباء ١١٨
الملحق (و): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٦ ١٢٠

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ٩
الشكل (٢):تزويد الكهرباء حسب الشركات ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٠
الشكل(٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٥ حسب فئات المشتركين ١٠
الشكل (٤): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة و الشبكات ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١١
الشكل (٥): حسابات المشتركين حسب فئات التعرفة و الشبكات ٢٠١٤ و ١٢
الشكل (٦): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل : ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٣
الشكل (٧): التغيرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٥ ١٣
الشكل (٨): إنتاج الكهرباء والمياه حسب الشبكات والمناطق : ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٤
الشكل (٩): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية:٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٥
الشكل (١٠): نشاط قطاع الكهرباء والمياه حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والكثافة والتوظيف) – ٢٠١٥ ١٦
الشكل (١١) الفاقد الفني و غير الفني في الشبكة الرئيسة المرتبطة ١٧
الشكل (١٢): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة – ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٨
الشكل (١٣): ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار – ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ١٨
الشكل (١٤): يوضح التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه: في عام ٢٠١٥ ٢١
الشكل (١٥): التوظيف والتعمين حسب النشاط: ٢٠١٥ ٢١
الشكل (١٦): التكلفة الاقتصادية للتزويد بالكهرباء ٢٥
الشكل (١٧): تحليل التكاليف الاقتصادية ٢٥
الشكل (١٨): التحسينات في كفاءة الغاز ٢٦
الشكل (١٩): أثر السياسات الحكومية على تكاليف الكهرباء ٢٦
الشكل (٢٠) أثر السياسات الحكومية على تكاليف الكهرباء ٢٧
الشكل (٢١): مستويات الاحتياطي الدوار لعامي ٢٠١١ و ٢٠١٥ خلال سنة كاملة ٢٨
الشكل (٢٢ و ٢٣): عددساعات كل مستوى في عام ٢٠١١ و ٢٠١٥ ٢٩
الشكل (٢٤): نسبة الاحتياطي الدوار مقارنة بالحد الأقصى المقبول ٢٩
الشكل (٢٥): طاقة الاحتياطي الدوار مع زيادة مستوى الاحتياطي الدوارالمستهدف إلى ٣٧٥ ميغاواط لكل ساعة ٣٠
الشكل (٢٦): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥ حسب الشركات ٣٢
الشكل (٢٧) التكاليف و العائدات من المشتركين و الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة – لعام ٢٠١٥ وتقدير لعام ٢٠١٦ ٣٣
الشكل (٢٨): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ وتقدير عام ٢٠١٦ ٣٤
الشكل (٢٩): مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٥وتوقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٦ لشركة كهرباء المناطق الريفية ٣٤
الشكل (٣٠) الحركة الأساسية للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ وتوقعات الدعم المالي الأساسي لعام ٢٠١٦ ٣٥
الشكل (٣١):تقديرات الدعم المالي– شركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٥ و ٢٠١٦ ٣٥
الشكل (٣٢): مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١٥ حسب الشركات ٣٦
الشكل (٣٣): فئات شكاوى المشتركين في عام ٢٠١٥ ٤٤

الجدول (١): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١٥ ١٩
الجدول (٢): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب النوع والجنسية والوظيفه:- ٢٠١٤ و ٢٠١٥ ٢٠
الجدول (٣):ملخص تحقيقات الهيئة في الحوادث المميتة- ٢٠١٥ ٢٢
الجدول (٤): التحرير الإضافي للسوق ٣١
الجدول (٥): التعرفات المعتمدة ٣٧
الجدول (٦):تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقه والمياه عن عام ٢٠١٦ ٣٨
الجدول (٧): تعرفات التوزيع بالجملة للمياه بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقه والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٦ ٣٩
الجدول(٨): تكلفة إستخدام شبكة النقل لعام ٢٠١٦ ٣٩
الجدول (٩) : تكلفة استخدام شبة التوزيع لعام ٢٠١٦ ٤٠
الجدول (١٠): إجتماعات الأعضاء في ٢٠١٥ ٤١
الجدول (١١): رسوم الرخص: من ٢٠٠٨ إلى ٢٠١٦ ٤٢
الجدول (١٢): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكات في عام ٢٠١٥ ٤٧
الجدول (١٣): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١٥ ٤٧

كلمة رئيس الهيئة

نيابةً عن هيئة تنظيم الكهرباء – عمان يسرني أن أقدم تقريرنا السنوي لعام ٢٠١٥، عام اتسم بالنمو القوي في الطلب على الكهرباء والمياه والزيادات المقابلة في الانتاج لتلبية الطلب. و يسرني أن أستعرض النقاط الرئيسية لعام ٢٠١٥ كما يلي:

١- زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء في السلطنة بمقدار ٧٣٢٤٥ أي بنسبة ٧,٩٪ من ٩٢٧١٨٤ في عام ٢٠١٤ إلى ١٠٠٠٤٢٩. شكّل المشتركون في القطاع السكني نسبة ٧١٪ من الزيادة في الحسابات. ومنذ إعادة هيكلة السوق في عام ٢٠٠٥ زاد عدد حسابات الكهرباء بمقدار ٤٧٠١٧٨ أي بنسبة ٨٨,٧٪.

٢- بلغ التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٥ ، ٢٨,٩ تيراواط/ساعة، بزيادة بنسبة ١٤,٩٪ مما كان عليه في عام ٢٠١٤ و ٢٠٤٪ أعلى مما كان عليه في عام ٢٠٠٥.

٣- وصل قياس الهيئة لكثافة استهلاك الطاقة (ميغاواط/ساعة للحساب) إلى ٢٨,٩ ميغاواط/ساعة في عام ٢٠١٥، ٦٦,٦٪ أعلى مما كانت عليه في عام ٢٠١٤ و ٦١٪ أعلى مما كانت عليه في عام ٢٠٠٥. عامل الكثافة المتزايدة دافع مهم للطلب على الكهرباء والذي له تبعات بالنسبة للتكاليف والدعم المالي. حيث أنه إذا كان لـ ١٠٠٠٤٢٩ حساب مسجل في عام ٢٠١٥ نفس متوسط الكثافة كما في عام ٢٠٠٥ فإن التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٥ سيكون أقل بنسبة ٣٨٪، أو ١٠,٩٦ تيراواط/ ساعة و الذي سيقابله إنخفاض في التكاليف والدعم المالي.

٤- ارتفع استهلاك القطاع من الغاز بنسبة ٤,٢٪ في عام ٢٠١٥ لدعم الزيادات في الانتاج الاجمالي للكهرباء والمياه بنسبة ١٢,٤٪ و ١٨,٢٪ على التوالي. استهلكت شركة كهرباء المناطق الريفية حوالي ٢٣٩٨٢٥٠٠٠ لتر من الديزل في عام ٢٠١٥ لدعم الزيادات في انتاج الكهرباء والمياه بنسبة ١٤,١٪ و ١٦,٩٪ على التولي.

٥- شكّل الفاقد الفني وغير الفني نسبة ١٠,٢٪ من اجمالي الوحدات الداخلة إلى شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٥، بانخفاض عن الفاقد المحقق بنسبة ١١,٦٪ في عام ٢٠١٤. انخفض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة من ١١,٦٪ في عام ٢٠١٤ إلى ١٠٪ في عام ٢٠١٥، و ارتفع فاقد شبكة شركة كهرباء المناطق الريفية من ٩,٢٪ في عام ٢٠١٤ إلى ١٠,٧٪ في عام ٢٠١٥، و ارتفع بشكل طفيف فاقد شبكة كهرباء ظفار من ١٢,٢٪ في عام ٢٠١٤ إلى ١٢,٣٪ في عام ٢٠١٥.

٦- انخفض اجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه (التوظيف المباشر وموظفي المقاولين) بنسبة ٤,٤٪ في عام ٢٠١٥، مما يعكس نسبة ٢,٢٪ زيادة في التوظيف المباشر (من ٢٨٢٥ إلى ٢٨٨٨) و ٧,٣٪ انخفاض في التوظيف غير المباشر (من ٦٣٢٢ إلى ٥٨٦٠). كانت نسبة التعمين من إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه ٦٤٪ في عام ٢٠١٥.

٧- لم تصدر الهيئة أي قرار فصل جديد في شكوى مشترك في عام ٢٠١٥، وفصلت في ٩٢ شكوى معلقة و ذلك على أساس قرارات فصل مماثلة سبق أن أُصدرت في ٦٩ شكوى.

٨- في عام ٢٠١٥ أكمل المهندس هلال الغيثي ، نائب مدير شؤون المشتركين بالهيئة ماجستير في مجال الطاقة المتجددة و إدارة نظم الطاقة بجامعة سيتي في لندن بتقدير إمتياز و تتقدم الهيئة إلى المهندس هلال بأحر التهاني على هذا الانجاز. كما أكملت الفاضلة بشرى المسكرية، مستشارة تنظيم في مكتب المدير التنفيذي ماجستير السياسة العامة بجامعة أكسفورد ، حيث إجتازت البرنامج بتقدير جيد جداً. و تتقدم الهيئة بالتهنئة للفاضلة بشرى على هذه النتيجة الممتازة.

٩- في مارس ٢٠١٥ اعتمد مجلس الوزراء الموقر تعيين العضو الخامس للهيئة المهندس صالح بن حمود الراشدي.

١٠- استفاد قطاع الكهرباء من ٤٥٤,٤ مليون ريال عماني من الدعم من وزارة المالية في عام ٢٠١٥: ٣٤٤,٢ مليون ريال عماني من الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة، ٦٧,٤ مليون ريال عماني من الدعم لشركة كهرباء المناطق الريفية و ٤٢,٨ مليون ريال عماني من الدعم المالي لنظام كهرباء ظفار.

١١- اعتمد المرخص لهم بقطاع الكهرباء ٥٢٠ مشروع مرتبط بالكهرباء في عام ٢٠١٥ بقيمة اجمالية قدرها ٣٣٥,٩ مليون ريال عماني. سوف تدعم هذه المشاريع توفير وتقديم خدمات الكهرباء في جميع مناطق السلطنة.

١٢- كانت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٥ حوالي ٣,٢ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي حوالي عُشر بيسة لكل كيلواط/ ساعة تم تزويده وأقل من ٠,٢٥٪ من اجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه، وهي معايير نعتقد بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

يود الأعضاء تسجيل جزيل الشكر للعمل الجاد و الدؤوب الذي قام به موظفو الهيئة و الذين ساهموا في الأنشطة وتولوا المسؤولية عن الأعمال المبينة في هذا التقرير.

و يتشرف أعضاء و موظفو الهيئة بالتعبير عن بالغ تقديرهم و صادق إمتنانهم لحضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد المعظم، حفظه الله ورعاه، على رؤيته الثاقبة وتوجيهاته وقيادته الحكيمة وإلى حكومة جلالته الرشيدة على دعمهم المستمر لقطاع الكهرباء و المياه.

د.عامر بن سيف الهنائي
الرئيس
هيئة تنظيم الكهرباء – عمان

هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه

وضع المرسوم السلطاني السامي رقم ٢٠٠٤/٧٨ هيكلاً جديداً لسوق قطاع الكهرباء والمياه. فيما يلي قطاعات السوق الثلاثة الرئيسية والشركات التي تعمل فيها:

هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه لسلطنة عمان

المصادر: السعات في الشبكة الرئيسة المرتبطة وشبكة كهرباء ظفار في ٢٠١٥ من بيان التنبؤ بمقدار الطلب لسبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (الإصدار التاسع)، البيانات الأخرى من هيئة تنظيم الكهرباء.

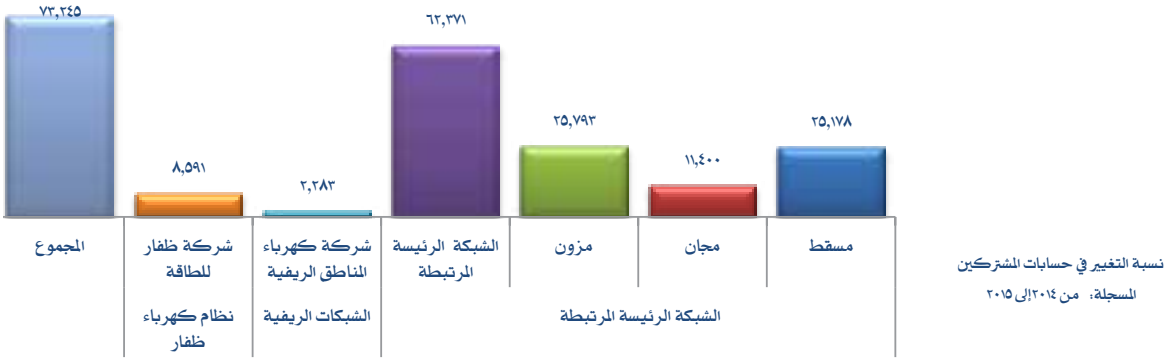
يحدد قانون القطاع بعض الأنشطة كأنشطة خاضعة للتنظيم ويطلب من الأشخاص الذين يرغبون في مباشرة هذه الأنشطة أن يحصلوا على ترخيص من قبل الهيئة للقيام بذلك. يتوفر مزيد من التفاصيل عن هيكل السوق الجديد وتنظيمه بالموقع الإلكتروني للهيئة (www.aer-oman.org)

نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه

حسابات المشتركين: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

زاد عدد حسابات مشتركي الكهرباء المسجلة في السلطنة بنسبة ٧,٩٪ في عام ٢٠١٥ من ٩٢٧١٨٤ في عام ٢٠١٤ إلى ١٠٠٠٤٢٩ و شكّلت الشبكة الرئيسة المرتبطة ٨٥,٢٪ من الزيادة في الحسابات (٨٥,٢٪ في عام ٢٠١٤)، بينما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٣,١٪ من الزيادة (٣,٩٪ في عام ٢٠١٤) وشركة ظفار للطاقة ١١,٧٪ من الزيادة (١٠,٧٪ في عام ٢٠١٤). يرجى الرجوع إلى الشكل (١) أدناه والجدول (١) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (١): حسابات المشتركين المسجلة ٢٠١٤ و ٢٠١٥



	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
حسابات ٢٠١٤	٢٨٤,٦٢٥	١٨٦,٦٠٥	٣٤٠,٩٢٣	٨١٢,١٥٣	٣٠,٩٠٤	٨٤,١٢٧	٩٢٧,١٨٤
حسابات ٢٠١٥	٣٠٩,٨٠٣	١٩٨,٠٠٥	٣٦٦,٧١٦	٨٧٤,٥٢٤	٣٣,١٨٧	٩٢,٧١٨	١,٠٠٠,٤٢٩
صافي التغير في الحسابات	***٢٥,١٧٨***	***١١,٤٠٠***	***٢٥,٧٩٣***	***٦٢,٣٧١***	***٢,٢٨٣***	***٨,٥٩١***	***٧٣,٢٤٥***
نسبة التغير في الحسابات	٨,٨٪	٦,١٪	٧,٦٪	٧,٧٪	٧,٤٪	١٠,٣٪	٧,٩٪

المصدر: بيانات الشركات

بالنسبة للسلطنة ككل فقد شكّلت حسابات القطاع السكني نسبة ٧١٪ من الزيادة البالغ قدرها ٧٣٢٤٥ في الحسابات وشكّل القطاع التجاري نسبة ٢٥,٥٪ من الزيادة.

شكّلت حسابات القطاع السكني نسبة ٧٤,٨٪ من جميع الحسابات في عام ٢٠١٥.

التزويد بالكهرباء: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

زاد إجمالي التزويد بالكهرباء في السلطنة بمقدار ٣,٧ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٥ من ٢٥,٢ تيراواط/ساعة في عام ٢٠١٤ ليصل إلى ٢٨,٩ تيراواط/ساعة، أي زيادة بنسبة ١٤,٩٪ و التي أعقبت زيادة بنسبة ١٠,٤٪ في عام ٢٠١٤. زاد التزويد من الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٥,٥٪ (او ٣,٤ تيراواط/ساعة) في عام ٢٠١٥ و شكّلت ٩١,٣٪ من مجموع الزيادة المقدرة (بـ ٣,٧ تيراواط/ساعة) في التزويد. لقد كان التزويد من شركة كهرباء المناطق الريفية أعلى بنسبة ٩,٣٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤، مما يعكس نمواً قوياً في التزويد لمشتركي القطاع السكني، والقطاع الصناعي و القطاع التجاري. كان النمو في التزويد من شركة ظفار للطاقة بنسبة ١١٪ في عام ٢٠١٥ أكثر عن نسبة الزيادة المسجلة في عام ٢٠١٤ وهي ٩,٨٪. يرجى الرجوع إلى الشكل (٢) أدناه والجدول (٢) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات ٢٠١٤ و ٢٠١٥

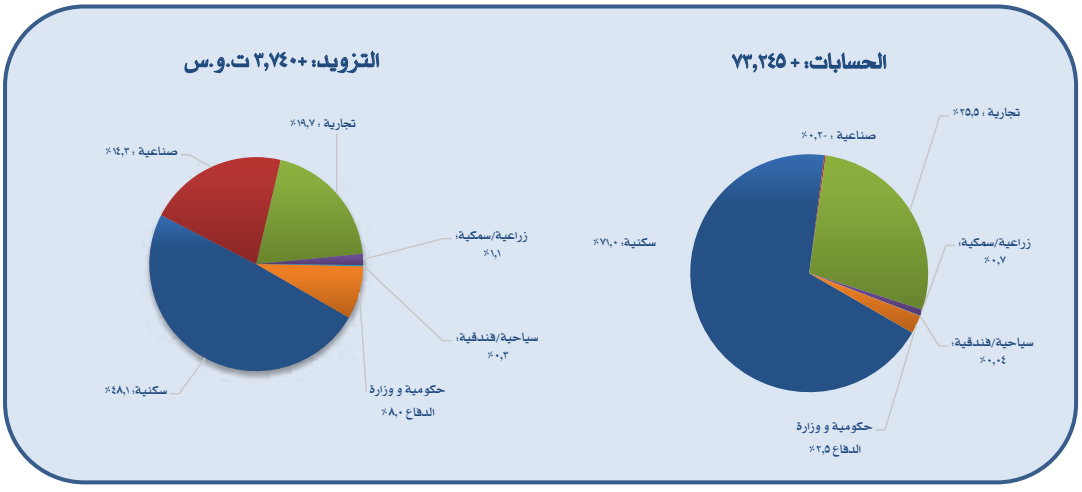
	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
م.و.س في ٢٠١٤	٨,٦٨٨,٥٨٣	٦,٧٠٣,٤١٠	٦,٧٠٥,٧٠٨	٣٢,٠٩٧,٧٠١	٧٤٧,١١٩	٢,٣٢٧,٢٧٠	٢٥,١٧٢,٠٩٠
م.و.س في ٢٠١٥	١٠,١٠٣,٧١٠	٧,٨٥٨,٤٦٠	٧,٥٥٠,٤٤١	٣٥,٥١٢,٦١١	٨١٦,٤٢٠	٢,٥٨٣,٤٤٢	٢٨,٩١٢,٤٧٤
صافي التغير في م.و.س	*١,٤١٥,١٢٧*	*١,١٥٥,٠٥١*	*٨٤٤,٧٣٣*	*٣,٤١٤,٩١٠*	*٦٩,٣٠١*	*٢٥٦,١٧٢*	*٣,٧٤٠,٣٨٢*
نسبة التغير في م.و.س	٪١٦,٣	٪١٧,٢	٪١٢,٦	٪١٥,٥	٪٩,٣	٪١١,٠	٪١٤,٩

المصدر: بيانات الشركات

شكّل مشتركو القطاع السكني نسبة ٤٧,٦٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠١٥ مقارنة بنسبة ٥٥,٢٪ المسجلة في عام ٢٠٠٥.

يقارن الشكل (٣) الزيادات المسجلة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٥ حسب فئات المشتركين، حيث شكّل المشتركون من القطاع السكني ٧١٪ من الزيادة البالغ قدرها ٧٣٢٤٥ في الحسابات ولكن ما نسبته ٤٨,١٪ فقط من الزيادة البالغ قدرها ٣,٧ تيرواط/ساعة في التزويد. شكّل المشتركون من القطاع التجاري ٢٥,٥٪ من الزيادة في الحسابات و ١٩,٧٪ من الزيادة في التزويد و شكّل المشتركون من القطاع الصناعي ١٤,٣٪ من الزيادة في التزويد بينما إنخفضت حسابات القطاع الصناعي بشكل طفيف.

الشكل(٣): الزيادة في الحسابات والتزويد لعام ٢٠١٥ حسب فئات المشتركين



المصدر: بيانات الشركات

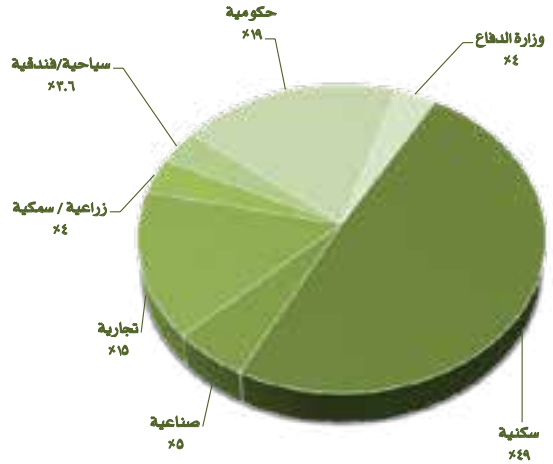
تلاحظ الهيئة التغيير المستمر في هيكل الطلب على الكهرباء في السلطنة ويعزى ذلك إلى أن النمو في التزويد إلى المشتركين في القطاعين الصناعي والتجاري يتجاوز طلب فئات المشتركين الأخرى. فقد شكّل مشتركو القطاعين الصناعي والتجاري نسبة ٣٦,٢٪ من إجمالي التزويد في عام ٢٠١٥، بزيادة من نسبة ٢٣٪ المسجلة في عام ٢٠٠٥. شكّل مشتركو شركة كهرباء مجان من القطاعين التجاري والصناعي ٥٥٪ من إجمالي التزويد من شركة كهرباء مجان لعام ٢٠١٥ مقارنة بنسبة ٢١٪ فقط المسجلة في عام ٢٠٠٥ و ٤٠٪ المسجلة في عام ٢٠١٠ و ٥٠٪ المسجلة في عام ٢٠١١.

يوضح الشكل (٤) التزويد بالكهرباء حسب فئات التعرفة لكل قطاع من قطاعات السوق الثلاث في عام ٢٠١٤ وعام ٢٠١٥ و يوضح الشكل (٥) حسابات المشتركين حسب فئات التعرفة و الشبكات في عام ٢٠١٤ و عام ٢٠١٥.

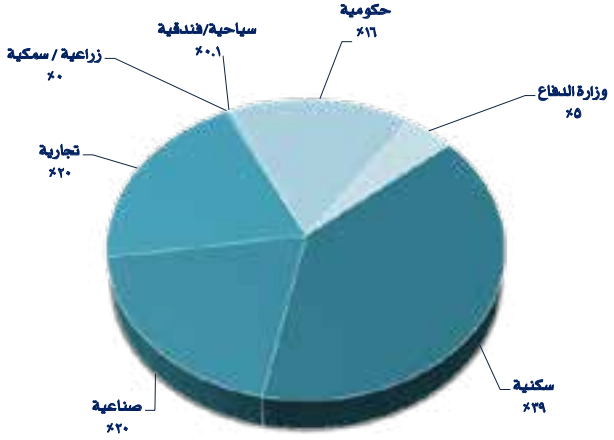
الشكل (٤): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة و الشبكات ٢٠١٤ و ٢٠١٥

شرائح التعرفة	الشبكة الرئيسة المرتبطة			الشبكات الريفية			نظام كهرباء ظفار		
	٢٠١٤ م.و.س تم التزويد بها	٢٠١٥ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغير	٢٠١٤ م.و.س تم التزويد بها	٢٠١٥ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغير	٢٠١٤ م.و.س تم التزويد بها	٢٠١٥ م.و.س تم التزويد بها	نسبة التغير
سكنية	١٠,٦٩٧,٥٧٩	١٢,٣٣٩,٥٧١	٪١٥	٣٤٢,١٤٨	٤٠١,٨١٨	٪١٧	٩١٩,٥٥٧	١,٠١٥,٥٧٥	٪١٠
صناعية	٣,٦٤١,١٠١	٤,١٧٦,١١٠	٪١٥	٣٧,٩٨٩	٤٤,٤٦٩	٪١٧	٥٠٩,٧٣٩	٥٠٢,٨٤٠	٪١-
تجارية	٤,٤٤٩,٦٤٠	٥,٠٩٢,٠٤٨	٪١٤	١١٧,٩٤٤	١٢٥,٦٧٢	٪٧	٤٣١,٢٤٥	٥١٨,٢١٩	٪٢٠
زراعية / سمكية	٣٠٣,٤٠٦	٣٤٠,٨٤٥	٪١٢	٣٦,١٩١	٣٩,٨٤٩	٪١٤	٩,٤٥٨	٩,٠٩٥	٪٤-
سياحية/فندقية	٢٥,٩٨١	٢٨,٨٧٢	٪١١	٣٣,٠٢٨	٣٩,٣٧٨	٪٢٨	٢,١٣٤	٢,٣٧١	٪١٣
حكومية	٢,٧٧٧,٢٦٤	٣,٣٢٦,٦١٦	٪٢٠	١٦٨,١٥٦	١٥٥,٨٨٣	٪٧-	٣٤٦,٨٤٦	٤١٨,٧٩٢	٪٢١
وزارة الدفاع	٢٠٢,٧٣١	٢٠٨,٥٤٨	٪٣	٣١,٦٦٣	٢٩,٣٥٢	٪٧-	١٠٨,٣٠٢	١١٦,٥٥٠	٪٨
المجموع	٢٢,٠٩٧,٧٠١	٢٥,٥١٢,٦١١	٪١٥	٧٤٧,١١٩	٨١٦,٤٢٠	٪٩	٢,٣٢٧,٢٧٠	٢,٥٨٣,٤٤٢	٪١١

الشبكة الرئيسة المرتبطة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠١٥



الشبكات الريفية
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠١٥



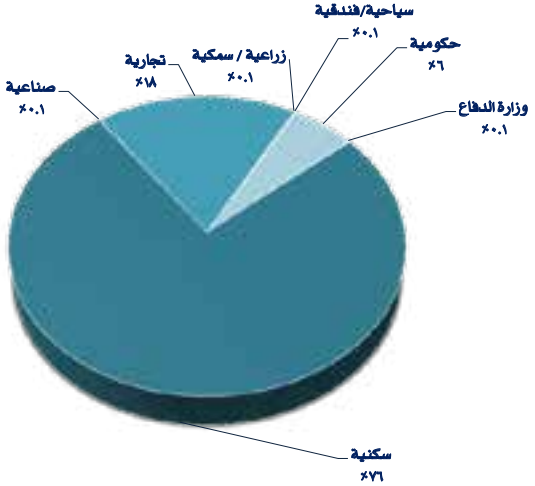
نظام كهرباء ظفار
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠١٥

الشكل (٥): حسابات المشتركين حسب فئات التعرفة و الشبكات ٢٠١٤ و ٢٠١٥

شرائح التعرفة	الشبكة الرئيسة المرتبطة			الشبكات الريفية			نظام كهرباء ظفار		
	حسبات ٢٠١٤	حسابات ٢٠١٥	نسبة التغيير	حسبات ٢٠١٤	حسابات ٢٠١٥	نسبة التغيير	حسبات ٢٠١٤	حسابات ٢٠١٥	نسبة التغيير
سكنية	٦١٠,٣٨٠	٦٥٤,١١٨	٪٧	٢١,٦٨٨	٢٣,١٣٤	٪٧	٦٣,٧٥٠	٧٠,٥٨٤	٪١١
صناعية	٨٢٢	٨٢٠	٪٠	٤٤	٥٠	٪١٤	٧١	٥٨	٪١٨-
تجارية	١٦٣,٤٢٩	١٨٠,٢٠٦	٪١٠	٥,٦٥١	٦,١١٩	٪٨	١٥,١٠١	١٦,٥٤٩	٪١٠
زراعية / سمكية	٧,٠٥٣	٧,٥١٧	٪٧	٣٣٦	٣٩٤	٪١٧	١٠١	١٠٣	٪٢
سياحية/فندقية	٤٦٣	٤٩٦	٪٧	٦٣	٦٤	٪٢	٨٤	٨٤	٪٠
حكومية	٢٩,٧٨٤	٣١,١٤٤	٪٥	٣,٠٤٧	٣,٣٢٢	٪٩	٤,٩١٠	٥,٢٣١	٪٧
وزارة الدفاع	٣٢٣	٣٢٣	٪٠	٧٥	١٠٤	٪٣٩	١١٠	١٠٩	٪١-
المجموع	٢٢,٠٩٧,٧٠١	٢٥,٥١٢,٦١١	٪١٥	٣٠,٩٠٤	٣٣,١٨٧	٪٧	٢,٣٢٧,٢٧٠	٢,٥٨٣,٤٤٢	٪١١

الشبكة الرئيسة المرتبطة
الحسابات حسب شرائح التعرفة ٢٠١٥

الشبكات الريفية
الحسابات حسب شرائح التعرفة ٢٠١٥

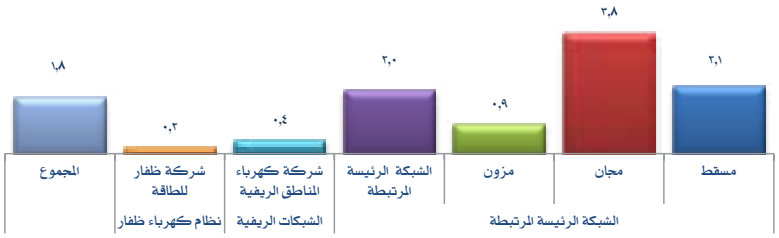


نظام كهرباء ظفار
الحسابات حسب شرائح التعرفة ٢٠١٥

تزويد الكهرباء لكل حساب: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

زادت كثافة الكهرباء (ميغاواط/ساعة للحساب) بنسبة ٦,٤٪ في عام ٢٠١٥ من ٢٧,١ ميغاواط/ ساعة في عام ٢٠١٤ إلى ٢٨,٩ ميغاواط/ ساعة. سجل مشتركو المرخص لهم بالتزويد كثافة كهرباء زائدة في عام ٢٠١٥: فقد سجل مشتركو الشبكة الرئيسة المرتبطة زيادة بنسبة ٧,٢٪ وسجل مشتركو شركة كهرباء المناطق الريفية زيادة بنسبة ١,٨٪ وسجل مشتركو شركة ظفار للطاقة زيادة بنسبة ٠,٧٪. يرجى الرجوع إلى الشكل (٦) أدناه والجدول (٣) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٦): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجّل : ٢٠١٤ و ٢٠١٥

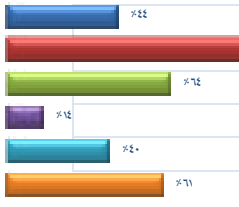


الزيادة في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٥	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٤	٣٠,٥	٣٥,٩	١٩,٧	٢٧,٢	٣٤,٣	٢٧,٧	٢٧,١
م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٥	٣٢,٦	٣٩,٧	٢٠,٦	٢٩,٢	٣٤,٦	٢٧,٩	٢٨,٩
صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	***٢,١***	***٣,٨***	***٠,٩***	***٢,٠***	***٠,٤***	***٠,٢***	***١,٨***
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب	٦,٨٪	١٠,٥٪	٤,٧٪	٧,٣٪	١,٨٪	٠,٧٪	٦,٤٪

المصدر: بيانات الشركات

تعكس الزيادة في كثافة الكهرباء على النمو الكبير في التزويد إلى المشتركين من القطاع الصناعي و التجاري والحكومي في عام٢٠١٥ ، تمثل كثافة الكهرباء دافعاً مهماً وعلى نحو متزايد للطلب على الكهرباء. يوضح الشكل (٧) بأنه خلال الفترة بين ٢٠٠٥ و ٢٠١٥ زاد متوسط كثافة الكهرباء لجميع المشتركين بنسبة ٦١٪ مع إختلاف كبير في التغيير في الكثافة بالنسبة لجميع فئات المشتركين.

الشكل (٧): التغيرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٥



حساب م.و/ساعة	٢٠٠٥	٢٠١٥	***نسبة التغيير***
سكنية	١٢,٨	١٨,٤	***٤٤٪***
صناعية	١,٥٦١,٥	٥,٠٨٩,٩	***٢٢٦٪***
تجارية	١٧,٣	٢٨,٣	***٦٤٪***
زراعية /سمكية	٤١,٤	٤٧,٤	***١٤٪***
حكومية و وزارة الدفاع	٧٥,٥	١٠٦,٠	***٤٠٪***
جميع التصنيفات	***١٧,٩***	***٢٨,٩***	***٦١٪***

المصدر: حسابات الهيئة

تعكس الزيادة بنسبة ٢٢٦٪ في كثافة الكهرباء للمشتركين من القطاع الصناعي الزيادة في التزويد إلى عدد صغير نسبياً من المشتركين الجدد من القطاع الصناعي و الذين يعتبرون من كبار المستهلكين. يُشكّل المشتركون من القطاع الصناعي جزءاً أصغراً من الزيادة الكلية في الكثافة كما هو موضح في الشكل (٧) بالمقارنة مع المشتركين من القطاعين السكني والتجاري حيث كانت الكثافة بالنسبة لهم في عام ٢٠١٥ أعلى بنسبة ٤٤٪ و ٦٤٪ على التوالي مما كانت عليه في عام ٢٠٠٥ حيث شكّلوا ٦٧,٤٪ من إجمالي تزويد ٢٠١٥ مقارنةً بحصة ١٦,٣٪ للمشتركين من القطاع الصناعي.

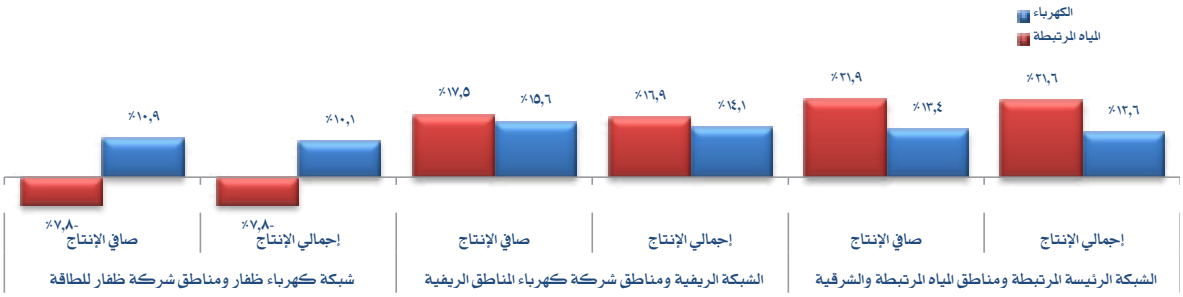
تمثل الزيادة في كثافة الكهرباء حافزاً مهماً للطلب على الكهرباء والتي لها إنعكاسات على التكاليف والدعم. إذا كانت الحسابات المسجلة في عام ٢٠١٥ و البالغة ١,٠٠٠,٤٢٩ حساب لديها نفس متوسط الكثافة كما في عام ٢٠٠٥م، فإن التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٥ سوف يكون أقل ب ٣٨٪ أو ١٠,٩٦ تيراواط/ ساعة ويقابلها إنخفاضات في التكاليف والدعم.

لا تعتبر الهيئة إن الزيادات في الكثافة بهذا الحجم يمكن إستدامتها وتعتقد بأن تطبيق التعرفات المنعكسة عن التكلفة (لكبار المشتركين من القطاع الصناعي والتجاري والحكومي) مصحوبة بتطبيق إجراءات لتحسين كفاءة الطاقة سوف تساعد في خفض كثافة الكهرباء لجميع المشتركين.

إنتاج الكهرباء والمياه - ٢٠١٤ و ٢٠١٥

يمثل الإجمالي الكلي لتوليد الكهرباء في عام ٢٠١٥ والبالغ قدره ٣٢,٧ تيراواط/ساعة زيادة بنسبة ١٢,٤٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤. كان صافي التوليد (بما في ذلك مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية) بمقدار ٣٢,١ تيرواط/ساعة أي أعلى بنسبة ١٣,٢٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤. زاد الإجمالي الكلي و صافي إنتاج المياه بنسبة ١٨,٢٪ و ١٨,٥٪ (ليصل إلى ٢٤٩,٥٣ مليون متر مكعب و ٢٤٦,٣ مليون متر مكعب على التوالي). يرجى الرجوع إلى الشكل (٨) والجدول (٦) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

الشكل (٨): إنتاج الكهرباء والمياه حسب الشبكات والمناطق ٢٠١٤ و ٢٠١٥



الشبكة	بند	الكهرباء ج.و.س ٢٠١٤	٢٠١٥	٪ التغيير	المياه المرتبطة به ٠٠٠ م٣ ٢٠١٤	٢٠١٥	٪ التغيير
الشبكة الرئيسة المرتبطة ومناطق المياه المرتبطة والشرقية	إجمالي الإنتاج	٢٥,٥٤٤,٢	٢٨,٧٧٢,٣	١٢,٦٪	١٨٤,٩٧٥,٣	٢٢٤,٩٢٦,٧	٢١,٦٪
	صافي الإنتاج	٢٤,٩٩٣,١	٢٨,٣٣٣,٦	١٣,٤٪	١٨١,٩٧٣,٣	٢٢١,٨٩١,٧	٢١,٩٪
الشبكة الريفية ومناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	إجمالي الإنتاج	٧٥٦,٧	٨٦٣,١	١٤,١٪	٢,٣٩٧,٥	٢,٨٠١,٦	١٦,٩٪
	صافي الإنتاج	٦٩٨,١	٨٠٧,٠	١٥,٦٪	٢,٢٣٦,٦	٢,٦٢٧,٢	١٧,٥٪
شبكة كهرباء ظفار ومناطق شركة ظفار للطاقة	إجمالي الإنتاج	٢,٨٣٦,٢	٣,١٢٢,٦	١٠,١٪	٢٣,٦٥٢,٧	٢١,٨٠٤,٠	٧,٨٪-
	صافي الإنتاج	٢,٦٥١,٧	٢,٩٤١,٧	١٠,٩٪	٢٣,٦٥٢,٧	٢١,٨٠٤,٠	٧,٨٪-
مجموع عمان	إجمالي الإنتاج	٢٩,١٣٧,١	٣٢,٧٥٨,٠	١٢,٤٪	٢١١,٠٢٥,٥	٢٤٩,٥٣٢,٣	١٨,٢٪
	صافي الإنتاج	٢٨,٣٤٢,٩	٣٢,٠٨٢,٣	١٣,٢٪	٢٠٧,٨٦٢,٦	٢٤٦,٣٢٢,٨	١٨,٥٪

المصدر: بيانات الشركات

زاد إجمالي توليد الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٢,٦٪ في عام ٢٠١٥ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤، وارتفع توليد شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة ١٤,١٪ وزاد توليد نظام كهرباء ظفار بنسبة ١٠,١٪.

ارتفع صافي إنتاج مياه التحلية في المنطقة المرتبطة والشرقية بنسبة ٢١,٩٪ في عام ٢٠١٥ و يشكل ذلك نسبة ٩٠٪ من الزيادة في جملة إنتاج مياه التحلية في عام ٢٠١٥. زاد صافي إنتاج المياه في المناطق الريفية بنسبة ١٧,٥٪ عن الزيادة في عام ٢٠١٤ . تناقص إجمالي إنتاج منطقة ظفار بنسبة ٧,٨٪ في عام ٢٠١٥ عن عام ٢٠١٤، ويشكل ذلك ٨,٩٪ من الزيادة في إجمالي إنتاج المياه في سلطنة عمان.

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود في ٢٠١٥

الغاز الطبيعي

استهلك قطاع الكهرباء والمياه غاز أكثر بنسبة ٤,٢٪ في العام ٢٠١٥ عن العام ٢٠١٤ مقارنة بزيادة في إنتاج الكهرباء والمياه بنسبة ١٢,٤٪ و١٨,٢٪ على التوالي. يرجى الرجوع إلى الشكل (٩). إنخفض إستهلاك الغاز للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسة المرتبطة إلى ٢٥٦ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٥ من ٢٧٨ متر مكعب قياسي في عام ٢٠١٤ (إنخفاض بنسبة ٧,٩٪) ، وأقل بنسبة ٢٨٪ عن ما كان عليه الاستهلاك في عام ٢٠٠٥.

الشكل (٩): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

الغاز المستهلك لإنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به : ٢٠١٤ و ٢٠١٥

المنشآت الإنتاجية	اكوا باور بركاء	الغبرة	الكامل	الرسيل	منح	وادي الجزي*	صحار	إس إم إن بركاء	الباطنة صحار٢	السوادي بركاء٣	العنقاء للطاقة	شركة ظفار لتوليد الكهرباء	صلالة	شركة مدينة مسقط لتحلية **	الشرقية لتحلية المياه **	المجموع
الغاز المستهلك س.م^3 ٦١٠، ٢٠١٤	٧٥٧	١,٠٥٤	٤١٧	١,٢٥٩	٣٦٦	٣٠٤	٩٥٦	٣٤٣	٧٠٤	٦١٩	٤٣٠	٣٣١	٤٥٥	-	-	٧,٨٩٦
الغاز المستهلك س.م^3 ٦١٠، ٢٠١٥	٨٣٦	٨٦٥	١٩٤	١,٢٤١	٤١٩	١٤٩	٩٤١	٣٦٨	٧٧٠	٧١٢	٨٩٠	٣٦٧	٤٨٣	-	-	٨,٢٣٦
النسبة من مجموع استهلاك الغاز في ٢٠١٥	%١٠	%١١	%٢	%١٥	%٥	%٢	%١١	%٤	%٩	%٩	%١١	%٤	%٦	-	-	%١٠٠
نسبة التغير في استهلاك الغاز	%٩,٣	%١٨,٠-	%٥٣,٥-	%١,٥-	%١٤,٥	%٢٧,١-	%١,٦-	%٧,٣	%٩,٣	%١٥,٠	%١٠٧,٣	%١٠,٩	%٦,٣	-	-	%٤,٣
نسبة التغير في إجمالي الإنتاج من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٥																
الكهرباء	%١١,٥	%١٣,١-	%٥٣,٣-	%٠,٣-	%١٧,٣	%٢٧,٥-	%٤,٠-	%٥,٧-	%١٤,٠	%٣١,٣	%١٨٤,٣	%١٣,٣	%٨,٥	-	-	%١٢,٤
المياه المرتبطة به	%٢٤,٠	%١٦,٣-					%٣,٠-	%١,٠					%٧,٨-			%١٨,٣

المصدر : الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه المرتبطة به وعائدات الشركات.

** شركة وادي الجزي فقط من غير وحدات أومكو.*

*** محطة شركة مدينة مسقط لتحلية ومحطة الشرقية لتحلية المياه لاتستخدمان الغاز بطريقة مباشرة*

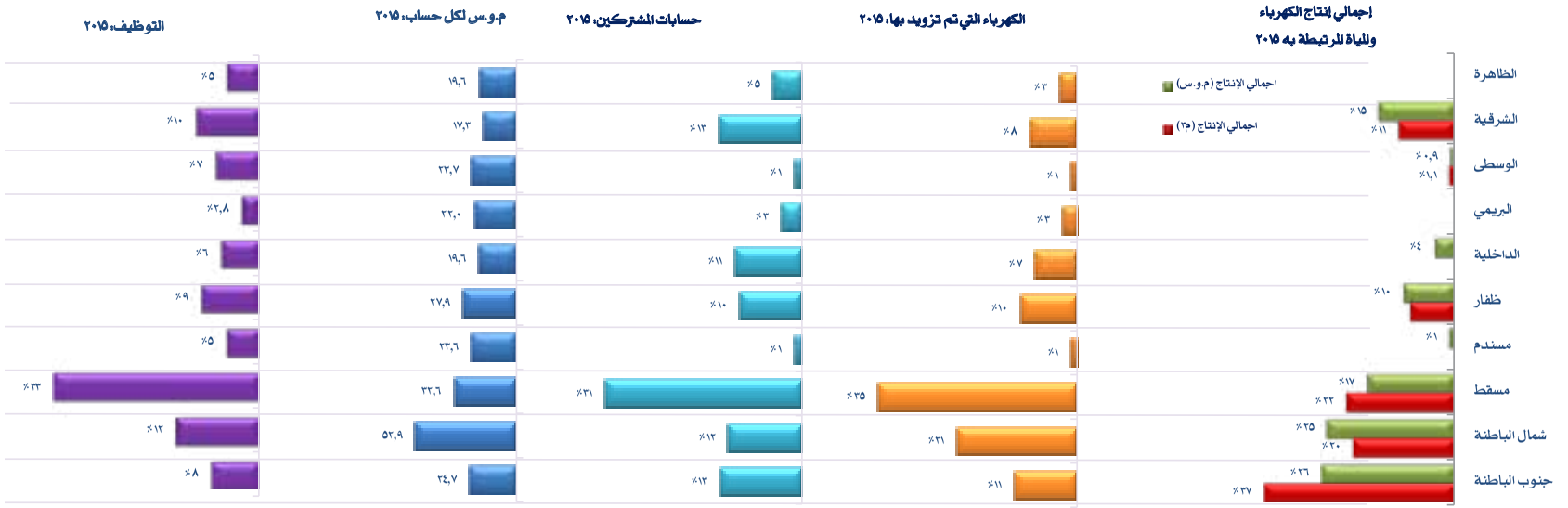
نشاط قطاع الكهرباء والمياه حسب المناطق : ٢٠١٥

بينما إستفادت جميع المناطق من نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٥ إلا أن تركز النشاط بشكل كثيف في مناطق مسقط وشمال الباطنة وجنوب الباطنة حيث شكّلت هذه المناطق نسبة ٦٩٪ من إنتاج الكهرباء لعام ٢٠١٥ و ٧٩٪ من إنتاج المياه و ٦٧٪ من التزويد و ٥٦٪ من حسابات المشتركين و ٥٤٪ من التوظيف المرتبط بالقطاع في عام ٢٠١٥.

يوضح الشكل (١٠) تفاصيل نشاط توزيع قطاع الكهرباء والمياه حسب المناطق في عام ٢٠١٥.

الشكل (١٠): نشاط قطاع الكهرباء والمياه حسب المناطق (الإنتاج والتزويد والحسابات والكثافة والتوظيف) - ٢٠١٥

المنطقة	إنتاج الكهرباء		إنتاج المياة المرتبطة		حسابات المشتركين و الكهرباء المزودة			التوظيف	
	اجمالي الإنتاج (م.و.س)	صافي الإنتاج (م.و.س)	اجمالي الإنتاج (م٣)	صافي الإنتاج (م٣)	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	حسابات المشتركين	م.و.س / حساب	المباشرين +المقاولين
الظاهرة	١,٢٨٢	١,٢٤٦			٩١٩,٩٣٥	٤٧,٠٢٨	١٩,٦	٤٥٩
الشرقية	٤,٩٧٥,٦١٣	٤,٩٦٨,٦٠٣	٢٧,٥١٩,٧٤٤	٢٧,٤٦٢,٥٢٠	٢,٣٧٧,١٦٩	١٣١,٣٤٥	١٧,٣	٨٨٥
الوسطى	٢٩٦,٦٤٦	٢٨٠,١٧٧	٢,٦٩٦,٤٧٢	٢,٥٢٣,٥٧٤	٣٢٢,٨٠٥	١٣,٦٣٥	٢٣,٧	٦١٧
البريمي					٧٤٢,١٠٧	٣٣,٧٧٧	٢٢,٠	٢٤٩
الداخلية	١,٣٠٣,١٦٦	١,٢٩٣,٨٧١			٢,٠٨١,٠٣٤	١٠٦,٢٤٩	١٩,٦	٥٣٧
ظفار	٣,٣٢٩,٦١٤	٣,١٤٠,٥٩٧	٢١,٨٣٨,٠٤٤	٢١,٨٣٧,٦٤١	٢,٧٦٤,٤٦٩	٩٩,٠٠٤	٢٧,٩	٨١٩
مسندم	٣٥٨,٢١٢	٣٤٣,٢٧٠	٧١,٠٤٠	٦٩,٩٣٨	٣١٢,٥٨٩	١٣,٢٦٦	٢٣,٦	٤٦١
مسقط	٥,٦٣٣,١٦١	٥,٤٣٩,٨٧٩	٥٤,٥٤٥,٣٦٨	٥٣,٧٥٤,٠٧٥	١٠,١٠٣,٧١٠	٣٠٩,٨٠٣	٣٢,٦	٣,٨٧٢
شمال الباطنة	٨,٢٦١,٦٣١	٨,٥٦٢,٠٣٦	٤٩,٧١١,٩٤٩	٤٧,٧٨٧,٤٩٢	٦,١٩٦,٤١٨	١١٧,٢٠٠	٥٢,٩	١,١٦٨
جنوب الباطنة	٨,٥٩٨,٦٩٥	٨,٠٥٢,٥٩٨	٩٣,١٤٩,٦٤٩	٩٢,٨٨٧,٥٧٧	٣,١٩٢,٢٣٨	١٢٩,١٢٢	٢٤,٧	٦٨١
المجموع	**٣٢,٧٥٨,٠٢٠**	**٣٢,٠٨٢,٢٧٦**	**٢٤٩,٥٣٢,٢٦٦**	**٢٤٦,٣٢٢,٨١٧**	**٢٨,٩١٢,٤٧٤**	**١,٠٠٠,٤٢٩**	**٢٨,٩**	**٨,٧٤٨**

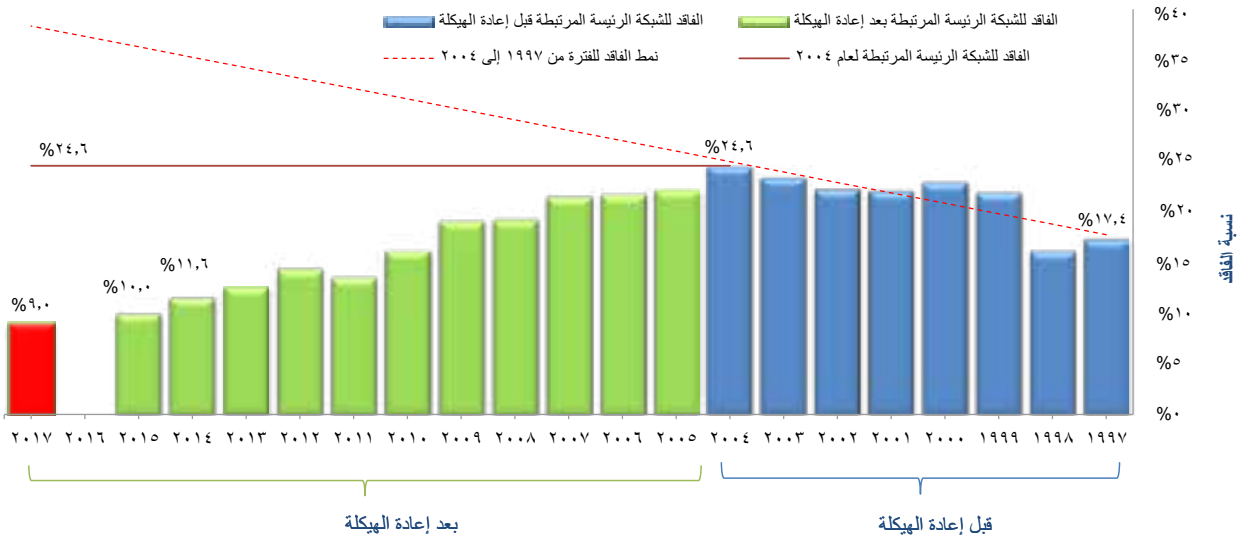


فاقد النظام

توضح البيانات الفعلية للوحدات المزودة و الوحدات الداخلة في شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٥ والتي تشكل ٩٠٪ من إجمالي التزويد في السلطنة تقريبا ، إنخفاض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة من ١١,٦٪ في عام ٢٠١٤ إلى ١٠ ٪ في عام ٢٠١٥. و إرتفاع فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية من ٩,٢ ٪ في عام ٢٠١٤ إلى ١٠,٧ ٪ في عام ٢٠١٥ و إرتفاع طفيف لفاقد نظام كهرباء ظفار من ١٢,٢٪ في عام ٢٠١٤ إلى ١٢,٣٪ في عام ٢٠١٥.

يوضح الشكل (١١) الإنخفاض في الفاقد السنوي للشبكة الرئيسة المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥.

الشكل (١١) الفاقد الفني و غير الفني في الشبكة الرئيسة المرتبطة



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

إن الإنخفاض الكبير الذي تحقق منذ إعادة هيكلة القطاع في عام ٢٠٠٥م يعكس تطبيق نظام واضح للحوافز متضمن في آلية التحكم بالأسعار والإستجابة البناءة للمرخص لهم.

توجد قيمة إقتصادية كبيرة لإنخفاض الفاقد فيما يتعلق بخفض التكلفة الذي تحقق والخفض المتوقع في المستقبل. إذا كان التوفير في التكلفة لإنخفاض ١ ميغاواط في الفاقد يبلغ ١٠ ريال عماني ، فإن إنخفاض فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطه من ١١,٦٪ في عام ٢٠١٤م إلى ١٠٪ في عام ٢٠١٥ يحقق توفير في التكلفة يبلغ ٤ مليون ريال عماني (التوفير في التكلفة يبلغ ٤١,٢ مليون ريال عماني إذا ما تم إحتسابها على أساس الفاقد في عام ٢٠٠٤م والذي بلغ ٢٤,٦٪) بلغت القيمة المتراكمة لوفورات التكلفة الناتجة عن إنخفاضات فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة منذ عام ٢٠٠٤م أقل من ٢٦مليون ريال عماني بنسبة بسيطة ، بالنسبة للقيمة المحلية فإن التوفير في التكاليف الناتجة عن إنخفاضات فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥ بلغت حوالي ٧٢ مليون ريال عماني ، بإستخدام سعر خصم بواقع ٦٪ (٦٨٧ مليون ريال عماني إذا ما تم إحتسابها على أساس الفاقد في عام ٢٠٠٤ والبالغ ٢٤,٦٪) من الأرقام التي لا تأخذ في الإعتبار التوفير في الإستثمار في التوليد والبنية التحتية للشبكة والتي سوف ترفع قيمة الفوائد من خفض الفاقد .

ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٤ و ٢٠١٥

يوضح الشكل (١٢) ذروة الطلب الشهرية على الشبكة الرئيسة المرتبطة في عامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥.

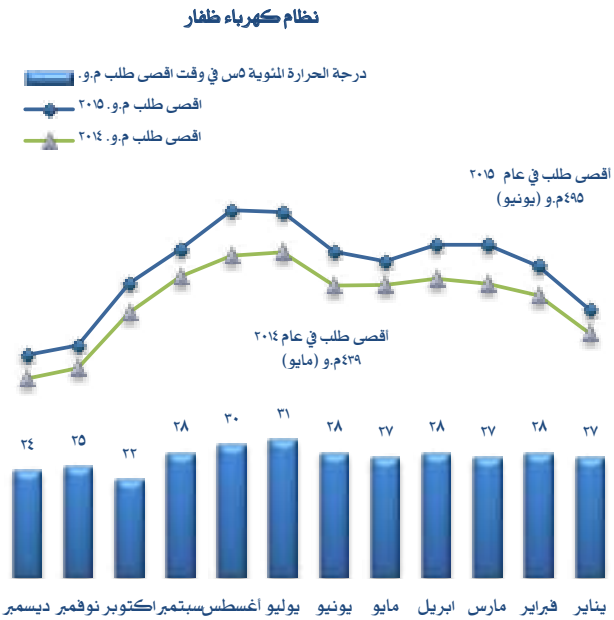
الشكل (١٢): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٤ و ٢٠١٥

	اقصى طلب م.و. ٢٠١٤	اقصى طلب م.و. ٢٠١٥	التغير٪	درجة الحرارة المئوية °س في وقت اقصى طلب م.و.
يناير	٢,٣٣٨	٢,٦٨٢	٪١٥	٢٤
فبراير	٢,٢٩٠	٣,٠٢٢	٪٣٢	٣١
مارس	٢,٧٤٤	٣,٧٠٧	٪٣٥	٣٠
ابريل	٤,١٩١	٤,٧٢٣	٪١٣	٣٧
مايو	٥,٠٧٩	٥,٥٣٤	٪٩	٤٤
يونيو	٥,٢٦٩	٥,٦١٨	٪٧	٤٠
يوليو	٤,٩٨٠	٥,٧٤٤	٪١٥	٤٦
اغسطس	٤,٨٧١	٥,٤٤٨	٪١٢	٣٧
سبتمبر	٤,٨٣٥	٥,٦٠٣	٪١٦	٣٦
اكتوبر	٤,١٠١	٤,٦٨١	٪١٤	٣٦
نوفمبر	٣,٣٥٧	٣,٨٧٩	٪١٦	٢٩
ديسمبر	٢,٦٠٢	٢,٩٤٦	٪١٣	٢٦
اقصى م.و.	٥,٢٦٩	٥,٧٤٤	٪٩	

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

يوضح الشكل (١٣) ذروة الطلب الشهرية على نظام كهرباء ظفار في عام ٢٠١٤ و ٢٠١٥.

الشكل (١٣): ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار ٢٠١٤ و ٢٠١٥



	اقصى طلب م.و. ٢٠١٤	اقصى طلب م.و. ٢٠١٥	التغير٪	درجة الحرارة المئوية °س في وقت اقصى طلب م.و.
يناير	٣٦٨	٣٠٠	٪١٣	٢٤
فبراير	٢٨٣	٣١٣	٪١١	٢٥
مارس	٣٥٧	٣٩٧	٪١١	٢٢
ابريل	٤٠٦	٤٤٣	٪٩	٢٨
مايو	٤٣٤	٤٩٥	٪١٤	٣٠
يونيو	٤٣٩	٤٩٣	٪١٣	٣١
يوليو	٣٩٤	٤٤٠	٪١٣	٢٨
اغسطس	٣٩٥	٤٢٧	٪٨	٢٧
سبتمبر	٤٠٣	٤٤٩	٪١١	٢٨
اكتوبر	٣٩٦	٤٤٩	٪١٣	٢٧
نوفمبر	٣٨٠	٤٢٠	٪١٠	٢٨
ديسمبر	٣٢٩	٣٦١	٪١٠	٢٧
اقصى م.و.	٤٣٩	٤٩٥	٪١٣	

المصدر: شركة ظفار للطاقة

توقعات الطلب على الكهرباء

وفقاً للشرط (٥) من رخصة شراء الطاقة والمياه تقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بنشر بيان سنوي يقدم الرؤية المستقبلية لسبع سنوات للطلب على الكهرباء ومياه التحلية والسعات المطلوبة لتلبية الطلب المتوقع على الشبكة الرئيسة المرتبطة ونظام كهرباء ظفار. تمثل توقعات الطلب على الكهرباء لكل بيان سبع سنوات توقعات رسمية تتم فيها الإشارة إلى تخطيط قطاع الكهرباء. يتوفر أحدث بيان للسبع سنوات (الإصدار العاشر للفترة من ٢٠١٦ إلى ٢٠٢٢) للمراجعة والتنزيل من الموقع الإلكتروني للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (www.omanpwp.com). الملامح البارزة الرئيسية لتوقعات الطلب على الكهرباء كما يلي:

الشبكة الرئيسة المرتبطة:

في الحالة المتوقعة فمن المتوقع أن تنمو ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة بمعدل ٨٪ في السنة لتصل إلى ٩٥٢٩ ميغاواط في عام ٢٠٢٢ وهي أقل من التوقعات السابقة. تتوقع «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة ٦٪ مما يؤدي إلى ذروة طلب بمقدار ٨٢٦٦ ميغاواط في عام ٢٠٢٢، وتتوقع «الحالة المرتفعة» نمواً سنوياً بنسبة ١٠٪ وذروة طلب بمقدار ١١٠٣٦ ميغاواط في عام ٢٠٢٢، تقريباً أعلى بمقدار ١٥٠٠ ميغاواط من الحالة المتوسطة.

من حيث الطاقة تبلغ التوقعات المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠٢٢ :٥٠ تيراواط/ساعة، ٤٢ تيراواط/ساعة و ٦٠ تيراواط/ساعة على التوالي.

نظام كهرباء ظفار:

في الحالة المتوقعة فمن المتوقع أن تنمو ذروة الطلب بمعدل ٩٪ في السنة لتصل إلى ٨٨٤ ميغاواط في عام ٢٠٢٢. تتوقع «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة ٦٪ لتصل إلى ٧٥٨ ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٢. تسمح «الحالة المرتفعة» بتصنيع أكثر سرعة وزيادة ذروة الطلب بمعدل ١٢٪ في السنة لتصل إلى ١٠٨٩ ميغاواط في عام ٢٠٢٢.

من حيث الطاقة تبلغ التوقعات المتوقعة والمنخفضة والمرتفعة لعام ٢٠٢٢ :٥,٥ تيراواط/ساعة، ٤. ٤ تيراواط/ساعة و١,٧ تيراواط/ساعة على التوالي.

يرجى الرجوع إلى الإصدار العاشر من بيان السبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لمزيد من التفاصيل عن توقعات الطلب على الكهرباء وكيفية تخطيط الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لضمان توفر سعة متعاقد عليها كافية لتلبية الطلب المتوقع على الكهرباء والمياه.

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي: ٢٠١٥

إعتمد المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية و شركة ظفار للطاقة) ٥٢٠ مشروعاً في عام ٢٠١٥ بقيمة إجمالية تبلغ ٣٣٥,٩ مليون ريال عماني. يقدم الجدول (١) تفاصيل هذه المشاريع حسب المرخص لهم والمناطق والقيمة.

الجدول (١): الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١٥

المنطقة		الشركة العمانية لنقل الكهرباء*	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع	النسبة من المجموع
الظاهرة	ر.ع	٢٤,٤٩٤,٣٤٣		١٠,٦٩٨,٥٣٠				٣٥,١٩٢,٨٧٣	٪١٠,٥
الشرقية	ر.ع	٨,٧١٥,٠٠٠			٤,٤١٠,٣١٢	٧,٩٩٧,١٦٦		٢١,١٢٢,٤٧٨	٪٦,٣
الوسطى	ر.ع					١,٧٦٨,٠٩٦		١,٧٦٨,٠٩٦	٪٠.٥
الداخلية	ر.ع	٥٨,٨٩٢,٢٦٦			٥,٧٧٢,٦٩٧	١٠٧,٧٨٦		٦٤,٧٧٢,٧٤٩	٪١٩,٣
ظفار	ر.ع	٣١,١٤٣,٠٦٧				٣,٨٣٥,٣٠٩	٢١,٢٠٨,٩٩٤	٥٦,١٨٧,٣٧٠	٪١٦,٧
مسندم	ر.ع					٤,٥٨٦,٦١٩		٤,٥٨٦,٦١٩	٪١,٤
مسقط	ر.ع	٣٩,٠٥١,٣٣٣	٢٤,٧٦٢,٢٠٢			٧٧٩,٧٦٤		٦٤,٥٩٣,٢٩٨	٪١٩,٢
شمال الباطنة	ر.ع	١٥,٤٨٨,٩٦٢		٢١,٦٩٥,٦٣٢	٥٢٥,٢١٦			٣٧,٧١٩,٨١٠	٪١١,٢
جنوب الباطنة	ر.ع	٣٤,٦٩٤,٣٠٤			٦,٥٢٤,١٠٧			٤١,٢١٨,٤١١	٪١٢,٣
البريمي	ر.ع			٥,٣٨٠,٧٧٣				٥,٣٨٠,٧٧٣	٪١,٦
اخرى**	ر.ع			٢,٧٤٧,٢٣٨		٦٢٢,٥٠٧		٣,٣٦٩,٧٤٤	٪١,٠
الإجمالي		٢١٢,٤٧٩,٢٧٤	٢٤,٧٦٢,٢٠٢	٤٠,٥٢٢,١٧٢	١٧,٢٤٢,٣٣٣	١٩,٦٩٧,٢٤٦	٢١,٢٠٨,٩٩٤	٣٣٥,٩١٢,٢٢١	
النسبة من المجموع		٪٦٣,٣	٪٧,٤	٪١٢,١	٪٥,١	٪٥,٩	٪٦,٣		
عدد المشاريع		١٨	٢٤	١٩٠	١٩	٣٩	٢٣٠	٥٢٠	

المصدر : بيانات الشركات

* تم تقسيم المشاريع حسب المناطق التي ستتم فيها المشاريع

** اخرى: تتضمن تكاليف المواد واية تكاليف اخرى مرتبطة بأكثر من منطقة واحدة

شكّلت الشركة العمانية لنقل الكهرباء ٦٣,٣٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة و الذي يعكس الإستثمارات الكبيرة للشركة لتوصيل و نقل الكهرباء من محطات الإنتاج. و شكلت شركة كهرباء مزون ١,٥٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة و شركة كهرباء المناطق الريفية ٥,٩٪ و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٧,٤٪ و شركة ظفار للطاقة ٦,٣٪ و شركة كهرباء مجان ١٢,١٪.

من حيث الاستثمار في المناطق فقد شكّلت محافظة الداخلية ما نسبته ١٩,٣٪ (٦٤,٧ مليون ريال عماني) من المشاريع المعتمدة وشكّلت محافظة مسقط ١٩,٢٪ (٦٤,٥ مليون ريال عماني) بسبب الاستثمارات الكبيرة في الشبكات من جانب الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة كهرباء مزون و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء في هذه المناطق.

إستفادت جميع المناطق من إستثمارات قطاع الكهرباء في عام ٢٠١٥ انسجاماً مع إلتزام الحكومة بتوفير خدمات الكهرباء والمياه في كل أنحاء السلطنة.

التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

تتولى الهيئة إجراء مسح سنوي للتوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه. يقدم هذا المسح معلومات عن التوظيف المباشر وغير المباشر (المقاولون) حسب الشركات والدرجات والنشاط الخاضع للتنظيم والمناطق والجنسيات (مواطنون عمانيون وأجانب).

يوضح الجدول (٢) نتائج مسح عام ٢٠١٥.

الجدول (٢): إجمالي التوظيف في قطاع الكهرباء والمياه حسب النوع والجنسية والوظيفه:- ٢٠١٤ و ٢٠١٥

النوع	الوظيفة	٢٠١٤ عماني	٢٠١٤ أجنبي	٢٠١٤ المجموع	٢٠١٥ عماني	٢٠١٥ أجنبي	٢٠١٥ المجموع
مباشر	الإدارة / الإشراف	٨٨٢	٨٠	٩٦٢	٩٩٨	٧٦	١,٠٧٤
	المديرين	١٩٦	٥٦	٢٥٢	٢٢٠	٦٠	٢٨٠
	عمليات	٢١٧	٣٩	٢٥٦	٢٦٤	٣٨	٣٠٢
	تشغيل	١,٠٩٧	١٠٤	١,٢٠١	٩٦٩	٩٤	١,٠٦٣
	أخرى	١٤٢	١٢	١٥٤	١٥٤	١٥	١٦٩
مجموع المباشر		**٢,٥٣٤**	**٢٩١**	**٢,٨٢٥**	**٢,٦٠٥**	**٢٨٣**	**٢,٨٨٨**
مقاولين	الإدارة / الإشراف	٢١٥	١٩٧	٤١٢	٢٤٨	١٦٢	٤١٠
	المديرين	١٢٩	١١١	٢٤٠	٨٩	٨٩	١٧٨
	عمليات	٥٠٥	٧٠٦	١,٢١١	٧٣٢	٤٦٢	١,١٩٤
	تشغيل	٤٥٧	١,٤٢٥	١,٨٨٢	٥٩٣	١,٢٩٤	١,٨٨٧
	أخرى	١,٤٦٨	١,١٠٩	٢,٥٧٧	١,٣٠٣	٨٨٨	٢,١٩١
مجموع المقاولين		**٢,٧٧٤**	**٣,٥٤٨**	**٦,٣٢٢**	**٢,٩٦٥**	**٢,٨٩٥**	**٥,٨٦٠**
مجموع الموظفين		**٥,٣٠٨**	**٣,٨٣٩**	**٩,١٤٧**	**٥,٥٧٠**	**٣,١٧٨**	**٨,٧٤٨**
نسبة التغير من ٢٠١٤					*٤,٩٪*	*-١٧,٣٪*	*-٤,٤٪*

المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١٥

كان التوظيف المباشر لعام ٢٠١٥ أعلى بنسبة ٢,٢٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤ . كان التوظيف غير المباشر في عام ٢٠١٥ (٥٨٦٠) أقل بنسبة ٧,٣٪ عن ما كان عليه في العام السابق والذي يعكس خفض ٦٥٣ موظف أجنبي يعملون مع المقاولين.

إرتفع إجمالي التوظيف (المباشر وغير المباشر) منذ عام ٢٠٠٥ بنسبة ٨٢٪ من ٤٧٩٦ إلى ٨٧٤٨ في عام ٢٠١٥. يشكّل التوظيف المباشر ٤٦٪ من هذه الزيادة، ويُشكّل المواطنون العمانيون نسبة ٩٠٪ من الزيادة في التوظيف المباشر.

يوضح الشكل (١٤) معدلات التعمين في التوظيف المباشر وغير المباشر لعام ٢٠١٥.

الشكل (١٤):التوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه: في عام ٢٠١٥

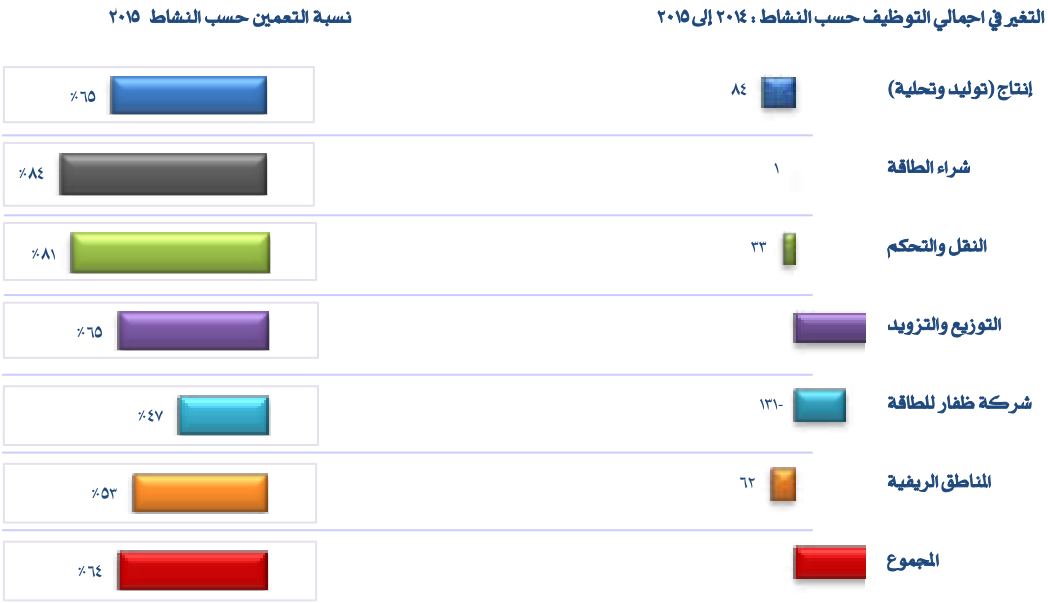
	عماني	أجنبي	المجموع	عماني ٪
موظفين مباشرين	٢,٦٠٥	٢٨٣	٢,٨٨٨	٪٩٠
موظفين غير مباشرين	٢,٩٦٥	٢,٨٩٥	٥,٨٦٠	٪٥١
مجموع الموظفين	**٥,٥٧٠**	**٣,١٧٨**	**٨,٧٤٨**	**٪٦٤**

المصدر: مسح الهيئة للتوظيف لعام ٢٠١٥

شكّل المواطنون العمانيون ما نسبته ٩٠٪ من التوظيف المباشر في عام ٢٠١٥ و ٥١٪ من التوظيف غير المباشر وقد ساهم ذلك في معدل التعمين بالقطاع بنسبة ٦٤٪.

يلقي مسح الهيئة السنوي للتوظيف الضوء على التغييرات في التكوين الأساسي للتوظيف بقطاع الكهرباء والمياه ، وهي مبينة في الشكل (١٥).

الشكل (١٥): التوظيف والتعمين حسب النشاط: ٢٠١٥



تعكس الزيادة في التوظيف بقطاع الكهرباء والمياه لعام ٢٠١٥ المبينة في الشكل (١٥) متطلبات التوظيف لقطاع يعمل بجد لمواكبة النمو الكبير في الطلب على الكهرباء. و يعتبر من واجبات الشركات المرخص لهم ضمان حصول الموظفون الجدد على التدريب والتوجيه المطلوبين لزيادة الإنتاجية وبالتالي المساعدة في تخفيف الزيادات المستقبلية في تكاليف قطاع الكهرباء.

المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٥

حوادث مميتة

للأسف شهد قطاع الكهرباء مرة أخرى عدد من الحوادث المميتة في عام ٢٠١٥. يمثل العدد الكبير من الوفيات من العاملين في قطاع الكهرباء والذين يتعاملون مع أصول الكهرباء مصدر قلق للهيئة. والهيئة تواصل جهودها لزيادة الوعي بأهمية الصحة والسلامة لكلا من المرخص لهم والمقاولين من أجل تقليل عدد الحوادث التي تقع، والحد من خطورة أي حادث يقع. لقد قامت الهيئة بإجراء عدد من التدقيقات الرسمية للصحة و السلامة للمرخص لهم و لا زالت الهيئة مستمرة في إجراء مثل هذه التدقيقات من وقت لآخر. لا بد من الإشارة إلى أن السجلات أدناه تمثل فقط الحوادث التي تم الإبلاغ عنها للهيئة. وعلى وجه التحديد، تم إخطار الهيئة بحوادث الصعق الكهربائي للعامة من قبل شرطة عمان السلطانية أو مكتب المدعي العام.

الجدول (٣): ملخص تحقيقات الهيئة في الحوادث المميتة-٢٠١٥

التاريخ	الموقع	المرخص له	الحادث
٩ مارس ٢٠١٥	الكامل	مزون	تعرض فني الخطوط لحروق من وميض كهربائي و توفي بسبب الإصابات في المستشفى بتاريخ ١ ابريل.
٢٤ مارس ٢٠١٥	مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	سقوط فني الخطوط من برج تحت الإنشاء
١٦ يونيو ٢٠١٥	المصنعة	مزون	تعرّض عامل مزرعة للصعق الكهربائي (شبكة اسلاك المشترك).
٢١ يونيو ٢٠١٥	تادهو ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	حالة وفاة إثنين من عمال مقاولي التشغيل في حادث سيارة
٢٦ أغسطس ٢٠١٥	هيل	مزون	تعرض فني الخطوط لإصابات مميتة عندما كان يحاول العثور على ملتجأ من عاصفة مفاجئة.
١٤ نوفمبر ٢٠١٥	بهلا	مزون	تعرّض طفل للصعق الكهربائي في مزرعة (شبكة أسلاك المشترك).

التطوير المهني لموظفي الهيئة

تلتزم الهيئة بالتطوير المهني للموظفين العمانيين، ففي عام ٢٠١٥:

١) حصل المهندس هلال الغيثي على ماجستير في الطاقة المتجددة وإدارة أنظمة الطاقة بتقدير إمتياز من جامعة سيتي في لندن ؛

٢) أكملت الفاضلة بشرى المسكرية ماجستير في برنامج السياسة العامة بتقدير جيد جدا من جامعة أكسفورد ؛

٣) أكملت الفاضلة نهرين الخروصية بنجاح برنامج Global Remuneration Professional Certification Programme (GRP)

برامج توعية المشتركين

استمرت الهيئة في عقد اجتماعات ناجحة مصممة لرفع وعي المشتركين وأصحاب المصلحة بالأطر القانونية والتنظيمية ومعايير الخدمة التي يستحقونها.

لقد تم عقد ١٠ اجتماعات خلال عام ٢٠١٥، مع التركيز على اللقاءات الثنائية مع منظمات مجتمعية صغيرة ذات مستوى منخفض من الوعي. انتجت هذه الاجتماعات مناقشات مفعمة بالحيوية وقدمت للهيئة رؤية واضحة في وجهات النظر وتجارب المشتركين، فضلا عن ضمان أن أصحاب المصلحة يدركون بشكل أفضل دور المرخص لهم بالتوزيع والتزويد المحليين ومقاوليهم لقراءة العدادات، والفوترة والتحصيل (الشركة العمانية للاستثمارات والتمويل والشركة العمانية الوطنية للهندسة والاستثمار). بالإضافة إلى الندوات والفعاليات التوعوية، واصلت الهيئة جهودها لإصدار مطبوعات سهلة الاستخدام للمشتركين التي توضح حقوق ومسؤوليات المشتركين. خلال عام ٢٠١٥ نشرت الهيئة «دليل إلى قرارات الفصل»، كنسخة ثالثة من سلسلة أدلة المشتركين بعنوان «كيف يمكننا مساعدتك» و التي توضح قرارات الفصل القانونية لنزاعات المشتركين الصادرة من قبل الهيئة منذ إنشائها في عام ٢٠٠٥.

تنظيم الأمن السيبراني

في فبراير ٢٠١٥ تشاورت الهيئة مع جميع المرخص لهم حول إصدار معايير الأمن السيبراني ، وبعد استلام الردود اقترحت الهيئة اجراء تعديل على الرخص لتمكين تنفيذ هذه المعايير الجديدة بإضافة شرط رخصة جديد يتعلق بالأمن السيبراني. وأصبح التعديل سارياً بتاريخ ١ يناير ٢٠١٦.

مؤشرات الأداء الرئيسية المرتبطة بالمشتركين

خلال عام ٢٠١٥ قامت الهيئة بتقييم مؤشرات الأداء الرئيسية المرتبطة بالمشتركين و استنتجت أنه و على الرغم من أنه تم تحقيق تقدم جيد فيما يتعلق بالجدول الزمني الذي من خلاله تتم معالجة الشكاوى، إلا أنه هناك حاجة للقيام بالمزيد لضمان أن عملية تقديم التقارير منتظمة بما فيه الكفاية، خصوصا فيما يتعلق بأداء قراءة العدادات وتطبيق قواعد ممارسة الدفع المتأخر، وسرعة توصيل المشتركين الجدد بالشبكة. هناك حاجة لاتخاذ ما يلزم لتحسين الجودة، فضلا عن سرعة التعامل مع الشكاوى، والإجراءات التي تم الاتفاق عليها مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لهذا الغرض.

ونتيجة لذلك التقييم دعت الهيئة استشاريين لتقدي عروضهم لإجراء مراجعة مفصلة أكثر لأداء خدمات المشتركين للمرخص لهم واجراءات تقارير المعلومات والأداء الخاصة بهم، مع الأخذ في الاعتبار التقييم الأولي للهيئة ليتم خلال عام ٢٠١٦. وسيتم مشاركة النتائج مع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد ووضع خطط عمل لتعزيز الالتزام بالإطار التنظيمي وجودة بيانات تقارير الأداء.

الانضمام إلى الاتحاد الإقليمي لمنظمي الطاقة (ERRA)

في ابريل ٢٠١٥ تمت دعوة الهيئة للانضمام إلى الاتحاد الإقليمي لمنظمي الطاقة (ERRA). قدم الاتحاد الإقليمي لمنظمي الطاقة فرصة للهيئة للتفاعل مع منظمي الطاقة الآخرين، وتبادل الخبرات والرؤى، واستغلال المعلومات والبيانات المرتبطة بالطاقة والاستفادة من الدورات التدريبية المتخصصة حول التنظيم، وقد انضمت الهيئة رسمياً إلى الاتحاد الإقليمي لمنظمي الطاقة في يونيو ٢٠١٥.

تدقيق الصحة والسلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية بالإضافة إلى متابعة أعمال تدقيق المرخص لها الآخرين

في عام ٢٠١٥ اجرت الهيئة أعمال تدقيق للصحة والسلامة لشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء والتي سعت لمراجعة التقدم المحقق منذ أعمال التدقيق المماثلة في عام ٢٠٠٩ ولتأكيد الالتزام بمتطلبات الصحة والسلامة لرخصتهم. في حين تمكنت أعمال التدقيق الأخيرة من إثبات تحقيق تحسينات كبيرة من قبل المرخص لهما معا، بما في ذلك التزام قوي من مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية ، إلا أن أعمال التدقيق حددت بعض الاخفاقات المثيرة للقلق التي أسفرت عن مخالفة روتينية لقواعد السلامة الخاصة بالشركة وعدم الالتزام بمتطلبات الصحة والسلامة المهنية العمانية. تتابع الهيئة التقدم المحقق من قبل كل شركة في تنفيذ توصيات التدقيق على أساس شهري.

تتابع الهيئة تنفيذ توصيات تدقيق عام ٢٠١٤ لشركة ظفار للطاقة، والشركة العمانية لنقل الكهرباء، والشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. وهذه العملية مستمرة في عام ٢٠١٦.

خلال عام ٢٠١٥، تم توسيع الجهود المستمرة مع المنشئات الإنتاجية المرخص لها الباقية التي لم تستكمل جميع الإجراءات التصحيحية من أعمال التدقيق لعامي ٢٠١٢/٢٠١٣، وخلال العام لاحظت الهيئة أن جميع الإجراءات قد اكتملت وأن هناك تحسن كبير في السلامة وادارة السلامة.

تطوير اطار التراخيص لمحطات تحلية المياه ذات طبيعة خاصة

بعد تعديل قانون القطاع بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٣/٤٧ أصبحت الهيئة مسؤولة عن تنظيم محطات التحلية ذات الطبيعة الخاصة (مشروع المياه المستقل الذي اشترته الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بناءً على طلب من الهيئة العامة للكهرباء والمياه وفقاً لأحكام قانون القطاع). أعدت الهيئة الإطار التنظيمي لنشاط تحلية المياه الخاضع للتنظيم من محطة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة. تم استكمال رخصة تحلية المياه ذات الطبيعة الخاصة ويتوقع منح رخصتين في عام ٢٠١٦.

منح أول رخصة لتوليد الكهرباء من طاقة متجددة

من أجل تسهيل وتشجيع استخدام الطاقة المتجددة، قامت الهيئة بعدد من المبادرات لضمان إن الإطار التنظيمي الحالي يمكّن من نشر مشاريع الطاقة المتجددة. وفي هذا الخصوص، قامت الهيئة بتطوير رخصة توليد لتوليد الكهرباء من مصادر طاقة متجددة. تم هيكلة الرخصة مع اعتبار الخصائص التقنية لموارد الطاقة المتجددة وتحتوي على شروط ومتطلبات مماثلة عند المقارنة مع رخص التوليد النموذجية بينما تضع عبء تنظيمي (ومالي) أقل على مثل هؤلاء المرخص لهم. سوف تستمر الهيئة في العمل نحو تسهيل الاستفادة من موارد الطاقة المتجددة في السلطنة.

سلامة الأسلاك الكهربائية في المنازل والمناطق العامة

واصلت الهيئة جهودها لضمان الالتزام باللوائح العمانية للتركيبات الكهربائية (المواصفة الكهربائية العمانية ٤) التي تحدد المتطلبات الأساسية للأسلاك الكهربائية. للأسف، في عام ٢٠١٥ كانت هناك وفيات بسبب الأسلاك الكهربائية غير الآمنة، وكان من الممكن تجنب تلك الوفيات اذا ما تم الإلتزام بالمواصفة الكهربائية العمانية ٤. زادت الهيئة جهودها لجعل الجمهور على دراية بأهمية ضمان أن الأسلاك الكهربائية داخل عقاراتهم آمنة، وأن الأجهزة الوقائية مثل ELCBs/RCBs تعمل بشكل صحيح، ومنع أي توصيلات كهربائية غير قانونية إلى العقارات الأخرى. كما يتم بذل جهود مماثلة مع أصحاب التركيبات الكهربائية في الأماكن العامة، مثل اضاءات الشوارع، ومراكز التسوق ... الخ.

التحقيق في الانقطاع الكهربائي في الرسيل

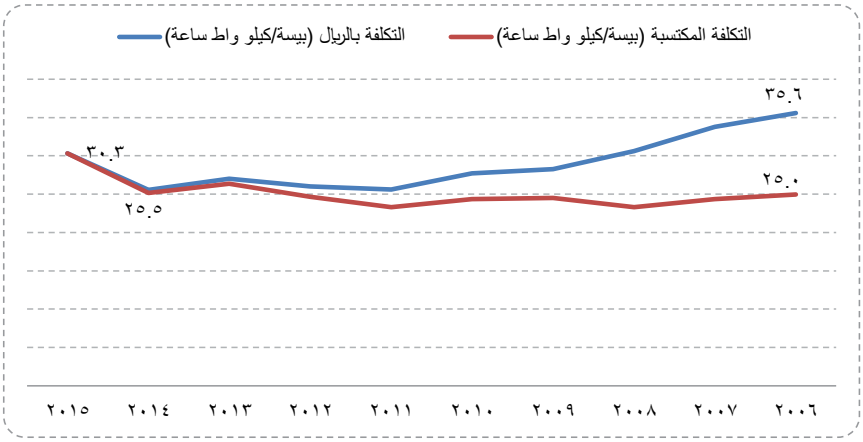
بتاريخ ٧ مايو عام ٢٠١٥، أدى وميض كهربائي على قواطع دائرة كهربائية جهد ٣٣ كيلوفولت في شبكة الرسيل إلى إنقطاع كامل للطاقة والذي أثّر على أكثر من ٨٠٠ مشترك، بما في ذلك حرم جامعة السلطان قابوس، ومستشفى جامعة السلطان قابوس، وواحة المعرفة مسقط، والمشتركين في القطاعين الصناعي والسكني، مع خسارة قدرها ٧٣ ميغاوات لمدة ١٣ ساعة تقريباً. باشرت الهيئة إجراء تحقيق مستقل في كل من الأسباب الجذرية للإنقطاع الكامل للطاقة والطريقة التي أعيد بها التزويد. تأخر إعادة التزويد بمشكلات متعلقة بالمرخص لهم المعنيين وبسبب وميض كهربائي ثاني في الرسيل. سلط هذا الحادث الضوء على بعض الإخفاقات التقنية وإخفاقات خطيرة تتعلق بخدمة المشتركين في المرخص لهم المعنيين، والتي يجب التصدي لها على وجه السرعة من قبل الشركة. تم نشر التقرير النهائي للهيئة في يونيو ٢٠١٥، وكان يتعين على المرخص له المعني تقديم تقرير عن التقدم المحرز في تنفيذ التوصيات على أساس شهري.

التركيز التنظيمي رقم (١): التكاليف الاقتصادية للتزويد

لقد ارتفع الطلب على الكهرباء في السلطنة بصورة كبيرة خلال العقد الماضي. وقد زاد الطلب المرتفع حجم الاستثمار وكميات الوقود المطلوبة لضمان تزويد الطلبات المستقبلية على الكهرباء بطريقة آمنة وفعالة. ولأن قطاع الكهرباء يستغل الكثير من الموارد المالية والطبيعية فمن المهم ضمان إنتاج الكهرباء ونقلها وتوزيعها بكفاءة.

يوضح الشكل (١٦) الحركة في التكلفة لكل كيلواط/ساعة الذي يتم تزويده في الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٥ (من حيث القيمة الاسمية والفعلية):

الشكل (١٦): التكلفة الاقتصادية للتزويد بالكهرباء

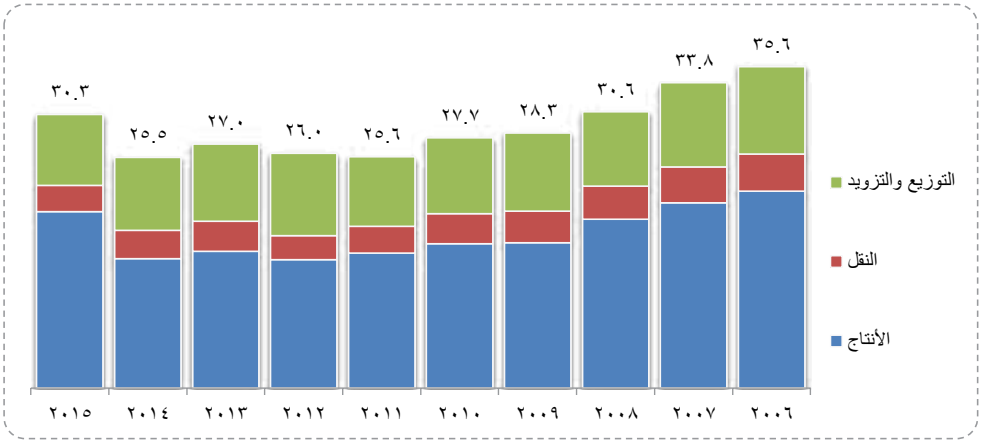


يوضح الشكل (١٦) بأن التكلفة لكل وحدة يتم تزويدها، عند احتساب التضخم، قد انخفضت بنسبة ٢٨٪ من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٤.

أثر زيادة سعر الغاز في عام ٢٠١٥

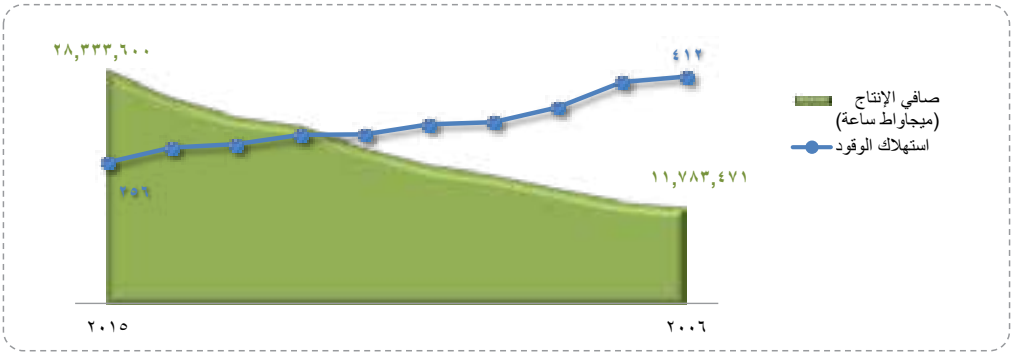
في يناير ٢٠١٥ تم زيادة سعر الغاز المباع إلى محطات توليد الكهرباء من ١,٥ دولار أمريكي/مليون وحدة حرارية بريطانية إلى ٣ دولار أمريكي/مليون وحدة حرارية بريطانية. ضاعفت الزيادة في سعر الغاز تكلفة الوقود لتوليد الطاقة في الشبكة الرئيسة المرتبطة، مما كان له أثراً كبيراً على تكلفة التزويد لعام ٢٠١٥، كما هو موضح في الشكل (١٧). يقدم الشكل التالي تحليلاً للتكاليف الكلية (من حيث التكلفة الفعلية)، ويوضح بأنه في عام ٢٠١٥ كانت الزيادة الأكبر في تكاليف التوليد.

الشكل (١٧): تحليل التكاليف الاقتصادية



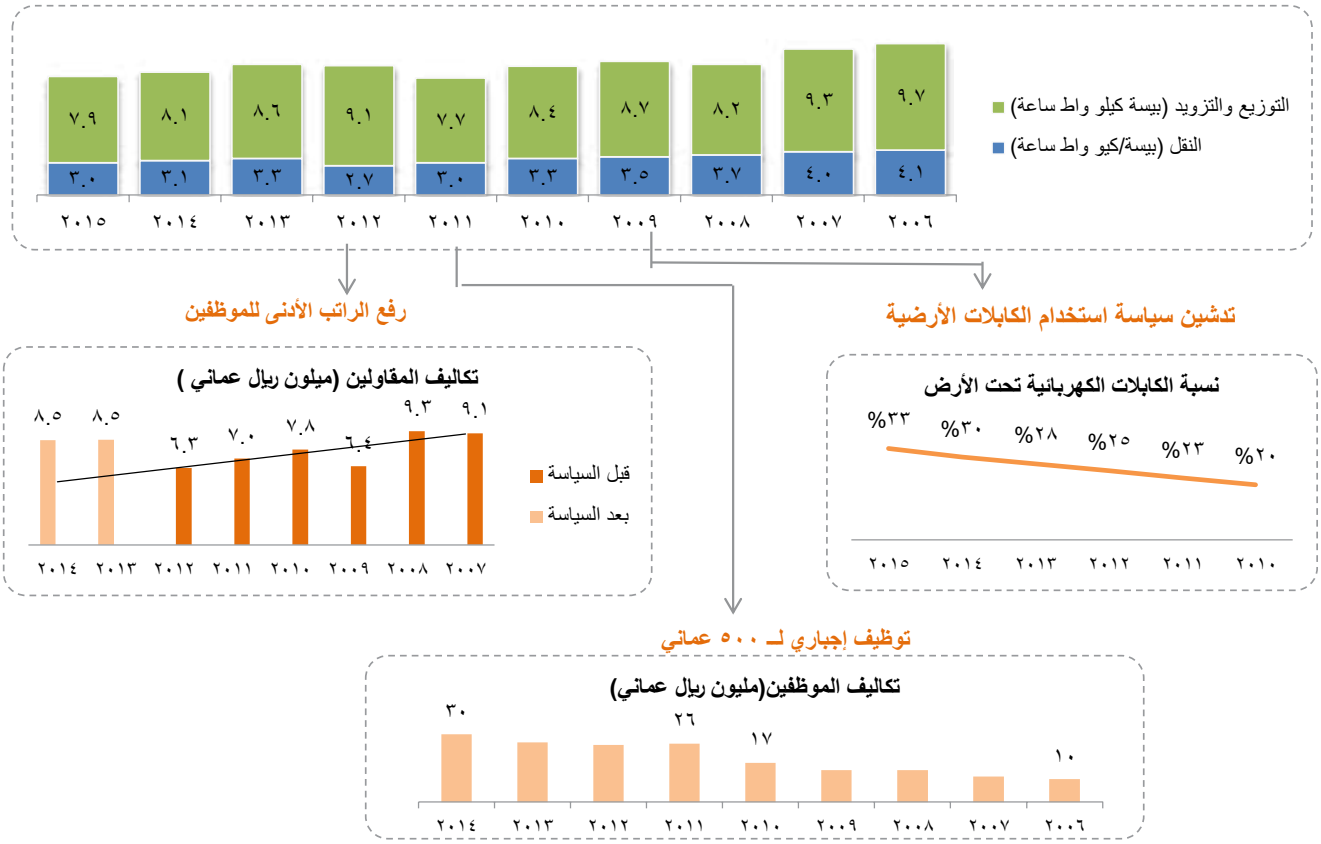
إن تكاليف التوليد هي نتيجة لعملية تنافسية لشراء سعات مشاريع الطاقة و (المياه) المستقلة من المطورين من القطاع الخاص. مكّنت المنافسة من تبني تقنيات أكثر كفاءة، خصوصاً في استخدام الغاز، والتي ساهمت في خفض تكاليف التوليد للوحدة. تطلبت الكهرباء المنتجة في عام ٢٠١٥ فقط ٢٥٦ متر مكعب قياسي لتوليد كل ميغاواط/ساعة مقارنة بـ ٤١٢ متر مكعب قياسي/ ميغاواط/ساعة في عام ٢٠٠٦. يرجى الاطلاع على الشكل (١٨).

الشكل (١٨): التحسينات في كفاءة الغاز



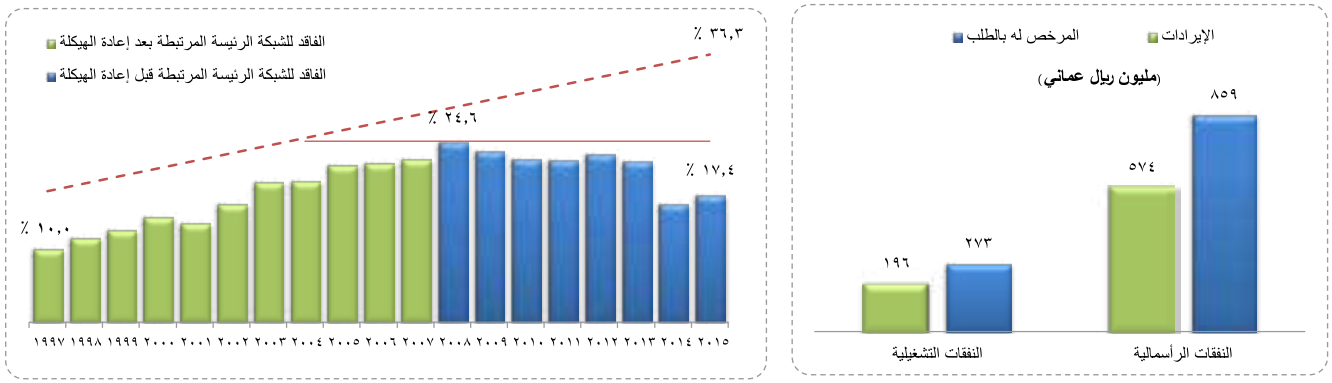
تأثرت تكاليف النقل، والتوزيع والتزويد بشكل مباشر بسياسات حكومية عديدة على مر السنوات ، التي أدت إلى إرتفاع التكاليف، ففي عام ٢٠٠٩ أصدرت الحكومة سياسة لوضع الكابلات الكهربائية تحت الأرض في العديد من المناطق في جميع أنحاء السلطنة و سياسات التشغيل وتشمل التعمين، والمحتوى العماني، والتشغيل الإلزامي لعدد ٥٠٠ عماني في عام ٢٠١١، وارتفاع في الحد الأدنى للأجور في عام ٢٠١٢. و قد نجح القطاع في الالتزام بهذه السياسات بينما خفّض تكاليف الوحدة بأكثر من ٢٠٪ في العقد الماضي.

الشكل (١٩): أثر السياسات الحكومية على تكاليف الكهرباء



يمثل الانخفاض في التكاليف انعكاساً للنظام التنظيمي القوي الذي تطبقه الهيئة و الذي يتضمن تطبيق آليات تحكم في الأسعار فعالة ذات أهداف كفاءة مهمة. تطبق الهيئة آليات تحكم في الأسعار صارمة والتي تضمن أن الشركات الاحتكارية تسترد التكاليف المعقولة لممارسة أنشطتهم التنظيمية. كما تحدد الهيئة سقف الفاقد السنوي ، ويسرها أن تعلن بأن الجهود المستمرة المبذولة من قبل المرخص لهم أدت إلى انخفاض كبير في الفاقد الفني وغير الفني.

الشكل (٢٠): أثر السياسات الحكومية على تكاليف الكهرباء



نخلص إلى أن القطاع قد تمكّن من خفض تكاليف التزويد بشكل ثابت، و لقد زودت تقنيات توليد جديدة وأكثر فعالية والمرتبطة بآليات تحكم في الأسعار التي ادخلتها الهيئة بعد إعادة هيكلة القطاع في عام ٢٠٠٥ شركات قطاع الكهرباء بحوافز قوية لإنتاج ونقل وتوزيع الكهرباء بكفاءة، بينما تلبي النمو الكبير في الطلب على الكهرباء على مدى نفس الفترة.

التركيز التنظيمي رقم (٢): آلية التحفيز لتحسين الأداء للإحتياطي الدوار للشركة العمانية لنقل الكهرباء

خلفية

في عام ٢٠١٣ م قامت الهيئة بمراجعة طرق العمل المتبعة من قبل الشركة العمانية لنقل الكهرباء في التحكم بالشبكة الكهربائية (Scheduling and Dispatch) والتي أظهرت ميل الشركة للإفراط في توفير كمية الإحتياطي الدوار، وقد كان لذلك تأثيره في زيادة كمية السعات التوليدية الموصلة بالشبكة الكهربائية (وما قد يصاحب هذه الزيادة من أثار في إستهلاك الغاز وأثار مالية) بدون أن يكون هناك تأثيرات معتبرة – نتيجة لهذه الزيادة- في رفع درجة الأمان الكهربائي للشبكة.

وتبين قواعد التشغيل رقم ٣ من قواعد الشبكة الرئيسة متطلبات تحديد سياسة هامش التشغيل (كمية ونوعية وأماكن ...إلخ من الإحتياطيات الموفرة للنظام من المولدات) للشركة العمانية لنقل الكهرباء. ولم تكن الشركة ملتزمة بمتطلبات قواعد التشغيل رقم ٣ وكانت الهيئة قلقة من أن طرق العمل المنتهجة قد تؤدي الى التدهور في تحسين كفاءة التحكم بالنظام. وقد قامت الهيئة بإستحداث آلية التحفيز لتحسين الأداء للإحتياطي الدوار في الفترة الثالثة من آلية التحكم بالأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء بهدف تخفيض الإحتياطي الدوار من المولدات الى مستويات مقبولة.

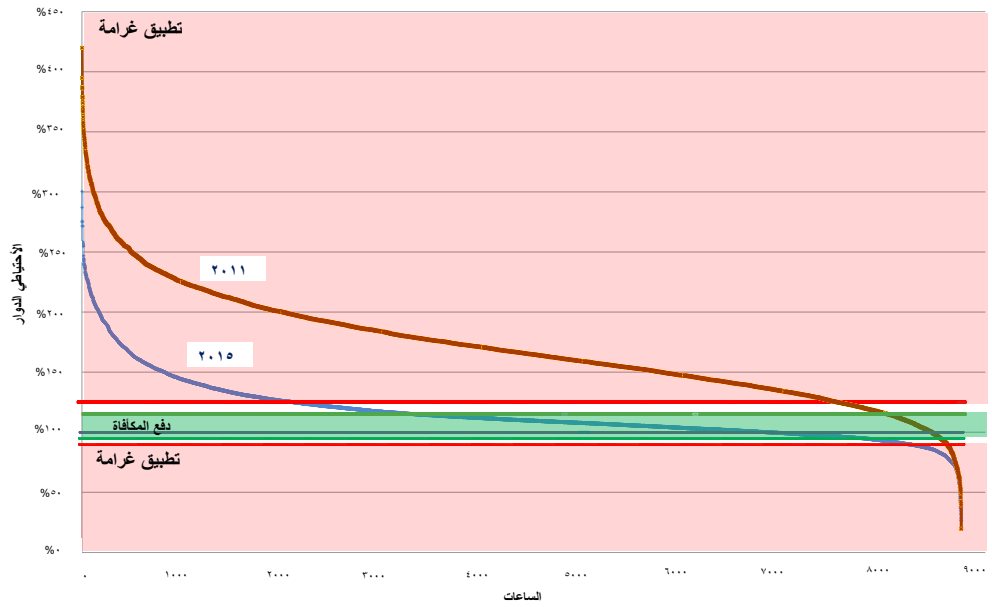
شرح آلية التحفيز

تم تقديم حوافز للشركة العمانية لنقل الكهرباء للسيطرة على كمية الإحتياطي الدوار في نطاق معقول من المستوى المستهدف بحيث تم تطبيق غرامات عندما يكون مستوى الإحتياطي الدوار أعلى أو أقل بشكل مبالغ فيه من المستوى المطلوب بينما تحصل الشركة على مكافأة في حال كان مستوى الإحتياطي الدوار في نطاق المستوى المستهدف. وقد حددت الهيئة سقف عام للمكافأت او الغرامات بحيث لا تتعدى ما قيمته ٢٪ من أقصى عائد مسموح به في السنة للشركة.

الاستجابة لآلية التحفيز

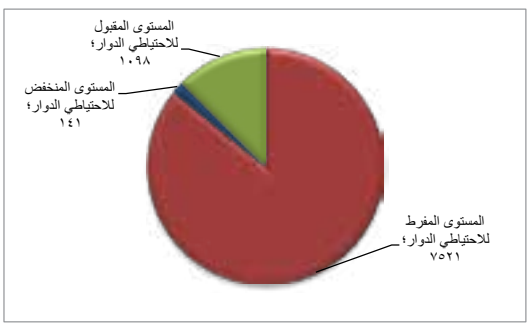
لقد تم تضمين آلية التحفيز رسميا في آلية التحكم في الاسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء للفترة الثالثة من ٢٠١٣-٢٠١٥ بناء على المعلومات التي تم الحصول عليها من أداء التحكم للشركة العمانية لنقل الكهرباء في عام ٢٠١١ . حيث بدأ تطبيق آلية التحفيز في وضع التجربة في عام ٢٠١٣ وأصبحت الغرامات والمكافأت سارية المفعول في بداية عام ٢٠١٤. وأدى تطبيق هذه الآلية الى تحسين الأداء من قبل مهندسي التحكم التابعين للشركة العمانية لنقل الكهرباء بشكل واضح وساعد ذلك في انخفاض المستوى المرتفع من الأحتياطي الدوار مما أدى إلى التوفير المالي وتحسين كفاءة استهلاك الغاز. ويوضح الشكل ٢١، مستويات الاحتياطي الدوار لعامي ٢٠١١ و ٢٠١٥ خلال سنة كاملة.

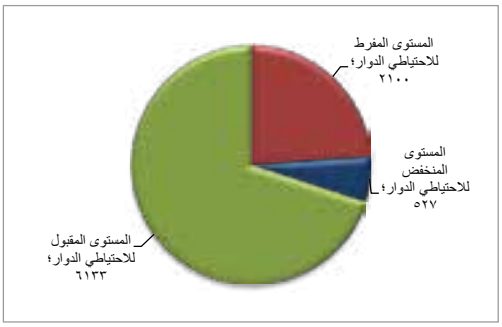
الشكل ٢١: مستويات الاحتياطي الدوار لعامي ٢٠١١ و ٢٠١٥ خلال سنة كاملة



توضح المنطقة الخضراء في الشكل ٢١ المستويات المقبولة للإحتياطي الدوار والتي تؤهل الشركة العمانية لنقل الكهرباء للحصول على مكافأة، وبينما توضح المنطقة الحمراء المستوى المفرط أو المنخفض جدا من الاحتياطي الدوار والتي ستخضع الشركة للغرامات المالية. ويتضح من الشكل تحسن الأداء بين عام ٢٠١١ -الذي كان قاعدة الأساس لتطبيق آلية التحفيز- وبين الأداء في عام ٢٠١٥. ففي عام ٢٠١١ حافظت الشركة العمانية لنقل الكهرباء على مستويات عالية جدا من الاحتياطي الدوار فيما يقارب ٧٥٠٠ ساعة (ما يقارب ٨٦٪ من الوقت خلال سنة كاملة). أما في عام ٢٠١٥ فقد زادت عدد ساعات مستويات الاحتياطي الدوار المقبولة بنسبة تقارب ٦ أضعاف لتصل إلى أكثر من ٦١٠٠ ساعة (أكثر من ٧٠٪ من الوقت خلال سنة كاملة). ويوضح الشكل ٢٢ والشكل ٢٣ هذا التغيير.

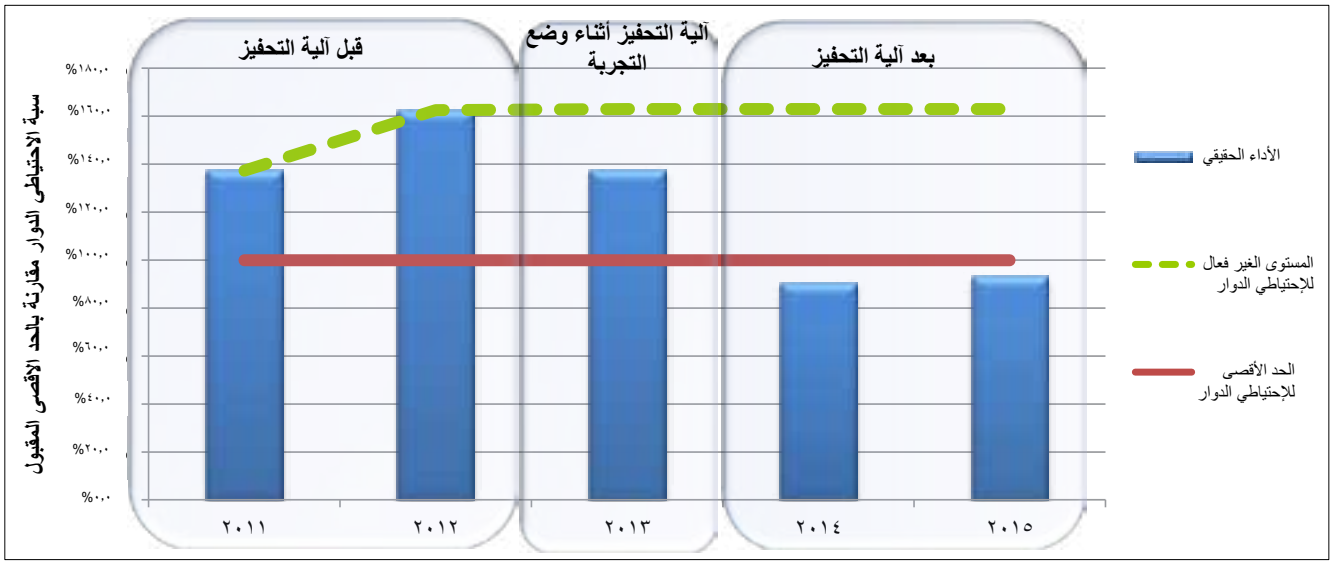
الشكل٢٢ و٢٣: عدد ساعات كل مستوى في عام ٢٠١١ و ٢٠١٥





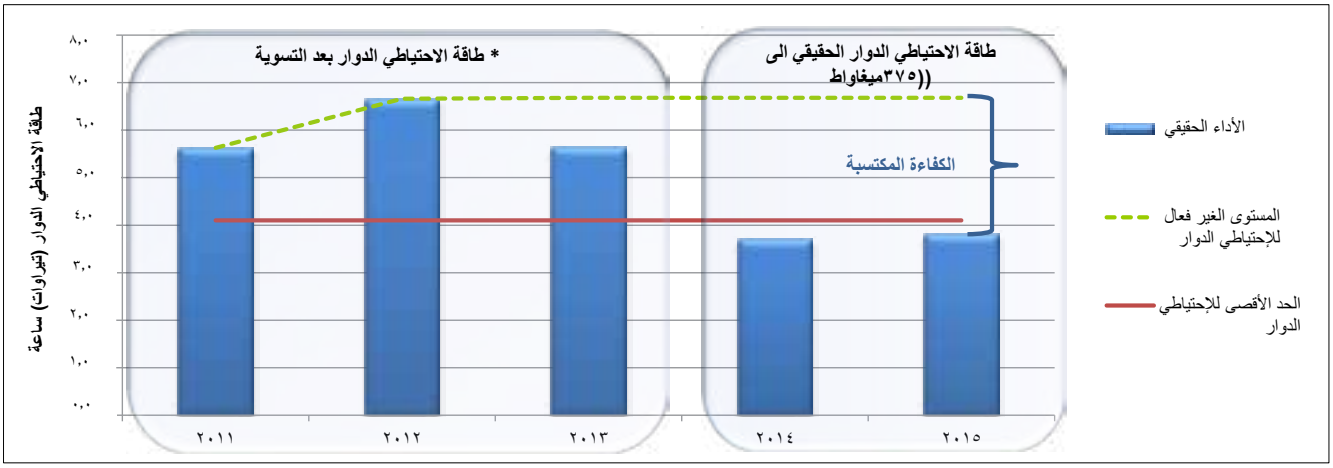
ان التحسن والتأثير في مستوى طاقة الاحتياطي الدوار ملحوظ حيث كان زائدا وغير متوافق مع الإحتياجات الفعلية لأمن الشبكة. ففي عام ٢٠١١ كان كمية الطاقة للاحتياطي الدوار الحقيقي تبلغ ١٣٧ ٪ فوق الحد الأقصى للاحتياطي الدوار المحدد في آلية التحفيز (يجب أن لا يزيد عن ١٢٥٪ من المستوى المستهدف)، و قد بلغ أكثر من ١٦٢ ٪ في عام ٢٠١٢ في اتجاه تصاعدي .ولكن عندما بدأ تطبيق آلية التحفيز في وضع التجربة في عام ٢٠١٣ ومن ثم تفعيل الآلية بالكامل في عامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥ أدى ذلك إلى تراجع كبير وملحوظ في كمية الطاقة للاحتياطي الدوار. فقد حافظ مهندسو التحكم التابعون للشركة العمانية لنقل الكهرباء من خلال مركز التحكم بالاحمال على نسبة الطاقة الإجمالية للاحتياطي الدوار السنوي بمستوى أقل من الحد الأقصى للهامش المقبول حيث كانت الطاقة الإجمالية للاحتياطي الدوار في الشبكة حوالي ٩٠ ٪ في ٢٠١٤ و ٩٣ ٪ في ٢٠١٥ من الحد الأقصى المقبول كما هو مبين في الشكل ٢٤.

الشكل ٢٤: نسبة الاحتياطي الدوار مقارنة بالحد الأقصى المقبول



ولتحديد مدى هذا التحسن في الأداء يبين الشكل ٢٥ أنه فيما لو استمر مستوى عدم الكفاءة في كمية الاحتياطي الدوار الى عام ٢٠١٥ بنفس مستويات عام ٢٠١٢ ، فسوف تكون كمية الاحتياطي الدوارأكثر من ٦,٦٨ تيرا وات ساعة في عام ٢٠١٥ مقارنة مع المعدل الحقيقي والذي بلغ ٣,٨ تيراوات ساعة. ويعادل ذلك تحقيق مكاسب في الكفاءة و التوفير لما يقارب من ٣,٠ تيراوات ساعة في عام ٢٠١٤ و حوالي ٢,٩ تيراوات ساعة من الطاقة الكهربائية في عام ٢٠١٥. وتقدر المكاسب المرتبطة ببهذا التحسن في الكفاءة بحوالي ٥,٣ و ٥,٠ مليون ريال عماني على التوالي وذلك بتقدير قيمة الإحتياطي الدوار ب ١,٨ ريال/ميجاواط لكل ساعة[1].

الشكل ٢٥: طاقة الاحتياطي الدوار مع زيادة مستوى الاحتياطي الدوارالمستهدف إلى ٣٧٥ ميغاواط لكل ساعة



*حتى عام ٢٠١٣ كان مستوى الاحتياطي الدوار المستهدف في الشبكة الرئيسة هو ٢٢٠ ميجاواط لكل ساعة . وبسبب التغييرات التي طرأت في الشبكة و نموها وادخال محطة كهرباء صور تم رفع مستوى الاحتياطي الدوارالمستهدف إلى ٣٧٥ ميجاواط لكل ساعة بدء من عام ٢٠١٤

[1] لا تتوفر حاليا قيمة محددة للإحتياطي الدوار في عمان وقد تم تقديرها بناء على إفتراض قيمة ٢٠٪ من معدل قيمة الوحدة من الطاقة الكهربائية المنتجة بالميجاواط لكل ساعة في ٢٠١٥

المادة (٢٩) - التقارير

تحرير إضافي للسوق

يقدم الجدول (٤) تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

الجدول (٤): التحرير الإضافي للسوق

إجراء التحرير	تقييم الهيئة لاستعداد السوق
١- بيع حصة الحكومة في شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م أو الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** لا تعتقد الهيئة بأن المشتركين أو المستثمرين أو الحكومة ستستفيد من تنفيذ هذا الإجراء في الوقت الحالي. لا تقترح الهيئة اتخاذ خطوات لإعداد السوق لتنفيذ هذا الإجراء.
٢- السماح لمحطات الإنتاج 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.** إلا أن العمل جار لتطوير سوق فورية لتجارة الكهرباء والتي سوف توفر طريقة بديلة لمحطات الانتاج المرخص لها لبيع الطاقة إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. ستعمل السوق الفورية جنبا إلى جنب وبالتزامن مع النظام القائم لاتفاقيات بيع الطاقة واتفاقيات بيع الطاقة والمياه طويلة الأمد. يتوقع من السوق الفورية زيادة امكانية المنافسة في سوق توليد الطاقة للسلطنة وتوفير آلية لتوفير سعة اضافية والتي، بخلاف ذلك، قد لا يمكن الوصول إليها بسهولة. يتوقع أن تعمل السوق الفورية للكهرباء بحلول عام ٢٠١٨.
٣- السماح لأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م باستيراد أو تصدير الكهرباء من أو إلى بلد آخر	**لا ترى الهيئة بأن السوق مستعد لمثل هذا الإجراء للتحرير.** وقعت السلطنة على اتفاقيات الربط الكهربائي الخليجي في عام ٢٠١٤، وقد عملت الهيئة على التأكد من الترتيبات المقترحة تتوافق مع الإطار التنظيمي في السلطنة وتوفر ضمانات لحماية مصالح المشتركين وأصحاب المصلحة الآخرين. وقد اختارت هيئة الربط الكهربائي الخليجي عدم تملك أي أصول في السلطنة وبالتالي لن يتم الترخيص لها باستيراد أو تصدير الكهرباء. ومن غير المتوقع القيام بأي اجراء اخر لتحرير السوق من هذا الجانب على المدى المتوسط كما أفادت الهيئة سابقاً، الا أن المناقشات مستمرة مع هيئة الربط الكهرباء الخليجي حول تسهيل التجارة عبر الرابط الكهربائي لهيئة الربط الكهربائي الخليجي. وتقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه حاليا مع دولة الإمارات العربية المتحدة من خلال الرابط الثنائي ين البلدين، ومن المتوقع الانتهاء من توقيع شروط النفاذ الخاصة بإتفاقيات الربط الكهربائي الخليجي خلا عام ٢٠١٦، مما يسمح للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بتصدير وإستيراد الطاقة عبر الرابط الخليجي.
٤- خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد	**ترى الهيئة بأن السوق جاهزة للمنافسة في مجال التزويد وسوف تبدا المشاورات والأعمال التحضيرية المطلوبة بموجب قانون القطاع قبل تقديم مقترحات إلى الحكومة.** بعد أن تقدمت الهيئة في تنفيذ القراءة الآلية للعدادات على نطاق صغير لأكبر ٨،٠٠٠ – ١٠،٠٠٠ مشترك، تنوى الهيئة القيام بأعمال تحضيرية خلال عام ٢٠١٧م لتسهيل إدخال المنافسة بين المرخص لهم بالتزويد. إن الهيئة على ثقة بأن إدخال المنافسة في مجال التزويد سوف يرفع مستوى الخدمة التي تقدمها المرخص لهم بالتزويد لمشتركيهم.

الدعم المالي للكهرباء

تنص المادة (١٨) من قانون القطاع على آلية تقوم بموجبها وزارة المالية بتقديم الدعم المالي للكهرباء والذي تقوم الهيئة باحتسابه ويُدفع إلى المرخص لهم بالتزويد وذلك على أساس سنوي. تقوم الهيئة بإجراء ثلاث حسابات منفصلة للدعم المالي: أولاً الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة والمطلوب من قبل شركات مسقط ومجان ومزون وثانياً الدعم المطلوب لشركة كهرباء المناطق الريفية و ثالثا الدعم المطلوب لشركة ظفار للطاقة.

يُعرّف الدعم على أنه الفرق بين التكلفة الإقتصادية للتزويد (شاملا التكلفة المالية) و التعرفة المعتمدة و العائدات الأخرى.

الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠١٥

في عام ٢٠١٥ بلغ الدعم الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٣٤٤,٢ مليون ريال عماني وهذا المبلغ يعكس إجمالي تكاليف إقتصادية قدرها ٧٤٣,٢ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بمبلغ ٣٩٩,٠ مليون ريال عماني.

يوضح الشكل (٢٦) الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥ حسب الشركات.

الشكل (٢٦): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥ حسب الشركات

البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
العائدات المحصلة	١٧٠,٦	١١٧,٠	١١١,٤	٣٩٩,٠	١٦,٩	١٤,٩	١٤,٨	١٥,٦
الدعم المالي	١٠٨,١	٩٥,٣	١٤٠,٨	٣٤٤,٢	١٠,٧	١٢,١	١٨,٦	١٣,٥
التكلفة الإقتصادية	٢٧٨,٧	٢١٢,٣	٢٥٢,٣	٧٤٣,٢	٢٧,٦	٢٧,٠	٣٣,٤	٢٩,١
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٣٩٪	٤٥٪	٥٦٪	٤٦٪	٣٩٪	٤٥٪	٥٦٪	٤٦٪
قسم الشركة من الدعم المالي	٣١٪	٢٨٪	٤١٪	١٠٠٪				

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٥ وتقديرات الهيئة

شكّل الدعم للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٥ نسبة ٤٦٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٧٤٣,٢ مليون ر.ع)، وتم استرداد نسبة ٥٤٪ الباقية من التكاليف عن طريق العائد من المشتركين.

شكّلت كل من شركات مسقط ومجان ومزون ما نسبته ٢٨٪، ٣١٪ و ٤١٪ على التوالي من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٥. بلغ الدعم المالى لشركة مسقط لعام ٢٠١٥ مبلغ وقدره ١٠٨,١ مليون ريال عماني والذي شكّل ٣٩٪ من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، بينما شكّل الدعم لشركتي مجان ومزون (٩٥,٣ مليون ريال عماني و ١٤٠,٨ مليون ريال عماني على التوالي) شكلت ٤٥٪ و ٥٦٪ من التكاليف الاقتصادية لعام ٢٠١٥ الخاصة بكلٍ منهما. يعكس متطلبات الدعم لكل شركة الاختلافات في تركيبة المشتركين وخصائص شبكات التوزيع الخاصة بهم.

توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٦

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٦ مبلغ وقدره ٣٨٤,٨ مليون ريال عماني ويعكس ذلك تكاليف إقتصادية إجمالية مقدّرة تبلغ ٨٢٢,٦ مليون ريال عماني منها ٥٣٪ (أو ٤٣٧,٨ مليون ريال عماني) يُتوقع إستردادها من خلال العائدات من المشتركين.

الشكل (٢٧) يقدم تقديرات الهيئة للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٦ حسب الشركات.

الشكل (٢٧) تقديرات الدعم المالي - الشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٦

مليون ريال عماني | بيسة/كيلو واط ساعة

البند	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة	مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسة المرتبطة
العائدات المحصلة	١٨٦,٤	١٣١,٠	١٢٠,٤	٤٣٧,٨	١٧,١	١٤,٩	١٤,٨	١٥,٧
الدعم المالي	١٢٣,١	١١٢,١	١٤٩,٥	٣٨٤,٨	١١,٣	١٢,٧	١٨,٣	١٣,٨
التكلفة الإقتصادية	٣٠٩,٥	٢٤٣,١	٢٦٩,٩	٨٢٢,٦	٢٨,٤	٢٧,٦	٣٣,١	٢٩,٥
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٤٠٪	٤٦٪	٥٥٪	٤٧٪	٤٠٪	٤٦٪	٥٥٪	٤٧٪
قسم الشركة من الدعم المالي	٣٢٪	٢٩٪	٣٩٪	١٠٠٪				

المصدر: حسابات الهيئة

يرجى الرجوع إلى الملحق د لمزيد من التفاصيل حول تقديرات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٦.

الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ وتقدير لعام ٢٠١٦

يوضح الشكل (٢٨) قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١٥ والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٦. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والكفاءة كانت متوقعة بشكل صحيح بين عامي ٢٠٠٦ و ٢٠١٥ بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. يعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠١٦ أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠١٦ للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض نمواً في التزويد بنسبة ٩,١٪.

الشكل (٢٨): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ وتقدير عام ٢٠١٦

التكلفة الإقتصادية مليون ريال عماني	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٦ تقديري
الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٤٠,٥	١٤٤,٥	١٦١,٣	١٧٧,٦	١٩٨,٣	٢٢٣,٥	٢٤٩,٦	٢٩٥,٤	٣١٢,٠	٤٩٨,٥	٥٣٠,٦
الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٦,٥	٢٧,٩	٣١,٥	٣٨,٥	٤١,٤	٤٤,٠	٤٦,٩	٦٥,٢	٦٨,٦	٧٢,٩	٧٥,١
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٣,٨	٢٣,٨	٢٣,٩	٣٣,٣	٣٤,٩	٣٨,٨	٥٥,٨	٥٩,٢	٦٢,٦	٦٤,٧	٦٧,٣
شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٦,٦	١٧,٨	١٩,٦	٣٦,٠	٣٨,٠	٣٠,٨	٤٠,٨	٤٢,١	٤٤,٤	٥٣,١	٥١,٠
شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٣٣,٠	٢٤,٢	٢٧,٦	٣٧,٥	٤١,٢	٤٥,٢	٦٣,٣	٦٥,٨	٦٨,٥	٨٢,٨	٨٤,١
التكلفة الإقتصادية الأساسية	**٢٤٩,٦**	**٢٢٨,٢**	**٢٦٣,٨**	**٣١١,٩**	**٣٤٣,٨**	**٣٨١,٢**	**٤٥٦,٤**	**٥٢٧,٧**	**٥٥٦,٢**	**٧٧٣,٠**	**٧٩٨,٢**
العائد المحصل من المشتركين	١٤٣,١	١٥٣,٩	١٧٩,٨	٢٠١,٥	٢٢٧,١	٢٥٩,٩	٢٨٦,٤	٣١١,٣	٣٤٥,٩	٣٩٩,٠	٤٣٧,٨
الدعم الفعلي المطلوب	**٨٦,٥**	**٨٤,٣**	**٨٤,٠**	**١١٠,٤**	**١١٦,٧**	**١٢١,٥**	**١٧٠,٠**	**٢١٦,٥**	**٢١٠,٣**	**٢٧٤,٠**	**٣٦٠,٤**
الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجا واط/ساعة)	٩,١٩٤	٩,٧٧٨	١١,٣١٧	١٣,٧١٤	١٤,١٢٢	١٦,٣٧٤	١٨,٥٠٢	٢٠,٠٢١	٢٢,٠٩٨	٢٥,٥١٣	٢٧,٨٤٤
القيمة الأسمية											
التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٢٥,٠	٢٤,٤	٢٣,٣	٢٤,٥	٢٤,٣	٢٣,٣	٢٤,٧	٢٦,٤	٢٥,٢	٣٠,٣	٢٨,٧
العائد المحصل من المشتركين لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٩	١٥,٩	١٦,١	١٥,٩	١٥,٥	١٥,٥	١٥,٧	**١٥,٦**	١٥,٧
الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٩,٤	٨,٦	٧,٤	٨,٧	٨,٣	٧,٤	٩,٢	١٠,٨	٩,٥	١٤,٧	١٢,٩
ريال (أسعار ٢٠١٦)											
التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٢٥,٦	٢٣,٨	٣٠,٦	٣٨,٣	٢٧,٧	٢٥,٦	٢٦,٠	٢٧,٠	٢٥,٦	٣٠,٤	٢٨,٧
الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	١٣,٤	١٢,٠	٩,٧	١٠,٠	٩,٤	٨,٢	٩,٧	١١,١	٩,٦	١٤,٧	١٢,٩

الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة - بيسة لكل كيلو واط/ساعة

الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة - مليون ريال عماني

المصدر: حسابات الهيئة

إرتفعت التكلفة الاقتصادية الأساسية للتزويد من الشبكة الرئيسة المرتبطة بين ٢٠٠٦ و ٢٠١٤ بنسبة ١٤٢,٣٪ وزيادة بنسبة ١٤٠,٤٪ في الوحدات المزودّة. ويقتضى ذلك ضمنا زيادة في الدعم الأساسي بنسبة ٠,١٪ بيسة /كيلواط ساعة أو (١٪) خلال نفس المدة.

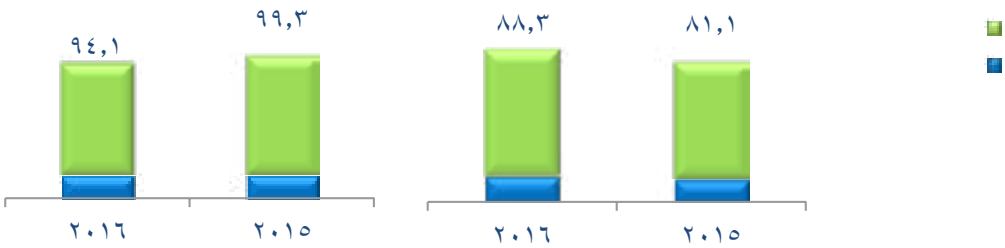
إن مضاعفة سعر الغاز الذي يباع لمحطات توليد الكهرباء أدى إلى إرتفاع كبير في مستوى الدعم المالي الأساسي لكل كيلو واط / ساعة لعام ٢٠١٥ (١٤,٧ بيسه/ كيلواط ساعة) أي أعلى بنسبة ٥٤٪ عن ما كان عليه في عام ٢٠١٤ (٩,٥ بيسه/ كيلواط ساعة) و يعكس ذلك زيادة بنسبة ٣٩٪ في التكاليف الإقتصادية من دون أي تغيير على التعرفات المعتمدة. وتقدر الهيئة أن مستوى الدعم المالي الأساسي لكل كيلواط/ساعة سوف ينخفض بنسبة ١٢,٢٪ من ١٤,٧ بيسة/كيلواط ساعة في ٢٠١٥ إلى ١٢,٩ بيسة /كيلواط ساعة في ٢٠١٦.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

بلغ الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام٢٠١٥م ٦٧,٤مليون ريال عماني (أو ٨٢,٦ بيسه/ كيلواط ساعه) و يعكس ذلك تكاليف إقتصادية تقدر ٨١,١ مليون ريال عماني (٩٩,٣ بيسه/ كيلواط ساعه) و عائدات من المشتركين ١٣,٧ مليون ريال عماني (١٦,٨ بيسه/ كيلواط ساعه).

يقدم الشكل ٢٩ مقارنة الدعم الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعامي ٢٠١٥ و٢٠١٦.

الشكل (٢٩): مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٥وتوقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٦ لشركة كهرباء المناطق الريفية



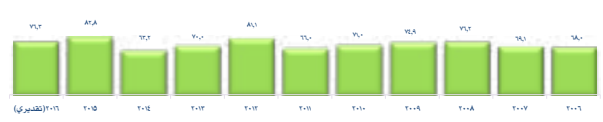
البند	مليون ر.ع		بيسة/كيلو واط ساعة	
	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٦
العائدات المحصلة	١٣,٧	١٥,٧	١٦,٨	١٦,٧
الدعم المالي	٦٧,٤	٧٢,٦	٨٢,٦	٧٧,٤
التكلفة الإقتصادية	٨١,١	٨٨,٣	٩٩,٣	٩٤,١
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٨٣٪	٨٢٪	٨٣٪	٨٢٪

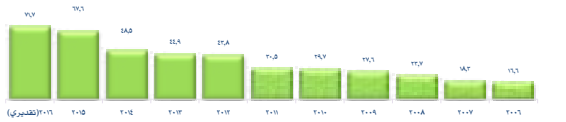
المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٥ وتقديرات الهيئة

سيرتفع الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفيه في عام ٢٠١٦ إلى ٧٢,٦ مليون ريال عماني (٧٧,٤ بيسه/ كيلواط ساعه)، وهذه الزياده أعلى بنسبة ٨٪ تقريباً عن الدعم الفعلي لعام ٢٠١٥. ولكن على أساس بيسة/كيلواط ساعة من المتوقع أن ينخفض الدعم بنسبة ٦٪ . حيث أن الزيادة في الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٦م تعزى أساسا للزيادة في الناتج.

يعرض الشكل (٣٠) الحركة الأساسية للدعم المالي الأساسي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ و توقعات الدعم المالي الأساسي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٦.

الشكل (٣٠) الحركة الأساسية للدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية للفترة من ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ وتوقعات الدعم المالي الأساسي لعام ٢٠١٦





القيمة الاسمية	٢٠٠٦	٢٠٠٧	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٦(تقديري)
مليون ريال عماني											
العائد المحصل من المشتركين	٣,٥	٣,٨	٥,٤	٦,٥	٧,٣	٨,٧	١٠,٦	١٢,٥	١٢,٤	١٣,٧	١٥,٧
الدعم المالي	١٦,٦	١٨,٣	٢٢,٧	٢٧,٦	٢٩,٧	٣٠,٥	٤٣,٨	٤٤,٩	٤٨,٥	٦٧,٦	٧١,٧
التكلفة الإقتصادية	٢٠,١	٢٢,٢	٢٩,١	٣٤,١	٣٧,٠	٣٩,٢	٥٤,٤	٥٧,٤	٦٠,٩	٨١,٣	٨٧,٤
ريال (أسعار ٢٠١٦)											
الدعم المالي	٢٣,٧	٢٥,٤	٣١,٢	٣١,٧	٣٣,٨	٣٣,٦	٤٦,١	٤٦,٠	٤٩,٢	٦٧,٨	٧١,٧
التكلفة الإقتصادية	٢٨,٧	٣٠,٧	٣٨,٢	٣٩,٢	٤٢,١	٤٢,٣	٥٧,٣	٥٨,٩	٦١,٨	٨١,٥	٨٧,٤
بيسة /كيلو واط ساعة											
العائد المحصل من المشتركين	١٤,٣	١٤,٥	١٧,٣	١٧,٧	١٧,٦	١٨,٩	١٩,٦	١٩,٥	١٧,٦	١٦,٨	١٦,٧
الدعم المالي	٦٨,٠	٦٩,١	٧٦,٢	٧٤,٩	٧٦,٠	٧٠,٠	٨١,١	٧٠,٠	٦٢,٢	٨٢,٨	٧٦,٣
التكلفة الإقتصادية	٨٢,٣	٨٣,٦	٩٣,٥	٩٢,٦	٨٨,٦	٨٢,٩	١٠٠,٧	٨٩,٥	٨٦,٦	٩٩,٥	٩٣,١
بيسة /كيلو واط ساعة											
العائد المحصل من المشتركين	٩٦,٩	٩٥,٩	١٠٠,٠	٨٦,٢	٨٠,٨	٧٢,٦	٨٥,٤	٧١,٨	٦٤,٢	٨٣,٠	٧٦,٣
الدعم المالي	١١٧,٣	١١٦,١	١٢٣,٧	١٠٦,٦	١٠٠,٨	٩٣,٤	١٠٦,١	٩١,٨	٨٧,٨	٩٩,٨	٩٣,١

المصدر: بيانات جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة للأعوام ٢٠٠٦ إلى ٢٠١٥ - حسابات الهيئة

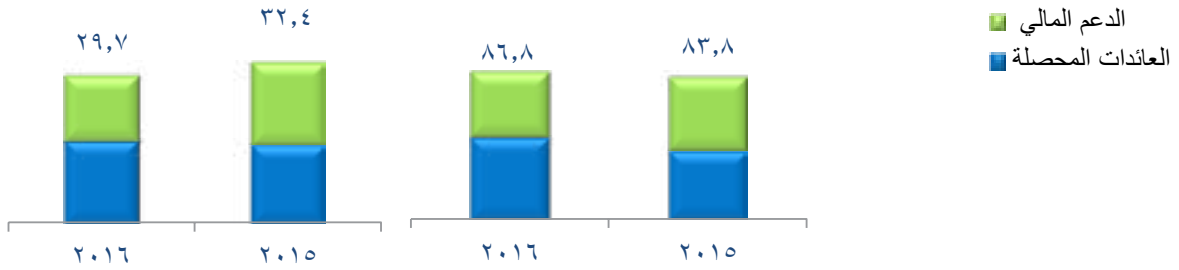
يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل حول الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٥ و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠١٦ لشركة كهرباء المناطق الريفية.

نظام كهرباء ظفار

بلغ الدعم الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٥ ٤٢،٨ مليون ريال عماني، و يعكس ذلك إجمالي تكاليف إقتصادية تبلغ ٨٣،٨ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بلغت ٤٠،٩ مليون ريال عماني. في عام ٢٠١٥ شكّل الدعم المقدم لشركة ظفار للطاقة ٥١٪ من إجمالي التكلفة الإقتصادية للتزويد (٨٣,٨ مليون ريال عماني). كما تم إسترداد ال ٤٩٪ المتبقية من التكاليف من خلال العائدات من المشتركين.

يقارن الشكل (٣١) بين الدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٥ و تقديرات الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٦.

الشكل (٣١): مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٥ و تقديرات الدعم المالي لعام ٢٠١٦- شركة ظفار للطاقة



البند	مليـــون ر.ع		بيسة/كيلو واط ساعة	
	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٦
العائدات المحصلة	٤٠,٩	٤٨,٦	١٥,٨	١٦,٦
الدعم المالي	٤٢,٨	٣٨,٢	١٦,٦	١٣,١
التكلفة الإقتصادية	٨٣,٨	٨٦,٨	٣٢,٤	٢٩,٧
نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية	٥١٪	٤٤٪	٥١٪	٤٤٪

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٥ وتقديرات الهيئة

يبلغ تقدير الهيئة للدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٦ مبلغ وقدره ٣٨,٢ مليون ريال عماني أقل بنسبة ١١٪ عن الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٥. يعكس ذلك إجمالي تكاليف إقتصادية تبلغ ٨٦,٨ مليون ريال عماني وعائدات من المشتركين بلغت ٤٨,٦ مليون ريال عماني.

يرجى الرجوع إلى الملحق (د) لمزيد من التفاصيل حول الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٥ و تقدير الدعم المالي لعام ٢٠١٦ لشركة ظفار للطاقة.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠١٥ حسب الشركات

يقدم الشكل (٣٢) مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية و شركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٥ . تعرض اللوحة اليسرى الدعم المالي (بيسة لكل كيلواط ساعة) تم تزويده بينما تعرض اللوحة اليمنى الدعم المالي (ريال عماني) لكل حساب مشترك.

الشكل (٣٢): مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١٥ حسب الشركات

الدعم المالي ٢٠١٥: بيسة/ك.و.س

	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
الدعم المالي لكل ك.و.س / حساب	١٠,٧	١٢,١	١٨,٦	٨٢,٦	١٦,٦
الدعم المالي مليون ريال عماني	١٠٨,١	٩٥,٣	١٤٠,٨	٦٧,٤	٤٣,٨
ج.و.س/٠٠٠.حساب	١٠,١٠٤	٧,٨٥٨	٧,٥٥٠	٨١٦	٢,٥٨٣

الدعم المالي ٢٠١٥ ريال/حساب

مسقط	مجان	مزون	كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
٣٤٩	٤٨١	٣٨٤	٣,٠٣١	٤٦٢
١٠٨,١	٩٥,٣	١٤٠,٨	٦٧,٤	٤٣,٨
٣١٠	١٩٨	٣٦٧	٣٣	٩٣

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدقق لعام ٢٠١٥

تُشكل مزون ٣١٪ من الدعم والدعم المالي البالغ قدره ٤٥٤,٤ مليون ريال عماني المقدم للشركات في عام ٢٠١٥، بينما تُشكل شركة مجان ٢١,٠ ٪ و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٢٣,٨٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ١٤,٨٪ وشركة ظفار للطاقة ٩,٤٪.

الدعم المالي لكل كيلواط/ساعة ولكل حساب لشركة كهرباء المناطق الريفية أعلى بشكل كبير من بقية الشركات (ويستثنى من ذلك تمويل توسعات شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية المقدم وفقاً للمادة «٨٧» من قانون القطاع) مما يؤكد الدعم المالى الكبير الذي يُقدم للمشتركين في المناطق الريفية.

تعكس المتطلبات من الدعم المالي لجميع الشركات زيادات إسمية في التكاليف الاقتصادية (لدعم الطلب المتزايد) والتعرفات المعتمدة غير المدرجة في مؤشر التضخم وبالتالي تنخفض فعلياً عاماً بعد عام.

تعرفات الكهرباء

يتطلب قانون القطاع فرض تعرفة معتمدة مُجازة من قبل مجلس الوزراء- الموقرعلى كل الكهرباء التى يتم تزويدها من قبل المرخص لهم بالتزويد.

يوضح الجدول (٥) تفاصيل التعرفة المعتمدة الحالية لمختلف فئات المشتركين ورسوم التعرفة المعتمدة لقطع وإعادة توصيل حسابات المشتركين.

الجدول (٥): التعرفات المعتمدة

أ التعرفة المعتمدة للتزويد بالكهرباء

شرائح التعرفة المعتمدة	هيكل التعرفة				
صناعية[1]	جميع المناطق ما عدا ظفار				ظفار
	من شهر سبتمر الى شهر ابريل: ١٢ بيسه لكل كيلوواط ساعة				من شهر اغسطس الى شهر مارس : ١٢ بيسة لكل كيلوواط ساعة
	من شهر مايو الى شهر اغسطس :٢٤ بيسة 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 وقوة السلطان الخاصة	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	اكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥بيسة 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	اكثر من ١٠٠٠٠ كيلوواط ساعة
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٥ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٣٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة
زراعية/سمكية	صفر-٧٠٠٠ كيلواوت/ساعه			٧٠٠١ وأكثر	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة			٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	
سياحية[2]	صفر-٣٠٠٠ كيلوواط ساعة	٣٠٠١-٥٠٠٠ كيلوواط ساعة	٥٠٠١-٧٠٠٠ كيلوواط ساعة	أكثر من ٧٠٠١ كيلو واط ساعة	
	١٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	١٥بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيسة لكل كيلوواط ساعة	

[1] *يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة تزكية من وزارة التجارة والصناعة وان لا يقل معامل القدرة عن ٠,٩ في جميع الأوقات.*

[2] *تخضع للوائح و موافقة وزارة السياحة.*

ب رسوم قطع وإعادة التيار الكهربائي

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

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

لم يتم تطبيق تعرفة معتمدة أو تعديلات في التعرفة المعتمده في عام ٢٠١٥.

تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة

تعرفات تزويد الكهرباء بالجملة هي التعرفات التي تتقاضاها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مقابل تزويد الكهرباء بالجملة للمرخص لهم بالتزويد(مسقط ،مجان ، مزون ، وشركة ظفار للطاقة) ، تعرفات تزويد الكهرباء بالجملة بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠١٦ والتي تمت الموافقة عليها من قبل الهيئة موضحة في الجدول (٦).

الجدول (٦):تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقه والمياه عن عام ٢٠١٦

أ) *تعريفات تزويد الكهرباء بالجملة لشبكة الرئيسة المرتبطة - ٢٠١٦*

بيسة لكل كيلو واط ساعة	غير وقت الذروة	الذروة الليلية	ذروة أيام الأسبوع	ذروة عطلة نهاية الأسبوع
يناير الى مارس	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠
ابريل	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠
مايو الى يوليو	١٨,٠	٢٧,٠	٥٩,٠	٣٧,٠
اغسطس الى سبتمبر	١٥,٠	٢١,٠	٢٧,٠	٢٠,٠
أكتوبر	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠
نوفمبر الى ديسمبر	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠

نوع التعرفة	الأيام / الأوقات
غير وقت الذروة	جميع الايام ٠٢:٠٠ إلى ١٣:٠٠ ومن ١٧:٠٠ إلى ٢٢:٠٠
الذروة الليلية	جميع الايام ٢٢:٠٠ إلى ٠٢:٠٠ (من اليوم التالي)
ذروة عطلة نهاية الأسبوع	السبت إلى الخميس ١٣:٠٠ إلى ١٧:٠٠
ذروة عطلة نهاية الأسبوع	الجمعه إلى السبت ١٣:٠٠ إلى ١٧:٠٠

المصدر: تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٦ لشبكة الرئيسة المرتبطة

ب) *تعريفات تزويد الكهرباء بالجملة لصلالة - ٢٠١٦*

بيسة لكل كيلو واط ساعة	وقت الذروة أيام الاسبوع	عطلة نهاية الأسبوع	غير وقت الذروة صباحا كل الايام	منتصف الذروة أيتم الاسبوع	عطلة نهاية الاسبوع	غير وقت الذروة الليلية كل الايام
يناير الى مارس	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠
ابريل	٢٥,٠	٢٥,٠	٢٠,٠	٢١,٠	٢٠,٠	٣١,٠
مايو الى يوليو	٥٥,٠	٢٥,٠	٢١,٠	٣٧,٠	٢٠,٠	٣١,٠
اغسطس الى سبتمبر	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٤,٠
أكتوبر	١٦,٠	١٤,٠	١٤,٠	١٦,٠	١٤,٠	١٤,٠
نوفمبر الى ديسمبر	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠	١٢,٠

نوع التعرفة	الأيام / الأوقات
وقت الذروة أيام الاسبوع	الاحد الى الخميس: ٠٠:٠٠ إلى ٠٤:٠٠ ومن ١٥:٠٠ ألى ١٧:٠٠
وقت الذروة عطلة نهاية الاسبوع	الجمعة الى السبت ٠٠:٠٠ إلى ٠٤:٠٠ ومن ١٥:٠٠ ألى ١٧:٠٠
غير وقت الذروة صباحا	كل الايام : ٠٤:٠٠ إلى ١١:٠٠
منتصف الذروة أيام الاسبوع	الاحد الى الخميس: ١١:٠٠ إلى ١٥:٠٠
منتصف ذروة عطلة نهاية الاسبوع	الجمعه الى السبت: ١١:٠٠ إلى ١٥:٠٠
غير وقت الذروة الليلية	كل الايام : ١٧:٠٠ إلى ٢٤:٠٠

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة ٢٠١٦ لنظام كهرباء ظفار

كما تمت الموافقة من قبل الهيئة على تعرفات تزويد المياه بالجملة التي تتقاضاها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية مقابل تزويد المياه بالجملة لأقسام المياه ، الجدول (٧) يوضح تعرفة تزويد المياه بالجملة بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٦ والتي تمت الموافقة عليها من قبل الهيئة .

الجدول (٧): تعرفات التوزيع بالجملة للمياه بواسطة الشركة العمانية لشراء الطاقه والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٦

ج) ***تعريفات تزويد المياه بالجملة لعام ٢٠١٦ لشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه***

	الرسوم
الرسوم الثابتة لسعة مياة التحلية المتعاقد عليها :	٠,٣٧٧ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم
الرسوم المتغيرة لمياة التحلية	٠,٠٨٩ ريال عماني م/٣
رسوم خدمات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه مبنية على سعة مياه التحلية المتعاقد عليها	٠,٠٠٥ ريال عماني لكل يوم متر مكعب/يوم
الرسوم المتغيرة للمياه المقطرة بالتزويد من شركة مجيس للخدمات الصناعية[٢]	٠,٣٠١٥ ريال عماني إلى ٠,٩٦١٨ ريال عماني

د) **تعريفات التوزيع بالجملة للمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية عن عام ٢٠١٦**

	الرسوم
التوزيع بالجملة للمياه اشركة كهرباء المناطق الريفية	١,٣٤٠ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم

المصدر: نشرة تعرفة تزويد الياة بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة - ٢٠١٥

٢- يعتمد على الكمية

رسوم إستخدام شبكة النقل

تقوم الشركة العمانية لنقل الكهرباء بفرض رسوم إستخدام شبكة النقل مقابل إستخدام شبكات النقل المملوكة لها في الشبكة الرئيسة المرتبطة (مسقط ، مجان ومزون) وشركة ظفار للطاقة. رسوم إستخدام شبكة النقل لعام ٢٠١٦ للشبكة الرئيسية المرتبطة وشركة ظفار للطاقة والتي وافقت عليها الهيئة موضحة في الجدول رقم (٨) أدناه .

الجدول(٨): تكلفة إستخدام شبكة النقل لعام ٢٠١٦

	الشبكة	
ريال عماني لكل م.و	الشبكة الرئيسة المرتبطة	نظام كهرباء ظفار
تكلفة استخدام شبكة النقل - ٢٠١٦	١٢،٠٠٠	١٢،٠٠٠

رسوم إستخدام شبكة النقل تفرض على المرخص لهم بالتزويد حصة (ميغاواط/ساعة) من ذروة الطلب على النظام .

رسوم إستخدام شبة التوزيع

شركات التوزيع المرخص لها تفرض رسوم إستخدام شبكة التوزيع مقابل إستخدام شبكة التوزيع الخاص بهم. رسوم إستخدام شبكة التوزيع لعام ٢٠١٦م لكل شركة توزيع (مسقط ، مجان ، مزون وشركة ظفار للطاقة) والتي وافقت عليها الهيئة موضحة في الجدول رقم (٩) أدناه.

الجدول (٩) : تكلفة استخدام شبة التوزيع لعام ٢٠١٦

ريال عماني لكل م.و.س	الشركة			
	مسقط	مجان	مزون	شركة ظفار للطاقة
تكلفة استخدام شبكة التوزيع - ٢٠١٦	٥,٣٩	٧,٤٩	٨,٥٠	٦,١٠

المصدر: بيان رسوم إستخدام شبكات التوزيع لعام ٢٠١٦ للشركات المرخص لها بالتوزيع.

الرسوم المذكوره أعلاه تفرض على كل ميغاواط /ساعة يتم تزويدها بواسطة شبكة التوزيع المعنية.

التنظيم

هيئة تنظيم الكهرباء

أنشئت الهيئة ككيان مستقل إدارياً وماليا بموجب المادة (١٩) من قانون القطاع وتخضع لقانون الرقابة المالية للدولة وتختص الهيئة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به وذلك بموجب المادة (٢) من قانون القطاع. ويتم تعيين أعضاء الهيئة بواسطة مجلس الوزراء- الموقر- لمدة ثلاث سنوات، والأعضاء هم:-

- د. عامر بن سيف الهنائي-الرئيس و عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضلة / عائشة بنت زاهر المعولية- عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- المحامي / محمد بن أحمد الشحري - عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- المهندس / صالح بن حمود الراشدي - عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)
- الفاضل/ قيس بن سعود الزكواني - مدير تنفيذي - مدير تنفيذي وعضو (متفرغ)

باستثناء الأعضاء، يعمل بالهيئة ما مجموعه ٤٦ مديراً وموظفاً معظمهم مواطنون عمانيون. يمتلك الموظفون المهنيون مؤهلات ذات صلة بمجالات التنظيم الخاصة بعملهم: يحمل ٢٤ من الموظفين شهادات بكالوريوس بينما يحمل ٩ منهم شهادات ماجستير.

اجتماعات الأعضاء

اجتمع الأعضاء بشكل منتظم طوال عام ٢٠١٥ في التواريخ الموضحة في الجدول (١٠) أدناه.

الجدول (١٠): إجتماعات الأعضاء في ٢٠١٥

تاريخ التعيين / تاريخ الإجتماعات	د. عامر الهنائي رئيس الهيئة و عضو مايو ٢٠١٤	قيس الزكواني المدير التنفيذي و عضو مايو ٢٠١٤	عائشة المعولي عضو مايو ٢٠١٤	محمد الشحري عضو مايو ٢٠١٤	م. صالح الراشدي عضو أبريل ٢٠١٥
٤ فبراير ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	
٩ مارس ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	
١٣ أبريل ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	
٧ مايو ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	
١٧ يونيو ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓
١٥ يوليو ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓
٧ سبتمبر ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓
١٩ أكتوبر ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓
٩ نوفمبر ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓
١٨ نوفمبر ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓
٢٨ ديسمبر ٢٠١٥	✓	✓	✓	✓	✓

التمويل و تكاليف التنظيم

تسترد الهيئة جميع تكاليفها من خلال رسوم الرخص والتي توزع تكاليف الهيئة على كل نشاط خاضع للتنظيم على أساس الوقت الذي تتوقع الهيئة أن تقضيه في تنظيم كل نشاط. يقدم الجدول (١١) الدخل من رسوم الرخص حسب كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من ٢٠٠٨ إلى ٢٠١٦، شاملة.

الجدول (١١): رسوم الرخص: من ٢٠٠٨ إلى ٢٠١٦

	ريال عماني	التوليد	التوليد والتحلية	النقل والتحكم	التوزيع والتزويد	النشاط شركة كهرباء المناطق الريفية	النشاط لشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، كهرباء	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، المياه المرتبطة	الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، صلالة	التوليد (الطاقة المتجددة)	إجمالي الدخل من رسوم الرخص
٢٠٠٨	رسوم الرخص	٩٥,٢٨٤	٩٩,٠٨٧	٣٣٠,٦٦٩	٤٧٤,٥٩٠	١٥٩,٣٤٥	٢٣٢,٢٣٥	١٩٢,٤٠١	١٠,٣٥٩	٢٩,٤٦٥	٠	١,٣٨١,٢٠٠
	عدد الرخص	٤	٣	١	٣	١	١					١٣
٢٠٠٩	رسوم الرخص	١٥٤,٣٥١	٢٣٠,٥٠١	٥١٤,٥٠٣	٧٨٢,٠٤٥	٢٣٠,٧٩٢	٥٤٧,٨٢٤	٢٨٨,١٢٢	١٤,٧٠٠	٢٤٥,٠٠٢	٠	٢,٤٥٠,٠١٦
	عدد الرخص	٤	٤	١	٣	١	١					١٤
٢٠١٠	رسوم الرخص	١١٢,٧٢٤	١٢٥,٠٩٦	٢٥٩,٢٦٤	٤٢٨,٣٥٠	١٢٠,٠٠٩	٣٢٩,٢٣٦	٢٠٦,٢٠٢	١٠,٣١٠	١١٢,٧٢٤	٠	١,٣٢٤,٦٧٩
	عدد الرخص	٤	٤	١	٣	١	١	١٠,٣١٠				١٤
٢٠١١	رسوم الرخص	١١٨,٣٦٠	١٦٤,١٨٩	٢٨٥,١٩٠	٤٩٢,٦٠١	١٣٢,٠١٠	٣٦٢,١٦٠	١٣٢,٩٩٦	١١,٣٤١	٢٣٦,٨٢٢	٠	١,٥٥٥,٥١٠
	عدد الرخص	٤	٥	١	٣	١	١					١٥
٢٠١٢	رسوم الرخص	٢١٣,٠٤٨	٢٤١,٣٥٩	٤٢٧,٧٨٥	٦٢٠,٦٧٦	٢١١,٢١٦	٣٨٦,٠٧٤	١٤٥,٠٧٥	١٤,١٧٦	٣٨٦,٠٧٤	٠	٢,١٠٠,١٥٨
	عدد الرخص	٦	٥	١	٣	١	١					١٧
٢٠١٣	رسوم الرخص	٣١٢,٤٧٠	٢٤١,٣٥٩	٤١٠,٦٧٤	٧٧٧,٩١٤	٢١١,٢١٦	١٧٩,٧٣٣	١٥١,٢٨١	٢٨,٣٥٣	٠	٠	٢,١٣٣,٣٦٧
	عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١					٢٠
٢٠١٤	رسوم الرخص	٣٥٩,٣٤١	٣٣٤,١١٧	٥٩٥,٤٧٧	١,١٢٧,٩٧٥	٣٠٦,٢٦٣	٢٨٣,٧٧٦	٢٣٧,٠٧١	٥٦,٧٠٥	٠	٢,٠٠٠	٣,٠٠٨,٩٤٩
	عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١				١	٢١
٢٠١٥	رسوم الرخص	٤٢٧,٤٩١	٤١٧,٣١٦	٨٤٨,١٢٤	٩٠٨,٧٠٤	٣٣١,٨٧٥	٣٥٦,٨٩٧	٣٧٢,٦١١	٨٤,٢٨٦	٠	٢,٠٠٠	٣,٢٩٢,٤٠٧
	عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١				١	٢١
٢٠١٦	رسوم الرخص	٣٨٦,٠٤٠	٣٦٦,٠٤٥	٥٥٣,٧٩٩	٨٥٥,٨٧٢	٢٧٥,٨٠٥	٢٩٦,٦٠٠	٢٣٦,٥٥٤	٧٠,٠٤٦	٠	٢,٠٠٠	٣,٢٣٦,١٧١
	عدد الرخص	٨	٥	١	٤	١	١				١	٢١

تعكس التغييرات في رسوم الرخص عاماً بعد عام المجال المتغير للعمل التنظيمي مع تطور سوق قطاع الكهرباء والمياه. فعلى سبيل المثال، تعكس الرسوم المتزايدة لرخصة مياه التحلية التعديلات المتوقعة على قانون القطاع لإخضاع مشاريع المياه المستقلة تحت مظلة التنظيم بموجب قانون القطاع من قبل الهيئة، وتعكس رسوم رخص توليد الكهرباء المتزايدة تخصيص تكاليف تتعلق بمبادرات الهيئة للطاقة المتجددة لذلك النشاط الخاضع للتنظيم.

كانت تكاليف تنظيم قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٥ حوالي ٣,٢ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي حوالي عُشر بيسة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده وحوالي ٠,٢٥٪ أقل من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه ، وهي معايير تعتقد الهيئة بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

برنامج الاعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠١٦

تتطلب المادة (٣٤) من قانون القطاع أن تقوم الهيئة بإعداد برنامج أعمال مستقبلية للعام القادم والتشاور مع الأشخاص الذين قد يتأثرون بالعمل المقترح. ففي ديسمبر ٢٠١٥ أجرت الهيئة مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح لعام ٢٠١٦ وقامت بنشر البرنامج بموجب المادة (٣٤) من قانون القطاع وتعمل حالياً على تنفيذ جميع مهامها الأساسية. برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٦ مقدم في الملحق (هـ) من هذا التقرير.

دائرة شؤون المشتركين

دائرة شؤون المشتركين هي المسؤولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء. تقوم الدائرة بهذه الأعمال من خلال الفصل في الشكاوى ومراقبة وضمان أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لالتزامات الرخص المتعلقة بالمشتركين وتعزيز وعي المشتركين بالإطار القانوني والتنظيمي ومعايير الخدمة التي يستحقونها.

في عام ٢٠١٥ قامت الدائرة بالأعمال الآتية:

١. تقديم اطار إبلاغ جديد للمرخص لهم فيما يتعلق بمؤشرات الأداء الرئيسية المضمنه في آلية التحكم في الأسعار للتوزيع والتزويد للفترة ٢٠١٥-٢٠١٧.
٢. التقدم أكثر في الخطة للتنفيذ على نطاق محدود خلال عامي ٢٠١٦ و ٢٠١٧ لنظام القراءة الآلية للعدادات (AMR) لحوالي ٨٠٠٠ مشترك الذين يستهلكون كميات كبيرة من الكهرباء.
٣. نشر «دليل قرارات الفصل» سهل الاستخدام للمشتركين بإعتباره الدليل الثالث في السلسة التي تصدرها الهيئة للمشتركين بعنوان «كيف يمكن أن نساعدك.
٤. تطوير مركز جديد «مركز مصدر معلومات المشتركين» ليدمج في الموقع الإلكتروني للهيئة ليُطلق في عام ٢٠١٦.
٥. الاستمرار في بناء علاقات مع أصحاب المصلحة الخارجيين، والتركيز على جماعات مجتمعية صغيرة الحجم والتي هي على علم أقل بحقوق مشتركي الكهرباء.
٦. دعم مراجعة الهيئة إجراءات إدارة انقطاع التيار الكهربائي للمرخص لهم بالتوزيع والتزويد، ولعب دور رئيسي في ورشة الهيئة التي أدت إلى تطوير خطط عمل قصيرة ومتوسطة المدى لكل مرخص له.
٧. ضمان أن المرخص لهم بالتوزيع والتزويد استمروا في التقدم في برنامج العمل لتعزيزات خدمات المشتركين و التي ما زالت تحت التطوير من قبل المرخص لهم و دعم طرح المرخص لهم لنظام فوترة جديد والذي سيعزز بشكل كبير القدرة على إدارة أداء قراءة العدادات وتحسين دقة الفواتير المقدرة.
٨. اعتماد مراجعة وتنقيح شروط التزويد المطبقة على المشتركين بالقطاع السكني.
٩. استلام ٨٧ شكوى مشتركين جديدة وفصلت الهيئة في ٩٢ شكوى مشتركين معلقة.
١٠. قدمت الاستشارة إلى ١٥٩ مشترك إضافي حول حقوقهم وكيفية التقدم في شكواهم باستخدام الإجراءات المعتمدة للتعامل مع الشكاوى؛
١١. المشاركة في عدد من المؤتمرات والمناقشات حول المسائل المرتبطة بالمشتركين، في كلٍ من السلطنة ودولياً.

الرخص وقواعد الممارسة والإجراءات والمواثيق:

في أواخر عام ٢٠١٣ أمرت الهيئة المرخص لهم بالتوزيع والتزويد بمراجعة اتفاقية التزويد (شروط التزويد) المطبقة على المشتركين في القطاع السكني والتي كانت مطبقة منذ عام ٢٠٠٦، وذلك بهدف تبسيط المستند، وجعله سهل الفهم بالنسبة للمشتركين.

ناقشت مجموعة عمل تتكون من موظفين من كل مرخص له وأعضاء دائرة شؤون المشتركين التابعة للهيئة عدداً من المسودات البديلة خلال عامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥، وتم اعتماد مستند أكثر سهولة وأقصر من قبل الهيئة في مطلع ٢٠١٥، وقد قام المرخص لهم بنشر النسخ المنقحة في أبريل ٢٠١٥.

منذ يناير ٢٠١٥ طُلب من المرخص لهم بالتوزيع والتزويد تقديم تقرير عن أدائهم مقابل عدد من مؤشرات الأداء الرئيسية وفقا لآلية التحكم في الأسعار للفترة ٢٠١٥-٢٠١٧. يتم استلام التقارير على أساس ربع سنوي، وتجتمع الهيئة مع كل مرخص له على أساس منتظم من أجل رصد التقدم وتقييم جودة البيانات المستلمة. وفي ذات الوقت تواصل الهيئة مراقبة الأداء مقابل الالتزامات المنصوص عليها في إجراءات التعامل مع الشكاوى وقواعد ممارسة الدفع المتأخر.

استنتجت الهيئة خلال ٢٠١٥ أنه على الرغم من أنه كان يتم تحقيق تقدماً جيداً إلا أنه هناك حاجة للقيام بالمزيد لضمان أن عملية تقديم التقارير قوية بما فيه الكفاية. خلال ديسمبر ٢٠١٥ دعت الهيئة استشاريين لإبداء رغبتهم في إجراء مراجعة لأداء خدمات المشتركين للمرخص لهم وتقديم تقارير عن معلوماتهم وأدائهم.

القراءة الآلية للعدادات بنسبة لكبار المشتركين

استمرت الهيئة في التقدم في التنفيذ على نطاق ضيق للقراءة الآلية للعدادات لأكبر ٨٠٠٠ و ١٠٠٠٠ مشترك بالتعاون مع المرخص لهم، وشركة الكهرباء القابضة وإستشاري شركة الكهرباء القابضة(CESI) الإيطالية. تضمن ذلك مزيد من المناقشات حول مجال المشروع واعداد المناقصات لتوفير عدادات أكثر تطوراً ونظام لإدارة بيانات العدادات. و يتوقع اصدار ذلك في أوائل عام ٢٠١٦.

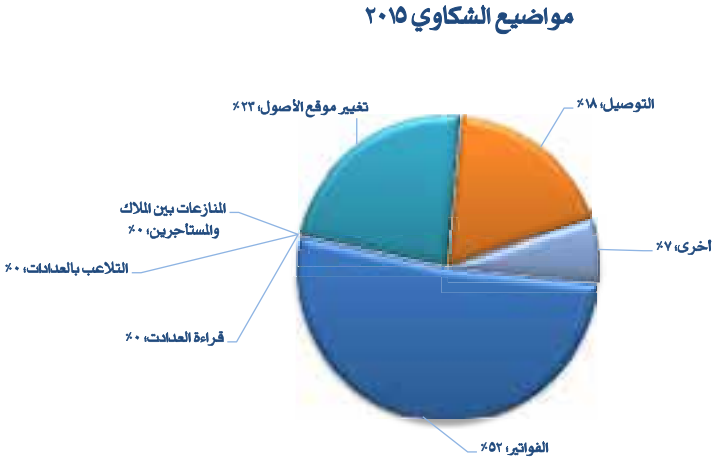
الشكاوى وقرارات الفصل

من سياسة الهيئة، كما هو مبين في إجراءات التعامل مع الشكاوى، أنه يجب منح المرخص لهم الفرصة لحل شكاوى المشتركين. في حالة فشلهم في حل الموضوع بما يرضى المشترك أو خلال الأطر الزمنية المحددة في إجراءات التعامل مع الشكاوى يمكن للمشترك إحالة الدعوى إلى الهيئة. للهيئة الصلاحيات القانونية لتحديد كيفية الفصل في مثل هذه الشكاوى.

أصدرت الهيئة ٦٩ قرار فصل خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٢ شاملة جميع فئات الشكاوى. كانت هذه المجموعة من السوابق كافية لتمكين موظفي الهيئة من الفصل في ٩٢ شكوى أخرى لم يتم الفصل فيها خلال عام ٢٠١٥، بالمقارنة مع ٨٧ شكوى تم استلامها خلال العام. ومع ذلك، سوف تستمر الهيئة في إصدار مزيد من قرارات الفصل عند الضرورة لوضع مزيد من السوابق وكذلك عندما لا يقبل أي مشترك قرار الفصل في نزاعه على أساس السوابق ويرغب في متابعة الأمر في المحكمة.

يعتبر عدد ٨٧ شكوى المستلمة خلال عام ٢٠١٥ انخفاض بسيط للغاية من الـ ٩١ شكوى المستلمة خلال عام ٢٠١٤. يمثل الشكل ٣٣ أدناه تحليلاً للمواضيع التي كانت سبباً لتلك الـ ٨٧ شكوى.

الشكل (٣٣): فئات شكاوى المشتركين في عام ٢٠١٥



موضوع الشكوى	٢٠١٤			
	العدد	النسبة	العدد	النسبة
الفواتير	٥٦	٦١٪	٤٥	٥٢٪
قراءة العدادت	٠	٠٪	٠	٠٪
التلاعب بالعدادات	٠	٠٪	٠	٠٪
المنازعات بين الملاك والمستأجرين	١	١٪	٠	٠٪
تغيير موقع الأصول	١١	١٢٪	٢٠	٢٣٪
التوصيل	١٩	٢١٪	١٦	١٨٪
أخرى	٥	٥٪	٦	٧٪
المجموع	٩٢		٨٧	

انخفض عدد الشكاوى المتعلقة بالفواتير المسجل في عام ٢٠١٥ من ٥٦ إلى ٤٥ شكوى، ويمثل ذلك ٥٢٪ من الاجمالي السنوي. ولا يزال يعكس ذلك المشاكل التي يعاني منها المرخص لهم ووكلائهم والمتعلقة بقراءة العدادات ودقة الفواتير المقدرة. وتتواصل معالجة هذه المشاكل مع تطبيق نظام الفوترة الجديد. كان عدد الشكاوى المتعلقة بتوصيلات المشتركين أقل قليلاً مما كانت عليه في عام ٢٠١٤ بعدد ١٦ شكوى مقارنة بعدد ١٩ شكوى.

دعم المشتركين

بالإضافة إلى الشكاوى الرسمية المستلمة، تقدم الدائرة المشورة للمشتركين الذين يتصلون بالهيئة قبل رفع الأمر بشكل رسمي للمرخص له بالتزويد الخاص بهم أو قبل تلقيهم رداً رسمياً منه. تنصح الهيئة المشتركين بحقوقهم، وحيثما كان ذلك مناسباً، بالقرارات السابقة المتخذة في حالات مماثلة، وكذلك الاجراء الواجب اتباعه.

في عام ٢٠١٥ قدمت الدائرة الاستشارة إلى ١٥٩ مشترك مقارنة بـ ١١٥ مشترك في عام ٢٠١٤ و ١٦٠ مشترك في عام ٢٠١٣. ومن تلك الـ ١٥٩ حالة تعلقت ١٠٢ حالة بالفواتير مقارنةً بـ ٦١ حالة في عام ٢٠١٤، أي زيادة بنسبة ٦٧٪. ومثلت توصيلات المشتركين ٢٥ حالة مقارنةً بـ ١٣ حالة في عام ٢٠١٥.

دائرة الشؤون الاقتصادية والمالية

الدائرة مسئولة عن التنظيم الاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه. ويشمل ذلك وضع ومراقبة آليات التحكم في الأسعار (RPI-X) ومراجعة وإعتماد تعرفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة، وحساب متطلبات الدعم السنوية للمرخص لهم بالتزويد.

قامت الدائرة بالأعمال الآتية في عام ٢٠١٥:

- إستكمال مراجعة آلية التحكم في الأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء. أصبحت آليات التحكم في الأسعار الجديدة للشركة العمانية لنقل الكهرباء سارية بتاريخ ١ يناير ٢٠١٦؛
- إستكمال مراجعة آلية التحكم في الأسعار للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه. أصبحت آليات التحكم في الأسعار الجديدة للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه سارية بتاريخ ١ يناير ٢٠١٦؛
- إجراء تقييم للحصص السوقية والمصلحة الإقتصادية للكيانات المشاركة في المنافسات لمشروع عبري للطاقة المستقل، ومشروع صحار الثالث للطاقة المستقل، ومشروع بركاء الثالث للطاقة المستقل، ومشروع صحار الثاني للطاقة المستقل، ومشروع صلالة الثاني للطاقة المستقل، ومشروع الشرقية للطاقة المستقل، ومشروع الدقم للطاقة المستقل، ومشاريع أصيلة وقريات المؤقتة للمياه.
- إجراء تحليل لتأكيد الدعم الفعلي لعام (٢٠١٤) ومتطلبات الدعم المتوقعة لعامي (٢٠١٥ و ٢٠١٦) للمرخص لهم بالتزويد وتخصيص الدعم المقدم للكهرباء لفئات المشتركين المختلفة.
- إجراء تحليل لدعم إصدار مسودة لوائح التعرفات المنعكسة عن التكلفة من قبل الهيئة العامة للكهرباء والمياه ؛
- مراجعة مقترحات تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠١٦المقدمة من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية للإعتماد؛
- مراجعة بيان السبع سنوات من ٢٠١٥-٢٠٢١ المقدم من الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للإعتماد؛

الدائرة الفنية

الدائرة الفنية هي المسؤولة عن إعتماد المواصفات الفنية ومراقبة الإلتزام بقواعد الصناعة ومعايير التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العمانية. تمثل الدائرة الهيئة في مجلسي مراجعة قواعد الشبكات وقواعد التوزيع وتلعب دوراً قيادياً في التحقيقات الفنية والتحقيقات المتعلقة بالصحة والسلامة، والتي تضمنت في عام ٢٠١٥ حوادث مميتة، وانقطاعات كاملة وانقطاعات في إنتاج المياه.

قامت الدائرة خلال عام ٢٠١٥ بالأعمال التالية:

١. إجراء تحقيقات فيما يتعلق بالوفيات في قطاع الكهرباء؛

٢. إجراء تحقيق فني لإنقطاع واسع النطاق للطاقة الذي أثّر على شبكة الرسيل بتاريخ ٧ مايو ٢٠١٥؛

٣. إجراء تحقيق فني لفقدان إنتاج المياه بمحطة صحار للطاقة بسبب فيضان من نظام سحب مياه البحر لمنشأة مجاورة.

٤. مراجعة تطوير قدرات الحماية في قطاع الكهرباء بالمقارنة مع التوصيات الصادرة عن الهيئة في عام ٢٠١٣؛

٥. إجراء إستعراض لمتطلبات النفقات الرأسمالية للشركة العمانية لنقل الكهرباء للإفادة بتحديد مخصصات آلية التحكم في الأسعار الجديدة؛

٦. مراجعة بيانات قدرة النظام لعام ٢٠١٥ لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء، وشركة كهرباء مجان، وشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العمانية لنقل الكهرباء؛

٧. القيام بأعمال التدقيق للصحة والسلامة لشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء؛

٨. تأكيد أنه قد تم الإنتهاء من جميع التوصيات المتبقية من أعمال تدقيق الصحة والسلامة للمنشأت الأنتاجية المرخصة بشكلٍ مرضٍ؛

٩. الإستمرار في أعمال التفتيش الروتينية لأنظمة التوزيع المرخص لها لضمان السلامة والأمن للشبكات؛

١٠. مراجعة تقدم المرخص لهم بالشبكة الرئيسة المرتبطة فيما يتعلق بإلتزام شبكاتها بمعايير أمن التوزيع لتقييم مستوى عدم الإلتزام وتحديد العقوبات المرتبطة بها؛

١١. الإنتهاء من وإصدار معايير الأمن السيبراني الذي أصبح سارياً من ١ يناير ٢٠١٦؛

١٢. متابعة تنفيذ التحقيق في الإنقطاع الكامل للطاقة في صلالة؛

١٣. المشاركة في المناقشات مع الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه حول تطوير السوق الفوري.

١٤. دعم الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة كهرباء مزون في تقييم أسباب إنقطاعات الطاقة واسعة النطاق في المنطقة الشرقية لتحديد التدابير العلاجية المناسبة؛

١٥. القيام بتقييم تقني لمحطات التحلية بجزيرة مصيرة.

مراجعة آلية التحكم في الأسعار للشركة العمانية لنقل الكهرباء

كجزء من نظرة شاملة لإحتياجات الاستثمار للشركة العمانية لنقل الكهرباء، درست الهيئة العوامل الدافعة للنفقات الرأسمالية والقدرات الفنية للمرخص لهم لتنفيذ وتسليم المشاريع. وشمل هذا التقييم الطريقة التي خططت بها الشركة العمانية لنقل الكهرباء استثماراتها، والطريقة التي كانت تدار بها المشاريع، وفعالية التدريب، وما إذا كانت الشركة العمانية لنقل الكهرباء على استعداد للاستفادة الكاملة من الاستثمارات.

مجلس مراجعة قواعد الشبكات

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكات ست مرات خلال عام ٢٠١٥، والتي مثلت اربعة اجتماعات منتظمة واجتماعيين اضافيين، أنظر الجدول (١٢). كان جزء كبير من عمل مجلس مراجعة قواعد الشبكات في عام ٢٠١٥ مراجعة مقترحات لمراجعة قواعد الشبكات مما استدعى عقد اجتماع استثنائي و بالنسبة للاجتماع رقم GCRP-٤٣ فقد استمر على مدى أربعة أيام (الجزأين النهائيين عقدا في يناير ٢٠١٦).

الجدول (١٢): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد الشبكات في عام ٢٠١٥

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
GCRP ٤٠	١٦ فبراير ٢٠١٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
GCRP ٤١	٠٤ مايو ٢٠١٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
GCRP ٤٢	٠٣ أغسطس ٢٠١٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
إجتماع إستثنائي	٠٩ سبتمبر ٢٠١٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
GCRP ٤٣ (الجزء الأول)	١٧ نوفمبر ٢٠١٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط
GCRP ٤٣ (الجزء الثاني)	٠١ ديسمبر ٢٠١٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	مسقط

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

اجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠١٥. أنظر الجدول (١٣).

الجدول (١٣): اجتماعات مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١٥

الإجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	الموقع
٢٠١٥/١	٥ فبراير ٢٠١٥	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط
٢٠١٥/٢	١٤ مايو ٢٠١٥	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط
٢٠١٥/٣	٧ سبتمبر ٢٠١٥	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط
٢٠١٥/٤	١٨ نوفمبر ٢٠١٥	شركة كهرباء المناطق الريفية	مسقط

خلال ٢٠١٥ واصل مجلس مراجعة قواعد التوزيع جهوده الرامية إلى تحسين إجراءات إعتماد المنتجات والمقاولين وإدخال تحسينات كبيرة في تقييمه لمهندسي الحماية، ومهندسي إجراء الإختبار وبدء التشغيل.

وينعكس التحسن في عمليات إعتماد المنتجات من قبل مجلس مراجعة قواعد التوزيع بإصدار ٢٧ إعتماد منتجات جديدة في عام ٢٠١٥، أي ضعف الرقم في عام ٢٠١٤. والتقدم القوي يزيد عدد المنتجات عالية الجودة المتوفرة للإستخدام في قطاع الكهرباء.

دائرة الترخيص والشؤون القانونية

تعمل الدائرة كمستشار قانوني لأعضاء الهيئة لضمان التزام قرارات الهيئة بمتطلبات قانون القطاع والقوانين السارية الأخرى. والدائرة مسئولة عن مراقبة الالتزام بشروط الموافقات الممنوحة من قبل الهيئة وعن المحافظة على قنوات الاتصال مع الوزارات المعنية والجهات المختصة لضمان حصول الهيئة على المعلومات المطلوبة لأداء مهامها والتعاون مع تلك الجهات عند الحاجة. الدائرة مسؤولة عن التعامل مع الطلبات المقدمة إلى الهيئة وتشمل طلبات الرخص والإعفاء من الرخص والطلبات للإعتمادات والموافقات. كما أن الدائرة مسؤولة عن حفظ السجل العمومي.

ومن أهم أعمال الدائرة خلال عام ٢٠١٥:

- مراجعة طلب رخصة من شركة بهوان استونفيلد للطاقة الشمسية. وقد منحت الهيئة شركة بهوان استونفيلد للطاقة الشمسية رخصة توليد الطاقة (الطاقة المتجددة) للتصريح بتوليد الكهرباء من المنشآت الإنتاجية الخاصة بها. وكان الحد الأقصى للسعة المصرح بها ستكون ٣٠٣ ك.ف وسوف يُباع إنتاج المنشآت الإنتاجية إلى شركة كهرباء المناطق الريفية. تسري رخصة شركة بهوان استونفيلد للطاقة الشمسية اعتباراً من ١ يوليو ٢٠١٥ وهي أول رخصة لتوليد الكهرباء من مصادر الطاقة المتجددة.

- مراجعة طلب رخصة من شركة مدينة مسقط لتحلية المياه كأول طلب لرخصة تحلية المياه ذات طبيعة خاصة بعد تعديل قانون القطاع بموجب المرسوم السلطاني رقم: ٢٠١٣/٤٧م. رفضت الهيئة منح الرخصة ومنحت شركة مدينة مسقط لتحلية المياه اعفاء من الرخصة للتصريح بتحلية المياه من منشأة تحلية المياه ذات طبيعة خاصة اعتباراً من ١ يوليو ٢٠١٥. سيتم استبدال الاعفاء من الرخصة برخصة لتحلية المياه ذات طبيعة خاصة عند التنفيذ الناجح للمشروع بالمستوى الذي يرضي الهيئة.

- مراجعة طلب اعفاء من الرخصة لشركة ب بي إبسيلون – فرع عُمان. ستتولى الشركة توليد الكهرباء وتحلية المياه لأغراض التزويد الذاتي وسوف تقوم بتشغيل شبكات النقل والتوزيع الخاصة بها. سوف يتم منح الإعفاء من الرخصة في عام ٢٠١٦ بعد تقديم جميع المعلومات المطلوبة واستكمال إجراءات منح الإعفاء من الرخصة.

- بالتنسيق مع دائرة التنظيم الفني تم الانتهاء من عملية تعديل جميع الرخص (باستثناء رخصة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) وذلك بإضافة شرط جديد فيما يتعلق بنظام SCADA والأمن السيبراني لـ DCS في الرخص. سيصبح التعديل نافذا من ١ يناير ٢٠١٦.

- تعديل رخصة توليد الكهرباء وتحلية المياه الممنوحة لشركة أكوا باور بركاء للتصريح بالسعة الإضافية لتحلية المياه عقب توسع منشآتها الأنتاجية في المرحلة الثانية.

- تعديل رخصة التوزيع والتزويد لشركة ظفار للطاقة عن طريق توسيع المنطقة المصرح بها لكي تكون كل محافظة ظفار. يسمح هذا التعديل لشركة ظفار للطاقة بتزويد المشتركين الذين هم خارج المنطقة المصرح بها السابقة (والشبكة) دون التأثير على التصريح الخاص بشركة كهرباء المناطق الريفية بمباشرة أنشطتها داخل محافظة ظفار. و لقد أصبح التعديل نافذا من ١ يناير ٢٠١٦.

- التنسيق مع الدوائر الأخرى في الهيئة بشأن تعديل شرط جدول القيود على الرسوم للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء. التعديل مطلوب لتسهيل تنفيذ آليات التحكم في الأسعار الجديدة للثلاث سنوات وسوف يصبح التعديل ساريا اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٦.

- إعداد استمارة طلب جديدة لموافقات المادة (١٠٦) والتي سوف تكون نافذة في عام ٢٠١٦. وسوف توحد اجراءات الطلب الجديدة المعلومات المقدمة وتقديم جداول زمنية لاستكمالها.

- إصدار إشعار إنذار إلى الشركة العمانية للتعدين بموجب المادة (١١٦) من قانون القطاع. صدر الإشعار بسبب فشل حامل الإعفاء في الالتزام بالشرط (٣-٣) (ب) (٧) من الإعفاء من الرخصة الخاص بها.

- مراجعة واعتماد طلب لاعتماد تغيير التحكم لشركة ظفار لتوليد الطاقة، حيث تغيرت ملكية الشركة من شركة الكهرباء القابضة إلى التحالف التجاري الذي فاز بالمنافسة لمشروع صلالة الثاني. وبقي اسم المرخص له نفسه بعد تغيير السيطرة.

- التعامل مع وتمثيل الهيئة في عدد من الدعاوى القضائية التي تكون الهيئة طرف فيها أمام عدد من المحاكم العمانية. وقد باشرت الهيئة كل قضاياها داخليا دون تعيين أي محاميين خارجيين.

شاركت الدائرة أيضاً في عدد من المسائل المتعلقة بمشروع الربط الكهربائي الخليجي. وساعدت ونسقت الدائرة مع الهيئة العامة للكهرباء والمياه في الإعداد لانضمام السلطنة إلى الربط الكهربائي الخليجي وتنفيذ الاتفاقية العامة (التي وقعتها الهيئة العامة للكهرباء والمياه) واتفاقية تبادل وتجارة الطاقة (التي وقعتها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء) والتي وقعتها السلطنة في نوفمبر ٢٠١٤. اعدت الهيئة شروط الدخول إلى رخص الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العمانية لنقل الكهرباء وتمنح رخص التصدير والاستيراد والربط الدولي على التوالي والتي سوف تصبح سارية في عام ٢٠١٦.

الملحق (أ): القوائم المالية المدققة

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

التقرير والبيانات المالية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥

المحتويات	صفحة
تقرير مدقق الحسابات المستقل	٥٢
بيان المركز المالي	٥٣
بيان الإير ادات و المصاريف	٥٥
بيان التغيرات في الأموال الفائضة	٥٦
بيان التدفقات النقدية	٥٧
إلضاحات حات حول البيانات المالية	٥٨-٦٦

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 أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

تقرير حول البيانات المالية

قمنا بتدقيق البيانات المالية المرفقة **لهيئة تنظيم الكهرباء ، عُمان** ("الهيئة") والتي تتكون من بيان المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ ، وبيان الإيرادات والمصاريف 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 ١٨.

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. وقواعد الرقابة الداخلية التي ترى الإدارة أنها ضرورية لإعداد البيانات المالية بصورة خاليةً من أخطاء جوهرية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ.

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 .

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

Deloitte.

تقرير مدقق الحسابات المستقل

إلى أعضاء
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان (تابع)

الرأي

في رأينا ، أن البيانات المالية تظهر بصورة عادلة ، من جميع النواحي الجوهرية ، المركز المالي **لهيئة تنظيم الكهرباء - عُمان** كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ ، وأدائها المالي ، وتدفقاتها النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ وفقا للمعايير الدولية للتقارير المالية.

تقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

في رأينا أيضا ، أن البيانات المالية تلتزم ، من جميع النواحي الجوهرية ، بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.

أمر أخر

تم تدقيق البيانات المالية للهيئة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤ بواسطة مدققي حسابات آخرين والذين أبدو رأياً غير معدل على البيانات المالية في ١٧ يونيو ٢٠١٥.

Deloitte & Touche

ديلويت آند توش (الشرق الأوسط) وشركاه ش.م.م
مسقط - سلطنة عمان
٢٢ يونيو ٢٠١٦

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان المركز المالي
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥

	إيضاح	٢٠١٥ ريال عُماني	٢٠١٤ ريال عُماني
الموجودات			
الموجودات غير المتداولة			
الممتلكات والمعدات	٥	١٣٦,٩٦٨	١٦٣,٦٢٠
الموجودات المتداولة			
مدفوعات مقدماً وحسابات مدينة أخرى		١٦,٩٥٠	٦٦,٦٣٠
النقد والنقد المعادل	٦	١,٤٠٣,٩٨٩	٤٩٤,٣٥٠
مجموع الموجودات المتداولة		١,٤٢٠,٩٣٩	٥٦٠,٩٨٠
مجموع الموجودات		١,٥٥٧,٩٠٧	٧٢٤,٦٠٠
الفائض المحتجز والمطلوبات			
الفائض المحتجز	٧	١,٣٧٨,٨٤٦	٥٢٤,٣٤٥
المطلوبات			
المطلوبات غير المتداولة			
مخصص مكافآت نهاية الخدمة	٨	١٢٠,٦٢٤	٩٨,٢٧٩
المطلوبات المتداولة			
مستحقات وحسابات دائنة أخرى	٩	٥٨,٤٣٧	١٠١,٩٧٦
مجموع المطلوبات		١٧٩,٠٦١	٢٠٠,٢٥٥
مجموع الفائض المحتجز والمطلوبات		١,٥٥٧,٩٠٧	٧٢٤,٦٠٠

تمت الموافقة على البيانات المالية وصرح إصدارها من قبل الأعضاء بتاريخ 22 JUNE 2016 وتم التوقيع عليها نيابة عنهم :-

رئيس الهيئة — عضو بالهيئة — الرئيس التنفيذي

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان الإيرادات والمصاريف
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥

	إيضاح	٢٠١٥ ريال عُماني	٢٠١٤ ريال عُماني
رسوم الرخص	١٠	٣,٢٩٢,٤٠٨	٣,٠٠٦,٩٣٥
إيرادات فوائد		٥,٠٠٠	٢,١٤٦
إيرادات أخرى		٨,٠٠٠	٢,٣١٦
مجموع الإيرادات		٣,٣٠٥,٤٠٨	٣,٠١١,٣٩٧
رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين	١١	(١,٧٥١,٥٩٠)	(١,١٤٦,٩١٩)
المصاريف العمومية والإدارية	١٢	(٤٠٢,٢٥٩)	(٤٠٣,٣٧٣)
مصاريف استشارية		(٢٢٨,٥٣٩)	(٥٩٥,٤٠٤)
إستهلاك	٥	(٦٨,٥١٩)	(٧٢,٢٣١)
مجموع المصاريف		(٢,٤٥٠,٩٠٧)	(٢,٧١٧,٩٢٧)
الفائض للسنة		٨٥٤,٥٠١	٢٩٣,٤٧٠

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان التغيرات في الأموال الفائضة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥

	الفائض المحتجز ريال عماني
الرصيد في ١ يناير ٢٠١٤	٢٣٠,٨٧٥
الفائض للسنة	٢٩٣,٤٧٠
الرصيد في ١ يناير ٢٠١٥	٥٢٤,٣٤٥
الفائض للسنة	٨٥٤,٥٠١
الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥	١,٣٧٨,٨٤٦

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

بيان التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عُماني	ريال عُماني
الأنشطة التشغيلية		
مقبوضات نقدية من رسوم الرخص ورسوم طلبات الرخص المعفاة والإيرادات الأخرى	٣,٢٩٨,٤٠٨	٣,٠٠٨,٩٣٥
مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين	(٢,٣٥٢,٩٠١)	(٢,٨٤٠,٨٠٢)
صافي النقد من الأنشطة التشغيلية	٩٤٦,٥٠٧	١٦٨,١٣٣
الأنشطة الإستثمارية		
شراء ممتلكات ومعدات	(٤١,٨٦٨)	(٢٦,٧٨٩)
إيرادات فوائد	٥,٠٠٠	٢,١٤٦
صافي النقد المستخدم في الأنشطة الإستثمارية	(٣٦,٨٦٨)	(٢٤,٦٤٣)
صافي التغير في النقد والنقد المعادل	٩٠٩,٦٣٩	١٤٣,٤٩٠
النقد والنقد المعادل في بداية السنة	٤٩٤,٣٥٠	٣٥٠,٨٦٠
النقد والنقد المعادل في نهاية السنة (إيضاح ٦)	١,٤٠٣,٩٨٩	٤٩٤,٣٥٠

تشكل الإيضاحات المرفقة جزءا من البيانات المالية

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥

١- عام

أنشئت هيئة تنظيم الكهرباء، عمان (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 ينظم 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

٢-١ المعايير الجديدة والتفسيرات المطبقة والتي ليس لها تأثير جوهري على البيانات المالية

تم تطبيق المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التالية ، والتي أصبحت سارية المفعول بالنسبة للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠١٥ ، في هذه البيانات المالية. إن تطبيقها لم يكن له أي تأثير جوهري على المبالغ المقرر عنها للسنة الحالية أو لسنوات سابقة ، ولكنها قد تؤثر على إحتساب التعاملات أو الترتيبات المستقبلية.

- التعديلات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية ٢٠١٠ - ٢٠١٢ والتي تتضمن تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ٢ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ٣ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ٨ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٣ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٦ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٤ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٨.
- التعديلات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية ٢٠١١ - ٢٠١٣ والتي تتضمن تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ١ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ٣ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٣ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٤٠.
- تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩ : منافع الموظفين لتوضيح المتطلبات المتعلقة بكيفية نسب المساهمات المقدمة من الموظفين أو أطراف أخرى والمرتبطة بالخدمات إلى فترات الخدمة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

ايضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

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

٢.٢ المعايير الجديدة والتفسيرات تحت الإصدار ولم يبدأ سرياتها بعد

لم تطبق الهيئة بعد المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة التالية والتي صدرت ولم يبدأ سرياتها بعد:

	يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في او بعد
معايير جديدة والتعديلات ذات الصلة	
معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٤: الحسابات المؤجلة التنظيمية	١ يناير ٢٠١٦
تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١: عرض البيانات المالية والمتعلق بمبادرة الإفصاح	١ يناير ٢٠١٦
تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ١١: الترتيبات المشتركة والمتعلق بالمحاسبة عن حيازة مصالح في عمليات مشتركة	١ يناير ٢٠١٦
تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٦: *الممتلكات والآلات والمعدات* والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٨: *الأصول غير الملموسة* والمتعلق بتصنيف الأساليب المقبولة للإستهلاك والإطفاء.	١ يناير ٢٠١٦
تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٦: *الممتلكات والآلات والمعدات* والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٤١: *الزراعة* والمتعلق بالنباتات المثمرة.	١ يناير ٢٠١٦
تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٧: *البيانات المالية المنفصلة* والمتعلق بحسبة الإستثمار في شركات تابعة والمشاريع المشتركة والشركات الشقيقة بحيث تتم المحاسبة عنها بشكل إختياري باستخدام طريقة حقوق الملكية في البيانات المالية المنفصلة.	١ يناير ٢٠١٦
تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٠: *البيانات المالية الموحدة* ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٢: *الإفصاح عن المصالح في شركات أخرى* والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨ *الإستثمار في شركات شقيقة ومشاريع مشتركة* والمتعلق بتطبيق إستثناء التوحيد على شركات الإستثمار.	١ يناير ٢٠١٦
التعديلات السنوية على معايير التقارير المالية الدولية ٢٠١٢ - ٢٠١٤ والذي يغطي التعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ٥ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ٧ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩ والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤.	١ يناير ٢٠١٦
معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩: الادوات المالية والنسخ المعدلة في سنة ٢٠٠٩ و ٢٠١٠ و ٢٠١٣ و ٢٠١٤)	١ يناير ٢٠١٨

يقدم معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ الصادر في نوفمبر ٢٠٠٩ متطلبات جديدة لتصنيف وقياس الأصول المالية تم تعديل معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ لاحقاً في أكتوبر ٢٠١٠ لكي يتضمن متطلبات تصنيف وقياس الإلتزامات المالية والغاء الإدراج ، وفي نوفمبر ٢٠١٣ لكي يتضمن المتطلبات الجديدة لمحاسبة التحوط العامة. صدرت نسخة معدلة أخرى من معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ في يوليو ٢٠١٤ لكي تتضمن: (أ) متطلبات إنخفاض قيمة الأصول المالية و(ب) التعديلات المحدودة على متطلبات التصنيف والقياس من خلال تقديم "القيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى" لفئة قياس لبعض ادوات الدين البسيطة.

تمثيل النسخة النهائية لمعيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ والتي تتضمن متطلبات المحاسبة للأدوات المالية ، المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ – الأدوات المالية: الإدراج والقياس. يتضمن المعيار المتطلبات في المجالات التالية:

- **التصنيف والقياس:** يتم تصنيف الأصول المالية بالرجوع إلى نموذج العمل المحتفظ فيه وخصائص تدفقاتها المالية التعاقدية. تقدم نسخة ٢٠١٤ من معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ فئة "القيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى" لبعض أدوات الدين. يتم تصنيف الإلتزامات المالية بطريقة مماثلة تحت المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩ ، الا ان هناك اختلافات في متطلبات تطبيق قياس مخاطر الإئتمان الخاصة بالشركة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

ايضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

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

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

يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في أو بعد

معايير جديدة والتعديلات ذات الصلة

- **إنخفاض القيمة:** تقدم نسخة ٢٠١٤ من معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ نموذج "خسارة الإئتمان المتوقعة" لقياس إنخفاض قيمة الأصول المالية. لذا لم يعد ضرورياً وقوع حدث ائتماني قبل إدراج خسارة الائتمان.
- **محاسبة التحوط:** تقدم نموذجاً جديداً لمحاسبة التحوط تم تصميمه ليكون أكثر إتساقاً مع كيفية قيام الشركات بأنشطة ادارة المخاطر عند التحوط من التعرض للمخاطر المالية و غير المالية.
- **الغاء الإدراج:** تم ترحيل متطلبات الغاء إدراج الأصول والإلتزامات المالية من المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٩.

عند تطبيق معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ لأول مرة

تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ٧: *الأدوات المالية: الإفصاحات* حول التطبيق المبدئي لمعيار التقارير المالية الدولية رقم ٩.

عند تطبيق معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ لأول مرة

معيار التقارير المالية الدولية رقم ٧: *الأدوات المالية: الإفصاحات* المتعلقة بإفصاحات إضافية لمحاسبة التحوط (و التعديلات اللاحقة) الناتجة من تقييم الفصل الخاص بمحاسبة التحوط في معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩.

١ يناير ٢٠١٨

معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ *الإيرادات من العقود مع العملاء*

في مايو ٢٠١٤، صدر معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ وانشأ نموذجاً واحداً شاملاً لكي تستخدمه الشركات في المحاسبة عن الإيرادات الناشئة من العقود مع العملاء. سوف يحل معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ محل دليل الإعتراف بالإيرادات المضمن في المعيار المحاسبي الدولي رقم ١٨: *الإيرادات* والمعيار المحاسبي الدولي رقم ١١: *عقود المقاولات* والتفسيرات ذات الصلة عندما يصبح ساري المفعول.

المبدأ الأساسي لمعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ هو أنه ينبغي على الشركة الاعتراف بالإيرادات لوصف نقل البضائع والخدمات إلى العملاء بمبلغ يعكس المقابل الذي تتوقع الشركة الحصول عليه عن تلك البضائع أو الخدمات. على وجه التحديد، يقدم المعيار منهجاً مكوناً من ٥ خطوات للإعتراف بالإيرادات:

- الخطوة الأولى: تحديد العقد (العقود) مع العملاء.
- الخطوة الثانية: تحديد إلتزامات الأداء في العقد.
- الخطوة الثالثة: تحديد سعر المعاملة.
- الخطوة الرابعة: تخصيص سعر المعاملة إلى إلتزامات الأداء في العقد.
- الخطوة الخامسة: الإعتراف بالإيرادات عندما (أو كلما) تستوفي الشركة التزام الأداء.

بموجب معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥، تعترف الشركة عندما (أو كلما) يتم إستيفاء إلتزام الأداء، أي: عند نقل "السيطرة" على البضائع أو الخدمات التي يقوم عليها التزام اداء معين إلى العميل. تمت اضافة ارشادات أكثر تفيداً في معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ للتعامل مع سيناريوهات محددة. بالاضافة إلى ذلك، يتطلب معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ إفصاحات واسعة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

ايضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

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

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

	يطبق للفترات السنوية التي تبدأ في او بعد
معايير جديدة والتعديلات ذات الصلة	
• معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٦ عقود الإيجار يحدد معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٦ كيفية الإعتراف بعقود الإيجار وقياسها و عرضها والافصاح عنها. يقدم هذا المعيار نموذجاً للمحاسبة عن مستأجر واحد ، ويتطلب من المستأجرين الإعتراف بالأصول والإلتزامات لكافة عقود الإيجار ، ما لم تكن مدة الإيجار ١٢ شهراً أو أقل او اذا كان الأصل المستأجر ذو قيمة منخفضة. يستمر المؤجرون في تصنيف عقود الإيجار كعقود تشغيلية او مالية ، مع إستمرار منهج معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٦ في محاسبة المؤجر دون تغيير كبير عن المعيار المحاسبي الدولي السابق رقم ١٧.	١ يناير ٢٠١٩
• تعديلات على معيار التقارير المالية الدولية رقم ١٠: البيانات المالية الموحدة والمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨: الاستثمارات في شركات شقيقة ومشاريع مشتركة (٢٠١١) والمتعلق بمعالجة بيع الأصول أو مساهمتها من المستثمر في الشركة الشقيقة أو المشروع المشترك.	تاريخ التطبيق مؤجل لأجل غير مسمى

تتوقع الإدارة بأنه سوف يتم تطبيق المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة في البيانات المالية للهيئة للسنة التي تبدأ في ١ يناير ٢٠١٦ أو عندما تكون قابلة للتطبيق، وأن تطبيق تلك المعايير والتفسيرات الجديدة والمعدلة ، عدا معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥، لن يكون له تأثيراً جوهرياً على البيانات المالية للهيئة في فترة التطبيق الأولي.

تتوقع الإدارة بأنه سوف يتم تطبيق معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ في البيانات المالية للهيئة للسنة التي تبدأ في ١ يناير ٢٠١٨. قد يكون لتطبيق معيار التقارير المالية الدولية رقم ٩ ومعيار التقارير المالية الدولية رقم ١٥ تأثيراً جوهرياً على المبالغ المقرر عنها والإفصاحات التي تمت في البيانات المالية للهيئة فيما يتعلق بالإيرادات من العقود المبرمة مع العملاء والأصول والإلتزامات المالية للهيئة. مع ذلك، فإنه ليس عملياً تقديم تقديرات معقولة حول تأثير تطبيق هذه المعايير إلى أن يجري الهيئة مراجعة تفصيلية.

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.

تظهر البيانات المالية بالريال العماني (ر.ع) حيث أن هذه هي عملة الدولة التي تمارس الهيئة غالبية نشاطها به.

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

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 تكلفة الممتلكات والمعدات بأقساط متساوية على مدار العمر الافتراضي الاقتصادي كما يلي:

	السنوات
الأثاث والتركيبات ومعدات مكتبية	٦,٦٧
سيارات	٥
أجهزة الحاسب الآلي	٤-٣

يتم تحديد الأرباح والخسائر من إستبعاد الممتلكات والمعدات بالرجوع إلى قيمها الدفترية وعوائد البيع ، وتدرج ضمن الإيرادات الأخرى في بيان الإيرادات والمصاريف .

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 الإيرادات والمصاريف.

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.

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 والنقد المعادل ومدفوعات مقدمة وحسابات مدينة أخرى ومستحقات وحسابات دائنة أخرى. يتم إدراج رسوم الرخص المستحقة بقيمتها الإسمية وتخفض بمخصصات الأرصدة المشكوك فيها ، إن وجدت. يتم إدراج الذمم الدائنة والأرصدة الدائنة الأخرى بتكلفتها المطفأة.

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

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 المعاشات والمكافآت 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 ونقد 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 الإيرادات والمصاريف.

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

الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لتقدير الشكوك
يتطلب إعداد البيانات المالية من الإدارة عمل التقديرات والإفتراضات والتي تؤثر على الإيرادات والمصاريف والموجودات والإلتزامات والإفصاحات المدرجة في التقرير. يعد إستخدام المعلومات المتوفرة ومراجعة وتطبيق الآراء المحاسبية إعتماداً على التجربة التاريخية والعوامل الأخرى ، جزءاً متأصلاً 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.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

٣ - ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

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

٤ - إدارة المخاطر المالية
الأدوات المالية المدرجة في بيان المركز المالي تتمثل في النقد والنقد المعادل ومدفوعات مقدمة وحسابات مدينة أخرى ومستحقات وحسابات دائنة أخرى .

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.

تتولى الإدارة المالية بالهيئة إدارة المخاطر وفقاً للسياسات المعتمدة من الإدارة.

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.

مدفوعات مقدمة وأرصدة مدينة أخرى
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.

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

٤ - إدارة المخاطر المالية (تابع)

مخاطر السيولة
مخاطر السيولة هي عدم قدرة الهيئة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند حلول موعد إستحقاقها. يتمثل منهج الهيئة لإدارة السيولة في ضمان حصولها على سيولة كافية – قدر الإمكان – للوفاء بالتزاماتها عند حلول موعد إستحقاقها سواء وفقاً لشروط عادية أو مشددة ، 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.

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.

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.

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

٥ - الممتلكات والمعدات

	أثاث وتركيبات ومعدات مكتبية ريال عُماني	سيارات ريال عُماني	أجهزة حاسب آلي ريال عُماني	إجمالي ريال عُماني
التكلفة				
في ١ يناير ٢٠١٤	٢٦٨,٣١٢	١٣١,٠٧٥	١٢٤,٥٧٣	٥٣٣,٩٦٠
إضافات	٢,٠٤٩	١٩,٧٠٠	٥,٠٤٠	٢٦,٧٨٩
في ١ يناير ٢٠١٥	٢٧٠,٣٦١	١٥٠,٧٧٥	١٢٩,٦١٣	٥٦٠,٧٤٩
إضافات	١٠,٥٩٣	٣٠,٠٠٠	١,٢٧٥	٤١,٨٦٨
إستبعدات	-	(٢٠,٦٠٠)	-	(٢٠,٦٠٠)
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥	٢٨٠,٩٥٤	١٦٠,١٧٥	١٤٠,٨٨٨	٥٨٢,٠١٧
الإستهلاك				
في ١ يناير ٢٠١٤	١٤٠,٨٣٣	٦٧,١٥٨	١١٦,٩٠٧	٣٢٤,٨٩٨
المحمل للسنة	٣٨,٩١٠	٢٠,٦٢٤	١٢,٦٩٧	٧٢,٢٣١
في ١ يناير ٢٠١٥	١٧٩,٧٤٣	٨٧,٧٨٢	١٢٩,٦٠٤	٣٩٧,١٢٩
المحمل للسنة	٤٠,٠٤٩	٢٣,٤٤٥	٥,٠٢٥	٦٨,٥١٩
إستبعدات	-	(٢٠,٥٩٩)	-	(٢٠,٥٩٩)
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥	٢١٩,٧٩٢	٩٠,٦٢٨	١٣٤,٦٢٩	٤٤٥,٠٤٩
القيمة الدفترية				
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥	٦١,١٦٢	٦٩,٥٤٧	٦,٢٥٩	١٣٦,٩٦٨
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٤	٩٠,٦١٨	٦٣,٩٩٣	١٠,٠٠٩	١٦٣,٦٢٠

خصصت وزارة الإسكان قطعة أرض رقم ١٨١٦ تبلغ مساحتها ٥,٠٠١ متر مربع وتقع في بوشر إلى الهيئة في سنة ٢٠١١. الأرض ممنوحة بدون تكلفة بهدف تشييد مبنى مكاتب الهيئة. لا يحق للهيئة إستخدام الأرض لأي غرض آخر. تعرض الإدارة هذه الأرض بقيمة دفترها لا شيء ريال عماني. إلا أن قطعة الأرض يمكن أن تستخدم لغرض معين من قبل الوزارة.

٦ - النقد والنقد المعادل

٢٠١٥ ريال عُماني	٢٠١٤ ريال عُماني
٩٠٠	٥٠٤
١,٤٠٣,٠٨٩	٤٩٣,٨٤٦
١,٤٠٣,٩٨٩	٤٩٤,٣٥٠

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

٧ - القائض المحتجز

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

٨ - مخصص مكافآت نهاية الخدمة

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عماني	ريال عماني
في ١ يناير	٩٨,٢٧٩	١٥٠,٧٣٩
المدفوع خلال السنة	-	(٧٩,٥٨٩)
المحمل للسنة (إيضاح ١١)	٢٢,٣٤٥	٢٧,١٢٩
في ٣١ ديسمبر	١٢٠,٦٢٤	٩٨,٢٧٩

٩ - مستحقات أرصدة دائنة أخرى

	٥٨,٢٥٢	١٠١,٢١٠
مستحقات	١٨٥	٧٦٦
أرصدة دائنة أخرى	٥٨,٤٣٧	١٠١,٩٧٦

١٠ - رسوم الرخص

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

١١ - رواتب وتكاليف متعلقة بالموظفين

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عماني	ريال عماني
رواتب وعلاوات	١,٤٨٠,٥٠١	١,٣٣٧,٥٣٤
تكلفة مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الأجانب (إيضاح ٨)	٢٢,٣٤٥	٢٧,١٢٩
مساهمة في خطة تقاعد محددة	١١٩,٨٥٥	١٠٧,٢٨٩
تكاليف أخرى مرتبطة بالموظفين	١٢٨,٨٨٩	١٧٤,٩٦٧
	١,٧٥١,٥٩٠	١,٦٤٦,٩١٩

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

١٢ - المصاريف العمومية والإدارية

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عماني	ريال عماني
إيجارات	١٧٢,٨٠٠	١٧٢,٨٠٠
تأمين	٦٥,٢٩١	٤٩,٩٦٠
إتصالات	١٤,٢٠٠	١٥,٠٠١
دعاية وإعلانات	٦,٨٣٣	٢٦,٢٠٥
سفر وتنقلات	٤٢,٧٩٩	٤٠,٣٨٦
طباعة وقرطاسية	٢٢,١٧٦	١٤,٠٧٠
كهرباء ومياه	٨,٠٨٠	٧,٠٨٠
صيانة وإصلاحات	٥,٣٣٨	٦,٢٢٧
مصاريف متنوعة	٦٤,٧٤٢	٧١,٦٤٤
	٤٠٢,٢٥٩	٤٠٣,٣٧٣

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 والبالغة:

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عُماني	ريال عُماني
منافع توظيف قصيرة الأمد	١٩٤,٧٦٧	١٦٥,٦٧١
مكافآت نهاية الخدمة	٦,٣٧٢	٦,٢٩٤

هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان

إيضاحات حول البيانات المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٥ (تابع)

١٥ - مخاطر الإئتمان

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

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عماني	ريال عماني
حسابات مدينة أخرى	٤,٩٣٦	٥٩٧
أرصدة لدى البنوك	١,٤٠٣,٠٨٩	٤٩٣,٨٤٦
	١,٤٠٨,٠٢٥	٤٩٤,٤٤٣

رسوم الرخص المستحقة في تاريخ التقرير لم يفت موعد إستحقاقها (٢٠١٤: لا شيء).

١٦ - مخاطر السيولة

فيما يلي فترات إستحقاق المطلوبات المالية:

	٢٠١٥		٢٠١٤	
	القيمة الدفترية	٦ أشهر أو أقل	القيمة الدفترية	٦ أشهر أو أقل
	ريال عماني	ريال عماني	ريال عماني	ريال عماني
مستحقات	٥٨,٢٥٢	٥٨,٢٥٢	١٠١,٢١٠	١٠١,٢١٠
أرصدة دائنة أخرى	١٨٥	١٨٥	٧٦٦	٧٦٦
	٥٨,٤٣٧	٥٨,٤٣٧	١٠١,٩٧٦	١٠١,٩٧٦

١٧ - مخاطر سعر الفائدة

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

	٢٠١٥	٢٠١٤
	ريال عُماني	ريال عُماني
أدوات مالية ذات معدل فائدة ثابت		
الموجودات المالية	١,٤٠٣,٠٨٩	٤٩٣,٨٤٥

١٨ - الإلتزامات

إلتزامات تشغيلية	١٤٤,٥٨٢	١١,٧٤٣

الملحق (ب):
الكيانات المرخص لها

حاملو الرخص

شركة كهرباء مجان (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها

شركة كهرباء مزون (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها

شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها

الشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
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 ، التوزيع و التزويد بالكهرباء ، و تزويد المياه بالجملة لقسم المياه

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 وتحلية 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

أكوا بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه

أس أم أن بركاء للطاقة ش م ع م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه

شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه

الشركة العمانية لشراء الطاقة (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: التنبؤ بالطلب و شراء الكهرباء المنتجة و شراء مياه التحلية و مد الكهرباء بالجملة للمرخص لهم بالتزويد و تزويد المياه بالجملة لقسم المياه

شركة سيمكورب صلالة للطاقة و المياه ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه

شركة الباطنة للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

شركة السوادي للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء

حاملو الرخص

شركة العنقاء للطاقة ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء

شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.م (إحدى شركات مجموعة نماء)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها

شركة ظفار لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م
النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء

شركة بهوان استون فيلد للطاقة ش م م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء (الطاقة المتجددة)

حاملو الإعفاءات

صحار العالمية لصناعة اليوريا والكيماويات (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه

شركة عمان للتعدين ش.م.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها

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

شركة إسمنت عمان (ش.م.ع.ع)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها

شركة منتجع بر الجصة (ش.م.ع.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء

شركة مصفاة نفط عمان (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و نقل الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها

الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و توزيع الكهرباء و التزويد بها

شركة تنمية نفط عمان (ش.م.م)
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و نقل الكهرباء و توزيع الكهرباء و التزويد بها

شركة اوكسيدنتال عمان انكربوريتد
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و توزيعها

شركة صحار ألمنيوم المحدودة
النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء و تحلية المياه و نقل الكهرباء و توزيعها

شركة الشرقية للتحلية المحدودة
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه

شركة أوكسيدنتال مخيزنة
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية المياه و توزيع الكهرباء

وزارة الدفاع
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء بهدف البيع للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش م ع م

شركة مدينة مسقط للتحلية ش م ع م
النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة

الملحق (ج):
إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه

إحصائيات قطاع الكهرباء

جدول ١

حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة، ٢٠١٤ و ٢٠١٥

	الشبكة الرئيسة المرتبطة							الشبكات الريفية		نظام كهرباء ظفار		مجموع عمان	
حسابات ٢٠١٤	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٢١٦٧٩٥	٪٧٦,٢	١٣٦٨٥٤	٪٧٣,٣	٢٥٦٧٣١	٪٧٥,٣	**٦١٠٣٨٠**	٪٧٥,٣	٢١٦٨٨	٪٧٠,٣	٦٢٧٥٠	٪٧٥,٨	**٦٩٥٨١٨**	٪٧٥,٠
صناعية	٢٣٤	٪٠,١	٤٩٦	٪٠,٣	٩٣	٪٠,٠	**٨٢٢**	٪٠,١	٤٤	٪٠,١	٧١	٪٠,١	**٩٣٧**	٪٠,١
تجارية	٥٩٢١٣	٪٢٠,٨	٣٧٥٣١	٪٢٠,١	٦٦٦٨٥	٪١٩,٦	**١٦٣٤٢٩**	٪٢٠,١	٥٦٥١	٪١٨,٣	١٥١٠١	٪١٨,٠	**١٨٤١٨١**	٪١٩,٩
زراعية/ سمكية	١٧٤	٪٠,١	٣٤٢٠	٪١,٨	٣٤٥٩	٪١,٠	**٧٠٥٣**	٪٠,٩	٣٣٦	٪١,١	١٠١	٪٠,١	**٧٤٩٠**	٪٠,٨
سياحية/ فندقية	٥٣	٪٠,٠	٣٥٧	٪٠,٢	٥٣	٪٠,٠	**٤٦٣**	٪٠,١	٦٣	٪٠,٢	٨٤	٪٠,١	**٦١٠**	٪٠,١
حكومية	٨٠٤٢	٪٢,٨	٧٨٨٠	٪٤,٣	١٣٨٦٢	٪٤,١	**٢٩٧٨٤**	٪٣,٧	٣٠٤٧	٪٩,٩	٤٩١٠	٪٥,٨	**٣٧٧٤١**	٪٤,١
وزارة الدفاع	١١٤	٪٠,٠	٦٧	٪٠,٠	٤١	٪٠,٠	**٢٢٢**	٪٠,٠	٧٥	٪٠,٢	١١٠	٪٠,١	**٤٠٧**	٪٠,٠
المجموع ٢٠١٤	**٢٨٤٦٢٥**	٪١٠٠	**١٨٦٦٠٥**	٪١٠٠	**٣٤٠٩٢٣**	٪١٠٠	**٨١٢١٥٣**	٪١٠٠	**٣٠٩٠٤**	٪١٠٠	**٨٤١٢٧**	٪١٠٠	**٩٢٧١٨٤**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٠,٧		٪٢٠,١		٪٣٦,٨		**٪٨٧,٦**		**٪٣,٣**		**٪٩,١**		**٪١٠٠,٠**	

	الشبكة الرئيسة المرتبطة							الشبكات الريفية		نظام كهرباء ظفار		مجموع عمان	
حسابات ٢٠١٥	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٢٣٥٣١٨	٪٧٦,٠	١٤٣٧٥٣	٪٧٢,٦	٢٧٥٠٤٧	٪٧٥,٠	**٦٥٤١١٨**	٪٧٤,٨	٢٣١٣٤	٪٦٩,٧	٧٠٥٨٤	٪٧٦,١	**٧٤٧٨٣٦**	٪٧٤,٨
صناعية	٧٨٦	٪٠,١	٥٣٢	٪٠,٣	١٠٢	٪٠,٠	**٨٢٠**	٪٠,١	٥٠	٪٠,٢	٥٨	٪٠,١	**٩٢٨**	٪٠,١
تجارية	٦٥٣٩٧	٪٢١,١	٤١٤٤٢	٪٢٠,٩	٧٣٣٦٧	٪٢٠,٠	**١٨٠٢٠٦**	٪٢٠,٦	٦١١٩	٪١٨,٤	١٦٥٤٩	٪١٧,٨	**٢٠٢٨٧٤**	٪٢٠,٣
زراعية/ سمكية	١٧٨	٪٠,١	٣٦٧٩	٪١,٩	٣٦٦٠	٪١,٠	**٧٥١٧**	٪٠,٩	٣٩٤	٪١,٢	١٠٣	٪٠,١	**٨٠١٤**	٪٠,٨
سياحية/ فندقية	٥٣	٪٠,٠	٣٦٤	٪٠,٢	٧٩	٪٠,٠	**٤٩٦**	٪٠,١	٦٤	٪٠,٢	٨٤	٪٠,١	**٦٤٤**	٪٠,١
حكومية	٨٥٦٩	٪٢,٨	٨١٦٣	٪٤,١	١٤٤١٣	٪٣,٩	**٣١٤٤**	٪٣,٦	٣٣٢٢	٪١٠,٠	٥٢٣١	٪٥,٦	**٣٩٦٩٧**	٪٤,٠
وزارة الدفاع	١٠٢	٪٠,٠	٧٢	٪٠,٠	٤٩	٪٠,٠	**٢٢٣**	٪٠,٠	١٠٤	٪٠,٣	١٠٩	٪٠,١	**٤٣٦**	٪٠,٠
المجموع ٢٠١٥	**٣٠٩٨٠٣**	٪١٠٠	**١٩٨٠٠٥**	٪١٠٠	**٣٦٦٧١٦**	٪١٠٠	**٨٧٤٥٢٤**	٪١٠٠	**٣٣١٨٧**	٪١٠٠	**٩٢٧١٨**	٪١٠٠	**١٠٠٠٤٢٩**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣١,٠		٪١٩,٨		٪٣٦,٧		**٪٨٧,٤**		**٪٣,٣**		**٪٩,٣**		**٪١٠٠,٠**	
صافي التغير في الحسابات	**٢٥١٧٨**		**١١٤٠٠**		**٢٥٧٩٣**		**٦٢٣٧١**		**٢٢٨٣**		**٨٥٩١**		**٧٣٢٤٥**	
نسبة التغير السنوية	**٪٨,٨**		**٪٦,١**		**٪٧,٦**		**٪٧,٧**		**٪٧,٤**		**٪١٠,٢**		**٪٧,٩**	

جدول ٢

الكهرباء التي تم التزويد بها للمشتركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء ظفار		مجموع عمان	
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٤١٧١٥٧٤	٪٤٨,٠	٢٤٤٨٥٥٥	٪٣٦,٥	٤٠٧٧٤٤٩	٪٦٠,٨	١٠٦٩٧٥٧٩	٪٤٨,٤	٣٤٢١٤٨	٪٤٥,٨	٩١٩٥٥٧	٪٣٩,٥	١١٩٥٩٢٨٤	٪٤٧,٥
صناعية	٥٤٥٩١١	٪٦,٣	٢٩٨٨١٧٢	٪٤٤,٦	١٠٧٠١٨	٪١,٦	٣٦٤١١٠١	٪١٦,٥	٣٧٩٨٩	٪٥,١	٥٠٩٧٣٩	٪٢١,٩	٤١٨٨٨٢٩	٪١٦,٦
تجارية	٢٣٣٦٨٤٨	٪٢٦,٨	٧٦٩٣٩١	٪١١,٥	١٣٥٣٤٠١	٪٢٠,٣	٤٤٤٩٦٤٠	٪٢٠,١	١١٧٩٤٤	٪١٥,٨	٤٣١٢٤٥	٪١٨,٥	٤٩٩٨٨٣٠	٪١٩,٩
زراعية/ سمكية	٩٨٤٧	٪٠,١	١١٨٩٥٥	٪١,٨	١٧٤٦٠٤	٪٢,٦	٣٠٣٤٠٦	٪١,٤	٢٦١٩١	٪٣,٥	٩٤٥٨	٪٠,٤	٣٣٩٠٥٥	٪١,٣
سياحية/ فندقية	١٨٤٠	٪٠,٠	١١٤٣١	٪٠,٣	١٢٧١٠	٪٠,٢	٢٥٩٨١	٪٠,١	٣٣٠٢٨	٪٣,١	٢١٢٤	٪٠,١	٥١١٣٢	٪٠,٢
حكومية	١٥٢٦٤٨٦	٪١٧,٦	٣٤٩٢١٥	٪٥,٢	٩٠١٥٦٣	٪١٣,٤	٢٧٧٧٢٦٤	٪١٢,٦	١٦٨١٥٦	٪٢٢,٥	٣٤٦٨٤٦	٪١٤,٩	٣٢٩٢٢٦٦	٪١٣,١
وزارة الدفاع	١٠٦٠٧٧	٪١,٠	١٧٦٩٠	٪٠,٣	٧٨٩٦٤	٪١,٢	٢٠٢٧٣١	٪٠,٩	٣١٦٦٣	٪٤,٢	١٠٨٣٠٢	٪٤,٧	٣٤٢٦٩٦	٪١,٤
المجموع ٢٠١٤	**٨٦٨٨٥٨٣**	٪١٠٠	**٦٧٠٣٤١٠**	٪١٠٠	**٦٧٠٥٧٠٨**	٪١٠٠	**٢٢٠٩٧٧٠١**	٪١٠٠	**٧٤٧١١٩**	٪١٠٠	**٢٣٢٧٢٧٠**	٪١٠٠	**٢٥١٧٢٠٩٠**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٤,٥		٪٢٦,٦		٪٢٦,٦		**٪٨٧,٨**		**٪٣,٠**		**٪٩,٢**		**٪١٠٠,٠**	

٢٠١٥ (م.و/ساعة)	الشبكة الرئيسة المرتبطة								الشبكات الريفية		نظام كهرباء ظفار		مجموع عمان	
	مسقط	٪ المجموع	مجان	٪ المجموع	مزون	٪ المجموع	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	٪ المجموع	شركة المناطق الريفية	٪ المجموع	شركة ظفار للطاقة	٪ المجموع	مجموع عمان	٪ المجموع
سكنية	٤٩٤٠٦٨١	٪٤٨,٩	٢٧٩١٦٠٧	٪٣٥,٥	٤٦٠٧٣٨٢	٪٦١,٠	١٢٣٣٩٥٧١	٪٤٨,٤	٤٠١٨١٨	٪٤٩,٣	١٠١٥٥٧٥	٪٣٩,٣	١٣٧٥٦٩٦٥	٪٤٧,٦
صناعية	٦٩٧٥١٢	٪٦,٩	٣٣٦٢٨١٣	٪٤٢,٨	١١٥٧٨٦	٪١,٥	٤١٧٦١١٠	٪١٦,٤	٤٤٤٦٩	٪٥,٤	٥٠٢٨٤٠	٪١٩,٥	٤٧٢٣٤١٩	٪١٦,٣
تجارية	٢٦٤٧٩٥٦	٪٢٦,٢	٩٨٨٦٥٤	٪١٢,٦	١٤٥٥٤٣٨	٪١٩,٣	٥٠٩٢٠٤٨	٪٢٠,٠	١٢٥٦٧٢	٪١٥,٤	٥١٨٢١٩	٪٢٠,١	٥٧٢٥٩٣٩	٪١٩,٨
زراعية/ سمكية	٣٥١٥	٪٠,٠	١٤٢٢٢٠	٪١,٨	١٩٥١١٠	٪٢,٦	٣٤٠٨٤٥	٪١,٣	٢٩٨٤٩	٪٣,٧	٩٠٩٥	٪٠,٤	٣٧٩٧٨٩	٪١,٣
سياحية/ فندقية	١٩٦٢	٪٠,٠	١٢٠٥٣	٪٠,٢	١٤٨٥٧	٪٠,٢	٢٨٨٧٢	٪٠,١	٢٩٣٧٨	٪٣,٦	٢٣٧١	٪٠,١	٦٠٦٢١	٪٠,٢
حكومية	١٧٥١٧٤٥	٪١٧,٣	٥٤٣٠٥٧	٪٦,٩	١٠٣١٨١٥	٪١٣,٧	٣٣٢٦٦١٦	٪١٣,٠	١٥٥٨٨٣	٪١٩,١	٤١٨٧٩٢	٪١٦,٢	٣٩٠١٢٩٠	٪١٣,٥
وزارة الدفاع	٦٠٣٣٩	٪٠,٦	١٨٠٥٧	٪٠,٢	١٣٠١٥٣	٪١,٧	٢٠٨٥٤٨	٪٠,٨	٢٩٣٥٢	٪٣,٦	١١٦٥٥٠	٪٤,٥	٣٥٤٤٥١	٪١,٣
المجموع ٢٠١٥	**١٠١٠٣٧١٠**	٪١٠٠	**٧٨٥٨٤٦٠**	٪١٠٠	**٧٥٥٠٤٤١**	٪١٠٠	**٢٥٥١٢٦١١**	٪١٠٠	**٨١٦٤٢٠**	٪١٠٠	**٢٥٨٣٤٤٢**	٪١٠٠	**٢٨٩١٢٤٧٤**	٪١٠٠
٪ من مجموع عمان	٪٣٤,٩		٪٢٧,٢		٪٢٦,١		**٪٨٨,٢**		**٪٢,٨**		**٪٨,٩**		**٪١٠٠,٠**	
التغير في م.و/ساعة	**١٤١٥١٢٧**		**١١٥٥٠٥١**		**٨٤٤٧٣٣**		**٣٤١٤٩١٠**		**٦٩٣٠١**		**٢٥٦١٧٢**		**٣٧٤٠٣٨٣**	
نسبة التغير السنوية	**٪١٦,٣**		**٪١٧,٢**		**٪١٢,٦**		**٪١٥,٥**		**٪٩,٣**		**٪١١,٠**		**٪١٤,٩**	

جدول ٣

حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة ٢٠١٥

٢٠١٥

شرائح التعرفة	البند	الشبكة الرئيسة المرتبطة				الشبكات الريفية	نظام كهرباء ظفار	
		مسقط	مجان	مزون	مجموع الشبكة الرئيسة المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مجموع عمان
سكنية	حسابات المشتركين	٢٣٥٣١٨,٠	١٤٣٧٥٣,٠	٢٧٥٠٤٧,٠	٦٥٤١١٨,٠	٢٣١٣٤,٠	٧٠٥٨٤,٠	٧٤٧٨٣٦,٠
سكنية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٤٩٤٠٦٨١,٢	٢٧٩١٦٠٧,٥	٤٦٠٧٢٨٢,٥	١٣٣٣٩٥٧١,٢	٤٠١٨١٨,١	١٠١٥٥٧٥,٣	١٣٧٥٦٩٦٤,٧
سكنية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٢١,٠**	**١٩,٤**	**١٦,٨**	**١٨,٩**	**١٧,٤**	**١٤,٤**	**١٨,٤**
صناعية	حسابات المشتركين	١٨٦,٠	٥٣٢,٠	١٠٢,٠	٨٢٠,٠	٥٠,٠	٥٨,٠	٩٢٨,٠
صناعية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٦٩٧٥١١,٨	٣٣٦٢٨١٣,٨	١١٥٧٨٥,٩	٤١٧٦١١٠,٥	٤٤٤٦٩,٤	٥٠٢٨٣٩,٦	٤٧٢٣٤١٩,٤
صناعية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٣٧٥٠,١**	**٦٣٢١,١**	**١١٣٥,٢**	**٥٠٩٢,٨**	**٨٨٩,٤**	**٨٦٦٩,٦**	**٥٠٨٩,٩**
تجارية	حسابات المشتركين	٦٥٣٩٧,٠	٤١٤٤٢,٠	٧٢٣٣٦٧,٠	١٨٠٣٠٦,٠	٦١١٩,٠	١٦٥٤٩,٠	٣٠٢٨٧٤,٠
تجارية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢٦٤٧٩٥٦,١	٩٨٨٦٥٤,٢	١٤٥٥٤٣٧,٩	٥٠٩٣٠٤٨,٢	١٢٥٦٧١,٧	٥١٨٢١٨,٨	٥٧٢٥٩٣٨,٦
تجارية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٤٠,٥**	**٢٢,٩**	**١٩,٨**	**٢٨,٣**	**٢٠,٥**	**٣١,٣**	**٢٨,٣**
زراعية/سمكية	حسابات المشتركين	١٧٨,٠	٣٦٧٩,٠	٣٦٦٠,٠	٧٥١٧,٠	٣٩٤,٠	١٠٣,٠	٨٠١٤,٠
زراعية/سمكية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣٥١٥,٤	١٤٢٣١٩,٨	١٩٥١٠٩,٦	٣٤٠٨٤٤,٨	٢٩٨٤٨,٨	٩٠٩٥,٥	٣٧٩٧٨٩,١
زراعية/سمكية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**١٩,٧**	**٣٨,٧**	**٥٣,٣**	**٤٥,٣**	**٧٥,٨**	**٨٨,٣**	**٤٧,٤**
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين	٥٣,٠	٣٦٤,٠	٧٩,٠	٤٩٦,٠	٦٤,٠	٨٤,٠	٦٤٤,٠
سياحية/فندقية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٩٦١,٧	١٣٠٥٢,٩	١٤٨٥٧,٤	٢٨٨٧٣,٠	٢٩٣٧٧,٦	٣٣٧١,٢	٦٠٦٢٠,٨
سياحية/فندقية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٣٧,٠**	**٣٣,١**	**١٨٨,١**	**٥٨,٢**	**٤٥٩,٠**	**٢٨,٢**	**٩٤,١**
حكومية	حسابات المشتركين	٨٥٦٩,٠	٨١٦٣,٠	١٤٤١٣,٠	٣١١٤٤,٠	٣٣٢٢,٠	٥٢٣١,٠	٣٩٦٩٧,٠
حكومية	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٧٥١٧٤٤,٦	٥٤٣٠٥٦,٨	١٠٣١٨١٤,٨	٣٣٢٦٦١٦,٢	١٥٥٨٨٣,٥	٤١٨٧٩١,٦	٣٩٠١٣٩٠,٣
حكومية	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٢٠٤,٤**	**٦٦,٥**	**٧١,٦**	**١٠٦,٨**	**٤٦,٩**	**٨٠,١**	**٩٨,٣**
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين	١٠٢,٠	٧٢,٠	٤٩,٠	٢٢٣,٠	١٠٤,٠	١٠٩,٠	٤٣٦,٠
وزارة الدفاع	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٦٠٣٣٨,٨	١٨٠٥٦,٥	١٣٠١٥٣,١	٢٠٨٥٤٨,٤	٢٩٣٥٣,٢	١١٦٥٥٠,١	٣٥٤٤٥٠,٨
وزارة الدفاع	**م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب**	**٥٩١,٦**	**٢٥٠,٨**	**٢٦٥٦,٢**	**٩٣٥,٢**	**٢٨٢,٢**	**١٠٦٩,٣**	**٨١٣,٠**
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٥		**٣٠٩٨٠٣**	**١٩٨٠٠٥**	**٣٦٦٧١٦**	**٨٧٤٥٢٤**	**٣٣١٨٧**	**٩٢٧١٨**	**١٠٠٠٤٢٩**
مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠١٥		**١٠١٠٣٧١٠**	**٧٨٥٨٤٦٠**	**٧٥٥٠٤٤١**	**٢٥٥١٢٦١١**	**٨١٦٤٢٠**	**٢٥٨٣٤٤٢**	**٢٨٩١٢٤٧٤**
م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠١٥		**٣٢,٦**	**٣٩,٧**	**٢٠,٦**	**٢٩,٢**	**٢٤,٦**	**٢٧,٩**	**٢٨,٩**
نسبة تغيير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠١٤		**٪٦,٨**	**٪١٠,٥**	**٪٤,٧**	**٪٧,٢**	**٪١,٨**	**٪٠,٧**	**٪٦,٤**

جدول ٤

الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة : ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤

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	٧٩٠٣٥٦	٣,١٪	٤٤٢٣٤	٤,٨٪	١٧,٩
الشرقية جنوب	مزون	٩١٠٧٢١	٣,٦٪	٦٢٦٣٤	٦,٨٪	١٤,٥
الشرقية شمال	مزون	١١٧٩٧٤٧	٤,٧٪	٦٠٠٨٦	٦,٥٪	١٩,٦
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٩٦١٤٨	١,٢٪	١٢٦٤٠	١,٤٪	٢٣,٤
البريمي	مجان	٦٦٩٠١٤	٢,٧٪	٣٢١٤٠	٣,٥٪	٢٠,٨
الداخلية	مزون	١٨٧٠١٧٧	٧,٤٪	٩٨٠٤٤	١٠,٦٪	١٩,١
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢٣٢٧٢٧٠	٩,٢٪	٨٤١٢٧	٩,١٪	٢٧,٧
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٦٢٤٩٨	٠,٦٪	٥٦٩٦	٠,٦٪	٢٨,٥
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٨٨٤٧٣	١,١٪	١٢٥٦٨	١,٤٪	٢٣,٠
مسقط	مسقط	٨٦٨٨٥٨٣	٣٤,٥٪	٢٨٤٦٢٥	٣٠,٧٪	٣٠,٥
شمال الباطنة	مجان	٥٢٤٤٠٣٩	٢٠,٨٪	١١٠٢٤١	١١,٩٪	٤٧,٦
جنوب الباطنة	مزون	٢٧٤٥٠٦٤	١٠,٩٪	١٢٠١٥٩	١٣,٠٪	٢٢,٨
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٤		**٢٥١٧٢٠٩٠**		**٩٢٧١٨٤**		**٢٧,١**

٢٠١٥

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	٩١٩٩٣٥	٣,٢٪	٤٧٠٢٨	٤,٧٪	١٩,٦
الشرقية جنوب	مزون	١٠٣٠١١٦	٣,٦٪	٦٧١٠٦	٦,٧٪	١٥,٤
الشرقية شمال	مزون	١٢٤٧٠٥٤	٤,٣٪	٦٤٢٣٩	٦,٤٪	١٩,٤
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٢٢٨٠٥	١,١٪	١٣٦٣٥	١,٤٪	٢٣,٧
البريمي	مجان	٧٤٢١٠٧	٢,٦٪	٣٣٧٧٧	٣,٤٪	٢٢,٠
الداخلية	مزون	٢٠٨١٠٣٤	٧,٢٪	١٠٦٢٤٩	١٠,٦٪	١٩,٦
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢٥٨٣٤٤٢	٨,٩٪	٩٢٧١٨	٩,٣٪	٢٧,٩
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	١٨١٠٢٦	٠,٦٪	٦٢٨٦	٠,٦٪	٢٨,٨
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣١٢٥٨٩	١,١٪	١٣٢٦٦	١,٣٪	٢٣,٦
مسقط	مسقط	١٠١٠٣٧١٠	٣٤,٩٪	٣٠٩٨٠٣	٣١,٠٪	٣٢,٦
شمال الباطنة	مجان	٦١٩٦٤١٨	٢١,٤٪	١١٧٢٠٠	١١,٧٪	٥٢,٩
جنوب الباطنة	مزون	٣١٩٢٣٣٨	١١,٠٪	١٢٩١٣٢	١٢,٩٪	٢٤,٧
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٥		**٢٨٩١٢٤٧٤**		**١٠٠٠٤٢٩**		**٢٨,٩**
نسبة التغير من ٢٠١٤		١٤,٩٪		٧,٩٪		٦,٤٪

جدول ٥

ناتج الكهرباء حسب الشبكة : ٢٠١٢ إلى ٢٠١٥

٢٠١٢			إنتاج الكهرباء	
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	٢٢٠٤٠٨٤٩	٨٨,١٪	٢١٦١٩١١٠	٨٨,٤٪
الشبكات الريفية	٦٠٥٢٠٤	٢,٤٪	٥٥٥٩٥٣	٢,٣٪
نظام كهرباء ظفار	٢٣٧١٢٥٠	٩,٥٪	٢٢٦٩٣٤٧	٩,٣٪
المجموع لعام ٢٠١٢	٢٥٠١٧٣٠٣		٢٤٤٤٤١١	

٢٠١٣			إنتاج الكهرباء	
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	٢٢٩٢٢٩٦٨	٨٧,٤٪	٢٢٥٥٨٠٣٦	٨٧,٩٪
الشبكات الريفية	٦٨٥٠٠٤	٢,٦٪	٦٣٥٣١٥	٢,٥٪
نظام كهرباء ظفار	٢٦٣٢٠٥٠	١٠,٠٪	٢٤٦٧٩١٤	٩,٦٪
المجموع لعام ٢٠١٣	٢٦٢٤٠٠٢٢		٢٥٦٦١٢٦٤	

٢٠١٤			إنتاج الكهرباء	
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	٢٥٥٤٤١٥٣	٨٧,٧٪	٢٤٩٩٣١٠١	٨٨,٢٪
الشبكات الريفية	٧٥٦٧١٢	٢,٦٪	٦٩٨١٣٤	٢,٥٪
نظام كهرباء ظفار	٢٨٣٦٢٣١	٩,٧٪	٢٦٥١٦٦٢	٩,٤٪
المجموع لعام ٢٠١٤	٢٩١٣٧٠٩٦		٢٨٣٤٢٨٩٨	

٢٠١٥			إنتاج الكهرباء	
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ العام
الشبكة الرئيسة المرتبطة	٢٨٧٧٢٢٦٦	٨٧,٨٪	٢٨٣٣٣٥٨٨	٨٨,٣٪
الشبكات الريفية	٨٦٣١٠٥	٢,٦٪	٨٠٧٠٢٢	٢,٥٪
نظام كهرباء ظفار	٣١٢٢٦٤٩	٩,٥٪	٢٩٤١٦٦٥	٩,٢٪
المجموع لعام ٢٠١٥	٣٢٧٥٨٠٢٠		٣٢٠٨٢٢٧٦	

جدول ٦

ناتج الكهرباء حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	إنتاج الكهرباء		
		٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ- الشبكة الرئيسة المرتبطة				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٩٨٩٣٠٣	٪١٠,٣	٢٧٤٦٣٦٤	٪٩,٧
شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٢٣٤١٠	٪١٢,٨	٣٦١٨٨١٦	٪١٣,٨
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٢٤٤١١٦	٪٧,٧	٢٠٩٤١٥٤	٪٧,٤
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٢٥٢٣٤٧	٪٤,٣	١٢٣٨٩٤٤	٪٤,٤
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٦٩٤٨٨٣	٪١٢,٧	٣٦٦٥٧٢٨	٪١٣,٩
شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٢٣٩١٧١	٪١١,١	٣١٤٠٠٩٥	٪١١,١
شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٥٤٤٨٣٢	٪٥,٣	١٥٤٣٦١٧	٪٥,٤
مشتريات اخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٥٣٠١٩٨	٪١,٩
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٤١٨٨٤٣	٪٤,٩	١٢٤٧٤٢٦	٪٤,٤
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٧٥٣٧٢١	٪١٢,٩	٣٤٩٧٢٤٧	٪١٢,٣
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١١١٠٧٨٥	٪٣,٨	١١٠٢٢٦٩	٪٣,٩
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٥٧٢٧٤١	٪٢,٠	٥٦٩١٤٣	٪٢,٠
المجموع	**٢٥٥٤٤١٥٣**	**٪٨٧,٧**	**٢٤٩٩٣١٠١**	**٪٨٨,٢**
ب- الشبكة الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٥٦٧١٢	٪٢,٦	٦٩٨١٣٤	٪٢,٥
المجموع	**٧٥٦٧١٢**	**٪٢,٦**	**٦٩٨١٣٤**	**٪٢,٥**
ج- نظام كهرباء ظفار				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٩٥٣٤٦١	٪٣,٣	٩٤٠٦٨٨	٪٣,٣
شركة سيمكورب صلالة (ش.م.ع.م)	١٨٨٢٧٧٠	٪٦,٥	١٧١٠٩٧٥	٪٦,٠
المجموع	**٢٨٣٦١٢٣١**	**٪٩,٧**	**٢٦٥١٦٦٢**	**٪٩,٤**
إجمالي لعام ٢٠١٤	**٢٩١٣٧٠٩٥**	**٪١٠٠**	**٢٨٣٤٢٨٩٨**	**٪١٠٠**

٢٠١٥	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	إنتاج الكهرباء		
		٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ- الشبكة الرئيسة المرتبطة				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٣٣٢٧٥٨	٪١٠,٢	٣٠٦٦٦١٩	٪٩,٦
شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٢٤٣٣١٧	٪١٣,٠	٤١٥٦٦٤٠	٪١٣,٠
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	١٩٥٠٨٧٨	٪٦,٠	١٧٩١٠٢٩	٪٥,٦
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٥٨٤٩٦٨	٪١,٨	٥٧٨٠٤٣	٪١,٨
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٦٨٢٢٨٣	٪١١,٢	٣٦٥٤٤٥٩	٪١١,٤
شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٩٢٨٠١٨	٪١٢,٠	٣٨٣٤٤٨٧	٪١٢,٠
شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٣٩٠٦٤٤	٪١٣,٤	٤٣٩٠٤٧٢	٪١٣,٧
مشتريات اخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٦٥٧٢٨٩	٪٢,٠
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٢٣٧٩١٩	٪٤,١	١١٥٤٩٢	٪٣,٦
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٦٠٢٦٢٢	٪١١,٠	٣٣٤٥٧٣٠	٪١٠,٤
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٣٠٣١٦٦	٪٤,٠	١٢٩٣٨٧١	٪٤,٠
شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤١٥٦٩٢	٪١,٣	٤١٣٤٥٨	٪١,٣
المجموع	**٢٨٧٧٢٢٦٦**	**٪٨٧,٨**	**٢٨٣٣٣٥٨٨**	**٪٨٨,٣**
نسبة التغيير من ٢٠١٤	**٪١٢,٦**		**٪١٢,٤**	
ب- الشبكة الريفية				
بهوان ستون فيلد للطاقة ش.م.م	٣٥٨	٪٠,٠	٣٣٢	٪٠,٠
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٦٢٧٤٧	٪٢,٦	٨٠٦٦٩١	٪٢,٥
المجموع	**٨٦٣١٠٥**	**٪٢,٦**	**٨٠٧٠٢٢**	**٪٢,٥**
نسبة التغيير من ٢٠١٤	**٪١٤,١**		**٪١٥,٦**	
ج- نظام كهرباء ظفار				
شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٠٧٩٥٢١	٪٣,٣	١٠٦٥٩٠٠	٪٣,٣
مشتريات اخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٪٠,٠	٢٤٢٩	٪٠,٠
شركة سيمكورب صلالة (ش.م.ع.م)	٢٠٤٣١٢٨	٪٦,٢	١٨٧٣٣٣٧	٪٥,٨
المجموع	**٣١٢٢٦٤٩**	**٪٩,٥**	**٢٩٤١٦٦٥**	**٪٩,٢**
نسبة التغيير من ٢٠١٤	**٪١٠,١**		**٪١٠,٩**	
إجمالي لعام ٢٠١٥	**٣٢٧٥٨٠٢٠**	**٪١٠٠**	**٣٢٠٨٢٢٧٦**	**٪١٠٠**
التغيير الفعلي من ٢٠١٤	**٣٦٢٠٩٢٥**		**٣٧٣٩٣٧٨**	
نسبة التغيير من ٢٠١٤	**٪١٢,٤**		**٪١٣,٢**	

جدول ٧
ناتج الكهرباء حسب المناطق لعامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤	إنتاج الكهرباء			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٩٤٧	٠,٠٪	٨٩٤	٠,٠٪
الشرقية	٢٨٧١٠٦٣	٩,٩٪	٢٨٤٣٥٥٦	١٠,٠٪
الوسطى	١٧٧٥١٠	٠,٦٪	١٦٠٠١٦	٠,٦٪
الداخلية	١١١٠٧٨٥	٣,٨٪	١١٠٢٢٦٩	٣,٩٪
ظفار	٣٠٠٨٤٤٧	١٠,٣٪	٢٨١٣٤٥٥	٩,٩٪
مسندم	٣٣٢١٥٥	١,١٪	٣١٥١٣١	١,١٪
مسقط	٥٩٣٨٩٩٩	٢٠,٤٪	٥٧٧٤٠٧٤	٢٠,٤٪
شمال الباطنة	٨٠٤٩٨٧٢	٢٧,٦٪	٨١٩٩٦١٧	٢٨,٩٪
جنوب الباطنة	٧٦٤٧٣١٧	٢٦,٢٪	٧١٣٣٨٨٥	٢٥,٢٪
المجموع لعام ٢٠١٤	٢٩١٣٧٠٩٥		٢٨٣٤٢٨٩٨	

٢٠١٥	إنتاج الكهرباء			
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	١٣٨٢	٠,٠٪	١٢٤٦	٠,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٣٥,٤٪		٣٩,٤٪	
الشرقية	٤٩٧٥٦١٣	١٥,٢٪	٤٩٦٨٦٠٣	١٥,٥٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٧٣,٣٪		٧٤,٧٪	
الوسطى	٢٩٦٦٤٦	٠,٩٪	٢٨٠١٧٧	٠,٩٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٦٧,١٪		٧٥,١٪	
الداخلية	١٣٠٣١٦٦	٤,٠٪	١٢٩٣٨٧١	٤,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٧,٣٪		١٧,٤٪	
ظفار	٣٣٢٩٦١٤	١٠,٢٪	٣١٤٠٥٩٧	٩,٨٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٠,٧٪		١١,٦٪	
مسندم	٣٥٨٢١٢	١,١٪	٣٤٣٣٧٠	١,١٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٧,٨٪		٨,٩٪	
مسقط	٥٦٣٣١٦١	١٧,٢٪	٥٤٣٩٨٧٩	١٧,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٥,١٪-		٥,٨٪-	
شمال الباطنة	٨٢٦١٦٣١	٢٥,٢٪	٨٥٦٢٠٣٦	٢٦,٧٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٢,٦٪		٤,٤٪	
جنوب الباطنة	٨٥٩٨٦٩٥	٢٦,٢٪	٨٠٥٢٥٩٨	٢٥,١٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٢,٤٪		١٣,٩٪	
المجموع لعام ٢٠١٥	٣٢٧٥٨٠٢٠		٣٢٠٨٢٢٧٦	
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٢,٤٪		١٣,٢٪	

ملاحظة: صافي إنتاج الكهرباء يشمل مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه و شركة الكهرباء الريفية في كل منطقة

جدول ٨

ناتج الكهرباء و المياه المرتبطة به على حسب المناطق و الشركات لعامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء			
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٩٤٧	٠,٠٪	٨٩٤	٠,٠٪
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٢٥٢٣٤٧	٤,٣٪	١٢٣٨٩٤٤	٤,٤٪
الشرقية	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٥٤٤٨٣٢	٥,٣٪	١٥٤٢٦١٧	٥,٤٪
الشرقية	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٢٠١	٠,٠٪
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٣٨٨٤	٠,٣٪	٦١٧٩٥	٠,٢٪
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			١٤٩٤	٠,٠٪
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٧٧٥١٠	٠,٦٪	١٥٨٥٢٢	٠,٦٪
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١١١٠٧٨٥	٣,٨٪	١١٠٢٣٦٩	٣,٩٪
ظفار	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	٩٥٣٤٦١	٣,٣٪	٩٤٠٦٨٧	٣,٣٪
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٧٢٢١٦	٠,٦٪	١٦١٧٩٣	٠,٦٪
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	١٨٨٢٧٧٠	٦,٥٪	١٧١٠٩٧٥	٦,٠٪
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٢٢١٥٥	١,١٪	٣١٥١٣١	١,١٪
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٢٤٤١١٦	٧,٧٪	٢٠٩٤١٥٤	٧,٤٪
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٦٩٤٨٨٣	١٢,٧٪	٣٦٦٥٧٢٨	١٢,٩٪
مسقط	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			١٤١٩٢	٠,١٪
شمال الباطنة	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٢٢٤١٠	١٢,٨٪	٣٦١٨٨١٦	١٢,٨٪
شمال الباطنة	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٥١٤٣١١	١,٨٪
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٧٥٣٧٢١	١٢,٩٪	٣٤٩٧٣٤٧	١٢,٣٪
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٥٧٣٧٤١	٢,٠٪	٥٦٩١٤٣	٢,٠٪
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٩٨٩٣٠٣	١٠,٣٪	٢٧٤٦٣٦٤	٩,٧٪
جنوب الباطنة	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٢٣٩١٧١	١١,١٪	٣١٤٠٠٩٥	١١,١٪
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٤١٨٨٤٣	٤,٩٪	١٢٤٧٤٢٦	٤,٤٪
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٤		**٢٩١٣٧٠٩٥**		**٢٨٣٤٢٨٩٨**	

٢٠١٥		إنتاج الكهرباء			
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٣٨٣	٠,٠٪	١٣٤٦	٠,٠٪
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٥٨٤٩٦٨	١,٨٪	٥٧٨٠٤٣	١,٨٪
الشرقية	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٣٩٠٦٤٤	١٣,٤٪	٤٣٩٠٤٧٢	١٣,٧٪
الشرقية	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٨٨	٠,٠٪
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)				٠,٠٪
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			١٦٦٠١	٠,١٪
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٩٦٦٤٦	٠,٩٪	٢٦٣٥٧٦	٠,٨٪
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٣٠٣١٦٦	٤,٠٪	١٢٩٣٨٧١	٤,٠٪
ظفار	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٣٥٨	٠,٠٪	٣٢٢	٠,٠٪
ظفار	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	١٠٧٩٥٢١	٣,٣٪	١٠٦٥٩٠٠	٣,٣٪
ظفار	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٠	٠,٠٪	٢٤٢٩	٠,٠٪
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٠٦٦٠٨	٠,٦٪	١٩٨٦٠٠	٠,٦٪
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	٢٠٤٣١٢٨	٦,٢٪	١٨٧٣٣٣٧	٥,٨٪
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٥٨٢١٣	١,١٪	٣٤٣٢٧٠	١,١٪
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	١٩٥٠٨٧٨	٦,٠٪	١٧٩١٠٢٩	٥,٦٪
مسقط	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٦٨٢٢٨٣	١١,٢٪	٣٦٥٤٤٥٩	١١,٤٪
مسقط	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٥٦٠٨-	٠,٠٪
شمال الباطنة	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٢٤٣٣١٧	١٣,٠٪	٤١٥٦٦٤٠	١٣,٠٪
شمال الباطنة	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)			٦٤٦٢٠٨	٢,٠٪
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٦٠٢٦٢٢	١١,٠٪	٣٣٤٥٧٣٠	١٠,٤٪
شمال الباطنة	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤١٥٦٩٢	١,٣٪	٤١٣٤٥٨	١,٣٪
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٣٣٢٧٥٨	١٠,٢٪	٣٠٦٦٦١٩	٩,٦٪
جنوب الباطنة	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٩٢٨٠١٨	١٢,٠٪	٣٨٣٤٤٨٧	١٢,٠٪
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٣٢٧٩١٩	٤,١٪	١١٥١٤٩٢	٣,٦٪
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٥		**٣٢٧٥٨٠٢٠**		**٣٢٠٨٢٢٧٦**	
٪ التغيير عن ٢٠١٤		**١٢,٤٪**		**١٣,٢٪**	

جدول ٩-١

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-١٢	١٢١٨,٣	٪٥,٥	١١٣٧,٣	٪٥,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-١٢	١١٤٦,٧	٪٥,٢	١٠٦٧,١	٪٤,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-١٢	١٤١٧,٣	٪٦,٤	١٣٥٧,٠	٪٦,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-١٢	١٦٥١,٩	٪٧,٥	١٥٧٤,٤	٪٧,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-١٢	٢٢٩٧,٦	٪١٠,٤	٢٢٨٣,٢	٪١٠,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-١٢	٢٣٦١,٨	٪١٠,٧	٢٤٠٧,٤	٪١١,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-١٢	٢٤٩١,١	٪١١,٣	٢٥٥٥,٧	٪١١,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-١٢	٢٤٥٣,٤	٪١١,١	٢٤٠٩,٧	٪١١,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-١٢	٢٣٣٩,٤	٪١٠,٦	٢٢٣٩,٤	٪١٠,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-١٢	١٨٢٨,١	٪٨,٣	١٨٤٨,٣	٪٨,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-١٢	١٥٠٩,٤	٪٦,٨	١٤٨٨,٣	٪٦,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-١٢	١٣٢٥,٩	٪٦,٠	١٢٥١,٣	٪٥,٨
المجموع ٢٠١٢		٢٢٠٤٠,٨		٢١٦١٩,١	

٢٠١٣		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-١٣	١٣٠٧,٣	٪٥,٧	١٢٣٤,٠	٪٥,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-١٣	١٢٢٢,٦	٪٥,٣	١١٥٧,٤	٪٥,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-١٣	١٥٨٤,٦	٪٦,٩	١٥١٤,٩	٪٦,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-١٣	١٨١٣,٣	٪٧,٩	١٧٢٧,٣	٪٧,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-١٣	٢٢٢٨,٢	٪٩,٧	٢١٩٦,٦	٪٩,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-١٣	٢٤٨٢,٢	٪١٠,٨	٢٥١٧,٨	٪١١,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-١٣	٢٦٩٥,٠	٪١١,٨	٢٦٤٣,١	٪١١,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-١٣	٢٥٠٢,٩	٪١٠,٩	٢٤٦٨,٧	٪١٠,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-١٣	٢٢٩٣,١	٪١٠,٠	٢٣٣١,٠	٪١٠,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-١٣	٢١٤٣,٧	٪٩,٤	٢١١٦,٠	٪٩,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-١٣	١٤٦١,١	٪٦,٤	١٤٢٧,٦	٪٦,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-١٣	١١٨٨,٩	٪٥,٢	١٢٢٣,٨	٪٥,٤
المجموع ٢٠١٣		٢٢٩٢٣,٠		٢٢٥٥٨,٠	

جدول ٩-١
الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-١٤	١٣٣٣,٩	٥,٢٪	١٢٥٧,٨	٥,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-١٤	١٢٢٧,٣	٤,٨٪	١١٦٢,٢	٤,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-١٤	١٦٢١,٥	٦,٣٪	١٥٤٢,٤	٦,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-١٤	٢٠٩٠,٣	٨,٢٪	٢٠٢٣,٧	٨,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-١٤	٢٥٢٨,٥	٩,٩٪	٢٥٦١,٩	١٠,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-١٤	٢٩٢٧,٧	١١,٥٪	٢٩١٣,٠	١١,٧٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-١٤	٢٩٦٨,٧	١١,٦٪	٢٩٥٧,٢	١١,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-١٤	٢٦٥٥,٧	١٠,٤٪	٢٦٩٣,٨	١٠,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-١٤	٢٦٩٤,٠	١٠,٥٪	٢٦٠٢,٩	١٠,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-١٤	٢٣٥٩,٠	٩,٢٪	٢٢٦٨,٩	٩,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-١٤	١٦٩٤,٨	٦,٦٪	١٦٢٢,٠	٦,٥٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-١٤	١٤٤٢,٨	٥,٦٪	١٣٨٧,٣	٥,٦٪
المجموع ٢٠١٤		٢٥٥٤٤,٢		٢٤٩٩٣,١	

٢٠١٥		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير-١٥	١٥٠٦,٨	٥,٢٪	١٤٣٥,١	٥,١٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير-١٥	١٥٣٢,٥	٥,٣٪	١٤٦٠,٠	٥,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس-١٥	١٩٠٠,٣	٦,٦٪	١٨٠٦,٥	٦,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل-١٥	٢٤٥٠,٧	٨,٥٪	٢٣٦٥,٩	٨,٤٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو-١٥	٢٩٥٢,٠	١٠,٣٪	٢٩٢١,٢	١٠,٣٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو-١٥	٣٠٤٤,٧	١٠,٦٪	٣٠٦٦,١	١٠,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو-١٥	٣٢٢٠,٩	١١,٢٪	٣٢٥٧,٤	١١,٥٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس-١٥	٣٠٤١,٤	١٠,٦٪	٣٠٧٣,٠	١٠,٨٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر-١٥	٢٨١٩,٩	٩,٨٪	٢٨٣٣,٦	١٠,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر-١٥	٢٥٦٢,٧	٨,٩٪	٢٥٤٨,٧	٩,٠٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر-١٥	٢١٢٧,٣	٧,٤٪	٢٠٤١,٠	٧,٢٪
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر-١٥	١٦١٣,١	٥,٦٪	١٥٢٥,٠	٥,٤٪
المجموع ٢٠١٥		٢٨٧٧٢,٣		٢٨٣٣٣,٦	

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٢	٢٨,٢	٤,٧٪	٢٥,٠	٤,٥٪
الشبكات الريفية	فبراير-١٢	٢٧,٩	٤,٦٪	٢٤,٩	٤,٥٪
الشبكات الريفية	مارس-١٢	٣٦,٥	٦,٠٪	٣٣,١	٦,٠٪
الشبكات الريفية	أبريل-١٢	٤٩,٥	٨,٢٪	٤٥,٥	٨,٢٪
الشبكات الريفية	مايو-١٢	٦٣,٨	١٠,٥٪	٥٨,٩	١٠,٦٪
الشبكات الريفية	يونيو-١٢	٦٢,٧	١٠,٤٪	٥٨,٠	١٠,٤٪
الشبكات الريفية	يوليو-١٢	٦٥,٨	١٠,٩٪	٦٠,٧	١٠,٩٪
الشبكات الريفية	أغسطس-١٢	٦٧,٧	١١,٢٪	٦٢,٧	١١,٣٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٢	٦٤,٧	١٠,٧٪	٦٠,١	١٠,٨٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٢	٥٧,٠	٩,٤٪	٥٢,٧	٩,٥٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٢	٤٤,٣	٧,٣٪	٤٠,٥	٧,٣٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٢	٣٧,٢	٦,١٪	٣٣,٨	٦,١٪
المجموع ٢٠١٢		٦٠٥,٢		٥٥٦,٠	

٢٠١٣		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٣	٣٣,٨	٤,٩٪	٣٠,٢	٤,٨٪
الشبكات الريفية	فبراير-١٣	٣٢,٨	٤,٨٪	٢٩,٦	٤,٧٪
الشبكات الريفية	مارس-١٣	٤٥,٣	٦,٦٪	٤١,٦	٦,٥٪
الشبكات الريفية	أبريل-١٣	٥٧,٧	٨,٤٪	٥٣,٦	٨,٤٪
الشبكات الريفية	مايو-١٣	٧٢,٧	١٠,٦٪	٦٨,٣	١٠,٨٪
الشبكات الريفية	يونيو-١٣	٧٠,٤	١٠,٣٪	٦٦,١	١٠,٤٪
الشبكات الريفية	يوليو-١٣	٧٢,٩	١٠,٦٪	٦٨,٣	١٠,٨٪
الشبكات الريفية	أغسطس-١٣	٧٠,٩	١٠,٤٪	٦٦,٤	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٣	٧٠,٨	١٠,٣٪	٦٦,٢	١٠,٤٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٣	٦٧,٢	٩,٨٪	٦٢,٧	٩,٩٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٣	٤٨,٨	٧,١٪	٤٤,٧	٧,٠٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٣	٤١,٦	٦,١٪	٣٧,٧	٥,٩٪
المجموع ٢٠١٣		٦٨٥,٠		٦٣٥,٣	

جدول ٩-٢

الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة المناطق الريفية من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٤	٣٥,٩	٤,٧٪	٣٢,٣	٤,٦٪
الشبكات الريفية	فبراير-١٤	٣٥,٠	٤,٦٪	٣١,٥	٤,٥٪
الشبكات الريفية	مارس-١٤	٤٨,٢	٦,٤٪	٤٣,٤	٦,٢٪
الشبكات الريفية	أبريل-١٤	٦٤,٥	٨,٥٪	٥٩,٣	٨,٥٪
الشبكات الريفية	مايو-١٤	٧٨,٧	١٠,٤٪	٧٣,٤	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	يونيو-١٤	٧٩,١	١٠,٥٪	٧٣,٦	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	يوليو-١٤	٨٣,٣	١١,٠٪	٧٧,٤	١١,١٪
الشبكات الريفية	أغسطس-١٤	٧٨,٥	١٠,٤٪	٧٢,٩	١٠,٤٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٤	٧٨,٩	١٠,٤٪	٧٣,٦	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٤	٧٤,٦	٩,٩٪	٦٩,٤	٩,٩٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٤	٥٤,٥	٧,٢٪	٥٠,١	٧,٢٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٤	٤٥,٥	٦,٠٪	٤١,٢	٥,٩٪
المجموع ٢٠١٤		٧٥٦,٧		٦٩٨,١	

٢٠١٥		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٥	٤٠,٧	٤,٧٪	٣٦,٥	٤,٥٪
الشبكات الريفية	فبراير-١٥	٤١,٩	٤,٩٪	٣٧,٧	٤,٧٪
الشبكات الريفية	مارس-١٥	٥٤,١	٦,٣٪	٤٩,٥	٦,١٪
الشبكات الريفية	أبريل-١٥	٧٤,٥	٨,٦٪	٦٩,٨	٨,٦٪
الشبكات الريفية	مايو-١٥	٩٠,٩	١٠,٥٪	٨٥,٦	١٠,٦٪
الشبكات الريفية	يونيو-١٥	٩١,٩	١٠,٦٪	٨٦,٨	١٠,٨٪
الشبكات الريفية	يوليو-١٥	٩٠,٤	١٠,٥٪	٨٥,٢	١٠,٦٪
الشبكات الريفية	أغسطس-١٥	٨٩,٤	١٠,٤٪	٨٤,٦	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٥	٨٩,١	١٠,٣٪	٨٤,٥	١٠,٥٪
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٥	٨٦,٦	١٠,٠٪	٨٢,٠	١٠,٢٪
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٥	٦٢,٧	٧,٣٪	٥٨,٤	٧,٢٪
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٥	٥٠,٩	٥,٩٪	٤٦,٤	٥,٨٪
المجموع ٢٠١٥		٨٦٣,١		٨٠٧,٠	

جدول ٩-٣

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء ظفار من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير-١٢	١٤٣,٤	٦,٠٪	١٣٥,٩	٦,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	فبراير-١٢	١٤٤,٣	٦,١٪	١٣٢,٣	٥,٨٪
شبكة كهرباء ظفار	مارس-١٢	١٧٥,٠	٧,٤٪	١٦٥,٣	٧,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	أبريل-١٢	٢٠٨,٢	٨,٨٪	٢٠٢,٦	٨,٩٪
شبكة كهرباء ظفار	مايو-١٢	٢٣٢,١	٩,٨٪	٢٢٦,٣	١٠,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	يونيو-١٢	٢٤٤,٧	١٠,٣٪	٢٣٦,٠	١٠,٤٪
شبكة كهرباء ظفار	يوليو-١٢	٢١٧,٤	٩,٢٪	٢٠٨,٣	٩,٢٪
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس-١٢	٢٠٢,٩	٨,٦٪	١٩٤,٥	٨,٦٪
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر-١٢	٢١٣,٧	٩,٠٪	٢٠٤,٧	٩,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر-١٢	٢١٣,٩	٩,٠٪	٢٠٤,٥	٩,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر-١٢	١٨٩,٤	٨,٠٪	١٨١,٢	٨,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر-١٢	١٨٦,٢	٧,٩٪	١٧٧,٧	٧,٨٪
المجموع ٢٠١٢		٢٣٧١,٢		٢,٢٦٩,٣	

٢٠١٣		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير-١٣	١٥٨,١	٦,٠٪	١٥٠,٨	٦,١٪
شبكة كهرباء ظفار	فبراير-١٣	١٥٢,٤	٥,٨٪	١٤٤,٩	٥,٩٪
شبكة كهرباء ظفار	مارس-١٣	٢٠٠,٦	٧,٦٪	١٩٢,٤	٧,٨٪
شبكة كهرباء ظفار	أبريل-١٣	٢٣٦,٥	٩,٠٪	٢٢٥,١	٩,١٪
شبكة كهرباء ظفار	مايو-١٣	٢٨١,٦	١٠,٧٪	٢٦٤,٢	١٠,٧٪
شبكة كهرباء ظفار	يونيو-١٣	٢٦٠,٢	٩,٩٪	٢٤٤,٧	٩,٩٪
شبكة كهرباء ظفار	يوليو-١٣	٢١٤,٧	٨,٢٪	١٩٨,٧	٨,١٪
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس-١٣	٢٣٠,٢	٨,٧٪	٢١٢,٨	٨,٦٪
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر-١٣	٢٣٩,٢	٩,١٪	٢٢٤,٥	٩,١٪
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر-١٣	٢٤٦,٩	٩,٤٪	٢٢٩,٥	٩,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر-١٣	٢١٩,٦	٨,٣٪	٢٠٣,٣	٨,٢٪
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر-١٣	١٩٢,١	٧,٣٪	١٧٦,٩	٧,٢٪
المجموع ٢٠١٣		٢٦٣٢,١		٢٤٦٧,٩	

جدول ٩-٣

الإنتاج الشهري لكل نظام : نظام كهرباء ظفار من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير-١٤	١٧٢,٦	٦,١٪	١٥٧,٩	٦,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	فبراير-١٤	١٦٩,٢	٦,٠٪	١٥٥,٦	٥,٩٪
شبكة كهرباء ظفار	مارس-١٤	٢٢١,٠	٧,٨٪	٢٠٥,٧	٧,٨٪
شبكة كهرباء ظفار	أبريل-١٤	٢٥٤,١	٩,٠٪	٢٣٨,٦	٩,٠٪
شبكة كهرباء ظفار	مايو-١٤	٢٩١,٥	١٠,٣٪	٢٧٤,٣	١٠,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	يونيو-١٤	٢٩١,٤	١٠,٣٪	٢٧٣,٩	١٠,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	يوليو-١٤	٢٤١,٤	٨,٥٪	٢٢٥,٥	٨,٥٪
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس-١٤	٢٤٣,٠	٨,٦٪	٢٢٨,٦	٨,٦٪
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر-١٤	٢٥٥,١	٩,٠٪	٢٤٠,١	٩,١٪
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر-١٤	٢٥٩,٩	٩,٢٪	٢٤٤,٢	٩,٢٪
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر-١٤	٢٣١,١	٨,١٪	٢١٦,٥	٨,٢٪
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر-١٤	٢٠٥,٩	٧,٣٪	١٩٠,٨	٧,٢٪
المجموع ٢٠١٤		٢٨٣٦,٣		٢٦٥١,٧	

٢٠١٥		إنتاج الكهرباء			
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير-١٥	١٨٥,٩	٦,٠٪	١٦٩,٨	٥,٨٪
شبكة كهرباء ظفار	فبراير-١٥	١٨١,١	٥,٨٪	١٦٨,٣	٥,٧٪
شبكة كهرباء ظفار	مارس-١٥	٢٣٥,٥	٧,٥٪	٢٢٠,٩	٧,٥٪
شبكة كهرباء ظفار	أبريل-١٥	٢٧١,٢	٨,٧٪	٢٥٥,٤	٨,٧٪
شبكة كهرباء ظفار	مايو-١٥	٣١٩,٨	١٠,٢٪	٣٠٣,٦	١٠,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	يونيو-١٥	٣٢٠,٢	١٠,٣٪	٣٠٣,٦	١٠,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	يوليو-١٥	٢٧٩,٤	٨,٩٪	٢٦٢,٧	٨,٩٪
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس-١٥	٢٧٧,٥	٨,٩٪	٢٦٢,٣	٨,٩٪
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر-١٥	٢٨٣,١	٩,١٪	٢٦٨,٨	٩,١٪
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر-١٥	٢٩٢,٧	٩,٤٪	٢٧٨,٠	٩,٥٪
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر-١٥	٢٥٩,٢	٨,٣٪	٢٤٤,١	٨,٣٪
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر-١٥	٢١٧,١	٧,٠٪	٢٠٤,١	٦,٩٪
المجموع ٢٠١٥		٣١٢٢,٦		٢٩٤١,٧	

جدول ١٠ - ١

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

إنتاج الكهرباء

النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ١٢	٣٧٨٢,٣	٪١٧,٢	٣٥٦١,٣	٪١٦,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ١٢	٦٣١١,٣	٪٢٨,٦	٦٢٦٥,٠	٪٢٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ١٢	٧٢٨٣,٩	٪٣٣,٠	٧٢٠٤,٨	٪٣٣,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ١٢	٤٦٦٣,٤	٪٢١,٢	٤٥٨٧,٩	٪٢١,٢
المجموع ٢٠١٢		**٢٢٠٤٠,٨**		**٢١٦١٩,١**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ١٣	٤١١٤,٥	٪١٧,٩	٣٩٠٦,٣	٪١٧,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ١٣	٦٥٢٣,٧	٪٢٨,٥	٦٤٤١,٧	٪٢٨,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ١٣	٧٤٩١,١	٪٣٢,٧	٧٤٤٢,٧	٪٣٣,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ١٣	٤٧٩٣,٧	٪٢٠,٩	٤٧٦٧,٤	٪٢١,١
المجموع ٢٠١٣		**٢٢٩٢٣,٠**		**٢٢٥٥٨,٠**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ١٤	٤١٨٢,٧	٪١٦,٤	٣٩٦٢,٥	٪١٥,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ١٤	٧٥٤٦,٥	٪٢٩,٥	٧٤٩٨,٦	٪٣٠,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ١٤	٨٣١٨,٤	٪٣٢,٦	٨٢٥٣,٨	٪٣٣,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ١٤	٥٤٩٦,٧	٪٢١,٥	٥٢٧٨,٢	٪٢١,١
المجموع ٢٠١٤		**٢٥٥٤٤,٢**		**٢٤٩٩٣,١**	
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول ١٥	٤٩٣٩,٥	٪١٧,٢	٤٧٠١,٦	٪١٦,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني ١٥	٨٤٤٧,٤	٪٢٩,٤	٨٣٥٣,٢	٪٢٩,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث ١٥	٩٠٨٢,٢	٪٣١,٦	٩١٦٤,٠	٪٣٢,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع ١٥	٦٣٠٣,١	٪٢١,٩	٦١١٤,٨	٪٢١,٦
المجموع ٢٠١٥		**٢٨٧٧٢,٣**		**٢٨٣٣٣,٦**	

جدول ١٠ - ٢
الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

		إنتاج الكهرباء			
النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
الشبكات الريفية	الربع الاول ١٢	٩٢,٥	٪١٥,٣	٨٣,١	٪١٤,٩
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١٢	١٧٦,٠	٪٢٩,١	١٦٢,٤	٪٢٩,٢
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١٢	١٩٨,٢	٪٣٢,٧	١٨٣,٤	٪٣٣,٠
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١٢	١٣٨,٥	٪٢٢,٩	١٢٧,٠	٪٢٢,٨
المجموع ٢٠١٢		**٦٠٥,٢**		**٥٥٦,٠**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ١٣	١١٢,٠	٪١٦,٣	١٠١,٤	٪١٦,٠
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١٣	٢٠٠,٨	٪٢٩,٣	١٨٧,٩	٪٢٩,٦
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١٣	٢١٤,٦	٪٣١,٣	٢٠٠,٩	٪٣١,٦
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١٣	١٥٧,٦	٪٢٣,٠	١٤٥,١	٪٢٢,٨
المجموع ٢٠١٣		**٦٨٥,٠**		**٦٣٥,٣**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ١٤	١١٩,١	٪١٥,٧	١٠٧,٣	٪١٥,٤
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١٤	٢٢٢,٣	٪٢٩,٤	٢٠٦,٣	٪٢٩,٦
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١٤	٢٤٠,٨	٪٣١,٨	٢٢٣,٩	٪٣٢,١
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١٤	١٧٤,٦	٪٢٣,١	١٦٠,٧	٪٢٣,٠
المجموع ٢٠١٤		**٧٥٦,٧**		**٦٩٨,١**	
الشبكات الريفية	الربع الاول ١٥	١٣٦,٧	٪١٥,٨	١٢٣,٧	٪١٥,٣
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١٥	٢٥٧,٤	٪٢٩,٨	٢٤٢,٢	٪٣٠,٠
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١٥	٢٦٨,٩	٪٣١,٢	٢٥٤,٣	٪٣١,٥
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١٥	٢٠٠,٢	٪٢٣,٢	١٨٦,٨	٪٢٣,٢
المجموع ٢٠١٥		**٨٦٣,١**		**٨٠٧,٠**	

جدول ١٠ - ٣

الإنتاج الربع سنوي لكل نظام : من ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

إنتاج الكهرباء

النظام	الفترة	إجمالي ج.و.س	٪ السنوية	صافي ج.و.س	٪ السنوية
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول ١٢	٤٦٢,٧	٪١٩,٥	٤٣٣,٦	٪١٩,١
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٢	٦٨٥,١	٪٢٨,٩	٦٦٤,٩	٪٢٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٢	٦٣٣,٩	٪٢٦,٧	٦٠٧,٥	٪٢٦,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٢	٥٨٩,٥	٪٢٤,٩	٥٦٣,٣	٪٢٤,٨
المجموع ٢٠١٢		**٢٣٧١,٢**		**٢٢٦٩,٣**	
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول ١٣	٥١١,٢	٪١٩,٤	٤٨٨,٢	٪١٩,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٣	٧٧٨,٣	٪٢٩,٦	٧٣٤,٠	٪٢٩,٧
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٣	٦٨٤,١	٪٢٦,٠	٦٣٦,١	٪٢٥,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٣	٦٥٨,٦	٪٢٥,٠	٦٠٩,٦	٪٢٤,٧
المجموع ٢٠١٣		**٢٦٣٢,١**		**٢٤٦٧,٩**	
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول ١٤	٥٦٢,٨	٪١٩,٨	٥١٩,٢	٪١٩,٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٤	٨٣٧,٠	٪٢٩,٥	٧٨٦,٧	٪٢٩,٧
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٤	٧٣٩,٥	٪٢٦,١	٦٩٤,٢	٪٢٦,٢
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٤	٦٩٦,٩	٪٢٤,٦	٦٥١,٥	٪٢٤,٦
المجموع ٢٠١٤		**٢٨٣٦,٢**		**٢٦٥١,٧**	
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول ١٥	٦٠٢,٥	٪١٩,٣	٥٥٩,٠	٪١٩,٠
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٥	٩١١,١	٪٢٩,٢	٨٦٢,٧	٪٢٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٥	٨٤٠,١	٪٢٦,٩	٧٩٣,٨	٪٢٧,٠
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٥	٧٦٩,٠	٪٢٤,٦	٧٢٦,٢	٪٢٤,٧
المجموع ٢٠١٥		**٣١٢٢,٦**		**٢٩٤١,٧**	

جدول ١١

السعة و اقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠١٥

					السعة الانتاجيه (الكهرباء)			سعة التحليه (التحليه)				اقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود					
رقم الشبكة الريفية	المنشاه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات المناخيه	عند ظروف الموقع	اقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
منطقة الظاهره																	
٠٢/٠٢٠	مسروق	كهرباء	١٩٩٤	١٧٦٠	١٤٠٨	٤			درجه مئوية ٥٠	٣٤٠	٧٥,٩٪	١,٢٨٢	١,٢٤٦			٤٥٧
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره				**١٧٦٠**	**١٤٠٨**	**٤**	**٠**	**٠**				**١,٢٨٢**	**١,٢٤٦**			**٤٥٧**
المنطقة الشرقية																	
٠٢/٠١٩	مصيره	مزدوج	١٩٧٦	١٣٧٩٥	١٠٩٤٠	٩	٦١٠٠	١٠	درجه مئوية ٥٠	١٣٤٧٠	٢٣,١-٪	٦٨٩٧٩	٥٧٢٨٩	١٣١٩	١١٧٩	١٩٤٨٩
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في المنطقة الشرقية				**١٣٧٩٥**	**١٠٩٤٠**	**٩**	**٦١٠٠**	**١٠**				**٦٨٩٧٩**	**٥٧٢٨٩**	**١٣١٩**	**١١٧٩**	**١٩٤٨٩**
المنطقة الوسطى																	
٠٢/٠٠١	ابو مضابي	مزدوج	١٩٨٥	٦٦٩	٥٣٥	٧	٢٠٠	٣	درجه مئوية ٥٠					٤١	٤٠	٠
٠٢/٠٢٧	صوقره	مزدوج	١٩٩٨	٥٨٤	٤٦٧	٣	٢٥٠	٢	درجه مئوية ٥٠					٤٠	٤٠	٠
٠٢/٠٣٧	الدقم (جديد)	مزدوج	٢٠١٠	٦٦٣٣٦	٥١٧٤٥	٩	٦,٠٠٠	٣	درجه مئوية ٥٠	٢٣١٠٠	٥٥,٤٪	١١٩٩٧٠	١٠٢٣٦٩	١,٢٩٧	١,٢٦٥	٣٠٤٠٤
٠٢/٠٠٥	الخلوف	كهرباء	٢٠٠٧	٢٥٠٨	١٨٨٠	٣	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٧٨٥	٥٨,٢٪	٣٢٧٨	٣١٣٤			١٠٤٧
٠٢/٠٠٦	الخويمه	كهرباء	٢٠٠٤	٥٤٣٢	٣٩٠٠	٦	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٢٣٥٠	٣٩,٧٪	٩٧٠٣	٩٤٠٢			٢٧٤٩
٠٢/٠٠٨	العجائز	كهرباء	٢٠٠٦	١١٣٠	٩٠٤	٤	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٩٣٠	٢,٩-٪	١٢٤٢	١١٦٠			٤٠٧
٠٢/٠١٠	النجدة	كهرباء	٢٠٠٧	٢٢٠٠	١٧٦٠	٣	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	١٢٠٥	٣١,٥٪	٤٣٩٣	٤٢٨١			١٤٢٣
٠٢/٠١٦	حج	كهرباء	١٩٩٩	١١٦٠٠	٨٩٣٠	٧	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	١٠٩٥٠	٢٢,٦-٪	٤٢٩٣١	٤٢٦٢٥			١٢٤٤٣
٠٢/٠١٧	هيطم	كهرباء	٢٠٠٧	٢٩٣٢	٢٣٠٠	٦	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	١١٨٠	٤٨,٧٪	٥٤١٧	٥١٠٨			١٧٥٢
٠٢/٠٢٥	رأس مدركه	كهرباء	٢٠٠٠	١٧٨٠	١٤٢٤	٤	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٢٥١٠	٧٦,٣-٪	٦٨٠٥	٦٦٣٨			٢١١٦
٠٢/٠٣٠	صراب	كهرباء	٢٠٠٦	٣٢٠٠	٢٤٦٠	٤	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	١٦٠٥	٣٤,٨٪	٦٤٣١	٦٢٩٦			٢١١٣
٠٢/٠٤٥	ظفرات	كهرباء	٢٠٠٩	١٨٦٠	١٤٨٨	٤	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	١١٧٠	٢١,٤٪	٣٥١٦	٣٣٣٤			١٣٤٧
٠٢/٠٤٦	الخضرا	كهرباء	٢٠١١	١٢٦٧٦	٩٤٠٠	٥	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٥٠٠٠	٤٦,٨٪	٢٣٩٨١	٢١٩٤١			٧٠٥٧
الاجمالي لعدد ١٣ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى				**١١٢٨٩٧**	**٨٧١٩٣**	**٦٥**	**٦,٤٥٠**	**٨**				**٢٢٧٦٦٧**	**٢٠٦٢٨٧**	**١,٣٧٨**	**١,٣٤٥**	**٦٢٨٥٩**

جدول ١١

السعة و اقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠١٥

				السعة الانتاجيه (الكهرباء)				سعة التحليه (التحليه)			اقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود					
رقم الشبكة الريفية	المنشاه	النوع	سنة التشغيل	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه		اقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـــة ظفـــار																	
٠١/٠٠١	الحلانيات	مزدوجه	١٩٨٧	١٥٦٥	١٣٤٢	٤	١٤٤	٣	درجة مئويه	٥٠	٤٠٥	٦٧,٤٪	١٨٧٣	١٣٦٥	٣٤	٣٤	٥٧٧
٠١/٠٠٢	المطهفه	كهرباء	٢٠٠٢	٦٦٠	٤٩٥	٤			درجة مئويه	٥٠	٢١٥	٥٦,٦٪	٧٠٠	٦٩٥			٣٠٧
٠١/٠٠٤	عندات	كهرباء	٢٠١١	١٥١٢	١٢١٠	٤			درجة مئويه	٥٠	٩٤٢	٢٢,١٪	٣٢٧٣	٣٢٦٥			١١٦٢
٠١/٠٠٧	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	٧٢٠	٥٧٢	٣			درجة مئويه	٥٠	٢١٥	٦٢,٤٪	٧٠٦	٦٩١			٢٨١
٠١/٠٠٨	بربزوم	كهرباء	٢٠٠٠	١١٨٨	٩٥٠	٤			درجة مئويه	٥٠	٥٨٤	٣٨,٦٪	٢٣٢٩	٢٣١٢			٧١٤
٠١/٠١٣	ذهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٣٣٨٩	٢٧١١	٦			درجة مئويه	٥٠	١٦٢٢	٤٠,٢٪	٦٢٣٥	٦٢١٨			١٩٢١
٠١/٠١٤	فتخيت	كهرباء	٢٠٠٢	٥٣٢	٤٢٦	٣			درجة مئويه	٥٠	٢٣٠	٤٦,٠٪	٩٣٩	٩٣١			٣٣٩
٠١/٠١٦	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	١٨٧٥	١٥٠٠	٦			درجة مئويه	٥٠	١٠٧٠	٢٨,٧٪	٣٤١٤	٣٣٨٥			١٣٠٥
٠١/٠١٩	محويس	كهرباء	٢٠٠٢	٣٧٠	٢٩٦	٣			درجة مئويه	٥٠			٧٧٣	٧٦٥			٢٥٢
٠١/٠٢٠	مقشن	كهرباء	٢٠٠١	٢٣٨٨	١٨٣٠	٦			درجة مئويه	٥٠	٧١٠	٦١,٢٪	٢٧٢٩	٢٦٨٢			٨٨٨
٠١/٠٢١	المزيونه	كهرباء	٢٠٠٠	٩٠٠٠	٧٢٠٠	٦			درجة مئويه	٥٠	٦٦٢٠	٨,١٪	٢٧٢٧٣	٢٥١٥٧			٧٤٣٤
٠١/٠٢٣	ميتان	كهرباء	٢٠٠١	٢٢٣٧	١٧٩٠	٥			درجة مئويه	٥٠	٩٦٠	٤٦,٤٪	٣٦٧٥	٣٦٥٣			١١٩٣
٠١/٠٢٤	مطورح	كهرباء	٢٠٠٦	١١٠٠	٨٨٠	٤			درجة مئويه	٥٠	٣٩٠	٥٥,٧٪	١٧٧٦	١٧٢١			٧١٧
٠١/٠٣٣	سيح الخيرات	كهرباء	٢٠٠٦	١٦٢٠٠	١٠٩٠٠	٩			درجة مئويه	٥٠	١٥٩٦٠	-٤٦,٤٪	٩٢٧٩٠	٨٩٣٦٢			٢٦٤٨٤
٠١/٠٣٥	شهب اصعيب	كهرباء	٢٠٠٠	١١٠٦٩	٨٨٠٠	٧			درجة مئويه	٥٠	٧٨٦٠	١٠,٧٪	٣٧٠٩٩	٣٦٢٩٤			٩٧٩٨
٠١/٠٣٧	شربتات	كهرباء	١٩٩٨	٣٤٧٢	٢٧٧٤	٥			درجة مئويه	٥٠	١٣٧٠	٥٠,٦٪	٤٩٩٥	٤٩٢٨			١٥٦٤
٠١/٠٤٠	توسنات	كهرباء	٢٠٠١	٩٠٠	٧٢٠	٤			درجة مئويه	٥٠	٣٥٦	٥٠,٦٪	١٣٦١	١٣٤٢			٤٢٠
٠١/٠٤٦	مضي (جديد)	كهرباء	٢٠١١	٣٨٧٢	٣٠٠٤	٦			درجة مئويه	٥٠	١٨٣٠	٣٩,١٪	٧٥٥٣	٧٠٨٢			٢٢٦٥
٠١/٠٤٧	حاسك (جديد)	كهرباء	٢٠١٢	٥٠٠٠	٤٠٠٠	٦			درجة مئويه	٥٠	١٦٧٧	٥٨,١٪	٧١١٥	٦٧٥٢			٢٠٠٢
الاجمالي لعدد ١٩ شبكة ريفية في ظفار				**٦٦٩٤٩**	**٥١٣٠٠**	**٩٥**	**١٤٤**	**٣**					**٢٠٦٦٠٨**	**١٩٨٦٠٠**	**٣٤**	**٣٤**	**٥٩٥٢٣**

جدول ١١

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

٢٠١٥

رقم الشبكة الريفية	المنشاه	النوع	سنة التشغيل	السعة الانتاجيه (الكهرباء)			سعة التحليه (التحليه)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود					
				المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
محافظـــة مسنـــدم																
٠٣/٠٠٦	كمزار	مزدوج	١٩٨٤	٤٦٨	٣٧٤	١	٤٥٠	٣	درجه مئوية ٥٠					٧١	٧٠	٠
٠٣/٠٠٢	دبا	كهرباء	١٩٧٨	١٢٩٧٠	٨٤٦٠	٦	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٢٠٩٠٠	١٤٧,٠٪-	٨٩٠٨١	٨٧٢٠٠			٢٤٩٦٠
٠٣/٠٠٥	خصب	كهرباء	١٩٨٢	٥٥٦٣٠	٤٠٨٢٠	١١	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٥١٧٠٠	٣٦,٧٪-	٢٤١٨٨٧	٢٣٠٦٥٣			٦٤٠٧٢
٠٣/٠٠٧	مدحا	كهرباء	١٩٨٢	١٠٠٠٠	٨٠٠٠	٦	٠	٠	درجه مئوية ٥٠	٦٦٤٠	١٧,٠٪	٢٧٢٤٤	٢٥٤١٧			٨٤٦٦
الاجمالي لعدد ٤ شبكات ريفية في محافظة مسندم				**٧٩٠٦٨**	**٥٧٦٥٤**	**٢٤**	**٤٥٠**	**٣**				**٣٥٨٢١٢**	**٣٤٣٢٧٠**	**٧١**	**٧٠**	**٩٧٤٩٨**
الاجمالي لعدد ٣٨ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية				**٢٧٤٤٦٩**	**٢٠٨٤٩٥**	**١٩٧**	**١٣١٤٤**	**٢٤**				**٨٦٢٧٤٧**	**٨٠٦٦٩١**	**٢٨٠٢**	**٢٦٢٧**	**٢٣٩٨٢٥**

ملاحظة ١: الطاقة المستأجرة لتغطية العجز في الشبكات لمقابلة الطلب

	السعة الانتاجيه (الكهرباء)			السعة الانتاجيه (التحليه)		الانتاج و استهلاك الوقود				
	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه م٣/اليوم	عدد الوحدات	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م٣)	صافي الانتاج بالالاف (م٣)	وقود الديزل بالالاف (ليتر)
ملخص حسب المناطق ٢٠١٥										
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في منطقة الظاهره	١٧٦٠	١٤٠٨	٤			١٣٨٢	١٣٤٦			٤٥٧
الاجمالي لشبكة ريفية واحدة في المطقة الشرقية	١٣٧٩٥	١٠٩٤٠	٩	٦١٠٠	١٠	٦٨٩٧٩	٥٧٢٨٩	١٣١٩	١١٧٩	١٩٤٨٩
الاجمالي لعدد ١٤ شبكة ريفية في المنطقة الوسطى	١١٢٨٩٧	٨٧١٩٣	٦٥	٦٤٥٠	٨	٢٢٧٦٦٧	٢٠٦٣٨٧	١٣٧٨	١٣٤٥	٦٣٨٥٩
الاجمالي لعدد ١٩ شبكة ريفية في ظفار	٦٦٩٤٩	٥١٣٠٠	٩٥	١٤٤	٣	٢٠٦٦٠٨	١٩٨٦٠٠	٣٤	٣٤	٥٩٥٢٣
الاجمالي لعدد ٤ شبكات ريفية في محافظة مسندم	٧٩٠٦٨	٥٧٦٥٤	٢٤	٤٥٠	٣	٣٥٨٢١٣	٣٤٣٢٧٠	٧١	٧٠	٩٧٤٩٨
الاجمالي لعدد ٤٠ شبكه ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية	**٢٧٤٤٦٩**	**٢٠٨٤٩٥**	**١٩٧**	**١٣١٤٤**	**٢٤**	**٨٦٢٧٤٧**	**٨٠٦٦٩١**	**٢٨٠٢**	**٢٦٢٧**	**٢٣٩٨٢٥**

جدول ١٢

الفاقد لكل شبكة (الفاقد لاسباب فنية وغير فنية)، ٢٠٠٨ - ٢٠١٥

الشبكة الرئيسة المرتبطة

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥	٪ التغير من ٢٠١٤ إلى ٢٠١٥
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١٣٦٤٩,٠	١٥٥٣٠,٢	١٦٥٥٢,٤	١٨٣٨٥,٥	٢١٠٢٢,٧	٢١٩٩٨,٣	٢٤٤٦٢,٩	٢٧٦٧٦,٣	٪١٣,١
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٣٨٥,٠	١٨٨,٦	٣٠٢,٦	٥٦٤,٨	٥٩٦,٤	٥٥٩,٧	٥٣٠,٢	٦٥٧,٣	٪٢٤,٠
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	١٤٠٣٤,٠	١٥٧١٨,٨	١٦٨٥٥,٠	١٨٩٥٠,٣	٢١٦١٩,١	٢٢٥٥٨,٠	٢٤٩٩٣,١	٢٨٣٣٣,٦	٪١٣,٤
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	١١٣١٧,٤	١٢٧١٣,٦	١٤١٣١,٦	١٦٣٧٤,٥	١٨٥٠٢,٣	٢٠٠٢١,٠	٢٢٠٩٧,٧	٢٥٥١٢,٦	٪١٥,٥
اجمالي الفواقد ٪	**٪١٩,٤**	**٪١٩,١**	**٪١٦,٢**	**٪١٣,٦**	**٪١٤,٤**	**٪١١,٢**	**٪١١,٦**	**٪١٠**	-٪١,٦

شبكة كهرباء المناطق الريفية

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥	٪ التغير من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	٣٢٥,٨	٣٧٠,٢	٤١٢,٨	٤٧٠,١	٥٥٦,٠	٦٣٥,٣	٦٩٨,١	٨٠٦,٧	٪١٥,٥
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٣٣,٥	٤٠,٢	٤٨,٧	٥٩,٩	٧٤,٧	٩٤,٣	١٢٤,٧	١٠٧,٤	-٪١٣,٩
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	٣٥٩,٣	٤١٠,٥	٤٦١,٥	٥٣٠,٠	٦٣٠,٧	٧٢٩,٦	٨٢٢,٨	٩١٤,١	٪١١,١
(جيجاواط/ساعة) (ملاحظة ٢)	٣١١,٥	٣٦٨,٠	٤٢٠,١	٤٦٨,٩	٥٥٩,٤	٦٥٠,٩	٧٤٧,١	٨١٦,٤	٪٩,٣
اجمالي الفواقد ٪	**٪١٣,٥**	**٪١٠,٣**	**٪٩,٠**	**٪١١,٥**	**٪١١,٣**	**٪١٠,٨**	**٪٩,٢**	**٪١٠,٧**	٪١,٥

شبكة كهرباء ظفار

جيجاواط/ساعة	٢٠٠٨	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥	٪ التغير من ٢٠١٣ إلى ٢٠١٤
اجمالي ما تم شراءه من انتاج المحطات	١٤٦٧,١	١٦٨٨,٤	١٨١٩,٠	١٩٠٧,٣	٢٣٦٩,٣	٢٤٦٧,٩	٢٦٥١,٧	٢٩٤١,٧	٪١٠,٩
مشتريات اخرى(ملاحظة ١)	٢,١	٤٥,٧	٧٢,٤	٢٦,٤	٠,٠	٠,٠	٠,٠	٢,٤	
مجموع الطاقة الداخلة للنظام(جيجاواط/ساعة)	١٤٦٩,٢	١٧٣٤,١	١٨٩١,٤	١٩٣٣,٧	٢٣٦٩,٣	٢٤٦٧,٩	٢٦٥١,٧	٢٩٤٤,١	٪١١,٠
مجموع التزويد للزبائن (جيجاواط/ساعة)	١٣٢١,٢	١٤٠١,٥	١٥٩٠,٨	١٦٦٨,٩	١٨٩٦,٦	٢١١٨,٨	٢٣٣٧,٣	٢٥٨٣,٤	٪١١,٠
اجمالي الفواقد ٪	**٪١٦,٩**	**٪١٩,٢**	**٪١٥,٩**	**٪١٣,٧**	**٪١٦,٤**	**٪١٤,١**	**٪١٢,٢**	**٪١٢,٣**	٪٠,٠

ملاحظة ١: بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة يقصد بالمشتريات الاخرى هي ما تشتريه الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياة من حاملي الإعفاءات المرتبطين بالشبكة الرئيسية المرتبطة ومن أبوظبي عبر الرابط الكهربائي مع دولة الأمارات العربية المتحدة . بالنسبة لشبكات المناطق الريفية فيقصد بها المشتريات من شركة تنمية نفط عمان وشركة بهوان أستون فليد للطاقة وبالنسبة لنظام كهرباء صلالة فهي وحدات الطاقة التي تشتريها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه من شركة كهرباء المناطق الريفية وتبيعها لشركة ظفار للطاقة.

ملاحظة ٢: اجمالي التزويد لشركة كهرباء المناطق الريفية تشمل التزويد (أخرى) الغير مخصصة كما هو موضح في جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم للشركة لعام ٢٠١٤ .

إحصائيات قطاع المياه

جدول ١

ناتج المياه حسب الشبكة : ٢٠١٢ إلى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج المياه		
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	١٤٠٢٠٤٧٠٢	٪٩٨,٦	١٣٦٤٦٧٠٦٢	٪٩٨,٦
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	١٩٨٥٧٢٥	٪١,٤	١٨٧٠٦٢٨	٪١,٤
مناطق شركة ظفار للطاقة				
المجموع لعام ٢٠١٢	١٤٢١٩٠٤٢٧		١٣٨٣٣٧٦٩٠	

٢٠١٣		إنتاج المياه		
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	١٤٦٥١١٩٢٥	٪٨٨,٥	١٤٢٥٦٣٢٣٥	٪٨٨,٣
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٣٩١٠٣٥	٪١,٤	٢١٦٠٣٥٢	٪١,٣
مناطق شركة ظفار للطاقة	١٦٧٥٣٦١٩	٪١٠,١	١٦٧٥٣٦١٩	٪١٠,٤
المجموع لعام ٢٠١٣	١٦٥٥٥٦٥٧٩		١٦١٤٧٧٢٠٦	

٢٠١٤		إنتاج المياه		
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	١٨٤٩٧٥٣٤٥	٪٨٧,٧	١٨١٩٧٣٢٩٤	٪٨٧,٥
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٣٩٧٤٨٧	٪١,١	٢٣٣٦٥٨٢	٪١,١
مناطق شركة ظفار للطاقة	٢٣٦٥٢٧١٦	٪١١,٢	٢٣٦٥٢٧١٦	٪١١,٤
المجموع لعام ٢٠١٤	٢١١٠٢٥٥٤٨		٢٠٧٨٦٢٥٩٢	

٢٠١٥		إنتاج المياه		
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ العام	صافي الإنتاج (م٣)	٪ العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٢٣٤٩٢٦٧١٠	٪٩٠,١	٢٣١٨٩١٦٦٤	٪٩٠,١
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٨٠١٥٩٣	٪١,١	٢٦٢٧١٩٠	٪١,١
مناطق شركة ظفار للطاقة	٢١٨٠٣٩٦٣	٪٨,٧	٢١٨٠٣٩٦٣	٪٨,٩
المجموع لعام ٢٠١٥	٢٤٩٥٣٢٢٦٦		٢٤٦٣٢٢٨١٧	

جدول ٢
ناتج المياه حسب المنطقة و الشركة: ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤	إنتاج المياه			
	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ. مناطق المياه والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٠٢٤٢٨٠٦	٪١٩,١	٤٠١٢٨٠٤٦	٪١٩,٣
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٥١٢٣٤٠٠٧	٪٢٤,٣	٥٠٣٨٠٢٤٤	٪٢٤,٢
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٢٧٩٤٨٣٦	٪٢٠,٣	٤٢٦٧٩٣٦٢	٪٢٠,٥
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٥٠٧٠٣٦٩٦	٪٢٤,٠	٤٨٧٨٥٦٤٢	٪٢٣,٥
المجموع	**١٨٤٩٧٥٣٤٥**	**٪٨٧,٧**	**١٨١٩٧٣٢٩٤**	**٪٨٧,٥**
ب. مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٣٩٧٤٨٧	٪١,١	٢٢٣٦٥٨٢	٪١,١
المجموع	**٢٣٩٧٤٨٧**	**٪١,١**	**٢٢٣٦٥٨٢**	**٪١,١**
ج. مناطق شركة ظفار للطاقة				
شركة سيمكورب صلالة (ش.م.ع.م)	٢٣,٦٥٢,٧١٦	٪١١,٢	٢٣,٦٥٢,٧١٦	٪١١,٤
المجموع	**٢٣٦٥٢٧١٦**	**٪١١,٢**	**٢٣٦٥٢٧١٦**	**٪١١,٤**
إجمالي لعام ٢٠١٤	**٢١١٠٢٥٥٤٨**	**٪١٠٠**	**٢٠٧٨٦٢٥٩٢**	**٪١٠٠**

٢٠١٥	إنتاج المياه			
	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
أ. مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٩٩٢٠٠٣٩	٪٢٠,٠	٤٩٧٨٦٩٠٧	٪٢٠,٢
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٤٢٩٣٥٨٠٢	٪١٧,٢	٤٢١٤٤٥٠٩	٪١٧,١
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	١١٦٠٩٥٦٦	٪٤,٧	١١٦٠٩٥٦٦	٪٤,٧
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٢٧٥١٩٧٤٤	٪١١,٠	٢٧٤٦٢٥٢٠	٪١١,١
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٣٢٢٩٦١٠	٪١٧,٣	٤٣١٠٠٦٧٠	٪١٧,٥
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٩٧١١٩٤٩	٪١٩,٩	٤٧٧٨٧٤٩٢	٪١٩,٤
المجموع	**٢٢٤٩٢٦٧١٠**	**٪٩٠,١**	**٢٢١٨٩١٦٦٤**	**٪٩٠,١**
نسبة التغير من ٢٠١٤	**٪٢١,٦**		**٪٢١,٩**	
ب. مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨٠١٥٩٣	٪١,١	٢٦٢٧١٩٠	٪١,١
المجموع	**٢٨٠١٥٩٣**	**٪١,١**	**٢٦٢٧١٩٠**	**٪١,١**
نسبة التغير من ٢٠١٤	**٪١٦,٩**		**٪١٧,٥**	
ج. مناطق شركة ظفار للطاقة				
شركة سيمكورب صلالة (ش.م.ع.م)	٢١,٨٠٣,٩٦٣	٪٨,٧	٢١,٨٠٣,٩٦٣	٪٨,٩
المجموع	**٢١٨٠٣٩٦٣**	**٪٨,٧**	**٢١٨٠٣٩٦٣**	**٪٨,٩**
نسبة التغير من ٢٠١٤	**٪٧,٨-**		**٪٧,٨-**	
إجمالي لعام ٢٠١٥	**٢٤٩٥٣٢٦٦**	**٪١٠٠**	**٢٤٦٣٢٢٨١٧**	**٪١٠٠**
التغير الفعلي من ٢٠١٤	**٣٨٥٠٦٧١٨**		**٣٨٤٦٠٢٢٥**	
نسبة التغير من ٢٠١٤	**٪١٨,٢**		**٪١٨,٥**	

جدول ٣
ناتج المياه حسب المناطق، ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج المياه		
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الشرقية	١٢٣١٥١٩	٠,٦٪	١١١٤٤٥٤	٠,٥٪
الوسطى	١٠٢٧٦٢٢	٠,٥٪	٩٨٦١٨٤	٠,٥٪
ظفار	٢٣٦٩٣٦٥٥	١١,٢٪	٢٣٦٩٣١٧٦	١١,٤٪
مسندم	٩٧٤٠٧	٠,٠٪	٩٥٤٨٤	٠,٠٪
مسقط	٥١٢٣٤٠٠٧	٢٤,٣٪	٥٠٣٨٠٢٤٤	٢٤,٢٪
شمال الباطنة	٥٠٧٠٣٦٩٦	٢٤,٠٪	٤٨٧٨٥٦٤٢	٢٣,٥٪
جنوب الباطنة	٨٣٠٣٧٦٤٢	٣٩,٣٪	٨٢٨٠٧٤٠٨	٣٩,٨٪
المجموع لعام ٢٠١٤	٢١١٠٢٥٥٤٨		٢٠٧٨٦٢٥٩٢	

٢٠١٥		إنتاج المياه		
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من صافي الإنتاج في عمان
الشرقية	٢٧٥١٩٧٤٤	١١,٠٪	٢٧٤٦٢٥٢٠	١١,١٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٢١٣٤,٦٪		٢٣٦٤,٢٪	
الوسطى	٢٦٩٦٤٧٢	١,١٪	٢٥٢٣٥٧٤	١,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٦٢,٤٪		١٥٥,٩٪	
ظفار	٢١٨٣٨٠٤٤	٨,٨٪	٢١٨٣٧٦٤١	٨,٩٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٧,٨٪-		٧,٨٪-	
مسندم	٧١٠٤٠	٠,٠٪	٦٩٩٣٨	٠,٠٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٢٧,١٪-		٢٦,٨٪-	
مسقط	٥٤٥٤٥٣٦٨	٢١,٩٪	٥٣٧٥٤٠٧٥	٢١,٨٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٦,٥٪		٦,٧٪	
شمال الباطنة	٤٩٧١١٩٤٩	١٩,٩٪	٤٧٧٨٧٤٩٢	١٩,٤٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	٢,٠٪-		٢,٠٪-	
جنوب الباطنة	٩٣١٤٩٦٤٩	٣٧,٣٪	٩٢٨٨٧٥٧٧	٣٧,٧٪
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٢,٢٪		١٢,٢٪	
المجموع لعام ٢٠١٥	٢٤٩٥٣٢٢٦٦		٢٤٦٣٢٢٨١٧	
٪ التغيير عن ٢٠١٤	١٨,٢٪		١٨,٥٪	

جدول ٤

ناتج المياه على حسب المناطق و الشركات : ٢٠١٤ و ٢٠١٥

٢٠١٤			إنتاج المياه		
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٢٣١٥١٩	٠,٦٪	١١١٤٤٥٤	٠,٥٪
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٠٢٧٦٢٢	٠,٥٪	٩٨٦١٨٤	٠,٥٪
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٠٩٣٩	٠,٠٪	٤٠٤٦٠	٠,٠٪
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	٢٣٦٥٢٧١٦	١١,٢٪	٢٣٦٥٢٧١٦	١١,٤٪
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٩٧٤٠٧	٠,٠٪	٩٥٤٨٤	٠,٠٪
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٥١٢٣٤٠٠٧	٢٤,٣٪	٥٠٣٨٠٢٤٤	٢٤,٢٪
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٥٠٧٠٣٦٩٦	٢٤,٠٪	٤٨٧٨٥٦٤٢	٢٣,٥٪
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٠٢٤٢٨٠٦	١٩,١٪	٤٠١٢٨٠٤٦	١٩,٣٪
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٢٧٩٤٨٣٦	٢٠,٣٪	٤٢٦٧٩٣٦٢	٢٠,٥٪
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٤		٢١١٠٢٥٥٤٨		٢٠٧٨٦٢٥٩٢	

٢٠١٥			إنتاج المياه		
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م٣)	٪ من إجمالي الإنتاج في عمان
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)				
الشرقية	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٢٧٥١٩٧٤٤	١١,٠٪	٢٧٤٦٢٥٢٠	١١,١٪
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٦٩٦٤٧٢	١,١٪	٢٥٢٣٥٧٤	١,٠٪
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٤٠٨١	٠,٠٪	٣٣٦٧٨	٠,٠٪
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	٢١٨٠٣٩٦٣	٨,٧٪	٢١٨٠٣٩٦٣	٨,٩٪
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧١٠٤٠	٠,٠٪	٦٩٩٣٨	٠,٠٪
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٤٢٩٣٥٨٠٢	١٧,٢٪	٤٢١٤٤٥٠٩	١٧,١٪
مسقط	شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	١١٦٠٩٥٦٦	٤,٧٪	١١٦٠٩٥٦٦	٤,٧٪
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٩٧١١٩٤٩	١٩,٩٪	٤٧٧٨٧٤٩٢	١٩,٤٪
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٩٩٢٠٠٣٩	٢٠,٠٪	٤٩٧٨٦٩٠٧	٢٠,٢٪
جنوب الباطنة	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٣٢٢٩٦١٠	١٧,٣٪	٤٣١٠٠٦٧٠	١٧,٥٪
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٥		٢٤٩٥٣٢٢٦٦		٢٤٦٣٢٢٨١٧	
٪ التغيير عن ٢٠١٤		١٨,٢٪		١٨,٥٪	

جدول ٥-١

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير-١٢	٩٤٤٧.٤	٦.٧٪	٩٢٦١.٤	٦.٨٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير-١٢	١٠١٠٢.٩	٧.٢٪	٩٨٦٤.٠	٧.٢٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس-١٢	١١٥٦٦.٩	٨.٣٪	١١٣٣٠.٠	٨.٣٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل-١٢	١١٦٦٥.٠	٨.٣٪	١١٣٦٢.٠	٨.٣٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو-١٢	١٢٥١٥.٥	٨.٩٪	١٢٠٦٥.٢	٨.٨٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو-١٢	١٢٢٥٢.١	٨.٧٪	١١٧٩٩.٥	٨.٦٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو-١٢	١٢٦٤٧.٢	٩.٠٪	١٢٣١٧.٨	٩.٠٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس-١٢	١٢٦٣٢.٧	٩.٠٪	١٢٣٣٩.٦	٩.٠٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر-١٢	١٢٣٨٦.٧	٨.٨٪	١٢١٢٥.٧	٨.٩٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر-١٢	١٢١١٤.٠	٨.٦٪	١١٦٧٧.٥	٨.٦٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر-١٢	١١٧٤٢.٨	٨.٤٪	١١٤٤٠.٥	٨.٤٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر-١٢	١١١٣١.٦	٧.٩٪	١٠٨٨٣.٩	٨.٠٪
المجموع ٢٠١٢		**١٤٠٢٠٤.٨**		**١٣٦٤٦٧.١**	

٢٠١٣		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير-١٣	١١٣١١.٧	٧.٧٪	١١٠٢٠.٨	٧.٧٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير-١٣	١٠٢٣٨.٩	٧.٠٪	٩٩٥٦.٤	٧.٠٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس-١٣	١٢٢٩٣.١	٨.٤٪	١١٩٦٢.٩	٨.٤٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل-١٣	١٢٠٩٣.٥	٨.٣٪	١١٨٠٥.٥	٨.٣٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو-١٣	١٢٨٥٩.٢	٨.٨٪	١٢٥٣٢.١	٨.٨٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو-١٣	١٢٩٦٣.٤	٨.٨٪	١٢٥٩٥.٣	٨.٨٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو-١٣	١٣٠٧١.٥	٨.٩٪	١٢٧٤٥.٧	٨.٩٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس-١٣	١٣٠٦٥.١	٨.٩٪	١٢٦٩٨.٩	٨.٩٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر-١٣	١٢٦٦٠.٨	٨.٦٪	١٢٣١٠.٠	٨.٦٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر-١٣	١٢٤٩٠.١	٨.٥٪	١٢٠٥٦.٢	٨.٥٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر-١٣	١١٥٣٣.٥	٧.٩٪	١١٢١١.١	٧.٩٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر-١٣	١١٩٣١.١	٨.١٪	١١٦٦٨.٤	٨.٢٪
المجموع ٢٠١٣		**١٤٦٥١١.٩**		**١٤٢٥٦٣.٣**	

جدول ٥-١

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير-١٤	١٣٧٠٨,١	٪٧,٤	١٣٤٠٢,٧	٪٧,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير-١٤	١٢٣٢٨,١	٪٦,٧	١٢٠٣٩,١	٪٦,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس-١٤	١٤٢١٦,٦	٪٧,٧	١٣٩٩١,٢	٪٧,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل-١٤	١٤٦٨١,٧	٪٧,٩	١٤٤٥٧,٩	٪٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو-١٤	١٥٦٣٨,١	٪٨,٥	١٥٣٧٤,٥	٪٨,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو-١٤	١٦٦٦١,٨	٪٩,٠	١٦٤٤٨,٦	٪٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو-١٤	١٦٨٧٨,٢	٪٩,١	١٦٥٩١,٧	٪٩,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس-١٤	١٦٦١٥,٨	٪٩,٠	١٦٣٥٤,٣	٪٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر-١٤	١٦٤٢٩,٨	٪٨,٩	١٦١٨٩,٠	٪٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر-١٤	١٦١٧٣,٢	٪٨,٧	١٥٩٦٣,٩	٪٨,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر-١٤	١٥٧٨٢,٨	٪٨,٥	١٥٥٦٧,٩	٪٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر-١٤	١٥٨٦١,١	٪٨,٦	١٥٥٩٢,٥	٪٨,٦
المجموع ٢٠١٤		١٨٤٩٧٥,٣		١٨١٩٧٣,٣	

٢٠١٥		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير-١٥	١٧٦٤٥,٦	٪٧,٨	١٧٣٤٧,٦	٪٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير-١٥	١٦٣٠٣,٩	٪٧,٢	١٦١٠٥,١	٪٧,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس-١٥	١٧٦٩٨,٣	٪٧,٩	١٧٤٥٩,١	٪٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل-١٥	١٨٢٤٤,١	٪٨,١	١٧٩٤٤,١	٪٨,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو-١٥	١٧٩٥١,٩	٪٨,٠	١٧٦٧٦,٥	٪٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو-١٥	١٧٨٣٣,٦	٪٧,٩	١٧٥٥٠,٨	٪٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو-١٥	١٩٢٠٤,٢	٪٨,٥	١٨٩٢٨,٨	٪٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس-١٥	١٩٤٠٤,١	٪٨,٦	١٩١٦٩,٨	٪٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر-١٥	٢٠٣٧٩,١	٪٩,١	٢٠١٣٨,٥	٪٩,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر-١٥	١٩٤٩٤,٠	٪٨,٧	١٩٣٧٣,٤	٪٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر-١٥	١٩٦٤٧,٨	٪٨,٧	١٩٣٢٢,٧	٪٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر-١٥	٢١١٢٠,٣	٪٩,٤	٢٠٨٧٥,٤	٪٩,٤
المجموع ٢٠١٥		٢٢٤٩٢٦,٧		٢٢١٨٩١,٧	

جدول ٥-٢

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يناير-١٢	١٥٥,٠	٧,٨٪	١٤٣,٣	٧,٧٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	فبراير-١٢	١٤١,٤	٧,١٪	١٢٧,٠	٦,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مارس-١٢	١٥٥,٠	٧,٨٪	١٤٢,٠	٧,٦٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أبريل-١٢	١٤٩,٣	٧,٥٪	١٣٨,٨	٧,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مايو-١٢	١٤٥,٨	٧,٣٪	١٤٤,٠	٧,٧٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يونيو-١٢	١٥٠,٥	٧,٦٪	١٤٤,٤	٧,٧٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يوليو-١٢	١٧٠,٥	٨,٦٪	١٦٠,٩	٨,٦٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أغسطس-١٢	١٨٦,١	٩,٤٪	١٧٥,٧	٩,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	سبتمبر-١٢	١٧٩,١	٩,٠٪	١٦٨,٦	٩,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أكتوبر-١٢	١٨٢,٣	٩,٢٪	١٧٢,٩	٩,٢٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	نوفمبر-١٢	١٨٦,٢	٩,٤٪	١٧٦,٩	٩,٥٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	ديسمبر-١٢	١٨٤,٥	٩,٣٪	١٧٦,١	٩,٤٪
المجموع ٢٠١٢		**١,٩٨٥,٧**		**١,٨٧٠,٦**	

٢٠١٣		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يناير-١٣	١٩٣,٣	٨,٤٪	١٧٧,٣	٨,٢٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	فبراير-١٣	١٧١,٦	٧,٥٪	١٦٧,٣	٧,٧٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مارس-١٣	١٩٥,١	٨,٥٪	١٨٢,٧	٨,٥٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أبريل-١٣	١٨٩,٢	٨,٣٪	١٧٩,٣	٨,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مايو-١٣	٢٠١,٢	٨,٨٪	١٨٩,٦	٨,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يونيو-١٣	١٩٣,٣	٨,٤٪	١٨١,٨	٨,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يوليو-١٣	١٨٨,٨	٨,٢٪	١٨١,٠	٨,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أغسطس-١٣	١٨٤,٤	٨,٠٪	١٧٢,٢	٨,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	سبتمبر-١٣	١٩١,٢	٨,٣٪	١٧٩,٠	٨,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أكتوبر-١٣	١٨٩,٣	٨,٣٪	١٨٠,٦	٨,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	نوفمبر-١٣	١٩٣,٦	٨,٥٪	١٨٠,٢	٨,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	ديسمبر-١٣	٢٠٠,١	٨,٧٪	١٨٩,٢	٨,٨٪
المجموع ٢٠١٣		**٢٢٩١,٠**		**٢١٦٠,٤**	

جدول ٥-٢

جدول ٥-٢

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يناير-١٤	١٩٣,٦	٨,١٪	١٧٨,٦	٨,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	فبراير-١٤	١٦٧,٢	٧,٠٪	١٥٨,٥	٧,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مارس-١٤	١٩٨,٩	٨,٣٪	١٨٢,١	٨,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أبريل-١٤	٢٠٥,٠	٨,٥٪	١٨٣,٨	٨,٢٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مايو-١٤	٢٢٦,٩	٩,٥٪	٢٠٢,٩	٩,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يونيو-١٤	٢١٧,٢	٩,١٪	١٩٧,٩	٨,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يوليو-١٤	٢٠٥,٤	٨,٦٪	١٨٧,١	٨,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أغسطس-١٤	٢٠٢,٦	٨,٤٪	١٨٤,٧	٨,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	سبتمبر-١٤	٢٠٠,٨	٨,٤٪	١٩٧,٢	٨,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أكتوبر-١٤	٢٠١,٧	٨,٤٪	١٩٥,٧	٨,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	نوفمبر-١٤	١٨٥,٨	٧,٧٪	١٨٢,٣	٨,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	ديسمبر-١٤	١٩٢,٥	٨,٠٪	١٨٥,٧	٨,٣٪
المجموع ٢٠١٤		**٢٣٩٧,٥**		**٢٢٣٦,٦**	

٢٠١٥		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يناير-١٥	١٩٧,٤	٧,٠٪	١٨٧,٩	٧,٢٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	فبراير-١٥	١٩٠,٥	٦,٨٪	١٨٦,١	٧,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مارس-١٥	٢١٤,٣	٧,٦٪	١٩١,٧	٧,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أبريل-١٥	٢٣١,١	٨,٢٪	٢١٠,٥	٨,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	مايو-١٥	٢٤٤,٣	٨,٧٪	٢٣٤,١	٨,٩٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يونيو-١٥	٢٣٦,٩	٨,٥٪	٢٢١,٥	٨,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	يوليو-١٥	٢٢٨,٩	٨,٢٪	٢١٨,٥	٨,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أغسطس-١٥	٢٢٣,٧	٨,٠٪	٢١٠,٠	٨,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	سبتمبر-١٥	٢٤٥,١	٨,٧٪	٢٣٥,٨	٩,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	أكتوبر-١٥	٢٥٢,٣	٩,٠٪	٢٣٢,٥	٨,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	نوفمبر-١٥	٢٦٤,٤	٩,٤٪	٢٣٩,٩	٩,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	ديسمبر-١٥	٢٧٢,٧	٩,٧٪	٢٥٨,٦	٩,٨٪
المجموع ٢٠١٥		**٢٨٠١,٦**		**٢٦٢٧,٢**	

جدول ٥-٣

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق شركة ظفار للطاقة ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٢		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة ظفار للطاقة	يناير-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	فبراير-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	مارس-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	أبريل-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	مايو-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	يونيو-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	يوليو-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	أغسطس-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	سبتمبر-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	أكتوبر-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	نوفمبر-١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	ديسمبر-١٢				
المجموع ٢٠١٢					

٢٠١٣		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة ظفار للطاقة	يناير-١٣	١٠٦,٠	٠,٦٪	١٠٦,٠	٠,٦٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	فبراير-١٣	٢١٢,٦	١,٣٪	٢١٢,٦	١,٣٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	مارس-١٣	٢٤٦,٧	١,٥٪	٢٤٦,٧	١,٥٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أبريل-١٣	٩٢٠,٤	٥,٥٪	٩٢٠,٤	٥,٥٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	مايو-١٣	١٩٧٨,٣	١١,٨٪	١٩٧٨,٣	١١,٨٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	يونيو-١٣	١٥٢٩,٢	٩,١٪	١٥٢٩,٢	٩,١٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	يوليو-١٣	١٧٤٤,٤	١٠,٤٪	١٧٤٤,٤	١٠,٤٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أغسطس-١٣	٢٠٥٦,٦	١٢,٣٪	٢٠٥٦,٦	١٢,٣٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	سبتمبر-١٣	٢٠٠٩,٨	١٢,٠٪	٢٠٠٩,٨	١٢,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أكتوبر-١٣	٢٠٠٥,٦	١٢,٠٪	٢٠٠٥,٦	١٢,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	نوفمبر-١٣	١٩٦٨,٨	١١,٨٪	١٩٦٨,٨	١١,٨٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	ديسمبر-١٣	١٩٧٥,٥	١١,٨٪	١٩٧٥,٥	١١,٨٪
المجموع ٢٠١٣		١٦٧٥٣,٦		١٦٧٥٣,٦	

جدول ٥-٣

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق شركة ظفار للطاقة ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

٢٠١٤		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة ظفار للطاقة	يناير-١٤	٢٠٢٠,٠	٨,٥٪	٢٠٢٠,٠	٨,٥٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	فبراير-١٤	١٨٤٨,٧	٧,٨٪	١٨٤٨,٧	٧,٨٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	مارس-١٤	٢١٠٤,٤	٨,٩٪	٢١٠٤,٤	٨,٩٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أبريل-١٤	١٨٩٤,٣	٨,٠٪	١٨٩٤,٣	٨,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	مايو-١٤	٢١٢٠,٠	٩,٠٪	٢١٢٠,٠	٩,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	يونيو-١٤	٢٠٠٣,٥	٨,٥٪	٢٠٠٣,٥	٨,٥٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	يوليو-١٤	١٩٨٠,٧	٨,٤٪	١٩٨٠,٧	٨,٤٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أغسطس-١٤	١٨٨٨,٣	٨,٠٪	١٨٨٨,٣	٨,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	سبتمبر-١٤	١٩٠٠,٨	٨,٠٪	١٩٠٠,٨	٨,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أكتوبر-١٤	٢٠٤٧,٩	٨,٧٪	٢٠٤٧,٩	٨,٧٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	نوفمبر-١٤	١٨٣٨,٢	٧,٨٪	١٨٣٨,٢	٧,٨٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	ديسمبر-١٤	٢٠٠٥,٨	٨,٥٪	٢٠٠٥,٨	٨,٥٪
المجموع ٢٠١٤		٢٣٦٥٢,٧		٢٣٦٥٢,٧	

٢٠١٥		إنتاج المياه			
المنطقة	الشهر	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة ظفار للطاقة	يناير-١٥	١٩٥١,٩	٩,٠٪	١٩٥١,٩	٩,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	فبراير-١٥	١٦٨٢,٧	٧,٧٪	١٦٨٢,٧	٧,٧٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	مارس-١٥	١٧٣٣,٥	٨,٠٪	١٧٣٣,٥	٨,٠٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أبريل-١٥	١٥٩١,٣	٧,٣٪	١٥٩١,٣	٧,٣٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	مايو-١٥	١٦٩٩,٩	٧,٨٪	١٦٩٩,٩	٧,٨٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	يونيو-١٥	١٨٢٦,٦	٨,٤٪	١٨٢٦,٦	٨,٤٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	يوليو-١٥	١٩٠٨,١	٨,٨٪	١٩٠٨,١	٨,٨٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أغسطس-١٥	٢٠١٨,٧	٩,٣٪	٢٠١٨,٧	٩,٣٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	سبتمبر-١٥	١٨٣٢,١	٨,٤٪	١٨٣٢,١	٨,٤٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	أكتوبر-١٥	١٩٠٠,٨	٨,٧٪	١٩٠٠,٨	٨,٧٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	نوفمبر-١٥	١٧٧٤,٣	٨,١٪	١٧٧٤,٣	٨,١٪
مناطق شركة ظفار للطاقة	ديسمبر-١٥	١٨٨٤,١	٨,٦٪	١٨٨٤,١	٨,٦٪
المجموع ٢٠١٥		٢١٨٠٤,٠		٢١٨٠٤,٠	

جدول ٦ - ١

الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة : ٢٠١٢ و حتى ٢٠١٥

إنتاج المياه

المنطقة	الفترة	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٢	٣١١١٧,٢	٢٢,٢٪	٣٠٤٥٥,٣	٢٢,٣٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٢	٣٦٤٣٢,٦	٢٦,٠٪	٣٥٢٢٦,٧	٢٥,٨٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٢	٣٧٦٦٦,٥	٢٦,٩٪	٣٦٧٨٣,١	٢٧,٠٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٢	٣٤٩٨٨,٤	٢٥,٠٪	٣٤٠٠١,٩	٢٤,٩٪
المجموع ٢٠١٢		**١٤٠٢٠٤,٧**		**١٣٦٤٦٧,١**	
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٣	٣٣٨٤٣,٧	٢٣,١٪	٣٢٩٤٠,٠	٢٣,١٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٣	٣٧٩١٦,١	٢٥,٩٪	٣٦٩٣٢,٩	٢٥,٩٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٣	٣٨٧٩٧,٤	٢٦,٥٪	٣٧٧٥٤,٥	٢٦,٥٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٣	٣٥٩٥٤,٧	٢٤,٥٪	٣٤٩٣٥,٨	٢٤,٥٪
المجموع ٢٠١٣		**١٤٦٥١١,٩**		**١٤٢٥٦٣,٢**	
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٤	٤٠٢٥٢,٨	٢١,٨٪	٣٩٤٣٢,٩	٢١,٧٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٤	٤٦٩٨١,٦	٢٥,٤٪	٤٦٢٨١,١	٢٥,٤٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٤	٤٩٩٢٣,٩	٢٧,٠٪	٤٩١٣٥,٠	٢٧,٠٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٤	٤٧٨١٧,١	٢٥,٩٪	٤٧١٢٤,٣	٢٥,٩٪
المجموع ٢٠١٤		**١٨٤٩٧٥,٣**		**١٨١٩٧٣,٣**	
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٥	٥١٦٤٧,٧	٢٣,٠٪	٥٠٩١١,٨	٢٢,٩٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٥	٥٤٠٢٩,٦	٢٤,٠٪	٥٣١٧١,٣	٢٤,٠٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٥	٥٨٩٨٧,٤	٢٦,٢٪	٥٨٢٣٧,١	٢٦,٢٪
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٥	٦٠٢٦٢,٠	٢٦,٨٪	٥٩٥٧١,٥	٢٦,٨٪
المجموع ٢٠١٥		**٢٢٤٩٢٦,٧**		**٢٢١٨٩١,٧**	

جدول ٦ - ٢
الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة : ٢٠١٢ حتى ٢٠١٥

إنتاج المياه

المنطقة	الفترة	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الاول ١٢	٤٥١,٤	٢٢,٧٪	٤١٢,٣	٢٢,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثاني ١٢	٤٤٥,٧	٢٢,٤٪	٤٢٧,٣	٢٢,٨٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثالث ١٢	٥٣٥,٧	٢٧,٠٪	٥٠٥,١	٢٧,٠٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الرابع ١٢	٥٥٣,٠	٢٧,٨٪	٥٢٥,٩	٢٨,١٪
المجموع ٢٠١٢		**١٩٨٥,٧**		**١٨٧٠,٦**	
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الاول ١٣	٥٦٠,٠	٢٤,٤٪	٥٢٧,٣	٢٤,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثاني ١٣	٥٨٣,٧	٢٥,٥٪	٥٥٠,٧	٢٥,٥٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثالث ١٣	٥٦٤,٣	٢٤,٦٪	٥٣٢,٢	٢٤,٦٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الرابع ١٣	٥٨٣,١	٢٥,٤٪	٥٥٠,١	٢٥,٥٪
المجموع ٢٠١٣		**٢٢٩١,٠**		**٢١٦٠,٤**	
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الاول ١٤	٥٥٩,٦	٢٣,٣٪	٥١٩,٢	٢٣,٢٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثاني ١٤	٦٤٩,١	٢٧,١٪	٥٨٤,٦	٢٦,١٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثالث ١٤	٦٠٨,٨	٢٥,٤٪	٥٦٩,٠	٢٥,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الرابع ١٤	٥٨٠,٠	٢٤,٢٪	٥٦٣,٧	٢٥,٢٪
المجموع ٢٠١٤		**٢٣٩٧,٥**		**٢٢٣٦,٦**	
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الاول ١٥	٦٠٢,٢	٢١,٥٪	٥٦٥,٧	٢١,٥٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثاني ١٥	٧١٢,٤	٢٥,٤٪	٦٦٦,١	٢٥,٤٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الثالث ١٥	٦٩٧,٧	٢٤,٩٪	٦٦٤,٣	٢٥,٣٪
مناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	الربع الرابع ١٥	٧٨٩,٣	٢٨,٢٪	٧٣١,١	٢٧,٨٪
المجموع ٢٠١٥		**٢٨٠١,٦**		**٢٦٢٧,٢**	

جدول ٦ - ٣

الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة : ٢٠١٢ حتى ٢٠١٥

إنتاج المياة

المنطقة	الفترة	إجمالي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية	صافي ٠٠٠ م٣	٪ السنوية
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الاول ١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثاني ١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثالث ١٢				
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الرابع ١٢				
المجموع ٢٠١٢					
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الاول ١٣	٥٦٥,٣	٪٣,٤	٥٦٥,٣	٪٣,٤
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثاني ١٣	٤٤٢٧,٨	٪٢٦,٤	٤٤٢٧,٨	٪٢٦,٤
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثالث ١٣	٥٨١٠,٧	٪٣٤,٧	٥٨١٠,٧	٪٣٤,٧
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الرابع ١٣	٥٩٤٩,٨	٪٣٥,٥	٥٩٤٩,٨	٪٣٥,٥
المجموع ٢٠١٣		**١٦٧٥٣,٦**		**١٦٧٥٣,٦**	
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الاول ١٤	٥٩٧٣,٢	٪٢٥,٣	٥٩٧٣,٢	٪٢٥,٣
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثاني ١٤	٦٠١٧,٨	٪٢٥,٤	٦٠١٧,٨	٪٢٥,٤
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثالث ١٤	٥٧٦٩,٨	٪٢٤,٤	٥٧٦٩,٨	٪٢٤,٤
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الرابع ١٤	٥٨٩١,٩	٪٢٤,٩	٥٨٩١,٩	٪٢٤,٩
المجموع ٢٠١٤		**٢٣٦٥٢,٧**		**٢٣٦٥٢,٧**	
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الاول ١٥	٥٣٦٨,١	٪٢٤,٦	٥٣٦٨,١	٪٢٤,٦
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثاني ١٥	٥١١٧,٨	٪٢٣,٥	٥١١٧,٨	٪٢٣,٥
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الثالث ١٥	٥٧٥٨,٩	٪٢٦,٤	٥٧٥٨,٩	٪٢٦,٤
مناطق شركة ظفار للطاقة	الربع الرابع ١٥	٥٥٥٩,١	٪٢٥,٥	٥٥٥٩,١	٪٢٥,٥
المجموع ٢٠١٥		**٢١٨٠٤,٠**		**٢١٨٠٤,٠**	

الملحق (د):
حسابات الدعم المالي للكهرباء

جدول (د١): تقديرات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٥

أقصى عائد مسموح به				فعلي ٢٠١٥	فعلي ٢٠١٤	
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
تكاليف الشراء PC	١٩٤,٠٣٠,٠١٠	١٤٥,١٠٢,٩٦٠	١٥٢,٩٠٢,٣٠٦	**٤٩٢,٠٣٥,٢٧٦**	**٣٤٦,٧٠٤,٤٥٠**	٪٤٢
رسوم استخدام شبكة النقل TUofS	٢٩,١٩٦,٥٥٩	٢٠,١٣٤,٧١٦	٢٣,٨٠٢,١٧٨	**٧٣,١٣٣,٤٥٣**	**٦٧,٩٥٥,٣٣٩**	٪٨
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٥٣,٤٤٣,٩٠٤	٣٩,٩١٩,٨٢٨	٦٥,٩٢٠,٢١٩	**١٥٩,٢٨٣,٩٥١**	**١٣١,٤٣١,٥٨٣**	٪٢١
نشاط التزويد SB	١٠,٥٢٦,٧٤٩	٧,٥٨٨,٩٤٢	١١,٦٢٤,٨٩٧	**٢٩,٧٤٠,٥٨٩**	**٢٦,٥٨١,١٨٥**	٪١٢
رسوم الرخصة LF	٥٦,٨٠٩	٥٦,٧٩٤	٥٦,٧٩٤	**١٧٠,٣٩٧**	**٢١١,٤٩٤**	٪١٩-
معامل التصحيح KS	٨,٥٨٨,٦٩٢	٥٠١,٥٠٠	٢,٠٨١,٧١٢	**١١,١٧١,٩٠٣**	**١٢,٨٤٥,٨٢٠**	٪١٣-
أقصى عائد مسموح به	**٢٧٨,٦٦٥,٣٣٨**	**٢١٢,٣٠١,٧٤١**	**٢٥٢,٢٢٤,٦٨٣**	**٧٤٣,١٩١,٧٦١**	**٥٦٠,٠٣٨,٢٣١**	٪٣٣

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٦٦,٧٣٨,٥٣١	٦٤,٨٧١,٧٥٧	٩٢,٣٥١,٩٢٢	**٢٢٣,٩٦٢,٢١٠**	**٢٣٣,٩٦٢,٢١٠**	٪٤-
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٧٠,٥٦٦,٦١٦	١١٧,٠٢٢,٢٦١	١١١,٤٢٥,٨٣٩	**٣٩٩,٠١٤,٧١٦**	**٣٤٥,٨٩٥,٧٤٤**	٪١٥
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٢٣٧,٣٠٥,١٤٧	١٨١,٨٩٤,٠١٨	٢٠٣,٧٧٧,٧٦١	**٦٢٢,٩٧٦,٩٢٦**	**٥٦٩,٨٥٧,٩٥٤**	٪٩
الدعم الفعلي المطلوب	١٠٨,٠٩٨,٧٢٢	٩٥,٢٧٩,٤٧٩	١٤٠,٧٩٨,٨٤٣	**٣٤٤,١٧٧,٠٤٥**	**٢١٤,١٤٢,٤٨٧**	٪٦١

الدعم لكل كيلو واط/ساعة

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٧,٦	٢٧,٠	٣٣,٤	**٢٩,١**	**٢٥,٣**	٪١٥
الدعم	١٠,٧	١٢,١	١٨,٦	**١٣,٥**	**٩,٧**	٪٣٩
العائد المحصل	١٦,٩	١٤,٩	١٤,٨	**١٥,٦**	**١٥,٥**	٪١

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي لشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٥

المصطلحات:

PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة

TUofS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل

DUos تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع

SB تعني رسوم نشاط التزويد

LF تعني رسوم الرخصة

KS تعني معامل التصحيح

جدول (د٢): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسة المرتبطة ٢٠١٦

	الفعلي ٢٠١٦			تقديري ٢٠١٥	
أقصى عائد مسموح به					
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
تكاليف الشراء PC	٢١٧,١٥٨,٠١٤	١٧٤,٤٤٣,٠٢٩	١٦٣,٧٤٩,١٣٥	٥٥٤,٣٥٠,١٧٨	٤٩٢,٠٢٥,٢٧٦	٪١٢,٧
رسوم استخدام شبكة النقل TUofS	٢٨,٠٧٥,٠٣٠	١٩,٧١٠,٧٣٣	٢٤,٠٧٩,٠٣٨	٧١,٨٦٤,٨٠١	٧٣,١٣٣,٤٥٣	٪١,٧-
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٤٩,٩٩٦,٢٣٢	٤٣,٥٢٠,٩٥٦	٦٧,٦٠٥,٢٤٩	١٦٠,١٢٢,٤٢٧	١٥٩,٢٨٣,٩٥١	٪٠,٥
نشاط التزويد SB	١١,٠٦٨,٥٩٨	٧,٩٦٨,٧٣٥	١٢,٢٣٣,٤٤٠	٣١,٢٧٠,٧٧٤	٢٩,٧٤٠,٥٨٩	٪٥,١
رسوم الرخصة LF	٥٩,٢٤١	٥٩,٢٤١	٥٩,٢٤١	١٧٧,٧٢٤	١٧٠,٣٩٧	٪٤,٣
معامل التصحيح KS	٣,١١٦,٧١٢-	١,٥٥٦,٧٣٨	٣,٢٠٤,٢١٦-	٤,٧٦٤,٢٠٠-	١١,١٧١,٩٠٣	٪١٤٢,٦-
أقصى عائد مسموح به	٣٠٩,٤٧٣,٨١٨	٢٤٣,١٤٥,٩٦٧	٢٦٩,٩٣٠,٣٢٠	٨٢٢,٥٥٠,١٠٥	٧٤٣,١٩١,٧٦١	٪١٠,٧

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	١٢٣,٠٩١,١٣٠	١١٢,١٢٦,٩١٢	١٤٩,٥٤٥,٨٥٦	٣٨٤,٧٦٣,٨٩٩	٣٤٠,٤٥٨,٩٥٧	٪١٣
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٨٦,٣٨٢,٦٨٨	١٣١,٠١٩,٠٥٥	١٢٠,٣٨٤,٤٦٤	٤٣٧,٧٨٦,٢٠٦	٣٩٩,٠١٤,٧١٦	٪١٠
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٣٠٩,٤٧٣,٨١٨	٢٤٣,١٤٥,٩٦٧	٢٦٩,٩٣٠,٣٢٠	٨٢٢,٥٥٠,١٠٥	٧٣٩,٤٧٣,٦٧٣	٪١١

الدعم لكل كيلو واط/ساعة

	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٨,٤	٢٧,٦	٣٣,١	٢٩,٥	٢٩,١	٪١
الدعم	١١,٣	١٢,٧	١٨,٣	١٣,٨	١٣,٥	٪٢
العائد المحصل	١٧,١	١٤,٩	١٤,٨	١٥,٧	١٥,٦	٪١

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٦

الفعلي

المصطلحات:

- PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة
- TUofS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
- DUos تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع
- SB تعني رسوم نشاط التزويد
- LF تعني رسوم الرخصة
- KS تعني معامل التصحيح

تقديرات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥

أقصى عائد مسموح به	تقديرات ٢٠١٥	تقديرات ٢٠١٤	
ريال عماني	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	٥٧,٢٣٥,٩٦٧		
تكاليف الشبكات MANR	١٨,٤٦٩,٤٥٩		
نشاط التزويد MASR	٥,٢٥٩,٨٠٨		
رسوم الرخصة LF	٣٠٢,٨٩٩		
معامل التصحيح K	١٧٣,٣٨٢		
أقصى عائد مسموح به	**٨١,٠٩٤,٧٥٠**	**٥٦,٨٣٦,٦٣٦**	٪ ٤٢,٧

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٦٦,٤٥٢,٢٧٩	٤٤,٦٤٦,٠٠٠	٪ ٤٩
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٣,٦٨٥,٥٦٦	١٢,٣٦٢,٢١٠	٪ ١١
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	**٨٠,١٣٧,٨٤٥**	**٥٧,٠٠٨,٢١٠**	٪ ٤١
الدعم الفعلي المطلوب	٦٧,٤٠٩,١٨٤	٤٤,٤٧٤,٤٢٦	٪ ٥٢

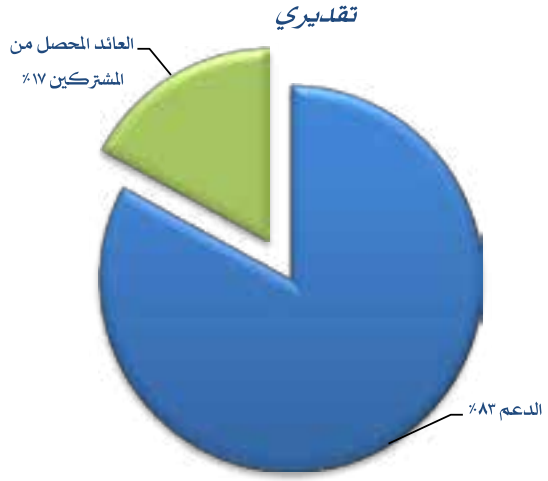
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة

	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٩٩,٣	٨٠,٨	٪ ٢٣
تقديرات الدعم المالي	٨٢,٦	٦٣,٢	٪ ٣١
العائد المحصل	١٦,٨	١٧,٦	٪ ٥-

ملاحظة: تم تعديل رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية (لأقصى عائد مسموح به ٦٪ ١) في عام ٢٠١٥

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥



شرح المصطلحات

MAGR تعني أقصى عائد مسموح به لتوليد

MANR تعني أقصى عائد مسموح به من الشبكات

MASR تعني أقصى عائد مسموح به لتزويد

LF تعني تكاليف الرخص

K تعني معامل التصحيح لأعمال الكهرباء

الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٦

أقصى عائد مسموح به *ريال عماني*	فعلي ٢٠١٦ المجموع	تقديري ٢٠١٥ المجوع	نسبة التغيير
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	٦٢,٤٩٥,٣٨١	٥٧,٢٣٥,٩٦٧	٩,٢٪
تكاليف الشبكات MANR	١٩,٠٥١,٦١٨	١٨,٤٦٩,٤٥٩	٣,٢٪
نشاط التزويد MASR	٥,٥٤٩,٧٨٠	٥,٢٥٩,٨٠٨	٥,٥٪
رسوم الرخصة LF	٢٧٨,٧٨٣	٣٠٢,٨٩٩	٨,٠٪-
معامل التصحيح K	٩٦٥,٦٤١-	١٧٣,٣٨٢	٦٥٦,٩٪-
أقصى عائد مسموح به	٨٨,٣٤١,٢٠٣	٨١,٠٩٤,٧٥٠	٨,٩٪

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٧٢,٦٤١,٧٩٣	٦٦,٤٥٢,٢٧٩	٩٪
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	١٥,٦٩٩,٤١٠	١٣,٦٨٥,٥٦٦	١٥٪
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٨٨,٣٤١,٢٠٣	٨٠,١٣٧,٨٤٥	١٠٪

الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة

	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٩٤,١	٩٩,٣	٥٪-
تقديرات الدعم المالي	٧٧,٤	٨٢,٦	٦٪-
العائد المحصل	١٦,٧	١٦,٨	٠٪

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠١٦

الفعلي

شرح المصطلحات

- MAGR تعني أقصى عائد مسموح به لتوليد
- MANR تعني أقصى عائد مسموح به من الشبكات
- MASR تعني أقصى عائد مسموح به لتزويد
- LF تعني تكاليف الرخص
- K تعني معامل التصحيح لأعمال الكهرباء

تقديرات الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٥

أقصى عائد مسموح به ريال عماني	تقديري ٢٠١٥ المجموع	تقديري ٢٠١٤ المجموع	نسبة التغيير
تكاليف الشراء PC	٥٢,٩٤١,٩٧٠	٣٧,٦٦٥,٥٣٠	٤٠,٦٪
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٨,٥٩٣,٠٨٢	٨,١٢٤,١٧٨	٥,٨٪
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	١٦,٧٧٢,٣٧٨	١٦,٢٢١,٠٧٥	٣,٤٪
نشاط التزويد SB	٣,٩٥٩,٠٥٩	٣,٢٥٩,٠٨٠	٢١,٥٪
رسوم الرخصة LF	٥٦,٧٩٤	٧٠,٤٩٨	-١٩,٤٪
معامل التصحيح KS	-١,٤٤٤,٣٩٩	٠	
أقصى عائد مسموح به	**٨٣,٧٦٧,٦٨٢**	**٦٥,٣٤٠,٣٦١**	٢٨,٢٪

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٤١,٢٥٨,٤٨٩	٢٧,٠٤٠,٩٧٧	٥٣٪
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٤٠,٩٣٢,٦٩٣	٣٦,٨٧٠,٠٥١	١١٪
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	**٨٢,١٩١,١٨٢**	**٦٣,٩١١,٠٢٨**	٢٩٪
الدعم الفعلي المطلوب	٤٢,٨٣٤,٩٨٩	٢٨,٤٧٠,٣١٠	٥٠٪

الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة

	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٣٢,٤	٢٧,٨	١٧٪
تقديرات الدعم المالي	١٦,٦	١١,٥	٤٤٪
العائد المحصل	١٥,٨	١٥,٧	١٪

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

العائد والدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٥

تقديري

المصطلحات

PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة

TUoS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل

DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع

SB تعني رسوم نشاط التزويد

LF تعني رسوم الرخصة

KS تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع

الدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٥ و توقعات الدعم في عام ٢٠١٦

أقصى عائد مسموح به *ريال عماني*	فعلي ٢٠١٦	تقديري ٢٠١٥	
	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تكاليف الشراء PC	٥٨,٤٦٠,٠٠٠	٥٢,٩٤١,٩٧٠	٪١٠,٤
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٦,٠٦٠,٧١٩	٨,٥٩٣,٠٨٢	٪٢٩,٥-
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	١٦,٣٧٧,٣٧٧	١٦,٧٧٢,٣٧٨	٪٢,٤-
نشاط التزويد SB	٤,٢٢٩,٢٢٣	٣,٩٥٩,٠٥٩	٪٦,٨
رسوم الرخصة LF	٥٩,٢٤١	٥٦,٧٩٤	٪٤,٣
معامل التصحيح KS	١,٥٩٠,٨٩٦-	١,٤٤٤,٣٩٩-	٪١٠,١
أقصى عائد مسموح به	**٨٦,٧٧٧,٤٥٧**	**٨٣,٧٦٧,٦٨٢**	٪٣,٦

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

	المجموع	المجموع	الفارق
تقديرات الدعم المالي	٣٨,٢١٩,٩٧٣	٤١,٢٥٨,٤٨٩	٪٧-
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٤٨,٥٥٧,٤٨٥	٤٠,٩٣٢,٦٩٣	٪١٩
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	**٨٦,٧٧٧,٤٥٧**	**٨٢,١٩١,١٨٢**	٪٦

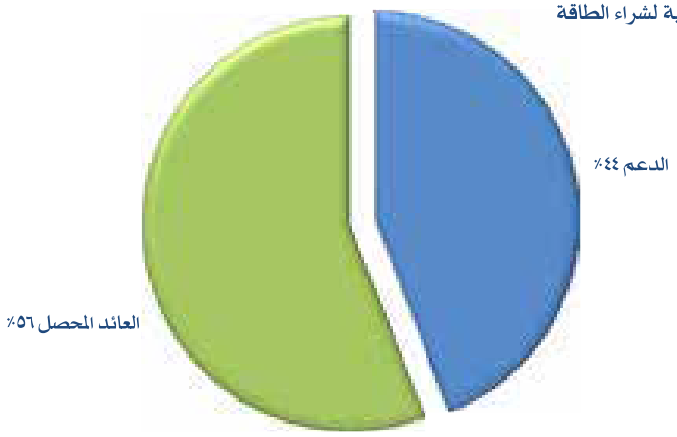
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة

	المجموع	المجموع	الفارق
التكلفة الاقتصادية	٢٩,٧	٣٢,٤	٪٨-
تقديرات الدعم المالي	١٣,١	١٦,٦	٪٢١-
العائد المحصل	١٦,٦	١٥,٨	٪٥

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

الدعم المالي والعائد لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٦

فعلي



المصطلحات

PC تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية لشراء الطاقة

TUoS تعني تكلفة استخدام شبكة النقل

DUoS تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع

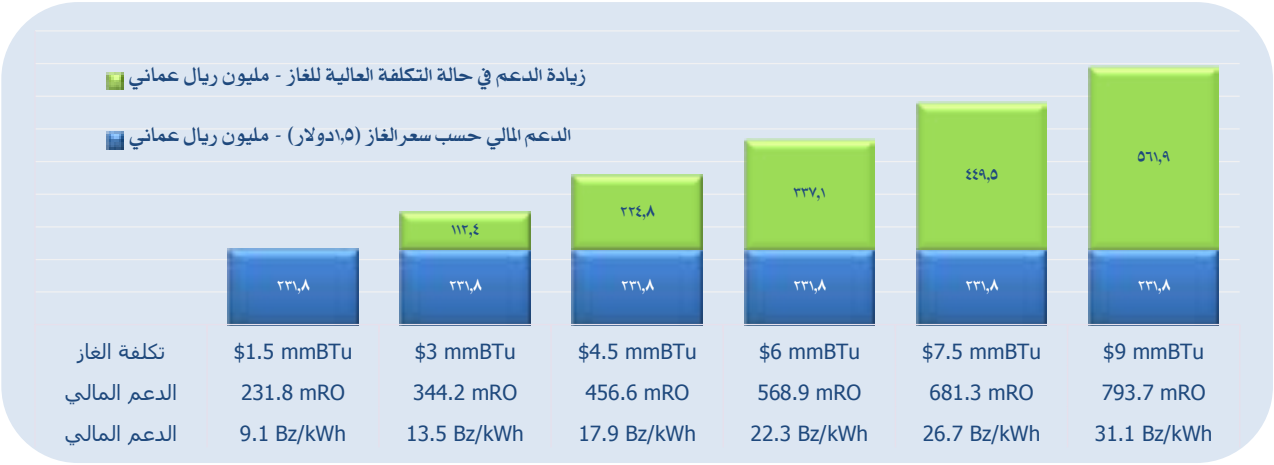
SB تعني رسوم نشاط التزويد

LF تعني رسوم الرخصة

KS تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع

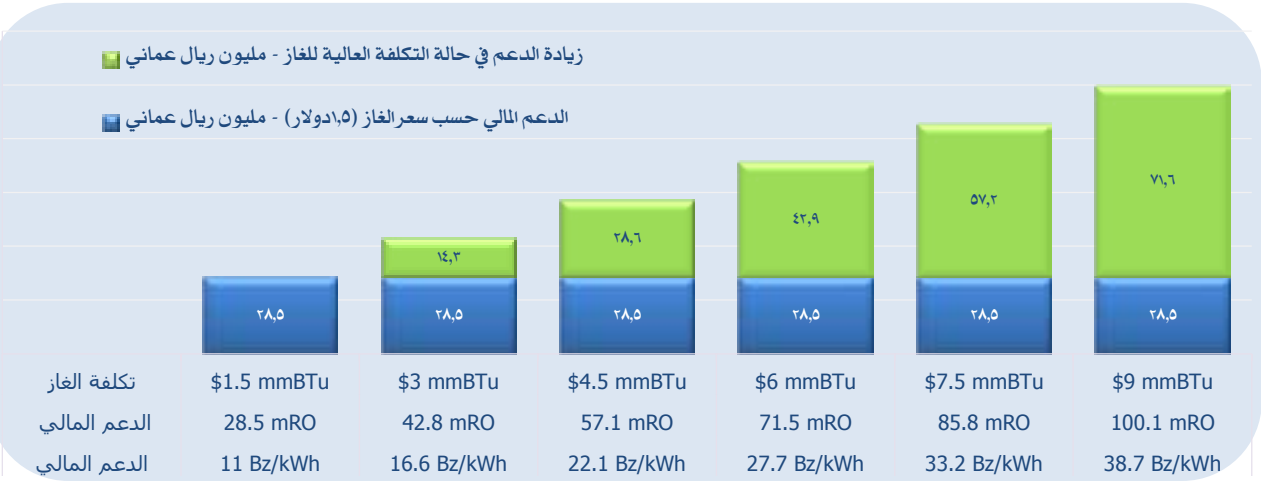
الملحق (هـ):
الدعم الإقتصادي لقطاع الكهرباء

الدعم المالي لكهرباء الشبكة الرئيسة المرتبطة لعام ٢٠١٥
(حساسيات تكلفة الغاز)



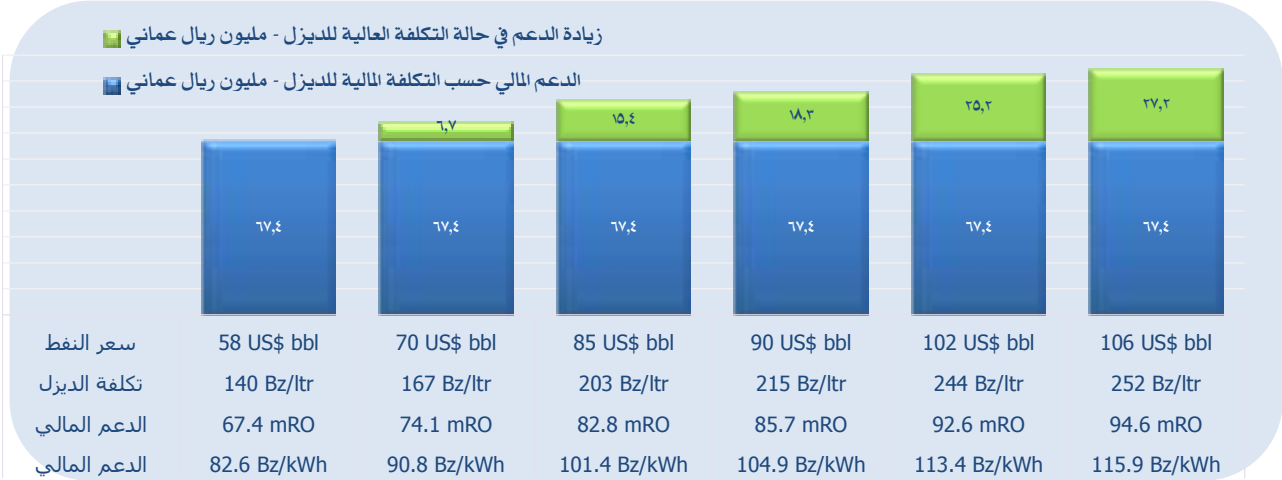
تكلفة الغاز	$1.5 mmBTu	$3 mmBTu	$4.5 mmBTu	$6 mmBTu	$7.5 mmBTu	$9 mmBTu
الدعم المالي	231.8 mRO	344.2 mRO	456.6 mRO	568.9 mRO	681.3 mRO	793.7 mRO
الدعم المالي	9.1 Bz/kWh	13.5 Bz/kWh	17.9 Bz/kWh	22.3 Bz/kWh	26.7 Bz/kWh	31.1 Bz/kWh

الدعم المالي للكهرباء لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٥
(حساسيات تكلفة الغاز)



تكلفة الغاز	$1.5 mmBTu	$3 mmBTu	$4.5 mmBTu	$6 mmBTu	$7.5 mmBTu	$9 mmBTu
الدعم المالي	28.5 mRO	42.8 mRO	57.1 mRO	71.5 mRO	85.8 mRO	100.1 mRO
الدعم المالي	11 Bz/kWh	16.6 Bz/kWh	22.1 Bz/kWh	27.7 Bz/kWh	33.2 Bz/kWh	38.7 Bz/kWh

الدعم المالي للكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥
(حساسيات تكلفة الديزل)



سعر النفط	58 US$ bbl	70 US$ bbl	85 US$ bbl	90 US$ bbl	102 US$ bbl	106 US$ bbl
تكلفة الديزل	140 Bz/ltr	167 Bz/ltr	203 Bz/ltr	215 Bz/ltr	244 Bz/ltr	252 Bz/ltr
الدعم المالي	67.4 mRO	74.1 mRO	82.8 mRO	85.7 mRO	92.6 mRO	94.6 mRO
الدعم المالي	82.6 Bz/kWh	90.8 Bz/kWh	101.4 Bz/kWh	104.9 Bz/kWh	113.4 Bz/kWh	115.9 Bz/kWh

الملحق (و):
برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٦

أولويات العمل لعام ٢٠١٦م

يشمل برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠١٦م عدداً من مجالات العمل المتعلقة بالسياسة العامة «ذات الأولوية القصوى» و التي تتضمن ما يلي:

س.ع ١: تدقيق الإلتزام لخدمات المشتركين

تنوي الهيئة القيام بأعمال التدقيق الرسمية لجميع المرخص لهم بالتزويد للتأكد من إلتزامهم بواجباتهم القانونية تجاه مشتركيهم ، و سوف يهدف التدقيق إلى تحديد المجالات التي تتطلب إجراء التحسين المستمر لها. كما أن هنالك عدد من المبادرات التي قام بها المرخص لهم بالنسبة لتحسين خدمات المشتركين وسيُقيم التدقيق مدى فعالية هذه المبادرات.

س.ع ٢: إعادة هيكلة قطاع المياه

وفقاً لقرار الحكومة بإعادة هيكلة قطاع المياه في عمان، سوف تعمل الهيئة بشكل مكثف لضمان ان يفي إعداد الاطار القانوني والتنظيمي لقطاع المياه بعد إعادة الهيكلة بالأهداف التي حددتها الحكومة.

س.ع ٣: تحليل التعرفة المعتمدة

سوف تقوم الهيئة بإجراء دراسة عن التعرفة المعتمدة في عمان وإعداد مقترحات بشأن إصلاح شامل للتعرفة و ستقدّم للحكومة خلال عام ٢٠١٦م و سوف تبحث الدراسة في تعديلات لهيكل التعرفات المعتمدة الحالية وتقييم أثر الدعم المخصص لفئات المشتركين المختلفة.

س.ع ٤: تطبيق إجراءات كفاءة الطاقة

سوف تأخذ الهيئة المبادرة في تطبيق إجراءات كفاءة الطاقة عبر مكونات قطاع الكهرباء المختلفة، و ستشمل الإجراءات إدارة الطلب على الطاقة وقوانين البناء والملصقات على الاجهزة والأدوات.

س.ع ٥: الطاقة المتجددة

بالإضافة إلى العمل الذي قامت به الهيئة في عام ٢٠١٥م بشأن إستكمال عقود الوكالة لتسهيل شراء الكهرباء من منشآت الطاقة المتجددة الصغيرة وإعتمادها ، سوف تعمل الهيئة كذلك على الإنتهاء من هيكل الحوكمة والتي سوف تمد المشتركين بإطار لنشر منشآت الطاقة المتجددة الصغيرة و التي ستكون موصولة بمستوى شبكات التوزيع في السلطنة.

مجالات العمل الأخرى المخطط لها لعام ٢٠١٦م

بالاضافة إلى مجالات العمل «ذات الأولوية القصوى» المبينه أعلاه تتوقع الهيئة المضي قدماً في مجالات عمل أخرى خلال عام ٢٠١٦م تشمل:

س.ع ٦: إنشاء سوق فورية للكهرباء

العمل جاري لإنشاء سوق فورية لتجارة الكهرباء والتي بدورها ستوفر طريقة بديلة للمنشآت الإنتاجية لتبيع الكهرباء للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه . وسوف تعمل السوق الفورية إلى جانب وبالإشتراك مع نظام إتفاقيات شراء الطاقة وإتفاقيات شراء الطاقة والمياه طويلة الأجل الحالية . سوف تستمر الهيئة في دعم العمل الخاص بوضع قواعد مفصلة لتنظيم تشغيل السوق الفورية.

س.ع ٧: مراجعة آلية التحكم في الأسعار لشركات التوزيع وشركة كهرباء المناطق الريفية

سوف تشرع الهيئة في بدء العمل التحضيري لمراجعة آلية التحكم في الأسعار الخاصة بشركات التوزيع وشركة كهرباء المناطق الريفية بما في ذلك تحديد المسائل الرئيسية والقيام بمراجعة أولية للتكاليف.

س.ع ٨: لوائح الأمن السيبراني

سيتم وضع سياسات للأمن السيبراني وتطبيق تدابير كافية للحماية من مخاطر الهجمات السيبرانية وسوف يدرج ذلك كشرط من شروط الرخصة الممنوحة لشركات قطاع الكهرباء وتكون نافذة من اليوم الأول من يناير ٢٠١٦م. سوف يستغرق تنفيذ الخطة عدة شهور وستقوم الهيئة بدور فعّال في مراجعة أنظمة التحكم الفنية.

س.ع ٩: الحماية : متابعة تدقيق معايير الشخص المناسب

لقد إستفادت الهيئة من نتائج إعادة تدقيق قدرات الحماية و الذي تم في عام ٢٠١٥م في تحديد والتعرف على بعض الأعمال الجيدة وإستهداف المجالات التي تتطلب تركيزاً أكثر.

مع الأخذ في الأعتبار نتائج التدقيق والتحديات المعروفة التي يواجهها بعض المرخص لهم لإجراء التحسين ، ستقوم الهيئة بالمراقبة عن كثب لمعرفة مدى التحسن الذي حققه المرخص لهم بقصد إجراء إعادة تدقيق رسمي في عام ٢٠١٦م .

س.ع ١٠: تدقيق الصحة والسلامة لشركة مجان لتوزيع الكهرباء وشركة مزون لتوزيع الكهرباء وشركة ظفار للطاقة

مثل برامج العمل السابقة فإن برنامج عام ٢٠١٦م يشمل إجراءات لتحسين معايير الصحة والسلامة في كل القطاع بما في ذلك أعمال تدقيق غير معلنة للصحة والسلامة لمنشآت الكهرباء وأعمال تدقيق كاملة لشركة مجان لتوزيع الكهرباء وشركة مزون لتوزيع الكهرباء وشركة ظفار للطاقة .

س.ع ١١: المواصفات الكهربائية العمانية ولوائح الكهرباء

لقد ظل العمل جارياً في عام ٢٠١٥م فيما يتعلق بالمواصفات القياسية العمانية رقم ١١ والمواصفات القياسية الأخرى وسوف تستمر الهيئة في مراجعة المواصفات الكهربائية العمانية الأخرى والعمل على تحديث وإصدار مواصفات كهربائية عمانية معدلة وجديدة خلال عام ٢٠١٦م مع التركيز على المواصفة الكهربائية العمانية رقم ٤ .

هيئة تنظيم الكهرباء - عمان