

التقرير السنوي



الحمد لله
الذي هدانا لهذا
ما كنا لنهتدي لولا
هدى الله لنا



المغفور له

السلطان قابوس بن سعيد -طيب الله ثراه-



حضرة صاحب الجلالة السلطان
السلطان هيثم بن طارق المعظم



هيئة تنظيم الكهرباء - عمان
AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION, OMAN

ص.ب ٩٥٤ ، الرمز البريدي: ١٢٣ ، الخوير، سلطنة عُمان

+٩٦٨٢٤٦.٩٧. .

+٩٦٨٢٤٦.٩٧. ١

@ enquiries@aer.om

www.aer.om

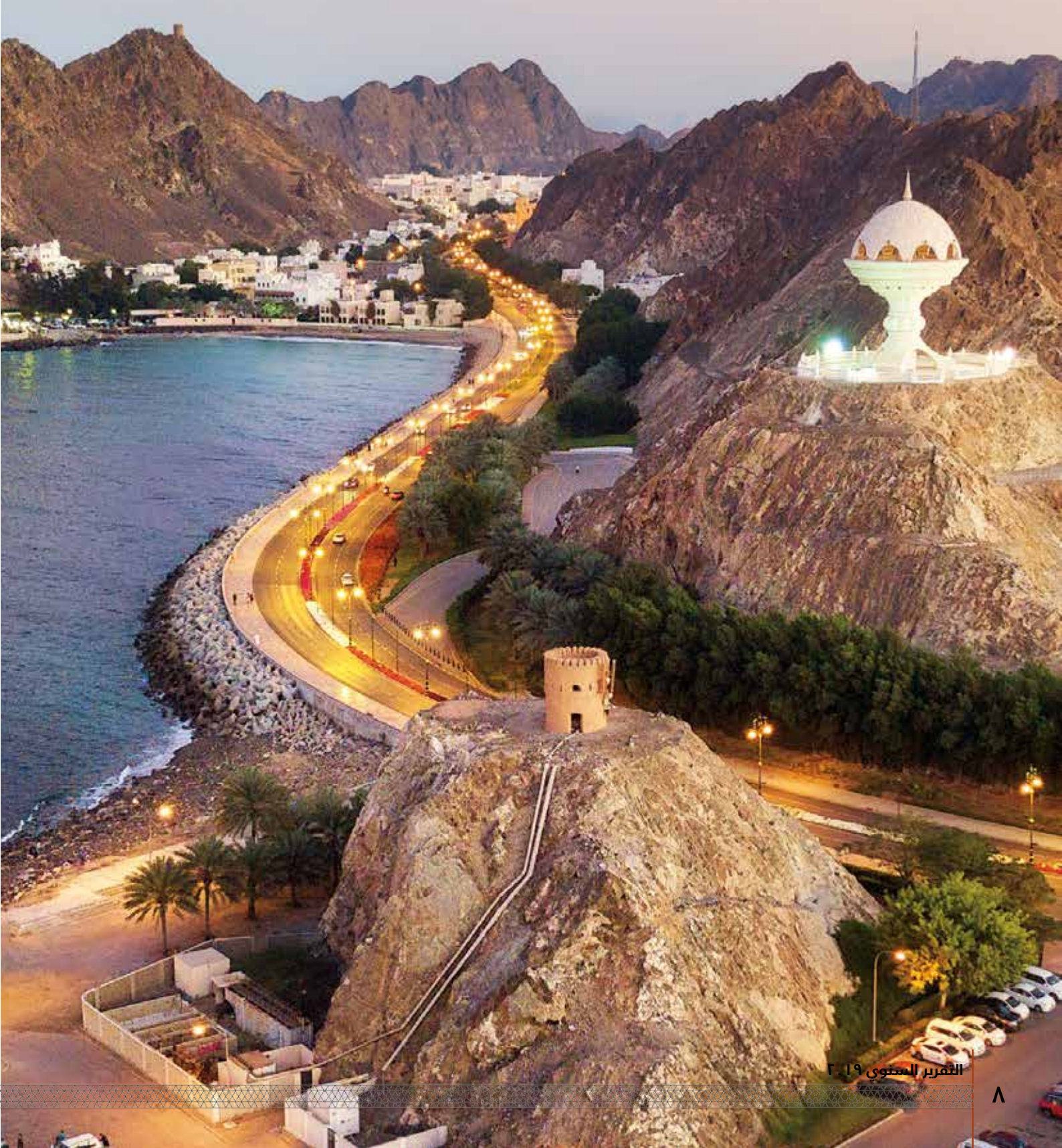
f aeroman.org

oman_aer

oman_aer



التعريفات



تعرفة التزويد بالجملة	التعريفات التي تتقاضها الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية على تزويد الكهرباء والمياه بالجملة حيث تقوم الهيئة بحساب وإعتماد هذه التعريفات كل سنة.
شركة ظفار	شركة ظفار للطاقة
نظام كهرباء ظفار	النظام الذي يربط شركة ظفار للطاقة والشركة العُمانية لنقل الكهرباء في محافظة ظفار
إي بي سي	الهندسة والشراء والبناء
ERWS إي آر ي دبليو سي	الكهرباء والمياه المرتبطة به
GCCIA	هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي
I(W)PP and IPP	مشروع طاقة أو مياه مستقل
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الشبكات المرتبطة للشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون
شركة مجان	شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م
شركة مزون	شركة كهرباء مزون ش.م.ع.م
MAR	أعلى مسموح به من الإيرادات
شركة مسقط	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م
الشركة العُمانية للنقل	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م
التعمين	ويقصد به سياسة توظيف المواطنين العُمانيين والتي تصدرها حكومة سلطنة عُمان من حين لآخر
التعرفة المعتمدة	التعريفات التي يلتزم المشتركين بدفعها مقابل تزويد الكهرباء أو التوصيل بنظام التوزيع أو نظام النقل، وتحدد التعرفة بالطريقة المنصوص عليها في المادة (٩) من قانون القطاع
الهيئة العامة للمياه	الهيئة العامة للمياه
الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه	الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م
شركة المناطق الريفية	شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م
ر.ع.	ريال عُماني
SCRC	شروط جدول تقييد الرسوم
قانون القطاع	قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ و المعدل بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٩/٥٩ والمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٣/٤٧
المياه المرتبطة	مياه التحلية في سلطنة عُمان المرتبطة مع أو القائمة مع قطاع الكهرباء الخاضعة للتنظيم
الهيئة	هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان، وهي الهيئة التي تم إنشاؤها بموجب المادة رقم (١٩) من قانون القطاع

المحتويات



١٢	كلمة رئيس الهيئة
١٤	هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه
١٦	نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه
٢٦	فاقد النظام
٢٧	ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٨ و ٢٠١٩ م.
٢٨	توقعات الطلب على الكهرباء
٢٨	المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي لعام ٢٠١٩ م.
٣٠	التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩ م.
٣٢	الدعم المالي للكهرباء
٣٩	تعريفات الكهرباء
٤٤	المسائل المتعلقة بقطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٩ م.
٤٧	التركيز التنظيمي (١) مبادرات كفاءة الطاقة
٥٠	التركيز التنظيمي (٢) دراسة تأثير التعرفة المنعكسة عن التكلفة
٥٥	المادة (٢٩) التقارير: التحرير الإضافي للسوق
٥٦	التنظيم
٦٠	دائرة شؤون المشتركين
٦٢	دائرة الشؤون الاقتصادية
٦٣	دائرة التنظيم الفني
٦٥	دائرة الشؤون القانونية والتنظيمية
٦٨	الملحق (أ) القوائم المالية المدققة
٩٦	الملحق (ب) البيانات المرخص لها
١٠٢	الملحق (ج) إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه
١٤١	الملحق (د) حسابات الدعم المالي للكهرباء
١٤٩	الملحق (هـ) برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠ م.

كلمة رئيس الهيئة



يطيب لي - بالنيابة عن هيئة تنظيم الكهرباء - أن أتقدم بتقرير الهيئة السنوي لعام ٢٠١٩م وهو عام قد شهد نموا مرتفعا في الطلب على الكهرباء والمياه، إلى جانب الزيادات المقابلة في الإنتاج لتلبية الطلب، وفيما يلي استعراض لأبرز الخطوط العريضة:

● بالتكاليف والدعم المالي، بحيث إنه إذا كان متوسط الكثافة للحسابات المسجلة في عام ٢٠١٩م والبالغة (١,٢٧٧,٢٧٨) حسابا، هو نفسه كما في عام ٢٠٠٥م فهذا يعني أنه أقل بما نسبته (٣٢٪) أو (١,٩) تيراواط/ ساعة؛ مما سيلقي بظلاله من حيث انخفاض فيما يتعلق التكاليف والدعم المالي.

● بالنسبة لاستهلاك القطاع في عام ٢٠١٩م للغاز، فقد شهد زيادة بما نسبته (٩,٨٪) وكذلك ارتفع الإنتاج الإجمالي للكهرباء والمياه بما نسبته (١,٣٪) و(٨,٢٪) على التوالي، وذلك بسبب الاستخدام الفعال للغاز، فقد بلغ استهلاك شركة كهرباء المناطق الريفية للديزل في عام ٢٠١٩م قرابة (٢١٥,٩٠٩,٠٠٠) لتر؛ وذلك في سبيل دعم الزيادات المترتبة في إنتاج الكهرباء والمياه بما نسبته (٦,٦٪) و(٠,٥٪) على التوالي.

● أشارت البيانات الفعلية للوحدات المزودة والوحدات الداخلة في شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٩م - التي تمثل ما نسبته

● شهد عدد حسابات مشتركي الكهرباء في السلطنة ارتفاعا بلغ (٥٨,١٢٢) وبما نسبته (٤,٨٪) وذلك من (١,٢١٩,١٥٦) في عام ٢٠١٨م إلى (١,٢٧٧,٢٧٨) في عام ٢٠١٩م حيث مثل المشتركون من الفئة السكنية ما نسبته (٦٦٪) من إجمالي زيادة عدد الحسابات، وتجدر الإشارة إلى أنه قد ارتفع عدد حسابات الكهرباء بمقدار (٧٤٧,٠٢٧) أي ما نسبته (١٤١٪) وذلك منذ أن تمت إعادة هيكلة السوق في عام ٢٠٠٥م.

● بزيادة قدرها (٠,٧٪) مقارنة بعام ٢٠١٨م ، بلغ التزويد بالكهرباء في عام ٢٠١٩م (٣٣,٨) تيراواط/ ساعة، وأكثر بنسبة (٢٥٥٪) مقارنة بعام ٢٠٠٥م.

● بلغت كثافة استهلاك الطاقة في عام ٢٠١٩م (٢٦,٥) ميغاواط/ساعة، بانخفاض نسبته (٣,٨٪) مقارنة بعام ٢٠١٨م وأكثر بنسبة (٤٧,٨٪) مقارنة بعام ٢٠٠٥م وتجدر الإشارة إلى أن عامل الكثافة المتزايدة يُعد من أبرز المؤثرات على الطلب على الكهرباء؛ الأمر الذي يؤثر تاليا على ما يتعلق

المناسبة لتقديم أسـمى آيات التهانـي على هذا الإنجاز.

● تلقى قطاع الكهرباء في عام ٢٠١٩ م دعماً من قبل وزارة المالية بواقع (٦.١,٩) مليون ريال عُـماني، حيث تم توزيعه كما يلي: (٤٤١) مليون ريال عُـماني للشبكة الرئيسة المرتبطة، و(٤٣,٨) مليون ريال عُـماني لنظام كهرباء ظفار، و(١١٧,٠) مليون ريال عُـماني لشركة كهرباء المناطق الريفية.

● تم اعتماد (٣٥٥) مشروعاً مرتبطاً بالكهرباء من قبل المرخص لهم بقطاع الكهرباء في عام ٢٠١٩ م بتكلفة بلغت (١٣٢,٦) مليون ريال عُـماني، ولا يخفى الدعم الذي سوف تقوم به هذه المشاريع من حيث التزويد بخدمات الكهرباء في محافظات السلطنة كافة.

● بلغت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٩ م قرابة (٣,٨) ريال عُـماني لكل حساب مشترك، مما يعني قرابة (١,٥٨) ريال لكل كيلواط/ساعة تم تزويده، وأقل مما نسبته (٢٥,٠)٪ من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، ويمكن القول إنها معايير تقارب - إلى حد كبير - المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

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

قـرابة (٩٠٪) من إجمالي التزويد بالسلطنة - إلى أن فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة، وصل إلى ما نسبته (٨,٤٪) في حين بلغ نظام كهرباء ظفار (١,٦٪) في عام ٢٠١٩ م مقارنة بـ(٩,٣٪) في عام ٢٠١٨ م. أما بالنسبة لشركة كهرباء المناطق الريفية، فقد سجل الفاقد (١١,٧٪) في عام ٢٠١٨ م مقارنة (١٥,١٪) في عام ٢٠١٩ م.

● بالنسبة لإجمالي التوظيف بنوعيه - المباشر وغير المباشر - في قطاع الكهرباء والمياه عام ٢٠١٩ م فقد شهد زيادة بما نسبته (١٢٪) و(١٣٪) على التوالي، (٩,٩٠,١) كان من نصيب التوظيف غير المباشر، وفيما يتصل بالتعمين، فقد مثّل المواطنون (٩٣٪) من التوظيف المباشر، و(٤٥٪) من التوظيف غير المباشر؛ الأمر الذي كان له الأثر البالغ في رفع معدل التعمين في القطاع بما نسبته (٥٥٪).

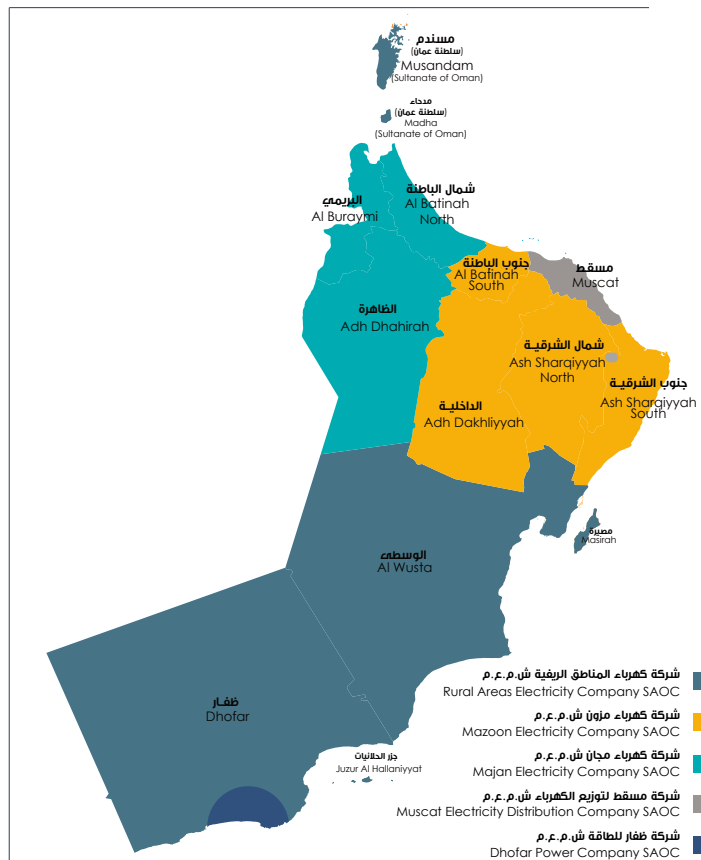
● تلقت الهيئة (٩١) شكوى جديدة من المشتركين، وقامت بالفصل في (٨١) شكوى معلقة من المشتركين.

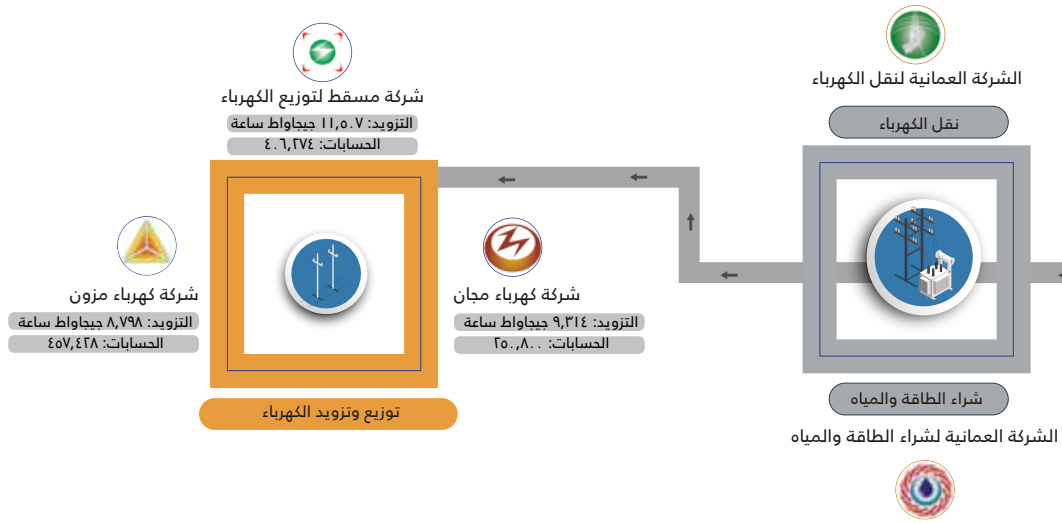
● حصل المهندس محمد بن ناصر التوبي على مؤهل الماجستير في الطاقة والاستدامة في هندسة القوى الكهربائية من جامعة ساوثهامبتون، بمعدل امتياز، عام ٢٠١٩ م وتستغل الهيئة هذه



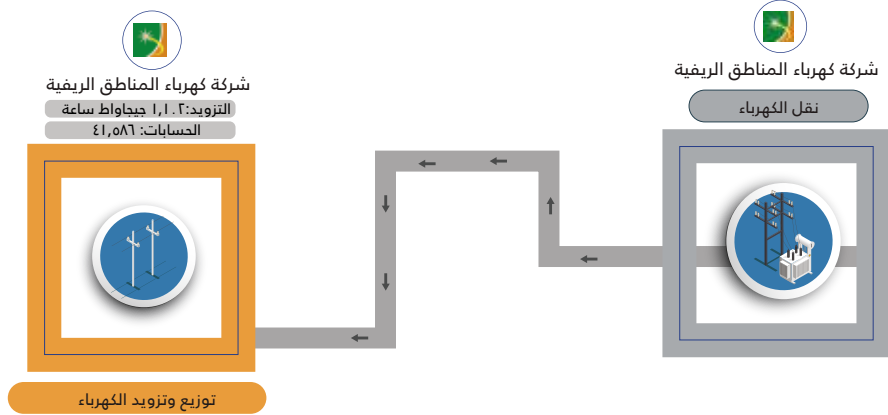
المهندس صالح بن حمود الراشدي
الرئيس - هيئة تنظيم الكهرباء

الشبكة الرئيسية المرتبطة

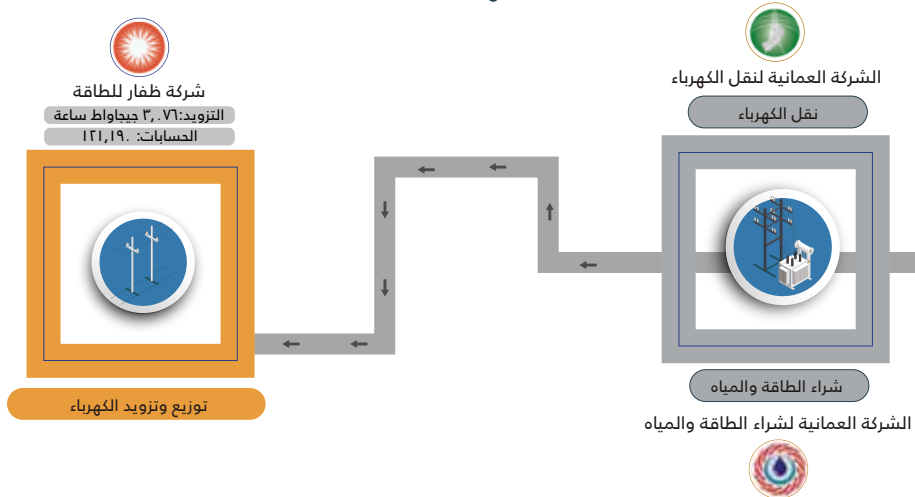




الشبكات الريفية

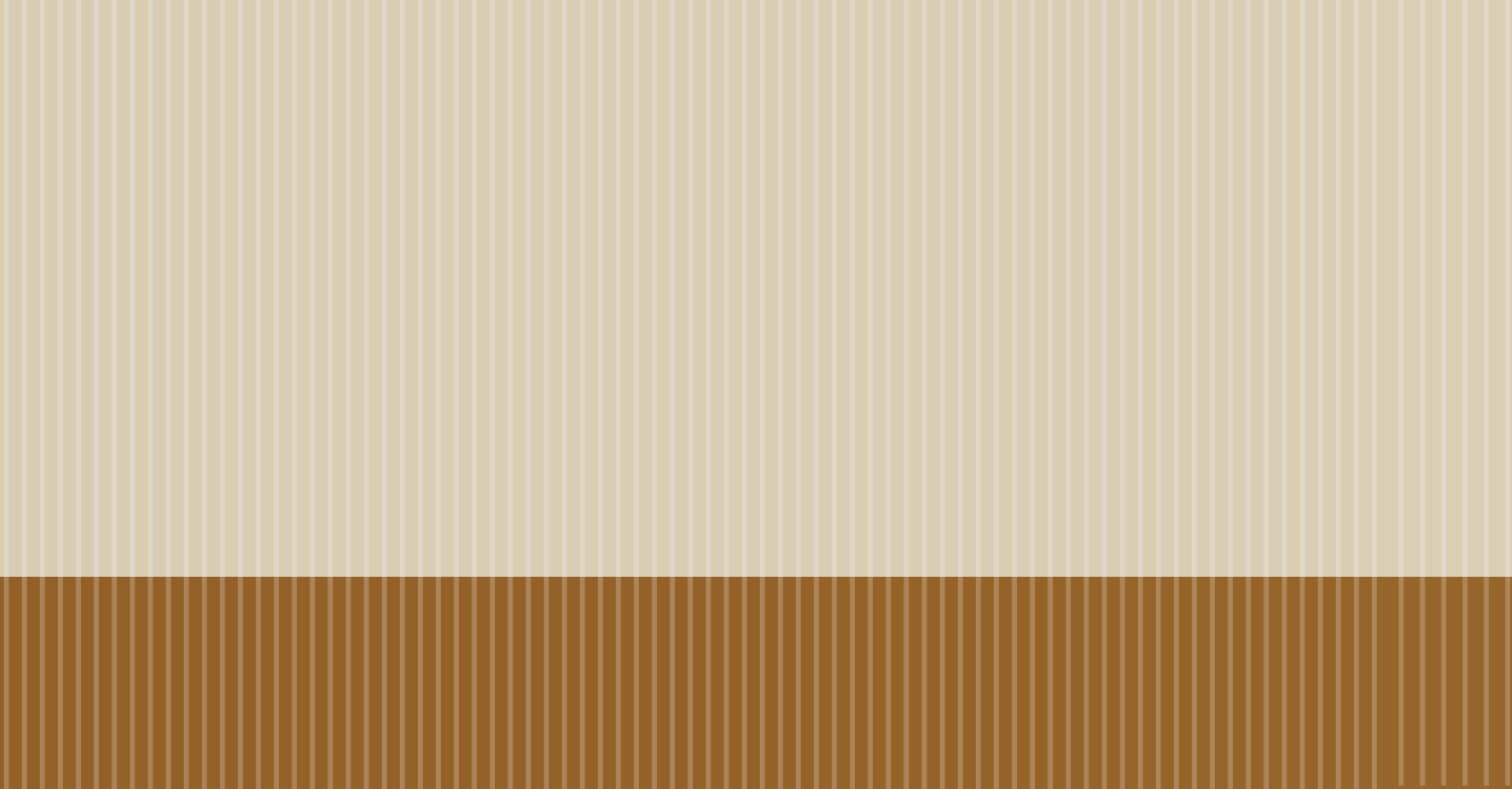


شبكة كهرباء ظفار



نشاط وإحصائيات قطاع الكهرباء والمياه

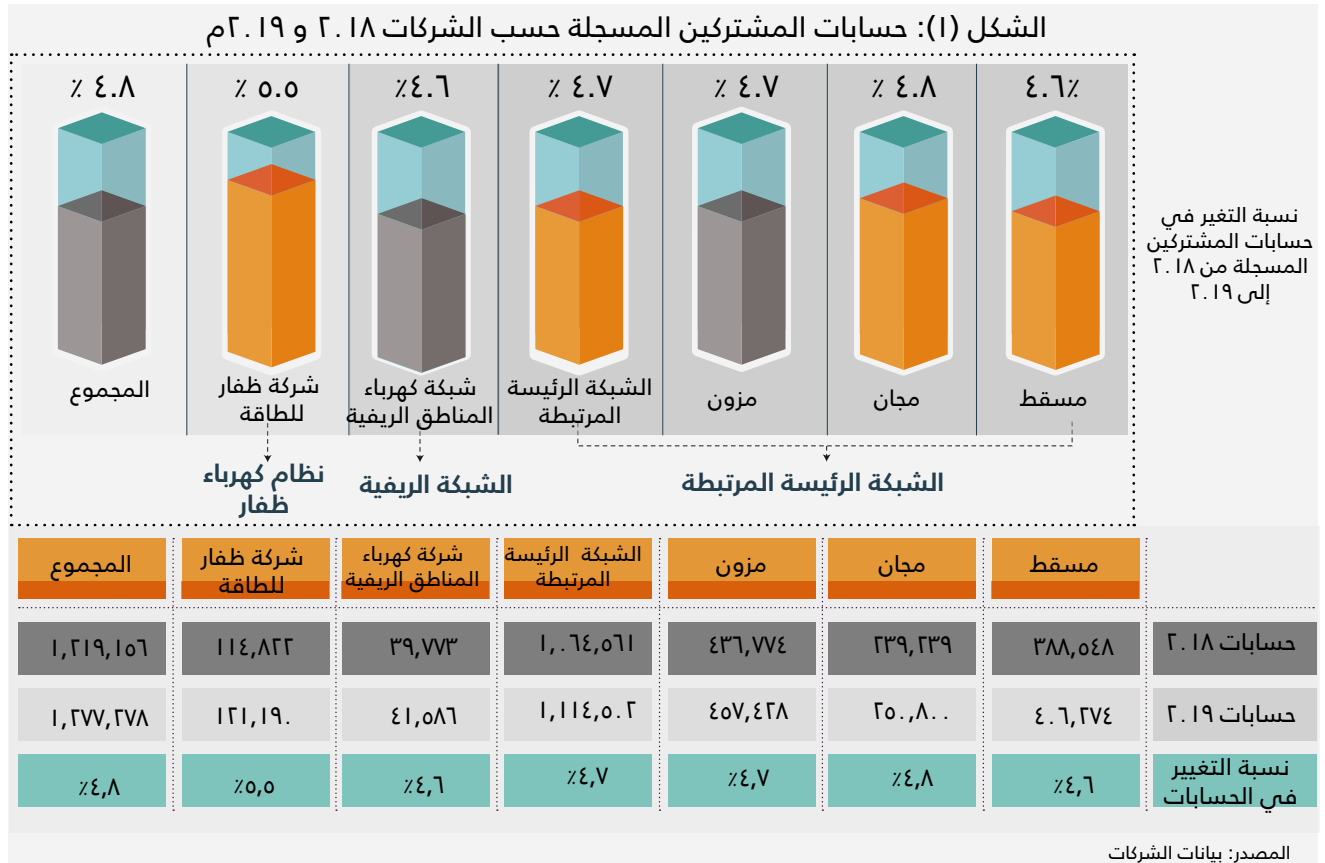






حسابات المشتركين في عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

تم تسجيل (١,٢١٩,١٥٦) حساباً في اشتراك الكهرباء عام ٢٠١٨م في حين بلغت عدد الحسابات عام ٢٠١٩م (١,٢٧٧,٢٧٨) أي بنسبة زيادة قدرها (٤,٨٪)، (٤,٧٪) مثّلت نسبة الشبكة الرئيسية المرتبطة، من الزيادة المشار إليها، إذ قفزت النسبة من (٨٥,٩٪) إلى (٩٠,٢٪)، بينما مثّلت (٤,٦٪) نسبة شركة كهرباء المناطق الريفية من الزيادة [(٣,١٪) وهي النسبة ذاتها عام ٢٠١٨م] في حين مثّلت (٥,٥٪) نسبة شركة ظفار للطاقة من تلك الزيادة، حيث قفزت النسبة من (٦,٦٪) في عام ٢٠١٨م إلى (١١٪) في عام ٢٠١٩م، والشكل البياني الآتي يوضح جميع التفاصيل المذكورة، كما يمكن مراجعة الجدول رقم (١) الوارد في الملحق (ج) للوقوف على تفاصيل أكثر.



في عام ٢٠١٩م تصدّرت شركة كهرباء مزون قائمة إجمالية حسابات المشتركين بالسلطنة، إذ حازت (٤٥٧,٤٢٨) مشتركا أي ما نسبته (٣٥,٨٪)، وجاءت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء في المرتبة الثانية بنسبة (٣١,٨٪) بعدد مشتركين بلغ (٤٠٦,٢٧٤) مشتركا، وكان نصيب شركة كهرباء المناطق الريفية ما نسبته (٣,٣٪) حيث تم تسجيل أقل من (٤١,٥٨٦) مشتركا.

التزويد بالكهرباء عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

شهد عام ٢٠١٩م ارتفاعاً في إجمالي التزويد بالكهرباء في السلطنة بلغ (٢٤٩) جيجاواط/ساعة، وما نسبته (٠,٧٪) حيث بلغ في عام ٢٠١٨م (٣٣,٥٤٧) جيجاواط/ساعة، في حين بلغ (٣٣,٧٩٦) جيجاواط/ساعة في عام ٢٠١٩م وفيما يبدو فإن ذلك راجع إلى أبعاد النمو الاقتصادي، إلى جانب مدى استجابة كبار المشتركين من الفئة (الصناعية - التجارية - الحكومية) بعد تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة بدءاً من يناير ٢٠١٧م والتركيز التنظيمي يضم مزيداً من التفاصيل بشأن تطبيق التعرفة المشار إليها.

ومما يلاحظ أن التزويد في الشبكة الرئيسية المرتبطة - إذا ما قارناه بعام ٢٠١٨م - قد شهد هبوطاً بلغ نسبة (٠,٢٪) (٥,٠ جيجاوات ساعة) مع أنه ثمة زيادة إجمالية بلغت نسبة (٠,٧٪) في مختلف محافظات السلطنة، كما

يبينه الشكل أدناه، كما تجب الإشارة إلى أن هناك تفاوتاً جغرافياً مع الطلب، ففي الوقت الذي شهدت فيه بعض الشركات انخفاضاً في الطلب كما نجده في شركة كهرباء مجان - ذات حمل صناعي عالي نسبي - بنسبة (٢,٤٪)، وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء بنسبة (٢٧,٠٪)، شهدت شركات آخر ارتفاعاً في الطلب كما نجده في شركة كهرباء مزون بنسبة (٢,٥٥٪)، و شركة كهرباء المناطق الريفية بنسبة (٢,٦٧٪)، و شركة ظفار للطاقة بنسبة (٧,٩٪)، ولمزيد تفصيل يُرجى مراجعة الجدول رقم (٢) من المرفق (ج).

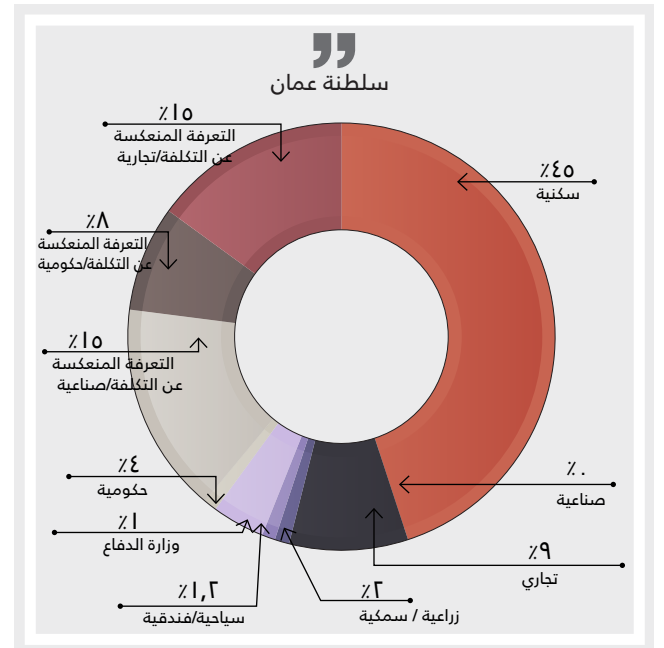
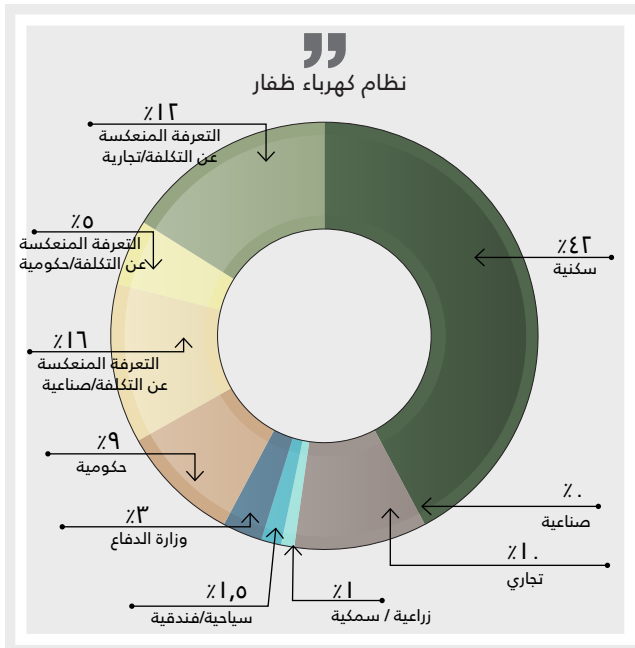
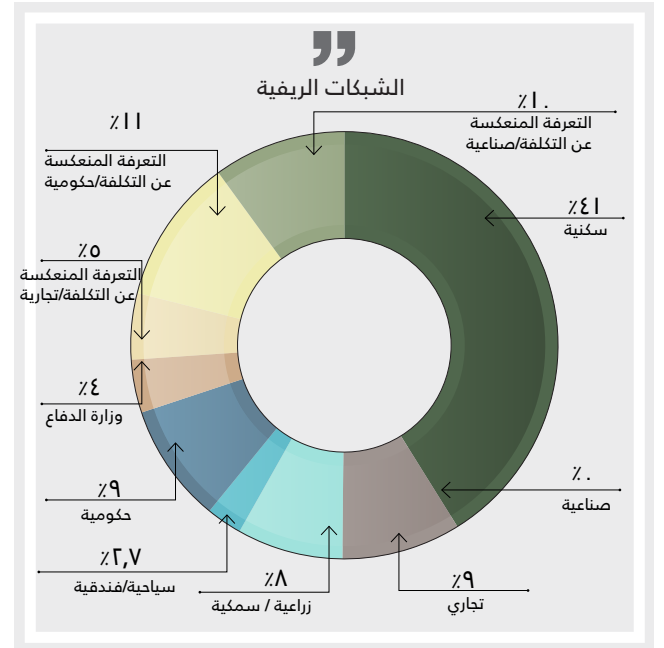
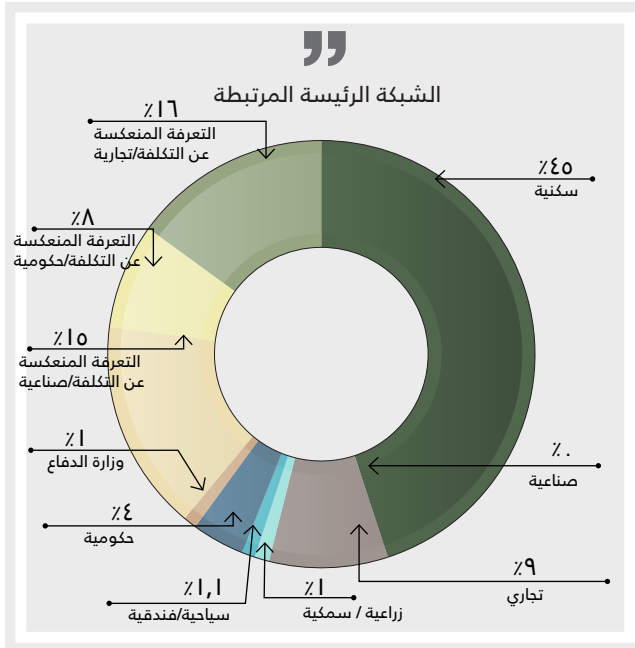
الشكل (٢): تزويد الكهرباء حسب الشركات ٢٠١٨ و ٢٠١٩ م

نسبة التغيير في الحسابات	٢٠١٨ - ٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٩
مسقط	٣-٠٪	١١,٥٣٨,٠٣٦	٩,٥٠٧,١٨٤	٨,٥٧٨,٧٦١	٢٩,٦٢٣,٩٨٢	١,٠٧٢,٩٥٠	٢,٨٥٠,٠٥٧
مجان	٢,٠-٪	٩,٣١٣,٦٢٨	٩,٣١٣,٦٢٨	٨,٧٩٧,٩٤٨	٢٩,٦١٨,٧٦٩	١,١٠١,٥٨٩	٣,٠٧٥,٦٨٥
مزون	٢,٦٪	٨,٥٧٨,٧٦١	٨,٧٩٧,٩٤٨	٨,٥٧٨,٧٦١	٢٩,٦٢٣,٩٨٢	١,٠٧٢,٩٥٠	٢,٨٥٠,٠٥٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٠,٠٪	٢٩,٦١٨,٧٦٩	٢٩,٦١٨,٧٦٩	٢٩,٦١٨,٧٦٩	٢٩,٦٢٣,٩٨٢	١,٠٧٢,٩٥٠	٢,٨٥٠,٠٥٧
الشبكة الريفية	٢,٧٪	١,٠٧٢,٩٥٠	١,١٠١,٥٨٩	١,٠٧٢,٩٥٠	٢,٨٥٠,٠٥٧	١,٠٧٢,٩٥٠	٢,٨٥٠,٠٥٧
شركة ظفار للطاقة	٧,٩٪	٢,٨٥٠,٠٥٧	٣,٠٧٥,٦٨٥	٢,٨٥٠,٠٥٧	٣,٠٧٥,٦٨٥	٢,٨٥٠,٠٥٧	٣,٠٧٥,٦٨٥
المجموع	٠,٧٪	٣٣,٥٤٧,٤٨٩	٣٣,٧٩٦,٤٤٣	٣٣,٥٤٧,٤٨٩	٣٣,٧٩٦,٤٤٣	٣٣,٥٤٧,٤٨٩	٣٣,٧٩٦,٤٤٣
نسبة التغيير في الحسابات	٢,٠-٪	٩,٣١٣,٦٢٨	٩,٣١٣,٦٢٨	٨,٧٩٧,٩٤٨	٢٩,٦١٨,٧٦٩	١,٠٧٢,٩٥٠	٢,٨٥٠,٠٥٧

المصدر: بيانات الشركات

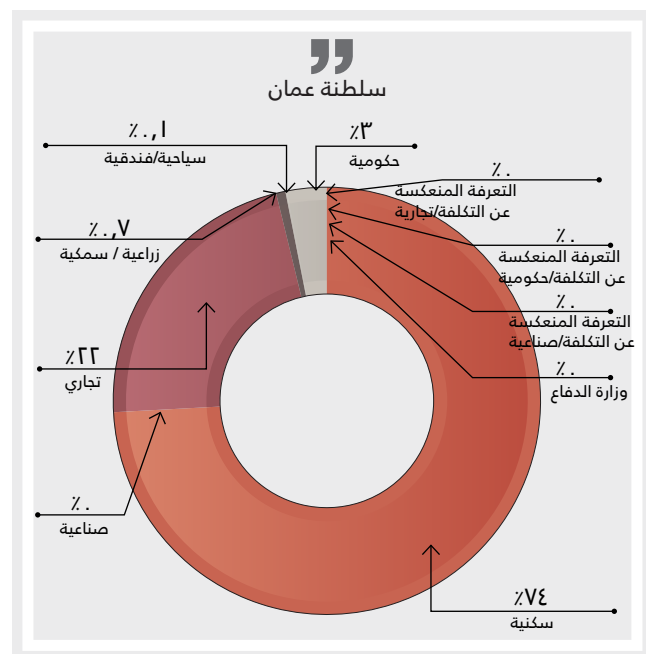
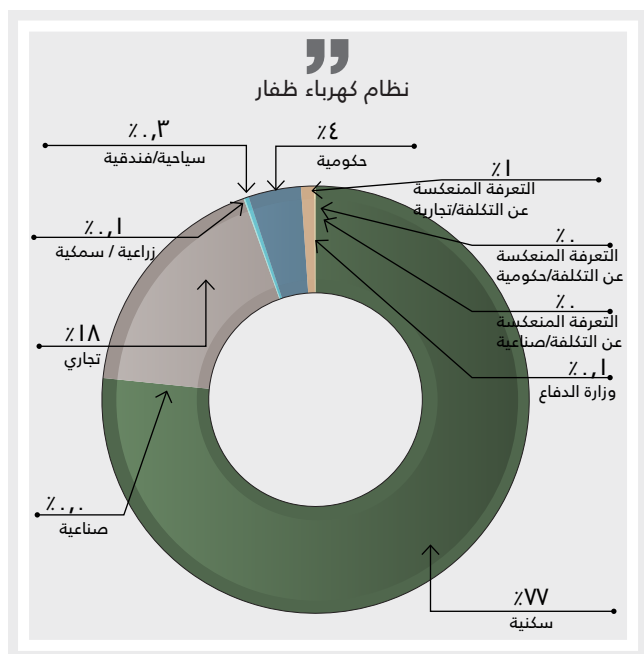
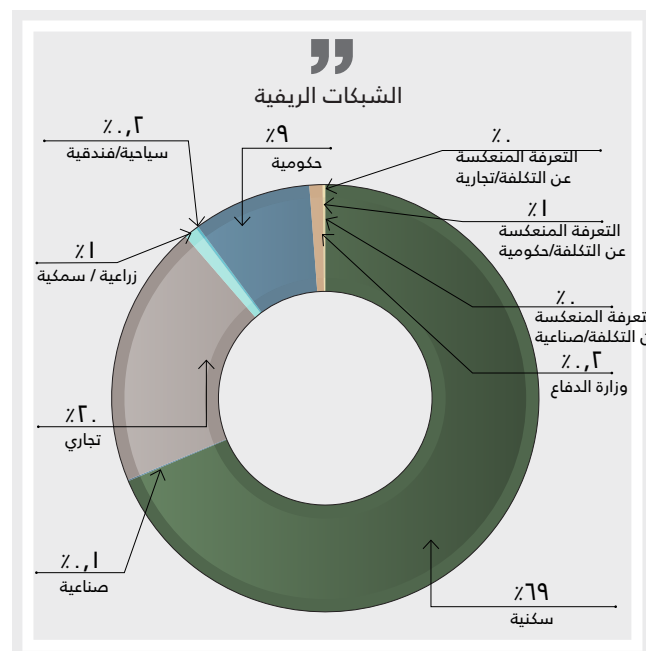
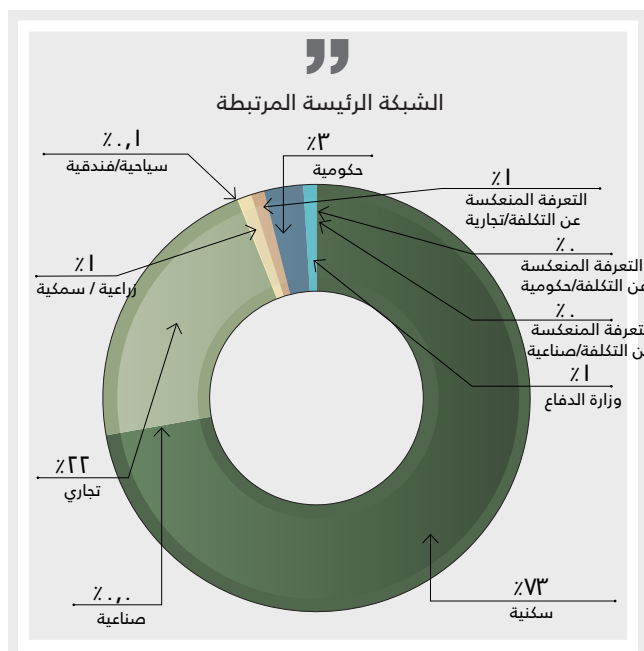
لقد تصدرت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء قائمة المرخص لهم بالتزويد، إذ بلغ التزويد (١١,٥ تيراواط / ساعة) أي ما نسبته (٣٤٪) من الإجمالي العام للتزويد بالسلطنة، وجاءت شركة كهرباء مجان في المرتبة الثانية بتزويد بلغ (٩,٣ تيراواط / ساعة)، وثالثاً شركة مزون للكهرباء بتزويد بلغ (٨,٨ تيراواط / ساعة) الجدير بالذكر أن ما نسبته (٨٧,٦٪) يمثل إجمالي التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة، وهذا يعد انخفاضاً؛ إذ كانت النسبة (٨٨,٣٪) في عام ٢٠١٨ م تلا ذلك نظام كهرباء ظفار بما نسبته (٩,١٪) ثم شركة كهرباء المناطق الريفية بما نسبته (٣,٣٪). لا يمكن إغفال حقيقة أن حجر الزاوية في الارتفاع الكلي في التزويد الذي وصل إلى (٢٤٨,٥ جيجاوات / ساعة) تمثّل في المشتركين من الفئة الحكومية والتجارية، والتي تخضع للتعرفة المنعكسة عن التكلفة، وفي المقابل نلاحظ أن الفئة الصناعية الخاضعة للتعرفة المنعكسة عن التكلفة، قد سجلت انخفاضاً في الطلب، وهكذا الحال بالنسبة للفئة السكنية على نحو يسير، الجدير بالذكر أن نمواً تم تسجيله لهاتين الفئتين فيما يتصل بشبكات شركة كهرباء المناطق الريفية وظفار.

الشكل (٣): تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات ٢٠١٨ و ٢٠١٩م



لمزيد من التفاصيل ، يرجى الرجوع الى الملحق - ج

الشكل (٤): حسابات المشتركين حسب فئات التعرفة والشبكات ٢٠١٨ و ٢٠١٩م



لمزيد من التفاصيل ، يرجى الرجوع الى الملحق - ج



شهد عام ٢٠١٩م انخفاضا في كثافة الكهرباء بنسبة (٣,٨٪) مقارنة بعام ٢٠١٨م الذي بلغت فيه كثافة الكهرباء (٢٧,٥) ميغاواط/ ساعة، بينما بلغت (٢٦,٥) ميغاواط/ ساعة فقط في عام ٢٠١٩م، الأمر الذي يعني ارتفاعا في نسبة عدد الحسابات التي تم تسجيلها في عام ٢٠١٨م البالغ (٤,٨٪) بينما نسبة الارتفاع في التزويد خلال العام ٢٠١٩م لم تتجاوز (٧,٤٪) والشكل الآتي فيه مزيد تفصيل، كما بالإمكان الاطلاع على الجدول رقم (٣) من الملحق (ج).

الشكل (٥): ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجل ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

٤,٦-٪	٦,٦-٪	٢,١-٪	٤,٥-٪	١,٨-٪	٢,٢٪	٣,٨-٪
مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شبكة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
مسقط	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
٢٩,٧	٣٩,٧	١٩,٦	٢٧,٨	٢٧,٠	٢٤,٨	٢٧,٥
٢٨,٣	٣٧,١	١٩,٢	٢٦,٦	٢٦,٥	٢٥,٤	٢٦,٥
٤,٦-٪	٦,٦-٪	٢,١-٪	٤,٥-٪	١,٨-٪	٢,٢٪	٣,٨-٪
نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب						

نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب

المصدر: بيانات الشركات

يرجع سبب الانخفاض الذي شهدته كثافة الكهرباء للسنة الرابعة على التوالي، إلى البطء في نمو تزويد المشتركين، واللافت في الأمر هو استمرار النمو في شركة ظفار للطاقة، غير أن الشبكة الرئيسية المرتبطة شهدت انخفاضات عالية، وخصوصا في مجان التي تمتلك حملا صناعيا مرتفعا إلى حد كبير. والشكل أدناه يبين ارتفاع متوسط كثافة الكهرباء للمشاركين كافة، خلال الفترة (٢٠٠٥ - ٢٠١٩م) وذلك بنسبة بلغت (٤٨٪) مع تفاوت عالٍ في التغيير على مستوى الكثافة بالنسبة لفئات المشتركين كافة.

الشكل (٦): التغيرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥ إلى ٢٠١٩م

حساب م.و.ساعة	٢٠٠٥	٢٠١٨	٢٠١٩	نسبة التغيير
سكنية	١٢,٨	١٧,٠	١٦,٠	٢٥٪
صناعية	١,٥٦١,٥	٥,٢٥٢,٧	٥,٠٥١,٥	٢٢٤٪
تجارية	١٧,٢	٢٩,٦	٢٨,٦	٦٦٪
زراعية /سمكية	٤١,٤	٥٧,٣	٥٨,٨	٤٢٪
حكومية و وزارة الدفاع	٧٥,٥	١٠٥,٧	١٠٩,٠	٤٤٪
جميع التصنيفات	١٧,٩	٢٧,٥	٢٦,٥	٤٨٪

المصدر: حسابات الهيئة

*تشمل مشتركين التعرفة المنعكسة عن التكلفة

لقد شهد النمو الإجمالي في الكثافة انخفاضاً في عام ٢٠١٩م وصل إلى ما نسبته (٤٨٪) وذلك منذ عام ٢٠٠٥م بينما بلغ (٥٤٪) في عام ٢٠١٨م وفيما يأتي مقارنة بين فئات المشتركين ذات الكثافة المنخفضة في ٢٠٠٥-٢٠١٩م، وبين ٢٠٠٥-٢٠١٨م:

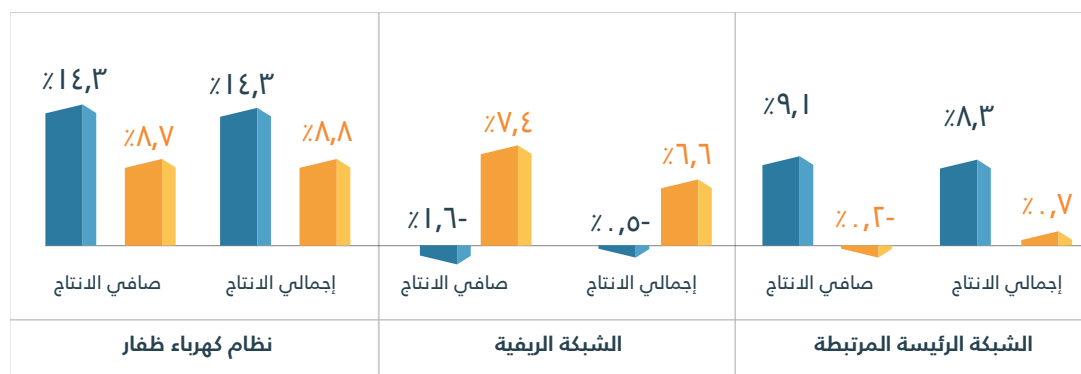
الفئة الصناعية (٢٢٤٪ بالمقارنة مع ٢٣٦٪) | الفئة السكنية (٢٥٪ بالمقارنة مع ٣٣٪) | الفئة التجارية (٦٦٪ بالمقارنة مع ٧٥٪) | الفئة الزراعية والسمكية (٤٢٪ بالمقارنة مع ٣٨٪) | الفئة الحكومية ووزارة الدفاع (٤٤٪ بالمقارنة مع ٤٠٪)

مما لا يخفى أن لزيادة الكثافة تأثيراً بالغاً على الطلب على الكهرباء، والذي ينعكس أثره على التكاليف والدعم، فإذا كان متوسط الكثافة للحسابات التي تم تسجيلها، وبالطاقة (١,٢٧٧,٢٧٨) عام ٢٠١٩م هو نفسه عام ٢٠٠٥م فهذا يعني أن تزويد الكهرباء في ٢٠١٩م أقل بما نسبته (٣٢٪) أو (١,٠٩) تيراواط ساعة، إلى جانب انخفاض في التكاليف والدعم.

إنتاج الكهرباء والمياه عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

إن الإجمالي لتوليد الكهرباء في عام ٢٠١٩م مقارنة بعام ٢٠١٨م شكّل ارتفاعاً نسبته (١,٦٪) حيث بلغ (٣٨,٣) تيراواط/ساعة، وبالنسبة لصافي التوليد فقد بلغ (متضمناً مشتريات الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية) (٣٧,٥) تيراواط / ساعة، أي أنه أعلى بما نسبته (٠,٨٪) مقارنة بعام ٢٠١٨م كما ارتفع إجمالي وصافي إنتاج المياه المرتبطة بما نسبته (٨,٦٪) و (٩,٤٪) على التوالي (ليبلغ (٣٥,٤) مليون متر مكعب و(٣٤٦,٨) مليون متر مكعب على التوالي) ولمزيد تفصيل بالإمكان الاطلاع على الشكل أدناه، وكذلك الجدول رقم (٦) الوارد في الملحق (ج).

الشكل (٧): إنتاج الكهرباء والمياه المرتبطة به عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م



المياه المرتبطة ... م.٣			الكهرباء ج.و.س			الشبكة	بند
٢٠١٩	٢٠١٨	التغيير %	٢٠١٩	٢٠١٨	التغيير %		
٣٢٢,٠٤	٢٩٧,٣٧٨	٨,٣	٣٣,٤٦٣	٣٣,٢١٦	٠,٧	الشبكة الرئيسية المرتبطة ومناطق المياه المرتبطة	إجمالي الإنتاج
٣١٨,٦٩٧	٢٩٢,٠٣٩	٩,١	٣٢,٧٩١	٣٢,٨٥٨	٠,٢-		صافي الإنتاج
٣,٦٤٤	٣,٦٦٣	٠,٥-	١,٢٠٥	١,١٣٠	٦,٦	الشبكة الريفية ومناطق شركة كهرباء المناطق الريفية	إجمالي الإنتاج
٣,٣٩٧	٣,٤٥١	١,٦-	١,٣٠٥	١,٢١٦	٧,٤		صافي الإنتاج
٢٤,٧٣٩	٢١,٦٥٤	١٤,٣	٣,٦٦٥	٣,٣٦٨	٨,٨	شبكة كهرباء ظفار ومناطق شركة ظفار للطاقة	إجمالي الإنتاج
٢٤,٧٣٩	٢١,٦٥٤	١٤,٣	٣,٤١٧	٣,١٤٣	٨,٧		صافي الإنتاج
٣٥٠,٤٢٣	٣٢٢,٦٩٤	٨,٦	٣٨,٣٣٢	٣٧,٧١٤	١,٦	مجموع عمان	إجمالي الإنتاج
٣٤٦,٨٣٣	٣١٧,١٤٣	٩,٤	٣٧,٥١٣	٣٧,٢١٩	٠,٨		صافي الإنتاج

المصدر: بيانات الشركات

بما نسبته (٩,١٪) في عام ٢٠١٩م وهذا يمثل ما نسبته (٩٢٪) من إجمالي الزيادة في إنتاج مياه التحلية في عام ٢٠١٩م. في المقابل شهد صافي إنتاج المياه في المناطق الريفية انخفاضاً بما نسبته (١,٦٪) عام ٢٠١٩م بينما ارتفع صافي إنتاج المياه في مناطق ظفار بما نسبته (١٤,٣٪).

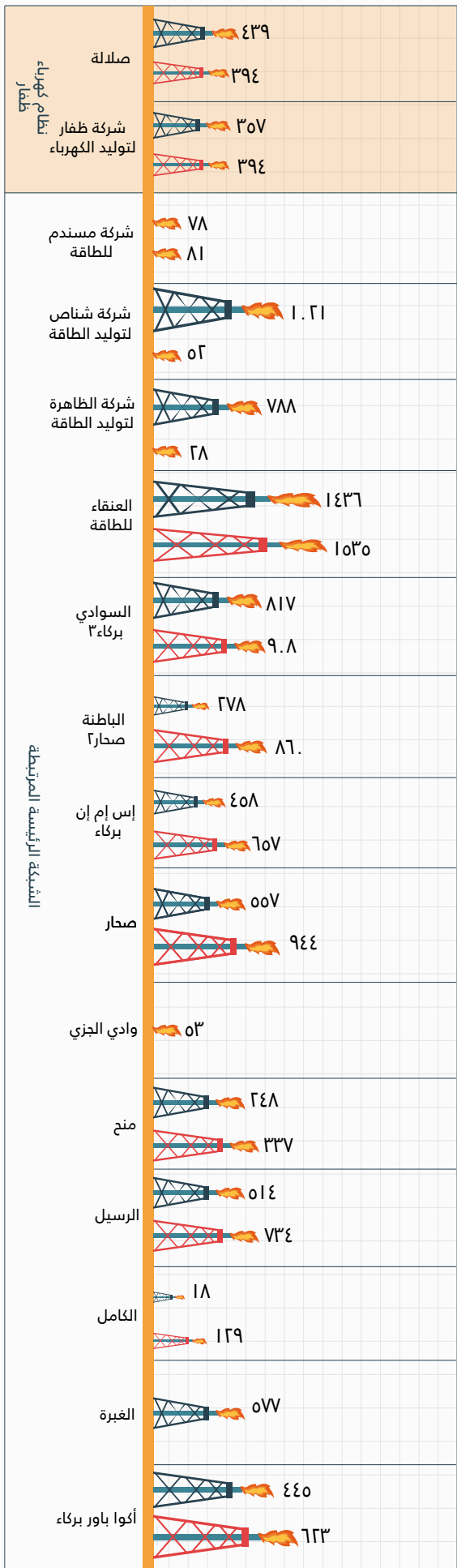
مقارنة بعام ٢٠١٨م فقد شهد صافي توليد الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩م انخفاضاً بنسبة (٠,٢٪) وقد زاد توليد شركة كهرباء المناطق الريفية بما نسبته (٦,٦٪) ونظام كهرباء ظفار بما نسبته (٨,٨٪) كما زاد صافي إنتاج مياه التحلية في المنطقة المرتبطة والشرقية

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود في ٢٠١٩م الغاز الطبيعي

إن الغاز الذي استهلكه قطاع الكهرباء والمياه كان أقل بنسبة (٩,٨٪) مقارنة بالعام ٢٠١٨. أما بالنسبة لإنتاج الكهرباء والمياه فقد ازداد بنسبة (٨,٢٪) و (٨,٢٪) على التوالي (دون احتساب إنتاج منشآت المناطق الريفية) في حين إن المحطات الموصولة بالشبكة الرئيسية قد شهدت انخفاضاً في استهلاكها للغاز إلى (١٩٨) متراً مكعباً قياسياً في عام ٢٠١٩م مقارنة بـ (٢٢٤) متراً مكعباً قياسياً عام ٢٠١٨م أي بانخفاض نسبته (١,٨٪) وأقل بما نسبته (٤٤٪) عما تم تسجيله من استهلاك عام ٢٠٠٥م.

التقرير السنوي ٢٠١٩

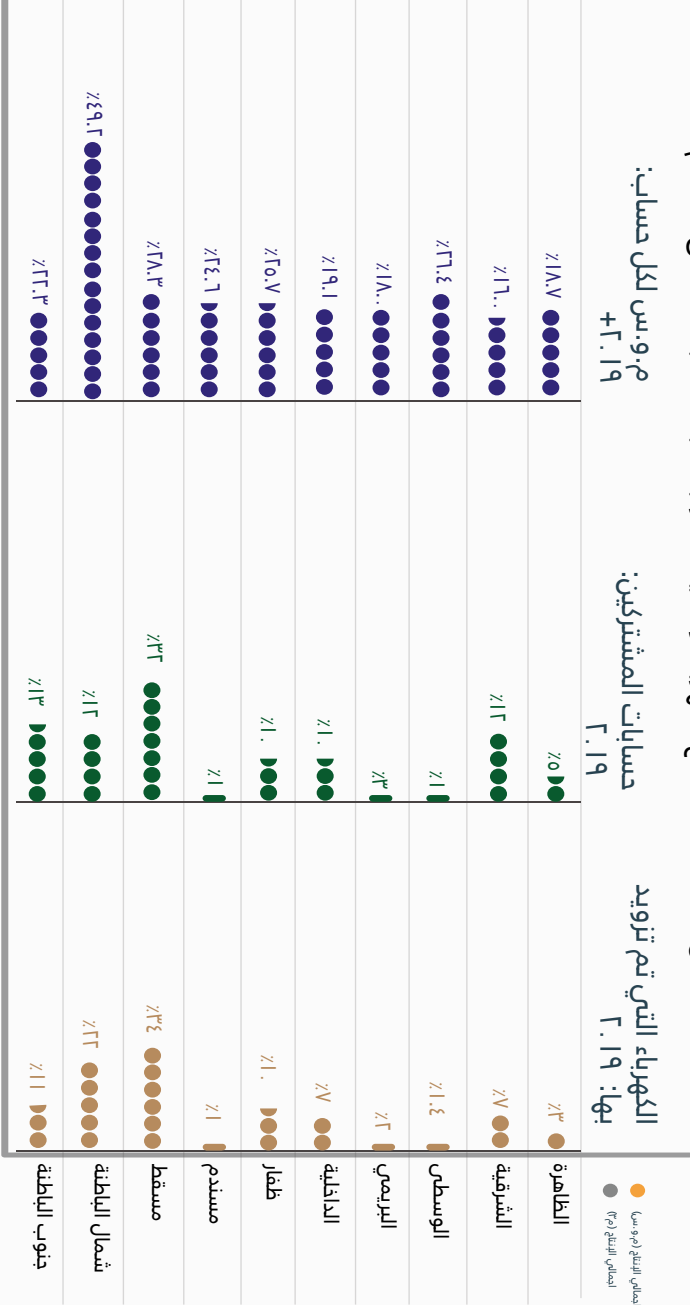
الشكل (٨): استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م



المجموع	شركة بركاء طارية	شركة طارات البحرية	الشركة للبحرية للطاقة	شركة مدينت مدينت للطاقة	صلاطة	شركة طفار لتوليد الكهرباء	شركة مسندم للطاقة	شركة شتاص للطاقة	شركة الظاهرة للطاقة	العنقاء للطاقة	السوادي بركاء٢	الباطنة صحار٢	إس إم إن بركاء	صحار	*وادي الحزي	منح	الرسيل	الكامل	الغبرة	أكوا باور بركاء	المساهمة الإيجابية
٨.١١	-	-	-	-	٣٩	٤٩	٨١	٥٢	٧٨	١.٥٥	٩.٨	٨١٠	٦٥٧	٩٦٤	٥٣	٣٣٧	٧٣٤	١٢٩	٥٧٧	٦٢٣	الغاز المستهلك من ٢٠١٨ إلى ٢٠١٩
٧.٤٥٣	-	-	-	-	٤٩٣	٥٧	٧٨	١.١١	٧٨	١.٣٦	١١٧	٧٧١	٥٨٥	٥٥٧	٥٣	١٤٨	٣١٥	١٧	٤٤٥	٤٤٥	الغاز المستهلك من ٢٠١٩ إلى ٢٠٢٠
٢١.٠٠	-	-	-	-	٢٦	٥٧	٧٨	٣١٤	٧٨	٢.١٩	١١٧	٧٧١	٥٨٥	٥٥٧	٥٣	٢٣	٢٧	١٢٩	٤٤٥	٤٤٥	النسبة من مجموع استهلاك الغاز في ٢٠١٨
٢٩.٨٠	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	نسبة التغير في استهلاك الغاز ٢٠١٩
٢٣.٠٠	٢١.٠٠	٢٨.٠٠	٢٣.٠٠	٢٣.٠٠	٢١.٠٠	٢٣.٠٠	٢٣.٠٠	٢٧.٠٠	٢٩.٠٠	٢٥.٠٠	٢٤.٠٠	٢٧.٠٠	٢٥.٠٠	٢٤.٠٠	٢١.٠٠	٢٩.٠٠	٢٤.٠٠	٢٧.٠٠	٢٨.٠٠	٢١.٠٠	نسبة التغير في إجمالي الإنتاج من ٢٠١٨ إلى ٢٠١٩
٢٤.٥٠	٢١.٠٠	٢٨.٠٠	٢٣.٠٠	٢٣.٠٠	٢١.٠٠	٢٣.٠٠	٢٣.٠٠	٢٧.٠٠	٢٩.٠٠	٢٥.٠٠	٢٤.٠٠	٢٧.٠٠	٢٥.٠٠	٢٤.٠٠	٢١.٠٠	٢٩.٠٠	٢٤.٠٠	٢٧.٠٠	٢٨.٠٠	٢١.٠٠	المساهمة المرتبطة به

نشاط قطاع الكهرباء والمياه حسب المحافظات في عام ٢٠١٩م
 بالرغم من أنه يمكن القول إن محافظات السلطنة كافة قد شملها نشاط قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠١٩م غير أن النشاط قد تمحور - بشكل جوهري - في كل من المحافظات الآتية: (مسقط - شمال الباطنة - جنوب الباطنة) إذ شكّلت هذه المحافظات ما نسبته (٤٩٪) من إنتاج الكهرباء لعام ٢٠١٨م وما نسبته (٨١٪) و (٥٧٪) من إنتاج المياه والتزويد وحسابات المشتركين على التوالي عام ٢٠١٩م.

الشكل (٩): نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق ٢٠١٩م



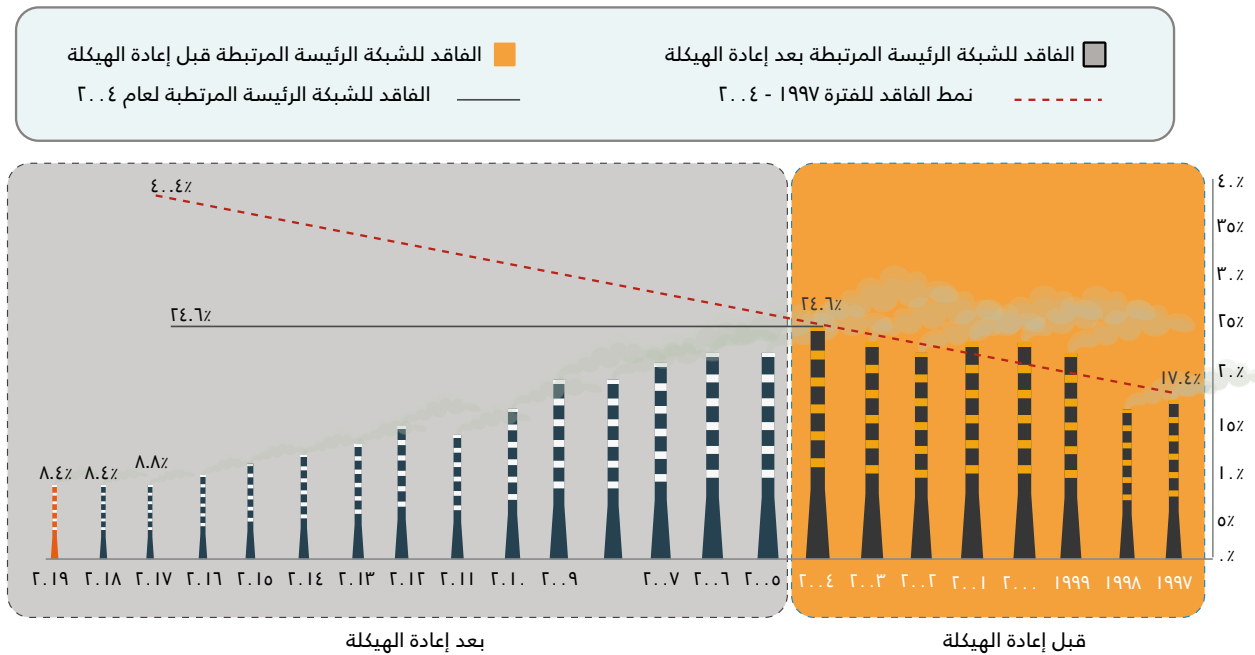
حساب الكهرباء المزودة

حساب	حسابات المشتركين	م.و.س/ساعة التي تم تزويد بها	المنطقة
١,١٠٣,٣٦٧	٥٨,٩٤٩	١٨٧	الظاهرة
٢,٥٢٤,٩٤٥	١٥٧,٤٦١	١٦٠	الشرقية
٤٧٤,٦١٤	١٧,٩٧١	٣٦,٤	الوسطى
٧٠٨,٠٣١	٣٩,٣١٠	١٨٠	البريمي
٢,٥١٢,٨٧١	١٣١,٢٢٤	١٩١	الداخلية
٣,٣١٥,٤٩٢	١٢٩,٠٩٤	٢٥,٧	ظفار
٢,٨٧,١٦٩	١٥,٧١١	٢٤,٦	مسندم
١١,٥٠٧,١٩٣	٤٠٦,١٧٤	٢٨٣	مسقط
٧,٥٠٦,٢٧١	١٥٢,٥٤١	٤٩٢	شمال الباطنة
٢,٧١٠,١٣٣	٣٣٨,٧٤٤	٢٢,٣	جنوب الباطنة
٣٣,٧٩٦,٠٤٣	١,٣٧٧,٢٧٨	٢٦,٥	المجموع



تشير البيانات الفعلية للوحدات المزودة والوحدات الداخلة في شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠١٩م - التي تمثل ما نسبته قرابة (٩٠٪) من إجمالي التوريد بالسلطنة - إلى انخفاض في فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة، وصل إلى ما نسبته (٨,٤٪) في حين شهد نظام كهرباء ظفار انخفاضا بلغ (١٠,٦٪)، و (١٥,١٪) بالنسبة لشركة كهرباء المناطق الريفية.

الشكل (١٠): الانخفاض في الفاقد السنوي للشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥م.



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

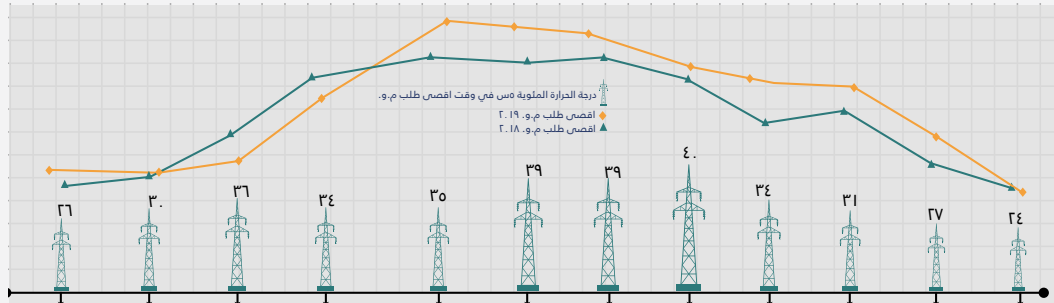
إنما تحقق من انخفاض كبير بدءاً من ٢٠٠٥م حيث أعيدت هيكلة القطاع؛ يُعزى لنظام الحوافز الذي تم تطبيقه بشأن المتضمن في آلية التحكم بالأسعار والاستجابة البناءة للمرخص لهم، ورغم اعتقاد الهيئة بإمكانية إجراء المزيد من التحسينات، فإنه يُتوقع مع اقتراب الفاقد من أهدافه طويلة الأمد، انخفاضاً في معدل التحسن.

وتجدر الإشارة إلى أنه ثمة قيمة اقتصادية عالية لانخفاض الفاقد فيما يتصل بخفض التكلفة الذي تحقق، وكذلك خفض المتوقع في المستقبل، ولكون وجود تقارب بين الفاقد الفعلي لعامي ٢٠١٩م و ٢٠١٨م، فمن الطبيعي أن يتشابه توفير التكاليف بين العامين، فإذا كان التوفير في التكلفة لانخفاض (١) ميغواط في الفاقد يبلغ (٩) ريالاً عُمانية - وهو يمثل على وجه التقريب متوسط تكلفة التوليد في الشبكة الرئيسية المرتبطة - وبالتالي فإن قيمة التوفير في التكلفة ستبلغ (٤٧,٧) مليون ريال عماني، في حالة أن اعتمد حسابها على أساس الفاقد في عام ٢٠٠٤م والذي بلغ (٢٤,٦٪).

والجدير بالذكر أن القيمة المتراكمة لوفورات التكلفة الناتجة عن انخفاضات فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٤م بلغت (٣٤٤,٢) مليون ريال عماني، والذي يصل بالقيمة المحلية، وذلك من خلال استخدام سعر خصم بواقع (٦٪) إلى (٧٩٤) مليون ريال عماني، علماً بأن التوفير في الاستثمار في التوليد والبنية التحتية للشبكة لم يُؤخذ في الاعتبار عند احتساب الأرقام المذكورة، والذي - بلا ريب - سيؤدي لزيادة قيمة فوائد خفض الفاقد بصورة كبيرة.

ذروة الطلب على النظام: الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار في ٢٠١٨ إلى ٢٠١٩ م

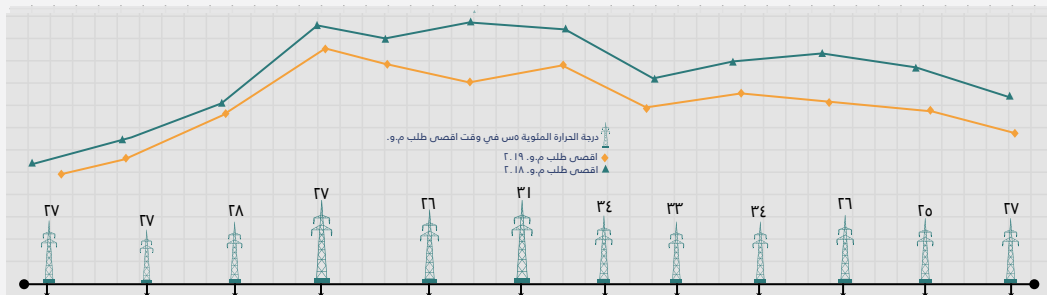
الشكل (١١): ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠١٨ إلى ٢٠١٩ م



أقصى م.و.	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير	
١,٣٣٩	٣,٣٩٦	٤,٢٤١	٥,٥٣٥	٥,٨٠٤	٦,٢٥٦	٦,٢٧٩	٦,٣٣٩	٥,٩٥٥	٥,٧٣٧	٤,٢٣٨	٣,٤١٧	٣,١٦٣	أقصى طلب م.و. ٢٠١٨
٦,٥٤٠	٣,٣٩٦	٤,٥٥٧	٥,٨١٨	٦,٣٣٠	٦,٢٦٤	٦,٤٤٥	٦,٥٤٠	٦,٠٤٨	٥,٣٣٢	٣,٩٢٩	٣,٣٧٣	٣,٣٧٧	أقصى طلب م.و. ٢٠١٩
٪٣	٪٤-	٪٧	٪٥	٪٩	٪٠	٪٣	٪٣	٪٢	٪٧-	٪٧-	٪١-	٪٧	التغير %
	٢٦	٣٠	٣٦	٣٤	٣٥	٣٩	٣٩	٤٠	٣٤	٣١	٢٧	٢٤	درجة الحرارة المتوقعة هي في وقت أقصى طلب م.و.

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

الشكل (١٢): ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار ٢٠١٨ إلى ٢٠١٩ م



أقصى م.و.	ديسمبر	نوفمبر	أكتوبر	سبتمبر	أغسطس	يوليو	يونيو	مايو	أبريل	مارس	فبراير	يناير	
٥٣٩	٣,٣٩٦	٤٥٤	٤٥٣	٤١٥	٤٦٦	٥٠٥	٤٨٥	٥٣٩	٥٢٢	٤٤١	٣٦٨	٣١٩	أقصى طلب م.و. ٢٠١٨
٥٩٤	٤٧٨	٥٠٨	٥٢١	٥١٢	٥١٦	٥٧١	٥٩٤	٥٨٢	٥٥٣	٤٥٨	٤١٣	٣٥٥	أقصى طلب م.و. ٢٠١٩
٪١٠	٪١٥	٪١٢	٪١٥	٪٢٣	٪١١	٪١٣	٪٢٢	٪٨	٪٦	٪٤	٪١٢	٪١١	التغير %
	٢٧	٢٧	٢٨	٢٧	٢٦	٣١	٣٤	٣٣	٣٤	٢٦	٢٥	٢٧	درجة الحرارة المتوقعة هي في وقت أقصى طلب م.و.

المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء



تنشر الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بياناً سنوياً إعمالاً للشرط الخامس من رخصة شراء الطاقة والمياه، حيث يسلط البيان الضوء على الرؤية المستقبلية للسبع القادمة من حيث الطلب على كل من: (الكهرباء - مياه التحلية - الساعات المطلوبة لتلبية الطلب المتوقع على الشبكة الرئيسية المرتبطة - نظام كهرباء ظفار) الجدير بالذكر أن التوقعات المشار إليها تتسم بالرسمية، كما أنها تتضمن ما يُعنى بالتخطيط في قطاع الكهرباء، والموقع الإلكتروني للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (www.omanpwp.com) يوفر إمكانية تحميل الإصدار الرابع عشر للفترة (٢٠٢٠ - ٢٠٢٦)م وهو النسخة الأحدث من البيان، وبالإمكان اختزال أبرز الخطوط العريضة لتوقعات الطلب على الكهرباء، فيما يأتي:

نظام كهرباء ظفار

يُتوقع أن تستمر ذروة الطلب في «الحالة المتوقعة» بالتصاعد بمعدل (٥٪) سنوياً لتبلغ (٧٩٣) ميغاواط في عام ٢٠٢٦م كما يُتوقع في المقابل أن تشهد «الحالة المنخفضة» تصاعداً بشكل سنوي بما نسبته (٤٪) لتبلغ (٧٠٦) ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٦م كما أن «الحالة المرتفعة» سوف تتيح المجال لعملية تصنيعية ذات سرعة عالية والصعود بذروة الطلب بمعدل (٨٪) سنوياً لتبلغ (٩٣٨) ميغاواط في عام ٢٠٢٦م. أما من حيث الطاقة لعام ٢٠٢٦م فإن الحالة المتوقعة تشير إلى (٥) تيراواط/ساعة والمنخفضة تشير إلى (٤) تيراواط/ساعة، والمرتفعة تشير إلى (٥) تيراواط/ساعة.

الشبكة الرئيسية المرتبطة

يُتوقع - في ضوء «الحالة المتوقعة» - أن تستمر ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة بالتصاعد بمعدل (٤٪) سنوياً لتبلغ (٨,٤٩٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٦م وهي بذلك تعتبر أقل مقارنة بالتوقعات السابقة، كما يُتوقع في المقابل أن تشهد «الحالة المنخفضة» تصاعداً بشكل سنوي بما نسبته (٢٪) لتبلغ (٧,٨٠٠) ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٦م أما بالنظر إلى «الحالة المرتفعة» فإنه يُتوقع تصاعداً مطرداً بما نسبته (٧٪) لتبلغ (١٠,٢٢٠) ميغاواط في عام ٢٠٢٦م مما يعني زيادة تبلغ (١,٧٣٠) ميغاواط أكثر من الحالة المتوقعة. أما من حيث الطاقة لعام ٢٠٢٦م فإن الحالة المتوقعة تشير إلى (٤٢) تيراواط/ساعة والمنخفضة تشير إلى (٣٨) تيراواط/ساعة، والمرتفعة تشير إلى (٤٨) تيراواط/ساعة.

ولمزيد تفصيل، فبالإمكان مراجعة الإصدار الرابع عشر من بيان السبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، والمتضمن توقعات الطلب على الكهرباء، إلى جانب كيفية تخطيط الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه؛ في سبيل التزويد بسعة تلبي الطلب المتوقع على الكهرباء والمياه المرتبطة.

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي لعام ٢٠١٩م:

في عام ٢٠١٩م تم اعتماد مشاريع تصل إلى (٣٥٥) مشروعاً من قبل المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء - شركة مسقط لتوزيع الكهرباء - شركة كهرباء مجان - شركة كهرباء مزون - شركة كهرباء المناطق الريفية - شركة ظفار للطاقة) بإجمالي تكلفة بلغت (١٣٢,٦) مليون ريال عُمانى، والجدول الآتي يبين تصنيف المشاريع باعتبار التكلفة والمحافظة والمرخص له بالتشغيل.

الشكل (١٣): جدول الموافقات على المشاريع حسب المرخص لهم في عام ٢٠١٩م

المنطقة	الشركة العمانية لنقل الكهرباء	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	شركة كهرباء مزون	شركة كهرباء مجان	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع	النسبة من المجموع
مسقط	١٨,٢٤٤,٢٥١	١٦,٧٢٦,٥٧٣					٣٤,٩٧٠,٨٢٤	٪٢٦,٤
الباطنة			١٢,٩٥٧,١٤٥	١٤,١٤٢,٢٤٥			٢٧,٠٩٩,٣٩٠	٪٢٠,٤
ظفار	٩,١٥٣,٥٦٨				٢,٤٧٤,٢٤٤	١٠,٦١٩,٠٤٤	٢٢,٢٤٦,٨٥٦	٪١٦,٨
الداخلية			١٢,٦٧٦,٦٦١				١٢,٦٧٦,٦٦١	٪٩,٦
الشرقية			١٢,١٧٧,٢٢٥				١٢,١٧٧,٢٢٥	٪٩,٢
البريمي				٨,١٣٣,١٠٨			٨,١٣٣,١٠٨	٪٦,١
الظاهرة				٦,٤٢٢,٢٧٩			٦,٤٢٢,٢٧٩	٪٤,٨
الوسطى					١,٤٢٤,٨٦٢		١,٤٢٤,٨٦٢	٪١,١
مستندم					٩٩٠,١٩٣		٩٩٠,١٩٣	٪٠,٧
أخرى*	٥,٦٤٤,٠٠٠			٧٧٩,٥٦٧			٦,٤٢٣,٥٦٧	٪٤,٨
الإجمالي								
٣٣,٠٤١,٨١٩ ١٦,٧٢٦,٥٧٣ ٣٧,٨١١,٠٣١ ٢٩,٤٧٧,١٩٩ ٤,٨٨٩,٢٩٩ ١٠,٦١٩,٠٤٤ ١٣٢,٥٦٤,٩٦٥								
النسبة من المجموع								
٢٤,٩٪ ١٢,٦٪ ٢٨,٥٪ ٢٢,٢٪ ٣,٧٪ ٨,٠٪								
عدد المشاريع								
٩ ٣١ ٢٢ ٢٩ ١٤ ٢٥ ٣٥٥								

المصدر : بيانات الشركات
* تم تقسيم المشاريع حسب المناطق التي ستتم فيها المشاريع
** أخرى: تتضمن تكاليف المواد وأية تكاليف أخرى مرتبطة بأكثر من منطقة واحدة

وبالنسبة للمشاريع المعتمدة حسب القيمة، فقد مثَّلت الشركة العُمانية لنقل الكهرباء ما نسبته (٢٤,٩٪) منها؛ ويُعزى ذلك إلى حجم استثمارات الضخمة في مجال توصيل الكهرباء ونقلها من محطات الإنتاج، في حين مثَّلت شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ما نسبته (١٢,٦٪)، ومثَّلت شركة كهرباء مزون ما نسبته (٢٨,٥٪)، ومثَّلت شركة كهرباء مجان ما نسبته (٢٢,٢٪)، ومثَّلت شركة ظفار للطاقة ما نسبته (٨,٠٪)، ومثَّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ما نسبته (٣,٧٪).

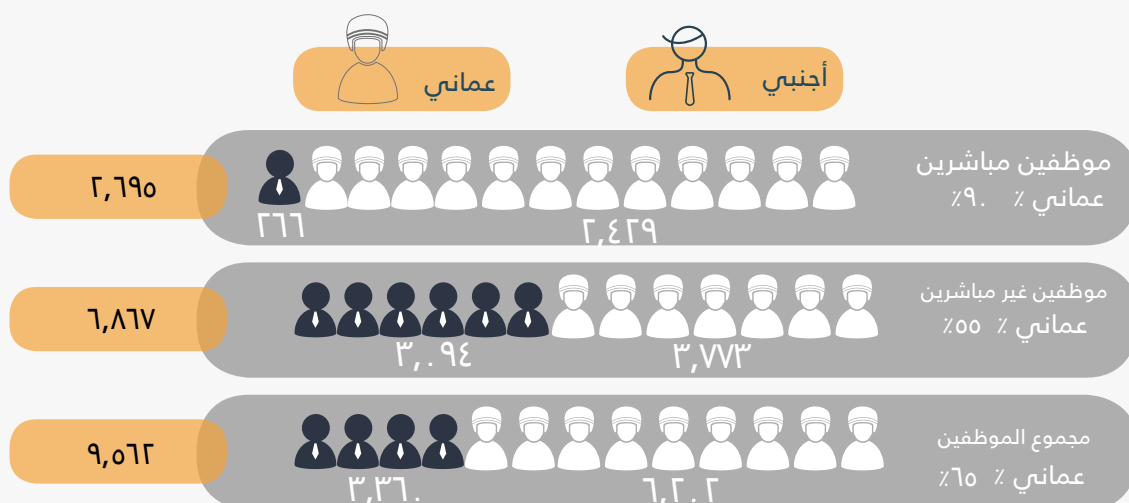
أما بالنسبة لحجم الاستثمار في المحافظات، فمحافظَة مسقط تمثل ما نسبته (٢٦,٤٪) من إجمالي المشاريع المعتمدة، بقيمة تصل إلى (٣٥) مليون ريال عُمانِي؛ ويُعزى ذلك إلى ما قامت به الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء من استثمارات ضخمة في مجال الشبكات بالمحافظة، علماً بأن محافظات السلطنة كافة قد أخذت نصيبها من الاستثمارات التي قام بها قطاع الكهرباء في عام ٢٠١٩م في ضوء ما ألزمت به الحكومة نفسها من حيث تزويد كل المحافظات بخدمات الكهرباء والمياه.

التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه عامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

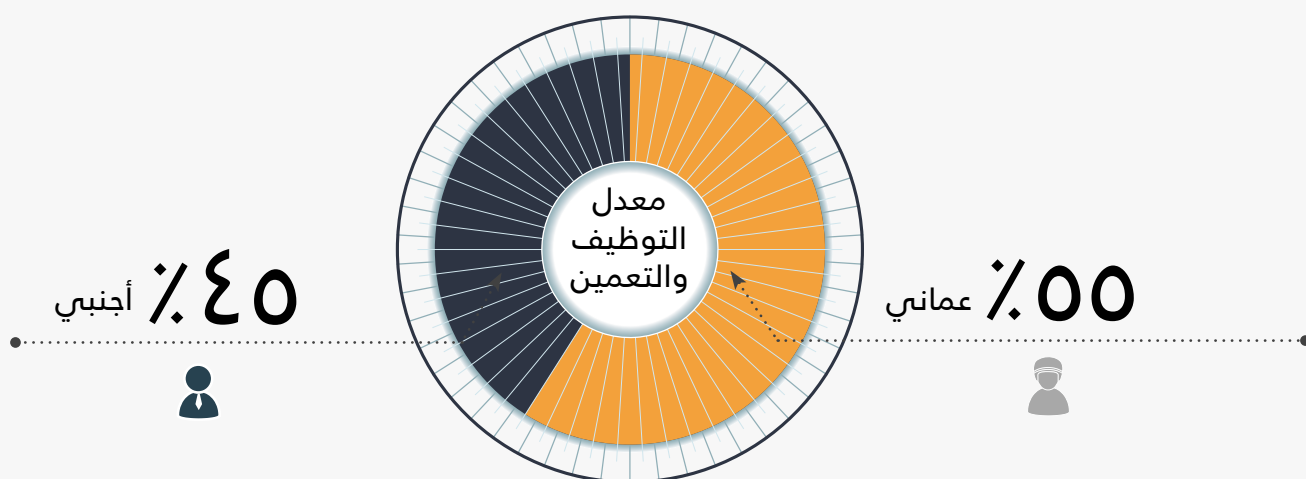
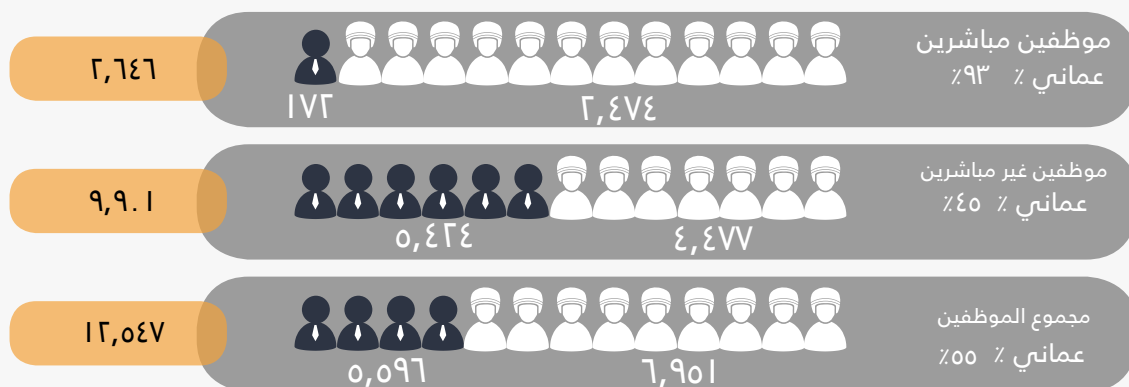
تقوم الهيئة بعملية مسح بشكل سنوي لكل ما يتصل بالتوظيف والتعمين في قطاع الكهرباء والمياه، حيث إنه يوفر بيانات مفصلة عن التوظيف بنوعيه - المباشر وغير المباشر - (المقاولون) متضمنا محددات أساسية (الشركة - الدرجة - النشاط الخاضع للتنظيم - المحافظة - الجنسية [مواطن / مقيم]) وفيما يلي إحصائية لنتائج المسح الذي أجري عام ٢٠١٩م.

الشكل (١٤): نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة لعام ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة لعام ٢٠١٨م



نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة لعام ٢٠١٩م



المصدر: مسح التوظيف للهيئة لعام ٢٠١٩م

التقرير السنوي ٢٠١٩

ارتفعت نسبة التوظيف المباشر في عام ٢٠١٩م إلى (١٢٪) مقارنة بعام ٢٠١٨م أما بشأن التوظيف غير المباشر فهو الآخر شهد ارتفاعاً بلغ (٣١٪) بواقع (٦,٨٦٧) ويُعزى هذا الارتفاع إلى سبب جوهري متمثل في التعديلات التي أجريت على المنهجية المستخدمة في مسح الموظفين في القطاع، إلى جانب معدلات الاستجابة؛ حيث أمكن من خلال ذلك الوصول لإحصائيات دقيقة. شمل التوظيف بنوعيه - المباشر وغير المباشر - في عام ٢٠١٩م فئة المواطنين بشكل لافت، حيث شكّلت ما نسبته (٩٣٪) من التوظيف المباشر، و ما نسبته (٤٥٪) من التوظيف غير المباشر؛ مما ألقى بظلاله على زيادة مستوى التعمين في القطاع إلى (٥٥٪) منذ عام ٢٠٠٥م، وتجدر الإشارة هنا إلى أن التوظيف بنوعيه المباشر وغير المباشر - في عام ٢٠١٩م قفز بشكل ملحوظ، وذلك من (٤٧٩٦) إلى (١٢٥٤٧)، و قد كانت (٢٠٪) هي نسبة التوظيف المباشر من نسبة الارتفاع. والشكل أدناه يبين نسبة التعمين في التوظيف بنوعيه المباشر وغير المباشر .

الشكل (١٥): مجموع الموظفين غير المباشرين والعمايين حسب الوظيفة ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

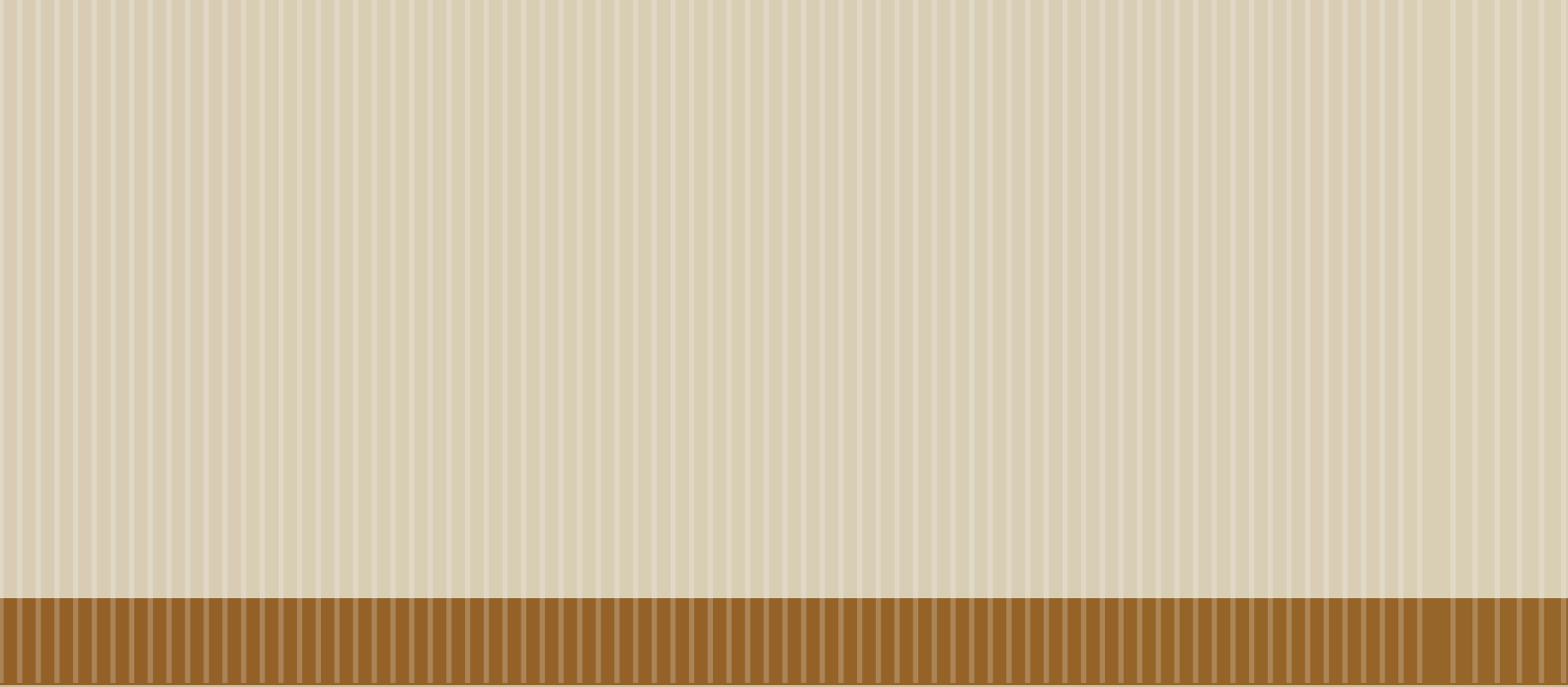
نوع الوظيفة	عماني	أجنبي	المجموع	نسبة التعمين
المدراء	٢٠٤	١٢٦	٣٣٠	٦٢٪
المهندسين	٣٦٣	٨٠٠	١,١٦٣	٣١٪
المشرفين	١٧٤	١٧٩	٣٥٣	٤٩٪
موصل كابلات	٢٩	٢٧٥	٣٠٤	١٠٪
موصل خطوط	-	٤	٤	٠٪
موصل خطوط كهربائية	٧٢	١,٣٠٩	١,٣٨١	٥٪
كهربائي	-	١١	١١	٠٪
فنيين	٦٣٢	١,٠١١	١,٦٤٣	٣٨٪
ضابط الصحة والسلامة	٣٠	١١٢	١٤٢	٢١٪
وظائف أخرى	٢,٩٧٣	١,٥٩٧	٤,٥٧٠	٦٥٪
المجموع	٤,٤٧٧	٥,٤٢٤	٩,٩٠١	٤٥٪

الوظائف الأخرى : هم الموظفون الذين لا يندرجون في أي فئة من الفئات المذكورة أعلاه مثل تكنولوجيا المعلومات، المحاسبة، الإدارة، السائقين، عمال النظافة، عمال المستودعات وغيرها

أسندت الحكومة بنهاية عام ٢٠١٩م للهيئة، مهمة إدارة فريق فني مكوّن من ممثلين عن كلّ من: وزارة القوى العاملة والمركز الوطني للتشغيل والصندوق الوطني للتدريب ووحدة دعم التنفيذ والمتابعة، حيث تمحورت المهمة المسندة للهيئة حول القيام بجميع العمليات الإدارية والتشغيلية والتنسيقية ونحوها، المتصلة بسياسة التعمين في قطاع الكهرباء والمياه ذات الصلة (بمقتضى التصنيف الصناعي الدولي الموحد لجميع الأنشطة الاقتصادية في نسخته الرابعة) والمسجلة في الوزارة، وذلك بالتنسيق مع الجهات المعنية. الجدير بالذكر أن الهيئة بصدد توفير دفعة جديدة من الوظائف الشاغرة للمواطنين الباحثين عن عمل، خصوصاً في شركات المقاولين الفرعيين العاملة في قطاع الكهرباء.

الدعم المالي للكهرباء





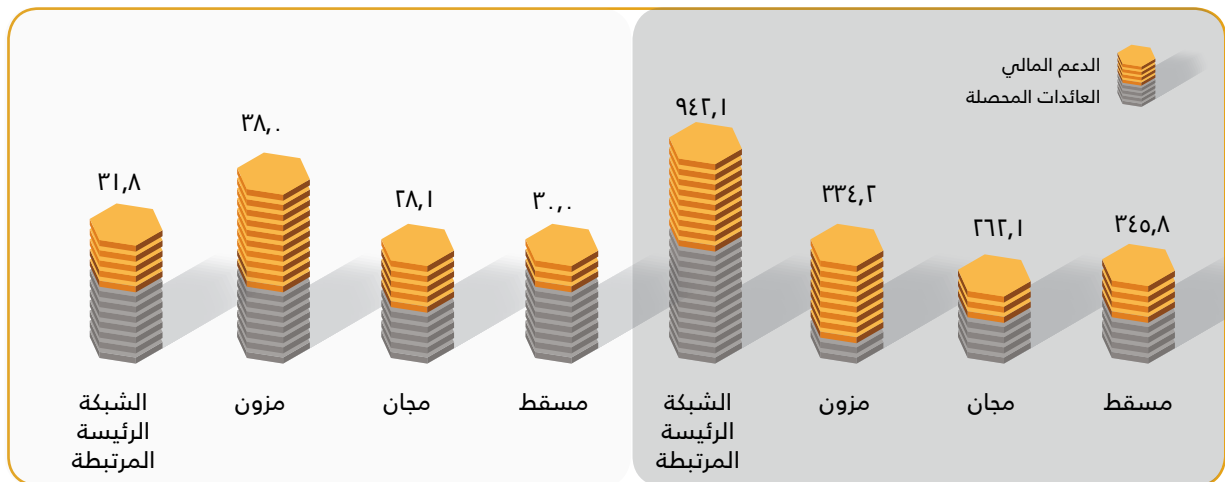


أشار قانون القطاع في مادته رقم (١٨) إلى آلية، تقدم وزارة المالية بمقتضاها دعماً مالياً لقطاع الكهرباء، حيث إنه بعد احتسابه من قبل الهيئة، يتم دفعه إلى المرخص لهم بالتزويد بشكل سنوي، وتجدر الإشارة إلى أن عملية الاحتساب للدعم المالي لدى الهيئة تنقسم لثلاثة أقسام: قسم للشبكة الرئيسية المرتبطة - وهو لصالح شركات مسقط ومجان ومزون - وقسم لشركة كهرباء المناطق الريفية، وقسم لشركة ظفار للطاقة. ويمكن تعريف الدعم بأنه حاصل الفرق بين التكلفة الاقتصادية للتزويد (تشمل التكلفة المالية) والتعرفة المعتمدة والعائدات الأخرى.

الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠١٩م

شهد عام ٢٠١٩م دعماً فعلياً للشبكة الرئيسية المرتبطة بلغ (٤٤١) مليون ريال عماني، وهي قيمة تجسد مجمل التكاليف الاقتصادية البالغة (٩٤٢,١) مليون ريال عماني، إلى جانب العائدات من المشتركين بما قيمته (٥٠١,١) مليون ريال عماني، والشكل أدناه يبين الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩م بحسب الشركات.

الشكل (١٦): الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩م حسب الشركات



بيسة/ك.و.س تم التزويد بها				مليون ريال عماني				البند
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	
١٦,٩	١٥,٦	١٦,٤	١٨,٣	٥٠١,٠	١٣٧,٥	١٥٢,٦	٢١٠,٩	العائدات المحصلة
١٤,٩	٢٢,٤	١١,٨	١١,٧	٤٤١,٠	١٠٩,٧	١٠٩,٥	١٣٤,٩	الدعم المالي
٣١,٨	٣٨	٢٨,١	٣٠	٩٤٢,١	٣٣٤,٢	٢٦٢,١	٣٤٥,٨	التكلفة الاقتصادية
%٤٧	%٥٩	%٤٢	%٣٩	%٤٧	%٥٩	%٤٢	%٣٩	نسبة الدعم المالي من التكلفة الاقتصادية
				%١٠٠	%٤٥	%٢٥	%٣١	قسم الشركة من الدعم المالي

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٩م وتقديرات الهيئة

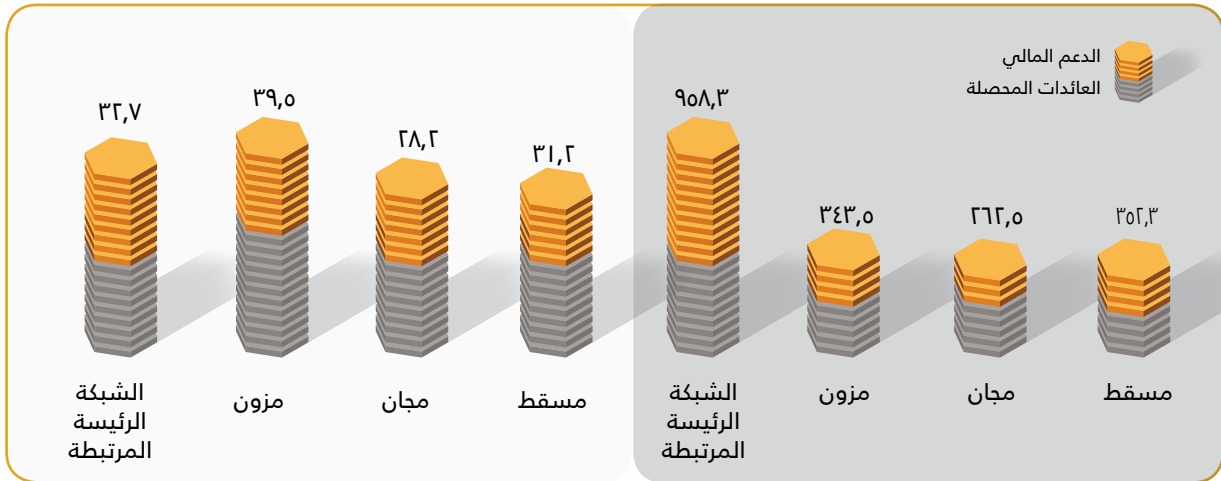
لقد مثل الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩م ما نسبته (%٤٧) من مجمل التكاليف الاقتصادية للتزويد، والبالغة (٩٤٢,١) مليون ريال عماني، علماً بأنه قد استُرد ما نسبته (%٥٣) المتبقية من التكاليف من خلال العائدات من المشتركين. إن الدعم لعام ٢٠١٩م ساهم في الدخول إلى مرحلة التشغيل التجاري بشكل كلي لمحطتي كهرباء جديدين، وهما: محطة عبري للطاقة المستقلة ومحطة صحر للطاقة والمياه المستقلة، وذلك بسعة إجمالية بلغت (٣٢٨٣) ميجاواط، فضلاً عما يتصل بآليات التحكم في أسعار النقل والتحكم الجديدة بدءاً من الأول من يناير ٢٠١٩م وتستمر طيلة أربع سنوات، وتنبغي الإشارة إلى أن عام ٢٠١٩م لم يشهد نمواً في التزويد بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة بالنظر إلى البيانات الفعلية لعام ٢٠١٨م ويلاحظ أنه أدنى من

المتوقع لدى مقارنته بمعدلات النمو السنوية التاريخية التي تم تسجيلها مؤخرًا، والبالغة ما نسبته حوالي (٥٪) [متوسط ٣ سنوات خلال الفترة (٢٠١٥-٢٠١٨م)] ويُعزى ذلك على ما يبدو إلى ما شهدته عام ٢٠١٩م من بطء في النمو الاقتصادي، بالإضافة - بحد معين - إلى آثار تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة على المشتركين الكبار في عام ٢٠١٧م. هذا، وبالنسبة لإجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٩م فقد مثّلت شركة مسقط ما نسبته (٣١٪) منه، وبما قيمته (١٩٦,٧) مليون ريال عماني، والذي بدوره يمثل (٥٩٪) من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، ومثّلت شركة مجان ما نسبته (٢٥٪) منه، وبما قيمته (١١٩,٥) مليون ريال عماني، والذي بدوره يمثل (٤١٪) من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، ومثّلت شركة مزون ما نسبته (٤٥٪) منه، وبما قيمته (١٣٤,٩) مليون ريال عماني، والذي بدوره يمثل (٣٩٪) من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، ومن الطبيعي أن تعتمد متطلبات الدعم لكل شركة على خصائص كل منها فيما يتصل بتركيبه المشتركين، وكذلك شبكات التوزيع. وبالإمكان مراجعة الملحق (د) للاطلاع على الدعم المالي الفعلي على وجه التحديد.

توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م

بلغ الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م - بحسب تقدير الهيئة - ما يقدر بـ (٤٥١,٠) مليون ريال عماني، وبإجمالي تكاليف اقتصادية تقديرية بلغت (٩٥٨,٣) مليون ريال عماني، على أنه يُتوقع استرداد ما نسبته (٥٣٪) أي ما قيمته (٥٠٧,٣) مليون ريال عماني، عبر العائدات من المشتركين، والشكل أدناه يبين توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة.

الشكل (١٧): يوضح توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة عام ٢٠٢٠م



بيسة/ك.و.س تم التزويد بها				مليون ريال عماني				البند
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	
١٧,٣	١٦,٢	١٦,٥	١٨,٨	٥٠٧,٣	١٤١,٣	١٥٣,٨	٢١٢,٢	العائدات المحصلة
١٥,٤	٢٣,٢	١١,٧	١٢,٤	٤٥١,٠	٢٠٢,٢	١٠٨,٧	١٤٠,١	الدعم المالي
٣٢,٧	٣٩,٥	٢٨,٢	٣١,٢	٩٥٨,٣	٣٤٣,٥	٢٦٢,٥	٣٥٢,٣	التكلفة الاقتصادية
%٤٧	%٥٩	%٤١	%٤٠	%٤٧	%٥٩	%٤١	%٤٠	نسبة الدعم المالي من التكلفة الاقتصادية
				%١٠٠	%٤٥	%٢٤	%٣١	قسم الشركة من الدعم المالي

المصدر: حسابات الهيئة

تمثل توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢٠م ارتفاعاً يصل لما نسبته (٢,٣٪) من الدعم الفعلي لعام ٢٠١٩م وبارتفاع في التكاليف الاقتصادية بما نسبته (١,٧٪) وبما قيمته (٩٥٨,٣) مليون ريال عماني، وعلى صعيد آخر، فإنه يُتوقع الوصول إلى أول نمو سلبي عام في التزويد في ٢٠٢٠م وذلك منذ أن تمت إعادة هيكلة قطاع الكهرباء في عام ٢٠٠٥م، وذلك بعد ما شهدته القطاع - ولمدة تصل لعشر سنوات على الأقل بعد إعادة الهيكلة - من معدلات نمو سنوية مطردة في التزويد، ويُتوقع كذلك انخفاض في نمو التزويد عام ٢٠٢٠م بما نسبته (١,١٪) إذا ما تمت المقارنة بالنتائج المتحصل عليها عام ٢٠١٩م وذلك راجع بصورة أساسية للآثار الناجمة لجائحة كورونا (كوفيد-١٩)، إلى جانب الانكماش الاقتصادي. وبالإمكان مراجعة الملحق (د) لتفاصيل أكثر عن توقعات الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م.

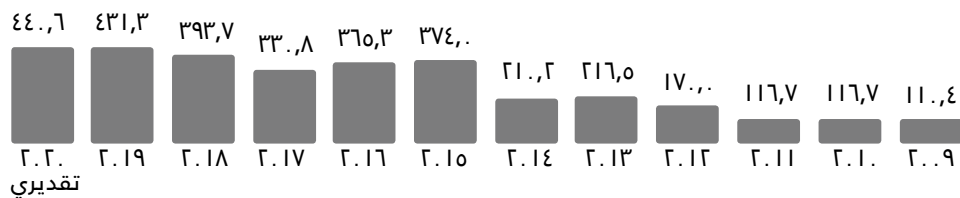
الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة خلال الفترة (٢٠٠٩ - ٢٠١٩م) وتقدير عام ٢٠٢٠م

الشكل الآتي يبين قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة خلال الفترة (٢٠٠٩ - ٢٠١٩م) بالإضافة إلى الدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٢٠م إذ يفترض القياس المشار إليه صحة التوقعات بالنسبة للعائدات والتكاليف والكفاءة خلال الفترة (٢٠٠٩ - ٢٠١٩م) بهدف الرجوع إلى الصفر من معاملات التصحيح، ومن جهة أخرى، فتقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في ٢٠٢٠م يمثل الحد الأقصى للعائد المسموح به لعام ٢٠٢٠م لكل من: الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العُمانية لنقل الكهرباء، وكذلك شركات مسقط ومجان ومزون، مع افتراض نقص في التوريد يصل إلى ما نسبته (١,١٪).

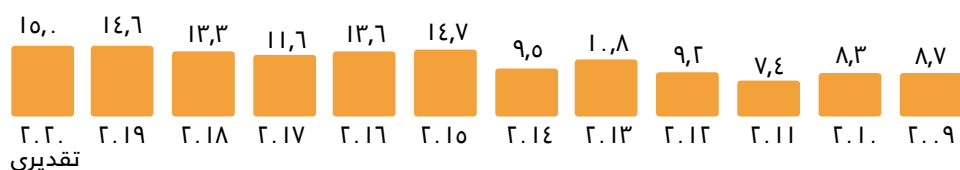
الشكل (١٨): الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة: من ٢٠٠٩ إلى ٢٠١٩م وتقدير عام ٢٠٢٠م

٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	٢٠١٧	٢٠١٦	٢٠١٥	٢٠١٤	٢٠١٣	٢٠١٢	٢٠١١	٢٠١٠	٢٠٠٩	التكلفة الإقتصادية مليون ريال عماني
٥٧,٥	٥٦٦,٥	٥٥١,٤	٥٢٢,٨	٥٠٤,٥	٤٩٨,٥	٣١٢,٠	٢٩٥,٤	٢٤٩,٦	٢٢٢,٥	١٩٨,٣	١٧٧,٦	الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
١٠١,٥	٩٩,٩	٧٣,٤	٧٣,٢	٧٤,١	٧٣,٩	٦٨,٦	٦٥,٢	٤٦,٩	٤٤,٠	٤١,٤	٣٨,٥	الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
٨٤,٨	٨٢,١	٧٨,٠	٦٧,٩	٦٧,٨	٦٤,٧	٦٢,٦	٥٩,٢	٥٥,٨	٣٨,٨	٣٤,٩	٣٢,٣	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
٦٩,٩	٧٠,٩	٦٧,٠	٥٣,٥	٥٠,٦	٥٣,١	٤٤,٤	٤٢,١	٤٠,٨	٣٠,٨	٢٨,٠	٢٦,٠	شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
١٢١,١	١١٢,٩	١١٢,٥	٨٧,٩	٨٣,٨	٨٢,٨	٦٨,٥	٦٥,٨	٦٣,٣	٤٥,٢	٤١,٢	٣٧,٥	شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)
٩٤٧,٨	٩٣٢,٣	٨٨٢,٣	٨٠٥,٣	٧٨٠,٨	٧٧٣,٠	٥٥٦,١	٥٢٧,٧	٤٥٦,٤	٣٨١,٣	٣٤٣,٨	٣١١,٩	التكلفة الإقتصادية الأساسية
٥٠٧,٣	٥٠١,٠	٤٨٨,٦	٤٧٤,٥	٤١٥,٥	٣٩٩,٠	٣٤٥,٩	٣١١,٢	٢٨٦,٤	٢٥٩,٩	٢٢٧,١	٢٠١,٥	العائد المحصل من المشتركين
٤٤٠,٦	٤٣١,٣	٣٩٣,٧	٣٣٠,٨	٣٦٥,٣	٣٧٤,٠	٢١٠,٢	٢١٦,٥	١٧٠,٠	١٢١,٥	١١٦,٧	١١٠,٤	الدعم الفعلي المطلوب
٢٩,٢٩٤	٢٩,٦١٩	٢٩,٦٢٤	٢٨,٥٨٢	٢٦,٨٤٣	٢٥,٥١٣	٢٢,٠٩٨	٢٠,٠٢١	١٨,٥٠٢	١٦,٣٧٤	١٤,١٢٢	١٢,٧١٤	الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جبا واط/ساعة)
القيمة الاسمية												
٣٢,٤	٣١,٥	٢٩,٨	٢٨,٢	٢٩,١	٣٠,٣	٢٥,٢	٢٦,٤	٢٤,٧	٢٣,٣	٢٤,٣	٢٤,٥	التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ ساعة يتم تزويده
١٧,٣	١٦,٩	١٦,٥	١٦,٦	١٥,٥	١٥,٦	١٥,٧	١٥,٥	١٥,٥	١٥,٩	١٦,١	١٥,٩	العائد المحصل من المشتركين لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده
١٥,٠	١٤,٦	١٣,٣	١١,٦	١٣,٦	١٤,٧	٩,٥	١٠,٨	٩,٢	٧,٤	٨,٣	٨,٧	الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده
فعلي (أسعار ٢٠٢٠)												
٣٢,٤	٣١,٥	٣٠,٣	٢٨,٨	٣٠,٣	٣١,٦	٢٦,٦	٢٨,١	٢٧,٠	٢٦,٦	٢٨,٨	٢٩,٤	التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ ساعة يتم تزويده
١٥,٠	١٤,٦	١٣,٥	١١,٨	١٤,٢	١٥,٣	١٠,٠	١١,٥	١٠,١	٨,٥	٩,٨	١٠,٤	الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٩م وتقديرات الهيئة



الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة - مليون ريال عماني



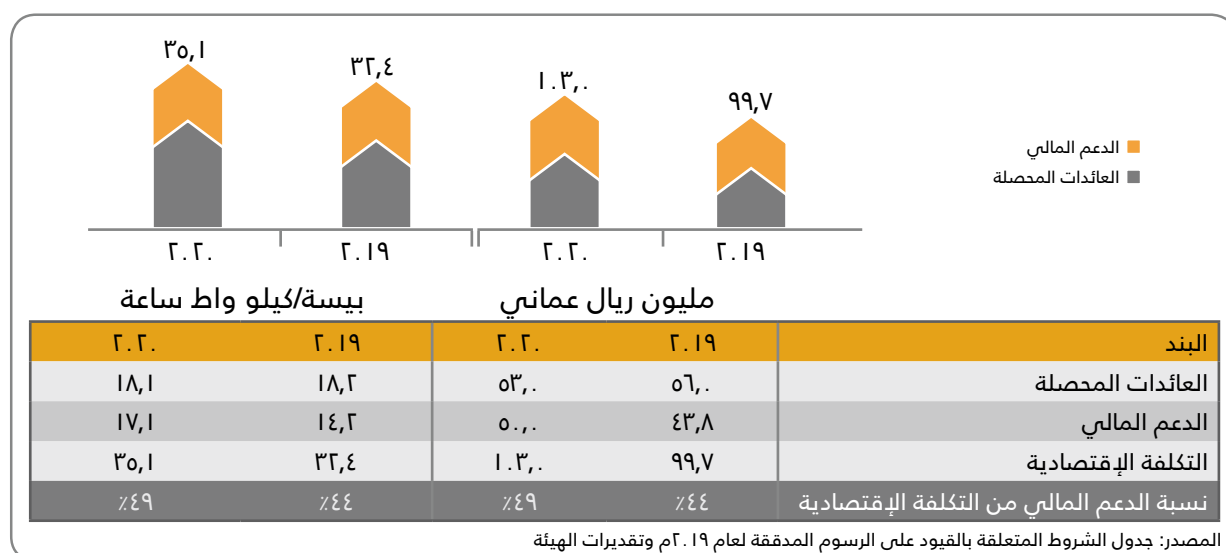
الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة - بيعة لكل كيلو واط/ساعة

لقد شهد الدعم الأساسي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠١٩ م ارتفاعاً بلغ (٤٣١,٣) مليون ريال عماني، أي بما نسبته (١٥٪) مقارنة بالعام (٢٠١٥ م) - وذلك بعد ارتفاع أسعار الغاز - وفي المقابل فقد شهدت الوحدات المزودة زيادة بما نسبته (١٦٪) وذلك خلال الفترة نفسها، وعلى أساس كل كيلوواط / ساعة، فقد شهد الدعم الأساسي - بالقيمة الحقيقية - انخفاضاً بلغ (٥٪) وذلك من (١٥,٣) بيعة / كيلوواط ساعة في عام ٢٠١٥ م إلى (١٤,٦) بيعة / كيلوواط ساعة في عام ٢٠١٩ م، وبحسب تقدير الهيئة فإن إجمالي الدعم الأساسي للشبكة الرئيسة المرتبطة سيشهد ارتفاعاً بمقدار (٩,٣) مليون ريال عماني، أي بما نسبته (٢,٢٪) في عام ٢٠٢٠ م.

نظام كهرباء ظفار

فيما يتصل بالدعم الفعلي لشركة ظفار للطاقة، فقد بلغ ما قيمته (٤٣,٨) مليون ريال عماني، وبتكاليف اقتصادية تقدّر بـ (٩٩,٧) مليون ريال عماني، إلى جانب عائدات المشتركين البالغة (٥٦,٠) مليون ريال عماني. وتجدر الإشارة إلى أن دعم نظام كهرباء ظفار قد مثّل ما نسبته (٤٤٪) من مجمل التكلفة الاقتصادية للتزويد، والبالغ (٩٩,٧) مليون ريال عماني، كما أن ما نسبته (٥٦٪) الباقية من التكاليف عبر العائدات من المشتركين تم استرداده، والشكل أدناه يجري مقارنة بين الدعم الفعلي لعام ٢٠١٩ م وبين تقدير الهيئة لعام ٢٠٢٠ م فيما يتعلق بدعم نظام كهرباء ظفار.

الشكل (١٩): مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٩ م وتقديرات الدعم المالي لعام ٢٠٢٠ م لنظام كهرباء ظفار

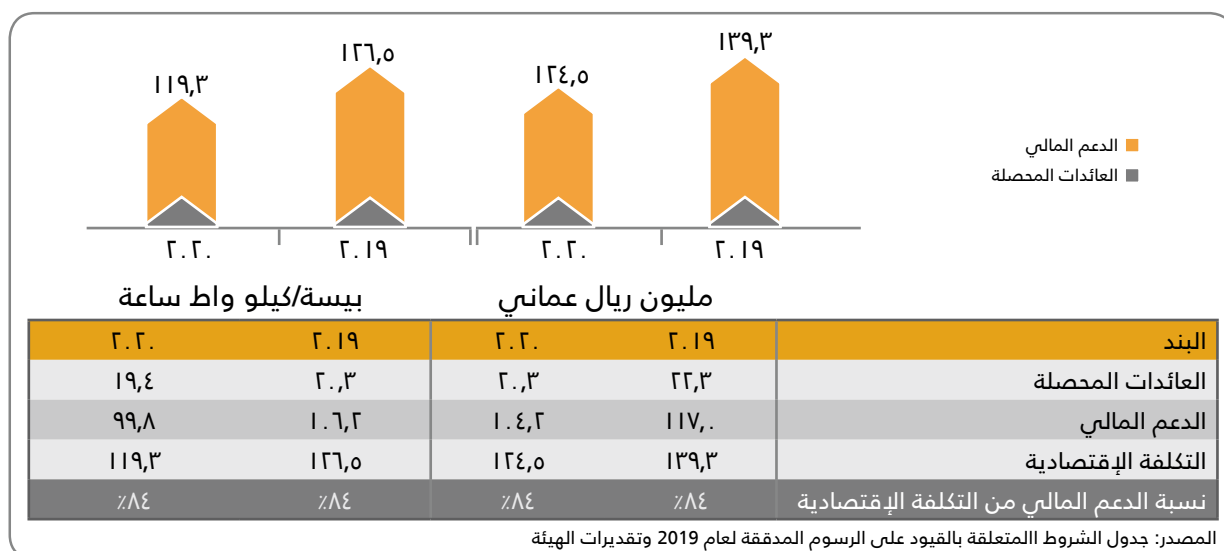


بحسب تقدير الهيئة، فإن الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠٢٠ م قد بلغ (٥٠,٠) مليون ريال عماني، وهو أعلى بما نسبته (١٤,٢٪) وبقيمة تصل إلى (٦,٢) مليون ريال عماني من الدعم الفعلي، كما أنه - بحسب تقدير الهيئة - سوف يُسترد ما نسبته (٥١٪) وبقيمة تصل إلى (٥٣,٠) مليون ريال عماني، من جملة التكلفة الاقتصادية لدعم نظام كهرباء ظفار من عائدات المشتركين، ونتيجة للآثار الناجمة لجائحة كورونا (كوفيد-١٩)، إلى جانب بطء النمو الاقتصادي، فيُتوقع انخفاض الوحدات المزودة بما نسبته (٤,٧٪) وكذلك فيما يتعلق بالعائدات من المشتركين بما نسبته (٥,٣٪) للأسباب ذاتها. وبالإمكان مراجعة الملحق (د) للاطلاع على تفاصيل أكثر بشأن الدعم المالي الفعلي لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠١٩ م والتقديري لعام ٢٠٢٠ م.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

فيما يتصل بالدعم الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية، فقد بلغ ما قيمته (١١٧,٠) مليون ريال عماني، (أو ٩٩ بيعة / كيلوواط ساعة) وبتكاليف اقتصادية تقدّر بـ (١٠٧,٥) مليون ريال عماني، (أو ١٠٦,٢ بيعة / كيلوواط ساعة) إلى جانب عائدات المشتركين البالغة (٢٢,٣) مليون ريال عماني، (أو ٢٠,٣ بيعة / كيلوواط ساعة) وتجدر الإشارة إلى أن دعم شركة كهرباء المناطق الريفية قد مثّل ما قيمته (١٣٩,٣) مليون ريال عماني من مجمل التكلفة الاقتصادية للتزويد (١٢٦,٥ بيعة / كيلوواط ساعة)، والشكل أدناه يجري مقارنة بين الدعم الفعلي لعام ٢٠١٩ م وبين تقدير الهيئة لعام ٢٠٢٠ م فيما يتعلق بدعم شركة كهرباء المناطق الريفية.

الشكل (٢٠): مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠١٩ م و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠٢٠ م لشركة كهرباء المناطق الريفية

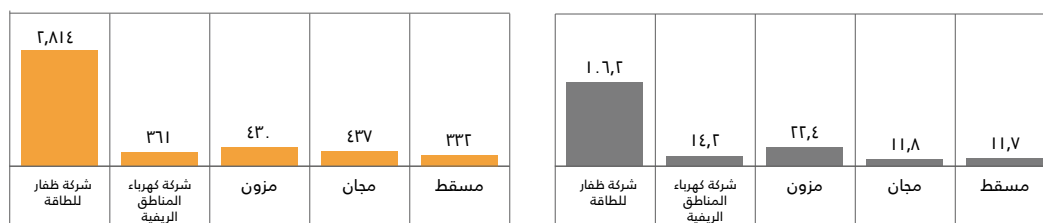


يُتوقع أن ينخفض الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٢٠ م ليصل إلى (١٠٤,٢) مليون ريال عماني (٩٩,٨) بيسة / كيلوواط ساعة) أي أقل بما نسبته (١٠,٩٪) مقارنة بالدعم الفعلي لعام ٢٠١٩ م ونتيجة للآثار الناجمة لجائحة كورونا (كوفيد-١٩)، إلى جانب بطء النمو الاقتصادي، فيُتوقع انخفاض دعم نظام كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢٠ م - كما هو الحال في الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار - بما نسبته (٥٪) من وحدات (٢٠٢٠ م) التي تم تزويدها، ومن جهة أخرى فإنه يُتوقع بالإضافة إلى انخفاض أسعار الوقود الدولية، أن تنخفض كذلك تكاليف الوقود المستخدم في إنتاج الكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية، بما نسبته قرابة (١٨٪) وهذا فضلاً عن أن ما وقع من تأثير على دعم شركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢٠ م يعزى كذلك إلى ما تم إقراره من قبل الحكومة بشأن التبعية التنظيمية للمناطق الخاضعة تحت إشراف هيئة المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم لها، وهي مناطق تُعد جزءاً من المنطقة التي تم اعتمادها لشركة كهرباء المناطق الريفية، علماً بأنه لا يتم احتساب التكاليف والعوائد المتعلقة بالمنطقة التابعة للشركة، في حساب الدعم المشار إليه، والجدير بالذكر أن حسابات دعم عام ٢٠٢٠ م لشركة كهرباء المناطق الريفية المتعلقة بمنطقة الدقم الاقتصادية بلغت (٩٩,٨) مليون ريال عماني، كما تم احتسابه من قبل هيئة المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم؛ الأمر الذي يشير ضمناً إلى أن إجمالي متطلبات دعم الشركة لعام ٢٠٢٠ م قد بلغ (١١٣,٥) مليون ريال عماني. بالإمكان مراجعة الملحق (د) لتفاصيل أكثر حول الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩ م وتوقعات الدعم لعام ٢٠٢٠ م وكذلك بشأن تقدير الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٧ م.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠١٩ م حسب الشركات

الشكل أدناه يجري مقارنة بين الدعم المالي الذي تم تقديمه إلى شركات (مسقط - مجان - مزون - كهرباء المناطق الريفية - ظفار للطاقة) في عام ٢٠١٩ م حيث يوضح في جزئه الأيسر الدعم المالي (بيسة) لكل كيلوواط/ساعة الذي تم تزويده، في حين يوضح في جزئه الأيمن الدعم المالي (ر.ع) لكل حساب مشترك.

الشكل (٢١) : مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠١٩ م حسب الشركات



الدعم المالي ٢٠١٩ ريال/حساب

الدعم المالي ٢٠١٩ بيسة/ك.و.س

مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مسقط	مجان	مزون	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة
١١,٧	١١,٨	٢٢,٤	١٤,٢	١,٦٢	٣٣٢	٤٣٧	٤٣	٣٦١	٢,٨١٤
١٣٤,٩	١٠٩,٥	١٩٦,٧	٤٣,٨	١١٧,٠	١٣٤,٩	١٠٩,٥	١٩٦,٧	٤٣,٨	١١٧,٠
١١,٥٠٧	٩,٣١٤	٨,٧٩٨	٣,٠٦٧	١,١٠٢	٤٠٦	٢٥١	٤٥٧	١٢١	٤٢

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠١٩ م

تمثل شركة مزون ما نسبته (٣٢,٧٪) من الدعم المالي بقيمة (٦.١,٩) مليون ريال عماني من المقدم للشركات في عام ٢٠١٩م في حين تمثل شركة مجان ما نسبته (١٨,٢٪) وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ما نسبته (٢٢,٤٪) وشركة كهرباء المناطق الريفية ما نسبته (١٩,٤٪) وشركة ظفار للطاقة ما نسبته (٧,٣٪).

الجدير بالذكر أن الدعم المالي لكل كيلوواط/ساعة بالإضافة إلى جميع حسابات شركة كهرباء المناطق الريفية، ذو قيمة مرتفعة عما يتم تقديمه للشركات الأخرى، مع استثناء التمويل المقدم لصالح توسعات شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية، وذلك إعمالاً للمادة رقم (٨٧) من قانون القطاع؛ الأمر الذي يشير بما يحظى به المشتركون في المناطق الريفية من دعم مالي هائل. وعلى صعيد آخر، فإن ذلك يشير إلى ما تتطلبه الشركات كافة من دعم كبير، من حيث الزيادات الاسمية في التكاليف الاقتصادية، إلى جانب التعريفات التي تم اعتمادها وغير المصنفة. وعليه؛ فالانخفاض بالنسبة للقيمة الحقيقية، يتم احتسابه باعتبار سنوي.

تعريفات الكهرباء

مصطلح (التعريف المعتمدة) يُقصد به المعدل الذي يتم وفقه توفير الكهرباء للمستهلكين، وقد تم إقراره من قبل مجلس الوزراء الموقر، أو التعريف المنعكسة عن التكلفة التي توضع التكلفة الحقيقية لتزويد الكهرباء، وذلك عبر إلغاء الدعم لسداد التكلفة الفارقة بين التعريفات الحالية وتكاليف التزويد، والشكل أدناه يوضح تفاصيل التعريف التي تم اعتمادها لفئات المشتركين كافة، إلى جانب رسوم التعريف لقطع وإعادة توصيل الكهرباء للمستهلكين.

الشكل (٢٢): التعريفات المعتمدة:

شرائح التعريف المعتمدة					هيكل التعريف	
صناعية ^١					جميع المناطق ما عدا ظفار	ظفار
					من شهر سبتمبر إلى شهر إبريل: ١٢ بيعة لكل كيلوواط ساعة	من شهر أغسطس إلى شهر مارس: ١٢ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					من شهر مايو إلى شهر أغسطس: ٢٤ بيعة لكل كيلوواط ساعة	من شهر إبريل إلى شهر يوليو: ٢٤ بيعة لكل كيلوواط ساعة
تجارية					سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	
وزارة الدفاع وقوة السلطان الخاصة					سعر ثابت بمعدل ٢٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	
سكنية					٣...-٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	٣...-٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					١٥ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيعة لكل كيلوواط ساعة
حكومية					٣...-٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	٣...-٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					١٥ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيعة لكل كيلوواط ساعة
زراعية/سمكية					٧...-٠ كيلووات/ساعة	٧...-٠ كيلووات/ساعة
					١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					٢٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	٢٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
سياحية ^٢					٣...-٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	٣...-٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة
					١٥ بيعة لكل كيلوواط ساعة	١٥ بيعة لكل كيلوواط ساعة
مضخات الأفلج ^٣					سعر ثابت بمعدل ١٠ بيعة لكل كيلوواط ساعة	

١ يتطلب ذلك حصول المشتركين على رسالة تزكية من وزارة التجارة والصناعة وأن لا يقل معامل القدرة عن ٩٠. في جميع الأوقات.
٢ تخضع للوائح و موافقة وزارة السياحة.
٣ القرار الوزاري رقم ٢٠١٩/٣ بإصدار لائحة التعريف المعتمدة لتزويد الكهرباء لمضخات الآبار المساعدة لأفلج (أنظمة الري) المتأثرة بالجفاف.

رسوم قطع وإعادة التيار الكهربائي

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

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

التعرفة المنعكسة عن التكلفة

تُطبق التعرفة المنعكسة عن التكلفة على المشتركين من الفئة (الحكومية - التجارية - الصناعية) ممن يتعدى استهلاكهم السنوي (١٥٠,٠٠٠ كيلو واط / الساعة، وتجدر الإشارة إلى أن التعرفة لا تغطي أي بند من بنود الدعم، حيث تم تصميمها؛ لتبين على وجه الدقة التكاليف الفعلية لتزويد الكهرباء. والجدولان أدناه يبين أحدهما العناصر المكونة للتعرفة المنعكسة عن التكلفة، والآخر يوضح رسوم ٢٠٢٠م التي تم اعتمادها لكل مكوّن.

الشكل (٢٣): التعرفة المنعكسة عن التكلفة

التعرفة المنعكسة عن التكلفة = $BS\text{T}_t + T_t + D_t + S_t$ حيث أن:	
$BS\text{T}_t$	تكاليف الطاقة التي تم حسابها في تعرفة التزويد بالجملة في السنة
T_t	رسوم تكاليف استخدام شبكة النقل
D_t	رسوم تكاليف استخدام شبكة التوزيع
S_t	رسوم التكاليف الإدارية للتزويد

اللاتطبيق على المشتركين الموصولين بشبكة النقل

المصدر: رسوم الهيئة المعتمدة
اللاتطبيق على المشتركين الموصولين بشبكة النقل

الشكل (٢٤): الرسوم المعتمدة للتعرفة المنعكسة عن التكلفة ٢٠٢٠م

عنصر التعرفة المنعكسة عن التكلفة	الرسوم	نوعية الرسوم	إحتساب الرسوم
$BS\text{T}_t$	أنظر الجدول رقم ٢	طاقة	تطبق على كل ميغاواط إستهلاك
T_t	١٥,٩٠٠ ريال / ميغاواط	طلب	رسوم سنوية يتم تطبيقها على مساهمة المشترك في ذروة النظام
D_t	مستوى الشبكة الأول بجهد ٣٣ كيلو فولت ٤ ريال / ميغاواط	طاقة	تطبق على كل كيلوواط/ساعة إستهلاك
	مستوى الشبكة الأول بجهد ١١ كيلو فولت ٥ ريال / ميغاواط	طاقة	
	مستوى الشبكة الأول بجهد ٤١٥ كيلو فولت ٩ ريال / ميغاواط	طاقة	
S_t	٥٠ ريال/مشترك	ثابت	رسوم إدارية سنوية يتم تطبيقها على حساب كل مشترك

وسوف يُعاد النظر في الرسوم بالنسبة للأعوام القادمة، وذلك باعتبار التباين في التكاليف الأساسية المترتبة على الإنتاج، إلى جانب تكاليف النقل والتوزيع.

تعرفة تزويد الكهرباء والمياه بالجملة

إن أكبر المهام المنوطة بالشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه يكمن في تزويد الكهرباء على مستوى الجملة إلى المرخص لهم بالتزويد في الشبكة الرئيسية المرتبطة (مسقط - مجان - مزون - شركة ظفار للطاقة) والجدول أدناه يفصل ما يتصل بتعريفات تزويد الكهرباء على مستوى الجملة من خلال الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٢٠م والتي اعتمدتها الهيئة.

تعريفات تزويد الكهرباء والمياه بالجملة لعام ٢٠٢٠م

الشكل (٢٥): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٢م



المصدر: نشرة تعرفه التزويد بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م

الشكل (٢٦): تعرفات التوزيع بالجملة للكهرباء والمياه للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠٢٠م



المصدر: نشرة تعرفئة التزويد بالحملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠٢٠م

الشكل (٢٧): تعرفه التزويد بالجملة لعام ٢٠٢٠ م بالريال العماني لكل ميجاواط/ساعة - مسندم

رسوم السعة (بيسة/كيلوواط ساعة)	الرسوم المتغيرة (بيسة/كيلوواط ساعة)	(بيسة/كيلوواط ساعة)
٤,٥٧.	١٦,٩١٩	يناير - مارس
٨,١٥.	١٦,٩١٩	أبريل
١٩,١٩.	١٦,٩١٩	مايو - يوليو
١٣,٧.	١٦,٩١٩	أغسطس - سبتمبر
٤,٦٦.	١٦,٩١٩	أكتوبر - ديسمبر

وتجدر الإشارة إلى أن الهيئة معنية بإصدار الموافقات على تعرفه تزويد المياه على مستوى الجملة، المفروضة من قبل الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية لتزويد المياه على مستوى الجملة إلى أقسام المياه، والجدول الآتي يبين تعرفه تزويد المياه التي تم اعتمادها لعام ٢٠٢٠ م.

رسوم التزويد بالجملة للمديرية العامة للمياه

٢٧٣ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب / يوم
الرسوم الثابتة للتزويد بسعة تحلية المياه

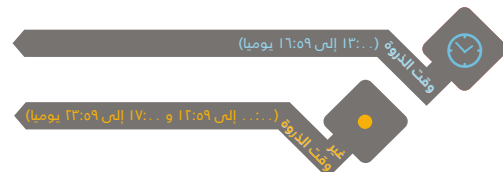
وقت الذروة	غير وقت الذروة	
٠,٠٨٣	٠,٠٨٣	يناير - مارس
٠,٠٩٠	٠,٠٩٠	أبريل
٠,١١٢	٠,٢٨٤	مايو - يوليو
٠,١٠٩	٠,١٤٢	أغسطس - سبتمبر
٠,٠٩٠	٠,٠٩٠	أكتوبر
٠,٠٨٣	٠,٠٨٣	نوفمبر - ديسمبر



رسوم التزويد بالجملة للهيئة العامة للمياه

٢٠٦ ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم
الرسوم الثابتة للتزويد بسعة تحلية المياه

وقت الذروة	غير وقت الذروة	
٠,٠٨٣	٠,٠٨٣	يناير - مارس
٠,٠٩٠	٠,٠٩٠	أبريل
٠,١١٢	٠,٢٨٤	مايو - يونيو
٠,١٤٢	٠,١٠٨	يوليو - أغسطس
٠,٠٩٠	٠,٠٩٠	سبتمبر - أكتوبر
٠,٠٨٣	٠,٠٨٣	نوفمبر - ديسمبر



المصدر: نشر تعرفه تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة ٢٠٢٠ م

تعريفات تزويد للمياه بالجملة لشركة كهرباء المناطق الريفية

المعدل	
١,٢٨. ريال عماني لكل متر مكعب	الرسوم السعة للمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية
٠,٥٦٤. ريال عماني لكل متر مكعب	الرسوم المتغيرة للمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية

المصدر: نشرة تعرفه تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢٠م.

رسوم استخدام نظام النقل

رسوم استخدام شبكة النقل (Tt) : ١٥,٩٠. ريال عماني/ ميجاواط

يُقصد برسوم استخدام شبكة نقل الكهرباء هو رسوم طلب التي تكون بناءً على مساهمة المشتركين في متوسط ذروة نظام شبكة النقل؛ كما يصطلح عليه بـ (الطلب الأقصى على نظام النقل ("MTSD")) وعملية احتسابه في المتوسط تتم ثلاث مرات، بواقع ٢١ يومًا في حده الأدنى، بحيث يكون إجمالي الطلب على النظام في ذروة معدلاته.

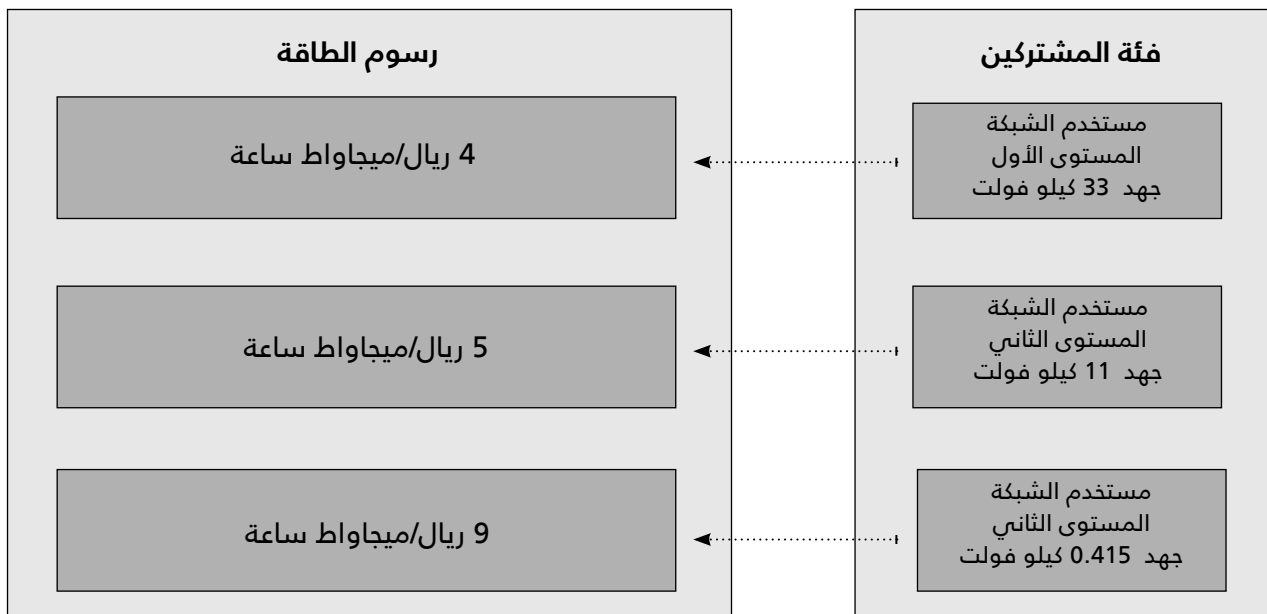
$$\text{متوسط الطلب الأقصى لنظام النقل} = \frac{\text{المرّة (١) + المرّة (٢) + المرّة (٣)}}{٣}$$

تُطبق الرسوم المتعلقة باستخدام شبكة نقل الكهرباء على متوسط استهلاك المشتركين على مدى ثلاث ساعات لمرات الطلب الأقصى على شبكة النقل.

رسوم استخدام شبكة التوزيع

يُقصد برسوم استخدام شبكة التوزيع هو رسوم طاقة يتم تطبيقها على كل مشترك موصول بشبكة التوزيع، بحيث تفرض الرسوم بناءً على كل مستوى متصل بالشبكة؛ وتجدر الإشارة إلى أن مستويات شبكة عمان مكوّنة من كلٍّ من

- مستوى الشبكة الأول بجهد 33 كيلو فولت
- مستوى الشبكة الثاني بجهد 11 كيلو فولت
- مستوى الشبكة الثالث بجهد 0.415 كيلو فولت
- رسوم التوزيع المطبقة هي كما يلي:



المسائل المرتبطة بقطاع الكهرباء والمياه







الصحة والسلامة:

لقد تجلت جهود الهيئة الحثيثة في سبيل تعزيز وعي الجمهور حول مكامن الأهمية في الجوانب المعنية بالصحة والسلامة العامة، من خلال حزمة من الوسائل في ضوء ما يحتم عليها قانون القطاع، وفيما يلي أبرز تلك الوسائل:

١. القيام بمراجعات دورية لأصول المرخص لهم في المناطق العامة؛ وذلك لرصد أي مخالفات تتعارض مع الاشتراطات الأمنية المتبعة، وتغريم الجهات المخالفة؛ لتحقيق أعلى مستويات الأمان التي تتطلبها هذه المنشآت.
٢. عقد اجتماعات مع إشراك شركات القطاع، تتناول جميع ما يتصل بالصحة والسلامة العامة؛ بهدف حقن الوعي بضرورة تجنب المخاطر المتعلقة بمبردات المياه الكهربائية، بالإضافة إلى طرق صيانتها؛ لتحقيق أكبر قدر ممكن من مستويات السلامة العامة.
٣. إخضاع الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة لعملية تدقيق فيما يُعنى بجوانب الصحة والسلامة العامة.

الحوادث المميتة:

إن عدد الإصابات القاتلة التي سببتها مبردات المياه في عام ٢٠١٩م تبعث على القلق، حيث كانت الحصيلة ثلاث وفيات، بالرغم من الإجراءات العديدة المتخذة في رفع مستويات السلامة العامة في قطاع الكهرباء.

التاريخ	الموقع	المرخص له	الحادث
١٨ مايو ٢٠١٩م	صلالة	شركة ظفار للطاقة	لقي طفل حتفه جراء الصعق الكهربائي أثناء الشرب من مبرد مياه.
١١ يونيو ٢٠١٩م	ينقل	شركة كهرباء مجان	لقي طفل حتفه جراء الصعق الكهربائي أثناء الشرب من مبرد مياه.
٢ أكتوبر ٢٠١٩م	خصب	شركة كهرباء المناطق الريفية	لقي فني كهرباء حتفه نتيجة سقوطه من سلم على أعمال إنشائية بالأنترلوك، من ارتفاع حوالي ٥ أمتار ، وتوفي بعد ٥ أيام.
٣ أكتوبر ٢٠١٩م	الخابورة	شركة كهرباء مجان	لقي فني كهرباء حتفه نتيجة إصابات بالغة؛ إثر سقوطه، بعدما انكسر العمود الذي كان يقف عليه لإصلاح السلك.
٩ أكتوبر ٢٠١٩م	عبري	شركة كهرباء مجان	لقي طفل حتفه جراء الصعق الكهربائي أثناء الشرب من مبرد مياه.
١٠ نوفمبر ٢٠١٩م	صلالة	شركة ظفار للطاقة	لقي موظف حتفه إثر حريق نشب في إحدى حاويات مقاول فرعي (DOHI) في منطقة التوقف.

التوعية بالصحة والسلامة العامة حول مخاطر مبردات المياه:

نظرا لعدد من حالات الوفاة في عام ٢٠١٩م والتي نتجت من الصعق الكهربائي لعيوب في مبردات المياه، اضطرت الهيئة لإطلاق حملة توعوية - بالتنسيق مع شركات القطاع - تعزز كل ما من شأنه تحقيق أعلى مستويات الصحة والسلامة العامة في مختلف وسائل التواصل الاجتماعي، إذ ركزت الهيئة على بيان مخاطر مبردات المياه، وكيفية تجنبها، وفي هذا الصدد، تم رصد الحملة بمجموعة من الخطوات التي صنعت فارقا كبيرا لا يستهان به، حيث تمثلت في التنسيق مع كل جهة حكومية قامت بوضع مبردات مياه في الأماكن العامة؛ ليتسنى التأكد من مدى صلاحيتها من حيث توفر شرط السلامة؛ بوصفها حركة استباقية لكل ما من شأنه أن تنتج عنه حوادث مؤسفة، وعلاوة على ذلك فقد تم تفعيل جميع قنوات الاتصال كالتلفزيون والإذاعة والصحف؛ لضمان إيصال التوجيهات الإرشادية بشأن أنجع الوسائل لتركيب مبردات المياه الكهربائية بوضعية آمنة، وذلك لأبكر قدر ممكن من مختلف شرائح المجتمع.

تدقيق الصحة والسلامة للشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة:

على الرغم من أن الهيئة قد استوفت مراجعة عمليات الصحة والسلامة للشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة، متضمنة تعيين أوجه الممارسات ذات الجودة العالية، إلا أنه ثمة مجالات قابلة للتطوير بشكل كبير، من قبل المرخصين لهم، علما بأن الهيئة ماضية في عملية المتابعة للتأكد من قيام المرخص لهم بالالتزام بجميع اشتراطات الأمان والسلامة العامة، والتي من شأنها تحقيق الكفاءة المطلوبة.

مع الحاجة الملحة للتزويد بالطاقة في مختلف القطاعات في السلطنة، فمن الطبيعي أن تشهد كفاءة الطاقة اهتماماً منقطع النظير، إلا أنه ونظراً لكون كفاءة الطاقة تستلزم عملاً مؤسسياً يتكفل بالاضطلاع بدور إدارتها وتطبيقها، فقد تم إسناد رسم استراتيجية متكاملة لكفاءة الطاقة في عام ٢٠١٥م إلى الهيئة، والقيام بتطبيقها على أرض الواقع، وفي هذا الصدد فقد تبنت الهيئة جملة من المبادرات المهمة، مثل وضع الاستراتيجية الحكومية المسؤولة عن كفاءة الطاقة في موضع التنفيذ، ناهيك عن القيام بتعزيز كل ما من شأنه رفد المبادرات الوطنية التي تتبناها مختلف الجهات الحكومية لتنفيذ الاستراتيجية.

برامج تدقيق الطاقة وترشيد الاستهلاك في المباني الحكومية:

فيما يتعلق باستهلاك المباني الحكومية بالسلطنة للكهرباء، فإنه يُلاحظ بجلاء ارتفاع منسوب الاستهلاك؛ الأمر الذي أدى إلى تسجيل فواتير باهظة التكلفة منذ تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT)، مما دفع الجهات الحكومية التي تعاني من ذلك إلى البحث عن سبل تقلل - قدر الإمكان - من استهلاك الطاقة الكهربائية، وفي سياق محاولة جادة لمعالجة أبعاد هذه الإشكالية، عكفت الهيئة على دراسة الوضع القائم لحيثيات استهلاك الكهرباء في عدة مبانٍ حكومية، حيث خلُصت الدراسة إلى أنه عند تطبيق نموذج شركات خدمات الطاقة فإنه يتأتى توفير ما نسبته (٣٠٪) مع العلم بأنه على المستوى الدولي، فقد ساهمت شركات خدمات الطاقة (ESCOs) في تحسين مستوى استهلاك الكهرباء بالنسبة للقطاع العام. وباعتبارها طريقة مُثلى فيما يتصل بتعزيز كفاءة الطاقة في القطاع الحكومي، فقد أعدت الهيئة برنامجاً يتيح للقطاع الحكومي الاستفادة من الخدمات التي تقدمها شركات إدارة خدمات الطاقة، ويتمحور البرنامج - في جوهره - في خفض طویل الأمد لاستهلاك الطاقة وما يتبعه من التكاليف التشغيلية في مباني القطاع الحكومي، الواقعة تحت مظلة التعرفة المنعكسة عن التكلفة.

المرحلة الأولى:

قامت الهيئة بإسناد مهمة الإشراف الفني والقانوني لشركة إدارة الطاقة الدنماركية (DEM) من أجل إعداد نموذج عمل لشركات إدارة خدمات الطاقة في السلطنة، بالإضافة إلى تلبية ما يتطلبه جانب المشتريات الواقع ضمن المرحلة الأولى للمناقصة، وقد شملت المناقصة (١٤) مبنىً حكومياً في أغسطس ٢٠١٩م حيث أُخضعت لعمليات تدقيق من قبل الشركات المتخصصة، في سبيل الاطلاع عن كثب على جميع التفاصيل المتمثلة في هياكل المباني ومسؤوليها المعنيين، إلى غير ذلك من المعلومات التي يتم الاستناد إليها للخروج برؤية دقيقة تعين على تقنين التدابير اللازمة، كما تضع اليد على الأماكن القابلة للحد من الطاقة فيها.

المرحلة الثانية:

شهد عام ٢٠١٩م تشييد "منطقة خضراء" والتي تُعد الأولى من نوعها في السلطنة، وذلك نتيجة ما أسفر عنها تعاون بين الهيئة والمجلس الأعلى للتخطيط، ولقد تستل ذلك عن طريق عملية تم الجمع فيها بين نموذج شركات إدارة خدمات الطاقة - المطور إبان المرحلة الأولى - وبين مشروع ساهم للطاقة الشمسية، بغية تعزيز كفاءة الطاقة، تمثل في تزويد ديوان عام الوزارات بحي الوزارات بألواح الطاقة الشمسية، وتستهدف هذه المبادرة خفض الاستهلاك الكهربائي، والذي بدوره يعمل على تقليل التكلفة المترتبة عليه، هذا فضلاً عن تحجيم مستوى التعويل على الوقود التقليدي. وعلى صعيد العمل الدولي، فإن ذلك مدعاة لإشراك السلطنة في مسار الجهود المبذولة دولياً نحو خلق مستقبل يتبنى "الاخضرار" باعتباره أولوية.

وقد انتقل المشروع إلى مرحلته الثانية في عام ٢٠١٩م والتي تمثلت في تعيين المباني المتأهلة، وفي ضوء ذلك تمت بلورة استراتيجية متكاملة تُعنى بكيفية إدارة المشروع وتنفيذه، ونظراً لأهمية المراجعات التقييمية، فإن الهيئة بصدد إعداد دراسة تلقي الضوء على حيثيات المباني محلّ المشروع في عام ٢٠٢٠م بالإضافة إلى تعيين استشاري فني وقانوني يعمل على تحسين عناصر المشروع، وكذلك تقديم المستندات اللازمة لتقديم العطاءات للمباني في سبيل الحصول على أعلى مستوى من خدمات كفاءة الطاقة والطاقة الشمسية.

التوعية بكفاءة الطاقة:

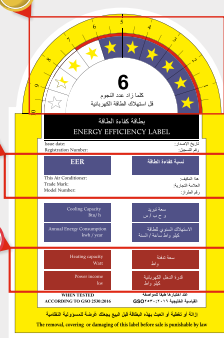
بطاقات كفاءة الطاقة للمكيفات

نتيجةً للتعاون الذي تم بين الهيئة ووزارة التجارة والصناعة، فقد دُشنت بطاقة (ملصق) كفاءة الطاقة لمكيفات الهواء، والتي تمت مراعاة المواصفات القياسية العمّانية لكفاءة الطاقة، وكذلك الحد الأدنى من متطلبات كفاءة الطاقة لمكيفات الهواء GSO ٢٠١٦/٢٥٣ عند تصميمها، وفي يوليو ٢٠١٩م تم إصدار أول دفعة منها، وذلك بتركيبها على المكيفات بنوعيتها: مكيفات النافذة والمكيفات المركزية (Split Unit) وقد ضمت البطاقة تصنيفاً نجمياً بهدف تقديم العون للمستهلكين؛ لضمان الحصول على أفضل خيار يتّسم بكفاءة طاقة وجودة مرتفعة، وقد صاحب ذلك حملة إرشادية - احتضنت جزءاً منها إحدى الصحف المحلية - أعدتها الهيئة، توضح باستفاضة ما تقدمه البطاقة (الملصق) من بيانات مهمة، إضافةً إلى إطلاق ثلاثة مقاطع مرئية دعائية، فضلاً عن حزمة من المنشورات المبنوثة في حسابات الهيئة بمختلف مواقع التواصل الاجتماعي، الجدير بالذكر أن الحملة أقيمت مدة خمسة أشهر خلال الفترة (أغسطس - ديسمبر) ٢٠١٩م بمعدل مشاهدة تجاوز حاجز الـ ١,٨ مليون مشاهدة على حسابات الهيئة المذكورة.

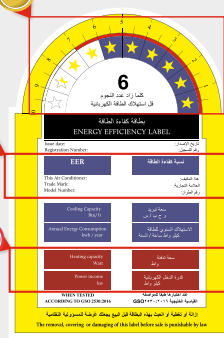
بطاقة كفاءة استهلاك الطاقة للمكيفات



1



2



3

3

مستويات
كفاءة
الطاقة

2

إسم
المنتج
باللغتين

1

تفاصيل
المنتج
الفنية

6

كلما قمت باختيار نجوم أعلى في بطاقة
كفاءة الطاقة سوف تقوم بتوفير الطاقة
في مكيفات الهواء

عزيمي
المشترك





oman_aer

aeroman.org

www.aer-oman.om

دليل كفاءة الطاقة:

وبهدف تقديم حلول ناجعة وإرشادات ضرورية، تساهم في تعزيز مستوى كفاءة الطاقة في المنازل، فإن الهيئة بصدد نشر دليل استرشادي لأصحاب المنازل خلال الربع الثاني من عام ٢٠٢٠م وتكمن أهمية أخرى للدليل الاسترشادي، تمثلت في توفير توضيحات عن عمليات تدقيق الطاقة المنزلية، وكذلك العوامل الجوية المنزلية وما يتصل بمشروع ساهم للطاقة الشمسية السكنية، إلى جانب توفير توجيهات حول عدة نقاط ذات أهمية لإلقاء الضوء عليها كالتبريد الفعال والإضاءة والتصميم ذي الكفاءة العالية، وهكذا اقتراح أفضل الطرق للتعاطي مع الأجهزة المنزلية، الجدير بالذكر أن فكرة المشروع انبثقت في عام ٢٠١٩م في صورة عمليات بحثية تطويرية طالت المحتوى، كما تم البت في النظر في العطاءات المقدّمة لخدمات الترجمة والتصميم بما يتماشى والإطار العام للدليل.

معايير كفاءة الطاقة للأجهزة:

تعتزم الهيئة وبالتعاون مع وزارة التجارة والصناعة في عام ٢٠٢٠م وضع معايير محددة ومواصفات ذات مستوى عالٍ للثلاجات وسخانات المياه والمصابيح الموفرة للطاقة (LED) والغسالات، ثم العمل بمقتضى تلك الاشتراطات، وترجع خلفية الموضوع إلى عام ٢٠١٩م إذ أسندت الهيئة إلى استشاري فني مهمة مراجعة مسودة المواصفات المقدمة من وزارة التجارة والصناعة، بحيث يعمل على البحث عن آخر ما تم التوصل إليه بشأن المعايير المعمول بها عالمياً، خاصة تلك المعتمدة في بيئات تشترك مع بيئة السلطنة في العناصر الرئيسية، وتالياً الخروج بحزمة متكاملة من المعايير النهائية، على أن تُنشر للاستشارات العامة، وذلك قبيل أن تصدر باعتبارها معايير عُمانية وطنية.

كود البناء الوطني:

يتم حالياً بالتعاون مع المجلس الأعلى للتخطيط العمل على تحسين مقتضيات كودات كفاءة الطاقة والاستدامة، والتي بدورها ستؤدي إلى خلاصة مهمة واعتماد آلية عمل دقيقة فيما يُعنى بالكهرباء والطاقة والمياه، وكذلك الحال نفسه في إدارة النفايات للمباني المستحدثة كافة بالسلطنة. هذا، وقد تم تعيين مؤسسة المعايير البريطانية - من قبل المجلس الأعلى للتخطيط - استشارياً للمشروع، كما تم تشكيل لجنة تسييرية تترأسها الهيئة خلال عام ٢٠١٩م والتي يُنَاط بها - في المقام الأول - إصدار الموافقات التي يستدعيها المشروع بجميع مراحله، فضلاً عن تقديم كل ما من شأنه أن يصب في إطار المساندة والتوجيه للفريق الفني الذي تشرف عليه، وفي هذا الصدد، فقد تم الإيعاز - من قبل الهيئة - للجهات الحكومية ومؤسسات القطاع الخاص المعنية، بالإضافة إلى المتخصصين الأكاديميين للانضمام إلى الفريق الفني.



لقد دخلت التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT) حيز التطبيق في الأول من يناير عام ٢٠١٧م إذ كانت موجّهة للشريحة التي يتجاوز استهلاكها ما مقداره ١٥٠ ميغاواط ساعة سنويًا، وتتمثل في كبار المشتركين من الفئة التجارية والصناعية والحكومية، علما بأن هذه الشريحة تمثل (١٪) من نسبة الاشتراكات في السلطنة، و (٣٧٪) من النسبة الإجمالية للكهرباء المزودة

- إن تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT) يصب في سبيل التشجيع على استهلاك الكهرباء بأعلى مستويات الكفاءة، وهكذا الحال ينطبق على الترشيد الاستهلاكي، إلى جانب:
- الأخذ في الاعتبار الأبعاد المهمة للاستثمارات المستقبلية بشأن ساعات التوليد والنقل، وخصوصا في أوقات الذروة.
- النظر في مميزات استهلاك الغاز الطبيعي، باعتبارها خطوة جادة نحو (الاكتفاء الذاتي) الذي يمثل هاجسا ملحا لصنّاع القرار بالسلطنة.
- مدى ما تقدمه الحكومة من دعم لهذا القطاع.

تدابير الطلب:

- على إثر تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT)، شهد الاستهلاك الكهربائي السنوي للمشاركين انخفاضا بلغ (٦٥,٧٪) الأمر الذي - بلا ريب - كان له دور فعّال في تحقيق النتائج المرجوة كافة.
- فيما يتصل بنسبة الذروة، فقد لوحظ انخفاض إلى حد كبير لمختلف فئات المشاركين، وذلك على النحو الآتي:
- (٥٣,٦٪) في الفئة الصناعية.
- (٤٦,١٪) في الفئة التجارية.
- (٤٢,٢٪) في الفئة الحكومية.
- وذلك بدوره قد ألقى بظلاله على تحجيم الاستعانة بالاستثمارات المستقبلية في قطاع ساعات التوليد والنقل.
- شهدت مساهمة المشاركين عامي (٢٠١٧ و ٢٠١٨)م انخفاضا في ذروة ساعات الطلب بمقدار (٤٪) وذلك من (٢٢٪) إلى (١٦٪) وخاصة في الفئة الصناعية، التي تتصدر قائمة الأعلى استجابة.

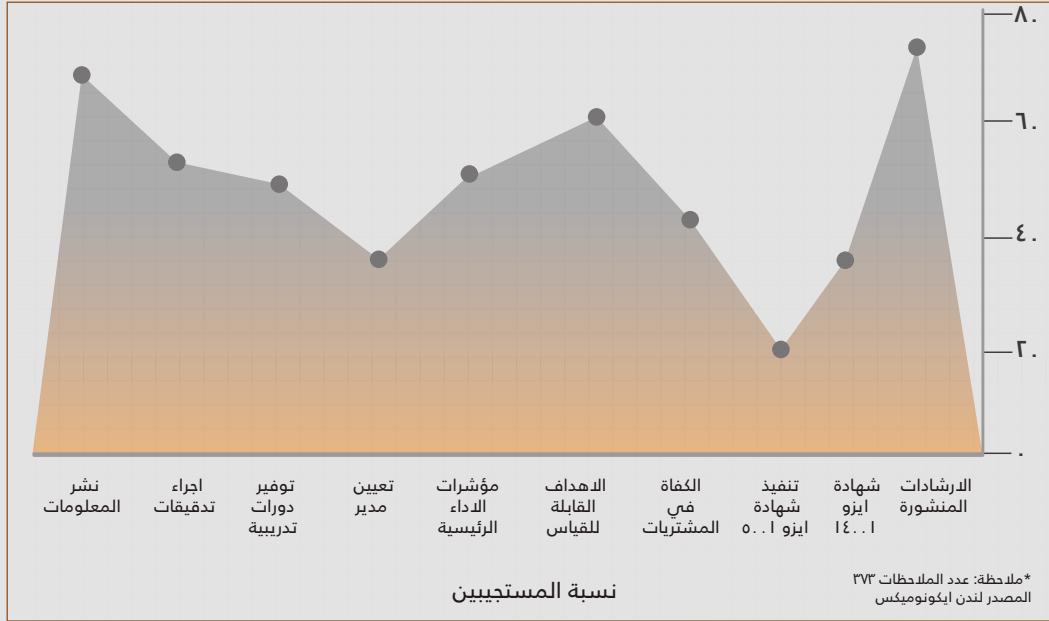
تدابير كفاءة الطاقة:

يمكن القول إن الفئة الصناعية تمثل أعلى نسب التجاوب مقارنة بالفئة التجارية أو الحكومية من المشاركين، مع العلم بأنه تم رصد عدد من المستجيبين الذي كانوا بصدد إدخال بعض التحسينات في مجال كفاءة استخدام الطاقة، وعموما، فلا يمكن أن نخلص إلى أن تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT) لوحدها وراء كل تلك التحسينات.

التدابير التشغيلية:

قام (٦٠٪) من المستجيبين باختيار تدابير غير مكلفة، وذلك خلال المرحلة الأولى من تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT) والتي يطلق عليها (مرحلة المسح)، وقد تمثلت تلك التدابير غير المكلفة في عدد من الأمور من قبيل نشر الإرشادات وتحديد مؤشرات الأداء الرئيسة، مما يشي بحظوتها بنصيب أكبر من التدابير المكلفة كاعتماد كفاءة الطاقة، كما يوضحه الشكل الآتي

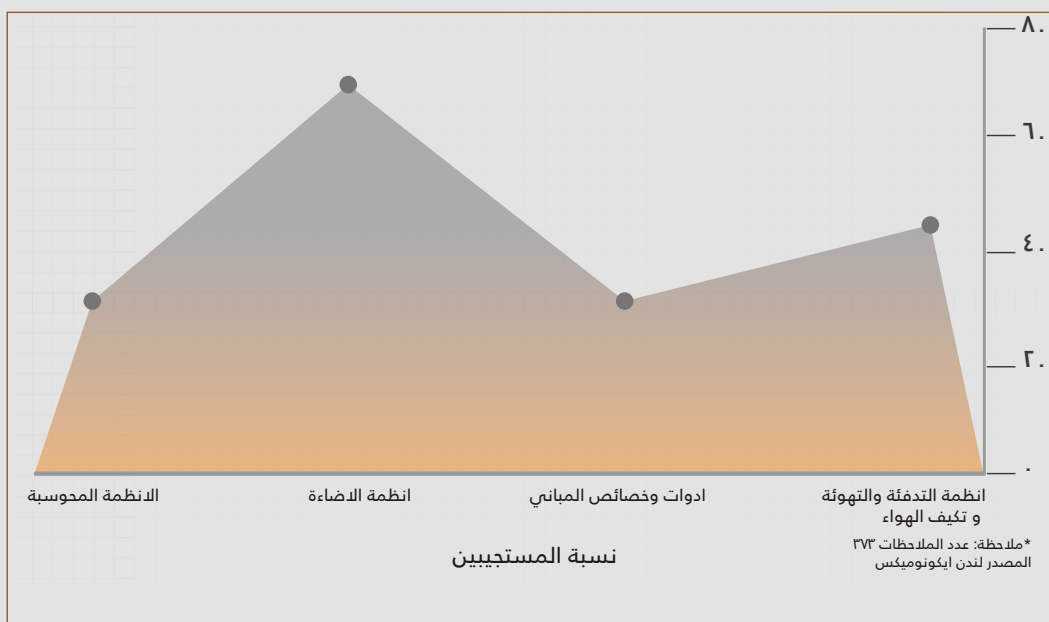
الشكل (٣.): الاجراءات التشغيلية التي اتخذها المستجيبون



التدابير الفنية:

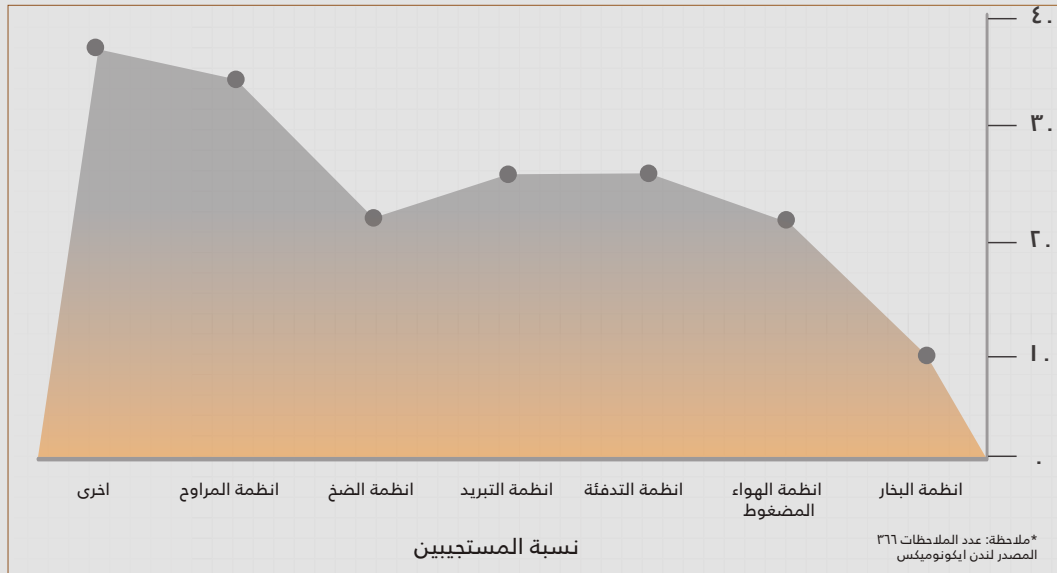
لقد شمل المسح حزمة كبيرة من المجالات، من بينها: المعايير الفنية، ولقد حظيت مسألة تركيب و / أو تحديث المعدات والآلات والأنظمة بتركيز مكثف، منذ أن تم تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT) في يناير ٢٠١٧م. إذ قام المسح - في المقام الأول - بإيلاء عناية كبيرة بالتحسينات المدخلة في الأنظمة العامة من قبل المشتركين؛ في ضوء الاستجابة لتعزيز كفاءة الطاقة من حيث إدخال أية تحسينات تؤدي هذا الغرض.

الشكل (٣١): التحسينات المنفذة للأنظمة العامة لتحسين كفاءة الطاقة



تمحورت الملاحظة الجوهرية للمسح في كون التدابير منخفضة التكلفة - بشكل نسبي - الأكثر شيوعًا، مقارنة بالتدابير المرتفعة التكلفة، حيث قام (٦٥٪) من المستجيبين بتعديل إضاءة منشآتهم، في حين إن (٣١٪) من المستجيبين قاموا بإدخال تحسينات على مواد البناء وميزاته أو أنظمة الحوسبة، الجدير بالذكر أنه ثمة تشابه كبير على مستوى النتائج لدى المستجيبين في كلا الفئتين: التجارية والصناعية.

الشكل (٣٢): التحسينات المنفذة في أنظمة المصانع والآلات



نالت أربعة تدابير خاصة، وهي: (عمليات التبريد - أنظمة المراوح - أنظمة المضخات - أنظمة الهواء المضغوط) شعبية لافتة، حيث بلغت نسبة (٢٠٪) أي: ما معدله مستجيب واحد قام بتبني هذه التدابير من بين كل خمسة مستجيبين، والاحتمال قائم في تأثير ارتفاع تكلفة التدابير المشار إليها - المطبقة في أغلب القطاعات الصناعية - على النتيجة الكلية، إلى جانب أنه لا يمكن إغفال ما تضطر إليه الأنظمة الحالية عند قرب انتهاء استخدامها التشغيلي من تبني مثل هذه التدابير المذكورة، هذا فضلا عن التداعيات التراكمية للتعرفة المنعكسة عن التكلفة (CRT).

وبوجه عام، فإنه تجدر الإشارة إلى أن نسبة اتخاذ تدابير أكثر في الفئة الصناعية، مرتفعة مقارنة بالفئة التجارية، وعلى صعيد آخر، أظهرت النتائج أن الفئة الحكومية - رغم قصور العينة المأخوذة منها - تبنت بشكل هائل تدابير تقنية، والمتخذة عادة في تعزيز الكفاءة.

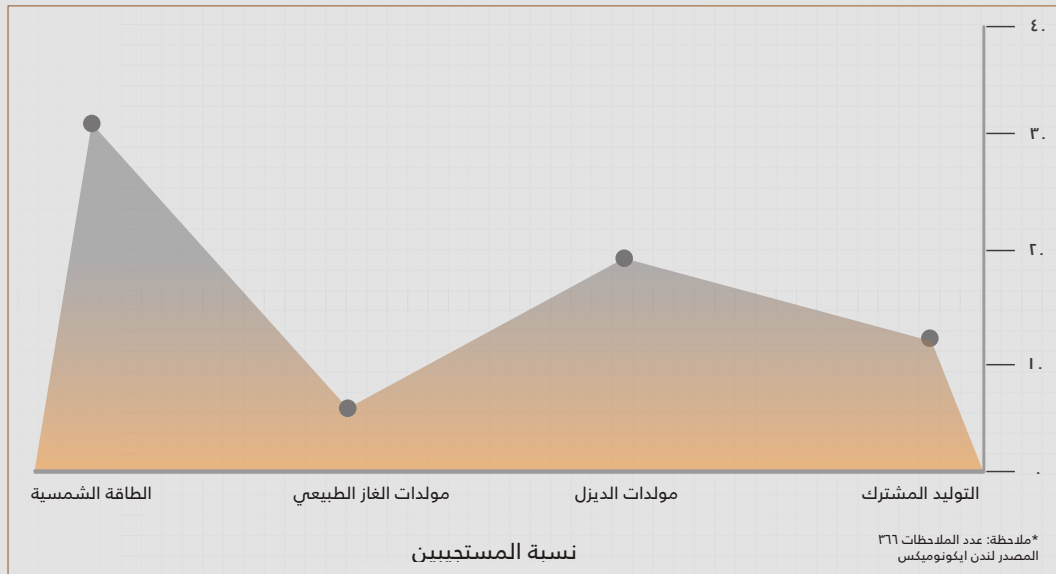
الشكل (٣٣): التحسينات المنفذة لأنظمة التحكم المتقدمة لتحسين كفاءة الطاقة



تحسينات لأنظمة التحكم المتقدمة لتحسين كفاءة الطاقة:

بالنسبة للتحديث الذي طال أنظمة التحكم الحاسوبية للمباني من بين أنظمة التحكم الأخرى، فقد استحوذت الفئتان التجارية والحكومية على النسبة الأعلى في ذلك، أما بالنسبة لتحديث برامج أتمتة إدارة الطاقة الخاصة بهم، فقد كانت النسبة الأعلى بارزة في الفئة الاقتصادية. هذا، ولقد تمثّل التدبير الأخير في تزويد الموقع بسعة توليد الكهرباء، ورغم أن المسح قد سجّل استهلاكاً ذا مستويات مرتفعة، بالنسبة للتوليد الذاتي، إلا أنه يُفتقر إلى وجود آلية يمكن من خلالها التأكد من مدى صحة ذلك. والشكل الآتي يوضح النسبة المئوية ذات الصلة. يلاحظ سيطرة الطاقة الشمسية على مصادر الطاقة الأخرى من خلال فئات التعرفة كافة (غير موضحة هنا) وذلك بنسب متطابقة إما تم، بما نسبته (٢٤٪) للفئة التجارية، و(٢٩٪) للفئة الصناعية، و(٣٣٪) للفئة الحكومية.

الشكل (٣٤): تركيب ساعات توليد الكهرباء في الموقع

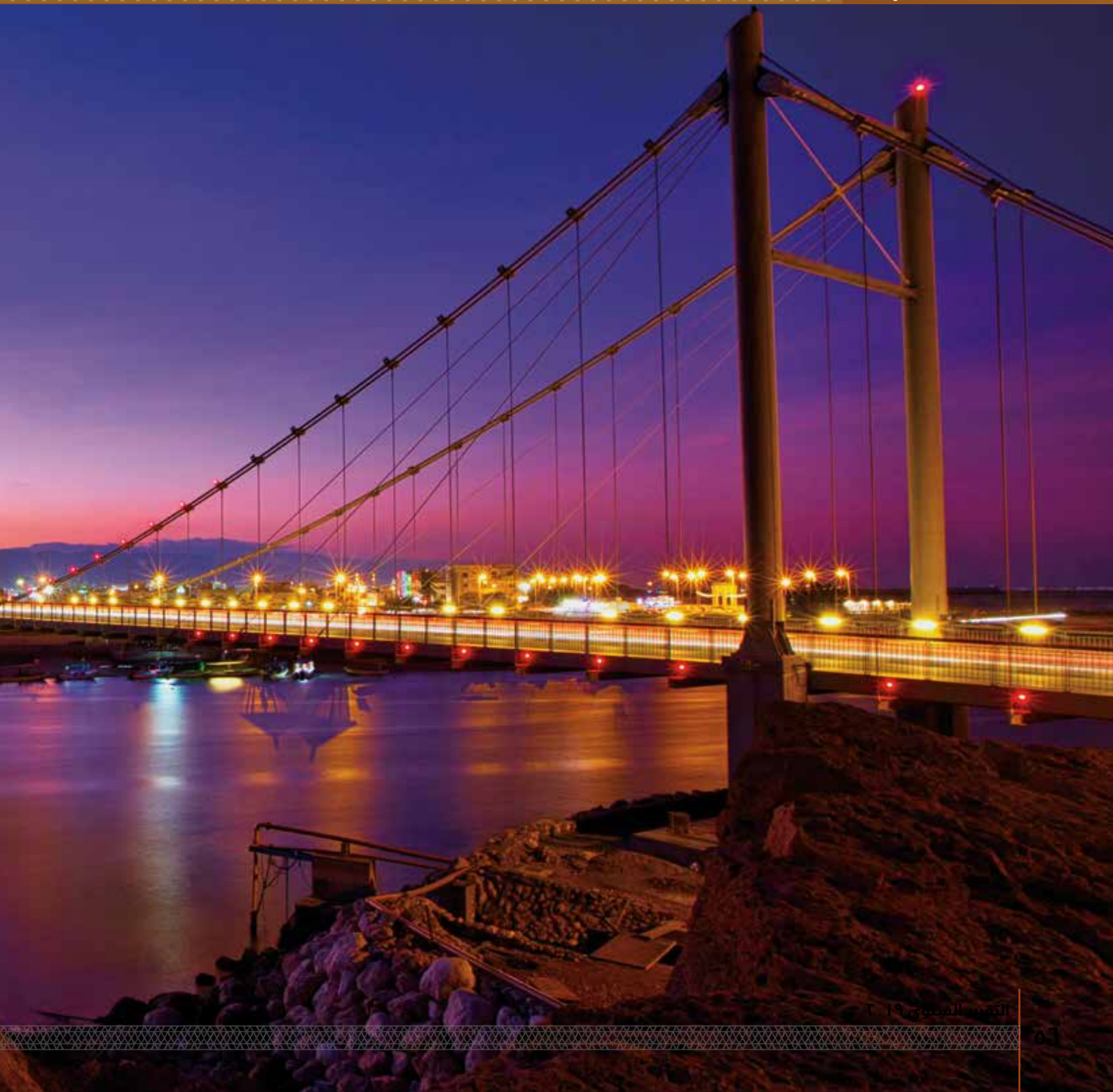


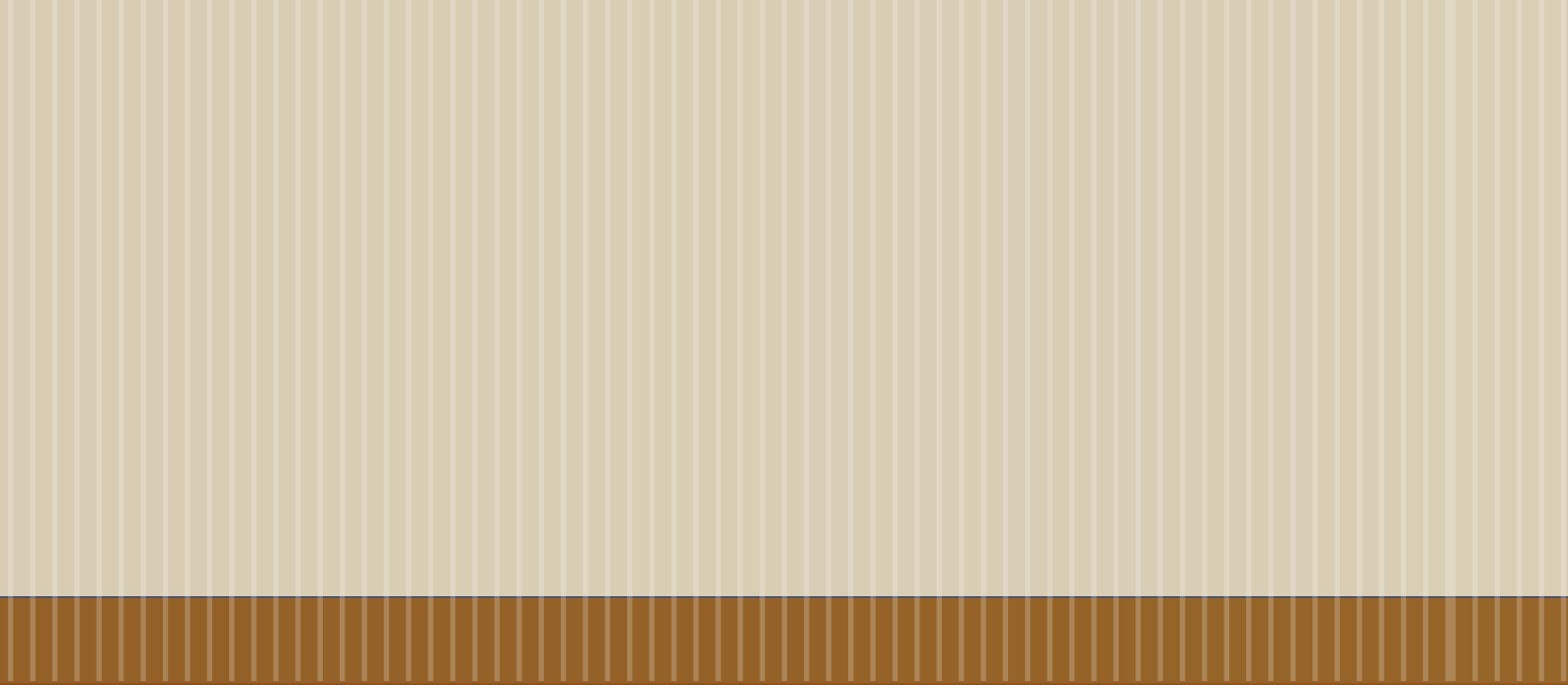
واختصاراً للموضوع، فإننا إذا قمنا بتنحية بعض التدابير العامة غير المكلفة من الاعتبار، فإننا نجد - بلا مجال للشك فيه - أنَّ التدابير الفنية -كإضاءة المنشآت - تُعدّ الأقل شيوعاً إذا ما تمت مقارنتها بالتدابير التشغيلية، هذا فضلاً عن التباين الشاسع بين مختلف فئات التعرفة بالنسبة للحلول التي تم إقرارها، ومع ذلك فإن الاستجابة في الفئة الصناعية، كانت الأعلى في العمل على استحداث معالجات تساهم في توفير الطاقة.

يقدم الجدول التالي تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير الأربع المحددة في قانون القطاع.

تقييم الهيئة لاستعداد السوق	إجراء التحرير
تدعم الهيئة قرار الحكومة ببيع من نسبة حصتها بشركة الكهرباء القابضة. تدعم الهيئة قرار الحكومة بالتصرف في الأصول التي تملكها (من خلال الشركة القابضة للكهرباء) في شركات النقل والتوزيع والتزويد. وعملت الهيئة خلال عام 2018م لمساعدة شركة الكهرباء القابضة والاستشاريين في الحصول على توضيحات فيما يتعلق بالمسؤوليات والقيود القانونية للهيئة المنصوص عليها في قانون القطاع ولضمان أن تتم عملية الخصخصة بطريقة تعترف بها.	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 مستعداً لمثل هذا الإجراء للتحرير. يستمر برنامج العمل لتطوير سوق فوري (الزامي) من شأنه أن يمكّن محطات الإنتاج المرخصة من بيع الطاقة (إلى الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه) بسعر تحدده آلية السوق. وتشارك الهيئة في المناقشات المتعلقة بقواعد السوق وتطوير الأدوات التنظيمية المرتبطة بها. ومن أجل تحقيق هذه الغاية، تم إدراج شروط جديدة ضمن رخص شركات التوليد بدءاً من ديسمبر. ومن المتوقع أن تبدأ تجارب السوق الفورية واختبار النظام خلال منتصف عام 2020م، على أن يبدأ تشغيل السوق بالكامل بعد ذلك بـ 6 أشهر تقريباً. على الرغم من أن السوق الفوري قد تم وضعه لتوفير الإشارات الاقتصادية اللازمة لدعم المزيد من الاستثمار في قطاع التوليد في سلطنة عُمان، دون الحاجة إلى دعم اتفاقية شراء الطاقة على المدى الطويل مع الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه، فقد تم تصميم السوق كمنصة إجبارية حيث ستواصل الشركة العمل كمشترى وحيد للكهرباء التي يتم بيعها من خلال السوق، حتى لو لم يتم دعم بعض المبيعات من خلال اتفاقيات شراء الطاقة طويلة الأجل. وجادل البعض بأن هناك إمكانية لمبيعات إضافية ومباشرة بين شركات التوليد المرخصة أو المعفاة والمستهلكين خارج آلية السوق الفورية وأن هذا الشكل من التحرير سيوفر حافزاً لمزيد من الاستثمار، فضلاً عن توفير حقل فعالاً لسلطنة عُمان ككل وفوائد أخرى متعددة لشركات التوليد والمستهلكين المعنيين. وتعد هذه أمور معقدة ولها مجموعة واسعة من الحلول المتاحة، بالإضافة إلى عدد من العقبات المحتملة. وتعتمد الهيئة إجراء مراجعة كاملة لهذه المسائل مع مراعاة التأثيرات المحتملة على تطوير السوق الفوري في عام 2019م.	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. وقعت السلطنة على اتفاقيات الربط الكهربائي الخليجي في عام 2014 ، وقد عملت الهيئة على التأكد من أن الترتيبات المقترحة تتوافق مع الإطار التنظيمي في السلطنة وتوفر ضمانات لحماية مصالح المستهلكين وأصحاب المصلحة الآخرين. تقوم هيئة الربط الكهربائي الخليجي حالياً بإعادة النظر في موقفها بعدم تملك أي أصول في السلطنة ومن الممكن أن تملك / أو تشغل الخط الرابط الذي يقوم بالربط بين شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشبكة دولة الإمارات العربية المتحدة (ترانسكو أبوظبي). و بعد الانتهاء من هذه الإجراءات مع هيئة الربط الكهربائي الخليجي، ستقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه باستيراد وتصدير الكهرباء من خلال خط الربط حيث ستكون نقطة التسليم هي نقطة الربط بين شبكة الشركة العمانية لنقل الكهرباء والرابط التابع لهيئة الربط الكهربائي الخليجي. أصبحت السلطنة طرفاً موقفاً رسمياً في هيئة الربط الكهربائي الخليجي في عام 2014 وضمنت الهيئة أن المقترحات منسجمة مع النظام التنظيمي في السلطنة وتوفر ضمانات لحماية مصالح المستهلكين وأصحاب المصلحة الآخرين. وتعيد هيئة الربط الكهربائي الخليجي النظر في موقفها السابق بعدم تملك أي أصول في السلطنة وربما تملك / أو تشغل الرابط الكهربائي الذي يربط نظام الشركة العمانية لنقل الكهرباء بنظام دولة الإمارات العربية المتحدة (شركة أبوظبي للنقل والتحكم "ترانسكو أبوظبي"). وبعد الانتهاء من هذه الترتيبات مع هيئة الربط الكهربائي الخليجي، ستقوم الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بتصدير واستيراد الكهرباء من خلال الرابط الكهربائي حيث تكون نقطة التوصيل هي بين نظام الشركة العمانية لنقل الكهرباء والرابط الكهربائي لهيئة الربط الكهربائي الخليجي.	السماح للأشخاص 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
ترى الهيئة بأن السوق جاهزاً للمنافسة في مجال التزويد وسوف تبدأ المشاورات والأعمال التحضيرية المطلوبة بموجب قانون القطاع قبل تقديم مقترحات إلى الحكومة. وضعت الهيئة خطة لإدخال المنافسة بين المزودين المرخصين والتدابير التي يمكن تنفيذها. وخلصت مراجعة الهيئة إلى أن إدخال المنافسة بين جاملي الرخص والشركات الجديدة في السوق أمر ممكن وأن الركائز الأساسية لمثل هذا الترتيب أصبحت الآن راسخة على المستوى الدولي. ويشمل ذلك إنشاء أنظمة مشتركة مركزية لإدارة بيانات العدادات وتسجيل المستهلكين وفصل التوزيع من الأنشطة المتعلقة بالشبكة التي يقوم بها المرخصون الحاليون، إضافة إلى وضع إطار التزامات الترخيص والتزويد للشركات الجديدة؛ والترتيبات لضمان استمرارية تزويد المستهلكين في حالة خروج المزود من السوق. وخلص الخبراء الاستشاريون أيضاً إلى أنه، في ظل احتكار الشراء للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (التي تقيد قدرة المزودين على كسب هامش من مشتريات الجملة)، سيكون من المرغوب فيه، للسماح للشركات الجديدة بتأسيس أعمال نشطة، أن يُسمح لها أيضاً بتزويد جميع أنواع المستهلكين وأن يتم تحرير سوق التزويد بالكامل، مع مراعاة الاختبارات المطلوبة لأنظمة المزودين وكفاءتهم ومواردهم. بالإضافة إلى ذلك، يجب أن تأخذ الترتيبات الجديدة في الاعتبار عدداً من الظروف المحددة لسوق عُمان: مثل الدعم الحكومي؛ تطبيق التعريفات الموحدة؛ تطوير سوق الجملة غير المكتمل وبرنامج الخصخصة لشركات التوزيع المملوكة للدولة. في عملية تطوير مقترحاتها، ستستمر الهيئة في الأخذ بتوصيات الخبراء الاستشاريين وتطورات السوق ذات الصلة، بما في ذلك في سوق الجملة، فيما يتعلق بترتيبات العدادات وجمع البيانات الخاصة بشركات التوزيع، وفيما يتعلق بمعالجة البيانات المركزية التي تقدمها نماء كجزء من خدمات الدعم "نظام قراءة العدادات الآلية (AMR)" وفيما يتعلق ببرنامج الخصخصة، وكذلك التعامل مع الشركات الجديدة المحتملة والمشغلين الحاليين.	خلق منافسة بين المرخص لهم بالتزويد

التنظيم





هيئة تنظيم الكهرباء - عمان (الهيئة)

أنشئت الهيئة كيان مستقل إدارياً ومالياً 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:-



المهندس/ حمد بن مطر الجابري-
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)



الفاضل/ قيس بن سعود الزكواني
مدير تنفيذي - مدير تنفيذي
وعضو (متفرغ)



المهندس / صالح بن حمود الراشدي
عضو غير تنفيذي (غير متفرغ)

الهيكل التنظيمي والموظفين

في حين أن الأعضاء مسئولون بصورة جماعية عن إدارة شؤون الهيئة وعن ضمان وفاء الهيئة بواجباتها ومهامها القانونية إلا أن معظم الأعمال اليومية تقوم بها أربع دوائر مسئولة عن الجوانب المختلفة للتنظيم.

الهيكل التنظيمي للهيئة

باستثناء الأعضاء، يعمل بالهيئة ما مجموعه ٦٨ مديراً وموظفاً معظمهم مواطنون عمانيون. يمتلك الموظفون المهنيون مؤهلات ذات صلة بمجالات التنظيم الخاصة بعملهم: يحمل ٣٦ من الموظفين شهادات بكالوريوس بينما يحمل ١٥ منهم شهادات ماجستير.

التطوير المهني لموظفي الهيئة

تلتزم الهيئة بالتطوير المهني للموظفين العمانيين. ففي عام ٢٠١٩م، أكمل المهندس محمد التوبي برنامج الماجستير في مجال الطاقة والاستدامة في هدسة الطاقة الكهربائية بجامعة ساوثهامبتون. كما بدأ الفاضل محمد الحبسي برنامج الماجستير في الترجمة بجامعة السلطان قابوس.

اجتماعات الأعضاء في ٢٠١٩م

المهندس حميد الجابري	محمد الشحري	عائشة المعولي	قيس الزكواني	المهندس صالح الراشدي	
عضو	عضو	عضو	المدير التنفيذي وعضو	رئيس الهيئة وعضو	
مارس - ٢٠١٨	مايو - ٢٠١٧	مايو - ٢٠١٧	مايو - ٢٠١٧	مايو - ٢٠١٧	تاريخ الاجتماعات
✓	✓	✓	✓	✓	٩ - يناير ٢٠١٩
—	✓	✓	✓	✓	٣ - مارس ٢٠١٩
✓	—	✓	✓	✓	٢ - مايو ٢٠١٩
✓	✓	✓	✓	✓	١٣ - يونيو ٢٠١٩
✓	✓	✓	✓	✓	٦ - أغسطس ٢٠١٩
✓	✓	✓	✓	✓	١٦ - سبتمبر ٢٠١٩
—	✓	✓	✓	✓	٣٠ - أكتوبر ٢٠١٩
✓	✓	✓	✓	✓	٢٥ - نوفمبر ٢٠١٩

التمويل وتكاليف 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. يوضح الجدول التالي الدخل من رسوم الرخص حسب كل نشاط خاضع للتنظيم وعدد المرخص لهم لكل نشاط للأعوام من ٢٠١٢ إلى ٢٠٢٠م، شاملة.

رسوم الرخص: من ٢٠١٢ إلى ٢٠٢٠م

إجمالي الدخل من رسوم الرخص	التوليد (الطاقة المتجددة)	لشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه: صلالة	لشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه: المياه المرتبطة	لشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه: الكهرباء	أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	التوزيع والتزويد	النقل والتحكم	التحلية	التوليد والتحلية	التوليد	
٢٠١٢	٢,١٠٠,١٥٨	٣٨٦,٠٧٤	١٤,١٧٦	١٤٥,٠٧٥	٣٨٦,٠٧٤	٢١١,٢١٦	٦٢,٠٧٦	٤٢٧,٧٨٥		٢٤١,٣٥٩	٢١٣,٠٤٨	رسوم الرخص
	١٧				١	١	٣	١		٥	٦	عدد الرخص
٢٠١٣	٢,١٣٣,٣١٧	٣٨٦,٠٧٤	٢٨,٣٥٣	١٥١,٣٨١	١٧٩,٧٣٣	٢١١,٢١٦	٧٧,٩١٤	٤١٠,٦٧٤		٢٤١,٣٥٩	٣١٢,٤٧٠	رسوم الرخص
	٢٠				١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص
٢٠١٤	٣,٠٠٨,٩٤٩	٢,٠٠٠	٥٦,٧٠٥	٢٢٧,٠٧١	٢٨٣,٧٧٦	٣٠٦,٢٦٣	١,١٢٧,٩٧٥	٥٩٥,٤٧٧		٣٣٤,١١٧	٣٥٩,٣٤١	رسوم الرخص
	٢١	١			١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص
٢٠١٥	٣,٢٩٢,٤٠٧	٢,٠٠٠	٨٤,٢٨٦	٢٧٢,٦١١	٣٥٦,٨٩٧	٣٣١,٨٧٥	٩٠٨,٧٠٤	٨٤٨,١٢٤		٤١٧,٣١٦	٤٢٧,٤٩١	رسوم الرخص
	٢١	١			١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص
٢٠١٦	٢,٧٣٦,١٦١	٢,٠٠٠	٧٠,٠٤٦	٢٢٦,٥٥٤	٢٩٦,٦٠٠	٢٧٥,٨٠٥	٨٥٥,٨٧٢	٥٥٣,٧٩٩		٣٦٦,٠٤٥	٣٨٦,٠٤٠	رسوم الرخص
	٢١	١			١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص
٢٠١٧	٣,٦٦٤,٤٣٧	٢,٠٠٠	٧٣,٢٨٩	٣٣٧,١٢٨	٤١٠,٤١٧	٤٧٠,٥١٤	١,٢٨٢,٢٢٦	٥٣٩,٤٠٥		٣٧٥,٨٢٢	٤١٣,٦٩٦	رسوم الرخص
	٢٤	١			١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص
٢٠١٨	٤,٩٤٩,٧٦٧	٢,٠٠٠	٩٨,٩٩٥	٦٨٣,٠٦٧	٧٨٢,٠٦٣	٦٣٥,٥٥٠	١,٥٩٣,٨٢٤	٩١٠,٧٥٧	١١٢,٦٣٦	٤١٦,٥٦٠	٤٩٦,٣٧٧	رسوم الرخص
	٢٦	١			١	١	٤	١	٤	٥	٩	عدد الرخص
٢٠١٩	٤,٨٨٠,٨٦٨	٢,٠٠٠	٩٧,٦١٧	٦٧٣,٥٦٠	٧٧١,١٧٧	٧١٦,٥١١	١,٥٧١,٦٤٠	٦٧٣,٥٦٠	١٢٤,٩٥٠	٤٢٣,٦٤٣	٥٩٧,٣٨٦	رسوم الرخص
	٢٨	١			١	١	٤	١	٥	٥	١٠	عدد الرخص
٢٠٢٠	٥,٣٧٣,٥١٤	٢,٠٠٠	٩٩,٤٧٠	٦٨٦,٣٤٥	٧٨٥,٨١٥	٩٤٧,٣٨١	١,٩٢١,٤٧٢	٥٤٩,٠٧٦	١٥٢,٧٨٦	٣٦٦,٧٥١	٦٥٢,٢٣٣	رسوم الرخص
	٢٨	١			١	١	٤	١	٦	٤	١٠	عدد الرخص

تعكس التغييرات في رسوم الرخص عاماً بعد عام المجال المتغير للعمل التنظيمي مع تطور سوق قطاع الكهرباء والمياه. كانت تكاليف تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة في عام ٢٠١٩م حوالي ٣,٨٠٠ ريال عماني لكل حساب مشترك، أي حوالي من عُشر بيسة واحدة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده وحوالي ٢٥٪ أقل من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه، وهي معايير تعتقد الهيئة بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

برنامج الأعمال المستقبلية للهيئة لعام ٢٠٢٠م

تتطلب 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 ٢٠١٩م أجرت الهيئة مشاورات حول برنامجها للأعمال المستقبلية المقترح لعام ٢٠٢٠م وقامت بنشر البرنامج بموجب المادة (٣٤) من قانون القطاع وتعمل حالياً على تنفيذ جميع مهامها الأساسية. برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م مقدم في الملحق (هـ) من هذا التقرير

دائرة شؤون المشتركين

إن المسائل المتصلة بكل ما من شأنه المحافظة على مصالح المشتركين في خدمة الكهرباء ودعمها، تقع على عاتق دائرة شؤون المشتركين، حيث تضطلع بدورها المنوط بها عن طريق النظر في الشكاوى، إلى جانب إخضاع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لعملية متابعة؛ بغية تحديد مدى الالتزام باشتراطات منح الترخيص للمشاركين، فضلا عن رفع مستوى الوعي لدى المشتركين بالجوانب القانونية والتنظيمية، وكذلك معايير الخدمة المستحقة.

١. تبنني عملية مراقبة الأداء التي تقوم بها الدائرة للمرخص لهم بالتوزيع والتوزيع، على حزمة من مؤشرات الأداء الرئيسية المتصلة بخدمة المشتركين، التي تضمنتها خطة الحوافز الجديدة، بوصفها جزءًا من آليات التحكم في الأسعار (٢٠١٨-٢٠٢١م).
٢. إخضاع مؤشرات الأداء الرئيسية المتصلة بخدمة المشتركين لعام ٢٠١٨م إلى منهجية تدقيقية - يتم مراجعتها بصورة دورية - مع النظر في تجارب المدققين الخارجيين، وذلك قبل أن يقوم المرخصون لهم بالتوزيع والتزويد بتعيينهم.
٣. مراقبة وإقرار أداء شركات التوزيع والتزويد: (شركة مسقط لتوزيع الكهرباء - شركة كهرباء مجان - شركة كهرباء مزون - شركة ظفار للطاقة - شركة كهرباء المناطق الريفية) من حيث مؤشرات الأداء الرئيسية المتصلة بخدمة المشتركين لعام ٢٠١٨م.
٤. العمل على توحيد منهجية للتدقيق؛ بهدف اعتمادها لدى المرخص لهم بالتوزيع والتزويد كافة؛ لضمان الوصول إلى أداء يتماشى مع ما تتطلبه مؤشرات الأداء الرئيسية المتصلة بخدمة المشتركين.
٥. الإسهام فيما يُعنى بمؤشر: «الحصول على الكهرباء» عند إعداد «تقرير ممارسة الأعمال لعام ٢٠١٩م» المنشور من قبل البنك الدولي.
٦. إطلاق برنامجين توعيين لذوي المصلحة، غطى محافظتي شمال وجنوب الباطنة.
٧. رفد فرق مشاريع ساهم للطاقة الشمسية وكفاءة الطاقة، بجميع السبل المتاحة.
٨. الإسهام في مجريات التحقيق الذي قامت به الهيئة عملاً بالمادة رقم (١٤٧) الواردة في قانون القطاع.
٩. استقبال (٩١) شكوى جديدة من قبل المشتركين، مع الفصل في (٨٠) شكوى معلقة من المشتركين.
١٠. القيام بتوعية (١٦٣) مشتركاً، حول الحقوق المكفولة لهم، إلى جانب الآليات المتبعة عند تقديم الشكاوى.

برنامج توعية المشتركين

قامت الهيئة - بصورة متواصلة - بعقد اجتماعات خرجت بخطوات موفقة، تستهدف تعزيز الوعي لدى كلٍّ من: المشتركين وذوي المصلحة، من حيث معايير الخدمة المتوقع التقيد بها من قبل المرخص لهم بالتزويد، وقد تم تسليط الضوء في عام ٢٠١٩م على محافظتي: شمال الشرقية وجنوب الباطنة، إذ تم تعريف الحضور بحقوقهم المكفولة بموجب القانون، بوصفهم مستهلكين، علاوة على الآليات المعمول بها في تقديم الشكاوى، وسائر الإجراءات الأخرى، وقد صاحب تلك الاجتماعات تفاعل كبير، ساعد الهيئة على الاطلاع عن كثب على العديد من الاتجاهات المختلفة التي أسفرت عنها تجارب المشتركين.

وحول برامج الاتصال في شركات التوزيع والتزويد، فقد استمرت عملية متابعتها؛ لضمان كفاءة الرسائل التي يتلقاها المشتركون، وعلى صعيد آخر، فقد تم دعم مبادرة ساهم للطاقة الشمسية من قبل فريق التوعية، عن طريق عملية تنفيذ وتقييم طالت رسائل الاتصال المشتركة مع الجمهور، من خلال البيانات الصحفية وإنتاج الفيديو، كما لم يتم إغفال وسائل التواصل الاجتماعي، إلى جانب الرد على جميع التساؤلات التي أبداهها المشتركون.

الرخص وقواعد الممارسة والإجراءات والمواثيق:

تجدر الإشارة إلى أن الدائرة تقوم ببذل قصارى جهدها فيما يصب في اتجاه دعم الجانب الأدائي للشركات التي تعاني من ضعف في الأداء، وفي المقابل تقوم الدائرة بدورها التحفيزي - على أكمل وجه - بالنسبة للشركات ذات الأداء العالي؛ لضمان عدم النزول عن ذلك المستوى.

هذا، وقد استمرت جهود الدائرة في عام ٢٠١٩م في عمليات المتابعة لأداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد، مقابل حزمة من مؤشرات الأداء الرئيسية (KPIs) التي تقتصر على قائمة محددة من الأنشطة، كقراءة العدادات والفوترة وشكاوى المشتركين واتصالاتهم، وفي هذا الإطار، تم تفعيل نظام المكافآت / الغرامات المالية، بوصفه بندا أساسيا مندرجا في خطة حوافز خدمة المشتركين، والتي تم تنفيذها بدءًا من يناير ٢٠١٨م بحكم مقتضى آليات التحكم في الأسعار (٢٠١٨ - ٢٠٢١م) عليه؛ أخضع أداء المرخص لهم عام ٢٠١٨م لعملية تقييمية ارتكزت - بشكل جوهري - على نظام المكافآت / الغرامات المالية؛ وذلك إعمالاً للخطة التي تضمنها جدول شروط تقييد الرسوم، علماً بأنه تم موافاة جميع المرخص لهم بالنتائج. وفي سبيل تذليل الصعوبات أمام فريق الهيئة عند قيامه بعملية المراجعة للأداء، وتفادياً لأية تأويلات غير دقيقة ولا مرادة لمؤشرات الأداء الرئيسية، وهكذا الحال عند استخراج المعلومات أو الحسابات، فقد عكفت الدائرة على تطوير آلية تدقيق موحدة،

متاحة لتطبيقات المراجعين الخارجيين الذين تم تعيينهم للقيام بعملية تقييم للأداء مقابل مؤشرات الأداء الرئيسية، وذلك قبل أن يُرسل التقرير في صيغته النهائية إلى الهيئة.

الشكاوى وقرارات الفصل

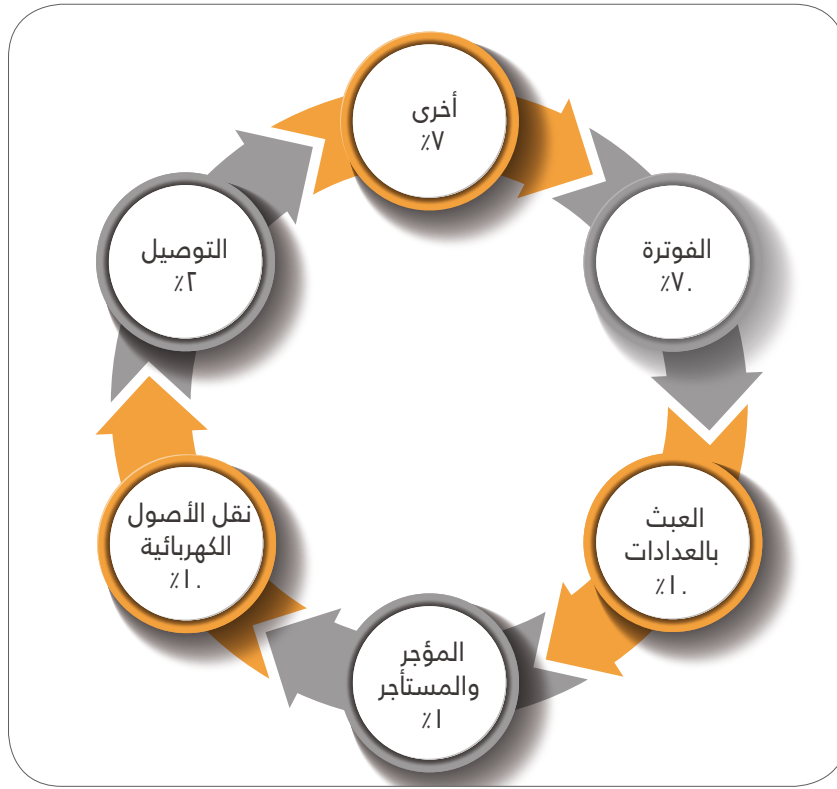
لقد انتهجت الهيئة - بشكل مستمر ومتّسم بالوضوح - سياسة إتاحة الفرصة الكافية للمرخص لهم؛ لإيجاد حلول مُرضية للمشتريين، وفي حالة العجز سواء لعدم تقبّل المشتري، أو أنها لم تتقيد بالآطر الزمنية المتبعة في هذا الشأن، فإنه من حق المشتري أن يتقدم بالشكاوى إلى الهيئة، والتي بدورها - بحكم الصلاحيات الممنوحة لها بموجب القانون - تقوم بالنظر في الشكاوى.

إنه خلال الفترة (٢٠١٧ - ٢٠١٨)م بلغت حصيلة قرارات الفصل (٧٥) قراراً، شملت تصنيفات الشكاوى كافة؛ الأمر الذي كان له دور كبير في تمكين العاملين بالهيئة من البتّ في (٨٠) شكاوى من جملة (٩١) شكاوى مستلمة، وفي هذا الصدد، فإن الهيئة عازمة على المضي قدماً في إصدار قرارات فصل آخر، متى ما اقتضت الحاجة ذلك؛ بهدف وضع مزيد من السوابق، وكذلك في حالة ما إذا لم يقبل مشتري ما أو مرخص له ما بالقرار، وأبدى رغبته في إحالة الشكاوى للنظر فيها من قبل المحكمة، علماً بأن عام ٢٠١٩م شهد ارتفاعاً لا يكاد يذكر في الشكاوى المستلمة، والبالغة (٩١) مقارنة بـ (٨٧) في عام ٢٠١٨م (والشكل الآتي يبين البنود التي تمحورت حولها الشكاوى).

في الوقت الذي شهد ٢٠١٩م انخفاضاً في جملة الشكاوى المتصلة بنقل الأصول البالغة (٩) شكاوى بعد أن بلغت (٢٠) شكاوى في عام ٢٠١٨م لوحظ فيه ارتفاع لافت مثل ما نسبته (٧٠٪) من الإجمالي السنوي، في الشكاوى المسجلة، والمرتبطة بالفوترة، حيث قفز عدد الشكاوى المشار إليها من (٥١) إلى (٦٤) شكاوى؛ مما يشي باستمرارية المشكلات التي يواجهها المرخص لهم ووكلاؤهم، والتمخّض عن قراءة العدادات وكذلك مستوى دقة الفواتير المقدرة، ومع ذلك فعملية المعالجة مستمرة في المقابل، عن طريق تبني نظام جديد للفوترة، إلى جانب استحداث عقد بديل لقراءة العدادات، مع توجيه المستهلكين للاستعانة بالخدمات الإلكترونية التي تتيح إمكانية قراءة العداد واستلام الفواتير.

فئات شكاوى المشتريين في عام ٢٠١٩م

موضوع الشكاوى	٢٠١٨		٢٠١٩	
	#	%	#	%
الفوترة	٥١	٥٩٪	٦٤	٧٠٪
قراءة العداد	٩	١٠٪	٩	١٠٪
العبث بالعدادات	.	٠٪	١	١٪
المستأجر والمؤجر	٢٠	٢٣٪	٩	١٠٪
نقل الأصول	.	٠٪	٢	٢٪
التوصيل	٧	٨٪	٦	٧٪
أخرى	٦	٨٪	٧	٨٪
المجموع	٨٧		٩١	



تقديم المشورة للمشتكرين

إلى جانب مهمة استلام الشكاوى الرسمية، فإن الدائرة ما فتئت تضطلع بالدور الاستشاري تجاه أي مشترك يتواصل مع الهيئة، وذلك قبل أن يتخذ الموضوع شكلا رسميا يُرفع للمرخص لهم بالتزويد، وكذلك قبل تلقي رد رسمي منهم، بحيث يتم تعريف المشتركين بجميع حقوقهم، وما إذا كان ثمة حالات متطابقة - إذا ما ارتئي مناسبة ذلك - وما يتوجب فعله من إجراءات، وبلغة الإحصاء فقد قامت الدائرة بتقديم المشورة إلى (١٦٣) مشتركا في عام ٢٠١٩م في حين إن عدد المشتركين الذين استفادوا من استشارة الدائرة في الأعوام السابقة كالآتي: (١٧٥) مشتركا في ٢٠١٨م و(٢٤٩) مشتركا في ٢٠١٧م و(١٨٢) مشتركا في ٢٠١٦م الجدير بالذكر أن (٩٨) من المشتركين في ٢٠١٩م دارت استشاراتهم حول قضايا الفواتير، بينما في ٢٠١٨م بلغت (١٢٨) مما يعني انخفاضا في عام ٢٠١٩م بنسبة تجاوزت (٢٣%) ومن ناحية أخرى، فقد بلغ عدد تلك المتعلقة بتوصيلات المشتركين (١٤) حالة، في حين خلا عام ٢٠١٨م من أية حالات من هذا النوع.

دائرة الشؤون الاقتصادية

يُنَاط بالدائرة مسؤولية التنظيم الاقتصادي لقطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، متضمنا كل ما يتعلق بتطوير سوق الطاقة على مستوى الجملة، وكذلك السوق الفوري، إلى جانب إعداد ومتابعة آليات تُعنى بعملية التحكم في الأسعار (RPI-X) للقضاء - قدر الإمكان - على أية محاولة احتكار في السوق، وإضافة لما ذُكر آنفا، فالدائرة يقع على كاهلها مهمة اعتماد التعريفات ومراجعتها، تلك المتعلقة بتزويد الكهرباء والمياه على مستوى الجملة، كما تقوم باحتساب ما يتطلبه الدعم السنوي المقدم للمرخص لهم بالتزويد.

وفيما يلي الأعمال المنفذة من قبل الدائرة في عام ٢٠١٩م

- بإشراف من الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه، تمت مواصلة عملية الدعم للعمل؛ بهدف إجراء ما يلزم لرصد الحركة التحسينية للسوق الفوري، بالإضافة إلى إكمال ما يتصل باستخدام اتفاقيات شراء الطاقة - طويلة الأمد - حيث تركزت بؤرة الاهتمام على السعي الدؤوب بشأن تحديد آلية لدفع السعة والرصد الفعال، من حيث ما يتطلبه السوق من استعداد، لكل من: الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العُمانية لنقل الكهرباء والمرخص لهم، وتجدر الإشارة إلى أن الهيئة قامت بإدخال عدة تعديلات - ارتأت مناسبتها - على تراخيص شركات التوليد، ونتيجة لكثرة الأعمال الملقة على عاتق الهيئة فقد قامت بتعيين كوادِر إضافية للقيام بدورها المطلوب خير قيام.

يُعدت دراسة تناولت ما يتصل برسوم التوزيع في التعرفة المنعكسة عن التكلفة، إذ استهدفت الدراسة إخضاع تقييم هيكل رسوم التوزيع لعملية إعادة تقييم، والقيام بإجراء ما يناسب من تعديلات من شأنها أن تعزز من انعكاس التكلفة، إلى جانب عكس مختلف خصائص المشتركين، والتي منها على سبيل المثال: التمايز بين الجهد وسبب التكلفة، وقد خلُصت الدراسة إلى عدم مناسبة اعتماد تكلفة الطاقة الواحدة لكل المشتركين الخاضعين للتعرفة المنعكسة عن التكلفة لصالح ثلاثة رسوم طاقة مختلفة؛ والتي تتباين بحسب مستوى توصيل الجهد للمشاركين بشبكة التوزيع، علماً بأن الهيكل الجديد لرسوم التوزيع دخل حيز التنفيذ بدءاً من الأول من يناير ٢٠٢٠م.

تم الانتهاء من إعداد الدراسة الاستقصائية التي تناولت التأثيرات الناجمة من تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة على كبار المشتركين من الفئة (الحكومية - الصناعية - التجارية) ممن تخطوا حاجز استهلاك قدره (١٥٠) ميغاواط ساعة سنوياً، والتي دخلت حيز التنفيذ بدءاً من الأول من يناير ٢٠١٧م علماً بأن المسح توخى حزمة من الأهداف الأساسية، والمتمثلة في: الاطلاع على تنوع خصائص المشتركين عن كثب، وقياس استجابتهم بشأن ما يتم إقراره من تغييرات متعلقة بسعر الكهرباء، بالإضافة إلى استيعاب خلاصة التجربة التي مروا بها بعد تطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة.

تم إجراء عملية تحليلية للدعم الفعلي لعام ٢٠١٨م والتقديري لقطاع الكهرباء لعامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م.

- قامت الهيئة بنشر مستند مشاورية يتمحور حول المسائل المرتبطة بحصة السوق في إطار السوق الفورية، وقد تضمن المستند اقتراحاً مستندياً جديداً من أجل احتساب حصة السوق في توليد الكهرباء، حيث دعت الهيئة ذوي الشأن لإبداء ملاحظاتهم؛ تمهيداً لأخذها في الحسبان حين إصدار القرار حول الخطوات المستقبلية خلال عام ٢٠٢٠م.
- وبهدف إجراء عملية مراجعة لإمكانية البيع المباشر بين المنتجين وحاملي التراخيص أو الإعفاءات - سواء أكان ذلك من خارج أم عبر آلية السوق الفوري - فقد تم إسناد المهمة لمجموعة من الاستشاريين، الذين بدورهم سيتولون مراجعة جميع الترتيبات اللازمة، والمتعلقة بعقود اتفاق شراء الطاقة، وكذلك آلية السوق الفوري.
- تم إخضاع بيان الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه للفترة (٢٠١٩-٢٠٢٥م) لعملية مراجعة واعتماد.
- استيفاء مراجعة مراقبة الأسعار لشركة كهرباء المناطق الريفية، وذلك لمنتصف الفترة، حيث اقتضت عملية المراجعة على النفقات الرأسمالية الضرورية والتشغيلية المرتبطة عامي ٢٠٢٠ و ٢٠٢١م والتي توجب الإيفاء بالالتزامات القانونية كافة، علماً بأنه قد تم البدء في مباشرة تطبيق آليات التحكم في الأسعار في الأول من يناير ٢٠٢٠م.
- تم إخضاع المقترحات المتصلة بتعرفة التزويد بالجملة للكهرباء والماء لعام ٢٠١٩م لكلٍّ من: الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية، لعملية مراجعة.

دائرة التنظيم الفني

إن دائرة التنظيم الفني تُعنى بحزمة كبيرة نسبياً من الإجراءات التنظيمية، كمنح التراخيص على الاشتراطات الفنية، ومتابعة مدى الالتزام بقوانين القطاع، إلى جانب معايير التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العُمانية، حيث تقوم الدائرة بتمثيل الهيئة في مجلس مراجعة قواعد التوزيع ومجلس مراجعة قواعد الشبكة؛ فضلاً عن المسؤوليات بالغلة الأهمية الملقاة على عاتقها فيما يتصل بالتحقيقات الفنية والصحة والسلامة العامة. الجدير بالذكر أنه كان للدائرة في عام ٢٠١٩م بصمة كبيرة أهلت المبادرات لتحقيق الأهداف المرجوة منا، من بينها:

١. القيام بمراجعة، تناولت مدى استعداد الهيئة من حيث تحديد رخص التوزيع لصيف ٢٠١٩م.
٢. دراسة حادثتي انقطاع التزويد بالكهرباء (منطقة الحج - منطقة ليما) بمقتضى اختصاصات شركة كهرباء المناطق الريفية.
٣. القيام بتحديث المواصفات الكهربائية العُمانية (OES4) ونشرها لقطاع الكهرباء وأصحاب المصلحة.
٤. إخضاع النفقات الرأسمالية لعملية مراجعة؛ بهدف تعزيز متابعة متوسط أسعار شركة كهرباء المناطق الريفية.
٥. القيام بعملية مراجعة شاملة لبيانات كلٍّ من: شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة ظفار للطاقة وشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العُمانية لنقل الكهرباء لعام ٢٠١٩م.

٦. القيام بعملية تدقيق بشأن اشتراطات الصحة والسلامة العامة، في كلٍّ من: الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة.
٧. إجراء متابعة مستمرة لكلٍّ من: شركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥م وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء مجان لعام ٢٠١٦م بهدف التأكد من مدى الالتزام بإعمال الملاحظات التي خرجت بها عملية التدقيق فيما يخص الصحة والسلامة العامة، مع ضمان أخذ الملاحظات في عين الاعتبار من قبل الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه.
٨. القيام بعملية تدقيق فيما يتعلق بالتحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء.
٩. المساهمة الفاعلة في حملة الصحة والسلامة العامة التوعوية، والتي تناولت ما يحفّ مبردات المياه ذات العيوب الفنية من مخاطر.
١٠. القيام بإجراء عمليات تفتيش اعتيادية على مدى العام، تستهدف أنظمة التوزيع المرخصة؛ لضمان سلامة وأمن أصول الشبكة.
١١. دراسة مدى تحسن أداء المرخص لهم بالتوزيع في الشبكة الرئيسية، من حيث التزام شبكاتهم بالاشتراطات العامة لأمان نظام التوزيع؛ بهدف تحديد نسبة عدم الالتزام، وإقرار العقوبات في ضوء ذلك.
١٢. القيام بعملية تدقيق - مكونة من مرحلتين - للأمن السيبراني لأنظمة التحكم الصناعية لجميع المرخص لهم.
١٣. إعداد مسودة بمواصفات ولوائح أنظمة عدادات الكهرباء، وذلك بالتنسيق مع وزارة التجارة والصناعة.
١٤. المساهمة بشكل فاعل في المناقشات الدائرة مع الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه حول تطوير السوق الفورية.
١٥. إخضاع خطط الطوارئ المصممة لجميع مرخصي التوزيع، لمراجعة شاملة، مع الأخذ في الاعتبار مقتضيات الالتزام بالاشتراطات العامة لأمن نظام التوزيع.

المرحلة الأولى والثانية من تدقيق الأمن السيبراني

مع نهاية عام ٢٠١٩م أُنتمت الهيئة جميع عمليات التدقيق لـ (٢٥) مرخصاً، فيما يتصل بشؤون الأمن السيبراني لأنظمة التحكم الصناعية، وذلك من خلال نظامي تحكم، هما: نظام التحكم الإشرافي وتحصيل البيانات (SCADA) ونظام التحكم الموزع (DCS) للأمن السيبراني، واللذان صدرتا عن الهيئة في أغسطس ٢٠١٥م حيث أُجريت عمليات التدقيق عبر مرحلتين: تم في المرحلة الأولى إجراء عملية تدقيق على (١٦) مرخصاً، بواقع (١٢) مرخصاً لهم بالتوليد، و (٤) مرخصين لهم بالتوزيع، إضافة إلى كلٍّ من: الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية، أما بالنسبة للمرحلة الثانية فقد شملت اثنين من المرخص لهم بالتوليد، إضافة إلى (٥) محطات تحلية، الجدير بالذكر أن عمليات التدقيق تناولت مواطن الممارسة المتصفة بالكفاءة، وأيضاً تلك ذات الأداء القابل لمزيد من التطوير، والهيئة مستمرة في متابعة جميع المرخص لهم، من حيث مدى الالتزام بالعمل وفق الاشتراطات العامة لمعايير نظام التحكم الإشرافي وتحصيل البيانات ونظام التحكم الموزع.

حادثة انقطاع الكهرباء في ليما

بتاريخ الأول من يوليو ٢٠١٩م حدث انقطاع في الطاقة الكهربائية تجاوز الفترة المعقولة بمنطقة ليما في محافظة مسندم؛ عليه باشرت الهيئة بدراسة الوضع من حيث ما قامت به شركة كهرباء المناطق الريفية من إجراءات في هذا الخصوص، حيث خلُصت إلى الكشف - على وجه الدقة - عن مكان الخلل في الخدمات التشغيلية، ومما تأسف له الهيئة تكرار إبلاغ إدارة الشركة خلال السنوات الأخيرة بمكان الخلل نفسها؛ والتي ينتج عنها انقطاعات مستمرة في الخدمة، بدون أن تكون هناك مبررات موضوعية لعدم تلافي أوجه الخلل المشار إليها.

التحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء

في نهاية عام ٢٠١٩م أُخضعت المسائل المتعلقة بالتحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء، لعمليات مراجعة شمولية من قبل الهيئة، إذ تطرقت عمليات المراجعة للتدقيق على الأنشطة المشار إليها للشركة كافة، إلى جانب ما ينبثق منها من الإجراءات المنوط بها تسجيل قرارات التحكم والإرسال وإنزالها على أرض الواقع؛ كما تقتضيه اشتراطات منح التراخيص وقواعد الشبكة.

مجلس مراجعة قواعد الشبكات

لقد عقد مجلس مراجعة قواعد الشبكات أربع جلسات على مدار عام ٢٠١٩م كما هو موضح أدناه:

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٥٦	١١ فبراير ٢٠١٩م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٥٧	٣٠ أبريل ٢٠١٩م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٥٨	٥ أغسطس ٢٠١٩م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٥٩	١١ نوفمبر ٢٠١٩م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط

مجلس مراجعة قواعد التوزيع

لقد عقد مجلس مراجعة قواعد أربع جلسات على مدار عام ٢٠١٩م كما هو موضح أدناه:

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٢٠١٩/١	١٢ فبراير ٢٠١٩م	شركة ظفار للطاقة	مسقط
٢٠١٩/٢	٥ مايو ٢٠١٩م	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	مسقط
٢٠١٩/٣	٢٧ أغسطس ٢٠١٩م	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	مسقط
٢٠١٩/٤	٥ نوفمبر ٢٠١٩م	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	مسقط

يخص منح الموافقات الجديدة، فقد قام مجلس مراجعة قواعد التوزيع بإصدار (٢٢) موافقة، كان عدد المنتجات العُمانية منها (٨) منتجات، بالإضافة إلى (٧٦) مقاولا معتمدا. وإعمالا للاستراتيجية الوطنية لتعزيز نشر أنظمة الطاقة الشمسية، تم اعتماد (٤٥) مزودا لأنظمة الطاقة الشمسية، وإقرار إقامة (٣) برامج تدريبية في قطاع الصحة والسلامة العامة والبيئة، إلى جانب الترخيص لـ (٩٤) مهندس حماية يعملون لصالح المقاولين والاستشاريين، وذلك بعدما مثلوا لعملية تقييم دقيقة، (٣٩) مهندسا منهم كانوا من شركات التوزيع، كما تجدر الإشارة إلى أن حجم التراخيص الكهربائية قد بلغ (١٨٩) ترخيصا.

في خطوات مستمرة نحو رفع مستوى الإجراءات المتصلة بمنح التراخيص على المنتجات والمقاولين، عمل مجلس مراجعة قواعد التوزيع في عام ٢٠١٩م على تعديل الإجراءات المعمول بها فيما تمت الإشارة إليه؛ بهدف رفع مستوى كفاءتها، فتصبح ذات فاعلية أكبر؛ مما سيلقي بظلاله على تسريع وتيرة عمليات الشركات الصغيرة والمتوسطة، بالإضافة إلى الشركات الملتزمة بمقتضيات التعمين، ومزودي المنتجات العُمانية، وعلى صعيد رفع القدرة الاستيعابية لسوق الألواح الكهروضوئية، وتعزيز الألواح الكهروضوئية، فقد أقرّ المجلس عدة إجراءات استباقية. شهد عام ٢٠١٩م العديد من الخطوات المهمة، ف فيما

دائرة الشؤون القانونية والتنظيمية

على رأس المهام المنوطة بدائرة الشؤون القانونية والتنظيمية، هو القيام بتزويد الهيئة رئيسا وأعضاء وتقسيما إدارية، بالرأي القانوني؛ للحرص على عدم خيطة القرارات الصادرة من الهيئة عن مقتضى قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، الصادر بالمرسوم السلطاني السامي رقم (٢٠١٩/٨٨) بالإضافة إلى أحكام القوانين والأنظمة الأخرى المعمول بها، وعلى صعيد آخر، فالدائرة تُعنى أيضا بالتنسيق مع مختلف الجهات فيما يتصل بالإجراءات التنظيمية، وتوفير المعلومة الدقيقة. يُستشف مما سبق أن اختصاصات الدائرة تنقسم إلى قسمين: الشؤون القانونية والشؤون التنظيمية.

١. الشؤون القانونية

وهذا القسم من الاختصاصات يضم جميع ما يتعلق بالتعاطي مع المسائل المتصلة بالقضاء، إلى جانب تمثيل الهيئة في المحاكم بأنواعها الثلاثة؛ مما يعني عدم اللجوء إلى إسناد أمثال هذه القضايا إلى مكاتب محاماة خارجية، كما يضم عملية صياغة مختلف اللوائح التنظيمية، وكذلك الوثائق الرسمية التي تصدر عن الهيئة، فضلا عن صياغة ومراجعة العقود والاتفاقيات المزمع إبرامها مع الأطراف الأخرى، والجدير بالذكر أن عددا من موظفي الدائرة يتمتعون بصفة الضبطية القضائية، إذ يحق لهم بمقتضاها إجراء تفتيش عن أية مخالفة قانونية محتملة، والتحقيق في أية ملاحظات مخالفة صادرة.

٢. الشؤون التنظيمية

وهذا القسم من الاختصاصات يضم ما يتعلق بالنظر في الطلبات التي يتم تقديمها عادة للهيئة، والمتمثلة في طلبات الترخيص والإعفاءات وطلبات الموافقة على التغيير في سيطرة المرخص لهم، وكذلك منح التصريح لإنشاء ضمانات على أصول المرخص لهم؛ وذلك إعمالاً لمقتضى المادة رقم (١٠٦) من قانون القطاع، ويضم إلى جانب ذلك، متابعة جميع الممنوحين التراخيص والإعفاءات، من حيث مدى التزامهم بمواد قانون القطاع، وكذلك ما صدر عن الهيئة من قرارات، واشتراطات منح التراخيص والإعفاءات، ومن المهام المرتبطة بالشؤون التنظيمية أيضاً، حفظ وإدارة السجل العمومي، وكذلك دعم ما تتخذه دوائر الهيئة الأخرى من إجراءات وتدابير تنظيمية.

قائمة الأعمال المنفذة خلال عام ٢٠١٩ م

طلبات الرخص

١. قامت الهيئة بمنح شركة شनाव لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م) رخصة توليد الكهرباء بمدة تصل إلى (٢٥) سنة اعتباراً من ١٢ مارس ٢٠١٩ م وذلك لمزاولة نشاط توليد الكهرباء، بطاقة إنتاجية قصوى تصل إلى (١,٧١) ميجاواط، من خلال منشآتها الإنتاجية، الكائنة في ولاية صحرار بمحافظة شمال الباطنة، بحيث تقوم الرخصة المذكورة مقام الإعفاء الراهن الممنوح للشركة رقم (٢٠١٨/١) نظير ما حققته الشركة من التزام تجاه جميع الاشتراطات التنظيمية المقررة من قبل الهيئة.
٢. قامت الهيئة بمنح شركة تحلية مياه خليج عمان (ش.م.ع.م) رخصة ذات طبيعة خاصة، لمزاولة نشاط تحلية المياه من منشأة تحلية ذات طبيعة خاصة، بسعة إنتاج قصوى تصل إلى (٢٥٠) متر مكعب يومياً، بمدة تصل إلى (٢٥) سنة، اعتباراً من ٩ أبريل ٢٠١٩ م من خلال منشآتها الإنتاجية الواقعة بميناء صحرار الصناعي.
٣. قامت الهيئة بمنح شركة ظفار لتحلية المياه (ش.م.ع.م) رخصة ذات طبيعة خاصة، لمزاولة نشاط تحلية المياه من منشأة تحلية ذات طبيعة خاصة، بسعة إنتاج قصوى تصل إلى (١٢٠,٠٠٠) متر مكعب يومياً، بمدة تصل إلى (٢٥) سنة، اعتباراً من ٨ أكتوبر ٢٠١٩ م من خلال منشآتها الإنتاجية الواقعة بصلالة.
٤. في ديسمبر ٢٠١٩ م تشاورت الهيئة مع الجمهور بشأن اقتراح منح شركة أمين للطاقة المتجددة (ش.م.ع.م) رخصة توليد الكهرباء بالطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية) بمدة تصل إلى (٢٥) سنة، وذلك بعد استيفاء جميع اشتراطات منح الترخيص لمزاولة نشاط توليد الكهرباء من خلال منشآتها الإنتاجية الكائنة في ولاية شليم بمحافظة ظفار، وبسعة إنتاج تصل إلى (١٠٠) ميجاواط علماً بأنه من المقرر قيام شركة تنمية نفط عمان بشرائها.

تعديلات في الرخص والإعفاءات

١. أجرت الهيئة تعديلاً شمل كل ما تم منحه من رخص بمزاولة نشاط توليد الكهرباء، سواء لوحده أو مع تحلية المياه، من خلال استحداث شروط جديدة متصلة بتأسيس السوق الفورية، بحيث اعتُبر الأول من يناير ٢٠١٩ م موعداً لابتداء سريان التعديلات المشار إليها.
٢. نشرت الهيئة إعلاناً في إحدى الصحف المحلية بشأن قيامها بإجراء بعض التعديلات والإضافات في الشروط المعنية بتأسيس وتنفيذ السوق الفورية لرخص كلٍّ من: الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م) والشركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) إلا أنه لم تتلق الهيئة أية ملاحظات أثناء الفترة المسموحة لإبداء أية اعتراضات؛ عليه فالهيئة أصدرت الرخص المعدلة في الربع الأول من عام ٢٠٢٠ م.

٣. اطلعت الهيئة على اتجاهات الجمهور بشأن ما تم اقتراحه من تعديل على رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) الواقع على «الملحق ١ - المنطقة المرخصة» والذي قضى بإحالة المسؤولين التنظيمية في منطقة الدقم لتكون منضوية تحت هيئة المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم اعتباراً من الأول من يناير ٢٠٢٠م وذلك إعمالاً للأوامر السامية.

٤. قامت الهيئة باستشارة الجمهور في ديسمبر ٢٠١٩ بشأن اقتراح منح رخصة توليد لشركة أمين للطاقة المتجددة بعد تقديم طلب الترخيص الكامل للقيام بالنشاط المنظم لتوليد الكهرباء (الطاقة المتجددة) من إنتاج الطاقة الشمسية الكهروضوئية في المنشآت الواقعة في شليم بمحافظة ظفار بطاقة إجمالية ١٠٠ ميجاوات يتم شراؤها من قبل شركة تنمية نفط عُمان.

إبطال الرخص

١. بتاريخ ٨ مايو ٢٠١٩م تم إبطال رخصة توليد الكهرباء الممنوحة لكلٍّ من: شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م) وشركة الغبرة للطاقة والتحلية (ش.م.ع.م) ويُعزى ذلك لانتهاج المدة التشغيلية والتجارية للمنشآت الإنتاجية للشركتين.

٢. بتاريخ ٨ ديسمبر ٢٠١٩م تم نزع رخصة تحلية المياه - ذات الطبيعة الخاصة - من شركة مسقط للمياه (ش.م.م) ويُعزى ذلك للتأخر في دفع كامل رسوم الترخيص المقررة لعام ٢٠١٨م.

٣. الموافقة على التصرف في الأصول أو نقلها - المادة رقم (١٠٦) :

٤. بالنسبة إلى طلبات الشركات المرخص لها بشأن الحصول على موافقة الهيئة على إمكانية التصرف في مختلف الأصول - كالمركبات القديمة وأكوام الخردة - نسقت الدائرة مع الدوائر الفنية والاقتصادية لاستصدار الموافقات.

٥. منحت الدائرة - بعد عملية مراجعة - موافقتها على إنشاء ضمانات على أصول شركة أمين للطاقة المتجددة (ش.م.ع.م) في ضوء قانون القطاع في مادته رقم (١٠٦).

٦. اعتمدت الدائرة - بعد عملية مراجعة - عملية نقل نظام شركة كهرباء المناطق الريفية الكائنة في منطقة عيون بمحافظة ظفار إلى شركة ظفار للطاقة (ش.م.ع.م) بمقتضى المادة رقم (٨٨) من قانون القطاع.

اللوائح الصادرة عن الدائرة

قامت الدائرة بصياغة لائحة التعرفة، والتي تم اعتمادها للتزويد بالكهرباء لمضخات الآبار المساعدة للأفلاج المتأثرة بالجفاف، حيث نُشرت في الجريدة الرسمية بمقتضى القرار رقم ٢٠١٩/٣ بتاريخ ١٣ ديسمبر ٢٠١٩م.

الدعوى القضائية

تمثيل الهيئة في محاكم السلطنة - بدرجاتها الثلاث - بشأن جميع القضايا المرتبطة بالهيئة.

اجتماع دول مجلس التعاون الخليجي

كان للدائرة مشاركات فاعلة في المشهد الدولي من حيث حضور الملتقيات الدولية، مثل اجتماعات اللجنة الاستشارية والتنظيمية لهيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي (GCCIA).

الملحق (أ)
القوائم المالية المدققة
هيئة تنظيم الكهرباء عمان
التقرير والبيانات المالية للسنة المنتهية
في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩م



القوائم المالية وتقرير مدققي الحسابات المستقلين
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١٩م

Registered address
P.O. Box 954, PC 133
ALKhuwair, Muscat
Sultanet of Oman

المحتويات

٧١	تقرير مجبقي الحسابات المستقلين
٧٤	قائمة المركز المالي
٧٥	قائمة الإيرادات والمصروفات
٧٦	قائمة التغيرات في الأموال الفائضة
٧٧	قائمة التدفقات النقدية
٧٨	إيضاحات

تقرير مدققي الحسابات المستقلين

Page no.

إلى أعضاء مجلس إدارة
هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان
ص.ب: ٩٤٥
الرمز البريدي ١٣٣، الخوير، مسقط
سلطنة عمان

تقرير عن تدقيق القوائم المالية

الرأي

لقد راجعنا القوائم المالية لهيئة تنظيم الكهرباء - عُمان ("الهيئة") والتي تشمل على قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩، وقائمة الإيرادات والمصروفات، وقائمة التغيرات في الأموال الفائضة، وقائمة التدفقات النقدية للسنة المنتهية بذلك التاريخ، والإيضاحات التي تتضمن ملخصاً للسياسات المحاسبية الهامة،

وفي رأينا، أن القوائم المالية تُظهر بصورة عادلة، من جميع النواحي الجوهرية، المركز المالي للهيئة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ وأداءها المالي، وتدفعاتها النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية.

أساس الرأي

لقد قمنا بمراجعتنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق. وقد تم توضيح مسؤولياتنا بموجب تلك المعايير في قسم مسؤوليات مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية ضمن تقريرنا. ويجدر التنويه إلى أننا مستقلون عن الهيئة وفقاً لما هو وارد في المدونة الأخلاقية للمحاسبين المهنيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين، إلى جانب المتطلبات الأخلاقية ذات الصلة بمراجعتنا للقوائم المالية في سلطنة عُمان، فضلاً عن التزامنا بمسؤولياتنا الأخلاقية وفقاً لتلك المتطلبات ولمدونة مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. ونعتقد أن ما توصلنا إليه من أدلة تدقيقية يعتبر كافياً ومناسباً ليكون أساساً يستند إليه رأينا.

تقرير مدقي الحسابات المستقلين (تابع)

المعلومات الأخرى

تمت مراجعة القوائم المالية للهيئة عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨ من قبل مكتب تدقيق آخر والذي اصدر تقريره في ٢٧ يونيو ٢٠١٩ ، وعبر فيه عن رأي غير متحفظ .

مسؤوليات الإدارة والمكلفين بالحوكمة عن القوائم المالية

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد القوائم المالية وعرضها بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية للتقارير المالية والالتزام بالمتطلبات ذات الصلة بقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ والرقابة الداخلية التي ترى الإدارة بأنها ضرورية لإعداد القوائم المالية بصورة خالية من أخطاء جوهرية ، سواء كانت ناشئة عن إحتيال أو عن خطأ.

عند إعداد القوائم المالية ، فإن الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة الهيئة على الإستمرار وفقاً لمبدأ الإستمرارية والإفصاح ، متى كان مناسباً ، عن المسائل المتعلقة بالإستمرارية وإعتماد مبدأ الإستمرارية المحاسبي ، ما لم تنوي الحكومة تصفية الهيئة أو وقف عملياتها ، أو لا يوجد لديها بديل واقعي إلا القيام بذلك.

ويتحمل القائمون على الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للهيئة.

مسؤوليات مدقي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية

إن أهدافنا تتمثل في الحصول على تأكيد معقول حول ما إذا كانت القوائم المالية بمجملها خالية من الأخطاء الجوهرية، سواء أكانت ناشئة عن الغش أو الخطأ، وإصدار تقرير مدقي الحسابات المتضمن لراينا حولها. إن التأكيد المعقول يعتبر تأكيداً عالي المستوى، ولكنه لا يعتبر ضماناً على أن عملية المراجعة التي تتم وفقاً لمعايير المحاسبة الدولية كفيلة دائماً باكتشاف الأخطاء الجوهرية حال وجودها. ويمكن للأخطاء أن تنشأ عن الغش أو الخطأ، وهي تعتبر جوهرية إذا كان يمكن التوقع بشكل معقول أن تؤثر بشكل فردي أو في مجموعها على القرارات الاقتصادية التي يتم اتخاذها على أساس هذه القوائم المالية.

وكجزء من عملية التدقيق وفقاً لمعايير المحاسبة الدولية، فإننا نمارس التقديرات والأحكام المهنية ونحافظ على مقدار من الشك المهني طوال عملية التدقيق. كما أننا نقوم أيضاً بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر وجود أخطاء جوهرية في القوائم المالية، سواء كانت ناشئة عن الإحتيال أو عن الخطأ، والقيام بوضع وتطبيق إجراءات التدقيق اللازمة للتعامل مع تلك المخاطر، والحصول على أدلة المراجعة التي تعتبر كافية ومناسبة لتكون أساساً لراينا. وإن خطر عدم الكشف عن أي أخطاء جوهرية ناتجة عن الغش هو أعلى من تلك الناتجة عن الخطأ، حيث أن الإحتيال قد ينطوي على التواطؤ أو التزوير، أو الحذف المتعمد أو تقديم المعلومات الخاطئة، أو التحايل على إجراءات الرقابة الداخلية.
- الحصول على فهم لإجراءات الرقابة الداخلية ذات الصلة بالمراجعة من أجل وضع إجراءات التدقيق المناسبة حسب الظروف، ولكن ليس لغرض إبداء رأي حول فعالية إجراءات الرقابة الداخلية للهيئة.

تقرير مدقي الحسابات المستقلين (تابع)

مسؤوليات مدقي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية (تابع)

- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المستخدمة ومعقولية التقديرات المحاسبية وإفصاحات الاعضاء ذات الصلة.
- التوصل إلى رأي حول مدى ملائمة استخدام الإدارة لمبدأ المحاسبة على أساس فرضية الإستمرارية، وتحديد ما إذا كان هناك أي عدم يقين جوهري في ما يتعلق بأي من الأحداث أو الظروف التي يمكن أن تثير شكوكا كبيرة حول قدرة الهيئة على الاستمرار في أعمالها استنادا إلى أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها. فإذا تبين لنا وجود شك جوهري، فإننا مطالبون بلفت الانتباه إلى ذلك الأمر في تقرير "مدقي الحسابات" الصادر عنا ضمن الإفصاحات ذات الصلة الواردة في القوائم المالية، أو تعديل رأينا إذا كان الإفصاح عن هذه المعلومات غير كاف. ونحن نعتد في استنتاجنا على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ تقرير "مدقي الحسابات" المعد من قبلنا. ومع ذلك، فقد تؤدي أي أحداث أو ظروف مستقبلية إلى أن تتوقف الهيئة عن أعمالها كمنشأة مستمرة.
- تقييم العرض العام للقوائم المالية وهيكلها ومحتواها، بما في ذلك الإفصاحات، وفيما إذا كانت القوائم المالية تتضمن كافة المعاملات والأحداث ذات الصلة بطريقة تحقق العرض العادل لها.
- نحن نتواصل مع القائمين على الحوكمة فيما يتعلق - من ضمن أمور أخرى - بالنطاق والتوقيت المقرر للتدقيق ونتائج التدقيق الهامة، بما في ذلك أي أوجه قصور مهمة في الرقابة الداخلية قد نتوصل إليها خلال تدقيقنا.

تقرير عن المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

وفي رأينا أن القوائم المالية لهيئة تنظيم الكهرباء - عُمان كما في وللسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ تلتزم، من جميع النواحي الجوهرية، بمتطلبات التقارير المالية لقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به ("قانون القطاع") الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨.



ناصر المغبري
رقم الترخيص ل / ١٠٢٤٥٨٧
أبو تمام
(محاسبون قانونيون)
٣٠ يونيو ٢٠٢٠



قائمة المركز المالي

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ م

٣١ ديسمبر ٢٠١٨ ع.ر.	٣١ ديسمبر ٢٠١٩ ع.ر.	إيضاح
		الأصول
		الأصول غير المتداولة :
١٦٧,٩٥٤	٢,٨٩٩,٤٤٥	٥
		المتكاثات والمعدات
		الأصول المتداولة:
٩٠,٠٥٢	١٩٠,٣٠٥	٦
٢,٧٤١,٦١٩	٢,٠٦١,٢٦٨	٧
٢,٨٣١,٦٧١	٢,٢٥١,٥٧٣	
٢,٩٩٩,٦٢٥	٥,١٥١,٠١٨	
		إجمالي الأصول
		الأموال الفائضة المحتجزة والإلتزامات
٢,٤٩٩,٦٧٨	٢,٦٤٤,٦٠٤	٨
		الإلتزامات
		الإلتزامات غير المتداولة:
-	١,٤٤٥,٣٣٨	٩
١٢٩,٦٥٣	١٠٠,٨٨٩	١٠
١٢٩,٦٥٣	١,٥٤٦,٢٢٧	
		إجمالي الإلتزامات غير المتداولة
		الإلتزامات المتداولة:
-	٣٦٥,٩١٩	٩
٣٧٠,٢٩٤	٥٩٤,٢٦٨	١١
٣٧٠,٢٩٤	٩٦٠,١٨٧	
٤٩٩,٩٤٧	٢,٥٠٦,٤١٤	
٢,٩٩٩,٦٢٥	٥,١٥١,٠١٨	
		إجمالي الأموال الفائضة المحتجزة والإلتزامات

إعتمدت القوائم المالية المدرجة بالصفحات من ٤ إلى ٢٥ من قبل أعضاء الهيئة و وقعت نيابة عنهم بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٠ من قبل:

مدير تنفيذي وعضو الهيئة

عضو الهيئة

رئيس الهيئة

الإيضاحات المرفقة بالصفحات من ٨ إلى ٢٥ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية. تقرير مدققي الحسابات مُدرج بالصفحة رقم ١.

قائمة الإيرادات و المصروفات

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ م

٣١ ديسمبر ٢٠١٨ ر.ع	٣١ ديسمبر ٢٠١٩ ر.ع	إيضاح	
			الإيرادات
٤,٩١٩,١٩٩	٤,٨٢٧,٣٩٢	١٢	الإيرادات من التشغيل
١٩,٩٣٩	٢١,٨٠٣		إيرادات الفوائد
٢١٦,٧٤٥	٢١٦,٨٢٤	١٣	إيرادات أخرى
٥,١٥٥,٨٨٣	٥,٠٦٥,٠١٩		إجمالي الإيرادات
			المصروفات
(٢,٧٣٤,٤٢٨)	(٢,٨٠٤,٧٢٣)	١٤	الرواتب والتكاليف المتعلقة بالموظفين
(٥٤٧,١٥١)	(٨٣٢,٨٣٦)	١٥	المصروفات الإدارية والعمومية
(١,١٤٥,٨٩١)	(١,٠٨٥,٠٩٠)	١٦	مصروفات إستشارية
(٤٩,٥٩٤)	(١٣٦,٢٦٠)	٥	إستهلاك
-	(٦٢,١٨٤)		رسوم تمويل
(٤,٤٧٧,٠٦٤)	(٤,٩٢١,٠٩٣)		إجمالي المصروفات
٦٧٨,٨١٩	١٤٤,٩٢٦		فائض للعام

الإيضاحات المرفقة بالصفحات من ٨ إلى ٢٥ تشكّل جزءاً من هذه القوائم المالية.
تقرير مدققي الحسابات مُدرج بالصفحة رقم ١.

قائمة التغيرات في الأموال الفائضة

للمدة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ م

لأغراض محاسبية	
ر.ع.	
١,٨٢٠,٨٥٩	في ١ يناير ٢٠١٨
٦٧٨,٨١٩	فائض السنة
٢,٤٩٩,٦٧٨	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨
لأغراض محاسبية	
ر.ع.	
١٤٤,٩٢٦	فائض السنة
٢,٦٤٤,٦٠٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

الإيضاحات المرفقة بالصفحات من ٨ إلى ٢٥ تشكل جزءاً من هذه القوائم المالية. تقرير مدققي الحسابات مُدرج بالصفحة رقم ١.

قائمة التدفقات النقدية

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ م

٣١ ديسمبر ٢٠١٨ ر.ع.	٣١ ديسمبر ٢٠١٩ ر.ع.	إيضاح
التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل		
٥,١٥٧,٢٥٧	٥,٠٣٠,٧٠٧	مقبوضات نقدية من رسوم الرخص ورسوم طلبات
(٤,١٩٤,٣٦١)	(٤,٦٧٦,٣٦٧)	للإعفاء من الرخص والإيرادات الأخرى
٩٦٢,٨٩٦	٣٥٤,٣٤٠	مبالغ نقدية مدفوعة إلى الموظفين وموردين آخرين
		صافي النقد من الأنشطة التشغيلية
(١١٨,٢٨٦)	(٩٩٤,٣١٠)	التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
		شراء ممتلكات ومعدات
(١١٨,٢٨٦)	(٩٩٤,٣١٠)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
-	(٦٢,١٨٤)	التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
١٩,٩٣٩	٢١,٨٠٣	تكاليف تمويل
١٩,٩٣٩	(٤٠,٣٨١)	إيرادات فوائد مستلمة
٨٦٤,٥٤٩	(٦٨٠,٣٥١)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية
١,٨٧٧,٠٧٠	٢,٧٤١,٦١٩	صافي التغير في النقد وما يماثل النقد خلال السنة
٢,٧٤١,٦١٩	٢,٠٦١,٢٦٨	النقد وما يماثل النقد في أول العام
		٧

الإيضاحات المرفقة بالصفحات من ٨ إلى ٢٥. شكل جزء من هذه القوائم المالية. تقرير مدقق الحسابات مدرج بالصفحة رقم ١.

الإيضاحات

(تشكل جزءاً من القوائم المالية)

١. طبيعة العمليات التشغيلية

تختص هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان ((الهيئة)) بشكل أساسي بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عُمان. وبموجب قانون القطاع الذي ينظم أنشطة الهيئة فإنها تقوم بفرض رسوم على الشركات المرخص لها والذي يمكنها من استرداد مبلغ لا يزيد على نفقاتها. عليه فإنه يتم حجز الفائض من الدخل الزائد عن المصاريف كما هو مبين في الإيضاح رقم ٨ من القوائم المالية .

٢. معلومات عامة قائمة الامتثال لمعايير التقارير المالية الدولية

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

عنوان المكتب المسجل للهيئة هو ص.ب: ٩٥٤ ، الرمز البريدي: ١٢٣ ، الخوير ، سلطنة عُمان.

تم إعداد القوائم المالية لهيئة تنظيم الكهرباء - عمان (وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية (IFRSs) الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية ومتطلبات قانون القطاع بسلطنة عمان .

٣. معايير أو تفسيرات جديدة أو منقحة

١/٣ المعايير الجديدة والمعدلة والتي أصبحت نافذة في ١ يناير ٢٠١٩

المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية ١٦ عقود تاجير

سيحل المعيار الدولي للتقارير المالية ١٦ محل معيار المحاسبة الدولي ١٧ وثلاثة تفسيرات ذات صلة. وهي تكمل مشروع مجلس معايير المحاسبة الدولية منذ فترة طويلة لإصلاح محاسبة الإيجار. يتم تسجيل عقود الإيجار في بيان المركز المالي في شكل أ حق استخدام الأصل والتزام الإيجار.

يعد المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ ساري المفعول من الفترات التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠١٩. وقد قامت الإدارة بتقييم التأثير واعتمدت الهيئة المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ باستخدام طريقة التعديل بأثر رجعي مع تاريخ التطبيق المبدئي في ١ يناير ٢٠١٩. وفقاً لهذه الطريقة ، فإن المعيار هو تطبيق بأثر رجعي مع الأثر التراكمي لتطبيق المعيار المعترف به في البداية في تاريخ التطبيق الأولي. وفقاً لذلك ، لا يتم إعادة بيان المقارنات .

طبيعة تأثير تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية ١٦ :

قبل تطبيق المعيار الدولي للتقارير المالية رقم ١٦ ، قامت الهيئة بتصنيف كل من عقود الإيجار (كمستأجر) في تاريخ البدء على أنها إيجار تشغيلي.

عند تطبيق المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦ ، قامت الهيئة بتطبيق نهج واحد للقيود والقياس لجميع عقود الإيجار باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وإيجارات الموجودات منخفضة القيمة. قامت الهيئة بإثبات التزامات الإيجار لمداير مدفوعات الإيجار و الحق في الاستخدام التي تمثل الحق في استخدام الأصول الأساسية. بالنسبة للإيجارات التي تم تصنيفها سابقاً كإيجارات تشغيلية ، تم إثبات التزامات الإيجار بناءً على القيمة الحالية لمدفوعات الإيجار المتبقية ، مخصومة باستخدام معدل الاقتراض الإضافي في تاريخ التطبيق الأولي.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٣ معايير أو تفسيرات جديدة أو منقحة (تابع)

١/٣ المعايير الجديدة والمعدلة والتي أصبحت نافذة في ١ يناير ٢٠١٩ (تابع)

الوسائل العملية:

إختارت الهيئة استخدام الوسيلة العملية الانتقالية لعدم إعادة تقييم ما إذا كان العقد أو يحتوي على عقد إيجار في ١ يناير ٢٠١٩. وبدلاً من ذلك، طبقت الهيئة المعيار فقط على العقود التي تم تحديدها سابقاً على أنها عقود إيجار تطبيقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٧ والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٤ في التاريخ التطبيق الأولي.

التأثير على الانتقال:

بناءً على تقييم الأثر الذي قامت به إدارة الهيئة، فإن تطبيق هذا المعيار ليس له أي تأثير مادي على هذه البيانات المالية، وبالتالي لم تقم الهيئة بإجراء أي تعديلات على بيان المركز المالي.

٢/٣ المعايير والتعديلات والتفسيرات للمعايير الحالية التي لم تصبح فعالة بعد ولم يتم اعتمادها مبكراً من قبل الهيئة

في تاريخ المصادقة على البيانات المالية، تم نشر بعض المعايير الجديدة والتعديلات على المعايير الحالية من قبل مجلس معايير المحاسبة الدولية التي لم تصبح سارية المفعول بعد، ولم يتم اعتمادها مبكراً من قبل الهيئة. وترد أدناه المعلومات المتعلقة بالمعايير المتوقعة أن تكون ذات صلة بالبيانات المالية.

معايير أخرى

لا تتوقع الهيئة أن يكون لأي معايير أخرى صادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية، ولكنها غير فعالة بعد، تأثير ملموس على الهيئة. نورد فيما يلي هذه المعايير على النحو التالي:

- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٧
- تعريف النشاط التجاري (تعديلات على المعيار الدولي للتقارير المالية ٣) ؛
- تعريف المادة (تعديلات على المعيارين معيار المحاسبة الدولي ١ و معيار المحاسبة الدولي ٨) ؛
- الإطار التوضيحي للإبلاغ المالي ؛ و
- ٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة

١/٤ الاعتبارات العامة و أساس الإعداد

تم إعداد البيانات المالية على أساس الاستحقاق ووفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية. تم تطبيق السياسات المحاسبية الهامة الموضحة أدناه بشكل ثابت من قبل الهيئة على جميع الفترات المعروضة في هذه البيانات المالية.

٢/٤ عرض القوائم المالية

يتم عرض القوائم المالية للهيئة وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي ١: عرض القوائم المالية .

٣/٤ تحويل العملات الأجنبية

العملة الوظيفية وعملة العرض

يتم قياس البنود المدرجة في القوائم المالية للهيئة بالريال العماني، وهو العملة الوظيفية وعملة العرض للهيئة.

معاملات العملة الأجنبية والأرصدة

يتم تحويل المعاملات بالعملات الأجنبية إلى العملة الوظيفية باستخدام أسعار الصرف السائدة في تاريخ المعاملات (معدل التحويل الحالي). يتم إدراج المكاسب والخسائر الناتجة عن صرف العملات الأجنبية الناتجة عن تسوية هذه المعاملات وعن التحويل وفق أسعار الصرف في نهاية السنة للأصول والالتزامات النقدية المقومة بالعملات

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

٣/٤ تحويل العملات الأجنبية (تابع)

معاملات العملة الأجنبية والأرصدة (تابع)

الأجنبية في قائمة الربح أو الخسارة وعن إعادة تقييم البنود النقدية بأسعار نهاية السنة وتدرج بقائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخر تحت "الدخل الآخر" أو "المصروفات الأخرى".

في البيانات المالية للهيئة، تم ترجمة جميع بنود ومعاملات الهيئة بعملة معاملات بخلاف الريال العماني (عملة العرض التقديرية للهيئة) إلى عملة العرض. تم تحويل الأصول والإلتزامات إلى الريال العماني بسعر الإغلاق في تاريخ التقرير المالي. تم ترجمة الإيرادات والمصروفات إلى عملة عرض الهيئة بمتوسط المعدلات على مدى الفترة المشمولة بالتقرير.

يتم ترجمة البنود غير النقدية المقاسة بالتكلفة التاريخية باستخدام أسعار الصرف في تاريخ المعاملة (غير المعاد تحويلها). يتم تحويل البنود غير النقدية التي تم قياسها بالقيمة العادلة باستخدام أسعار الصرف في التاريخ الذي تم فيه تحديد القيمة العادلة.

٤/٤ الدخل من العمليات

يمثل الدخل من العمليات رسوم الترخيص من المرخص لهم ويتم الاعتراف به في وقت يتم فيه الوفاء بالتزام الأداء ويستند إلى مبلغ سعر المعاملة المخصص لالتزام الأداء. سعر المعاملة هو المبلغ الذي تتوقع الهيئة الحصول عليه مقابل تحويل الخدمات الموعودة إلى العميل.

قد يشمل المقابل المتوقع من الهيئة مبالغ ثابتة أو متغيرة. يتم الاعتراف بالإيراد من العمليات عندما يتم تحويل السيطرة على الأصل إلى المشتري وفقط عندما يكون من المحتمل جدًا ألا يحدث انعكاس كبير في الإيرادات عندما يتم حل الشكوك المتعلقة بعوض متغير.

يختلف نقل السيطرة حسب الشروط الفردية لعقد البيع. يتم احتساب الإيرادات من المعاملات التي لها خدمات متميزة بشكل منفصل بناءً على أسعار البيع المستقلة. يتم الاعتراف بالمقابل المتغير إلى الحد الذي يكون فيه احتمال كبير أن لا يحدث انعكاس كبير في مبلغ الإيرادات التراكمية المعترف بها عندما يتم حل عدم اليقين المرتبط بالمقابل المتغير لاحقاً.

بالنسبة للمنتجات التي يوجد لها حق العائد خلال فترة محددة، يتم تحديد الاعتراف بالإيراد بناءً على النمط التاريخي للإرجاع الفعلية، أو في الحالات التي لا تتوفر فيها هذه المعلومات، يتم تأجيل الاعتراف بالإيراد حتى انقضاء فترة الإرجاع.

٥/٤ الإيجارات - السياسة قبل ١ يناير ٢٠١٩

يعتمد تحديد ما إذا كان الترتيب أو يحتوي على عقد إيجار على جوهر الترتيب في تاريخ البدء.

يتم إثبات مدفوعات الإيجار التشغيلي كمصروف في بيان الإيرادات والمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار.

٥/٤ عقود الإيجار بعد ١ يناير ٢٠١٩

تقييم الهيئة بداية عما إذا كان العقد عبارة عن عقد إيجار أم يحتوي عليه. أي إذا كان العقد يمنح الحق في التحكم في استخدام الأصل المحدد لفترة من الوقت نظير مقابل.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

٦/٤ عقود الإيجار بعد ١ يناير ٢٠١٩ (تابع)

الهيئة كمستأجر

تطبق الهيئة نهج الاعتراف والقياس الفردي لجميع عقود الإيجار ، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود الإيجار للأصول منخفضة القيمة. تعترف الهيئة بالتزامات الإيجار لتسديد مدفوعات الإيجار والحق في استخدام الأصل و تمثل حق استخدام الأصول الأساسية.

(أ) حق الاستخدام الأصول

تعترف الهيئة بحق استخدام الأصول في تاريخ بدء عقد الإيجار (أي ، تاريخ توفر الأصل الأساسي للاستخدام). يتم قياس حق استخدام الأصول بالتكلفة ، مطروحاً منها أي خسائر متراكمة من انخفاض القيمة والإهلاك ، ويتم تعديلها من أجل إعادة قياس التزامات الإيجار. تشمل تكلفة حق استخدام الأصول على مقدار مطلوبات الإيجار المعترف بها ، والتكاليف المباشرة الأولية المنكدة ، ومدفوعات الإيجار التي تم إجراؤها في أو قبل تاريخ البدء ، مطروحاً منها حوافز الإيجار المستلمة. الحق في استخدام في الأصل تم إستهلاكه على أساس القسط الثابت على المدى الأقصر من العمر الإنتاجي المقدر ومدة الإيجار. يخضع حق استخدام الأصول إلى انخفاض القيمة.

(ب) التزامات الإيجار

في تاريخ بدء عقد الإيجار ، تعترف الهيئة بالتزامات الإيجار المقاسة بالقيمة الحالية لمدفوعات الإيجار التي يتعين إجراؤها على طوال فترة عقد الإيجار. تتضمن مدفوعات الإيجار مدفوعات ثابتة (بما في ذلك مدفوعات ثابتة مضمنة) مطروحاً منها حوافز الإيجار المستحقة القبض ومدفوعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على فهرس أو معدل ، والمبالغ المتوقعة دفعها بموجب ضمانات القيمة المتبقية. تتضمن مدفوعات الإيجار أيضاً سعر ممارسة خيار الشراء الذي من المؤكد أن تمارسه الهيئة ومدفوعات غرامات إنهاء عقد الإيجار ، إذا كانت مدة عقد الإيجار تعكس أن الهيئة تمارس خيار الإنهاء. يتم التعرف على مدفوعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على فهرس أو سعر كمصروف في الفترة التي يحدث فيها الحدث أو الشرط الذي تم بموجبه الدفع.

عند احتساب القيمة الحالية لمدفوعات الإيجار ، تستخدم الهيئة معدل الاقتراض الإضافي في تاريخ بدء الإيجار إذا كان سعر الفائدة الضمني في عقد الإيجار غير قابل للتحديد بسهولة. بعد تاريخ البدء ، يتم زيادة مبلغ مطلوبات الإيجار لتعكس تراكم الفائدة وتخفيض مدفوعات الإيجار المقدمة. بالإضافة إلى ذلك ، يتم إعادة قياس القيمة الدفترية لالتزامات الإيجار إذا كان هناك تعديل أو تغيير في مدة الإيجار أو تغيير في مدفوعات الإيجار (على سبيل المثال ، تغيير في المدفوعات المستقبلية الناجمة عن تغيير في المؤشر أو المعدل المستخدم لتحديد ذلك مدفوعات الإيجار) أو تغيير في التقييم لشراء الأصل الأساسي.

(ج) عقود الإيجار والإيجارات قصيرة الأجل للأصول منخفضة القيمة

تطبق الهيئة إعفاء الاعتراف بعقود الإيجار على المدى القصير على عقود الإيجار قصيرة الأجل (أي عقود الإيجار التي تبلغ مدتها ١٢ شهراً أو أقل من تاريخ البدء ولا تحتوي على خيار شراء). كما ينطبق أيضاً على إعفاء إيجار التعرف على الأصول منخفضة القيمة على عقود الإيجار التي تعتبر قيمة منخفضة. يتم إدراج مدفوعات الإيجار على عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود تأجير الأصول منخفضة القيمة كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار.

٧/٤ مصاريف التشغيل

يتم إدراج مصروفات التشغيل في بيان الربح والخسارة والإيرادات الشاملة الأخرى في تاريخ حدوث المصروفات بناءً على مفهوم الاستحقاق.

٨/٤ النقد وما يماثل النقد

يشتمل النقد وما يماثل النقد على النقد في البنك والسحب على المكشوف من البنوك والنقدية في اليد والتي تخضع لمخاطر ضئيلة من التغيرات في القيمة.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

٩/٤ الأموال الفائضة المحتجزة

يمثل الفائض المحتجز المبلغ التراكمي للزيادة أو العجز في الإيرادات عن المصروفات ، والذي سيتم تعويضه مقابل متطلبات التمويل المستقبلية وفقاً للمادة ٥٥ من قانون القطاع.

١٠/٤ الضريبة

الهيئة معفاة من الضرائب بموجب المادة ٥٦ من قانون القطاع .

١١/٤ الأدوات المالية

الاعتراف وعدم الاعتراف

يتم الاعتراف بالموجودات والمطلوبات المالية عندما تصبح الهيئة طرفاً في الأحكام التعاقدية للأداة المالية .

يتم إلغاء الاعتراف بالأصول المالية عندما تنتهي الحقوق التعاقدية للتدفقات النقدية من الأصل المالي ، أو عندما يتم نقل الأصول المالية وكافة المخاطر والمكافآت. يتم إلغاء الالتزام المالي عند إطفائه أو تفريغه أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته.

التصنيف والقياس الأولي للأصول المالية

تقوم الهيئة بتصنيف أصولها المالية على النحو التالي:

الأصول المالية بالتكلفة المطفأة ؛

تحدد الهيئة تصنيف الأصول المالية استناداً على نموذج العمل الذي تستخدمه لإدارة الأصول المالية وخصائص التدفق النقدي التعاقدية للأصول المالية.

تقييم نموذج العمل

تحدد الهيئة نموذج أعمالها على المستوى الذي يعكس بشكل أفضل كيف تدير مجموعة من الأصول المالية لتحقيق الهدف أعمالها. لا يتم تقييم نموذج أعمال الهيئة على أساس كل أداة على حدة ولكن على مستوى أعلى من المحافظ المجموعة ويستند إلى عدد من العوامل الملحوظة. المعلومات التي تم النظر فيها تشمل:

- السياسات والأهداف المعلنة للمحفظة وتشغيل تلك السياسات بشكل عملي ؛
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج العمل وكيفية إدارة هذه المخاطر ؛ و
- تواتر وحجم وتوقيت المبيعات في الفترات السابقة ، وأسباب هذه المبيعات و توقعات حول نشاط المبيعات في المستقبل.

اختبار خصائص التدفق النقدي التعاقدية

تقوم الهيئة بتقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية للأدوات المالية تمثل فقط مدفوعات رأس المال والفائدة ("SPPI"). أهم عناصر الفائدة في إطار ترتيب الإقراض هي عادة النظر في القيمة الزمنية للنقود ومخاطر الائتمان. تقوم الهيئة بإعادة تصنيف الأصل المالي عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة هذه الأصول فقط. تتم عملية إعادة التصنيف من بداية فترة الإبلاغ الأولى بعد التغيير. من المتوقع أن تكون هذه التغييرات نادرة للغاية.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

١١/٤ الأدوات المالية (تابع)

الأصول المالية بالتكلفة المطفأة

يتم قياس الأصول المالية بالتكلفة المطفأة إذا كانت الأصول مستوفية للشروط التالية (ولم يتم تحديدها على أنها FVTPL):

- يتم الاحتفاظ بها في نموذج عمل يهدف إلى الاحتفاظ بالأصول المالية وتحصيل تدفقاتها النقدية التعاقدية
- الشروط التعاقدية للأصول المالية تؤدي إلى تدفقات نقدية تنحصر فقط في مدفوعات أصل الدين والفائدة على المبلغ الأصلي المستحق

بعد التحقق المبدئي ، يتم قياسها بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. يتم حذف الخصم حيث يكون تأثير الخصم غير ذي أهمية. ويُنسج النقد وما يماثل النقد والمدينون للهيئة ضمن هذه الفئة من الأدوات المالية. تتمثل الأصول المالية للهيئة المقاسة بالتكلفة المطفأة في النقد لدى البنوك والذمم التجارية المدينة.

إنخفاض قيمة الأصول المالية

إن متطلبات انخفاض القيمة بالمعيار الدولي للتقارير المالية رقم ٩ تستخدم مزيداً من المعلومات الاستشرافية للاعتراف بخسائر الائتمان المتوقعة - نموذج "خسارة الائتمان المتوقعة" (ECL) يحل هذا محل "نموذج الخسارة المتكبدة" لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩. تشمل الأدوات ضمن نطاق المتطلبات الجديدة على قروض وأصول مالية أخرى من نوع الدين تقاس بالتكلفة المطفأة و FVOCI والذمم التجارية المدينة وأصول العقود المعترف بها والمقاسة بموجب المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥ والتزامات القروض وبعض عقود الضمان المالي (للمصدر) لا تقاس بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

لم يعد الاعتراف بخسائر الائتمان يعتمد على تحديد حدث الخسارة الائتمانية للهيئة. بدلاً من ذلك ، تأخذ الهيئة في الاعتبار مجموعة واسعة من المعلومات عند تقييم مخاطر الائتمان وقياس خسائر الائتمان المتوقعة ، بما في ذلك الأحداث الماضية والظروف الحالية والتوقعات المعقولة والداعمة التي تؤثر على التحصيل المتوقع للتدفقات النقدية المستقبلية للأداة.

عند تطبيق هذا النهج التطلعي ، يتم التمييز بين:

- أدوات مالية التي لم تتدهور بشكل كبير في جودة الائتمان منذ البداية لاعتراف أو التي تنطوي على مخاطر ائتمانية منخفضة ("المرحلة ١")
- أدوات مالية التي انخفضت قيمتها بشكل كبير في جودة الائتمان منذ الاعتراف الأولي ومخاطر الائتمان الخاصة به ليست منخفضة ("المرحلة ٢") و
- تغطي "المرحلة ٣" الأصول المالية التي لديها دليل موضوعي على انخفاض القيمة في تاريخ التقرير.

يتم إدراج "١٢ شهرًا من خسائر الائتمان المتوقعة" للفئة الأولى ، بينما يتم إدراج "خسائر الائتمان المتوقعة مدى الحياة" في الفئة الثانية.

يتم تحديد قياس خسائر الائتمان المتوقعة من خلال تقدير الاحتمال المرجح لخسائر الائتمان على مدى العمر المتوقع للأداة المالية.

الذمم التجارية المدينة

الذمم المدينة هي أصول مالية غير مشتقة ذات مدفوعات ثابتة أو قابلة للتحديد غير مدرجة في سوق نشط. تستخدم الهيئة طريقة مبسطة في المحاسبة عن الذمم التجارية المدينة والذمم المدينة الأخرى وكذلك أصول العقود وتسجل بدل الخسارة كخسائر ائتمانية متوقعة مدى الحياة. هذه هي أوجه القصور المتوقعة في التدفقات النقدية التعاقدية ، مع الأخذ في الاعتبار احتمال عدم الوفاء عن السداد في أي وقت خلال فترة عمر الأداة المالية. تستخدم المجموعة والشركة الأم تجربتها التاريخية في الحساب ، والمؤشرات الخارجية والمعلومات الاستشرافية لحساب الخسائر الائتمانية المتوقعة باستخدام مصفوفة المخصصات.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

١١/٤ الأدوات المالية (تابع)

الذمم التجارية المدينة (تابع)

تقوم الهيئة بتقييم انخفاض قيمة الذمم التجارية المدينة على أساس جماعي حيث أنها تمتلك خصائص مخاطر انتماء مشتركة تم تجميعها على أساس عدد الأيام التي تلي تاريخ الاستحقاق .

التصنيف والقياس اللاحق للالتزامات المالية

تشتمل الالتزامات المالية للهيئة على الذمم التجارية الدائنة والمستحقات ومزايا نهاية الخدمة للموظفين التي يتم قياسها بالتكلفة المطفأة.

يتم قياس الالتزامات المالية مبدئيًا بالقيمة العادلة ، وعند الاقتضاء ، يتم تعديلها لتغطية تكاليف المعاملة ما لم تحدد الشركة التزامًا ماليًا بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة.

بعد ذلك ، يتم قياس الالتزامات المالية بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة معدل الفائدة الفعلي فيما عدا المشتقات والخصوم المالية المحددة في FVTPL ، والتي يتم ترجيلها لاحقًا بالقيمة العادلة مع تحقيق مكاسب أو خسائر في الربح أو الخسارة.

لاحقًا ، يتم قياس المطلوبات المالية بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية . جميع الرسوم المتعلقة بالفائدة ، وإذا كان ذلك ممكنًا ، تتغير في القيمة العادلة للأداة التي يتم الإبلاغ عنها في بيان الربح أو الخسارة والإيرادات الشاملة الأخرى تحت بنودها "تكاليف التمويل" أو "إيرادات التمويل".

١٢/٤ الممتلكات والمعدات

تدرج الممتلكات والمعدات مبدئيًا بتكلفة الحيازة ، متضمنة أي تكاليف تعزى مباشرة إلى نقل الأصل إلى الموقع والحالة الضرورية لتصبح ممكنة التشغيل بالصورة التي أرادتها الهيئة . ويتم إعادة تقييمها لاحقًا باستخدام نموذج التكلفة ناقصًا الإهلاك اللاحق وخسارة الانخفاض في القيمة .

يتم احتساب الاستهلاك لشطب تكلفة الممتلكات الأرضي والمعدات عدا الأرض على أساس القسط الثابت على مدى الأعمار الاقتصادية المفيدة المتوقعة للأصول المعنية. المعدلات السنوية الرئيسية المستخدمة لهذا الغرض هي:

- المباني ٢٠ سنة
- الأثاث والتجهيزات و المعدات المكتبية ٦,٦٧ سنوات
- السيارات ٥ سنوات
- حواسيب آلية ٣ إلى ٤ سنتات

يتم تحديث تقديرات قيم المواد والقيم الدفترية المتبقية وفق ما يقتضيه الامر ، ولكن مرة كل عام على أقل تقدير ، سواء تمت إعادة تقييم الأصل أو لم يتم .

يتم تخفيض قيمة الأصل مباشرة إلى قيمته ممكنة الاسترداد إذا كانت القيمة الدفترية للأصل تزيد عن قيمته ممكنة الاسترداد.

تحدد ارباح وخسائر الاستبعاد بمقارنة حصيلة الاستبعاد بالقيمة الدفترية وتدرج ضمن الإيرادات الأخرى ، بقائمة الإيرادات والمصروفات .

الأرض

خصصت وزارة الإسكان للهيئة ٥,٠٠١ متر مربع من الأرض للهيئة في عام ٢٠١٥ في القطعة رقم ١٨١٦ في بوش. تعطى الأرض بالمجان لغرض إنشاء مبنى إداري للهيئة. لا يجوز للهيئة استخدام الأرض لأي غرض آخر. تقوم الإدارة بعرض الأرض بقيمة صفرية حيث لا يمكن استخدام الأرض إلا للغرض الذي تحدده الوزارة .

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزءاً من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

١٢/٤ الممتلكات والمعدات (تابع)

الاصول الراسمالية قيد التنفيذ

يتم تسجيل المشاريع قيد الإنجاز بالتكلفة ناقصاً أي خسائر انخفاض في القيمة معترف بها. يبدأ استهلاك هذه الأصول ، على نفس الأساس مثل الأصول الأخرى ، عندما تكون الأصول جاهزة للاستخدام المقصود. يتعلق العمل الجاري في الأصول الرأسمالية بتنفيذ ودعم نظام ذكاء الأعمال ومستودع البيانات.

١٣/٤ اختبار انخفاض القيمة على الأصول غير المالية

لغرض تقييم الانخفاض في القيمة ، تتم مقارنة الأصول عند أدنى المستويات التي يوجد لها تدفقات نقدية محددة بشكل منفصل (وحدات توليد النقد). نتيجة لذلك ، يتم اختبار بعض الموجودات بشكل فردي لتحديد انخفاض القيمة ويتم اختبار بعضها على مستوى الوحدة المولدة للنقد. قامت إدارة الهيئة بمراجعة أصول الهيئة وترى أنه لم يحدث أي انخفاض في قيمة أي من موجودات الهيئة.

يتم اختبار انخفاض قيمة الأصول الفردية أو الوحدات المولدة للنقد ذات العمر الإنتاجي غير المحدد أو تلك غير المتاحة للاستخدام حتى الآن سنوياً على الأقل. يتم اختبار انخفاض قيمة جميع الأصول الفردية أو الوحدات المولدة للنقد عندما تشير الأحداث أو التغيرات في الظروف إلى أن القيمة الدفترية قد لا تكون قابلة للاسترداد.

يتم الاعتراف بخسارة انخفاض القيمة للمبلغ الذي تتجاوز به القيمة الدفترية للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد المبلغ القابل للاسترداد. إن القيمة القابلة للاسترداد هي القيمة العادلة الأعلى ، وتعكس ظروف السوق ناقصاً تكاليف البيع والقيمة المستخدمة ، بناءً على تقييم التدفقات النقدية المخصومة الداخلية. يتم إعادة تقييم جميع الموجودات لاحقاً للإشارة إلى أن خسارة انخفاض القيمة المعترف بها سابقاً قد لا تكون موجودة.

٤١/٤ مستحقات نهاية الخدمة للموظفين

يستند المخصص لمنافع نهاية الخدمة للموظفين إلى الالتزامات المستحقة وفقاً لشروط عمل موظفي المجموعة في تاريخ التقرير ، مع مراعاة متطلبات قانون العمل العماني لعام ٢٠٠٣ وقانون الضمان الاجتماعي لعام ١٩٩١.

خطة تقاعد موظفي حكومة عمان للتأمينات الاجتماعية (الخطة)

تساهم المجموعة في خطة تقاعد جميع الموظفين العمانيين. تتم إدارة الخطة ، وهو عبارة عن خطة تقاعد محددة للمساهمات ، من قبل حكومة عمان. يتعين على موظفي المجموعة والموظفين العمانيين تقديم اشتراكات شهرية في الخطة بنسبة ١١,٥ ٪ و ٧ ٪ على التوالي ، من إجمالي الرواتب.

مستحقات نهاية الخدمة للموظفين غير العمانيين

يتم تحديد مخصصات نهاية الخدمة للموظفين غير العمانيين وفقاً لمتطلبات قانون العمل العماني لعام ٢٠٠٣. يحق للموظفين الحصول على مزايا نهاية الخدمة المحسوبة بمعدل ١٥ يوماً من الراتب الأساسي لكل واحد من الثلاثة الأولى. سنوات الخدمة المستمرة وبمعدل ٣٠ يوماً الراتب الأساسي لكل سنة من الخدمة المستمرة بعد السنوات الثلاث الأولى. هذه خطة تقاعد منافع محددة غير ممول. تستحق مستحقات نهاية الخدمة للموظفين غير العمانيين المستحقة عند إنهاء التوظيف.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

١٥/٤ المخصصات والمطلوبات المحتملة والأصول المحتملة

يتم الاعتراف بالمخصصات عندما تؤدي الالتزامات الحالية على الأرجح إلى تدفق الموارد الاقتصادية من الهيئة ويمكن تقديرها بشكل موثوق. قد يكون توقيت التدفق أو مقداره غير مؤكد. ينشأ الالتزام الحالي من وجود التزام قانوني أو بناء ناتج عن أحداث سابقة. لا تعترف مخصصات خسائر التشغيل المستقبلية.

يتم قياس المخصصات بالمصروفات التقديرية المطلوبة لتسوية الالتزام الحالي، بناءً على أكثر الأدلة الموثوقة المتوفرة في تاريخ التقرير، بما في ذلك المخاطر والشكوك المرتبطة بالالتزام الحالي. عندما يكون هناك عدد من الالتزامات المماثلة، يتم تحديد احتمالية وجود تدفق مطلوب في التسوية من خلال النظر في فئة الالتزامات ككل.

تتم مراجعة جميع المخصصات في تاريخ كل تقرير وتعديلها لتعكس أفضل تقدير حالي لإدارة الهيئة.

في الحالات التي يعتبر فيها التدفق المحتمل للموارد الاقتصادية نتيجة للالتزامات الحالية غير محتمل أو بعيد، لا يتم الاعتراف بأي مسؤولية، ما لم يكن مفترضاً أثناء دمج الأعمال. يتم الاعتراف بهذه المطلوبات المحتملة في سياق تخصيص سعر الشراء للموجودات والمطلوبات المكتسبة في اندماج الأعمال. يتم قياسها لاحقاً بالمبلغ الأعلى من المخصص القابل للمقارنة كما هو موضح أعلاه والمبلغ المعترف به مبدئياً، مطروحاً منه أي استهلاك.

أي تعويض قد يكون من المؤكد أن تقوم الهيئة بتحصيله من طرف ثالث فيما يتعلق بالالتزام يتم الاعتراف به كأصل منفصل. ومع ذلك، قد لا يتجاوز هذا الأصل مبلغ المخصص ذي الصلة.

تعتبر التدفقات المحتملة للمنافع الاقتصادية للهيئة والتي لا تستوفي حتى الآن معايير الاعتراف بأصل أصول محتملة.

١٧/٤ المنح المتعلقة بالأصول

تضاف المنح الحكومية في شكل ملكية حرة إلى بيان الإيرادات والمصروفات، حيث لا يوجد أساس منطقي لتخصيص المنحة لفترة أخرى غير تلك التي تم استلامها فيها. تضاف المنح الحكومية المتعلقة بالموجودات إلى المنح المؤجلة وتفيد في بيان الإيرادات والمصروفات على مدى العمر الإنتاجي للأصول التي تم إنشاؤها أو شراؤها.

١٨/٤ حكم إداري هام في تطبيق السياسات المحاسبية وعدم التأكد من التقديرات

عند إعداد البيانات المالية، تتعهد الإدارة بعدد من الأحكام والتقديرات والافتراضات حول الاعتراف والقياس للموجودات والمطلوبات والإيرادات والمصروفات.

فيما يلي الأحكام الإدارية الهامة في تطبيق السياسات المحاسبية للهيئة التي لها الأثر الأكبر على البيانات المالية.

الاعتراف برسوم الترخيص

إن التقدير الهام في إعداد هذه البيانات المالية يتعلق في المقام الأول بإيرادات رسوم الترخيص التي يجب استردادها فيما يتعلق بالتنظيم من قبل هيئة الشركات المرخصة.

العمر الإنتاجي للممتلكات والمنشآت والمعدات

تقوم الإدارة بمراجعة تقديراتها للأعمار الإنتاجية للأصول القابلة للاستهلاك في تاريخ كل تقرير، بناءً على المنفعة المتوقعة للأصول. في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩، تقدر الإدارة أن العمر الإنتاجي يمثل الأداة المتوقعة للأصول للهيئة. يتم تحليل المبالغ المدرجة في إيضاح ٥.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٤ ملخص السياسات المحاسبية الهامة (تابع)

١٨/٤ حكم إداري هام في تطبيق السياسات المحاسبية وعدم التأكد من التقديرات (تابع)

خسارة الائتمان المتوقعة

تستند مخصصات الخسائر للموجودات المالية على افتراضات حول مخاطر التخلف عن السداد ومعدلات الخسارة المتوقعة. تستخدم الهيئة الحكم في عمل هذه الافتراضات واختيار المدخلات في حساب الانخفاض في القيمة، بناءً على تاريخ الهيئة السابق، وظروف السوق الحالية بالإضافة إلى التقديرات المستقبلية في نهاية كل فترة تقرير. تم الإفصاح عن تفاصيل الافتراضات والمدخلات الرئيسية المستخدمة في السياسة المحاسبية أعلاه

٥ الممتلكات والمعدات

المباني ر.ع.	الأثاث والتركيبات والمعدات المكتبية ر.ع.	السيارات ر.ع.	حراسيب الهيئة ر.ع.	الأعمال الراسمالية قيد التنفيذ ر.ع.	الاجمالي ر.ع.
التكلفة					
-	٣٢٥,٤٧٧	٢١٦,٩٥٠	٢٣٤,١١٠	-	٧٧٦,٥٣٧
٢,٥١٩,٤٩٢	٦٨٠	-	٦١,٤٣٩	٢٨٦,١٤٠	٢,٨١٧,٧٥١
٢,٥١٩,٤٩٢	٢٢٦,١٥٧	٢١٦,٩٥٠	٢٩٥,٥٤٩	٢٨٦,١٤٠	٣,٦٤٤,٢٨٨
الاستهلاك					
-	٢٨٢,١٦٧	١٦١,٦٤٤	٦٤,٧٧٢	-	٦٠٨,٥٨٣
٧٣,١٦٩	٨,٤٢٨	١٩,١٤٤	٣٥,٥١٩	-	١٣٦,٢٦٠
٧٣,١٦٩	٢٩٠,٥٩٥	١٨٠,٧٨٨	٢٠٠,٢٩١	-	٧٤٤,٧٤٣
٢,٤٤٦,٣٢٣	٣٥,٥٦٢	٣٦,١٦٢	٩٥,٢٥٨	٢٨٦,١٤٠	٢,٨٩٩,٤٤٥

لاغراض ارقام المقارنة، تم عرض مبالغ ارقام المقارنة كما يلي:

المباني ر.ع.	الأثاث والتركيبات والمعدات المكتبية ر.ع.	السيارات ر.ع.	حراسيب الهيئة ر.ع.	الأعمال الراسمالية قيد التنفيذ ر.ع.	الاجمالي ر.ع.
التكلفة					
-	٣١٥,٦٨٩	١٧٣,٥٠٠	١٦٩,٠٦٢	-	٦٥٨,٢٥١
-	٩,٧٨٨	٤٣,٤٥٠	٦٥,٠٤٨	-	١١٨,٢٨٦
-	٣٢٥,٤٧٧	٢١٦,٩٥٠	٢٣٤,١١٠	-	٧٧٦,٥٣٧
الاستهلاك					
-	٢٧٤,١٢٦	١٣٥,٥٧٨	١٤٩,٢٨٥	-	٥٥٨,٩٨٩
-	٨,٠٤١	٢٦,٠٦٦	١٥,٤٨٧	-	٤٩,٥٩٤
-	٢٨٢,١٦٧	١٦١,٦٤٤	١٦٤,٧٧٢	-	٦٠٨,٥٨٣
-	٤٣,٣١٠	٥٥,٣٠٦	٦٩,٣٣٨	-	١٦٧,٩٥٤

يتعلق العمل الرئيسي الجاري بتنفيذ ودعم نظام ذكاء الأعمال ومستودع البيانات.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٥ الممتلكات والمعدات (تابع)

خصصت وزارة الإسكان للهيئة ٥,٠٠١ متر مربع من الأرض للهيئة في عام ٢٠١٥ في القطعة رقم ١٨١٦ في بوشر. تعطى الأرض مجانياً لبناء مبنى إداري للهيئة. لا يجوز للهيئة استخدام الأرض لأي غرض آخر. تقوم الإدارة بعرض الأرض بقيمة صفرية حيث لا يمكن استخدام الأرض إلا للغرض الذي تحدده الوزارة.

في رأي الإدارة ، لا يوجد دليل موضوعي على أن الأصول المذكورة أعلاه انخفضت قيمتها كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩ (٢٠١٨ لا شيء).

٦ نم تجارية مدينة و مقدمات

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر ع	ر ع	
١٩,٨١٦	٥٧,٦٥٢	أصول مالية:
-	٥٣,١٥٢	رسوم ترخيص مدينة
١٩,٨١٦	٤,٥٠٠	خسائر إئتمانية متوقعة
١٩,٤٤٨	٦١,٢٦٩	مجموع الأصول المالية
٥٠,٧٨٨	١٢٤,٥٣٦	أصول غير مالية :
٧٠,٢٣٦	١٨٥,٨٠٥	مقدمات
١٩,٤٤٨	٦١,٢٦٩	سلف ومستحقات أخرى
٩٠,٠٥٢	١٩٠,٢٠٥	مجموع الأصول غير المالية
		المجموع

١/٦ الحركة في مخصص الذمم المدينة منخفضة القيمة

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر ع	ر ع	
-	-	في ١ يناير
-	٥٣,١٥٢	خلال السنة
-	٥٣,١٥٢	

كما في تاريخ التقرير ، فإن الذمم المدينة التجارية البالغة ٤,٥٠٠ ريال عماني (٢٠١٨: ١٩,٨١٦ ريال عماني) ليست متأخرة عن موعد استحقاقها ولم تنخفض قيمتها ويقدر أنها قابلة للاسترداد بالكامل.

في تاريخ التقرير ، انخفضت قيمة الذمم المدينة التجارية البالغة ٥٣,١٥٢ ريال عماني (٢٠١٨ لا شيء)

٧ النقد وما يماثل النقد

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر ع	ر ع	
١,٤٩٩	٩٥٨	نقدية باليد
٢,٧٤٠,١٢٠	٢,٠٦٠,٣١٠	نقدية بالبنوك
٢,٧٤١,٦١٩	٢,٠٦١,٢٦٨	

يحمل النقد في البنك فائدة تتراوح من ٥٪ إلى ٧٪ (٢٠١٨: ٥٪ إلى ٧٪).

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٨ الفائض النقدي المحتجز

يمثل الفائض المحتجز المبلغ التراكمي للزيادة أو العجز في الإيرادات عن المصروفات ، والذي سيتم تعويضه مقابل متطلبات التمويل المستقبلية وفقاً للمادة ٥٥ من قانون القطاع .

٩ الإلتزامات الأخرى

يتم عرض الإلتزامات الأخرى في بيان المركز المالي على النحو التالي:

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر.ع	ر.ع	
-	٣٦٥,٩١٩	الخاص بالفترة الحالية
-	١,٤٤٥,٣٣٨	غير خاص بالفترة الحالية
-	١,٨١١,٢٥٧	

الحركة في الإلتزامات الأخرى

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر.ع	ر.ع	
-	٢,٥١٩,٤٩٢	كما في ٢ يونيو ٢٠١٩
-	٦٢,١٨٤	مصروفات الفوائد للسنة
-	(٧٧٠,٤١١)	مدفوعات خلال السنة
-	١,٨١١,٢٥٧	الختامي

١٠ مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر.ع	ر.ع	
١,٠٩,٩٤٧	١٢٩,٦٥٣	في ١ يناير ٢٠١٩
١٩,٧٠٦	١٥,٨٩٤	المخصص للسنة
-	(٤٤,٦٥٨)	المدفوع خلال السنة
١٢٩,٦٥٣	١٠٠,٨٨٩	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩

١١ مستحقات وأرصدة دائنة أخرى

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر.ع	ر.ع	
٣٧٠,٢٩٤	٥٨٥,٣٧٩	مستحقات
-	٨,٨٨٩	أرصدة دائنة أخرى
٣٧٠,٢٩٤	٥٩٤,٢٦٨	

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

١٢ الإيرادات من العمليات

يمثل دخل الهيئة من العمليات الدخل من رسوم الترخيص المفروضة في نقطة زمنية محددة من العملاء وفي المنطقة الجغرافية وخط الخدمة التالي:

أ/ الأسواق الجغرافية الرئيسية:

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر.ع	ر.ع
٤,٩١٩,١٩٩	٤,٨٢٧,٣٩٢

سلطنة عمان

أ/ خط الخدمة:

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر.ع	ر.ع
٤,٩١٩,١٩٩	٤,٨٢٧,٣٩٢

رسوم الترخيص

١٣ إيرادات أخرى

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر.ع	ر.ع
٢١٦,٧٤٥	٩٦,٨٤٤
-	٩٩,١٥٢
-	٢٠,٨٢٨
٢١٦,٧٤٥	٢١٦,٨٢٤

الغرامات ورسوم التقديم

سداد النفقات

استرداد الديون المعدومة

١٤ تكاليف الموظفين

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر.ع	ر.ع
٢,٣٢٢,٤٤٢	٢,٤٠١,١٨٥
٢٢٥,٩٥٣	٢٣١,٦٩٣
١٦٦,٣٢٧	١٥٥,٩٥١
١٩,٧٠٦	١٥,٨٩٤
٢,٧٣٤,٤٢٨	٢,٨٠٤,٧٢٣

الرواتب والعلاوات

مساهمات خطة التقاعد

تكاليف أخرى متعلقة بالموظفين

مكلفة نهاية الخدمة (إيضاح ١٠)

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

١٥ المصاريف العامة و الادارية

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر.ع	ر.ع	
-	١٤٧,١٢٣	الضريبة المقتطعة التي تتحملها الهيئة
١٣٥,١٦٥	١٣٢,٨٤٠	إيجارات
١٠٨,١٠٣	١٠٩,٥٨٥	سفر وتكثلات
٧٩,١٧٦	٨٩,٠٩٤	تأمين
٢٦,٥٠٨	٦٨,٣١٠	دعاية و إعلانات
-	٥٣,١٥٢	مخصص خسائر الائتمان المتوقعة
١١,٣٦٦	٢٥,٤٤٩	خدمات
١,٦٧٤	٢٠,٥٤٥	تسجيل وتجديد
١٧,٢٢٤	١٦,٦٣٤	إتصالات
١٠,٠٢٧	١٢,٦٠٦	طباعة وقرطاسية
-	٨,٦٢٣	رسوم قانونية
٢,٤٢٨	٣,٧٢٣	صيانة وإصلاحات
٤٩,٥٦٣	-	فعاليات فريق التواصل
٢٠,٨٢٨	-	ديون معدومة
٨٥,٠٨٩	١٤٥,١٥٢	مصرفات متنوعة
٥٤٧,١٥١	٨٣٢,٨٣٦	

١٦ مصاريف استشارية

مصرفات استشارية بمبلغ ١,٠٨٥,٠٩٠ ريال عماني (٢٠١٨: ١,١٤٥,٨٩١ ريال عماني) تتعلق بخدمات استشارية من مختلف المستشارين الخارجيين لتنظيم فعال للكهرباء وقطاع المياه المرتبط بها.

١٧ ضريبة الدخل

الهيئة معفاة من الضرائب بموجب المادة ٥٦ من قانون القطاع (٢٠١٨: لاشي).

١٨ معاملات مع أطراف ذات علاقة

تدخل الهيئة في معاملات في سياق العمل العادي مع رئيس مجلس الإدارة وموظفي الإدارة الرئيسيين. يتم الدخول في هذه المعاملات بشروط وأحكام تعتقد الإدارة أنه يمكن الحصول عليها على أساس المعاملات العادية أطراف ثالثة مستقلة.

لا يتم اعتبار الحكومة كطرف ذي صلة في ضوء الإعفاء من متطلبات الإفصاح المنصوص عليها في المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية فيما يتعلق بمعاملات الأطراف ذات العلاقة والأرصدة المستحقة من الحكومة التي لديها سيطرة أو سيطرة مشتركة، أو تأثير كبير على الهيئة والكيان الذي هو طرف ذو صلة بالحكومة نفسها. طبقت الهيئة الإعفاءات في معيار المحاسبة الدولي ٢٥:٢٤ المتعلقة بالاستحقاقات الحكومية ولم تكشف سوى عن بعض المعلومات لتلبية متطلبات الإفصاح لمعيار المحاسبة الدولي ٢٤.

تضم الإدارة الرئيسية أعضاء الهيئة التي تتكون من (رئيس ومدرء) تشمل هذه المعاملات على تعويضات موظفي الإدارة الرئيسيين على النحو التالي:

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
ر.ع	ر.ع	
٢١٧,٣٦٨	١٧٠,٠٧٢	منافع توظيف قصيرة الأمد
٦,٣٧٢	٣١,٨٦٠	مساهمة صندوق التقاعد
٢٢٣,٧٤٠	٢٠١,٩٣٢	

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

١٩ مخاطر الأدوات المالية

أهداف وسياسات إدارة المخاطر

تشتمل الأصول المالية للهيئة على رسوم الترخيص المستحقة والنقد والأرصدة المصرفية. تتضمن الإلتزامات المالية الإلتزامات الأخرى والمصروفات الدائنة الأخرى. تعتقد الإدارة أن القيم العادلة للأصول والإلتزامات المالية تقارب قيمتها الدفترية.

تتعرض الهيئة لمخاطر مختلفة فيما يتعلق بالأدوات المالية. الأنواع الرئيسية للمخاطر هي مخاطر السوق ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة. تتم إدارة المخاطر بالهيئة داخلياً وفقاً للسياسات المعتمدة من قبل الأعضاء.

إن أهم المخاطر المالية التي تتعرض لها الهيئة موضحة أدناه.

١/١٩ تحليل مخاطر السوق

تتعرض الهيئة لمخاطر السوق من خلال استخدامها للأدوات المالية وتحديد مخاطر العملات ومخاطر أسعار الفائدة ومخاطر الأسعار الأخرى التي تنتج عن أنشطتها التشغيلية والاستثمارية.

حساسية العملات الأجنبية

مخاطر أسعار الفائدة هي مخاطر تقلب قيمة الأداة المالية بسبب التغيرات في أسعار الفائدة في السوق. لدى الهيئة أرصدة لدى البنوك، والتي تحمل فائدة وتعرض للتغيرات في أسعار الفائدة السوقية، والتي لا يتوقع أن يكون لها تأثير مادي.

حساسية سعر الفائدة

لدى الهيئة أرصدة لدى البنوك والتي تحمل فائدة وتعرض للتغيرات في أسعار الفائدة السوقية.

٢/١٩ تحليل مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي مخاطر الخسارة المالية للهيئة إذا فشل المرخص له أو الطرف المقابل في الأداة المالية في الوفاء بالتزاماته التعاقدية وينشأ بشكل رئيسي من مستحقات الهيئة من المرخص لهم.

الحد الأقصى لتعرض الهيئة لمخاطر الائتمان يقتصر على القيمة الدفترية للأصول المالية المعترف بها في تاريخ التقرير، على النحو الموجز أدناه:

٣١ ديسمبر	٣١ ديسمبر
٢٠١٨	٢٠١٩
ر.ع	ر.ع
٢,٧٤٠,١٢٠	٢,٠٦٠,٣١٠
١٩,٨١٦	٤,٥٠٠
٢,٧٥٩,٩٣٦	٢,٠٦٤,٨١٠

النقد بالبنوك

رسوم التراخيص الدائنة

مخاطر الائتمان على الأرصدة المصرفية محدودة حيث أن الأرصدة النقدية محتفظ بها لدى البنوك المحلية ذات السمعة الطيبة. مخاطر الائتمان على رسوم التراخيص المستحقة محدودة حيث أن الهيئة تدبر مخاطر الائتمان فيما يتعلق بمبالغ رسوم التراخيص من خلال المراقبة وفقاً لسياسات وإجراءات محددة.

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

١٩ مخاطر الأدوات المالية (تابع)

٢/١٩ تحليل مخاطر الائتمان (تابع)

رسوم الترخيص المستحقة

يتأثر تعرض الهيئة لمخاطر الائتمان بشكل رئيسي بالخصائص الفردية لكل مرخص له. مقر جميع المرخص لهم في سلطنة عمان. تقتصر المخاطر المحتملة فيما يتعلق بالمبالغ المستحقة القبض على قيمها الدفترية حيث تقوم الإدارة بانتظام بمراجعة هذه الأرصدة المشكوك في تحصيلها.

يلخص الجدول أدناه آجال استحقاق الموجودات المالية غير المخصصة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩.

المجموع	أقل من ٣ أشهر	٣-١٢ شهر	أكثر من سنة
ر ع	ر ع	ر ع	ر ع
٥٧,٦٥٢	-	-	-
(٥٣,١٥٢)	-	-	-
٤,٥٠٠	-	-	-

الإصول المالية :

رسوم الترخيص المستحقة

مخصص خسائر إئتمان متوقعة

يلخص الجدول أدناه آجال استحقاق الموجودات المالية غير المخصصة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨.

المجموع	أقل من ٣ أشهر	٣-١٢ شهر	أكثر من سنة
ر ع	ر ع	ر ع	ر ع
١٩,٨١٦	-	-	-
١٩,٨١٦	-	-	-

الإصول المالية :

رسوم الترخيص المستحقة

٣/١٩ تحليل مخاطر السيولة

مخاطر السيولة هي مخاطر عدم قدرة الهيئة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها. إن نهج الهيئة في إدارة السيولة هو التأكد ، قدر الإمكان ، من أنها ستمتلك سيولة كافية للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها ، في ظل الظروف العادية والضائقة ، دون تكبد خسائر غير مقبولة أو المخاطرة بسمعة الهيئة.

عادة ، تضمن الهيئة أن لديها ما يكفي من النقد عند الطلب لتغطية النفقات التشغيلية المتوقعة. ويستثنى من ذلك التأثير المحتمل للظروف القاهرة التي لا يمكن التنبؤ بها بشكل معقول ، مثل الكوارث الطبيعية.

إن الحد الأقصى لتعرض الهيئة لمخاطر السيولة يقتصر على القيمة الدفترية للإلتزامات المالية المعترف بها في تاريخ التقرير ، كما هو ملخص أدناه :

٣١ ديسمبر ٢٠١٨	٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر ع	ر ع
-	١,٨١١,٢٥٧
٣٧٠,٢٩٤	٥٩٤,٢٦٨
١٢٩,٦٥٣	١٠٠,٨٨٩
٤٩٩,٩٤٧	٢,٥٠٦,٤١٤

الإلتزامات مالية :

الإلتزامات مؤجل

مستحقات وأرصدة دائنة أخرى

مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

١٩ مخاطر الأدوات المالية (تابع)

٣/١٩ تحليل مخاطر السيولة (تابع)

يلخص الجدول أدناه آجال استحقاق الخصوم المالية غير المخصوصة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩، بناءً على تواريخ الدفع التعاقدية ومعدلات الفائدة الحالية في السوق:

المجموع	أكثر من سنة	١٢-٣ شهر	أقل من ٣ أشهر	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر ع	ر ع	ر ع	ر ع	
١,٨١١,٢٥٧	١,٤٤٥,٣٣٨	١٨٥,٩٢٥	١٧٩,٩٩٤	بدون فوائد:
٥٩٤,٢٦٨	-	٨٥,٣٢٣	٥٠٨,٩٤٥	الالتزامات أخرى
١٠٠,٨٨٩	١٠٠,٨٨٩	-	-	مستحقات وأرصدة دائنة
٢,٥٠٦,٤١٤	١,٥٤٦,٢٢٧	٢٧١,٢٤٨	٦٨٨,٩٣٩	مكافأة نهاية الخدمة

يلخص الجدول أدناه آجال استحقاق الإلتزامات المالية غير المخصوصة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٨، بناءً على تواريخ الدفع التعاقدية ومعدلات الفائدة الحالية في السوق.

المجموع	أكثر من سنة	١٢-٣ شهر	أقل من ٣ أشهر	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩
ر ع	ر ع	ر ع	ر ع	
٣٧٠,٢٩٤	-	٣٧٠,٢٩٤	-	بدون فوائد:
١٢٩,٦٥٣	١٢٩,٦٥٣	-	-	مستحقات وأرصدة دائنة
٤٩٩,٩٤٧	١٢٩,٦٥٣	٣٧٠,٢٩٤	-	مكافأة نهاية الخدمة

٢٠ / قياس القيمة العادلة والتسلسل الهرمي للقيمة العادلة

لا يتم قياس أي من الأدوات المالية للهيئة والموجودات غير المالية والإلتزامات غير المالية كما في تاريخ التقرير بالقيمة العادلة.

تعتبر الإدارة أن القيم الدفترية للموجودات والإلتزامات المالية المدرجة بالتكلفة المطفأة تقارب قيمتها العادلة.

٢١ / الإلتزامات ومطلوبات طارئة

١/٢١ إلتزامات محتملة

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩، لم تكن هناك الإلتزامات طارئة (٢٠١٨: لا شيء)

٢/٢١ الإلتزامات القانونية

في تاريخ التقرير، لم يكن لدى الهيئة أي الإلتزامات معقدة (٢٠١٨: لا شيء)

الإيضاحات (تابع)

(تشكل جزء من القوائم المالية)

٢٢ / أحداث غير معدلة بعد الفترة المشمولة بالتقرير

أدت جائحة Covid ١٩ إلى سلسلة من الإجراءات غير المسبقة التي يتم تنفيذها من قبل الحكومات العالمية والمحلية ، والتي ستؤثر بشكل كبير على المشهد التجاري لسلطنة عمان. في وقت التوقيع على هذه البيانات المالية ، من المتوقع أن يكون للوضع السريع لتطور لوباء Covid-١٩ تأثير كبير على الاقتصاد العالمي وعلى الهيئة نفسها. ويواصل الأعضاء المراقبة والتخطيط والتصرف - في الوقت الذي يكون مناسباً لهذه الأزمة بقدر ما تؤثر على الالتزامات الحالية والمستقبلية للهيئة.

ومع ذلك ، يرى الأعضاء أن أساس الاستمرارية في الإعداد يظل مناسباً للهيئة وأن لديها الموارد الكافية للوفاء بالتزاماتها والتزاماتها المستمرة.

الملحق [ب]

الكيانات المرخص لها





المرخص لهم

 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	 شركة العمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م) (إحدى شركات مجموعة نماء) النشاط الخاضع للتنظيم: توزيع الكهرباء والتزويد بها
 شركة الكهرباء 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 شناص لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م. النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء من منشآت الاننتاج تابعة لها
 شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء	 شركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.م)النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
 شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.م)النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء	 أس أم أن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
 شركة بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه	 شركة سيمكوب صلالة للطاقة و المياه ش.م.ع.م.النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه
 شركة صحر للطاقة ش.م.ع.م.النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء وتحلية المياه	 شركة العمانية لشراء الطاقة والمياه (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

المرخص لهم

 شركة الباطنة للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء	 شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
 شركة العنقاء للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء	 شركة السوادي 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 الشريعة لتحلية المياه (ش.م.ع.ع) النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه	 بهبوان استون فيلد للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء (الطاقة المتجددة)
 قريات لتحلية ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة	 شركة مدينة مسقط لتحلية ش.م.ع.ع النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة
 شركة ظفار لتحلية المياه النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة	 شركة مسنم للطاقة ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء
 شركة بركاء لتحلية المياه ش.م.ع.م النشاط الخاضع للتنظيم: تحلية المياه بواسطة منشأة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة	

حاملو الإعفاءات

صحر العالمية لصناعة البوريا والكيماويات (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء القائم مع تحلية المياه 	الشركة العمانية الهندية للسماد (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء القائم مع تحلية المياه 
شركة إسمنت عمان (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها 	منتجج بر الجصة (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء 
شركة النفط العمانية للمصافي والصناعات البترولية (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها 	الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها 
شركة تنمية نفط عمان (ش.م.م.ع.م) النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها 	شركة أوكسيدنتال عمان انكربوريد النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتوزيعها 
شركة صحر أألنسيوم المحدودة النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه ونقل الكهرباء وتوزيع الكهرباء والتزويد بها 	شركة أوكسيدنتال مخزنة النشاط الخاضع للتنظيم : توليد الكهرباء وتحلية المياه وتوزيع الكهرباء 

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



شركة النفط العمانية للإستكشاف و الإنتاج ش.م.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء القائم مع التحلية
في ذات المواقع



شركة بي بي للإستكشاف (إبسيلون) المحدودة - فرع
عمان النشاط الخاضع للتنظيم: توليد الكهرباء و تحلية
المياه و نقل و توزيع الكهرباء

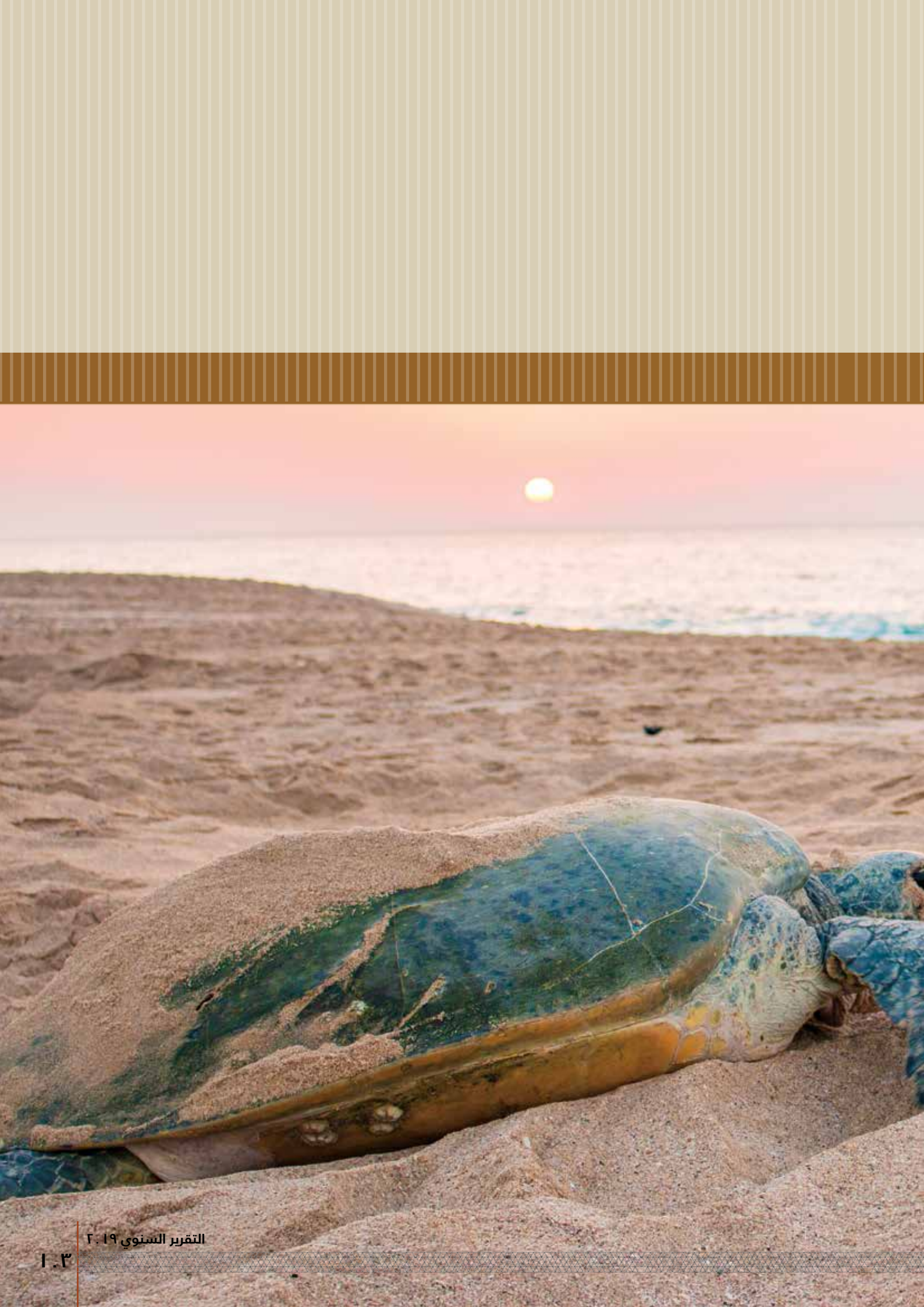


دليل للنفط ش.م.م
النشاط الخاضع للتنظيم: توليد وتوزيع الكهرباء



الملحق [ج] إحصائيات قطاع الكهرباء





جدول ١: الكهرباء التي تم التزويد بها للمشاركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠١٨ و ٢٠١٩

مجموع عمان			مجموع عمان		
مجموع %	مجموع عمان	مجموع عمان %	مجموع %	مجموع عمان	مجموع عمان %
٧٤,٠٠٠	٩,٢٠,٠٠٠	١٢,٧٧,٠٠٠	٧٧,٠٠٠	٨,٣٦٢,٠٠٠	١٠,٧٧,٠٠٠
٢١,٢٠٠	٢,٠٠٠	٢,٠٠٠	١٧,٦٠٠	٢,٠٠٠	٢,٠٠٠
٧,٠٠٠	٩,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠
١,٠٠٠	١,٠٠٠				

جدول ٣: حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعريفات ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

[illegible]

جدول ٣: حسابات المشتركين، م/س التي تم التزويد بها، م/و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة ٢٠١٩م

نظام كهرباء ظفار	شركة ظفار للطاقة	الشبكات الريفية	الشبكة الرئيسية المرتبطة				البند	شرائح التعرفة
مجموع عمان			مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	محان	مسقط		
٩٤,٣٤٦	٩٣,١٠٠	٢٨,٤٦٥	٨١٨,٧٨١	٣٣١,٦٥٠	١٧٧,٤٢١	٣,٤٧١.٠	حسابات المشتركين	سكنية
١٥,٠٩,٤٢٢	١,٢٩١,٦٢٨	٤٥١,٦١٢	١٣,٣٦٦,١٨٣	٥,١٨,٠,٩٥٢	٣,٠٣٤,٤٢٧	٥,١٠٠,٨٠٤	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
١٦	١٤	١٦	١٦	١٥	١٧	١٧	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	صناعية
٤٥٣	١٠	٣٧	٤٠٦	١٠	٣٩٠	٦	حسابات المشتركين	
٢٨,٦٦٨	٤٨٠	١٨٥-	٢٧,٩٧٣	١٢٧	٢٦,٧١٤	١,١٢٢	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
٦٢	٤٨	٥-	٦٩	١٣	٦٨	١٨٩	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	
٢٧٥,٦٦٨	٢١,٥١٢	٨,٤٤٣	٢٤٥,٧١٣	٩٩,٣٦٠	٥٨,١٠١	٨٨,٢٥٢	حسابات المشتركين	
٢,٩٤٨,٩٩٠	٣٠,٧,١٥٩	٩٤,٦٨٩	٢,٥٤٧,١٤٢	٨١١,١٠٢	٥٦٢,٦٨٢	١,١٧٣,٣٥٨	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	تجارية
١١	١٤	١١	١٠	٨	١٠	١٣	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	
٩,٤٤٤	١٢١	٥٩٥	٨,٧٢٨	٤,١٨٤	٤,٣١٧	٢٢٧	حسابات المشتركين	زراعية/مسمكية
٥٥٥,٣١٩	٢٥,٧٢٢	٩١,٦٦١	٤٢٨,٣٣٥	٢٥٦,٤٥٨	١٦٩,٧٧٧	١٢,١٠١	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
٥٩	٢١٣	١٥٣	٥٠	٦١	٣٩	٥٣	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	سياحية/مفدقية
١,٤٩٧	٢٨٦	٦٨	١,٠٤٣	١٣٤	٤٠٣	٥٠٦	حسابات المشتركين	
٣٩٦,٧٧٢	٤٧,١٦٠	٢٩,٥٢٨	٢٢٠,٠٨٥	٤١,٩٤٥	٢٩,٣٦٧	٢٤٨,٧٧٢	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
٢٦٥	١٢٢	٤٣٤	٣٠٧	٢١٣	٧٣	٤٩٢	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	
٢٨,٣٠١	٤,٩٥٩	٣,٥٥٥	٢٩,٧٧٧	١٤,٠٢٩	٨,٤٠٠	٧,٣٥٨	حسابات المشتركين	
١,٤١٧,٥٨٣	٢٨٤,٠٤٣	١,٢٠٥,٠١	١,٠٣١,٠٣٩	٣٦٢,٨٥٣	٢٨٤,٧٥١	٣٨٣,٤٣٤	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	حكومية
٣٧	٥٧	٢٩	٣٥	٢٦	٣٤	٥٢	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	
٤٩١	١٣٠	٨١	٢٨٠	١٢٥	٧٨	٧٧	حسابات المشتركين	وزارة الدفاع
٤٧٩,٢١٥	١٠٧,٠١٩	٤١,٣٢٩	٣٣٠,٩٦٧	٢٢٠,٠٧٥	١٨٧,٧٥٢	٩٢,١٤٠	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
٩٧٦	٨٢٣	٥١٠	١,١٨٢	١,٧٦١	٢٤٠	١,١٩٧	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	التعرفة المنعكسة / تجارية
٦,٩٦٦	٦٠٧	١١١	٦,٢٠٨	١,٧٠٥	٨٧٣	٣,٦٣٠	حسابات المشتركين	
٥,١٢٣,١١٩	٣٧٢,٨١	٥٤,٦٨٨	٤,٦٩٦,٣٥٠	١,١٣٩,٣٧٩	٩٥٥,٠٣١	٢,٦٠١,٩٣١	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
٧٤٠	٦١٣	٤٩٣	٧٥٦	٦٦٨	١,٠٩٤	٧١٧	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	
٣,٥٩٧	٣٠٩	٢٠٧	٣,٠٨١	١,١٥٥	٥٩٣	١,٣٣٣	حسابات المشتركين	
٢,٧٢٣,٦٤٧	١٥٢,٦٤٩	١١٩,٧١١	٢,٤٥١,٢٨٧	٦٦٦,٢٤٥	٣,٠٢,٣١٧	١,٤٤٢,٦٧٦	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	التعرفة المنعكسة
٧٥٧	٤٩٤	٥٨٨	٧٩٦	٥٧٧	٥١٠	١,١١٢	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	
٥٥٥	٥٦	٢٤	٤٧٥	٧٦	٢٢٤	١٧٥	حسابات المشتركين	التعرفة المنعكسة / صناعية
٥٠,٦٣٠,٦٠٩	٤٨٧,٧٢٦	١١٦,٦٤٥٥	٤,٥٥٩,٠٠٧	١١٨,٨٠٢	٣,٩١٩,٧٦٠	٤١,٨٤٥	م/و/ساعة التي تم التزويد بها	
٩,١٢٤	٨,٧١٠	٤,٥٨٢	٩,٢٣٨	١,٥٦٣	٤٣٥٤	٢,٣٤٨	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠١٩
١,٢٧٧,٢٧٨	١٢١,١٩٠	١٨٧,٤٦٣	١,١١٤,٥٠٢	٤٥٤,٧٢٨	٢٥٠,٨٠٠	٤٠٦,٦٤٢		
٣٣,٦٩٦,١٤٣	٣,٠٧٥,٦٥٥	٨٩٩,١٠١,١	٢٩,٦١٨,٧٦٩	٨,٧٩٧,٦٣٨	٩,٢٠,١٢٣	١١,٥٠٧,٧٠١	م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	مجموع م/و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠١٩
٢٦,٥	٢٥,٤	٢٦,٥	٢٦,٦	١٩,٢	٣٧,١	٢٨,٣	٢٠١٨م	
٧٣,٨٠٠	٧٢,٢	٧٤,٠-	٧٤,٩-	٧٢,١-	٧٦,٦-	٧٤,٦-	نسبة تغيير م/و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠١٨م	

جدول ٤ : الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المنطقة والشركة : ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

٢٠١٨

المنطقة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	% من إجمالي الحسابات في عمان	حسابات المشتركين	% من إجمالي الإنتاج في عمان	م.و/ساعة التي تم التزويد بها
الظاهرة	مجان	١,١٢٢,٣٩٢	٪٤,٦	٥٦,٤٧٧	٪٣,٣	١,١٢٢,٣٩٢
الشرقية جنوب	مزون	١,٠٤٠,٧٤٠	٪٦,٤	٧٨,٠٠٦	٪٣,٣	١,٠٤٠,٧٤٠
الشرقية شمال	مزون	١,٣٦٥,٧٢٣	٪٦,١	٧٤,٤٧٥	٪٤,١	١,٣٦٥,٧٢٣
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٤٢٩,٤٦٢	٪١,٤	١٦,٨٩٣	٪١,٣	٤٢٩,٤٦٢
البريمي	مجان	٧٤٣,٧٠٣	٪٣,٢	٣٨,٥٣١	٪٦,٢	٧٤٣,٧٠٣
الداخلية	مزون	٢,٤٩٢,٧٧١	٪١,٣	١٢٥,٤٤٣	٪٧,٤	٢,٤٩٢,٧٧١
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢,٨٥٠,٠٥٧	٪٩,٤	١١٤,٨٢٢	٪٨,٥	٢,٨٥٠,٠٥٧
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٤٦,٩٥٨	٪,٠٦	٧,٥٥٤	٪,٠٧	٢٤٦,٩٥٨
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٩٦,٥٣١	٪١,٣	١٥,٣٢٦	٪١,٢	٣٩٦,٥٣١
مسقط	مسقط	١١,٥٣٨,٠٣٦	٪٣١,٩	٣٨٨,٥٤٨	٪٤٤,٤	١١,٥٣٨,٠٣٦
شمال الباطنة	مجان	٧,٦٤١,٠٨٧	٪١١,٨	١٤٤,٢٣١	٪٢٢,٨	٧,٦٤١,٠٨٧
جنوب الباطنة	مزون	٣,٦١٥,٥٢٨	٪١٣,٠	١٥٨,٨٢٠	٪١,٨	٣,٦١٥,٥٢٨
مجموع سلطنة عمان لعام ٢٠١٨		٣٣,٥٤٧,٤٨٨		١,٢١٩,١٥٦		٣٣,٥٤٧,٤٨٨

٢٠١٩

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	١,١٠٢,٣٢٧	٪٣,٣	٥٨,٩٤٩	٪٤,٦	١٨,٧
الشرقية جنوب	مزون	١,١٣٧,٥٩٣	٪٣,٤	٨,٥١٩	٪٦,٣	١٤,١
الشرقية شمال	مزون	١,٣٨٧,٣٥٢	٪٤,١	٧٦,٩٤١	٪٦,٠	١٨,٠
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٤٣٤,٦٥٠	٪١,٣	١٥,٥١٥	٪١,٢	٢٨,٠
البريمي	مجان	٧,٨٠,٣١	٪٢,١	٣٩,٣١٠	٪٣,١	١٨,٠
الداخلية	مزون	٢,٥١٢,٨٧١	٪٧,٤	١٣٦,٢٢٤	٪١,٣	١٩,١
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٣,٠٧٥,٦٨٥	٪٩,١	١٢١,١٩٠	٪٩,٥	٢٥,٤
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٣٩,٨٠٦	٪,٠٧	٧,٩٠٤	٪,٠٦	٣,٠٣
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٨٧,١٦٩	٪١,١	١٥,٧١١	٪١,٢	٢٤,٦
مسقط	مسقط	١١,٥٠٧,١٩٣	٪٢٤,٠	٤٠٦,١٧٤	٪٣١,٨	٢٨,٣
شمال الباطنة	مجان	٧,٥٠,٢,٢٧١	٪٢٢,٢	١٥٢,٥٤١	٪١١,٩	٤٩,٢
جنوب الباطنة	مزون	٣,٧٦,٠,١٣٢	٪١١,١	٢٣٨,٧٤٤	٪١٣,٢	٢٢,٣
هيئة المنطقة الاقتصادية بالدمع	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٩,٩٦٤	٪,٠١	٢,٤٥٦	٪,٠٢	١٦,٣
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٨		٣٣,٧٩٦,٠٤٣		١,٢٧٧,٢٧٨		٢٦,٥
نسبة التغير من ٢٠١٩		٪,٠٧		٪٤,٨		٪٣,٨٠

جدول ٥: ناتج الكهرباء حسب الشبكة : ٢٠١٥ إلى ٢٠١٩م

إنتاج الكهرباء

٢٠١٦

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٠,٣٩,٣٥٧	%٨٧,٨	٢٩,٥٤٨,٧٣٦	%٨٧,٩
الشبكات الريفية	٩٤٠,٠٠٨	%٢,٧	٩٩٤,٥٥٧	%٣,٠
نظام كهرباء ظفار	٣,٢٤٨,٢٩٧	%٩,٥	٣,٠٥٧,١٦٨	%٩,١
المجموع لعام ٢٠١٦	٣٤,٢٢٧,٦٦٢		٣٣,٦٠٠,٤٦١	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٧

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣١,٧٨٣,٥٣٥	%٨٨,٠	٣١,٣٥١,٠٠٢	%٨٧,٩
الشبكات الريفية	١,٠٣٨,٣١٩	%٢,٩	١,٠٩١,٧٠٢	%٣,١
نظام كهرباء ظفار	٣,٣٠٤,١٠٣	%٩,١	٣,٢٢٣,٩٤٧	%٩,٠
المجموع لعام ٢٠١٧	٣٦,١٢٥,٩٥٧		٣٥,٦٦٦,٦٥٠	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٣,٢١٦,٢١٩	%٨٨,١	٣٢,٨٥٧,٨٠٥	%٨٨,٣
الشبكات الريفية	١,١٢٩,٦٢٤	%٣,٠	١,٢١٥,٥٣٥	%٣,٣
نظام كهرباء ظفار	٣,٣٦٨,٤٦٤	%٨,٩	٣,١٤٣,٣١٩	%٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٨	٣٧,٧١٤,٣٠٧		٣٧,٢١٦,٦٥٨	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٩

الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٣,٤٦٢,٧١٣	%٨٧,٣	٣٢,٧٩١,٣٤٢	%٨٧,٤
الشبكات الريفية	١,٢٠٤,٥٧٢	%٣,١	١,٣٠٥,٣٤٥	%٣,٥
نظام كهرباء ظفار	٣,٦٦٤,٧٨٢	%٩,٦	٣,٤١٦,٦٤٩	%٩,١
المجموع لعام ٢٠١٩	٣٨,٣٣٢,٠٦٧		٣٧,٥١٣,٣٣٧	

جدول ٦: ناتج الكهرباء حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

إنتاج الكهرباء				٢٠١٨
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الشبكة الرئيسية المرتبطة				
٢,٦٤٣,٧٦٤	٪٧,٠	٢,٤٥٤,٩٣٤	٪٦,٦	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)
١٤١,٢٧٥	٪٠,٤	١٣٧,٨٤١	٪٠,٤	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش م ع م
٤,٩٥٨,٤٩٠	٪١٣,١	٤,٨٠٣,٦٠٣	٪١٢,٩	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)
١,٣٤٦,١٠٥	٪٣,٦	١,٢٣٥,٨١٩	٪٣,٣	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)
٣٨٧,٩٠٣	٪١,٠	٣٨٣,٧٤١	٪١,٠	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)
٢,١٨١,١١٤	٪٥,٨	٢,١٦٤,٠٥٤	٪٥,٨	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)
٤,٩٤٠,٩٧٢	٪١٣,١	٤,٨٢١,٠٤٩	٪١٣,٠	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)
٨,٤٥٣,٩٥٩	٪٢٢,٤	٨,٤٥٣,٨٠٤	٪٢٢,٧	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)
-	٪٠,٠	٦٧١,٣٩٧	٪١,٨	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
١٢١,١٤٧	٪٠,٣	١٠٢,٢٤١	٪٠,٣	شركة سناص لتوليد الكهرباء ش م ع م
٢,٩١٧,٩٠٦	٪٧,٧	٢,٧٦٢,٢٢٥	٪٧,٤	إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)
٣,٧٩٠,٢٩٤	٪١٠,١	٣,٥٤٣,٠٣٥	٪٩,٥	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)
١,١٩٢,٤٦٦	٪٣,٢	١,١٨٤,٥٥٥	٪٣,٢	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)
١٤٠,٨٢٥	٪٠,٤	١٣٩,٥٠٨	٪٠,٤	شركة وادي الجزي للطاقة (ش.م.ع.م)
٣٣,٢١٦,٢١٩	٪٨٨,١	٣٢,٨٥٧,٨٠٥	٪٨٨,٣	المجموع

إنتاج الكهرباء				٢٠١٨
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الشبكات الريفية				
٥٥٨	%٠,٠	٥٥١	%٠,٠	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م
٣٥٤,٠٢٢	%٠,٩	٣٤٣,٧١٨	%٠,٩	شركة مسندم للطاقة
-	%٠,٠	١٤٠,٦٧٩	%٠,٤	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان
٧٧٥,٠٤٤	%٢,١	٧٣٠,٥٨٦	%٢,٠	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)
١,١٢٩,٦٢٤	%٣,٠	١,٢١٥,٥٣٥	%٣,٣	المجموع

إنتاج الكهرباء				٢٠١٨
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
نظام كهرباء ظفار				
١,٧٢٣,١٠٨	%٤,٦	١,٦٧٤,٢٧٣	%٤,٥	شركة ظفار لتوليد الطاقة (ش.م.ع.ع)
-	%٠,٠	٢,٦٤٥-	%٠,٠	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
١,٦٤٥,٣٥٦	%٤,٤	١,٤٧١,٦٩١	%٤,٠	شركة سيمكوروب صلالة (ش.م.ع.م)
٣,٣٦٨,٤٦٤	%٨,٩	٣,١٤٣,٣١٩	%٨,٤	المجموع
٣٧,٧١٤,٣٠٧	%١٠٠	٣٧,٢١٦,٦٥٨	%١٠٠	نسبة التغيير من ٢٠١٨

جدول ٦: ناتج الكهرباء حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

إنتاج الكهرباء

أ

إنتاج الكهرباء				٢٠١٩
إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	
الشبكة الرئيسية المرتبطة				
٢,٠٢٢,٥٢٣	%٥,٣	١,٩٠٩,٢٢٨	%٥,١	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)
٥,٦١٩,٨٤٤	%١٤,٩	٥,٤٤٧,٤٠٥	%١٤,٦	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش م ع م
١,٤٧١,٩٣٠	%٣,٩	١,٣٨٩,٣٢٧	%٣,٧	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)
٥٤,٦١٧	%٠,١	٥٤,١٢٠	%٠,١	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)
١,٥٣٥,٩٩٤	%٤,١	١,٥٢٤,٠٠١	%٤,١	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)
٤,٤٩٨,١١٢	%١١,٩	٤,٣٩٩,٣٩١	%١١,٨	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)
٨,١٢٥,٦١٢	%٢١,٥	٧,٩٣٩,١٢٩	%٢١,٣	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)
-	%٠,٠	٥٨٨,٤٥٠	%١,٦	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
٥,٤٠٦,٨٩٢	%١٤,٣	٥,١٠٩,٦١٧	%١٣,٧	شركة شناصر لتوليد الكهرباء ش م ع م
١,٧٨٢,٥٧٥	%٤,٧	١,٦٤٨,٢٥٤	%٤,٤	إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)
٢,١٦٠,٨٤٦	%٥,٧	٢,٠٠٦,٠٠٧	%٥,٤	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع)
٧٨٣,٧٦٨	%٢,١	٧٧٦,٤١٤	%٢,١	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)
٣٣,٤٦٢,٧١٣	%٨٧,٣	٣٢,٧٩١,٣٤٢	%٨٧,٤	المجموع
%٠,٧		%٠,٢		نسبة التغير من ٢٠١٨

ب

الشبكات الريفية				
٥٥٣	%٠,٠	٥٤٩	%٠,٠	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م
٨,٦٩٠	%٠,٠	٨,٥٣١	%٠,٠	شركة مصدر
٤٠٥,٧٧٥	%١,١	٣٩٦,٠٨٩	%١,١	شركة مسندم للطاقة
-	%٠,٠	١٥٣,٥٠١	%٠,٤	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان
٧٨٩,٥٥٣	%٢,١	٧٤٦,٦٧٦	%٢,٠	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)
١,٢٠٤,٥٧٢	%٣,٢	١,٣٠٥,٣٤٥	%٣,٥	المجموع
%٦,٦		%٧,٤		نسبة التغيير من ٢٠١٨

ت

نظام كهرباء ظفار				
١,٦٧٤,٠٢٣	%٤,٤	١,٦٢٥,٦٥٩	%٤,٣	شركة ظفار لتوليد الطاقة (ش.م.ع.ع)
-	%٠,٠	٢٤,٥٥١	%٠,١	مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)
١,٩٩٠,٧٥٨	%٥,٢	١,٨١٥,٥٤١	%٤,٨	شركة سيمكوروب صلالة (ش.م.ع.م)
٣,٦٦٤,٧٨٢	%٩,٦	٣,٤١٦,٦٤٩	%٩,١	المجموع
%٨,٨		%٨,٧		نسبة التغيير من ٢٠١٧

٣٨,٣٣٢,٠٦٧	%١٠,٠	٣٧,٥١٣,٣٣٧	%١٠,٠	إجمالي لعام ٢٠١٩
٦١٧,٧٥٩		٢٩٦,٦٧٨		التغيير الفعلي من ٢٠١٨
%١,٦		%٠,٨		نسبة التغيير من ٢٠١٨

جدول ٧: ناتج الكهرباء حسب المناطق لعامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩ م

إنتاج الكهرباء				٢٠١٨
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	١٤١,٤٤١	١٤١,٤٤١	١٣٨,٠٠٤	٠,٤%
الشرقية جنوب	٨,٩٢٥,٦٥٦	٨,٩٢٥,٦٥٦	٨,٩١٦,٩٦٢	٢٤,٠%
الوسطى	٣٢١,٤١٦	٣٢١,٤١٦	٤٤٨,١٦٠	١,٢%
الداخلية	١,١٩٢,٤٦٦	١,١٩٢,٤٦٦	١,١٨٤,٥٥٥	٣,٢%
ظفار	٣,٦٥٣,٢٨١	٣,٦٥٣,٢٨١	٣,٤٤٧,٧١١	٩,٣%
مسندم	٤٣٩,٤٣٠	٤٣٩,٤٣٠	٤٢٦,٥٦٥	١,١%
مسقط	٣,٥٢٧,٢١٩	٣,٥٢٧,٢١٩	٣,٤١٤,١٩٩	٩,٢%
شمال الباطنة	٩,٠١٠,٧٥٦	٩,٠١٠,٧٥٦	٩,٢٠٢,٢٩٤	٢٤,٧%
جنوب الباطنة	١,٠٥٠,٢٦٤٢	١,٠٥٠,٢٦٤٢	١,٠٠٣,٨٢٠	٢٧,٠%
المجموع لعام ٢٠١٨	٣٧,٧١٤,٣٠٧	٣٧,٧١٤,٣٠٧	٣٧,٢١٦,٦٥٨	

إنتاج الكهرباء				٢٠١٩
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	% من صافي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٥,٦١٩,٨٤٤	٥,٦١٩,٨٤٤	٥,٤٤٧,٤٠٥	١٤,٥%
الشرقية جنوب	٨,٢٦٢,٦٠٢	٨,٢٦٢,٦٠٢	٨,٠٧١,٤٦٣	٢١,٥%
الوسطى	٥٣٠,٨٨٧	٥٣٠,٨٨٧	٥٤٩,٧١٠	١,٥%
الداخلية	٧٨٣,٧٦٨	٧٨٣,٧٦٨	٧٧٦,٤١٤	٢,١%
ظفار	٣,٨١٩,٥٦٤	٣,٨١٩,٥٦٤	٣,٦٣٢,٣٢٩	٩,٧%
مسندم	٤٣٦,٥٣٠	٤٣٦,٥٣٠	٤٢٤,٧١٩	١,١%
مسقط	١,٥٣٥,٩٩٤	١,٥٣٥,٩٩٤	١,٥٢٦,٥٣٠	٤,١%
شمال الباطنة	٩,٠٣٩,٦٦٨	٩,٠٣٩,٦٦٨	٩,١٢٧,٨٩٥	٢٤,٣%
جنوب الباطنة	٨,٣٠٣,٢١٠	٨,٣٠٣,٢١٠	٧,٩٥٦,٨٧٣	٢١,٢%
المجموع لعام ٢٠١٩	٣٨,٣٣٢,٠٦٧	٣٨,٣٣٢,٠٦٧	٣٧,٥١٣,٢٣٧	
نسبة التغير عن ٢٠١٨	١,٦%	١,٦%	٠,٨%	

ملاحظة: صافي إنتاج الكهرباء يشمل مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة الكهرباء الريفية في كل محافظة

جدول ٨: ناتج الكهرباء حسب المناطق والشركات لعامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩

٢٠١٨				
إنتاج الكهرباء				
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٦٦	%٠,٠	١٦٣
	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش م ع م	١٤١,٢٧٥	%٠,٤	١٣٧,٨٤١
	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٨٧,٩٠٣	%١,٠	٣٨٣,٧٤١
الشرقية	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٨,٤٥٣,٩٥٩	%٢٢,٤	٨,٤٥٣,٨٠٤
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	١٨٠
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٣,٧٩٤	%٠,٢	٧٩,٢٣٨
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	٤٢,٩٨٣
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	١١١,١٥٥
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٢١,٤١٦	%٠,٩	٢٩٤,٠٢١
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	١,١٩٢,٤٦٦	%٣,٢	١,١٨٤,٥٥٥
ظفار	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٥٨	%٠,٠	٥٥١
	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	١,٧٢٣,١٠٨	%٤,٦	١,٦٧٤,٢٧٣
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	٢,٦٤٥
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	٢٩,٥٢٣
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨٤,٢٥٩	%٠,٨	٢٧٤,٣١٨
	شركة سيمكورب صلالة	١,٦٥٥,٣٥٦	%٤,٤	١,٤٧١,٦٩١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٥٤,٠٢٢	%٠,٩	٣٤٣,٧١٨
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٥,٤٠٩	%٠,٢	٨٢,٨٤٧
مسقط	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	١,٣٤٦,١٠٥	%٣,٦	١,٢٣٥,٨١٩
	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,١٨١,١١٤	%٥,٨	٢,١٦٤,٠٥٤
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	١٤,٣٢٦
شمال الباطنة	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٩٥٨,٤٩٠	%١٣,١	٤,٨٠٣,٦٠٣
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	%٠,٠	٦١٣,٩٠٧
	شركة شنافس لتوليد الطاقة	١٢١,١٤٧	%٠,٣	١٠٢,٢٤١
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٣,٧٩٠,٢٩٤	%١٠,١	٣,٥٤٣,٠٣٥
	شركة وادي الجزى للطاقة (ش.م.ع.م)	١٤٠,٨٢٥	%٠,٤	١٣٩,٥٠٨
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢,٦٤٣,٧٦٤	%٧,٠	٢,٤٥٤,٩٣٤
	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٩٤٠,٩٧٢	%١٣,١	٤,٨٢١,٠٤٩
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٩١٧,٩٠٦	%٧,٧	٢,٧٦٢,٢٢٥
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٨		٣٧,٧١٤,٣٠٧		٣٧,٢١٦,٦٥٨

جدول ٨: ناتج الكهرباء حسب المناطق والشركات لعامي ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

إنتاج الكهرباء					٢٠١٩
المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش م ع م	٥,٦١٩,٨٤٤	٪١٤,٧	٥,٤٤٧,٤٠٥	٪١٤,٥
	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ع)	٥٤,٦١٧	٪٠,١	٥٤,١٢٠	٪٠,١
	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٨,١٢٥,٦١٢	٪٢١,٢	٧,٩٣٩,١٢٩	٪٢١,٢
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	٪٠,٠	١٢٣	٪٠,٠
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨٢,٣٧٣	٪٠,٢	٧٨,٠٩١	٪٠,٢
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	٪٠,٠	٣٧,١٤٥	٪٠,١
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان	-	٪٠,٠	١٢١,٣٣٠	٪٠,٣
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٣٠,٨٨٧	٪١,٤	٤٩٩,٣٦٠	٪١,٣
الوسطى	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ع)	٧٨٣,٧٦٨	٪٢,٠	٧٧٦,٤١٤	٪٢,١
	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٥٣	٪٠,٠	٥٤٩	٪٠,٠
	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	١,٦٧٤,٠٢٣	٪٤,٤	١,٦٢٥,٦٥٩	٪٤,٣
	شركة مصدر	٨,٦٩٠	٪٠,٠	٨,٥٣١	٪٠,٠
الداخلية	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	٪٠,٠	٢٤,٥٥١	٪٠,١
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان	-	٪٠,٠	٣٢,١٧١	٪٠,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٤٥,٥٣٩	٪٠,٤	١٤٠,٥٩٥	٪٠,٤
	شركة سيمكوروب صلالة	١,٩٩٠,٧٥٨	٪٥,٢	١,٨١٥,٥٤١	٪٤,٨
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٠٥,٧٧٥	٪١,١	٣٩٦,٠٨٩	٪١,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٠,٧٥٥	٪٠,١	٢٨,٦٣٠	٪٠,١
	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٥٣٥,٩٩٤	٪٤,٠	١,٥٢٤,٠٠١	٪٤,١
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	٪٠,٠	٢,٥٢٩	٪٠,٠
مسندم	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٤٧١,٩٣٠	٪٣,٨	١,٣٨٩,٣٢٧	٪٣,٧
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	-	٪٠,٠	٦٢٢,٩٤٤	٪١,٧
	شركة شناصر لتوليد الطاقة	٥,٤٠٦,٨٩٢	٪١٤,١	٥,١٠٩,٦١٧	٪١٣,٦
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,١٦٠,٨٤٦	٪٥,٦	٢,٠٠٦,٠٠٧	٪٥,٣
مسقط	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢,٠٢٥,٥٢٣	٪٥,٣	١,٩٠٩,٢٢٨	٪٥,١
	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٤٩٨,١١٢	٪١١,٧	٤,٣٩٩,٣٩١	٪١١,٧
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٧٨٢,٥٧٥	٪٤,٧	١,٦٤٨,٢٥٤	٪٤,٤
	مجموع السلطنة لعام ٢٠١٩	٣٨,٣٣٢,٠٦٧		٣٧,٥١٣,٣٣٧	
شمال الباطنة		٪١,٦		٪٠,٨	
	نسبة التغيير من ٢٠١٨				

جدول ١-٩: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩

٢٠١٦

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٦٩٧	%٥,٦	١,٦١٤	%٥,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٦٤٢	%٥,٥	١,٥٦١	%٥,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,٠١٦	%٦,٧	١,٩٢٨	%٦,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل	٢,٢٥٧	%٧,٥	٢,١٦٥	%٧,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٢,٩٨١	%٩,٩	٣,١١٣	%١٠,٥
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,١١٥	%١٠,٤	٣,٢٧٥	%١١,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٤٦٤	%١١,٥	٣,٣٢٩	%١١,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس	٣,٣٧٩	%١١,٢	٣,٢٢٧	%١٠,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٢,٨٧٠	%٩,٦	٢,٨٥٦	%٩,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر	٢,٦٣٥	%٨,٨	٢,٦٦٦	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,٠٧٠	%٦,٩	١,٩٩٦	%٦,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	١,٩١٣	%٦,٤	١,٨٢٦	%٦,٢
المجموع ٢٠١٦		٣٠,٠٣٩		٢٩,٥٥٦	

٢٠١٧

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٨٥٤	%٥,٨	١,٧٧٢	%٥,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٦٤٢	%٥,٢	١,٥٦٨	%٥,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,١٧٢	%٦,٨	٢,٠٨٨	%٦,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أبريل	٢,٧٠٤	%٨,٥	٢,٥٩١	%٨,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٣,٣٢٤	%١٠,٥	٣,٣١٠	%١٠,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,٤٨٢	%١١,٠	٣,٥٠٠	%١١,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٥٦٣	%١١,٢	٣,٥٨٨	%١١,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أغسطس	٣,٣٠٩	%١٠,٤	٣,٣٥٣	%١٠,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٣,٠٦١	%٩,٦	٣,٠٩٤	%٩,٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	أكتوبر	٢,٨٥٦	%٩,٠	٢,٨٣١	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,١٤٤	%٦,٧	٢,٠٥٥	%٦,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	١,٦٧٢	%٥,٣	١,٦٠٠	%٥,١
المجموع ٢٠١٧		٣١,٧٨٣,٥		٣١,٣٥١,٠	

جدول ٢-٩: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسة المرتبطة من ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩

٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٧٣٩	%٥,٢	١,٦٦٦	%٥,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٧٣٦	%٥,٢	١,٦٥٠	%٥,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,٢٥٢	%٦,٨	٢,١٧٤	%٦,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ابريل	٢,٧٧٣	%٨,٣	٢,٧٠٥	%٨,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٣,٢٧٥	%٩,٩	٣,٣٩٠	%١٠,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,٥٠٠	%١٠,٥	٣,٦٧٩	%١١,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٧٦٥	%١١,٣	٣,٧١٣	%١١,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	اعسطس	٣,٥٨٩	%١٠,٨	٣,٥٠٩	%١٠,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٣,١١٧	%٩,٤	٣,١٤٧	%٩,٦
الشبكة الرئيسة المرتبطة	اكتوبر	٣,٠٣٩	%٩,١	٢,٩٦٣	%٩,٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,٣٩٩	%٧,٢	٢,٣٢٧	%٧,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	٢,٠٣١	%٦,١	١,٩٣٥	%٥,٩
المجموع ٢٠١٨		٣٣,٢١٦,٢		٣٢,٨٥٧,٨	

٢٠١٩

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يناير	١,٩٩٤,١	%٦,٠	١,٩٠٩,١	%٥,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	فبراير	١,٧٧٠,٩	%٥,٣	١,٦٨٥,٠	%٥,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مارس	٢,١٠١,٧	%٦,٣	٢,٠٠٨,٢	%٦,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ابريل	٢,٦٣٦,٩	%٧,٩	٢,٥٣٢,٣	%٧,٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	مايو	٣,٢٩٦,٩	%٩,٩	٣,٣١٠,٥	%١٠,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يونيو	٣,٧٨٤,٧	%١١,٣	٣,٧٥١,٤	%١١,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	يوليو	٣,٧٨٦,١	%١١,٣	٣,٧٤٩,٤	%١١,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	اعسطس	٣,٥٥٤,٣	%١٠,٦	٣,٥٤٥,٠	%١٠,٨
الشبكة الرئيسة المرتبطة	سبتمبر	٣,٣٦٧,٦	%١٠,١	٣,٣٣٤,٨	%١٠,٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	اكتوبر	٣,١٨٥,٢	%٩,٥	٣,٠٨٤,٠	%٩,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	نوفمبر	٢,١٥٨,٩	%٦,٥	٢,٠٨٥,٢	%٦,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	ديسمبر	١,٨٢٥,٣	%٥,٥	١,٧٩٦,٤	%٥,٥
المجموع ٢٠١٩		٣٣,٤٦٣		٣٢,٧٩١	

جدول ٣-٩: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكات الريفية من ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

٢٠١٦

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير	٤٨,٦	%٥,٢	٥٠,٣	%٥,١
الشبكات الريفية	فبراير	٤٨,٠	%٥,١	٤٩,٩	%٥,٠
الشبكات الريفية	مارس	٦٩,١	%٧,٣	٧٢,٩	%٧,٣
الشبكات الريفية	ابريل	٧٦,٣	%٨,١	٧٩,٦	%٨,٠
الشبكات الريفية	مايو	١٠١,١	%١٠,٨	١٠٧,٧	%١٠,٨
الشبكات الريفية	يونيو	٩٩,٦	%١٠,٦	١٠٥,٤	%١٠,٦
الشبكات الريفية	يوليو	٩٦,٦	%١٠,٣	١٠٢,٣	%١٠,٣
الشبكات الريفية	اعسطس	٩٤,٦	%١٠,١	٩٨,٨	%٩,٩
الشبكات الريفية	سبتمبر	٩٤,٧	%١٠,١	٩٩,٠	%١٠,٠
الشبكات الريفية	اكتوبر	٨٦,٢	%٩,٢	٩٤,٧	%٩,٥
الشبكات الريفية	نوفمبر	٦٦,٥	%٧,١	٧٠,٠	%٧,٠
الشبكات الريفية	ديسمبر	٥٨,٩	%٦,٣	٦٤,٠	%٦,٤
المجموع ٢٠١٦		٩٤٠,٠		٩٩٤,٦	

٢٠١٧

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير	٦٢,٦	%٦,٠	٥٨,١	%٥,٣
الشبكات الريفية	فبراير	٥٦,٣	%٥,٤	٥١,٠	%٤,٧
الشبكات الريفية	مارس	٧٤,٩	%٧,٢	٨٣,٧	%٧,٧
الشبكات الريفية	ابريل	٩٢,٦	%٨,٩	٩٦,٠	%٨,٨
الشبكات الريفية	مايو	١٠٨,٧	%١٠,٥	١١٤,٣	%١٠,٥
الشبكات الريفية	يونيو	١١٢,٦	%١٠,٨	١٢٢,٦	%١١,٢
الشبكات الريفية	يوليو	١٠٤,٨	%١٠,١	١٠٧,٨	%٩,٩
الشبكات الريفية	اعسطس	١٠٣,١	%٩,٩	٩٩,٥	%٩,١
الشبكات الريفية	سبتمبر	١٠٢,٣	%٩,٩	١١٣,٩	%١٠,٤
الشبكات الريفية	اكتوبر	٩٧,٩	%٩,٤	١١٢,٧	%١٠,٣
الشبكات الريفية	نوفمبر	٦٨,٧	%٦,٦	٧٣,٤	%٦,٧
الشبكات الريفية	ديسمبر	٥٣,٨	%٥,٢	٥٨,٨	%٥,٤
المجموع ٢٠١٧		١٠٣٨,٣		١٠٩١,٧	

جدول ٩-٤: الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكات الريفية من ٢٠١٥ و حتى ٢٠١٨

٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير	٥٤,٧	%٤,٨	٥٥,٦	%٤,٦
الشبكات الريفية	فبراير	٥٥,٢	%٤,٩	٥٦,٩	%٤,٧
الشبكات الريفية	مارس	٨٢,٠	%٧,٣	٨٥,٩	%٧,١
الشبكات الريفية	أبريل	١٠٢,٦	%٩,١	١٠٧,٤	%٨,٨
الشبكات الريفية	مايو	١١٨,٧	%١٠,٥	١٢٦,٨	%١٠,٤
الشبكات الريفية	يونيو	١١٦,٠	%١٠,٣	١٢٧,٨	%١٠,٥
الشبكات الريفية	يوليو	١١٢,٥	%١٠,٠	١٢٤,٢	%١٠,٢
الشبكات الريفية	أغسطس	١١٣,٢	%١٠,٠	١٢٣,٦	%١٠,٢
الشبكات الريفية	سبتمبر	١٠٩,٠	%٩,٧	١١٨,٩	%٩,٨
الشبكات الريفية	أكتوبر	١٠٥,٢	%٩,٣	١١٦,٤	%٩,٦
الشبكات الريفية	نوفمبر	٨٧,٥	%٧,٧	٩٥,٢	%٧,٨
الشبكات الريفية	ديسمبر	٧٣,٠	%٦,٥	٧٦,٩	%٦,٣
المجموع ٢٠١٨		١١٢٩,٦		١٢١٥,٥	

٢٠١٩

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير	٦٨,٢	%٥,٧	٧٢,٨	%٥,٦
الشبكات الريفية	فبراير	٦٣,٩	%٥,٣	٦٥,٨	%٥,٠
الشبكات الريفية	مارس	٧٧,٦	%٦,٤	٨٠,١	%٦,١
الشبكات الريفية	أبريل	٩٧,٨	%٨,١	١٠٧,٦	%٨,٢
الشبكات الريفية	مايو	١٢٥,١	%١٠,٤	١٣١,٦	%١٠,١
الشبكات الريفية	يونيو	١٢٤,١	%١٠,٣	١٢٧,٤	%٩,٨
الشبكات الريفية	يوليو	١٢١,٥	%١٠,١	١٤٥,٦	%١١,٢
الشبكات الريفية	أغسطس	١١٩,٩	%١٠,٠	١٣٠,٨	%١٠,٠
الشبكات الريفية	سبتمبر	١٢٢,٢	%١٠,١	١٣٠,٧	%١٠,٠
الشبكات الريفية	أكتوبر	١١٤,٥	%٩,٥	١٢٦,٦	%٩,٧
الشبكات الريفية	نوفمبر	٨٩,٦	%٧,٤	٩٨,٢	%٧,٥
الشبكات الريفية	ديسمبر	٨٠,٢	%٦,٧	٨٨,٢	%٦,٨
المجموع ٢٠١٩		١٢٠٤,٦		١٣٠٥,٣	

جدول ٩-٥: الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة كهرباء ظفار من ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩

٢٠١٦

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢١١,١	%٦,٥	١٩٦,١	%٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	١٩٧,٨	%٦,١	١٨٣,٦	%٦,٠
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٧١,٨	%٨,٤	٢٥٦,٨	%٨,٤
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣٠٨,٧	%٩,٥	٢٨٣,٩	%٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٥١,١	%١٠,٨	٣٣٢,٧	%١٠,٩
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣١١,١	%٩,٦	٣٠٤,٥	%١٠,٠
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٢٦١,١	%٨,٠	٢٤٣,٢	%٨,٠
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٧٧,٧	%٨,٥	٢٦٢,٧	%٨,٦
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٧٨,٧	%٨,٦	٢٦٣,٨	%٨,٦
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٧٩,٥	%٨,٦	٢٦٤,٦	%٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٥٨,٠	%٧,٩	٢٣٧,٣	%٧,٨
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	٢٤١,٧	%٧,٤	٢٢٨,١	%٧,٥
المجموع ٢٠١٦		٣٢٤٨,٣		٣٠٥٧,٢	

٢٠١٧

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢٢٣,٩	%٦,٨	٢٠٨,٩	%٦,٥
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	٢٠٦,٢	%٦,٢	١٩٢,٩	%٦,٠
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٧٨,٠	%٨,٤	٢٦٢,٣	%٨,١
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣١٩,٩	%٩,٧	٢٩٤,٨	%٩,١
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٥٦,٨	%١٠,٨	٣٣٧,٢	%١٠,٥
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣٦٤,٥	%١١,٠	٣٣٨,٧	%١٠,٥
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٢٩٧,٥	%٩,٠	٢٨٥,١	%٨,٨
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٩٧,٢	%٩,٠	٢٨٣,٨	%٨,٨
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٩٨,٩	%٩,٠	٢٨١,٨	%٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٧٢,١	%٨,٢	٢٨٤,٦	%٨,٨
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٣٥,٦	%٧,١	٢٥٣,٦	%٧,٩
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	١٥٣,٤	%٤,٦	٢٠٠,٢	%٦,٢
المجموع ٢٠١٧		٣٣٠٤,١		٣٢٢٣,٩	

جدول ٩-٦: الإنتاج الشهري لكل نظام : شبكة كهرباء ظفار من ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	الشهر
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢٠٧,٠	%٦,١	١٩٣,٥	%٦,٢
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	٢٢٧,٨	%٦,٨	١٩١,٧	%٦,١
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٧٤,٩	%٨,٢	٢٥٦,٩	%٨,٢
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣٢٤,١	%٩,٦	٣١٥,١	%١٠,٠
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٢٦,٩	%٩,٧	٣١٢,٤	%٩,٩
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣٢١,٣	%٩,٥	٣٠٣,١	%٩,٦
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٣١٤,٨	%٩,٣	٢٩٦,٧	%٩,٤
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٢٧٨,٥	%٨,٣	٢٦٢,٣	%٨,٣
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٢٦٩,٣	%٨,٠	٢٥٢,٧	%٨,٠
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٢٨٧,٥	%٨,٥	٢٦٩,٧	%٨,٦
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٨٣,٠	%٨,٤	٢٦٥,٢	%٨,٤
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	٢٥٣,٤	%٧,٥	٢٢٤,٠	%٧,١
المجموع ٢٠١٨		٣٣٦٨,٥		٣١٤٣,٣	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٩

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير	٢٣٧,٧	%٦,٥	٢١٩,١	%٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	فبراير	٢٣٠,٨	%٦,٣	٢١٤,٢	%٦,٣
شبكة كهرباء ظفار	مارس	٢٨٥,٥	%٧,٨	٢٦٥,٠	%٧,٨
شبكة كهرباء ظفار	أبريل	٣١٩,٦	%٨,٧	٢٩٨,٦	%٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	مايو	٣٧٨,٠	%١٠,٣	٣٥٥,٨	%١٠,٤
شبكة كهرباء ظفار	يونيو	٣٧٤,٧	%١٠,٢	٣٥٣,٨	%١٠,٤
شبكة كهرباء ظفار	يوليو	٣٣٦,٦	%٩,٢	٣١٦,٥	%٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس	٣١١,٤	%٨,٥	٢٨٩,٩	%٨,٥
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر	٣٠٨,٨	%٨,٤	٢٨٧,٥	%٨,٤
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر	٣٢١,٩	%٨,٨	٣٠٢,٤	%٨,٩
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر	٢٩٤,٢	%٨,٠	٢٧١,٢	%٧,٩
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر	٢٦٥,٧	%٧,٢	٢٤٢,٧	%٧,١
المجموع ٢٠١٩		٣٦٦٥		٣٤١٧	

جدول ١٠-١: الإنتاج الربع سنوي للكهرباء لكل منطقة ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩

٢٠١٦

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول	٥,٣٥٤,٨	%١٨	٥,١٣٥,٥	%١٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني	٨,٣٥٤,٠	%٢٨	٨,٥٥٢,٩	%٢٩
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث	٩,٧١٢,٧	%٣٢	٩,٤١١,٦	%٣٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع	٦,٦١٧,٨	%٢٢	٦,٤٨٧,٦	%٢٢
المجموع لعام ٢٠١٦		٣٠,٠٣٩,٤		٢٩,٥٥٥,٧	

٢٠١٧

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول	٥,٦٦٨,٠	%١٨	٥,٤٢٨,٣	%١٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني	٩,٥٠٩,٧	%٣٠	٩,٤٠١,٨	%٣٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث	٩,٩٣٣,٩	%٣١	٩,٨٠٤,٢	%٣٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع	٦,٦٧١,٩	%٢١	٦,٤٨٦,٦	%٢١
المجموع لعام ٢٠١٧		٣١,٧٨٣,٥		٣١,٣٥١,٠	

٢٠١٨

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول	٥,٧٢٦,٩	%١٧	٥,٤٨٩,٥	%١٧
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني	٩,٥٤٨,٤	%٢٩	٩,٧٧٤,١	%٣٠
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث	١٠,٤٧٢,٠	%٣٢	١٠,٣٦٨,٦	%٣٢
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع	٧,٤٦٩,٠	%٢٢	٧,٢٢٥,٦	%٢٢
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٣,٢١٦,٢		٣٢,٨٥٧,٨	

٢٠١٩

إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الاول	٥,٨٦٦,٨	%١٧,٥	٩,٥٩٤,٢	%١٧,١
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثاني	٩,٧١٨,٦	%٢٩,٠	١٠,٦٢٩,٣	%٢٩,٣
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الثالث	١٠,٧٠٧,٩	%٣٢,٠	٦,٩٦٥,٦	%٣٢,٤
الشبكة الرئيسة المرتبطة	الربع الرابع	٧,١٦٩,٤	%٢١,٤	٢٧,١٨٩,١	%٢١,٢
المجموع لعام ٢٠١٩		٣٣,٤٦٢,٧		٣٢,٨٢٣,٠	

جدول ٢-١: الإنتاج الربع سنوي للكهرباء لكل منطقة ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

٢٠١٦ إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٦٥,٥٨	%١٧,٦	١٧٣,٠٣	%١٧,٤
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٢٧٦,٩٨	%٢٩,٥	٢٩٢,٧١	%٢٩,٤
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٢٨٥,٨٥	%٣٠,٤	٣٠٠,٠٩	%٣٠,٢
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢١١,٥٩	%٢٢,٥	٢٢٨,٧٣	%٢٣,٠
المجموع لعام ٢٠١٦		٩٤٠		٩٩٥	

٢٠١٧ إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٩٣,٨	%١٨,٧	١٩٢,٨	%١٧,٧
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٣١٣,٩	%٣٠,٢	٣٣٢,٩	%٣٠,٥
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٣١٠,٢	%٢٩,٩	٣٢١,١	%٢٩,٤
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢٢٠,٤	%٢١,٢	٢٤٤,٩	%٢٢,٤
المجموع لعام ٢٠١٧		١٠٣٨,٣		١٠٩١,٧	

٢٠١٨ إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	١٩١,٩	%١٧,٠	١٩٨,٤	%١٦,٣
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٣٣٧,٣	%٢٩,٩	٣٦٢,٠	%٢٩,٨
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٣٣٤,٧	%٢٩,٦	٣٦٦,٦	%٣٠,٢
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢٦٥,٧	%٢٣,٥	٢٨٨,٥	%٢٣,٧
المجموع لعام ٢٠١٨		١١٢٩,٦		١٢١٥,٥	

٢٠١٩ إنتاج الكهرباء

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
الشبكات الريفية	الربع الاول	٢٠٩,٨	%١٧,٤	٢١٨,٧	%١٧
الشبكات الريفية	الربع الثاني	٣٤٧,٠	%٢٨,٨	٣٦٦,٦	%٢٨
الشبكات الريفية	الربع الثالث	٣٦٣,٦	%٣٠,٢	٤٠٧,٠	%٣١
الشبكات الريفية	الربع الرابع	٢٨٤,٢	%٢٣,٦	٣١٣,٠	%٢٤
المجموع لعام ٢٠١٩		١٢٠٤,٦		١٣٠٥,٣	

جدول ٣-١: الإنتاج الربع سنوي للكهرباء لكل منطقة ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج الكهرباء

٢٠١٦

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٦٨٠,٦	%٢١,٠	٦٣٦,٤	%٢٠,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	٩٧٠,٩	%٢٩,٩	٩٢١,١	%٣٠,١
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨١٧,٦	%٢٥,٢	٧٦٩,٧	%٢٥,٢
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٧٧٩,٢	%٢٤,٠	٧٢٩,٩	%٢٣,٩
المجموع لعام ٢٠١٦		٣٢٤٨,٣		٣٠٥٧,٢	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٧

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٧٠٨,١	%٢١,٤	٦٦٤,١	%٢٠,٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	١,٠٤١,٢	%٣١,٥	٩٧٠,٧	%٣٠,١
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨٩٣,٦	%٢٧,٠	٨٥٠,٧	%٢٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٦٦١,١	%٢٠,٠	٧٣٨,٥	%٢٢,٩
المجموع لعام ٢٠١٧		٣٣٠٤,١		٣٢٢٣,٩	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٨

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٧٠٩,٧	%٢١,١	٦٤٢,٠	%٢٠,٤
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	٩٧٢,٢	%٢٨,٩	٩٣٠,٦	%٢٩,٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٨٦٢,٦	%٢٥,٦	٨١١,٧	%٢٥,٨
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٨٢٣,٩	%٢٤,٥	٧٥٨,٩	%٢٤,١
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٣٦٨,٥		٣١٤٣,٣	

إنتاج الكهرباء

٢٠١٩

النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	العام %	صافي ج.و.س	العام %
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول	٧٥٣,٩	%٢٠,٦	٦٩٨,٣	%٢٠
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني	١,٠٧٢,٣	%٢٩,٣	١,٠٠٨,٢	%٣٠
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث	٩٥٦,٨	%٢٦,١	٨٩٣,٩	%٢٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع	٨٨١,٨	%٢٤,١	٨١٦,٣	%٢٤
المجموع لعام ٢٠١٩		٣٦٦٤,٨		٣٤١٦,٦	

جدول ١٠-١: السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

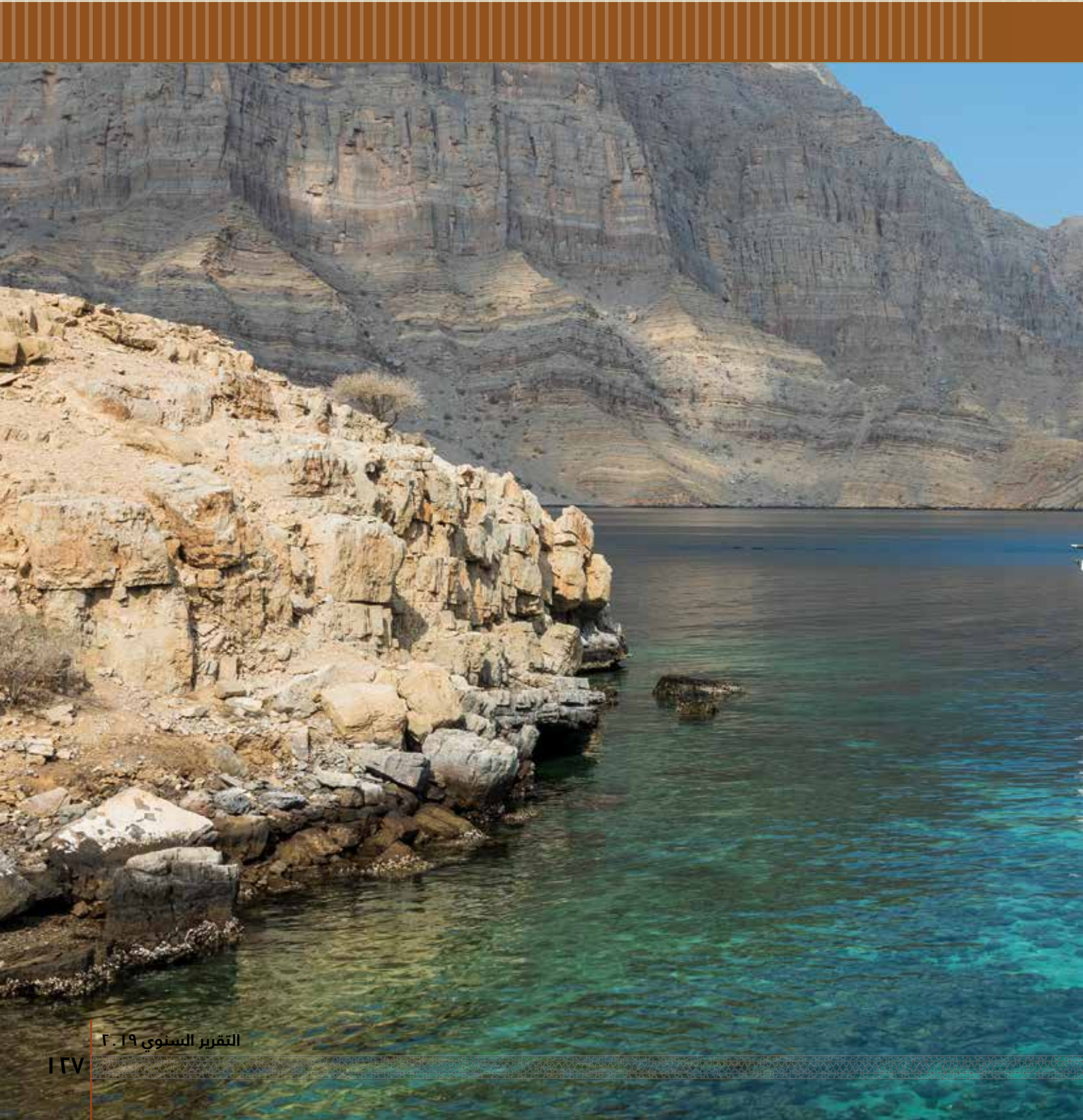
الاجمالي لعدد ١١ شبكة ريفية فى المنطقة الوسطى	الاجمالي لعدد ٢ شبكة ريفية فى المنطقة الشرقية	الاجمالي لعدد ٢ شبكة ريفية فى المنطقة الوسطى	السعة الانتاجية (الكهرباء)				سعة التحليه (التحليه)				أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود						
			النوع	سنة التشغيل	المركبة ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبة م³/اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافى الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالالاف (م³)	صافى الانتاج بالالاف (م³)	وقود الديزل بالالاف (لتر)
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣
١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	كهرباء	١١٠٢	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣	١٠٧٤٠٣						

جدول ٢-١١: السعة و أقصى طلب على الشبكة وانتاج الكهرباء والمياه و استهلاك الوقود حسب المناطق الريفيه

أقصى طلب على الشبكة، الانتاج ، استهلاك الوقود									
وقود الديزل بالدلاف	صافي الانتاج بالدلاف (٣م)	صافي الانتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالدلاف (٣م)	نسبة الطلب	أقصى طلب ك.و	عند ظروف الموقع المناخيه	عدد الوحدات	المركبه م٣/٣	سعة التحليه (التحليه)
رقم الشبكة الريفية	المنشأه	سنة التشغيل	التوع	السعة الانتاجيه (الكهرباء)	المركبه ك.و	المعدله ك.و	عدد الوحدات	المركبه ك.و	محافظة طفار
٢.١٨									
١.١/١	الحايات	١٩٧٧	مزوجه	١,٥٦٥	١,٢٠٠	٤	١٩٠	٥. درجة مئوية	١٩٠
١.٤/١	عنيدات	٢٠١١	كهرباء	٢,٠١٢	١,٦٠٠	٥		٥. درجة مئوية	
١.٧/١	عيون	٢٠٠٠	كهرباء	١,٢٠٠	١,٠٠٠	٤		٥. درجة مئوية	
١.٨/١	يريزوم	٢٠٠٠	كهرباء	١,٦٨٠	١,٤٠٠	٥		٥. درجة مئوية	
١.١٢/١	ذهنون	٢٠٠٠	كهرباء	٤,٣٧٩	٣,٥٠٠	٧		٥. درجة مئوية	
١.٤/١	فنديت	٢٠٠٢	كهرباء	٩٠٠	٧٠٠	٥		٥. درجة مئوية	
١.٦/١	هرويب	٢٠٠١	كهرباء	٢,٩٠٠	٢,٣٠٠	٦		٥. درجة مئوية	
١.٩/١	محويس	٢٠٠٢	كهرباء	٤٠٠	٣٠٠	٤		٥. درجة مئوية	
١.٢٠/١	مقشن	٢٠٠١	كهرباء	٢,٧٨٠	٢,٢٠٠	٧		٥. درجة مئوية	
١.٢١/١	المزونه	٢٠٠٠	كهرباء	١,٠٠٠	٩٤٠٠	٧		٥. درجة مئوية	
١.٣٢/١	ميتان	٢٠٠١	كهرباء	٣,٤٠٠	٣,٠٠٠	٦		٥. درجة مئوية	
١.٢٤/١	مطروح	٢٠٠٦	كهرباء	١,١٠٠	٩٠٠	٤		٥. درجة مئوية	
١.٣٥/١	شهب أصعيب	٢٠٠٠	كهرباء	٣٣,٠٠٠	٢٢,٤٠٠	٩		٥. درجة مئوية	
١.٣٧/١	شرينات	١٩٩٨	كهرباء	٤,٧٠٠	٣,٨٠٠	٧		٥. درجة مئوية	
١.٤٠/١	توسنات	٢٠٠١	كهرباء	١,١٧٠	٩٠٠	٤		٥. درجة مئوية	
١.٤٦/١	مضي (جديد)	٢٠١١	كهرباء	٣,٨٧٢	٣,١٠٠	٦		٥. درجة مئوية	
١.٤٧/١	حاسك (جديد)	٢٠١٢	كهرباء	٥,٠٠٠	٤,٠٠٠	٦		٥. درجة مئوية	
١.٥٢/١	سيح الخيرات (جديد)	٢٠١٦	كهرباء	٤٨,٧٠٢	٤٨,٧٠٢	٦		٥. درجة مئوية	
١.٥٣/١	فرشيت قتيب	٢٠١٧	كهرباء	١,٠٠٠	٨٠٠	٦		٥. درجة مئوية	
الاجمالي لعدد ١٩ شبكة ريفية في طفار				١٢٨,٧٦٠	١١٨,٤٠٢	١٠٨	١٩٠		

الملحق [ج] إحصائيات قطاع المياه





جدول ١: إنتاج المياه حسب الشبكة : ٢٠١٦ إلى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٢٦٨,٤٤٣,٨٨١	٩٠,٩%	٢٦٣,٣٤٣,٤٧٤	٩٠,٨%
المناطق الريفية	٣,٤٢٤,٣٥٠	١,٢%	٣,٢٢١,٤١٩	١,١%
مناطق ظفار	٢٣,٣٣١,٤٩٣	٧,٩%	٢٣,٣٣١,٤٩٣	٨,٠%
المجموع لعام ٢٠١٦	٢٩٥,١٩٩,٧٢٤		٢٨٩,٨٩٦,٣٨٦	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٢٨٠,٢٧٠,٠٤١	٩١,٠%	٢٧٧,٣٢٢,٦١٣	٩١,٠%
المناطق الريفية	٣,٥٤٩,٣٨٣	١,٢%	٣,٣٨١,٠٣٠	١,١%
مناطق ظفار	٢٤,٢١٢,١٣٠	٧,٩%	٢٤,٢١٢,١٣٠	٧,٩%
المجموع لعام ٢٠١٧	٣٠٨,٠٣١,٥٥٣		٣٠٤,٩١٥,٧٧٣	

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٣٠٨,٩١٣,٠٢٧	٩٢,٤%	٣٠٣,٥٨٨,٢٥٦	٩٢,٤%
المناطق الريفية	٣,٦٦٣,٠٠٤	١,١%	٣,٤٥٣,٧٨٧	١,١%
مناطق ظفار	٢١,٦٥٣,٦٣١	٦,٥%	٢١,٦٥٣,٦٣١	٦,٦%
المجموع لعام ٢٠١٨	٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٣٢٢,٠٣٩,٧٥٦	٩١,٩%	٣١٨,٦٩٧,٣٩٢	٩١,٩%
المناطق الريفية	٣,٦٤٣,٦٢٦	١,٠%	٣,٣٩٦,٧٣٤	١,٠%
مناطق ظفار	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٧,١%	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٧,١%
المجموع لعام ٢٠١٩	٣٥٠,٤٢٢,٧٤٤		٣٤٦,٨٣٣,٤٨٨	

جدول ٢: انتاج المياه حسب المنطقة و الشركة: ٢٠١٨ و ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
أ : مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٢,٩٣٥,٩٧٨	٪٩,٩	٣٢,٨٣٩,٨٥٨	٪١٠,٠
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٦,٠٤٨,٥٥٣	٪٧,٤	٢٥,٥٧٥,٥٢٥	٪٧,٤
شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٣٨,١١٤,٠٦٥	٪١٠,٩	٣٦,٥٠٣,٨٨٦	٪١٠,٥
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	٪١٧,١	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	٪١٧,٣
قريات للتحلية (ش.م.ع.م)	٣٥,١١١,٩٠٧	٪١٠,٠	٣٥,٠٦١,٩٠٧	٪١٠,١
قريات (مؤقتة)	١١,٧٧٥,١٦٧	٪٣,٤	١١,٧٧٥,١٦٧	٪٣,٤
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٥,٧٥٢,٠٧٠	٪١٠,٢	٣٥,٠٤٦,٨٧٤	٪١٠,١
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٢,٠٤٠,١١٦	٪٦,٣	٢١,٨٢٢,٣٧٨	٪٦,٣
شركة صحرار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٤٧,٢٠٥,٣٠٦	٪١٣,٥	٤٥,٠٣٢,٧٩٧	٪١٣,٠
المجموع	٣٠٨,٩١٣,٠٢٧	٪٨٨,٢	٣٠٣,٥٨٨,٢٥٦	٪٨٧,٥
ب: المناطق الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣,٦٦٣,٠٠٤	٪١,١	٣,٤٥٣,٧٨٧	٪١,١
المجموع	٣,٦٦٣,٠٠٤	٪١,١	٣,٤٥٣,٧٨٧	٪١,١
ج: مناطق ظفار				
شركة سيمكورب صلالة (ش.م.ع.م)	٢١,٦٥٣,٦٣١	٪٦,٥	٢١,٦٥٣,٦٣١	٪٦,٦
المجموع	٢١,٦٥٣,٦٣١	٪٦,٥	٢١,٦٥٣,٦٣١	٪٦,٦

٢٠١٩

المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
أ : مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٨,٢٣٢,١٢٤	٪٥,٢	١٨,٠٦٥,٩٧٦	٪٥,٢
شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٦٦,١٣٧,٦٨٤	٪١٨,٩	٦٥,٤٦٤,٧٨٨	٪١٨,٩
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٦٥,٠٣٢,٣٥٤	٪١٨,٦	٦٥,٠٣٢,٣٥٤	٪١٨,٨
شركة تحلية مياه خليج عمان ش م ع م	١٦,٥٢٥,٣١٣	٪٤,٧	١٦,٥٢٥,٣١٣	٪٤,٨
قريات للتحلية (ش.م.ع.م)	٦٢,٣١٤,٩٤٤	٪١٧,٨	٦٢,٣١٤,٩٤٤	٪١٨,٠
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٧,٢٤٧,٢٩١	٪١٠,٦	٣٦,٥٦٢,٧١٣	٪١٠,٥
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٨,٩٤٨,١٣٨	٪٨,٣	٢٨,٦٧٢,٥١٥	٪٨,٣
شركة صحرار للطاقة (ش.م.ع.ع)	٢٧,٦٠١,٩٠٨	٪٧,٩	٢٦,٠٥٨,٧٣٩	٪٧,٥
المجموع	٣٢٢,٠٣٩,٧٥٦	٪٩١,٩	٣١٨,٦٩٧,٣٩٢	٪٩١,٩
نسبة التغير عن ٢٠١٨م	٪٤,٢		٪٥,٠	
ب: المناطق الريفية				
	٣,٦٤٣,٦٢٦	٪١,٠	٣,٣٩٦,٧٣٤	٪١,٠
المجموع	٣,٦٤٣,٦٢٦	٪١,٠	٣,٣٩٦,٧٣٤	٪١,٠
نسبة التغير عن ٢٠١٧	٪٠,٥-		٪١,٧-	
ج: مناطق ظفار				
	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٪٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٪٧,١
المجموع	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٪٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٪٧,١
نسبة التغير عن ٢٠١٧	٪١٤,٣		٪١٤,٣	
إجمالي لعام ٢٠١٨				
	٣٥٠,٤٢٢,٧٤٤		٣٤٦,٨٣٣,٤٨٨	
التغيير الفعلي من ٢٠١٧	١٦,١٩٣,٠٨٣		١٨,١٣٧,٨١٥	
نسبة التغيير من ٢٠١٧	٪٤,٨		٪٥,٥	

جدول ٣: إنتاج المياه المرتبطة حسب المناطق: ٢٠١٨ و ٢٠١٩ م

إنتاج المياه				٢٠١٨
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
الشرقية	٣٧,٤٠٧,٥٤٠	٪١١,٢	٣٦,٥٣٥,٠٦١	٪١١,١
الوسطى	١,٨٧٨,٩٧٧	٪٠,٦	١,٨٣٨,٩٩٤	٪٠,٦
ظفار	٢١,٧٠٦,٦١٨	٪٦,٥	٢١,٧٠٥,٨٦١	٪٦,٦
مسندم	٧٥,٥٧٠	٪٠,٠	٧٤,٣٧٦	٪٠,٠
مسقط	١٣٢,٨٦٥,٤٩١	٪٣٩,٨	١٣٢,٣٤٢,٤٦٣	٪٤٠,٣
شمال الباطنة	٤٧,٢٠٣,٠٠٦	٪١٤,١	٤٥,٠٣٢,٧٩٧	٪١٣,٧
جنوب الباطنة	٩٣,٠٩٠,١٥٩	٪٢٧,٩	٩١,١٦٦,١٢٢	٪٢٧,٧
المجموع لعام ٢٠١٨	٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	

إنتاج المياه				٢٠١٩
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
الشرقية	٣٨,٨٢٧,٦٤٢	٪١١,١	٣٨,٠١٤,٨٤٨	٪١١,٠
الوسطى	١,٨٦٢,٨٤١	٪٠,٥	١,٧٤٦,٤٨٤	٪٠,٥
ظفار	٢٤,٨٣٩,٧٢٥	٪٧,١	٢٤,٨٣٨,٤١٤	٪٧,٢
مسندم	١٠٠,٠٧١	٪٠,٠	٩٩,١١٣	٪٠,٠
مسقط	١٢٧,٣٤٧,٢٩٨	٪٣٦,٣	١٢٧,٣٤٧,٢٩٨	٪٣٦,٧
شمال الباطنة	٤٤,١٢٧,٢٢١	٪١٢,٦	٤٢,٥٨٤,٠٥٢	٪١٢,٣
جنوب الباطنة	١١٣,٣١٧,٩٤٦	٪٣٢,٣	١١٢,٢٠٣,٢٧٩	٪٣٢,٤
المجموع لعام ٢٠١٩	٣٥٠,٤٢٢,٧٤٤		٣٤٦,٨٣٣,٤٨٨	
نسبة التغير من ٢٠١٨	٪٤,٨		٪٥,٥	

جدول ٤: إنتاج المياه المرتبطة حسب المناطق: ٢٠١٨ و ٢٠١٩ م

٢٠١٨	الشركة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٦٥٥,٤٧٠	٪٠,٥	١,٤٨٨,١٨٧	٪٠,٥
	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٥,٧٥٢,٠٧٠	٪١٠,٧	٣٥,٠٤٦,٨٧٤	٪١٠,٧
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٨٧٨,٩٧٧	٪٠,٦	١,٨٣٨,٩٩٤	٪٠,٦
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٢,٩٨٧	٪٠,٠	٥٢,٢٣٠	٪٠,٠
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	٢١,٦٥٣,٦٣١	٪٦,٥	٢١,٦٥٣,٦٣١	٪٦,٦
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٧٥,٥٧٠	٪٠,٠	٧٤,٣٧٦	٪٠,٠
مسندم	شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م)	٢٦,٠٤٨,٥٥٣	٪٧,٨	٢٥,٥٧٥,٥٢٥	٪٧,٨
	شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	٪١٧,٩	٥٩,٩٢٩,٨٦٤	٪١٨,٢
	قريات للتحلية (ش.م.ع.م)	٣٥,١١١,٩٠٧	٪١٠,٥	٣٥,٠٦١,٩٠٧	٪١٠,٧
	قريات (مؤقتة)	١١,٧٧٥,١٦٧	٪٣,٥	١١,٧٧٥,١٦٧	٪٣,٦
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٤٧,٢٠٥,٣٠٦	٪١٤,١	٤٥,٠٣٢,٧٩٧	٪١٣,٧
	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	٣٢,٩٣٥,٩٧٨	٪٩,٩	٣٢,٨٣٩,٨٥٨	٪١٠,٠
جنوب الباطنة	شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٣٨,١١٤,٠٦٥	٪١١,٤	٣٦,٥٠٣,٨٨٦	٪١١,١
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٢,٠٤٠,١١٦	٪٦,٦	٢١,٨٢٢,٣٧٨	٪٦,٦
المجموع لعام ٢٠١٩		٣٣٤,٢٢٩,٦٦١		٣٢٨,٦٩٥,٦٧٣	

٢٠١٩

المنطقة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م³)	عمان %	صافي الإنتاج (م³)	عمان %
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٥٨٠,٣٥١	٪٠,٥	١,٤٥٢,٠٨٥	٪٠,٤
	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع)	٣٧,٢٤٧,٢٩١	٪١٠,٦	٣٦,٥٦٢,٧٦٣	٪١٠,٥
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٨٦٢,٨٤١	٪٠,٥	١,٧٤٦,٤٨٤	٪٠,٥
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٠٠,٣٦٣	٪٠,٠	٩٩,٠٥٢	٪٠,٠
ظفار	شركة سيمكورب صلالة	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٪٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٪٧,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٠٠,٠٧١	٪٠,٠	٩٩,١١٣	٪٠,٠
مسقط	شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م)	٦٥,٠٣٢,٣٥٤	٪١٨,٦	٦٥,٠٣٢,٣٥٤	٪١٨,٨
	قريات للتحلية (ش.م.ع.م)	٦٢,٣١٤,٩٤٤	٪١٧,٨	٦٢,٣١٤,٩٤٤	٪١٨,٠
شمال الباطنة	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٧,٦٠١,٩٠٨	٪٧,٩	٢٦,٠٥٨,٧٣٩	٪٧,٥
	شركة تحلية مياه خليج عمان ش م ع م	١٦,٥٢٥,٣١٣	٪٤,٧	١٦,٥٢٥,٣١٣	٪٤,٨
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ع)	١٨,٢٣٢,١٢٤	٪٥,٢	١٨,٠٦٥,٩٧٦	٪٥,٢
	شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٦٦,١٣٧,٦٨٤	٪١٨,٩	٦٥,٤٦٤,٧٨٨	٪١٨,٩
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٨,٩٤٨,١٣٨	٪٨,٣	٢٨,٦٧٢,٥١٥	٪٨,٣
المجموع لعام ٢٠١٩		٣٥٠,٤٢٢,٧٤٤		346,833,488	
نسبة التغير عن ٢٠١٨			٪٤,٨	٪٥,٥	

جدول ٥ - ١: الإنتاج الشهري لكل منطقة :
مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢٢,١١٧	٪٨,٢	٢١,٥٨٨	٪٨,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	١٩,٨٩٦	٪٧,٤	١٩,٣٣٤	٪٧,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢١,٥١٥	٪٨,٠	٢٠,٩٢٩	٪٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٢,٣٥٠	٪٨,٣	٢١,٩٤٨	٪٨,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٣,٣٨٤	٪٨,٧	٢٣,١٥٠	٪٨,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٢,٧٦٦	٪٨,٥	٢٢,٤٤١	٪٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٢٢,٦٨٨	٪٨,٥	٢٢,٤٨٢	٪٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٣,٥٨٣	٪٨,٨	٢٣,٢٩٨	٪٨,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٢,٩٨٨	٪٨,٦	٢١,٩٩٥	٪٨,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٣,٠٨٨	٪٨,٦	٢٢,٦٨٨	٪٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٢,١٤٠	٪٨,٢	٢١,٨٣٨	٪٨,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢١,٩٢٨	٪٨,٢	٢١,٦٥٤	٪٨,٢
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٦٨,٤٤٤		٢٦٣,٣٤٣	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢١,٨٣٠	٪٧,٨	٢١,٥١٣	٪٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	١٩,٤٤٨	٪٦,٩	١٩,١٥٢	٪٦,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢١,٩٨٨	٪٧,٨	٢١,٦٥٢	٪٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٢,٤٧٧	٪٨,٠	٢٢,٢١١	٪٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٤,٤٤٢	٪٨,٧	٢٤,١٩٩	٪٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٤,١٠٨	٪٨,٦	٢٣,٨٥٨	٪٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٢٥,١٧٧	٪٩,٠	٢٤,٩٠٥	٪٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٤,٩٢٨	٪٨,٩	٢٤,٧٥٢	٪٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٣,٨٣٢	٪٨,٥	٢٣,٦٥٢	٪٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٥,٣٠٩	٪٩,٠	٢٥,٠٩٣	٪٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٣,٦٥٨	٪٨,٤	٢٣,٤٩٥	٪٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢٣,٠٧٢	٪٨,٢	٢٢,٨٤١	٪٨,٢
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٨٠,٢٧٠		٢٧٧,٣٢٣	

جدول ٥ - ٢: الإنتاج الشهري لكل منطقة :
مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي '...م٣	% العام	صافي '...م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢٣,٠٢٠	%٧,٥	٢٢,٦٠٤	%٧,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	٢٠,٧٣٢	%٦,٧	٢٠,٤٤٩	%٦,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢٣,٣٥٣	%٧,٦	٢٣,٠٨٣	%٧,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٤,٩١٣	%٨,١	٢٤,٥١٣	%٨,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٣,٦١٧	%٧,٦	٢٣,٢٥٠	%٧,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٨,٧٢٦	%٩,٣	٢٧,٨٤٦	%٩,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٣٢,٧٠١	%١٠,٦	٣١,٤٥٣	%١٠,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٧,٢٥٥	%٨,٨	٢٦,٩٨٠	%٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٦,٤٣٥	%٨,٦	٢٦,١٠٠	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٦,٨٦٠	%٨,٧	٢٦,٥٥٩	%٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٥,٦١٤	%٨,٣	٢٥,٣٦٢	%٨,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢٥,٦٤٧	%٨,٣	٢٥,٣٨٨	%٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٠٨,٩١٣		٣٠٣,٥٨٨	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	الشهر	إجمالي '...م٣	% العام	صافي '...م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير	٢٥,٤٢٣	%٧,٩	٢٥,٠١٩	%٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير	٢٢,٨٦٨	%٧,١	٢٢,٥٧١	%٧,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس	٢٦,١٤٩	%٨,١	٢٥,٧٦٥	%٨,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل	٢٦,٦١٠	%٨,٣	٢٦,٢٤٦	%٨,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو	٢٧,٦٧٧	%٨,٦	٢٧,٣٧٣	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو	٢٧,٢٧٢	%٨,٥	٢٦,٩٤٩	%٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو	٢٨,٢١٠	%٨,٨	٢٧,٨٦٨	%٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس	٢٥,٧٧١	%٨,٠	٢٥,٥٢٣	%٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر	٢٨,٤٣٤	%٨,٨	٢٨,٢٧٤	%٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر	٢٨,٩٢٨	%٩,٠	٢٨,٧٥٩	%٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر	٢٧,٦٣٣	%٨,٦	٢٧,٤٧٢	%٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر	٢٧,٠٦٥	%٨,٤	٢٦,٨٧٩	%٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٩		٣٢٢,٠٤٠		٣١٨,٦٩٧	

جدول ٥ - ٣: الإنتاج الشهري لكل منطقة : المناطق الريفية ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٢٧١,٠	%٧,٩	٢٥٤,٤	%٧,٩
المناطق الريفية	فبراير	٢٧٦,٧	%٨,١	٢٥٨,٠	%٨,٠
المناطق الريفية	مارس	٣٠٠,٨	%٨,٨	٢٨٧,٠	%٨,٩
المناطق الريفية	أبريل	٢٧٧,٣	%٨,١	٢٦٤,١	%٨,٢
المناطق الريفية	مايو	٣١٢,٠	%٩,١	٢٩٥,١	%٩,٢
المناطق الريفية	يونيو	٢٩٥,٨	%٨,٦	٢٧٥,٧	%٨,٦
المناطق الريفية	يوليو	٢٨٦,٥	%٨,٤	٢٦٦,٥	%٨,٣
المناطق الريفية	أغسطس	٢٧٣,٤	%٨,٠	٢٥٦,٤	%٨,٠
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٧٧,٧	%٨,١	٢٦١,٣	%٨,١
المناطق الريفية	أكتوبر	٢٨٨,٣	%٨,٤	٢٧١,٢	%٨,٤
المناطق الريفية	نوفمبر	٢٧٤,٧	%٨,٠	٢٥٨,٦	%٨,٠
المناطق الريفية	ديسمبر	٢٩٠,٢	%٨,٥	٢٧٣,٤	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٦		٣,٤٢٤,٤		٣,٢٢١,٤	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٢٨٦,٧	%٨,١	٢٧٣,٤	%٨,١
المناطق الريفية	فبراير	٢٦٢,٣	%٧,٤	٢٤٨,٦	%٧,٤
المناطق الريفية	مارس	٣٠٨,٨	%٨,٧	٢٩١,٥	%٨,٦
المناطق الريفية	أبريل	٣٠٨,٤	%٨,٧	٢٩٣,٨	%٨,٧
المناطق الريفية	مايو	٣٢٢,٦	%٩,١	٣٠٦,٧	%٩,١
المناطق الريفية	يونيو	٢٩٥,٥	%٨,٣	٢٨١,٣	%٨,٣
المناطق الريفية	يوليو	٢٩٤,٤	%٨,٣	٢٧٧,٠	%٨,٢
المناطق الريفية	أغسطس	٢٩٨,٤	%٨,٤	٢٨٠,٢	%٨,٣
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٨٤,٧	%٨,٠	٢٦٣,٠	%٧,٨
المناطق الريفية	أكتوبر	٢٩٦,٤	%٨,٤	٢٧٣,٢	%٨,١
المناطق الريفية	نوفمبر	٣٠٠,٠	%٨,٥	٢٨٣,٦	%٨,٤
المناطق الريفية	ديسمبر	٢٩١,٢	%٨,٢	٢٨٨,٨	%٩,١
المجموع لعام ٢٠١٧		٣,٥٤٩,٤		٣,٣٨١,٠	

جدول ٥ -٤: الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٣٠٢,٨	%٨,٣	٢٨٦,٢	%٨,٣
المناطق الريفية	فبراير	٢٨٩,٥	%٧,٩	٢٧٢,٣	%٧,٩
المناطق الريفية	مارس	٣٢٤,٥	%٨,٩	٣١١,١	%٩,٠
المناطق الريفية	أبريل	٣٠١,٦	%٨,٢	٢٨٤,٥	%٨,٢
المناطق الريفية	مايو	٣١٦,١	%٨,٦	٣٠١,٢	%٨,٧
المناطق الريفية	يونيو	٣١٨,٠	%٨,٧	٢٩٩,٢	%٨,٧
المناطق الريفية	يوليو	٣١٥,٧	%٨,٦	٢٩٩,٦	%٨,٧
المناطق الريفية	أغسطس	٢٩٢,٤	%٨,٠	٢٧٠,١	%٧,٨
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٨٨,٧	%٧,٩	٢٦٦,٣	%٧,٧
المناطق الريفية	أكتوبر	٣١٣,١	%٨,٥	٢٨٩,٣	%٨,٤
المناطق الريفية	نوفمبر	٢٩٩,٧	%٨,٢	٢٨٤,٤	%٨,٢
المناطق الريفية	ديسمبر	٣٠٠,٨	%٨,٢	٢٨٩,٧	%٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٨		٣,٦٦٣,٠		٣,٤٥٣,٨	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
المناطق الريفية	يناير	٣٠٤,٢	%٨,٣	٢٩٤,٠	%٨,٧
المناطق الريفية	فبراير	٢٧٥,٨	%٧,٦	٢٦٢,٢	%٧,٧
المناطق الريفية	مارس	٣٢٨,٢	%٩,٠	٣٠٩,٩	%٩,١
المناطق الريفية	أبريل	٣٠٣,٨	%٨,٣	٢٨٤,٢	%٨,٤
المناطق الريفية	مايو	٣١٦,٠	%٨,٧	٢٩٤,٩	%٨,٧
المناطق الريفية	يونيو	٣١٤,٦	%٨,٦	٢٩٠,٩	%٨,٦
المناطق الريفية	يوليو	٢٩٩,١	%٨,٢	٢٧٩,٠	%٨,٢
المناطق الريفية	أغسطس	٣١٣,٣	%٨,٦	٢٩٣,١	%٨,٦
المناطق الريفية	سبتمبر	٢٩٤,٥	%٨,١	٢٦٩,٢	%٧,٩
المناطق الريفية	أكتوبر	٣١٤,٠	%٨,٦	٢٨٦,٧	%٨,٤
المناطق الريفية	نوفمبر	٢٩٤,٢	%٨,١	٢٧١,٣	%٨,٠
المناطق الريفية	ديسمبر	٢٨٥,٩	%٧,٨	٢٦١,٣	%٧,٧
المجموع لعام ٢٠١٩		٣,٦٤٣,٦		٣,٣٩٦,٧	

جدول ٥ - ٥: الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق ظفار ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي '...م٣	% العام	صافي '...م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	١,٨٤٧,٢	%٧,٩	١,٨٤٧,٢	%٧,٩
مناطق ظفار	فبراير	١,٨٠٦,١	%٧,٧	١,٨٠٦,١	%٧,٧
مناطق ظفار	مارس	١,٩٥٦,٤	%٨,٤	١,٩٥٦,٤	%٨,٤
مناطق ظفار	ابريل	١,٩١٧,٧	%٨,٢	١,٩١٧,٧	%٨,٢
مناطق ظفار	مايو	٢,٠٣٧,٢	%٨,٧	٢,٠٣٧,٢	%٨,٧
مناطق ظفار	يونيو	١,٩٦٨,٠	%٨,٤	١,٩٦٨,٠	%٨,٤
مناطق ظفار	يوليو	١,٩٢٩,٧	%٨,٣	١,٩٢٩,٧	%٨,٣
مناطق ظفار	اغسطس	٢,٠٢٣,١	%٨,٧	٢,٠٢٣,١	%٨,٧
مناطق ظفار	سبتمبر	١,٩١٤,٨	%٨,٢	١,٩١٤,٨	%٨,٢
مناطق ظفار	اكتوبر	٢,٠٩٢,٤	%٩,٠	٢,٠٩٢,٤	%٩,٠
مناطق ظفار	نوفمبر	١,٨٥٠,٧	%٧,٩	١,٨٥٠,٧	%٧,٩
مناطق ظفار	ديسمبر	١,٩٨٨,٢	%٨,٥	١,٩٨٨,٢	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٣,٣٣١		٢٣,٣٣١	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي '...م٣	% العام	صافي '...م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	٢,٠١٩,٨	%٨,٣	٢,٠١٩,٨	%٨,٣
مناطق ظفار	فبراير	١,٨٠٠,٨	%٧,٤	١,٨٠٠,٨	%٧,٤
مناطق ظفار	مارس	١,٩٥١,١	%٨,١	١,٩٥١,١	%٨,١
مناطق ظفار	ابريل	٢,٠٣٧,١	%٨,٤	٢,٠٣٧,١	%٨,٤
مناطق ظفار	مايو	٢,١١٣,٩	%٨,٧	٢,١١٣,٩	%٨,٧
مناطق ظفار	يونيو	٢,٠٣٨,٥	%٨,٤	٢,٠٣٨,٥	%٨,٤
مناطق ظفار	يوليو	٢,١٠٢,٢	%٨,٧	٢,١٠٢,٢	%٨,٧
مناطق ظفار	اغسطس	١,٩٣٤,٦	%٨,٠	١,٩٣٤,٦	%٨,٠
مناطق ظفار	سبتمبر	٢,٠٣٨,٩	%٨,٤	٢,٠٣٨,٩	%٨,٤
مناطق ظفار	اكتوبر	٢,٠٩٧,٤	%٨,٧	٢,٠٩٧,٤	%٨,٧
مناطق ظفار	نوفمبر	٢,٠٠٨,٥	%٨,٣	٢,٠٠٨,٥	%٨,٣
مناطق ظفار	ديسمبر	٢,٠٦٩,٤	%٨,٥	٢,٠٦٩,٤	%٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٤,٢١٢		٢٤,٢١٢	

جدول ٥ - ٦: الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق ظفار ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	١,٩٩١,٢	%٩,٢	١,٩٩١,٢	%٩,٢
مناطق ظفار	فبراير	١,٨٠٤,٧	%٨,٣	١,٨٠٤,٧	%٨,٣
مناطق ظفار	مارس	٢,٠٦١,٣	%٩,٥	٢,٠٦١,٣	%٩,٥
مناطق ظفار	أبريل	١,٩٧٧,٥	%٩,١	١,٩٧٧,٥	%٩,١
مناطق ظفار	مايو	١,٧٦٦,٠	%٨,٢	١,٧٦٦,٠	%٨,٢
مناطق ظفار	يونيو	١,٣٢٩,٣	%٦,١	١,٣٢٩,٣	%٦,١
مناطق ظفار	يوليو	١,٤٠٩,٩	%٦,٥	١,٤٠٩,٩	%٦,٥
مناطق ظفار	أغسطس	١,٣٦٩,٣	%٦,٣	١,٣٦٩,٣	%٦,٣
مناطق ظفار	سبتمبر	١,٨٥٥,٣	%٨,٦	١,٨٥٥,٣	%٨,٦
مناطق ظفار	أكتوبر	١,٩٩٤,٨	%٩,٢	١,٩٩٤,٨	%٩,٢
مناطق ظفار	نوفمبر	٢,٠١٠,٦	%٩,٣	٢,٠١٠,٦	%٩,٣
مناطق ظفار	ديسمبر	٢,٠٨٣,٨	%٩,٦	٢,٠٨٣,٨	%٩,٦
المجموع لعام ٢٠١٨		٢١,٦٥٤		٢١,٦٥٤	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير	٢,٠٩٥,٤	%٨,٥	٢,٠٩٥,٤	%٨,٥
مناطق ظفار	فبراير	١,٨٧١,١	%٧,٦	١,٨٧١,١	%٧,٦
مناطق ظفار	مارس	٢,٠٩٤,٢	%٨,٥	٢,٠٩٤,٢	%٨,٥
مناطق ظفار	أبريل	٢,١٠٩,٨	%٨,٥	٢,١٠٩,٨	%٨,٥
مناطق ظفار	مايو	٢,٢٠٣,٢	%٨,٩	٢,٢٠٣,٢	%٨,٩
مناطق ظفار	يونيو	٢,٠٥٩,٤	%٨,٣	٢,٠٥٩,٤	%٨,٣
مناطق ظفار	يوليو	١,٩٨٣,٩	%٨,٠	١,٩٨٣,٩	%٨,٠
مناطق ظفار	أغسطس	٢,٠٤٢,٣	%٨,٣	٢,٠٤٢,٣	%٨,٣
مناطق ظفار	سبتمبر	٢,٠٣١,٧	%٨,٢	٢,٠٣١,٧	%٨,٢
مناطق ظفار	أكتوبر	٢,١٢٤,٤	%٨,٦	٢,١٢٤,٤	%٨,٦
مناطق ظفار	نوفمبر	١,٩٩٩,٣	%٨,١	١,٩٩٩,٣	%٨,١
مناطق ظفار	ديسمبر	٢,١٢٤,٦	%٨,٦	٢,١٢٤,٦	%٨,٦
المجموع لعام ٢٠١٩		٢٤,٧٣٩		٢٤,٧٣٩	

جدول ٦ - ١

جدول ٦ - ١: الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩ م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٦	٦٣,٥٢٨	%٢٣,٧	٦١,٨٥٠	%٢٣,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٦	٦٨,٥٠٠	%٢٥,٥	٦٧,٥٣٨	%٢٥,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٦	٦٩,٢٥٩	%٢٥,٨	٦٧,٧٧٤	%٢٥,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٦	٦٧,١٥٦	%٢٥,٠	٦٦,١٨٠	%٢٥,١
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٦٨,٤٤٤		٢٦٣,٣٤٣	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٧	٦٣,٢٦٦	%٢٢,٦	٦٢,٣١٧	%٢٢,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٧	٧١,٠٢٧	%٢٥,٣	٧٠,٢٦٩	%٢٥,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٧	٧٣,٩٣٨	%٢٦,٤	٧٣,٣٠٨	%٢٦,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٧	٧٢,٠٣٩	%٢٥,٧	٧١,٤٢٩	%٢٥,٨
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٨٠,٢٧٠		٢٧٧,٣٢٣	

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٨	٦٧,١٠٥	%٢١,٧	٦٦,١٣٦	%٢١,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٨	٧٧,٢٥٦	%٢٥,٠	٧٥,٦٠٩	%٢٤,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٨	٨٦,٤٣١	%٢٨,٠	٨٤,٥٣٣	%٢٧,٨
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٨	٧٨,١٢٢	%٢٥,٣	٧٧,٣١٠	%٢٥,٥
المجموع لعام ٢٠١٨		٣٠٨,٩١٣		٣٠٣,٥٨٨	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م ^٣	% العام	صافي ... م ^٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٩	٧٤,٤٤٠	%٢٣,١	٧٣,٣٥٥	%٢٣,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٩	٨١,٥٥٩	%٢٥,٣	٨٠,٥٦٧	%٢٥,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٩	٨٢,٤١٥	%٢٥,٦	٨١,٦٦٥	%٢٥,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٩	٨٣,٦٢٦	%٢٦,٠	٨٣,١١٠	%٢٦,١
المجموع لعام ٢٠١٩		٣٢٢,٠٤٠		٣١٨,٦٩٧	

جدول ٦ - ٢: الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٦	٨٤٨	%٢٤,٨	٧٩٩	%٢٤,٨
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٦	٨٨٥	%٢٥,٨	٨٣٥	%٢٥,٩
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٦	٨٣٨	%٢٤,٥	٧٨٤	%٢٤,٣
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٦	٨٥٣	%٢٤,٩	٨٠٣	%٢٤,٩
المجموع لعام ٢٠١٦		٣,٤٢٤		٣,٢٢١	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٧	٨٥٨	%٢٤,٢	٨١٣	%٢٤,١
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٧	٩٢٧	%٢٦,١	٨٨٢	%٢٦,١
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٧	٨٧٧	%٢٤,٧	٨٢٠	%٢٤,٣
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٧	٨٨٨	%٢٥,٠	٨٦٦	%٢٥,٦
المجموع لعام ٢٠١٧		٣,٥٤٩		٣,٣٨١	

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٨	٩١٧	%٢٥,٠	٨٧٠	%٢٥,٢
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٨	٩٣٦	%٢٥,٥	٨٨٥	%٢٥,٦
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٨	٨٩٧	%٢٤,٥	٨٣٦	%٢٤,٢
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٨	٩١٤	%٢٤,٩	٨٦٣	%٢٥,٠
المجموع لعام ٢٠١٨		٣,٦٦٣		٣,٤٥٤	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	الشهر	إجمالي '... م٣	% العام	صافي '... م٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٩	٩٠٨	%٢٤,٩	٨٦٦	%٢٥,٥
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٩	٩٣٤	%٢٥,٦	٨٧٠	%٢٥,٦
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٩	٩٠٧	%٢٤,٩	٨٤١	%٢٤,٨
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٩	٨٩٤	%٢٤,٥	٨١٩	%٢٤,١
المجموع لعام ٢٠١٩		٣,٦٤٤		٣,٣٩٧	

جدول ٦ - ٣: الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٦ و حتى ٢٠١٩م

إنتاج المياه

٢٠١٦

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٦	٥,٦١٠	%٢٤,٠	٥,٦١٠	%٢٤,٠
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٦	٥,٩٢٣	%٢٥,٤	٥,٩٢٣	%٢٥,٤
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٦	٥,٨٦٨	%٢٥,١	٥,٨٦٨	%٢٥,١
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٦	٥,٩٣١	%٢٥,٤	٥,٩٣١	%٢٥,٤
المجموع لعام ٢٠١٦		٢٣,٣٣١		٢٣,٣٣١	

إنتاج المياه

٢٠١٧

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٧	٥,٧٧٢	%٢٣,٨	٥,٧٧٢	%٢٣,٨
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٧	٦,١٨٩	%٢٥,٦	٦,١٨٩	%٢٥,٦
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٧	٦,٠٧٦	%٢٥,١	٦,٠٧٦	%٢٥,١
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٧	٦,١٧٥	%٢٥,٥	٦,١٧٥	%٢٥,٥
المجموع لعام ٢٠١٧		٢٤,٢١٢		٢٤,٢١٢	

إنتاج المياه

٢٠١٨

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٨	٥,٨٥٧	%٢٧,٠	٥,٨٥٧	%٢٧,٠
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٨	٥,٠٧٣	%٢٣,٤	٥,٠٧٣	%٢٣,٤
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٨	٤,٦٣٤	%٢١,٤	٤,٦٣٤	%٢١,٤
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٨	٦,٠٨٩	%٢٨,١	٦,٠٨٩	%٢٨,١
المجموع لعام ٢٠١٨		٢١,٦٥٤		٢١,٦٥٤	

إنتاج المياه

٢٠١٩

المنطقة	الشهر	إجمالي ... م٣	% العام	صافي ... م٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٩	٦,٠٦١	%٢٤,٥	٦,٠٦١	%٢٤,٥
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٩	٦,٣٧٢	%٢٥,٨	٦,٣٧٢	%٢٥,٨
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٩	٦,٠٥٨	%٢٤,٥	٦,٠٥٨	%٢٤,٥
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٩	٦,٢٤٨	%٢٥,٣	٦,٢٤٨	%٢٥,٣
المجموع لعام ٢٠١٩		٢٤,٧٣٩		٢٤,٧٣٩	

الملحق [د] حسابات الدعم المالي للكهرباء



جدول ١: الدعم الفعلي المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠١٩ م

أقصى عائد مسموح به						
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	فعلي ٢٠١٩	فعلي ٢٠١٨
PC تكاليف الشراء	٢٢٧,٢٧٣,٣٣٢	١٧٥,٩٥٨,٩٩٠	١٨٩,٦٥٩,٥٥٣	٥٩٢,٨٩١,٨٧٥	٥٨٤,٤٨٣,٧٤٨	نسبة التغير ٪١
TUoS رسوم استخدام شبكة النقل	٣٩,١٢٩,٨٩٦	٢٢,٧٣٠,١٤٥	٣٤,٢٨٨,٩٥٧	٩٦,١٤٨,٩٩٨	٦٨,٤١٩,٢٧٧	٪٤١
DUoS رسوم استخدام شبكة التوزيع	٦٦,٩٠٤,٢٣٧	٥١,٣٠٦,٧٨٦	٩٦,٢٥٤,٤٨٣	٢١٤,٤٦٥,٥٠٦	١٨٥,٤٦٩,٨٦٩	٪١٦
SB نشاط التزويد	١٣,٤٨٤,٥٢٣	١٠,٤٨٩,١٤١	١٢,٦٧٩,٧٤٦	٣٦,٦٥٣,٤١٠	٣٤,٦٨٦,٦١٦	٪٦
LF رسوم الرخصة	٩٨,٢٢٧	٩٨,٢٢٧	٩٨,٢٢٧	٢٩٤,٦٨١	٢٩٨,٨٤٢	٪١-
KS معامل التصحيح	١,١١٩,٥٠٤	١,٤٩٧,٩٠٤	١,٢٢٦,٦٠٧	١,٦٠٥,٠٠٧	٣٣,٢٠٥,١١١	٪٩٥-
أقصى عائد مسموح به	٣٤٥,٧٧٠,٧١١	٢٦٢,٠٨١,١٩٤	٣٣٤,٢٠٧,٥٧٣	٩٤٢,٠٥٩,٤٧٧	٩٠٦,٥٦٣,٤٦٣	٪٤

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	١٣٠,٨٢٣,٤٧٤	١٣٣,٨٧٨,٠٨٣	١٩٣,٢٠٤,٠٥٣	٤٥٧,٩٠٥,٦١٠	٤١٦,٣٧٣,٩٦٥	٪١٠
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢١٠,٩٢٠,١٣٧	١٥٢,٥٨٤,٧٨٦	١٣٧,٥٠٥,٩٢٣	٥٠١,٠١٠,٨٤٦	٤٨٨,٥٩٤,٦٥٢	٪٣
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٣٤١,٧٤٣,٦١١	٢٨٦,٤٦٢,٨٦٩	٣٣٠,٧٠٩,٩٧٦	٩٥٨,٩١٦,٤٥٦	٩٠٤,٩٦٨,٦١٧	٪٦
الدعم الفعلي المطلوب	١٣٤,٨٥٠,٥٧٤	١٠٩,٤٩٦,٤٠٨	١٩٦,٧٠١,٦٤٩	٤٤١,٠٤٨,٦٣١	٤١٧,٩٦٨,٨١١	٪٦

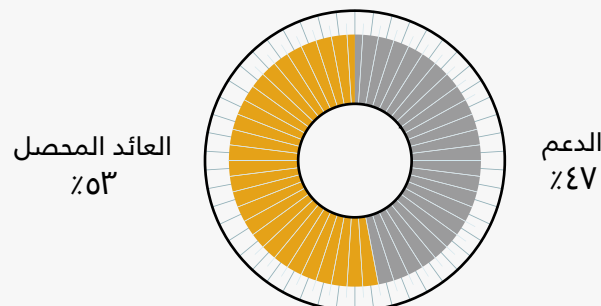
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	٣٠,٠	٢٨,١	٣٨,٠	٣١,٨	٣٠,٦	٪٤
الدعم	١١,٧	١١,٨	٢٢,٤	١٤,٩	١٤,١	٪٦
العائد المحصل	١٨,٣	١٦,٤	١٥,٦	١٦,٩	١٦,٥	٪٣

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

العائد والدعم المالي لشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠١٩ (فعلي)



جدول ٢: تقديرات الدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة ب٢٠٢٠م

أقصى عائد مسموح به						
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	تقديري ٢٠٢٠	فعلي ٢٠١٩
نسبة التغير	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع	المجموع
٤٧٪	٢٢٧,٨١٥,٣٠٩	١٨٧,٦٦١,٤٨٤	١٨٠,١٧٧,٢٤٣	٥٩٥,٦٥٤,٣٠٥	٥٩٢,٨٩١,٨٧٥	٥٩٢,٨٩١,٨٧٥
٧٥-٪	٣٨,٨٣٦,٥٧٧	٢٢,٥٥٩,٦٢٠	٣٤,٠٣١,٠٨٨	٩٥,٤٢٧,٢٨٤	٩٥,٤٢٧,٢٨٤	٩٦,١٤٨,٩٩٨
١٤٪	٦٦,٤١٢,٧١٥	٦٦,٥٥٨,٨٩٠	١١١,٢١١,١٣٣	٢٤٤,١٨٢,٧٣٨	٢٤٤,١٨٢,٧٣٨	٢١٤,٤٦٥,٥٠٦
١١٪	١٥,٠٣٦,٥١٨	١١,١٩٥,٣٨٩	١٤,٣٥٦,٢٧١	٤٠,٥٨٨,١٧٨	٤٠,٥٨٨,١٧٨	٣٦,٦٥٣,٤١٠
٢٢٪	١٢,٠٠٩,٩٢	١٢,٠٠٩,٩٢	١٢,٠٠٩,٩٢	٣٦,٠٢٧,٦	٣٦,٠٢٧,٦	٢٩٤,٦٨١
١٢١٦-٪	٤,١٠٤,٨٠٧	٢٥,٥٨٧,٦٠٤	٣,٥٦٥,٦٧٢	١٧,٩١٧,١٢٥	١٧,٩١٧,١٢٥	١,٦٠٥,٠٠٧
٢٪	٣٥٢,٣٢٦,٠١٨	٢٦٢,٥٠٧,٨٧١	٣٤٣,٤٦١,٤٩٧	٩٥٨,٢٩٥,٣٨٧	٩٥٨,٢٩٥,٣٨٧	٩٤٢,٠٥٩,٤٧٧

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم
١٤٠,١٠٩,٨٨٢	١٠٨,٧١٦,١٥٩	٢٠٢,٢١١,٣٣٣	٤٥١,٠٣٧,٣٧٣	٤٥٧,٩٠٥,٦١٠	٤٥٧,٩٠٥,٦١٠	١-٪
٢١٢,٢١٦,١٣٦	١٥٣,٧٩١,٧١٣	١٤١,٢٥٠,١٦٤	٥٠٧,٢٥٨,٠١٣	٥٠١,٠١٠,٨٤٦	٥٠١,٠١٠,٨٤٦	١٪
٣٥٢,٣٢٦,٠١٨	٢٦٢,٥٠٧,٨٧١	٣٤٣,٤٦١,٤٩٧	٩٥٨,٢٩٥,٣٨٧	٩٥٨,٩١٦,٤٥٦	٩٥٨,٩١٦,٤٥٦	٪

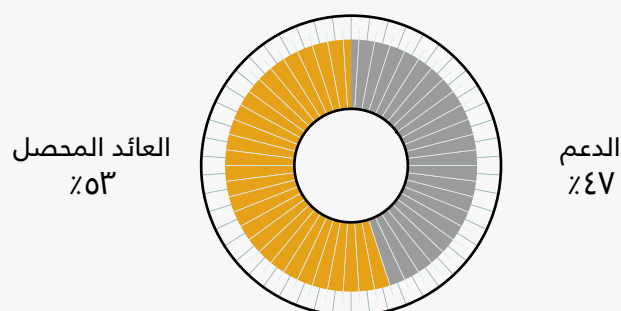
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	التكلفة الاقتصادية	التكلفة الاقتصادية	التكلفة الاقتصادية	التكلفة الاقتصادية	التكلفة الاقتصادية	التكلفة الاقتصادية
٣١,٢	٢٨,٢	٣٩,٥	٣٢,٧	٣١,٨	٣١,٨	٣٪
١٢,٤	١١,٧	٢٣,٢	١٥,٤	١٤,٩	١٤,٩	٣٪
١٨,٨	١٦,٥	١٦,٢	١٧,٣	١٦,٩	١٦,٩	٢٪

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

PC
لشراء الطاقة
تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية
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

العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسة المرتبطة في عام ٢٠٢٠ (تقديري)



جدول ٣: الدعم الفعلي المالي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٩ م

أقصى عائد مسموح به	فعلي ٢٠١٩	فعلي ٢٠١٨	نسبة التغيير
ريال عماني	المجموع	المجموع	
تكاليف الشراء PC	٦١,٣٢٠,٤٣٥	٥٥,٨٢٥,٢١٣	٪١٠
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٨,٥٤٧,٣٨٤	٦,٠٨٤,٦٤٩	٪٤٠
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٣٦,٧١١,٨٤٨	٢٤,٨١٥,٩٠٢	٪٨
نشاط التزويد SB	٤,٤٥٣,٣٥٠	٤,٠٩٧,٩٧٤	٪٩
رسوم الرخصة LF	٩٨,٢٢٧	٩٩,٦١٤	٪١٠
معامل التصحيح KS	١,٣٩٣,٠٢٥	٣٢١,٦٦٨	٪٣٣٣
أقصى عائد مسموح به	٩٩,٧٣٨,٢١٩	٩٠,٦٠١,٦٨٤	٪١٠

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تقديرات الدعم المالي	٤٨,١١٤,٩٨٣	٤٤,٤١١,٢٩٤	٪٨
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٥٥,٩٥١,٣٤٥	٤٧,٥٥٩,٥٩١	٪١٨
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٠٤,٠٦٦,٣٢٨	٩١,٩٧٠,٨٨٥	٪١٣
الدعم الفعلي المطلوب	٤٣,٧٨٦,٨٧٤	٤٣,٠٤٢,٠٩٣	٪٢

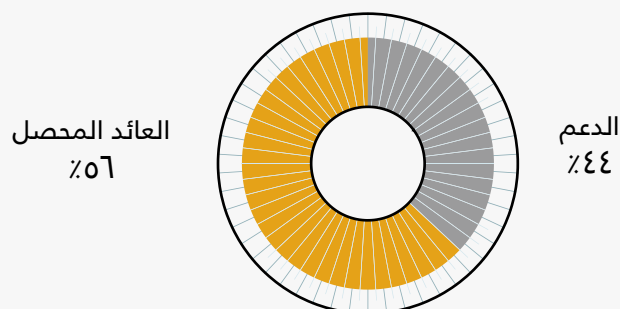
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

الدعم لكل كيلو واط/ساعة	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
التكلفة الاقتصادية	٣٢,٤	٣١,٨	٪٢
تقديرات الدعم المالي	١٤,٢	١٥,١	٪٦٠
العائد المحصل	١٨,٢	١٦,٧	٪٩

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

العائد والدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠١٩ م



جدول ٤: الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٨ و توقعات الدعم في عام ٢٠٢٠م

أقصى عائد مسموح به	تقديري ٢٠٢٠	فعلي ٢٠١٩	نسبة التغيير
ريال عماني	المجموع	المجموع	
تكاليف الشراء PC	٦٠,٤٧٤,٢٣١	٦١,٣٢٠,٤٣٥	٪١-
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٨,٧٣٧,٣٢٦	٨,٥٤٧,٣٨٤	٪٢
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٣٣,٤٣٣,٠١٢	٢٦,٧١١,٨٤٨	٪٢٥
نشاط التزويد SB	٤,٧٤٤,٧٦٧	٤,٤٥٣,٣٥٠	٪٧
رسوم الرخصة LF	١٢٠,٠٩٢	٩٨,٢٢٧	٪٢٢
معامل التصحيح KS	٤,٥٤٢,٤٥١	١,٣٩٣,٠٢٥	٪٢٢٦
أقصى عائد مسموح به	١٠٢,٩٦٦,٩٧٦	٩٩,٧٣٨,٢١٩	٪٣

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
تقديرات الدعم المالي	٥٠,٠٠٥,٩٢٤	٤٨,١١٤,٩٨٣	٪٤
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٥٢,٩٦١,٠٥٢	٥٥,٩٥١,٣٤٥	٪٥-
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٠٢,٩٦٦,٩٧٦	١٠٤,٠٦٦,٣٢٨	٪١-

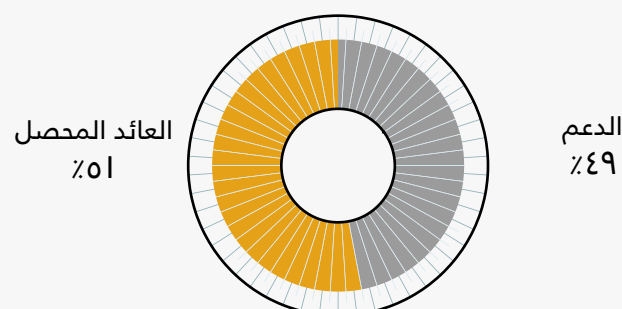
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

الدعم لكل كيلو واط/ساعة	المجموع	المجموع	نسبة التغيير
التكلفة الاقتصادية	٣٥,١	٣٢,٤	٪٨
تقديرات الدعم المالي	١٧,١	١٤,٢	٪٢٠
العائد المحصل	١٨,١	١٨,٢	٪١-

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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 والعائد لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠٢٠م



جدول ٥: الدعم الفعلي المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩م

أقصى عائد مسموح به	فعلي ٢٠١٩	فعلي ٢٠١٨	نسبة التغير
ريال عماني	المجموع	المجموع	
MAGR تكاليف إنتاج الطاقة	١.٢٧٠.٠٩٤٨	٩٠.٦٩٥,٥٦٧	٪١٣
MANR تكاليف الشبكات	٢٨,٣٦٩,٢٨٥	٢٧.٠٧٠,٣٢٦	٪٥
MASR نشاط التزويد	٥,٦٦٤,١٥٠	٥,٢٢٧,٥٥٢	٪٨
LF رسوم الرخصة	٦٧٣,٥٦٠	٥٩١,٩٩٢	٪١٤
K معامل التصحيح	١,٩٣٤,٨٠٨	١,٠٢٧,٨٦٩	٪٨٨
أقصى عائد مسموح به	١٣٩,٣٤٢,٧٥١	١٢٤,٦١٣,٣٠٥	٪١٢

العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني

المجموع	المجموع	نسبة التغير
المجموع	المجموع	
١١٨,٦٦٧,١١٩	١٠٢,٥٠٧,١٠٤	٪١٦
٢٢,٣٢٠,٦٤٨	٢٠,٢٠٤,٥٢٠	٪١٠
١٤٠,٩٨٧,٧٦٧	١٢٢,٧١١,٦٢٤	٪١٥
١١٧,٠٢٢,١٠٢	١٠٤,٤٠٨,٧٨٦	٪١٢

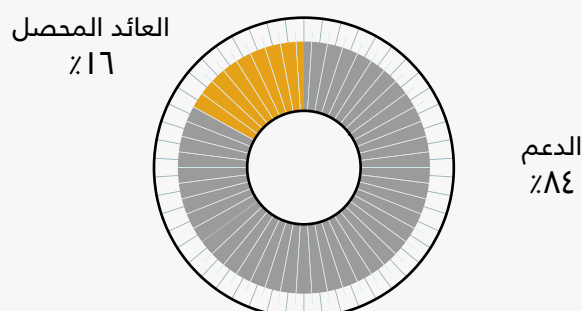
الدعم لكل كيلو واط/ساعة

المجموع	المجموع	نسبة التغير
المجموع	المجموع	
١٢٦,٥	١١٦,١	٪٩
١٠٦,٢	٩٧,٣	٪٩
٢٠,٣	١٨,٨	٪٨

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

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

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩ (فعلي)



جدول ٦: تقديرات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢٠م

أقصى عائد مسموح به			
ريال عماني	المجموع	تقديري ٢٠٢٠	فعلي ٢٠١٩
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	٩٠,٣٣١,٧٨٩	٩٠,٣٣١,٧٨٩	١٠٢,٧٠٠,٩٤٨
تكاليف الشبكات MANR	٢٩,١٠١,٣٣٣	٢٩,١٠١,٣٣٣	٢٨,٣٦٩,٢٨٥
نشاط التزويد MASR	٥,٨٢٦,٢٥٨	٥,٨٢٦,٢٥٨	٥,٦٦٤,١٥٠
رسوم الرخصة LF	٩,٣٦١,٤	٩,٣٦١,٤	٦٧٣,٥٦٠
معامل التصحيح K	١,٦٧٨,٨١٤	١,٦٧٨,٨١٤	١,٩٣٤,٨٠٨
أقصى عائد مسموح به	١٢٤,٤٨٤,١٨٠	١٢٤,٤٨٤,١٨٠	١٣٩,٣٤٢,٧٥١

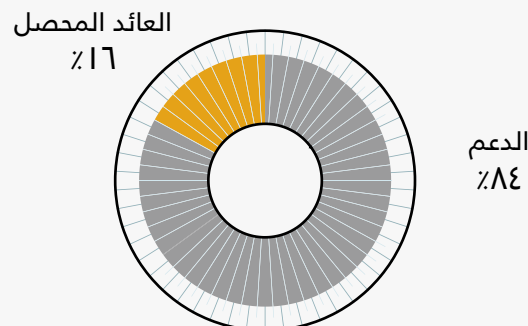
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني			
المجموع	المجموع	نسبة التغير	المجموع
تقديرات الدعم المالي	١٠٤,١٩٢,١٤٢	٪١٢-	١١٨,٦٦٧,١١٩
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢٠,٢٩٢,٠٣٨	٪٩-	٢٢,٣٢٠,٦٤٨
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٢٤,٤٨٤,١٨٠	٪١٢-	١٤٠,٩٨٧,٧٦٧

الدعم لكل كيلو واط/ساعة			
المجموع	المجموع	نسبة التغير	المجموع
التكلفة الاقتصادية	١١٩,٣	٪٦-	١٢٦,٥
تقديرات الدعم المالي	٩٩,٨	٪٦-	١٠٦,٢
العائد المحصل	١٩,٤	٪٤-	٢٠,٣

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

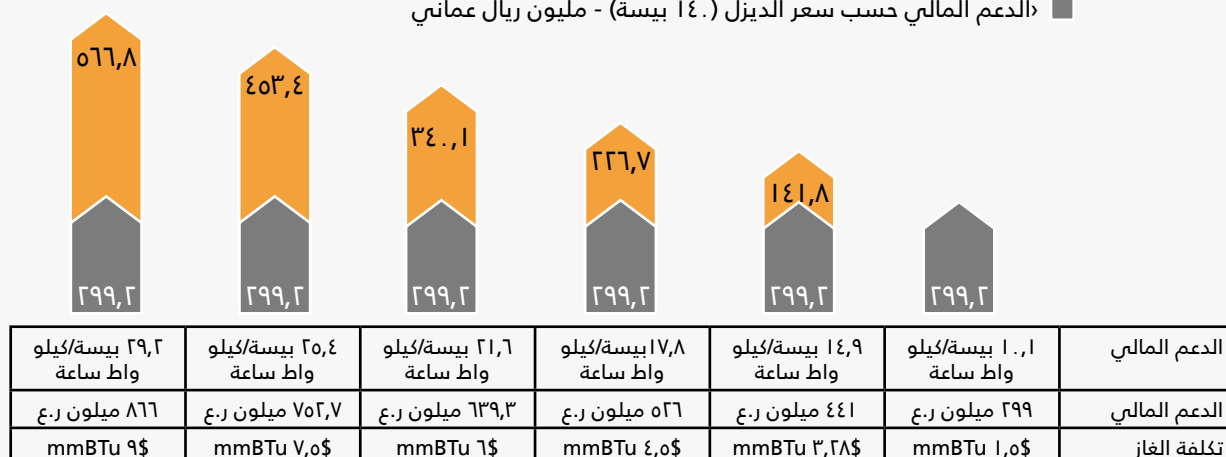
PC	تعني تكلفة شراء الكهرباء بالجملة من الشركة العمانية
لشراء الطاقة	
TUoS	تعني تكلفة استخدام شبكة النقل
DUoS	تعني رسوم استخدام شبكة التوزيع
SB	تعني رسوم نشاط التزويد
LF	تعني رسوم الرخصة
KS	تعني معامل التصحيح لنشاط التوزيع

العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٢٠ (تقديري)



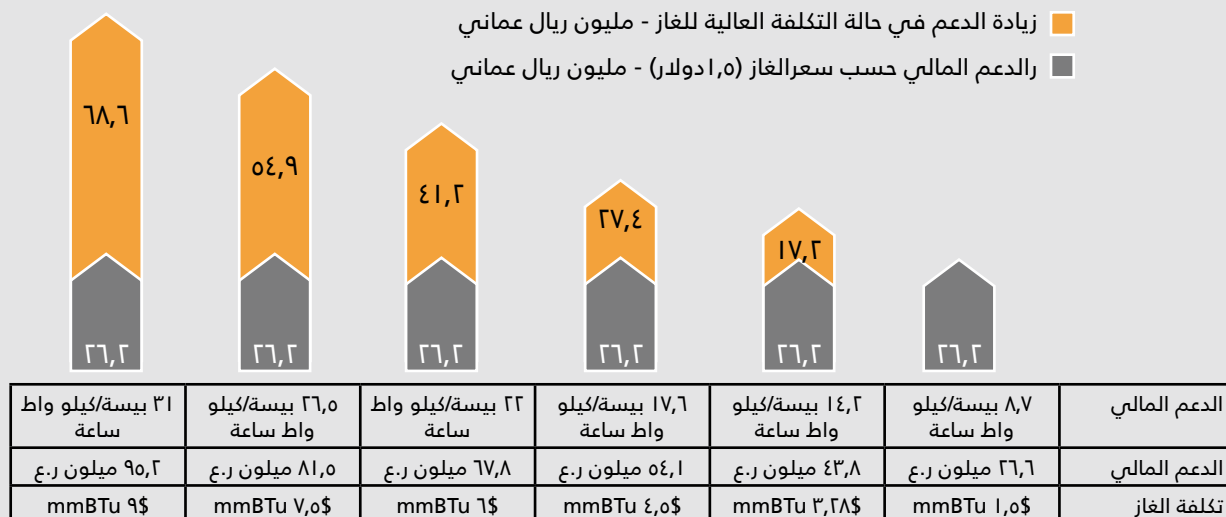
الدعم المالي لكهرباء الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠١٩ (حساسيات تكلفة الغاز)

■ زيادة الدعم في حالة التكلفة العالية للديزل - مليون ريال عماني
■ «الدعم المالي حسب سعر الديزل (١٤٠ بيعة) - مليون ريال عماني



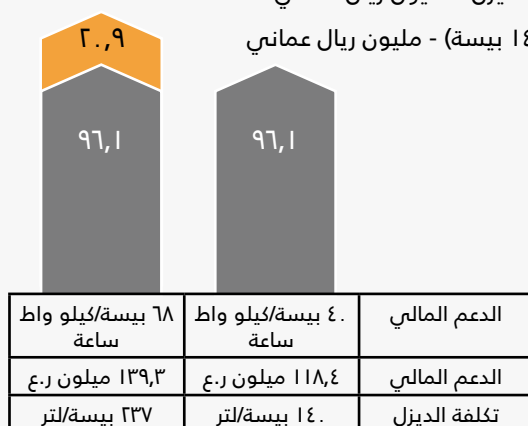
الدعم المالي للكهرباء لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٩ (حساسيات تكلفة الغاز)

■ زيادة الدعم في حالة التكلفة العالية للغاز - مليون ريال عماني
■ «الدعم المالي حسب سعر الغاز (١,٥ دولار) - مليون ريال عماني



الدعم المالي للكهرباء لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٩ (حساسيات تكلفة الديزل)

■ زيادة الدعم في حالة التكلفة العالية للديزل - مليون ريال عماني
■ «الدعم المالي حسب سعر الديزل (١٤٠ بيعة) - مليون ريال عماني



الملحق [هـ] برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م



المحتويات

١. مقدمة
٢. المهام والواجبات القانونية للهيئة
٣. المشاورات
٤. الغرض من برنامج الأعمال المستقبلية
٥. سياق ومحتويات برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م
٦. أولويات العمل في عام ٢٠٢٠م

مقدمة:

تُعد هيئة تنظيم الكهرباء الجهة المنوط بها تنظيم قطاع الكهرباء والمياه في السلطنة، حيث صدر قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بالمرسوم السلطاني السامي رقم (٢٠٠٤/٧٨) والذي نصّت المادة رقم (١٩) منه على إنشاء الهيئة، وقد أُجريت على القانون عدة تعديلات وفق المرسومين السلطانيين السامين رقمي (٢٠٠٩/٥٩) و (٢٠١٣/٤٧). ووفقاً للمادة رقم (٣٤) من القانون المذكور، فإنّ على الهيئة القيام بنشر برنامج للأعمال المستقبلية، بحيث يتضمن القطاعات الرئيسة التي سيتم العمل بمقتضاها، وذلك قبل ابتداء كل سنة مالية (الأول من يناير - ٣١ ديسمبر) وعليه، يأتي هذا التقرير في إطار وضع مقتضى المادة المشار إليها في حيز التنفيذ.

للاطلاع على أي معلومات إضافية فيما يتصل بآلية عمل الهيئة أو هيكلها التنظيمي، فبالإمكان زيارة الموقع الإلكتروني الرسمي للهيئة (www.aer.om).

المهام والواجبات القانونية للهيئة:

- ثمة جُملة من الاختصاصات المنوطة بالهيئة، بحسب ما نصّت عليه المادة رقم (٢٢) من قانون القطاع، وفيما يلي سردُ أبرز مضميناتها:
- الحرص على توفير الخدمات المتعلقة بالكهرباء والمياه في جميع محافظات سلطنة عُمان.
 - تعزيز مبدأ المنافسة في قطاع الكهرباء والمياه بما يخدم المستفيدين منها.
 - وجوب أن يكون التشغيل آمناً وفعالاً وذا عائد اقتصادي مُجزٍ لقطاع الكهرباء والمياه، مع إيلاء مسألة أمن القاطنين أولوية قصوى.
 - الحفاظ على مصالح المشتركين، وبصورة خاصة فئات ذوي الدخل المحدود وكبار السن والمرضى، والقيام بوضع المعايير التي تكفل رعاية مصالح المشتركين، والعمل وفقاً لها.
 - التقيد بسياسات الحكومة ذات الصلة بواجبات القطاع لحماية البيئة والتعمين.
 - فحص مدى توفر الإمكانات الفنية والمالية للمرخص لهم، والتأكد من قدرة الشركات على تمويل أنشطتها بشكل مستقل.
 - الالتزام بقيام الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه بإجراء منافسات تتسم بالشفافية لأي سعة جديدة.
 - العمل على تيسير كل ما من شأنه المساهمة في تخصيص قطاع الكهرباء والمياه.
 - تقييم أوضاع سوق الكهرباء والمياه بشكل سنوي؛ بهدف تحرير قطاع الكهرباء والمياه.
 - تقييد جميع معاملات منح الرخص والإعفاءات في سجل عمومي.

بالإضافة إلى ما ذُكر آنفاً، فهناك مهام رقابية تُعنى بها الهيئة، إذ تتمثّل هذه المهام في ضمان عدم المفاضلة لأي اعتبار كان عند منح التراخيص أو إقرار الإعفاءات، بحيث يكون الجميع على قدم المساواة، ولا معيار واجب النظر إليه إلا الشروط المنصوص عليها، وفيما يتصل بتسهيل الإجراءات، فإن على الهيئة أن تضع الآليات التنظيمية الكفيلة بتخفيف المتطلبات الإجرائية - قدر المستطاع - المتبعة عادة عند استخراج الإعفاءات والتراخيص، مع ضرورة تقديم تسبيب كتابي لجميع القرارات المتخذة، كما أن الأعمال المنوطة بالهيئة كافة يجب أن يتم تأديتها - بالإضافة إلى أية أعمال مقترحة في ضوء برنامج الأعمال المستقبلية بناء على ما تقتضيه الواجبات والمهام القانونية آنفة الذكر.

المشاورات:

قامت الهيئة بعقد مشاورات مع جميع الأطراف ذوي الصلة عند إعداد مسودة برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م من أجل تلقي مرئياتهم بشأنه، حيث تم موافاتهم برد الهيئة في مدة ثلاثين يوماً من تاريخ الاستلام.

الغرض من برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م:

لقد استهدف برنامج الأعمال المستقبلية حزمة من الأهداف المهمة، والمتمثلة فيما يأتي:

- ١- من شأن نشر برنامج الأعمال المستقبلية أن يكون بمثابة إشعار لأولئك الذين تعنيهم تفاصيل البرنامج؛ الأمر الذي يتيح لهم حق التعليق على ما يرد من اقتراحات.
- ٢- عادة ما يتم عند إعداد الموازنة العامة للهيئة الأخذ في الاعتبار تفاصيل البرنامج؛ ولذلك فهو يعتبر أداة حاسمة في تحديد رسوم الخدمات التي تقدمها الهيئة.
- ٣- يتماشى نشر البرنامج مع مبدأ الشفافية؛ والذي يوجد ارتياحاً لدى المستفيدين من حيث خدمات الهيئة؛ مما يُوَظِر المهام المستقبلية في قالب من المهنية العالية وفق المصلحة العامة التي تنشدها الحكومة من ناحية، والمهام والواجبات القانونية المقررة للهيئة.

يحتوي البرنامج على خارطة الطريق التي تعتزم الهيئة على العمل وفقها خلال السنة المالية الجديدة القادمة، وواردٌ جداً أن تقتضي الحثيات المفاجئة والتغيرات الظرفية أن يتم إعادة جدولة بعض الخطط بالإضافة أو التأجيل أو الحذف.

سياق ومحتويات برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م:

يُعدّ برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م البرنامج الخامس عشر ضمن سلسلة البرامج التي قامت الهيئة بنشرها منذ نشأتها، ويضم البرنامج - إضافة إلى مهام الهيئة الحالية وفق اختصاصاتها - بين جنباته بنود الأعمال كافة، وسيتم - وفق برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢٠م - في الأول من مايو ٢٠٢٠م إعادة تعيين أعضاء مجلس الإدارة، ويسلط البرنامج الضوء على اتجاهات المهام التي تم اعتمادها، وفي ظل عدم وجود مشاريع جديدة، فإن المجلس يرتئي مناسبة إقرار المشاريع المقترحة من قبل التشكيل الجديد لمجلس الإدارة. وعلى صعيد آخر، فإنه يُتوقع أن يتم توسيع النطاق التنظيمي للهيئة، يحدث يضم تحت مظلته كلاً من تنظيم شبكة نقل الغاز وقطاعات المياه والصرف الصحي.

أولويات العمل في عام ٢٠٢٠م:

يتضمن البرنامج مجموعة من مسارات المهام التي تحمل طابع الأولوية القصوى، كما يأتي بيانه:

س.ع ١: دمج تنظيم نقل الغاز:

وفقاً لتوقعات الهيئة فإنه سيتم إصدار الإطار القانوني لتنظيم شبكة نقل الغاز في السلطنة.

س.ع ٢: دمج قطاع المياه والصرف الصحي:

لقد أقرّ مجلس الوزراء الموقر تولّي الهيئة مسؤولية تنظيم قطاع المياه والصرف الصحي، مع مواصلة التنسيق مع جميع الجهات ذات الصلة فيما يتعلق بإعادة هيكلة قطاع المياه والصرف الصحي، والذي يُتوقع تنفيذه في الهيكلية في مطلع عام ٢٠٢٠م ويُناط بالهيئة المهام الآتية:

- أ. يتم منح الشركات العاملة في الأنشطة المرتبطة بالهيئة، التراخيص اللازمة.
- ب. وضع آلية واضحة للتسعير ورسوم التزويد بالجملة للشركات المشار إليها، وجعلها في موضع التنفيذ.
- ج. يتم تنقيح رخصة الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه بما يتناسب والوضع الحالي للسوق وما ينبثق منه من إجراءات تنظيمية.
- د. إعمال ما نصت عليه المادة رقم (١٨) من قانون القطاع المشار إليه، في سبيل دعم المرخص لهم بتزويد الكهرباء.

مجالات العمل الأخرى المخطط لها لعام ٢٠٢٠م:

بالإضافة إلى ما تم ذكره بشأن مسارات المهام التي تحمل طابع الأولوية القصوى، فإنه يُتوقع أن تقطع الهيئة شوطاً كبيراً في مسارات مهام جديدة خلال السنة المالية ٢٠٢٠م وفيما يلي إلقاء الضوء عليها:

س.ع ١: التدقيق البيئي لشركة كهرباء المناطق الريفية:

لقد قامت الهيئة بإجراء أعمال تدقيق بيئي لجميع مرخصي الشبكات في عام ٢٠١٩م إلا أن ذلك لم ينسحب على شركة كهرباء المناطق الريفية؛ ويُعزى ذلك إلى ما تتسم به أنشطتهم من طبيعة خاصة، والتي تستلزم خبرة في أنشطة توليد الديزل والتحلية؛ ولذلك فإن الهيئة تعتزم في عام ٢٠٢٠م أن تجري على الشركة المذكورة أعمال التدقيق البيئي؛ حتى يتم تغطية جميع الشركات.

س.ع ٢: مراقبة الامتثال والأطر والقواعد:

وفقاً للخطة المرسومة في إطار حوافز خدمة المشتركين لدى الهيئة، فإنها تنوي القيام بمراجعة أداء بالنسبة للمرخص لهم؛ لضمان تحقيق ذلك، بالإضافة إلى إجراء تدقيق على مؤشرات أداء خدمة المشتركين لشركات التوزيع بصورة ربع سنوية.

س.ع ٣: مراجعة متطلبات الأمن السيبراني للعدادات الذكية:

وفي إطار الاستعانة بذوي الخبرة، فإن الهيئة عازمة على إشراكهم؛ تلبية لتعزيز متطلبات الأمن السيبراني للعدادات الذكية الرقمية، بحيث يتم التأكد من توفرها في جميع تلك العدادات.

س.ع ٤: المعايير المضمونة:

إن عام ٢٠١٩م يمثل نقطة البدء في إعداد وتنفيذ خطة المعايير المضمونة، كما أن عام ٢٠٢٠م يُتوقع أن يحمل في طياته مجموعة جديدة من المعايير.

س.ع ٥: مؤشرات جودة التزويد:

تخطط الهيئة تفعيل مؤشرات جودة التزويد للقطاع، منها - على سبيل المثال لا الحصر - مؤشر تكرار حدوث الانقطاعات في النظام (SAIFI) ومؤشر معدل حدوث الانقطاعات في النظام (SAIDI) ومؤشر معدل حدوث الانقطاع عن المستهلكين (CAIDI) ... إلخ وذلك في سبيل الحصول على أكبر قدر ممكن من الدقة والانسجام مع ما تقتضيه متطلبات المعايير الدولية للأرقام المنشورة من قبل المرخص لهم، كما تسعى الهيئة لإخضاع الأنظمة التي يُصدر المرخص لهم بموجبها الأرقام، إلى إجراءات التدقيق، وفي هذا الصدد، فستحرص الهيئة على إعداد آلية منضبطة تضمن إرسال هذه الأرقام إلى الهيئة.

س.ع ٦: تطوير سوق الطاقة بالجملة:

من ضمن أبرز ما تسعى الهيئة جاهدة لتحقيقه هو تقييم مدى إمكانية تحرير احتكار شراء الشركة العمومية لشراء طاقة والمياه ش.م.ع.م هذا فضلاً عن تعزيز استيعاب متطلبات التكنولوجيا الحديثة، وكذلك خيارات التزويد الذاتي. وكإفراز طبيعي لتدني أسعار الطاقة الشمسية وتطبيق التعرفة المنعكسة عن التكلفة، فإن كبار المشتركين آخذون في البحث عن مدى إمكانية توليد الطاقة الخاصة بهم، مع وجود احتمال قائم لإمكانية تصديرها لشبكات التوزيع أو النقل أو حتى نقلها إلى مشتركين آخرين.

ولذلك، فإنه يتطلب إجراء عملية تقييمية تعمل على تحديد أبعاد المشكلة، وما قد ينتج من تأثيرات مستقبلية على التحكم المركزي والخدمات المساعدة، وهكذا الحال بالنسبة إلى الشراء الاقتصادي الفعال.

س.ع ٧: آليات التحكم في الأسعار:

من المتوقع أن تبدأ الهيئة بالقيام بمراجعة آليات التحكم في أسعار نقل الغاز، وذلك خلال الربع الأول من عام ٢٠٢٠م كما سيطال التدقيق الفني آليات التحكم في أسعار شركات التوزيع وشركة كهرباء المناطق الريفية، وذلك في أواخر عام ٢٠٢٠م مع مواصلة عملية المراقبة لأداء جميع المرخص لهم فيما يُعنى بالآليات التحكم في الأسعار.

س.ع ٨: مشروع ساهم للطاقة الشمسية:

لقد تم في عام ٢٠١٩م تدشين ثاني مراحل مشروع ساهم للطاقة الشمسية، بحيث تم استيفاء المستندات اللازمة للتنفيذ كافة، كما أنه تم إحراز تقدم ملموس في طرح المناقصة للمرحلة الثانية من المشروع في عام ٢٠٢٠م، ومن أجل ذلك فإن الهيئة تسعى لاعتماد استراتيجية مماثلة لتركيب أنظمة الطاقة الشمسية الكهروضوئية في المباني الحكومية؛ الأمر الذي سيؤول إلى اتساع نطاق مشروع ساهم وإنشاء إطار المعاملات، وعلى صدارة ذلك الحصول على آلية التمويل؛ بهدف تثبيت أنظمة الطاقة الشمسية الكهروضوئية في المباني الحكومية.

س.ع ٩: كفاءة الطاقة:

شهد عام ٢٠١٩م بدء طرح المناقصة للمجموعة الأولى من مبادرة كفاءة الطاقة وإعادة التهيئة في المباني الحكومية، ومع استمرار هذه المبادرة خلال عام ٢٠٢٠م فإنه سيتم طرح مناقصتين للمجموعتين الثانية والثالثة. الجدير بالذكر، أن الهيئة وبالتعاون مع وزارة التجارة والصناعة قامت بنشر أول معايير عُمانية، والمتعلقة بكفاءة مكيفات الهواء، كما أنها ساعية لدعم نشر معايير أربعة أجهزة أخرى، تشمل الثلاجات وسخانات المياه ومصابيح LED والغسالات، كل ذلك داخلُ ضمن المخطط له في عام ٢٠٢٠م كما سيتم التنسيق مع المجلس الأعلى للتخطيط، بُغية تأسيس قواعد كفاءة الطاقة والأبنية الخضراء.

التعريفات

الرخصة	: هو تصريح يتم منحه من قبل الهيئة، يُسمح بموجبه مزاولة نشاط أو أكثر، من تلك التي نص عليها قانون القطاع المذكور في مادته الثالثة.
آلية التحكم في الأسعار	: آلية يتم بمقتضاها تسقيف العائد الأقصى، الذي يحق للمرخصين لهم بالحصول عليه إزاء تقديمهم الخدمات للمستفيدين سنوياً، وذلك بحسب ما حدده شرط جدول القيود المفروضة على الرسوم الواردة في الترخيص.
REAC	: شركة كهرباء المناطق الريفية ش م ع
الأنشطة الخاضعة للتنظيم	: جميع الأنشطة التي نص عليها قانون القطاع المذكور في مادته الثالثة.
قانون القطاع	: قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به والصادر بموجب المرسوم السلطاني السامي رقم (٢٠٠٤/٧٨) وتعديلاته التي أصدر بشأنها كل من المرسومين السلطانيين السامين رقمي (٢٠٠٩/٥٩) و (٢٠١٣/٤٧).
الأمن السيبراني	: حزمة الاستراتيجيات والأدوات والسياسات العامة، وكذلك فيما يتصل بمفاهيم الأمن وضوابطه، وخطوطه العريضة الإرشادية في إدارة المخاطر، وأفضل الممارسات في هذا المجال، بالإضافة إلى أحدث ما توصلت له التكنولوجيا الحديثة فيما يتعلق بحماية أنظمة التحكم الإشرافي وحياسة البيانات (SCADA) وأنظمة التحكم الموزعة (DCS).
الهيئة	: هيئة تنظيم الكهرباء - عُمان، والتي تم إنشاؤها بمقتضى قانون القطاع في مادته رقم (١٩).
مؤشر تكرار حدوث الانقطاعات في النظام (SAIFI)	: يُعنى هذا المؤشر بعدد الانقطاعات المستمرة التي تحدث للمشارك العادي، وذلك في مدة زمنية محددة سلفاً.
مؤشر معدل حدوث الانقطاعات في النظام (SAIDI)	: يُعنى هذا المؤشر بإجمالية الفترات الزمنية لانقطاع الكهرباء عن المشترك العادي، وذلك في مدة زمنية محددة سلفاً.
مؤشر معدل حدوث الانقطاع عن المستهلكين (CAIDI)	: يُعنى هذا المؤشر بمتوسط الوقت الذي تتطلبه عملية إعادة خدمة الكهرباء للمشارك.





