

سوقنا بثقة
Moving Forward
with Confidence

رؤية عمان
2040



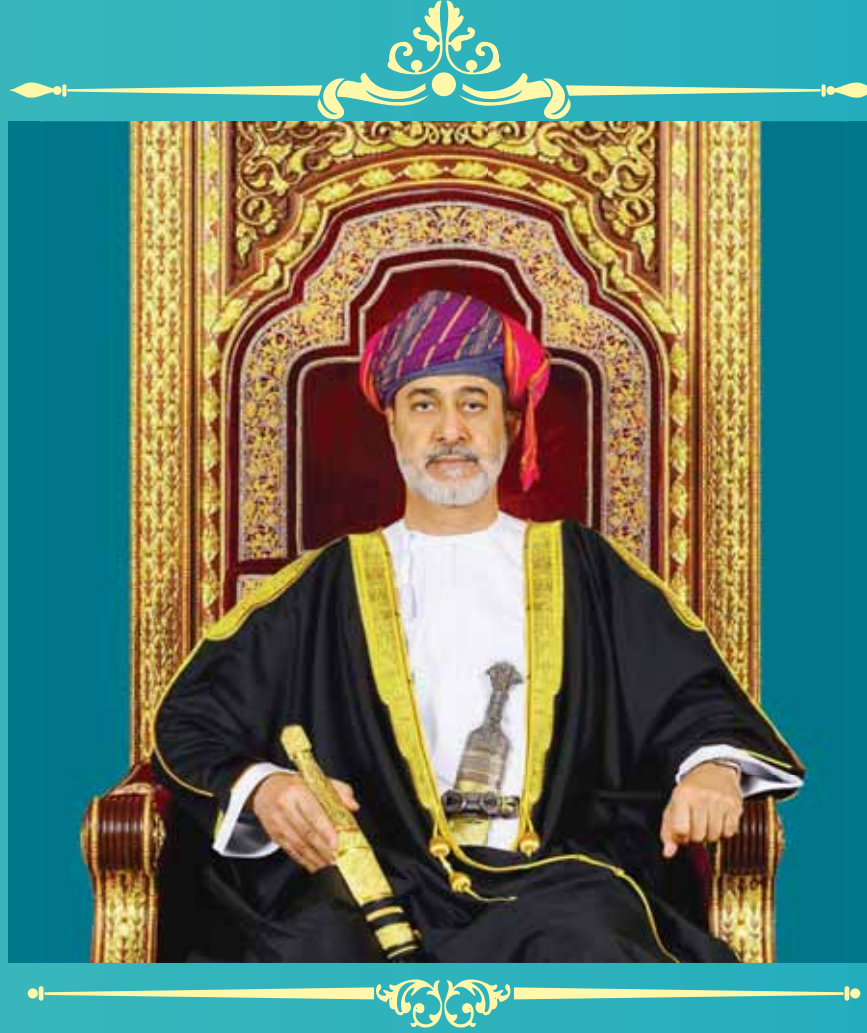
هيئة تنظيم الخدمات العامة
Authority for Public Services Regulation

٢٠٢٠م التقرير السنوي





هيئة تنظيم الخدمات العامة
Authority for Public Services Regulation



حضرة صاحب الجلالة السلطان
هيثم بن طارق بن تيمور المعظم
– حفظه الله ورعاه –

” إن بناء الأمم وتطورها مسؤولية عامة يلتزم بها الجميع، ولا يستثنى أحد من القيام بدوره فيها، كل في مجاله وبقدر استطاعته، فقد تأسست عمان وترسخ وجودها الحضاري بتضحيات أبنائها، وبذلهم الغالي والنفيس من أجل الحفاظ على عزتها ومنعتها، وإخلاصهم لأداء واجباتهم الوطنية، وإعلائهم لمصالح الوطن على المصالح الشخصية، وهذا ما عقدنا العزم على إرسائه وصونه حتى نصل للتطور الذي نسعى إليه والازدهار الذي نسهر على تحقيقه، والنزاهة التي لا بد أن تسود كافة قطاعات العمل وأن تكون أساساً ثابتاً راسخاً لكل ما نقوم به.

“

المحتويات

٨	كلمة رئيس مجلس الإدارة	٢٧	الفصل الثاني: إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه ٢٠٢٠م	٤٧	الفصل الثالث: التعرّف والدعم المالي للكهرباء
١٠	كلمة رئيس الهيئة	٢٨	الإنتاج	٤٨	الدعم المالي للكهرباء
١٢	هيكل سوق قطاع الكهرباء والمياه	٢٨	إنتاج الكهرباء والمياه في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م	٤٨	الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠٢٠م
١٥	الفصل الأول: الهيئة في سطور	٢٩	استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود في ٢٠٢٠م (الغاز الطبيعي)	٤٩	توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م
١٦	مقدمة عن الهيئة	٣٠	التزويد وحسابات المشتركين	٥٠	الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ٢٠٠٩ إلى ٢٠٢٠م وتقدير لعام ٢٠٢١م
١٦	الرؤية	٣٠	حسابات المشتركين في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م	٥٢	الدعم المالي لنظام كهرباء ظفار
١٦	الرسالة	٣١	التزويد بالكهرباء في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م	٥٢	الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية
١٧	مجلس الإدارة	٣٦	تزويد الكهرباء لكل حساب في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م	٥٣	مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠٢٠م حسب الشركات
١٨	الأعضاء من يناير إلى أبريل ٢٠٢٠م	٣٩	نشاط قطاع الكهرباء حسب المحافظات في عام ٢٠٢٠م	٥٥	التعريفات المعتمدة
١٨	الأعضاء من مايو إلى سبتمبر ٢٠٢٠م	٤٠	فاقد النظام	٥٥	التعريفات المعتمدة للكهرباء
١٩	اجتماعات مجلس الإدارة ٢٠٢٠م	٤١	ذروة الطلب على النظام	٥٦	التعريفات المعتمدة للمياه
٢٠	الهيكل التنظيمي للهيئة	٤٢	توقعات الطلب على الكهرباء	٥٦	التعرفة المنعكسة عن التكلفة
٢١	الخطة الإستراتيجية ٢٠٢١-٢٠٢٥م	٤٢	المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي لعام ٢٠٢٠م	٥٨	تعرفة التزويد بالجملة
٢٢	مبادرات الهيئة ٢٠٢٠م	٤٤	التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه: ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م	٦٠	رسوم استخدام شبكة نقل الكهرباء
٢٢	المبادرة الوطنية للطاقة المتجددة (ساهم)				
٢٣	التوصيلات الكهربائية لثلاجات شرب الماء				
٢٤	المادة (٢٩) التقارير - التحرير الإضافي للسوق				

٦٠	رسوم استخدام شبكة التوزيع	٦٩	تطوير لائحة تنظيمية جديدة و معايير لنظام الأمن السيبراني للعدادات الكهربائية	٧٧	الفصل الخامس: نحو التميز
٦١	إعادة توجيه الدعم الحكومي لقطاعي الكهرباء والمياه	٦٩	التدقيق البيئي لشركات توزيع الكهرباء والشركة العمانية لنقل الكهرباء	٧٨	الثروة البشرية
٦٣	الفصل الرابع: التنظيم	٦٩	التدقيق الفني لآلية التحكم في الأسعار لشركات توزيع الكهرباء و شركة المناطق الريفية.	٧٨	التواصل والإعلام
٦٤	الجوانب القانونية والتنظيمية	٧٠	رعاية المشتركين	٧٨	التنمية الاجتماعية (كفاءة وعطاء)
٦٤	طلبات الترخيص	٧١	الامتثال وإطار العمل والقواعد	٧٩	التحول الرقمي
٦٥	تعديلات في الرخص وتجديد بعض الإعفاءات	٧١	الشكاوى وقرارات الفصل	٧٩	التعاون الدولي
٦٥	إبطال الرخص	٧٢	علاقات المشتركين	٨١	الفصل السادس: القوائم المالية
٦٥	الموافقة على التصرف في الأصول أو نقلها –المادة (١٠٦)	٧٢	إجراءات قراءة العدادات والفوترة	١٠٧	الملاحق
٦٥	اللوائح الصادرة	٧٢	كفاءة الطاقة	١٠٨	ملحق (أ): التعاريف
٦٥	الدعاوى القضائية	٧٣	برامج تدقيق الطاقة وترشيد الاستهلاك في المباني الحكومية	١٠٩	ملحق (ب): الجداول الإحصائية
٦٦	التمويل وتكاليف التنظيم	٧٣	مبادرات التوعية بكفاءة الطاقة	١٠٩	إنتاج الكهرباء
٦٧	الصحة والسلامة و البيئة	٧٤	مبادرات كفاءة الطاقة للأجهزة الكهربائية	١٢٢	إنتاج المياه
٦٧	الحوادث المميتة	٧٤	دراسات في القطاع	١٣٣	التزويد وحسابات المشتركين
٦٨	التنظيم الفني في الهيئة	٧٤	السيارات الكهربائية في عُمان	١٣٧	ملحق (ج): حسابات الدعم المالي للكهرباء
٦٨	تدقيق التحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء	٧٤	تأثير الإغلاق خلال فترة (كوفيد – ١٩) على تجربة المستهلكين لخدمات الكهرباء في السلطنة	١٤٣	ملحق (د): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١م
		٧٤		١٤٥	ملحق (هـ): الرخص
				١٤٥	المرخص لهم
				١٤٧	حاملو الإعفاءات

◀ كلمة رئيس مجلس الإدارة



كما قامت الحكومة في عام ٢٠٢٠م بالاعلان عن مبادراتها بتغيير تعرفه الكهرباء و المياه بهدف تحقيق الاستقرار والاستدامة المالية للسلطنة، ولتحقيق النتائج المرجوة من المبادرة، قامت هيئة تنظيم الخدمات العامة بالاشراف على جاهزية القطاع مع الاخذ بالحسبان وعي المستهلكين بهذا التغيير.

ولتأكيد الحكومة على تحقيق رؤية عُمان ٢٠٤٠م، وتحديداً تحقيق أهداف التنوع الاقتصادي دأبت الهيئة خلال العام المنصرم على وضع رؤية الهيئة وخططها الاستراتيجية، حيث قامت الهيئة بمواءمتها مع رؤية عُمان ٢٠٤٠م والخطة الخمسية

لقد تابعت وبكل سرور أداء هيئة تنظيم الخدمات العامة خلال العام ٢٠٢٠م، وهو عام شهد العديد من العلامات الفارقة سواءً على المستوى المحلي أو العالمي، وقد تم تعديل تسمية الهيئة بموجب المرسوم السلطاني السامي رقم: ٧٨ / ٢٠٢٠ إلى هيئة تنظيم الخدمات العامة لتضاف إليها اختصاصات تنظيم نقل الغاز الطبيعي إضافة للكهرباء، كما أضيفت لاحقاً بموجب المرسوم السلطاني السامي رقم: ١٣١ / ٢٠٢٠ الاختصاصات المتعلقة بتنظيم أنشطة قطاع المياه والصرف الصحي.



العاشرة المنطلقة منها، وأهداف الهيئة لتنظيم القطاعات المرتبطة بها، كما تم تحديد المحركات الأساسية للتنظيم المستقل ومنافعه على السلطنة، وتسليط الضوء على أبرز التحديات التي من المتوقع أن تواجهها الهيئة، والإجراءات ذات الأولوية المرتبطة بمعايير تقييم الأداء خلال السنوات الخمس القادمة. وتهدف الهيئة خلال السنوات الخمس القادمة ٢٠٢٠م - ٢٠٢٥م من:

- ◆ تشكيل بيئة العمل.
- ◆ تقديم خدمات عامة عالية الجودة ومتاحة للجميع وتتسم بالكفاءة والاستدامة.
- ◆ جذب الاستثمار.

وإذ تعتزم الهيئة مواصلة مسيرتها في عام ٢٠٢١م لتحقيق أعلى مستويات الكفاءة التشغيلية في القطاعات المرتبطة بها بما يحقق متطلبات التنمية المستدامة، ويرتقي بمستوى جودة الخدمات المقدمة للمستهلكين في إطار تنظيمي يحافظ على مصالح الأطراف المعنية بالسلطنة.

ولا يسعني في هذا المقام إلا أن أتوجه بالشكر الجزيل لسعادة الدكتور الشيخ رئيس الهيئة وموظفيها على ما بذلوه من جهود حثيثة خلال الفترة المنصرمة، وما تحقق من إنجازات نتيجة لذلك، سائلاً المولى القدير تحقيق المزيد من الإنجازات والتقدم والنمو لتحقيق تطلعات السلطنة والحكومة الرشيدة خلال المرحلة القادمة.

معالي الدكتور محمد بن حمد الرمحي

رئيس مجلس الإدارة

◀ كلمة رئيس الهيئة



يطيب لي - بالنيابة عن هيئة تنظيم الخدمات العامة - أن أتقدم بتقرير الهيئة السنوي لعام ٢٠٢٠م وهو عام قد شهد الكثير من التحديات التي تطلبت من الهيئة وضع استراتيجية تعمل على تطوير القطاعات التي تنظمها وتعزز من كفاءتها كما تحافظ على أعلى معايير الخدمة التي تقدمها. ومن أهم أولوياتنا، رفع نسب التعمين من خلال استقطاب كوادر عمالية لتعمل في القطاع، وكذلك إتاحة المزيد من الفرص للشركات المتوسطة والصغيرة وجذب الاستثمار الاجنبي.

١. شهد عدد حسابات مشتركى الكهرباء في السلطنة ارتفاعا بلغ (٣٨,٥١٠) وبما نسبته (٣,٠٪) وذلك من (١,٢٧٤,٨٢٢) في عام ٢٠١٩م إلى (١,٣١٣,٣٣٢) في عام ٢٠٢٠م حيث مثل المشتركون من الفئة السكنية ما نسبته (٧٤٪) من إجمالي زيادة عدد الحسابات، وتجدر الإشارة إلى

أنه قد ارتفع عدد حسابات الكهرباء بمقدار (٧٨٣,٠٨١) أي ما نسبته (١٤٧٪) وذلك منذ أن تمت إعادة هيكلة السوق في عام ٢٠٠٥م.

٢. بانخفاض قدره (٢,٣٪) مقارنة عن عام ٢٠١٩م بلغ التزويد بالكهرباء في عام ٢٠٢٠م (٣٣,٠) تيراواط/ساعة، وأكثر بنسبة (٢٤٧٪) مقارنة بعام ٢٠٠٥م.

٣. بلغت كثافة استهلاك الطاقة في عام ٢٠٢٠م (٢٥,١) ميغاواط/ساعة لكل حساب، بانخفاض نسبته (٥,١٪) مقارنة بعام ٢٠١٩م وأكثر بنسبة (٤٠,٣٪) 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 بالتكاليف والدعم المالي، بحيث إنه إذا كان متوسط الكثافة للحسابات المسجلة في عام ٢٠٢٠م والبالغة (١,٣١٣,٣٣٢) حسابا، هو نفسه كما في عام ٢٠٠٥م فهذا يعني أنه أقل بما نسبته (٢٩٪)

أو (٩,٤) تيراواط / ساعة؛ مما سيلقي بظلاله من حيث انخفاض فيما يتعلق التكاليف والدعم المالي.

٤. وبالنسبة لاستهلاك القطاع في عام ٢٠٢٠م للغاز، فقد شهد انخفاض بما نسبته (٤,٢٪) وكذلك انخفض الإنتاج الإجمالي للكهرباء بما نسبته (١,٧٪) وارتفع الإنتاج الإجمالي للمياه بنسبة (٧,٠٪).

٥. أشارت البيانات الفعلية للوحدات المزودة والوحدات الداخلية في شبكات الكهرباء في السلطنة في عام ٢٠٢٠م - التي تمثل ما نسبته قرابة (٩٠٪) من إجمالي التزويد بالسلطنة - إلى انخفاض في فاقد الشبكة الرئيسة المرتبطة، وصل إلى ما نسبته (٩,٨٪) في حين شهد نظام كهرباء ظفار انخفاضا بلغ (١٥,٩٪) في عام ٢٠٢٠م مقارنة بـ (١,٦٪) في عام ٢٠١٩م. أما بالنسبة لشركة كهرباء المناطق الريفية، فقد شهدت انخفاض الفاقد من (١٥,١٪) في عام ٢٠١٩م إلى (٤,٧٪) في عام ٢٠٢٠م.

٦. وبالنسبة لإجمالي التوظيف بنوعيه - المباشر وغير المباشر - في قطاع الكهرباء والمياه عام ٢٠٢٠م فقد شهد زيادة بما نسبته (٢٪) في الوظائف المباشرة وانخفاضا ما نسبته (٢٠٪) في الوظائف غير المباشرة، (٧,٩٣٥) كان من نصيب التوظيف غير المباشرة، وفيما يتصل بالتعمين، فقد مثل المواطنون (٩٤٪) من التوظيف المباشر، و(٦٣٪) من التوظيف غير المباشر؛ الأمر الذي كان له الأثر البالغ في رفع معدل التعمين في القطاع بما نسبته (٧١٪).

٧. تلقت الهيئة (٧٣) شكوى جديدة من المشتركين، وقامت بالفصل في (٧٥) قراراً متعلق بالمشتركين.

٨. تلقى قطاع الكهرباء في عام ٢٠١٩م دعماً من قبل وزارة المالية بواقع (٥٨٢,٩) مليون ريال عُمانى، حيث تم توزيعه كما يلي: (٤٤٣,٨) مليون ريال عُمانى للشبكة الرئيسة المرتبطة، و(٤٧,٤) مليون ريال عُمانى لنظام كهرباء ظفار، و(٩١,٦) مليون ريال عُمانى لشركة كهرباء المناطق الريفية.

٩. تم اعتماد (٣١٧) مشروعاً مرتبطاً بالكهرباء من قبل المخصص لهم بقطاع الكهرباء في عام ٢٠٢٠م بتكلفة بلغت (٤٣٧) مليون ريال عُمانى، ولا يخفى الدعم الذي سوف تقوم به هذه المشاريع من حيث التزويد بخدمات الكهرباء في محافظات السلطنة كافة.

١٠. بلغت تكلفة تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في عام ٢٠١٩م قرابة (٤,١) ريال عمانى لكل حساب مشترك، مما يعني ما يزيد عن عُشر بيسة واحدة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده، وأقل مما نسبته (٠,٢٥٪) من إجمالي مبيعات قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به، ويمكن القول إنها معايير تقارب - إلى حد كبير - المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

سعادة الدكتور منصور بن طالب الهنائي

رئيس الهيئة

هيكـل سوق قطاع الكهرباء والمياه



شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م.
Rural Areas Electricity Company SAOC

شركة كهرباء مزون ش.م.ع.م.
Mazoon Electricity Company SAOC

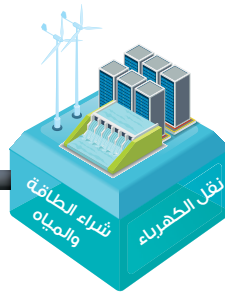
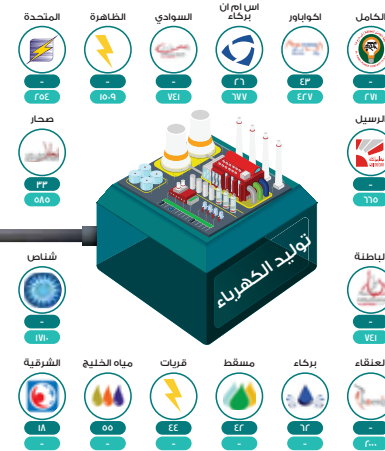
شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م.
Majan Electricity Company SAOC

شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م.
Muscat Electricity Distribution Company SAOC

شركة ظفار للطاقة ش.م.ع.م.
Dhofar Power Company SAOC

● مليون جالون يوميا
● م.و. صافي

الشبكة الرئيسية المرتبطة

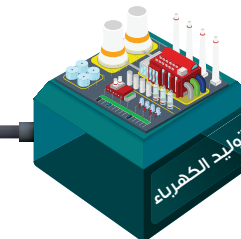


الشركة العمالية
للنقل الكهربائي
الشركة العمالية لشراء
الطاقة والمياه



شركة مسقط لتوزيع الكهرباء
التزويد: ١.٩١ ج.وس
الحسابات: ١٩-٢٧
شركة كهرباء مجان
التزويد: ٩.٣٣ ج.وس
الحسابات: ٢٥٨.٤٣٥
شركة كهرباء مزون
التزويد: ٨.٩٩ ج.وس
الحسابات: ٤٧٣.٤٣١

الشبكات الريفية

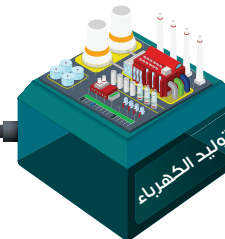


شركة كهرباء المناطق الريفية



شركة كهرباء المناطق الريفية
التزويد: ١٠ ج.وس
الحسابات: ٤٠.٢٥

شبكة كهرباء ظفار



الشركة العمالية
للنقل الكهربائي
الشركة العمالية لشراء
الطاقة والمياه



شركة ظفار للطاقة
التزويد: ٢.٧ ج.وس
الحسابات: ١٢٤.٢٥٧



الفصل الأول: الهيئة في سطور





مقدمة عن الهيئة

أنشئت الهيئة في عام ٢٠٠٤ بموجب المادة رقم: (١٩) من قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بالمرسوم السلطاني السامي رقم: ٢٠٠٤/٧٨، بتاريخ الأول من أغسطس ٢٠٠٤م. تم تعديل تسمية الهيئة بموجب المرسوم السلطاني السامي رقم: ٢٠٢٠ / ٧٨ إلى هيئة تنظيم الخدمات العامة، حيث أسندت لها بعض الاختصاصات - إضافة إلى اختصاصات قطاع الكهرباء - المتعلقة بتنظيم نشاط نقل الغاز الطبيعي، كما أضيفت لاحقاً بموجب المرسوم السلطاني السامي رقم: ١٣١ / ٢٠٢٠ الاختصاصات المتعلقة بتنظيم أنشطة قطاع المياه والصرف الصحي. وتتمتع الهيئة بالشخصية الاعتبارية والاستقلال المالي والإداري.



الرؤية

تهدف الهيئة إلى ضمان تمكين الوصول إلى الخدمات العامة الآمنة وعالية الكفاءة في السلطنة، من خلال تحقيق التوازن بين مصالح المشتركين، وبين الحكومة والمستثمرين، وأن تضمن الهيئة الشفافية والمهنية في عمليات التنظيم الخاصة بها، إضافة إلى:

- ♦ حماية سلامة الجمهور والموظفين.
- ♦ تعزيز المنافسة العادلة حيثما أمكن وضمان عدم التمييز.
- ♦ ضمان قدرة المشغلين على تمويل أعمالهم بكفاءة.
- ♦ ضمان كفاءة التشغيل والاستثمارات على المدى الطويل.



الرسالة

تتمثل الرسالة المركزية للهيئة في حماية مصالح أصحاب المصلحة الثلاثة، وهم:

- ♦ حماية مصالح مشتركي الكهرباء: عن طريق تأمين تزويد الخدمات لهم في جميع أنحاء السلطنة ومراعاة المرضى وكبار السن وذوي الدخل المحدود والمشاركين في المناطق الريفية عبر إعداد وتطبيق مجموعة من القواعد والممارسات المختلفة.
- ♦ حماية مصالح شركات قطاع الكهرباء: من خلال تسهيل تخصيص وتحرير قطاع الكهرباء، والتطوير والتشغيل الآمن والاقتصادي، وتأمين إجراء منافسات عادلة وشفافة من قبل الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه.
- ♦ حماية مصالح الحكومة: عن طريق تقديم الاستشارات والدراسات إلى الوزارات والمؤسسات المحلية، والالتزام بسياسات الحكومة وضمان تطبيقها، والأخذ في الاعتبار تأمين حماية البيئة.



مجلس الإدارة

تتمتع الهيئة بالاستقلال المالي والإداري بموجب المادة رقم: (١٩) من القانون القطاع. وتختص الهيئة بتنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به بموجب المادة رقم (٢) من قانون القطاع. وخلال عام ٢٠٢٠م تغيرت مهام ومسؤوليات الهيئة حيث أسندت إليها مسؤوليات جديدة. حيث يرأس مجلس إدارة الهيئة معالي الدكتور وزير الطاقة والمعادن، ويضم في عضويته أربعة من كبار المسؤولين الحكوميين يمثلون وزارة الطاقة والمعادن، ووزارة المالية، ووزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار ووزارة الإسكان والتخطيط العمراني. ويتم تعيين مجلس إدارة الهيئة من قبل مجلس الوزراء في عضوية لكل ثلاث سنوات.

ويتألف مجلس إدارة الهيئة الحالي من أعضاء وهم:



سعادة
أصيلة بنت سالم المصممية

وكيلة وزارة التجارة والصناعة وترويج
الاستثمار لترويج الاستثمار

عضو مجلس الإدارة



معالي الدكتور
محمد بن حمد الرمحي

وزير الطاقة والمعادن

رئيس مجلس الإدارة



سعادة الأستاذ
عبدالله بن سالم الحارثي

وكيل وزارة المالية

عضو مجلس الإدارة



سعادة الدكتور
محمد بن علي المطوع

وكيل وزارة الإسكان والتخطيط
العمراني للتخطيط العمراني

عضو مجلس الإدارة

الأعضاء من يناير إلى أبريل ٢٠٢٠م



المهندس
حمد بن مطر الجابري
عضو غير تنفيذي
(غير متفرغ)



الفاصلة
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 وعضو
(متفرغ)



المهندس
صالح بن حمود الراشدي
رئيس الهيئة وعضو غير تنفيذي
(غير متفرغ)

الأعضاء من مايو إلى سبتمبر ٢٠٢٠م



المهندس
علي بن سعيد الهدابي
عضو غير تنفيذي
(غير متفرغ)



الفاضل
قيس بن سعود الزكواني
مدير تنفيذي وعضو
(متفرغ)



الفاصلة
عائشة بنت زاهر المعولية
رئيس الهيئة وعضو غير تنفيذي
(غير متفرغ)

اجتماعات مجلس الإدارة ٢٠٢٠م



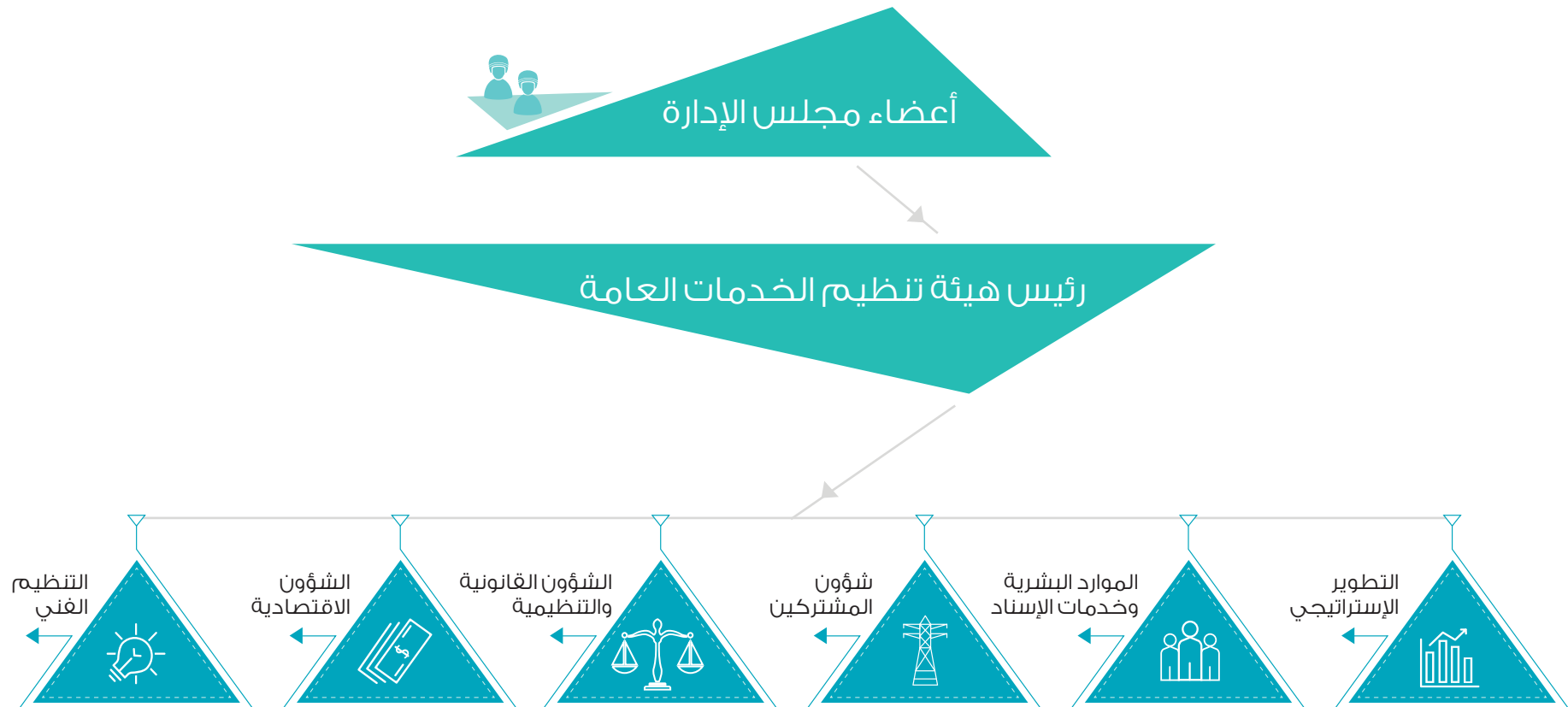
اجتماعات الأعضاء ٢٠٢٠م

المهندس علي الهديبي	قيس الزكواني	عائشة المعولي	
عضو مايو ٢٠٢٠م	المدير التنفيذي وعضو مايو ٢٠٢٠م	رئيس الهيئة وعضو مايو ٢٠٢٠م	تاريخ الاجتماع
✓	✓	✓	٢٠٢٠-٥-١٩
✓	✓	✓	٢٠٢٠-٧-٦

المهندس حمد الجابري	محمد الشحري	عائشة المعولي	قيس الزكواني	المهندس صالح الراشدي	
عضو مارس ٢٠١٨م	عضو مايو ٢٠١٧م	عضو مايو ٢٠١٧م	المدير التنفيذي وعضو مايو ٢٠١٧م	رئيس الهيئة وعضو مايو ٢٠١٧م	تاريخ الاجتماع
✓	✓		✓	✓	٢٠٢٠-١-٢٢
✓		✓	✓	✓	٢٠٢٠-٣-١٨
✓		✓		✓	٢٠٢٠-٤-٢٨

اجتماعات مجلس الإدارة ٢٠٢٠م

سعادة محمد المطوع	سعادة عبدالله الحارثي		سعادة أصيلة الصمامي	معالي المهندس محمد الرمحي	
عضو مجلس الإدارة سبتمبر ٢٠٢٠م	عضو مجلس الإدارة سبتمبر ٢٠٢٠م	تاريخ الاجتماع	عضو مجلس الإدارة سبتمبر ٢٠٢٠م	رئيس مجلس الإدارة سبتمبر ٢٠٢٠م	تاريخ الاجتماع
✓	✓	٢٠٢٠-١٠-٢٨	✓	✓	٢٠٢٠-١٠-٢٨





الخطة الإستراتيجية ٢٠٢١-٢٠٢٥

أطلقت السلطنة رؤية عُمان ٢٠٤٠ وهي وثيقة وبرنامج يحدد الإستراتيجية الوطنية لتحقيق النمو والتطور. ومن أجل تحقيق هذه الأهداف، حددت رؤية عُمان ٢٠٤٠ سلسلة من التوجهات والأهداف الإستراتيجية ومؤشرات الأداء التي يتعين على جميع الجهات الحكومية والخاصة الاسترشاد بها ومواءمة أهدافها كافة مع أهداف الرؤية، والعمل على تحقيقها، ويتمثل ذلك في إعداد خطط التطوير الخمسية ومؤشرات الأداء.

ومع توسع اختصاصات الهيئة، يتحتم على الهيئة التأكد من أن اختصاصها في المجالات الأخرى يتماشى مع واجباتها ودورها الأساسي في قطاعات الكهرباء والمياه والغاز، وكذلك التأكد من أنه يتماشى مع رؤية جلالتة في إعادة توزيع المجتمع العُماني وضمان العدالة المجتمعية والحماية البيئية.

وقد تم تحديد أهداف الأساسية وفق التالي :

◆ تحديد المحركات الأساسية للتنظيم المستقل من حيث المزايا والمنافع التي يمكن أن تحققها للسلطنة.

◆ مواءمة إستراتيجية الهيئة مع رؤية عُمان ٢٠٤٠ وتمكين تنفيذها من خلال وضع أطر تنظيمية تعكس أفضل السياسات المتبعة.

◆ وضع أهداف الهيئة باعتبارها جهة تنظيمية تنظم عدة قطاعات خدمية.

◆ التأكيد على أهمية الاستفادة من العمليات التنظيمية القائمة على أفضل الممارسات.

◆ تحديد بعض التحديات الرئيسية التي تتوقع الهيئة أن تواجهها على مدار السنوات الخمس المقبلة.

وفيما يلي بيان الأهداف الإستراتيجية للهيئة للفترة ٢٠٢١-٢٠٢٥، كما تم توضيح الإجراءات

التي سوف تقوم الهيئة باتخاذها لتحقيق الأهداف المحددة في عام ٢٠٢١ وذلك في برنامج الأعمال المستقبلية.

◆ تشكيل بيئة العمل.

◆ تقديم خدمات عامة عالية الجودة ومتاحة للجميع وتتسم بالكفاءة والاستدامة.

◆ جذب الاستثمار.

وإننا نؤمن إن علينا كهيئة تبسيط هيكلية السوق القطاع الحالي للمرخصين والمستثمرين الجدد مع الحفاظ على الأساسيات وأفضل الممارسات التنظيمية. وقد تم وضع الأهداف الاستراتيجية الثلاثة للتأكد من أن السياسات التي تضعها الجهات المعنية لكل قطاع واضحة بحيث يسهل علينا وضع الأطر التنظيمية التي تمكن المرخصين من القيام بأعمالهم.

كما أن الاستدامة وكفاءة وجودة الخدمات المقدمة هي أساس تطوير هذه القطاعات، حيث أن الهدف السامي من وضع هذه الأهداف الاستراتيجية هو تقديم خدمات ذات جودة عالية يطمح إليها المستهلكون. كما نعمل على الشراكة مع القطاع الخاص لتطوير القطاع وجذب الاستثمارات الأجنبية التي تساهم في تطوير القطاعات التابعة للهيئة.

ونهدف من خلال استراتيجيتنا إلى جذب المزيد من الاستثمارات من خلال خصخصة القطاع وإتاحة الفرص الاستثمارية التي تعزز هذه القطاعات. ومن المتوقع أن تؤثر هذه الاستراتيجية بشكل إيجابي في إتاحة الكثير من فرص العمل للعُمانيين وذلك من خلال رفع جودة التدريب المقدم ونقل المعرفة، كما سيتيح الكثير من الفرص للشركات الممتوسطة والصغيرة في دعم المزيد من الاستثمارات التي سيتم إنشاؤها في السلطنة.



مبادرات الهيئة ٢٠٢٠م

المبادرة الوطنية للطاقة المتجددة (ساهم)

أطلقت هيئة تنظيم الخدمات العامة (المعروفة سابقاً بهيئة تنظيم الكهرباء) مبادرة ساهم في شهر مارس من عام ٢٠١٧م حيث أنشأت الهيئة إطار عمل تنظيمي يسمح لملاك المنازل وأصحاب المشاريع التجارية بتثبيت شبكة مرتبطة بنظام الطاقة الشمسية على حسابهم الخاص.

هذا، وتهدف المبادرة إلى تحقيق الآتي:

- تشجيع مشتركي الكهرباء على الاستفادة من تقنية الألواح الشمسية؛ وذلك لتوليد الطاقة ذاتياً وتقليل اعتمادهم على شبكة الكهرباء.
- تقليل الاعتماد على الوقود الأحفوري، مما يسمح بالاستفادة من هذه الموارد في صناعات أخرى تعود بالفائدة على الاقتصاد الوطني.
- خفض الاستثمارات المستقبلية المطلوبة لنقل الكهرباء وأنظمة توزيعها؛ وكذلك لمرافق الإنتاج المركزية.
- تقليل إجمالي الدعم الموجه للكهرباء للقطاع السكني.
- تعزيز استخدام الطاقة النظيفة، لا سيما الطاقة الشمسية.
- تقليل الانبعاثات الضارة والانبعاثات الكربونية.

تضمنت المبادرة مرحلتين مختلفتين، وهما كالتالي:

المرحلة الأولى:

- بدأت المرحلة الأولى من المبادرة بتطوير الجوانب التنظيمية؛ والتي تشمل معايير المتطلبات الفنية والإجراءات الواجب اتخاذها عند تثبيت الألواح الشمسية على أسطح المباني والمرافق.
- سمحت هذه المبادرة لجميع المشتركين بإمكانية تثبيت الألواح الشمسية على

مبانيهم؛ وذلك لاستهلاك الطاقة المنتجة ذاتياً، إضافة إلى بيع أي فائض من الطاقة إلى الشبكة وفقاً لتعرفة البيع بالجملة.

- عملت هيئة تنظيم الخدمات العامة (هيئة تنظيم الكهرباء سابقاً) على التنسيق مع جميع الوزارات والهيئات ذات العلاقة؛ وذلك لتسهيل إصدار الموافقات المطلوبة لتثبيت الألواح الشمسية وفقاً للمعايير والجوانب التنظيمية المعمول بها. علاوة على ذلك، تابعت الهيئة تنسيقها مع المشاريع الصغيرة والمتوسطة ومع لجنة مراجعة قانون توزيع الكهرباء؛ وذلك لتسجيل وترخيص الشركات المتخصصة في تثبيت وتشغيل أنظمة الطاقة الشمسية في المباني والمرافق.
- دعمت الهيئة برنامجاً تدريبياً لعدد من المهندسين العاملين في شركات توزيع الكهرباء؛ وذلك لبناء القدرات والكفاءات ومراجعة طلبات ربط أنظمة ألواح الطاقة الشمسية بالشبكة ومراجعتها.
- تمت الموافقة وإعطاء الترخيص لأكثر من (٣٠) ثلاثين شركة متخصصة في أعمال تثبيت وتشغيل ألواح الطاقة الشمسية؛ وذلك نتيجة للجهود المبذولة منذ إطلاق مبادرة ساهم في منتصف عام ٢٠١٧م.
- إضافة إلى ذلك، تم استلام أكثر من (١٠٠) مائة طلب لتثبيت أنظمة الألواح الشمسية، وبإجمالي قدرة إنتاجية قاربت (٤٥)

إجمالي الطلبات حسب شركات توزيع الكهرباء

المشركون/ نوع الشركة	مسقط	مزون	شركة مجان للكهرباء	شركة ظفار للطاقة	الإجمالي
حكومي	١١	٣٠	٧	٢	٣٠
سكني	٤١	١٠			٥١
صناعي			٤	١	٥
تجاري	٢٨	١٣	٣	١	٤٥
المجموع					١٣١

❖ أطلقت هيئة تنظيم الخدمات العامة (هيئة تنظيم الكهرباء سابقًا) المرحلة الثانية من مبادرة ساهم، مستهدفة المستهلكين السكنيين؛ حيث تسعى الهيئة إلى إنشاء إطار عمل مُحَقَّز. الجدير بالذكر أن إجمالي نسبة استهلاك المستهلكين السكنيين للكهرباء في السلطنة بلغ ٤٥٪، كما أنهم يتلقون ٨٠٪ من الدعم الحكومي المُقدَّم للقطاع الكهربائي.

❖ تهدف المرحلة الثانية من مبادرة ساهم إلى تثبيت أنظمة الطاقة الشمسية؛ سعياً لتغطية المباني السكنية في السلطنة بنسبة (١٠٪ إلى ٣٠٪) وبطاقة تبلغ ٣ - ١٠ كيلو واط لكل نظام.

❖ وضعت الهيئة الآليات اللازمة التي تكفل تقديم الدعم اللازم لتثبيت الألواح الشمسية؛ وذلك بالتنسيق مع القطاع الخاص.

❖ ستُحقق آلية تغطية التكلفة بالنسبة للمطورين من القطاع الخاص من خلال إبرام عقود طويلة الأجل مع الشركات المزودة بالكهرباء، وبمشاركة المشتركين من خلال دفعهم مساهمة مالية بسيطة بناءً على الادخار المتوقع من فواتير الكهرباء.

❖ أعدت الهيئة - بالتعاون مع استشاريين متخصصين - مسودة إطار عمل تُحدد الأساسيات والمبادئ الضرورية لتنفيذ التخطيط وتطوير النماذج الفنية والمالية لمبادرة ساهم للمباني السكنية؛ إضافة إلى تحديد دور ومسؤوليات جميع الأطراف المعنية.

❖ علاوة على ذلك، تعاقدت الهيئة مع شركة متخصصة لرصد وتثبيت وتشغيل الأنظمة؛ ومراقبة الناتج من الطاقة.

❖ تم حصر المرحلة الأولى من المبادرة على محافظة مسقط؛ حيث سمحت الهيئة للمشاركين المهتمين بالتسجيل في تطبيق: «ساهم» المتوفر على الهواتف المحمولة.

❖ استلمت الهيئة ما يقارب (١٥٠٠) ألفاً وخمسمائة طلب؛ حيث تم اختيار وتأهيل (٥٠٠) خمسمائة طلب، منها للمباني السكنية؛ من أجل تضمينها في المرحلة الأولى من المبادرة.

تسعى الهيئة إلى إطلاق المناقصة الأولى تحت مظلة مشروع: «ساهم» للمباني السكنية بنهاية عام ٢٠٢١م

◀ مبادرة «ساهم» للمباني الحكومية:

بناءً على المُقترح المُقدَّم من برنامج التوازن المالي الوطني، كُلفت الهيئة بتضمين مشاركة الحسابات الحكومية - المطبق عليها التعرفة المنعكسة عن التكلفة - في مبادرة الطاقة المتجددة: «ساهم» ويهدف توليد (١٥٪) من الكهرباء التي تحتاجها المباني الحكومية من خلال الطاقة الشمسية. وعليه؛ اقترحت الهيئة تضمين عددٍ من المباني الحكومية في المناقصة المنفردة، والسماح للمطورين من القطاع الخاص بالتنافس في تمويل وتثبيت وتشغيل أنظمة الطاقة الشمسية عوضاً عن الاعتماد على الحكومة في تحمل الجزء الأكبر من التكلفة الأولية.

قررت الهيئة، بعد الاتفاق مع المجلس الأعلى للتخطيط (سابقاً)، على دمج هذا المشروع مع مبادرة تدقيق وإعادة تأهيل المباني الحكومية؛ حيث يهدف كلا المشروعين إلى خدمة المباني الحكومية واستخدام إطار العمل نفسه.

◀ التوصيلات الكهربائية لثلاجات شرب الماء

قامت الهيئة وبالتعاون مع شركات التوزيع في قطاع الكهرباء خلال الربع الأول من عام ٢٠٢٠م بعمل حملة توعوية لتفادي مخاطر الصعق الكهربائي الناجم عن التوصيلات الخاطئة للثلاجات، حيث إن الثلاجات الموجودة في المنشآت قد تمثل مصدراً لخطر الصعق الكهربائي لمرتاديها في حال عدم مراعاة أقصى درجات الحرص والالتزام بالموصفات الكهربائية العمالية وبمعايير السلامة المتعلقة بالتوصيلات الكهربائية. وأكدت الحملة على أن الالتزام بمعايير السلامة المتعلقة بالتوصيلات الكهربائية يساهم في الحفاظ على سلامة الأطفال والمجتمع في الأماكن العامة والخاصة، ووجهت الحملة أيضاً على ضرورة فحص توصيلات الثلاجات، والتأكد من ملاءمتها للاشتراطات اللازمة، والتي من أهمها التأكد من وجود وفاعلية جهاز الحماية من التسريبات الأرضية العامل بالتيار المتبقي (RCD) أو فصلها عن الكهرباء لحين تأمينها وفقاً لمتطلبات السلامة الكهربائية.

الجدير بالذكر أن هذه الثلاجات متوفرة في العديد من الأماكن العامة، منها المدارس والأندية الرياضية والجوامع والمساجد والمستشفيات، لذلك فإنه ومن باب الحرص على سلامة الجميع؛ قامت الهيئة بمخاطبة الجهات وذوي الاختصاص للمؤسسات التابعة لها؛ للتأكد من مطابقة ثلاجات شرب المياه لديها لمتطلبات السلامة والمعايير الخاصة بها .



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

تقييم الهيئة للتنفيذ المحتمل لإجراءات التحرير

تدابير التحرير	تقييم الهيئة لاستعداد السوق
١- بيع حصة الحكومة في شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع. أو الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م.	تدعم الهيئة قرار الحكومة ببيع نسبة من حصتها في الشركات التابعة لشركة الكهرباء القابضة. تستمر الهيئة في دعم التصرف بالأصول المملوكة للحكومة (من خلال شركة الكهرباء القابضة) في كل من الشركات المرخصة بالنقل والتوزيع والتزويد؛ كما صادقت الهيئة على بيع نسبة ٤٩٪ من أسهم الشركة العمانية لنقل الكهرباء إلى شركة الشبكة الوطنية للكهرباء الصينية كجزء من البيع النسبي لأصول الحكومة. هذا، وتواصل الهيئة العمل بشكل وثيق مع شركة الكهرباء القابضة على خصخصة شركة مسقط لتوزيع الكهرباء. ومن الجدير بالذكر بأن إجراء الحكومة للمزيد من عملية بيع حصص في شركة الكهرباء القابضة ش.م.ع.م. وفي الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م. غير جاهزة في هذه المرحلة، وسيتم إعادة تقييم ذلك خلال السنوات القادمة.
٢- السماح لمرافق الإنتاج المرخصة بالبيع إلى أشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م.	تري الهيئة جاهزية السوق لتنفيذ تدابير التحرير، كما ستقوم الهيئة بمراجعة إطار العمل القانوني والتشريعي، مما سيُمكن بدوره إجراءات التحرير. واصلت الهيئة في عام ٢٠٢٠م العمل على مراجعتها لإمكانية تطبيق آلية البيع المباشر للطاقة بين المنتجين المرخصين أو حاملي الإعفاءات وزبائنهم، ويعتبر هذا التدبير جاهزاً للتنفيذ حال ارتأت الحكومة ذلك جدير بالذكر بأنه تم التواصل مع عدد من الأطراف ذات العلاقة، حيث كانت الردود إيجابية في مجملها حول تطبيق تدابير التحرير المذكورة، كما أبدى عدد من حاملي الرخص والإعفاءات استعدادهم لبحث الفرص المتوقعة من خلال تطبيق البيع المباشر. إلى ذلك فقد قررت الهيئة النظر في إمكانية تطبيق آلية البيع المباشر والذي من المتوقع أن تساهم في تعزيز المنافسة لبيع الكهرباء مباشرة للمستهلكين (وعلى وجه الخصوص كبار المستهلكين). ويمثل زبائن التعرفة المنعكسة على التكلفة أهم المستهلكين المتوقع استفادتهم من آلية البيع المباشر. إلا أنه من المهم الإشارة إلى وجود عدد من الجوانب الفنية التي يجب الوقوف عليها قبل تطبيق آلية البيع المباشر ومنها (بشكل أساسي) ضمان التوصيل الفعلي للكهرباء، وإنعكاسات إرسال التيار عبر الشبكة، وبيانات العدادات وتطبيقات التسوية لتلبية جميع الاحتياجات. كما أن هناك تأثيرات تجارية واقتصادية مترتبة بمؤشرات الأسعار التي قد يواجهها المستهلكون المؤهلون لآلية البيع الفوري ومن المهم دراستها بشكل دقيق. عليه سيتم تنفيذ المشروع عبر مراحل حيث سيتم التقييم بشكل متواصل للتحقق من الجدول الاقتصادي واستيفاء كافة المتطلبات التنظيمية والفنية. وستقوم الهيئة بنشر توجيهاتها حال اقتضى الأمر، بما في ذلك الإجراءات الإضافية المطلوبة لتحرير السوق بكفاءة.

تقييم الهيئة لاستعداد السوق	تدابير التحرير
وسيكون تطبيق آلية البيع المباشر إما عبر سوق البيع بالجملة (آلية السوق الفوري) أو من خلال وسائل أخرى (مثل ترتيبات الوصول إلى شبكة نقل الكهرباء). وفي حال تم تطبيق الآلية عبر السوق الفوري فمن الممكن دعم البيع المباشر بعقود مالية منفصلة ومصممة للتحوط من التقلبات المحتملة في السوق الفوري. ومن المهم هذه دراسة هذه التفاصيل المعقدة بطريقة متأنية حيث أنه من الضروري الاستثمار في تخصيص تكاليف طاقة التوليد الأقل استخداماً بشكل عادل بما يمثل عاملاً هاماً في سلامة التزويد بنظام سوق الجملة وأن التكاليف المتعلقة بنظام النقل الذي تم تصميمه وتشغيله كشبكة متكاملة تعود بالفائدة على جميع المستخدمين. وسيتم تطوير مثل هذا الترتيب على عدة مراحل بمراعاة العوامل المعقدة التي ستطوي عليها المرحلة الأولى من البرنامج المقترح، وتشكيل وتوسيع نطاق نتائج المرحلة الثانية. تعزز الهيئة كذلك الدراسة بشكل متأن لتطبيق التغيير في السياسات ذات الصلة ومناقشة البدائل المحتملة وآليات التنفيذ بالتعاون مع أصحاب العلاقة حيث سيتم ذلك من خلال المراقبة الدقيقة للسياسات والخلفيات التكنولوجية الاقتصادية الآخذة بالتطور بشكل سريع.	
الهيئة لا تعتبر بأن السوق جاهز لإجراء تدبير التحرير هذا. أصبحت عُمان من الدول الموقعة رسمياً على هيئة الربط لدول مجلس التعاون الخليجي (AICCG) في عام ٢٠١٢؛ ومنذ ذلك الحين، حرصت الهيئة على أن تكون جميع التصورات متوافقة مع الإطار التنظيمي في عُمان وتوفر ضمانات لحماية مصالح المشتركين وأصحاب المصلحة الآخرين	٣- السماح لأشخاص بخلاف الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه ش.ع.م وشركة كهرباء المناطق الريفية ش.ع.م باستيراد أو تصدير الكهرباء إلى أو من دولة أخرى
تعتقد الهيئة بأن السوق يتجه نحو استكمال الإستعداد في المنافسة في جانب التزويد . على مدار عام ٢٠٢٠، واصلت الهيئة مراجعة إمكانية المنافسة بين المزودين المرخصين في السوق العماني؛ حيث لا تزال تعتقد بالجدوى والرغبة في ذلك. تم وضع الإطار المطلوب لتنفيذ المنافسة، ولكن لا تزال هناك اعتبارات تؤثر على تنفيذ المنافسة السعرية، والتي يلزم مراجعتها قبل تدشين المنافسة في جانب التزويد؛ ♦ التطبيق المستمر للتعرفات الموحدة ♦ تطوير سوق الجملة حديث النشأة ♦ القدرة المقيدة لقياس العدادات. ♦ متطلبات العملية والإطار الزمني للتبديل بين المزودين المرخصين. كما أشارت الهيئة إلى أنه تم اتخاذ تدابير تمكينية لمثل هذا النوع من إجراءات التحرير، مثل الخطوات الأولى نحو الخصخصة واعتماد إصلاحات نظام القياس وإعادة هيكلة نظام التعرف؛ كما تم اقتراح المزيد من التدابير التي من شأنها أن تقلل من تأثير تلك المعوقات. وينبغي تطوير المتطلبات الإضافية من مزودي الكهرباء من أجل تسهيل التبادل بين المزودين المختلفين. ستواصل الهيئة مراقبة الطبيعة المحتملة وشكل المعوقات القائمة والتدابير لتحديد التوقيت الأمثل لإدخال منافسة التزويد. هذا، وتسعى الهيئة خلال عام ٢٠٢٢ لإعادة تقييم جاهزية السوق في جانب التزويد.	٤- خلق المنافسة بين المرخص لهم بالتزويد.



الفصل الثاني:

إحصائيات قطاع الكهرباء والمياه ٢٠٢٠م

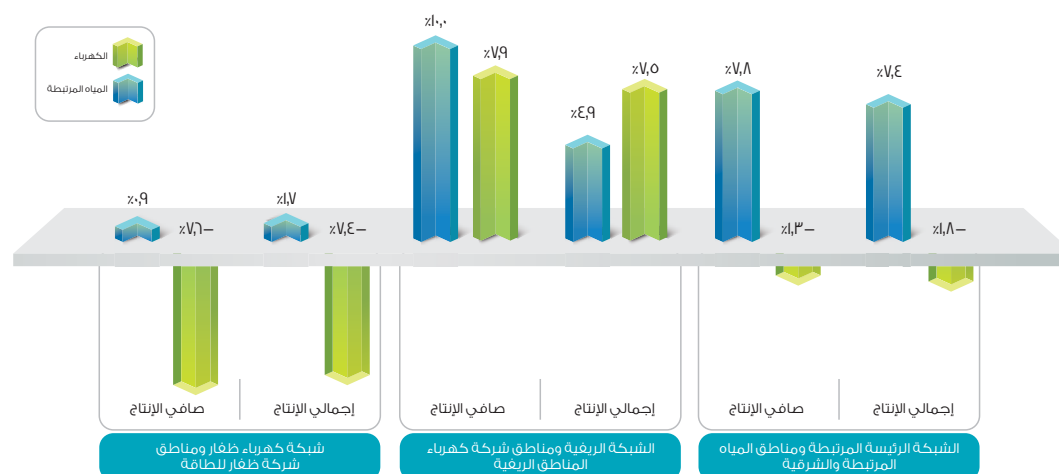


الإنتاج



إنتاج الكهرباء والمياه في عامي ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

انخفض إجمالي إنتاج الكهرباء في عام ٢٠٢٠م عن ما كان عليه في عام ٢٠١٩م بمقدار ٢,٠٪، والبالغ قدره ٣٨,٠ تيراواط/ساعة. كما كان صافي الإنتاج (متضمناً مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وشركة كهرباء المناطق الريفية) بمقدار ٣٦,٧ تيراواط/ساعة أي أنه انخفض بنسبة ١,٦٪ مقارنة بعام ٢٠١٩م. في المقابل ارتفع إجمالي وصافي إنتاج المياه في السلطنة بنسبة ٧,٠٪ و ٧,٤٪ على التوالي ليلبغ ما مقداره ٣٧٤,٢ مليون متر مكعب و ٣٧٠,٥ مليون متر مكعب على التوالي حسب ما يوضحه الشكل رقم ١. ولمزيد من التفاصيل بالإمكان الإطلاع على الجدول (٦) الوارد في الملحق (ب): إنتاج الكهرباء والمياه.



♦ إنتاج الكهرباء والمياه المحלה حسب المناطق والشبكات - ٢٠١٩م - ٢٠٢٠م

المياه المحלה ٣ م			الكهرباء ج.و.س				
التغيير %	٢٠٢٠م	٢٠١٩م	التغيير %	٢٠٢٠م	٢٠١٩م	بند	الشبكة
٧,٤٪	٣٤٦,٨٤٨	٣٢٢,٨٥١	١,٨٪	٣٣,٤٦٩	٣٤,٠٧٣	إجمالي الإنتاج	الشبكة الرئيسية المرتبطة ومناطق المياه المرتبطة والشرقية
٧,٨٪	٣٤٣,٦٥٧	٣١٨,٦٥٧	١,٣٪	٣٢,٤٠١	٣٢,٨١٣	صافي الإنتاج	
٤,٩٪	١,٩٢١	١,٨٣١	٧,٥٪	١,٢٠٥	١,١٢١	إجمالي الإنتاج	الشبكة الريفية ومناطق شركة كهرباء المناطق الريفية
١,٠٪	١,٨٦٩	١,٦٩٩	٧,٩٪	١,١٧٤	١,٠٨٨	صافي الإنتاج	
١,٧٪	٢٥,٤٠٥	٢٤,٩٩٠	٧,٤٪	٣,٣٧١	٣,٦٤٠	إجمالي الإنتاج	شبكة كهرباء ظفار ومناطق شركة ظفار للطاقة
٠,٩٪	٢٤,٩٥١	٢٤,٧٣٩	٧,٦٪	٣,١٥٧	٣,٤١٧	صافي الإنتاج	
٧,٠٪	٣٧٤,١٧٣	٣٤٩,٦٧١	٢,٠٪	٣٨,٠٤٥	٣٨,٨٣٤	إجمالي الإنتاج	مجموع عُمان
٧,٤٪	٣٧٠,٤٧٦	٣٤٥,٠٩٦	١,٦٪	٣٦,٧٣٢	٣٧,٣١٨	صافي الإنتاج	

♦ المصدر: بيانات الشركات

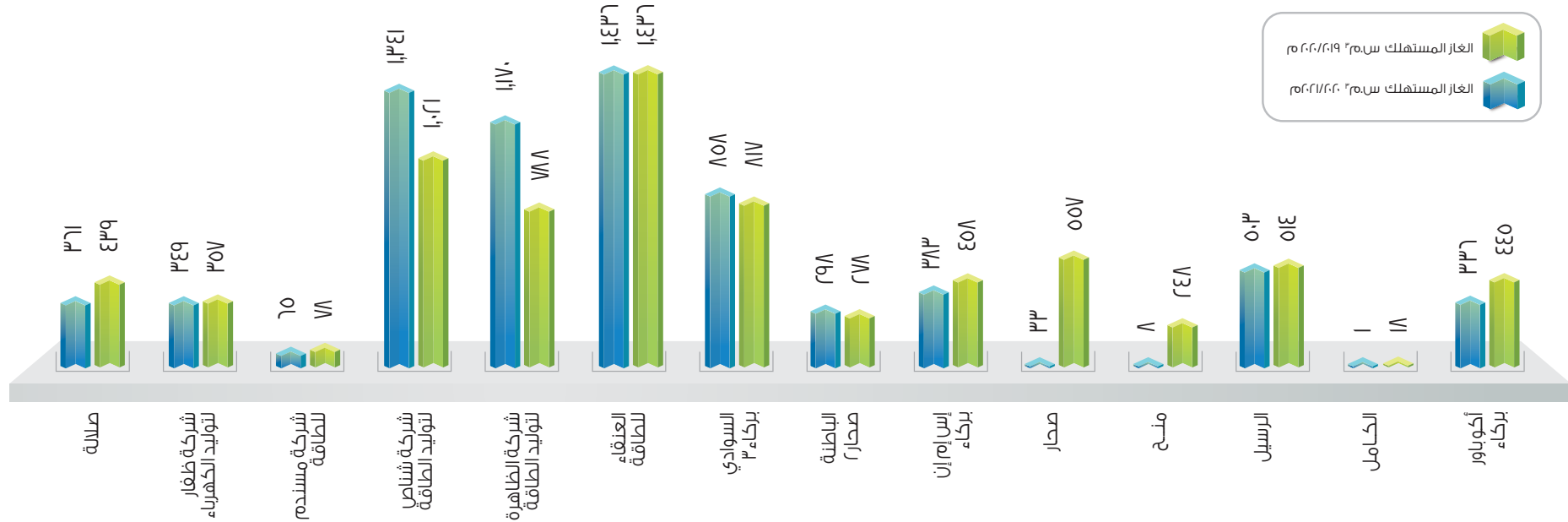
♦ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

◀ استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود في ٢٠٢٠م (الغاز الطبيعي)

انخفض استهلاك الغاز في قطاع الكهرباء والمياه بنسبة ٤,٢٪ في عام ٢٠٢٠م مقارنة بعام ٢٠١٩م مع انخفاض في إجمالي إنتاج الكهرباء بنسبة ١,٧ وارتفاع في إجمالي إنتاج المياه بنسبة ٧٪ (دون احتساب إنتاج منشآت المناطق الريفية)، في حين أن المحطات الموصولة بالشبكة الرئيسية المرتبطة قد شهدت انخفاضاً في استهلاكها للغاز لكل م.و.س في عام ٢٠٢٠م مقارنة بعام ٢٠١٩م، أي من ١٩٨ متر مكعب قياسي لكل م.و.س في عام ٢٠١٩م إلى ١٩٢ متر مكعب قياسي لكل م.و.س في عام ٢٠٢٠م أي بنسبة انخفاض بلغت ٢,١٪، وأقل بما نسبته ٤٦٪ عن ما تم تسجيله من الاستهلاك في عام ٢٠٠٥م.

وبالمقارنة مع عام ٢٠١٩م فقد شهد صافي توليد الشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢٠م انخفاضاً بنسبة ٣٪، كذلك نظام كهرباء ظفار بما نسبته ٧,٦٪، في المقابل ارتفع إجمالي صافي التوليد في المناطق الريفية عن عام ٢٠١٩م بما نسبته ٨,٢٪. كما ارتفع إجمالي صافي إنتاج مياه التحلية في المناطق المرتبطة والشرقية بما نسبته ٧,٨٪ بعام ٢٠٢٠م مقارنة بالعام السابق، وهذا يمثل ما نسبته ٩٨٪ من إجمالي الزيادة في إنتاج مياه التحلية لعام ٢٠٢٠م. كذلك شهد صافي إنتاج المياه في المناطق الريفية ارتفاعاً بنسبة ١٠٪ في عام ٢٠٢٠م مقارنة بعام ٢٠١٩م كما ارتفع أيضاً في مناطق ظفار بما نسبته ٩٪ بعام ٢٠٢٠م مقارنة بالعام السابق.

استهلاك الغاز بمحطات الإنتاج الرئيسية ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م



المنشأة الإنتاجية	أكوا ياور بركاء	الكامل	الرسيل	منح	صحار	إس إم إن بركاء	الباطنة صحار ٢	السوادي بركاء ٣	العنقاء للطاقة	شركة الظاهرة للطاقة	شركة شناص للطاقة	شركة مسندم للطاقة	شركة ظفار الكهرباء	صلالة	شركة مدينة مسقط للتحلية **	الشركة للتحلية المياه **	شركة قريات للتحلية	شركة بركا للتحلية	شركة مياه الخليج للتحلية	المجموع
الغاز المستهلك س.م. ٢٠١٩، ٢٠٢٠	٤٤٥	١٨	٥١٤	٢٤٨	٥٥٧	٤٥٨	٢٧٨	٨١٧	١,٤٣٦	٧٨٨	١,٠٢١	٧٨	٣٥٧	٤٣٩						٧,٤٥٣
الغاز المستهلك س.م. ٢٠٢٠، ٢٠٢١	٣٣٦	١	٥٠٣	٨	٣٣	٣٨٣	٢٩٨	٨٥٨	١,٤٣٦	١,١٧٠	١,٣٤١	٦٥	٣٤٩	٣٦١						٧,١٤٣
النسبة من مجموع استهلاك الغاز في ٢٠١٩	٥	٠	٧	٠	٠	٥	٤	١٢	٢٠	١٦	١٩	١	٥	٥						١٠٠
نسبة التغير في استهلاك الغاز	٢٤,٥-	٧٥,٦-	٢,١-	٩٦,٩-	٩٤,١-	١٦,٤-	٧,٣	٥,١	٠,٠	٤٨,٥	٣١,٣	-	-	-						٤,٢-
نسبة التغير في إجمالي الإنتاج من ٢٠١٩ إلى ٢٠٢٠																				
الكهرباء	٢٣,٦-	٩٥,٩-	٢,٥-	٩٦,٩-	٩٥,٣-	١,٠	١٢,٠	٧,٧	٠,٥		٣,٧-	٣,٣	١٦,٣-							١,٧-
المياه المحلاة	١٨,٢				٩٧,٣-	١٤,٣									٠,٣-	٠,١-	١,٢	١٦,٣	١٩٤,٠	٧,٠

♦ المصدر : الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه وعائدات الشركات. ♦ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

التزويد وحسابات المشتركين

حسابات المشتركين في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

يوضح الشكل توزيع حسابات المشتركين حسب الشركات المرخصة خلال العامين ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م، حيث ارتفع عدد حسابات مشتركى الكهرباء المسجلة في السلطنة بنسبة ٣,٠٪ في عام ٢٠٢٠م أي من ١,٢٧٤,٨٢٢ حساباً في عام ٢٠١٩م إلى ١,٣١٣,٣٣٢ حساباً بنهاية عام ٢٠٢٠م. وقد ارتفعت عدد الحسابات في الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة ٣,١٪ أي بنسبة ٨٩,٥٪ من إجمالي الزيادة في الحسابات لعام ٢٠٢٠م، بينما شكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ارتفاع بنسبة ٢,٥٪، كما ارتفع عدد الحسابات بشركة ظفار للطاقة خلال عام ٢٠٢٠م بنسبة ٢,٥٪ مقارنة بعام ٢٠١٩م. يمكنكم الاطلاع على الملحق (ب): التزويد وحسابات المشتركين لمزيد من التفاصيل.

كما سجّلت شركة كهرباء مزون أكبر عدد من حسابات المشتركين (٤٧٣,٤٣٦) في عام ٢٠٢٠م وهو ما يمثل حوالي ٣٦٪ من إجمالي حسابات المسجلة في عُمان تليها شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٤١٧,٠٧٩ حساباً أي بنسبة ٣١,٨٪ من إجمالي الحسابات. بينما سجّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٤٠,١٢٥ حساب بنهاية عام ٢٠٢٠م أي بنسبة ٣,١٪ من إجمالي حسابات الكهرباء في عُمان.

حسابات المشتركين المسجلة: في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

مسطق	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
٤٠٦,٢٧٤	٢٥٠,٨٠٠	٤٥٧,٤٢٨	١,١١٤,٥٠٢	٣٩,١٣٠	١٢١,١٩٠	١,٢٧٤,٨٢٢
٤١٧,٠٧٩	٢٥٨,٤٣٥	٤٧٣,٤٣٦	١,١٤٨,٩٥٠	٤٠,١٢٥	١٢٤,٢٥٧	١,٣١٣,٣٣٢
١٠,٨٠٥	٧,٦٣٥	١٦,٠٠٨	٣٤,٤٤٨	٩٩٥	٣,٠٦٧	٣٨,٥١٠
٪٢,٧	٪٣,٠	٪٣,٥	٪٣,١	٪٢,٥	٪٢,٥	٪٣,٠

المصدر: بيانات الشركات ◆ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

التزويد بالكهرباء في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

انخفض إجمالي التزويد بالكهرباء في السلطنة بمقدار ٧٦٦ جيجاواط/ساعة في عام ٢٠٢٠م من ٣٣,٧٥٦ جيجاواط/ساعة في عام ٢٠١٩م ليصل إلى ٣٢,٩٩٠ جيجاواط/ساعة، أي قل بنسبة ٢,٣٪ عن عام ٢٠١٩م. ويعكس هذا الانخفاض تعرض السلطنة والعالم أجمع لازمة كوفيد - ١٩ الذي كان له دور كبير في تقليل إنتاج الكهرباء في السلطنة. وكما يتضح من الشكل أدناه، انخفاض التزويد في الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م بنسبة ١,٣٪ أي بمقدار ٣٨٩ جيجاواط/ساعة مقارنة بعام ٢٠١٩م، وعلى مستوى الشركات، انخفض الطلب بنسبة ٥,٢٪ بشركة مسقط لتوزيع الكهرباء خلال العام، وانخفض بنسبة ١١,٠٪ بشركة كهرباء المناطق الريفية و ٣,٦٪ بشركة ظفار للطاقة. في المقابل كانت الصورة مغايرة لكل من شركة مزون وشركة كهرباء مجان حيث ارتفع الطلب بنسبة ٢,٢٪ و ١,٠٪ على التوالي. يمكنكم الاطلاع على الملحق (ب): التزويد وحسابات المشتركين للمزيد من التفاصيل.

تزويد الكهرباء م.و.س حسب الشركات - ٢٠١٩ - ٢٠٢٠م

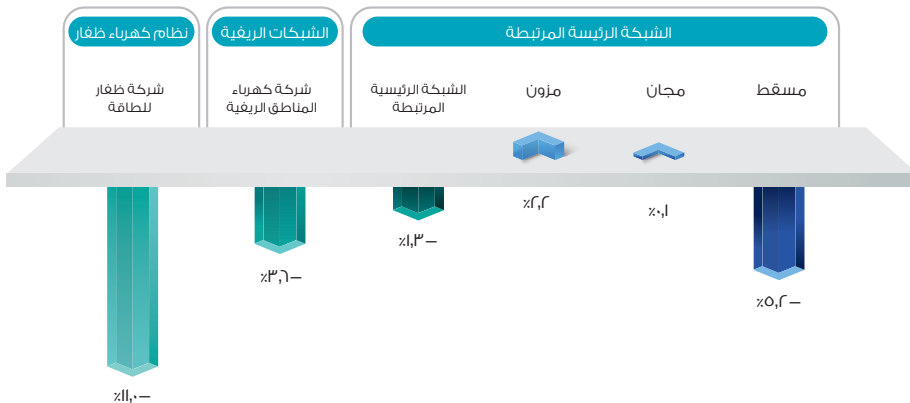
مسطق	مجان	مزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	المجموع
١١,٥٠٧,١٩٣	٩,٣١٣,٦٢٨	٨,٧٩٧,٩٤٨	٢٩,٦١٨,٧٦٩	١,٠٦١,٦٢٥	٣,٠٧٥,٦٨٥	٣٣,٧٥٦,٧٧٩
١٠,٩١١,٢٣٠	٩,٣٢٥,٣٨٨	٨,٩٩٢,٩١٩	٢٩,٢٢٩,٥٣٧	١,٠٢٣,١٤٦	٢,٧٣٧,١٥٦	٣٢,٩٨٩,٨٣٨
٥٩٥,٩٦٣-	١١,٧٦٠	١٩٤,٩٧١	٣٨٩,٢٣٢-	٣٨,٤٧٩-	٣٣٨,٥٢٩-	٧٦٦,٢٤١-
٪٥,٢-	٪١,٠	٪٢,٢	٪١,٣-	٪٣,٦-	٪١١,٠-	٪٢,٣-

المصدر: بيانات الشركات ◆ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

نسبة التغير في حسابات المشتركين حسب الشركات ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م



نسبة التغير في تزويد الكهرباء م.و.س حسب الشركات - ٢٠١٩ - ٢٠٢٠م

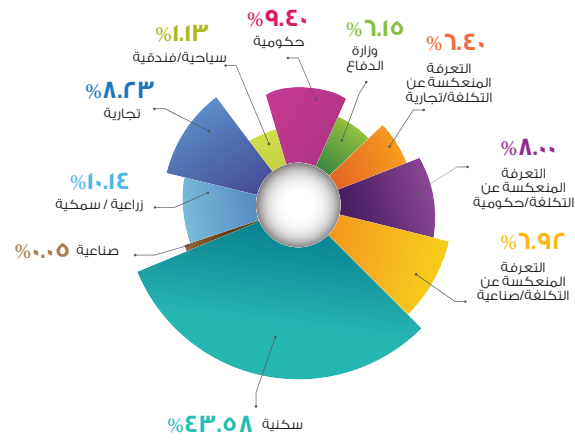


وعندما تأتي لاجمالي التزويد فقد بلغ التزويد لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء ١,٠٩ تيراواط / ساعة وهو الأعلى من بين المرخص لهم بالتزويد، ويمثل نسبة ٣٣٪ من إجمالي التزويد في السلطنة، تليها شركة كهرباء مجان ٩,٣ تيراواط / ساعة وشركة مزون للكهرباء ٩,٠ تيراواط / ساعة. وشكل إجمالي التزويد من الشبكة الرئيسية المرتبطة ٨٨,٦٪ (مقارنة بنسبة ٨٧,٦٪ في عام ٢٠١٩م) يليها نظام كهرباء ظفار بنسبة ٨,٣٪ وشركة كهرباء المناطق الريفية ٣,١٪.

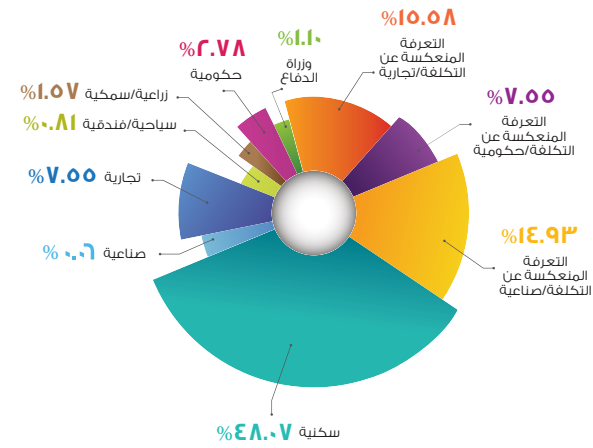
تزويد الكهرباء حسب فئات التعرفة والشبكات ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

سلطنة عمان			نظام كهرباء ظفار			الشبكات الريفية			الشبكة الرئيسية المرتبطة			شرائح التعرفة
نسبة التغيير	تم التزويد ٢٠٢٠ م.و.س بها	تم التزويد ٢٠١٩ م.و.س بها	نسبة التغيير	تم التزويد ٢٠٢٠ م.و.س بها	تم التزويد ٢٠١٩ م.و.س بها	نسبة التغيير	تم التزويد ٢٠٢٠ م.و.س بها	تم التزويد ٢٠١٩ م.و.س بها	نسبة التغيير	تم التزويد ٢٠٢٠ م.و.س بها	تم التزويد ٢٠١٩ م.و.س بها	
٥,٩٪	٥٨٧,٩٢٠	٥٥٥,٠٦٨	٥,٥٪	٢٤,٣١٠	٢٥,٧٢٢	١٤,٠٪	١٠٣,٧٦٧	٩١,١١	٤,٩٪	٤٥٩,٨٤٢	٤٣٨,٣٣٥	زراعية / سمكية
١٥,٠٪	٢,٥٠٢,٩١٢	٢,٩٤٥,٥٩٤	٣١,٠٪	٢١١,٩١٤	٣٠٧,١٥٩	٧,٨٪	٨٤,١٨٩	٩١,٢٩٣	١٣,٤٪	٢,٢٠٦,٨٠٩	٢,٥٤٧,١٤٢	تجارية
٣,٨٪	١٥,٦٢٤,٤٧٨	١٥,٠٤٦,٦٠٧	١٢,٧٪	١,١٢٨,٠٤٥	١,٢٩١,٦٢٨	١,٦٪	٤٤٥,٨٧٢	٤٣٨,٧٩٧	٥,٥٪	١٤,٠٥٠,٥٦٠	١٣,٣١٦,١٨٣	سكنية
١٩,٢٪	١,١٤٣,٩٤٦	١,٤١٥,٦٩٢	١٦,٩٪	٢٣٦,٠٤٧	٢٨٤,٠٤٣	٤,٤٪	٩٦,٢٠٥	١٠٠,٦١٠	٢١,٣٪	٨١١,٦٩٤	١,٠٣١,٣٣٩	حكومية
٣٩,٨٪	١٧,٠٠٥	٢٨,٢٦٤	٣٢,٧٪	٢,٠٢١	٤٨٠	٣٦٢,٣٪	٤٩٧	١٩٠	٤٨,٢٪	١٤,٤٨٧	٢٧,٩٧٣	صناعية
٠,٢٪	٤٧٨,١٩٤	٤٧٩,٣٠٧	١٣,٢٪	٩٢,٨٩١	١٠٧,٠١٩	٥٢,٢٪	٦٢,٩٠٦	٤١,٣٢٢	٢,٠٪	٣٢٢,٣٩٦	٣٣٠,٩٦٧	وزارة الدفاع
٢٥,٥٪	٢٩٤,١٨٨	٣٩٤,٦٣٥	٤,١٪	٤٥,٢١٣	٤٧,١٦٠	٥٧,٦٪	١١,٦٠٧	٢٧,٣٩١	٢٥,٨٪	٢٣٧,٣٦٩	٣٢٠,٨٥٠	سياحية/فندقية
٢,١٪	٥,٠٠٨,٩٤٦	٥,١١٨,٧٦١	٤,٣٪	٣٨٨,٠٧٠	٣٧٢,٠٨١	٣,٠٪	٦٥,٤٩٢	٥٠,٣٣٠	٣,٠٪	٤,٥٥٥,٣٨٤	٤,٦٩٦,٣٥٠	التعرفة المنعكسة عن التكلفة/تجارية
١,٩٪	٢,٤٢٥,٧٧٧	٢,٧٢١,٢٤٥	١,٥٪	١٣٦,٦٥٠	١٥٢,٦٤٩	٣,٣٪	٨١,٨٠٩	١١٧,٣٠٩	١,٠٪	٢,٢٠٧,٣١٨	٢,٤٥١,٢٨٧	التعرفة المنعكسة عن التكلفة/حكومية
٢,٩٪	٤,٩٠٦,٤٧٢	٥,٠٥٠,٩٠٥	٣,٢٪	٤٧١,٩٩٥	٤٨٧,٧٤٦	٣١,٨٪	٧٠,٨٠١	١٠٣,٧٥٢	٢,١٪	٤,٣٦٣,٦٧٦	٤,٤٥٩,٤٠٧	التعرفة المنعكسة عن التكلفة/صناعية
٢,٣٪	٣٢,٩٨٩,٨٣٨	٣٣,٧٥٦,٠٧٩	١١,٠٪	٢,٧٣٧,١٥٦	٣,٠٧٥,٦٨٥	٣,٠٪	١,٠٢٣,١٤٦	١,٠٦١,٦٢٥	١,٣٪	٢٩,٢٢٩,٥٣٧	٢٩,٦١٨,٧٦٩	المجموع

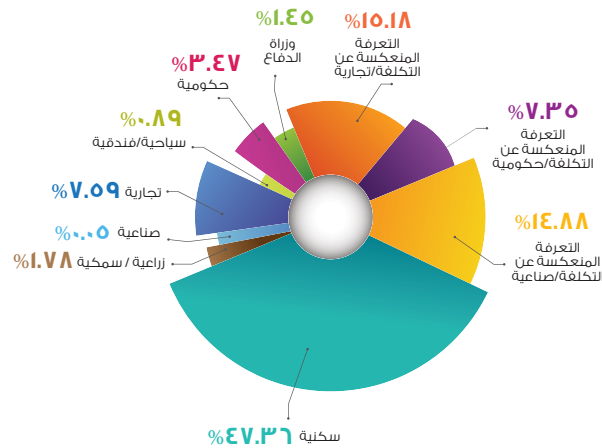
♦ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.



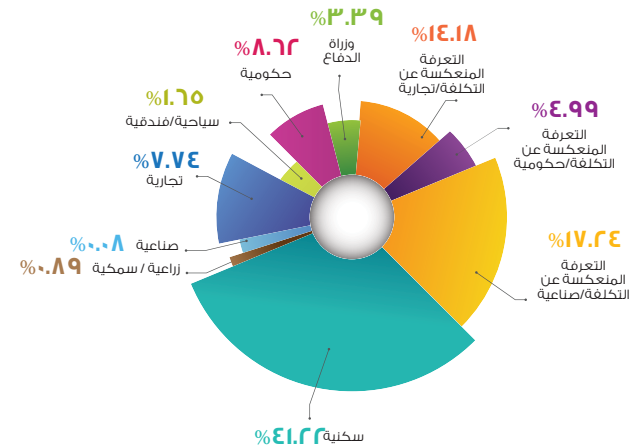
الشبكة الربيفة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠



الشبكة الرئيسية المرتبطة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠



مجموع سلطنة عمان
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠

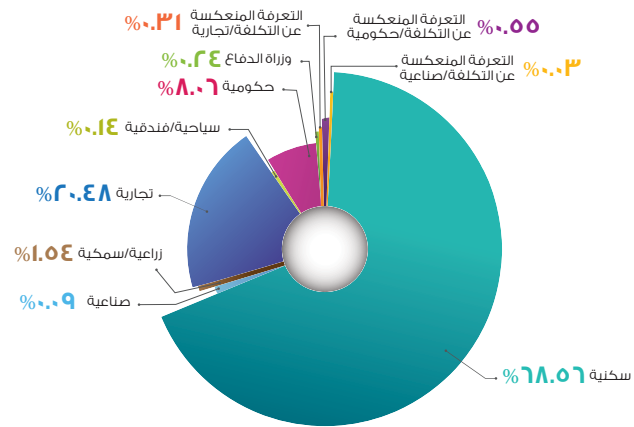


نظام كهرباء ظفار
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠

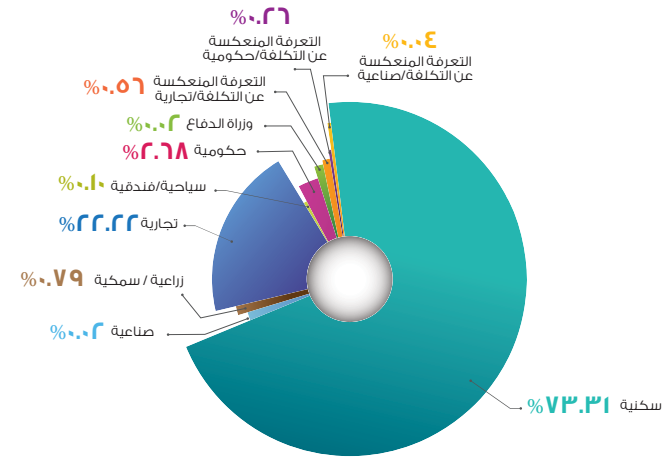
حسابات المشتركين حسب فئات التعرفة والشبكات ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

سلطنة عمان			نظام كهرباء ظفار			الشبكات الريفية			الشبكة الرئيسية المرتبطة			شرائح التعرفة
نسبة التغيير	حسابات ٢٠٢٠م	حسابات ٢٠١٩م	نسبة التغيير	حسابات ٢٠٢٠م	حسابات ٢٠١٩م	نسبة التغيير	حسابات ٢٠٢٠م	حسابات ٢٠١٩م	نسبة التغيير	حسابات ٢٠٢٠م	حسابات ٢٠١٩م	
٪٣	٩,٧٥٩	٩,٤٤١	٪٣-	١١٧	١٢١	٪٤	٦١٧	٥٩٢	٪٣	٩,٢٥	٨,٧٢٨	زراعية / سميكية
٪٤	٢٨٥,٧٣٣	٢٧٥,٠٦٣	٪٣	٢٢,١٩٣	٢١,٥١٢	٪٥	٨,٢١٨	٧,٨٣٨	٪٤	٢٥٥,٣٢٢	٢٤٥,٧١٣	تجارية
٪٣	٩٦٥,٥٩٦	٩٣٨,٧٧٥	٪٣	٩٥,٧٩٩	٩٣,١٠٠	٪٢	٢٧,٥١٠	٢٦,٨٩٤	٪٣	٨٤٢,٢٨٧	٨١٨,٧٨١	سكنية
٪١	٣٨,٤٤٨	٣٨,٠٨٣	٪١-	٤,٤٥٧	٤,٩٥٩	٪٣-	٣,٢٣٤	٣,٣٣٧	٪٣	٣٠,٧٥٧	٢٩,٧٨٧	حكومية
٪١	٤٥٥	٤٤٩	٪٣٠	١٣	١٠	٪٦	٣٥	٣٣	٪٠	٤٠٧	٤٠٦	صناعية
٪١١-	٤٣٥	٤٩١	٪١	١٣١	١٣٠	٪١٩	٩٦	٨١	٪٢٦-	٢٠٨	٢٨٠	وزارة الدفاع
٪١٣	١,٦٧٤	١,٤٨٣	٪٢٣	٤٧٤	٣٨٦	٪٦	٥٧	٥٤	٪١٠	١,١٤٣	١,٠٤٣	سياحية/فندقية
٪٦	٧٣٢٤	٦٩٠٠	٪١٨	٧١٦	٦٠٧	٪٤٨	١٢٦	٨٥	٪٤	٦٤٨٢	٦٢٠٨	التعرفة المنعكسة عن التكلفة/تجارية
٪٦-	٣٣٥٢	٣٥٨٥	٪٢-	٣٠٣	٣٠٩	٪١٢	٢١٩	١٩٥	٪٨-	٢٨٣٠	٣٠٨١	التعرفة المنعكسة عن التكلفة/حكومية
٪١	٥٥٦	٥٥٢	٪٤-	٥٤	٥٦	٪٣٨-	١٣	٢١	٪٣	٤٨٩	٤٧٥	التعرفة المنعكسة عن التكلفة/صناعية
٪٣	١,٣١٣,٣٣٢	١,٢٧٤,٨٢٢	٪٣	١٢٤,٢٥٧	١٢١,١٩٠	٪٣	٤٠,١٢٥	٣٩,١٣٠	٪٣	١,١٤٨,٩٥٠	١,١١٤,٥٠٢	المجموع

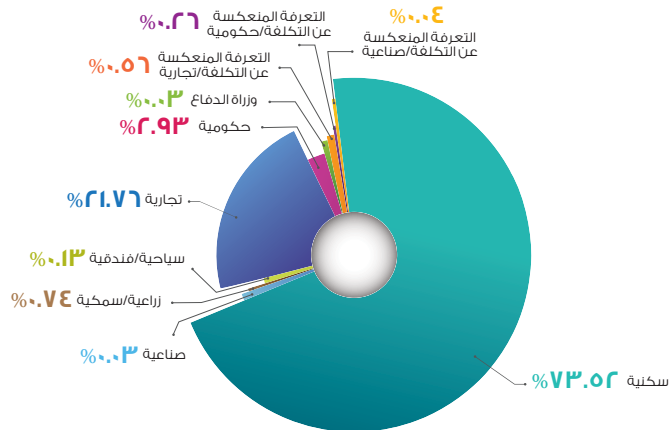
♦ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.



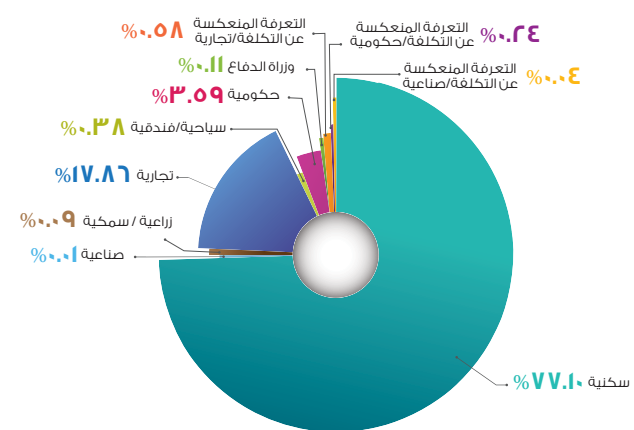
الشبكة الريفية
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠م



الشبكة الرئيسية المرتبطة
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠م



مجموع سلطنة عمان
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠م

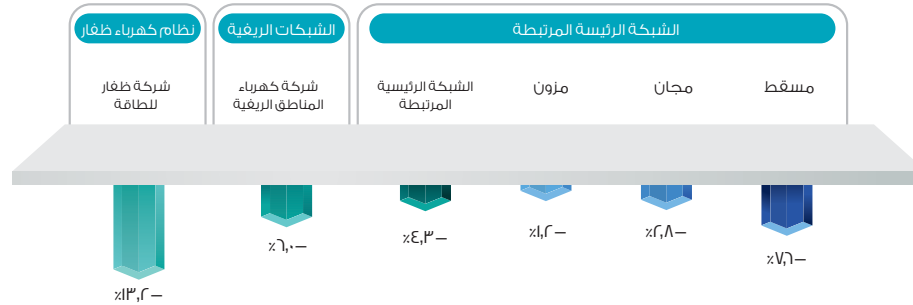


نظام كهرباء ظفار
التزويد حسب شرائح التعرفة ٢٠٢٠م

◀ تزويد الكهرباء لكل حساب في عامي ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

شهد عام ٢٠٢٠م انخفاضاً في كثافة الكهرباء (ميغاواط/ساعة للحساب) بنسبة ٥,١% مقارنة بعام ٢٠١٩م حيث بلغت فيه كثافة الكهرباء ٢٥,١ ميغاواط/ ساعة في عام ٢٠٢٠م، بينما بلغت ٢٦,٥ ميغاواط/ ساعة في عام ٢٠١٩م، ويرجع ذلك إلى انخفاض الطلب على الكهرباء في عام ٢٠٢٠م بنسبة ٢,٣% وزيادة عدد الحسابات المسجلة بنسبة ٣% من إجمالي الحسابات. كما بالامكان الاطلاع على الجدول (٣) من الملحق (ج) لمزيد من التفاصيل.

◆ ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجل ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م



ميغاواط/ساعة المزود لكل حساب مسجل ٢٠١٩ و ٢٠٢٠م

المجموع	شركة ظفار للطاقة	شركة كهرباء المناطق الريفية	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	
٢٦,٥	٢٥,٤	٢٧,١	٢٦,٦	١٩,٢	٣٧,١	٢٨,٣	م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠١٩م
٢٥,١	٢٢,٠	٢٥,٥	٢٥,٤	١٩,٠	٣٦,١	٢٦,٢	م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب في ٢٠٢٠م
١,٤-	٣,٤-	١,٦-	١,١-	٠,٢-	١,١-	٢,٢-	صافي التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب
٥,١%	١٣,٢%	٦,٠%	٤,٣%	١,٢%	٢,٨%	٧,٦%	نسبة التغيير في م.و.س التي تم التزويد بها لكل حساب

◆ المصدر: بيانات الشركات

◆ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

لقد شهد إجمالي الكثافة انخفاضا في عام ٢٠٢٠ وصل إلى ما نسبته ٤٠٪ وذلك منذ عام ٢٠٠٥ بينما بلغ ٤٨٪ في عام ٢٠١٩ وفيما يأتي مقارنة بين فئات المشتركين في ٢٠٠٥ - ٢٠٢٠، وبين ٢٠٠٥ - ٢٠١٩:

(الفئة الصناعية ٢١٢٪ بالمقارنة مع ٢٢٤٪) | (الفئة السكنية ٢٦٪ بالمقارنة مع ٢٥٪) | (الفئة التجارية ٤٩٪ بالمقارنة مع ٦٦٪) | (الفئة الزراعية والسماكية ٤٦٪ بالمقارنة مع ٤٢٪) | (الفئة الحكومية ووزارة الدفاع ٢٧٪ بالمقارنة مع ٤٤٪).

مما لا يخفى أن لزيادة الكثافة تأثيرا بالغاً على الطلب على الكهرباء، والذي ينعكس أثره على التكاليف والدعم، فإذا كان متوسط الكثافة للحسابات التي تم تسجيلها، وبالأخص ١,٣١٣,٣٣٢ عام ٢٠٢٠ هو نفسه عام ٢٠٠٥ فهذا يعني أن تزويد الكهرباء في ٢٠٢٠ أقل بما نسبته ٢٩٪ أو ٩,٤ تيراواط ساعة، إلى جانب انخفاض في التكاليف والدعم.

نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المناطق : ٢٠٢٠م

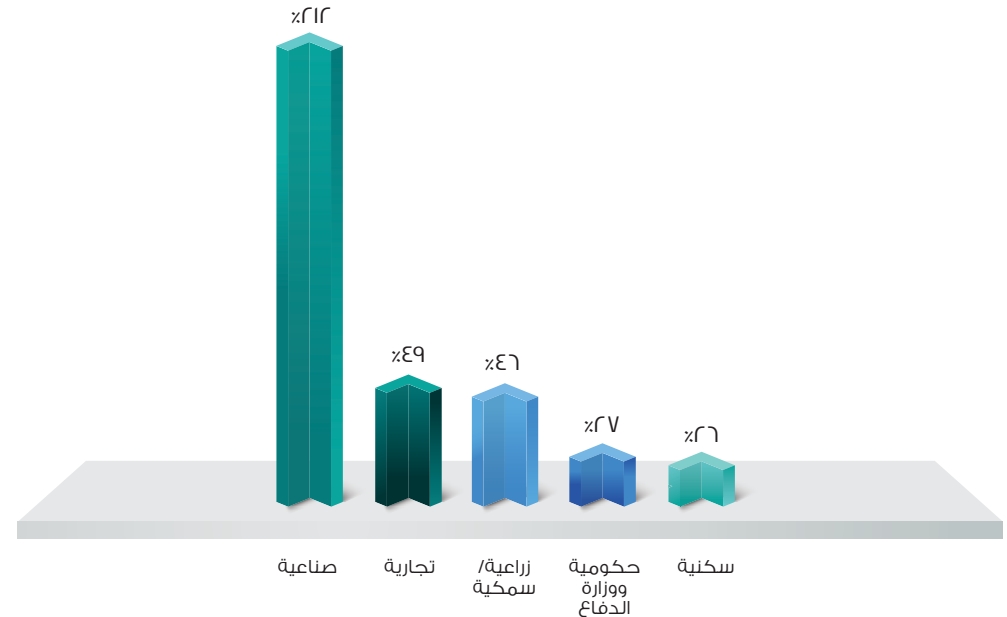
حساب م.و/ساعة	٢٠٢٠م	٢٠١٩م	٢٠٠٥م	نسبة التغيير
سكنية	١٦,٢	١٦,٠	١٢,٨	٢٦٪
صناعية *	٤,٨٦٩,٩	٥,٠٧٤,١	١,٥٦١,٥	٢١٢٪
تجارية *	٢٥,٦	٢٨,٦	١٧,٢	٤٩٪
زراعية /سماكية	٦,٢	٥٨,٨	٤١,٤	٤٦٪
حكومية و وزارة الدفاع	٩٥,٨	١٠٩,٥	٧٥,٥	٢٧٪
جميع التصنيفات	٢٥,١	٢٦,٥	١٧,٩	٤٠٪

♦ المصدر: حسابات الهيئة

* تشمل مشتركين التعرف المنعكسة عن التكلفة

♦ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

يرجع سبب الانخفاض الذي شهدته كثافة الكهرباء للسنة الخامسة على التوالي، إلى البطء في نمو تزويد المشتركين وفي عام ٢٠٢٠ بالتحديد يرجع هذا الانخفاض إلى الأزمة التي سببها انتشار فايروس كوفيد - ١٩ الذي أدى إلى إغلاق أغلب الأنشطة الاقتصادية بشكل متفاوت خلال العام، حيث أن الشبكة الرئيسة المرتبطة شهدت انخفاضا عالياً، وخصوصاً في مسقط، كذلك انخفضت كثافة الكهرباء في ظفار بشكل كبير ونسبة بلغت ١٣,٢٪. والشكل أدناه يبين ارتفاع متوسط كثافة الكهرباء للمشاركين كافة، خال الفترة (٢٠٠٥ - ٢٠٢٠) وذلك بنسبة بلغت ٤٠٪ مع تفاوت عالٍ في التغيير على مستوى الكثافة بالنسبة لفئات المشتركين كافة.



♦ التغييرات في كثافة الكهرباء خلال الفترة من ٢٠٠٥م إلى ٢٠٢٠م

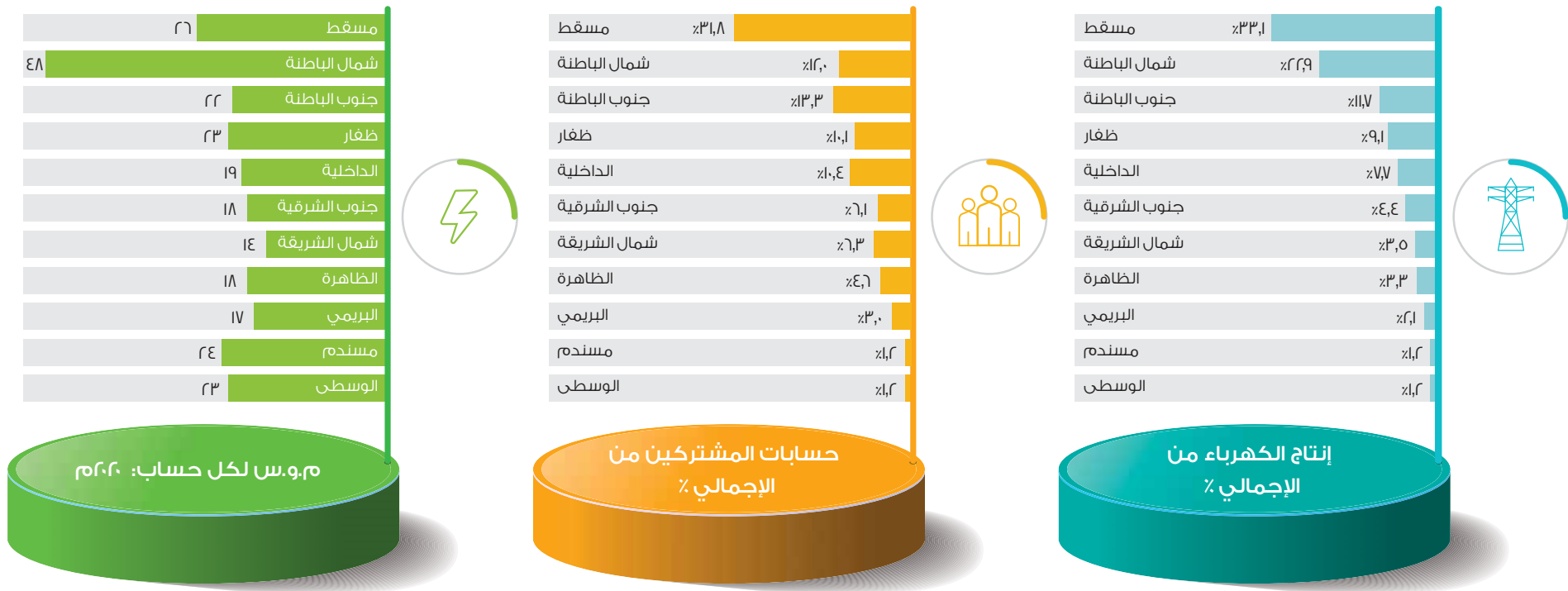
◀ نشاط قطاع الكهرباء حسب المحافظات في عام ٢٠٢٠م

بالرغم من أنه يمكن القول إن محافظات السلطنة كافة قد شملها نشاط قطاع الكهرباء والمياه في عام ٢٠٢٠م غير أن النشاط قد تمحور -بشكل جوهري - في كل من المحافظات الآتية (مسقط - شمال الباطنة - جنوب الباطنة) إذ شكّلت هذه المحافظات ما نسبته (٦٨٪) من إنتاج الكهرباء لعام ٢٠٢٠م وما نسبته ٥٧٪ من إجمالي حسابات المشتركين لعام ٢٠٢٠م.

نشاط قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به حسب المحافظات: ٢٠٢٠م

المحافظة	الكهرباء المزودة م.و	حسابات المشتركين	م.و.س / حساب	إنتاج الكهرباء من الاجمالي %	حسابات المشتركين %
مسقط	١,٩١١,٢٢٩	٤١٧,٠٧٩	٢٦	٪٣٣,١	٪٣١,٨
شمال الباطنة	٧,٥٤٩,١٧١	١٥٧,٦٣٩	٤٨	٪٢٢,٩	٪١٢,٠
جنوب الباطنة	٣,٨٦١,٦١٩	١٧٥,٠٥٥	٢٢	٪١١,٧	٪١٣,٣
ظفار	٣,٠٠٨,٠٦٢	١٣٢,٤٠٢	٢٣	٪٩,١	٪١٠,١
الداخلية	٢,٥٤٨,٩٠٣	١٣٦,٢٦٦	١٩	٪٧,٧	٪١٠,٤
جنوب الشرقية	١,٤٣٧,٣٥٤	٧٩,٥٤٨	١٨	٪٤,٤	٪٦,١
شمال الشرقية	١,١٤٥,٠٤٣	٨٢,٥٦٧	١٤	٪٣,٥	٪٦,٣
الظاهرة	١,٠٩٨,٧١١	٦٠,٧٩٢	١٨	٪٣,٣	٪٤,٦
البريمي	٦٧٧,٥٠٦	٤٠,٠٠٤	١٧	٪٢,١	٪٣,٠
مسندم	٣٨٥,٩٧٥	١٦,٠٣١	٢٤	٪١,٢	٪١,٢
الوسطى	٣٦٦,٢٦٤	١٥,٩٤٩	٢٣	٪١,١	٪١,٢
المجموع	٣٢,٩٨٩,٨٣٨	١,٣١٣,٣٣٢	٢٥,١	٪١٠,٠	٪١٠,٠

♦ البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.



فاقد النظام

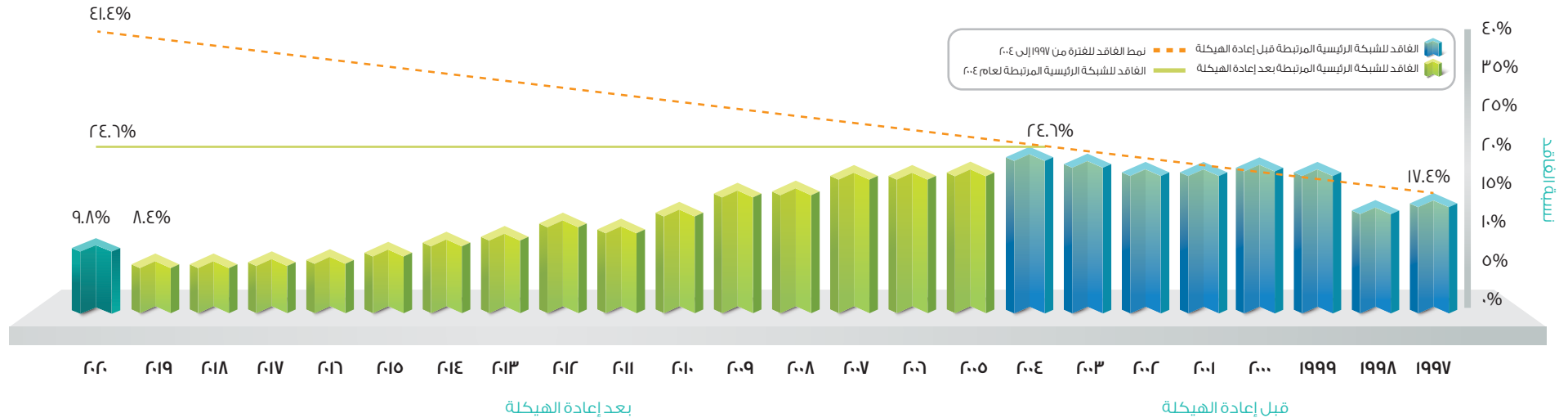


تشير البيانات الفعلية للوحدات المزودة والوحدات الداخلية في شبكات الكهرباء في السلطنة أن فاقد الشبكة الرئيسية المرتبطة بلغ نحو ٧٩,٨٪، بينما بلغ فاقد نظام كهرباء ظفار^(١) ١٥,٩٪، وبلغ فاقد شركة كهرباء المناطق الريفية ٤,٧٪.

يوضح الشكل التالي الفاقد السنوي للشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥.

إن الانخفاض الكبير الذي تحقق منذ إعادة هيكلة القطاع في عام ٢٠٠٥ يعكس تطبيق نظام واضح للحوافز في آلية التحكم بالأسعار والاستجابة البناءة للمرخص لهم. ومع اقتراب وصول الفاقد من أهداف الفاقد طويلة الأجل، من المتوقع أن ينخفض معدل التحسن، على الرغم من أن الهيئة تعتقد أن المزيد من التحسينات

الفاقد السنوي للشبكة الرئيسية المرتبطة منذ عام ٢٠٠٥ إلى ٢٠٢٠م



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

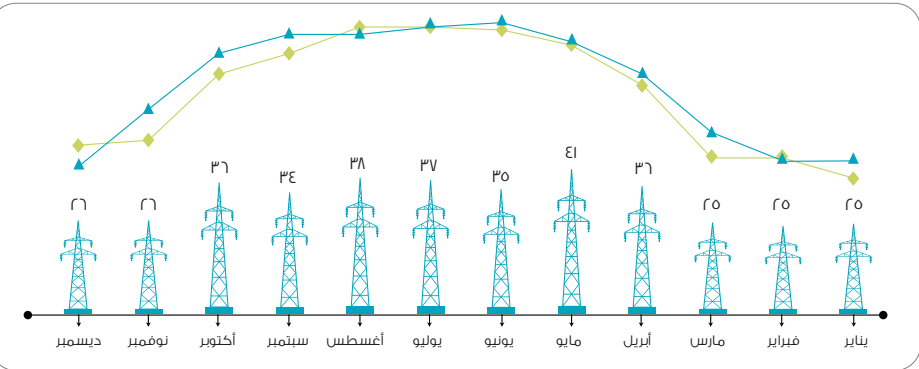
♦ (١) تخضع نسبة فاقد نظام كهرباء ظفار لمزيد من التدقيق من الهيئة.

ذروة الطلب على النظام ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م



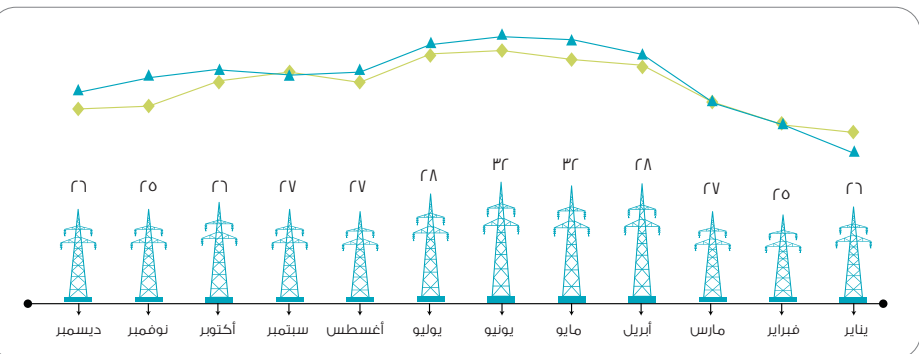
ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠١٩م - ٢٠٢٠م

درجة الحرارة المثوية س في وقت أقصى طلب م.و.
أقصى طلب م.و. ٢٠٢٠م ▲ أقصى طلب م.و. ٢٠١٩م ◆



ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار ٢٠١٩م - ٢٠٢٠م

درجة الحرارة المثوية س في وقت أقصى طلب م.و.
أقصى طلب م.و. ٢٠٢٠م ▲ أقصى طلب م.و. ٢٠١٩م ◆



المصدر: الشركة العمانية لنقل الكهرباء

أقصى طلب م.و. ٢٠١٩م	أقصى طلب م.و. ٢٠٢٠م	التغير %	درجة الحرارة المثوية س في وقت أقصى طلب م.و.	الطلب على النظام ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م
٣,٣٧٧	٣,٠١٩	-١١%	٢٥	يناير
٣,٣٧٣	٣,٤٣١	٢%	٢٥	فبراير
٣,٩٢٩	٣,٤٠١	-١٣%	٢٥	مارس
٥,٣٣٢	٥,٠٧١	-٥%	٣٦	أبريل
٦,٠٤٨	٦,١٤٤	١%	٤١	مايو
٦,٥٤٠	٦,٤٠١	-٢%	٣٥	يونيو
٦,٤٤٥	٦,٣٩٩	-١%	٣٧	يوليو
٦,٢٦٤	٦,٣٩٩	٢%	٣٨	أغسطس
٦,٣٣٠	٥,٨٥٨	-٧%	٣٤	سبتمبر
٥,٨٨٨	٥,٣٢٩	-٨%	٣٦	أكتوبر
٤,٥٥٧	٣,٨٨٢	-١٥%	٢٦	نوفمبر
٣,٢٧٦	٣,٧٣٣	١٤%	٢٦	ديسمبر
٦,٥٤٠	٦,٤٠١	-٢%		أقصى م.و.

البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.

أقصى طلب م.و. ٢٠١٩م	أقصى طلب م.و. ٢٠٢٠م	التغير %	درجة الحرارة المثوية س في وقت أقصى طلب م.و.	الطلب على النظام ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م
٣٥٥	٣٩٥	١١%	٢٦	يناير
٤١٣	٤١٤	٠%	٢٥	فبراير
٤٥٨	٤٥٦	-١%	٢٧	مارس
٥٥٣	٥٢٩	-٤%	٢٨	أبريل
٥٨٢	٥٤١	-٧%	٣٢	مايو
٥٩٤	٥٥٩	-٦%	٣٢	يونيو
٥٧١	٥٥٢	-٣%	٢٨	يوليو
٥١٦	٤٩٦	-٤%	٢٧	أغسطس
٥١٢	٥١٤	٠%	٢٧	سبتمبر
٥٢١	٤٩٧	-٥%	٢٦	أكتوبر
٥٠٨	٤٥٠	-١١%	٢٥	نوفمبر
٤٧٨	٤٤٥	-٧%	٢٦	ديسمبر
٥٩٤	٥٥٩	-٦%		أقصى م.و.

البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم.



توقعات الطلب على الكهرباء

تنشر الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه بياناً سنوياً وفقاً للشرط (٥) من ترخيص شراء الطاقة والمياه، حيث يسلط البيان الضوء على الرؤية المستقبلية للسنوات السبع القادمة من حيث الطلب على كل من: الكهرباء، مياه التحلية، الساعات المطلوبة لتلبية الطلب المتوقع على الشبكة الرئيسية المرتبطة، ونظام كهرباء ظفار. الجدير بالذكر أن التوقعات المشار إليها تعد رسمية ويمكن الإشارة إليها عند التخطيط لقطاع الكهرباء، ويتيح الموقع الإلكتروني للشركة (www.omanpwp.com) إمكانية تحميل الإصدار الخامس عشر للفترة (٢٠٢١ - ٢٠٢٧م) وهو النسخة الأحدث للبيان. ومن أبرز النقاط الواردة في البيان:

الشبكة الرئيسية المرتبطة:

من المتوقع أن تستمر ذروة الطلب بالنمو بمعدل (٤٪) في السنة في «الحالة المتوقعة» لتصل إلى (٨,٣٧١) ميغاواط في عام ٢٠٢٧م وهي بذلك تعتبر أقل مقارنة بالتوقعات السابقة. كما يتوقع في المقابل أن تشهد «الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بمعدل (٢٪) لتصل إلى (٧,١٣٣) ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٧م، وفيما يختص «الحالة المرتفعة» فمن المتوقع أن تشهد نمواً سنوياً بمعدل (٦٪) لتصل إلى ذروة الطلب نحو (٩,٦٠٩) ميغاواط في عام ٢٠٢٧م، أعلى بمقدار (١,٢٣٨) ميغاواط عن «الحالة المتوقعة».

أما من حيث الطاقة لعام ٢٠٢٧م فإن التوقعات تشير إلى ٣٨ تيراواط/ساعة للحالة المتوقعة، و ٣٤ تيراواط/ساعة للحالة المنخفضة، و ٤٢ تيراواط/ساعة للحالة المرتفعة.

نظام كهرباء ظفار:

من المتوقع أن تستمر ذروة الطلب بالنمو بمعدل (٤٪) سنوياً في «الحالة المتوقعة» لتصل إلى (٧٠٧) ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٧م. كما يتوقع في المقابل أن تشهد

«الحالة المنخفضة» نمواً سنوياً بنسبة (٢٪) لتصل إلى (٦٠٢) ميغاواط بحلول عام ٢٠٢٧م. كما أن «الحالة المرتفعة» سوف تتيح المجال لعملية تصنيعية ذات سرعة عالية والصعود بذروة الطلب بمعدل (٦٪) سنوياً لتصل إلى (٨١١) ميغاواط في عام ٢٠٢٧م. أما من حيث الطاقة لعام ٢٠٢٧م فإن التوقعات تشير إلى (٤) تيراواط/ساعة للحالة المتوقعة، و (٤) تيراواط/ساعة للحالة المنخفضة، و (٥) تيراواط/ساعة للحالة المرتفعة.

يرجى الاطلاع على الإصدار الخامس عشر من بيان السبع سنوات للشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لمعرفة المزيد من التفاصيل عن توقعات الطلب على الكهرباء، وكيفية تخطيط الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لضمان توفر سعة متعاقد عليها لتلبية الطلب المتوقع على الكهرباء والمياه. وتجدر الإشارة إلى أن الهيئة تقوم حالياً بتقييم مفصل لممارسات التخطيط والشراء في القطاع ككل وذلك بهدف زيادة استغلال القدرة الاستيعابية للكهرباء والتخطيط للمضي قدماً.



المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي لعام ٢٠٢٠م

يعتمد المرخص لهم بتشغيل الشبكات (الشركة العمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء وشركة كهرباء مجان وشركة كهرباء مزون وشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة ظفار للطاقة) ٣١٧ مشروعاً في عام ٢٠٢٠م بقيمة إجمالية تبلغ ٤٣٦,٨ مليون ريال عُمان. يقدم الجدول أدناه تفاصيل هذه المشاريع حسب المرخص لهم والمحافظة والقيمة.

المشاريع المعتمدة والإنفاق الرأسمالي لعام ٢٠٢٠م

المحافظة	ر.ع	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة مسقط لتوزيع الكهرباء	شركة كهرباء مزون	شركة كهرباء مجان	شركة ظفار للطاقة	المجموع	النسبة من المجموع %
الوسطى	ر.ع	١٦٧,٢٢٢,١٢٨	١٩,٦٥٣,٠٠٣					١٩٠,٣٩٤,٤٦١	٢٤٣,٦
ظفار	ر.ع	١٦,١١,٦٢٨	٧٩,١٢٠,٧٣٢					٩٥,٢٣١,٣٦٠	٢٢١,٨
الداخلية	ر.ع	٥٠,١٢٦,٣٨٨			٧,٠٨٥,٣٢١			٥٧,٢١١,٧٠٩	٢١٣,١
مسقط	ر.ع	٣٣,٠٤١,٦٠٩		١٩,٦٩٩,٠٦٠		٩,١٦٩,٠٦٠		٦١,٩٠٩,٧٢٩	٢١٤,٢
الباطنة	ر.ع				٣,٢٠٨,١٤٨			٣,٢٠٨,١٤٨	٢٠,٧
الشرقية	ر.ع				٩,١٦٤,٤٠٥			٩,١٦٤,٤٠٥	٢٢,١
أخرى	ر.ع		٥,٢٥٢,١٧٧			٢,٩٢٠,٥٧٠		٨,١٧٢,٧٤٧	٢١,٩
الظاهرة	ر.ع					٤,٧١٠,٢٦٠		٤,٧١٠,٢٦٠	٢١,١
مسندم	ر.ع		٣,٦٥٥,٨٠٠					٣,٦٥٥,٨٠٠	٢٠,٨
البريمي	ر.ع		٣,١٠٨,٦٧٢					٣,١٠٨,٦٧٢	٢٠,٧
الإجمالي		٢٦٦,٥٠٠,٧٥٣	١١,٧٩٠,٣٨٤	١٩,٦٩٩,٠٦٠	١٩,٤٥٧,٨٧٥	١٦,٧٩٩,٨٩٠	٣,٥١٩,٣٣٠	٤٣٦,٧٦٧,٢٩٢	
النسبة من المجموع		٢٦١,٠	٢٢٥,٤	٢٤,٥	٢٤,٥	٢٣,٨	٢٠,٨		
عدد المشاريع		١١	٢١	٢١	١٧	١١	٢٣٦		٣١٧

- المصدر: بيانات الشركات
- البيان لا يشمل بيانات المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم. ** أخرى: تتضمن تكاليف المواد وأية تكاليف أخرى مرتبطة بأكثر من منطقة واحدة
- * تم تقسيم المشاريع حسب المناطق التي ستنتم فيها المشاريع

شكّلت الشركة العُمانية لنقل الكهرباء ٦١٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة والذي يعكس الاستثمارات الكبيرة للشركة لتوصيل ونقل الكهرباء من محطات الإنتاج. وشكّلت شركة كهرباء المناطق الريفية ٢٥,٤٪ من المشاريع المعتمدة حسب القيمة و شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ٤,٥٪ وشركة كهرباء مزون ٤,٥٪ وشركة كهرباء مجان ٣,٨٪ وشركة ظفار للطاقة ٢,٠٪.

من حيث الاستثمار في المحافظات فقد شكّلت محافظة الوسطى ما نسبته ٤٢,٨٪ (١٨٧ مليون ريال عُماني) من المشاريع المعتمدة بسبب الاستثمارات الكبيرة في الشبكات من جانب الشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة مسقط لتوزيع الكهرباء في هذه المحافظة. كما استفادت جميع المحافظات من استثمارات قطاع الكهرباء في عام ٢٠٢٠م انسجاماً مع التزام الحكومة بتوفير خدمات الكهرباء والمياه في كل أنحاء السلطنة.



التوظيف والتعمين بقطاع الكهرباء والمياه: ٢٠١٩ و ٢٠٢٠

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 ٢٠٢٠.

بلغت نسبة التعمين في الوظائف غير المباشرة في عام ٢٠٢٠ (٦٣٪) بواقع (٤,٩٩١) مقارنة بعام ٢٠١٩ والذي بلغت نسبة التعمين في الوظائف غير المباشرة (٤٥٪) بواقع (٤,٤٧٧). 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 ٢٠٢٠ فئة المواطنين بشكل لافت، حيث شكّلت ما نسبته (٩٤٪) من التوظيف المباشر، و ما نسبته (٦٣٪) من التوظيف غير المباشر؛ مما ألقى بظلاله على زيادة مستوى التعمين في القطاع إلى (٧١٪) منذ عام ٢٠٠٥، وتجدر الإشارة هنا إلى أن التوظيف بنوعيه – المباشر وغير المباشر – في عام ٢٠٢٠ قفز بشكل ملحوظ، وذلك من (٤,٧٩٦) إلى (١٠,٦٣٤).

نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة لعام ٢٠١٩.

التوظيف حسب النوع	عماني	وافد	المجموع	العمانيين %
موظفين مباشرين	٢,٤٧٤	١٧٢	٢,٦٤٦	٧٩٣
موظفين غير مباشرين	٤,٤٧٧	٥,٤٢٤	٩,٩٠١	٧٤٥
مجموع الموظفين	٦,٩٥١	٥,٥٩٦	١٢,٥٤٧	٧٥٥

نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة لعام ٢٠٢٠

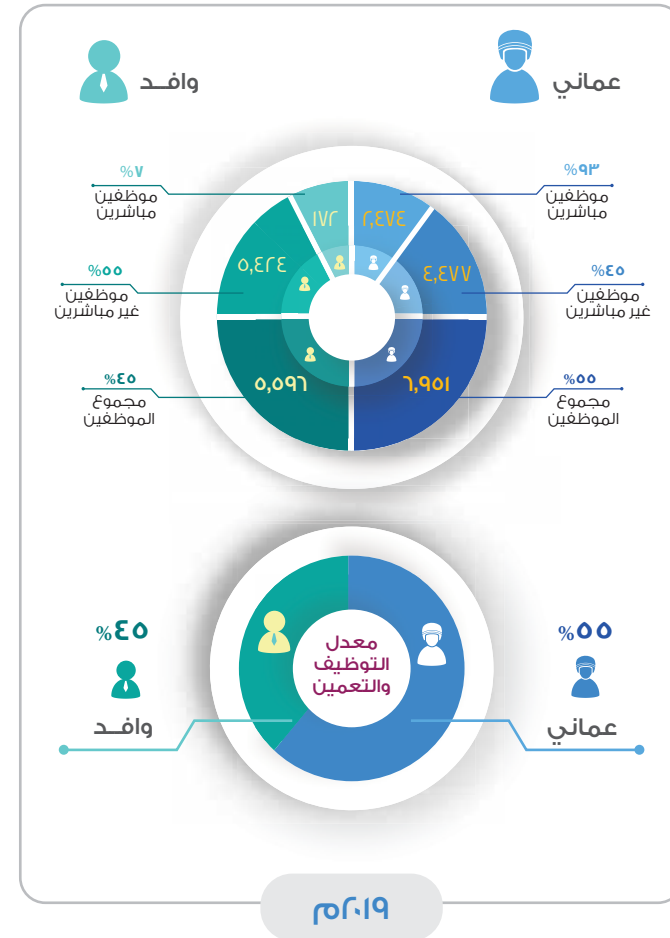
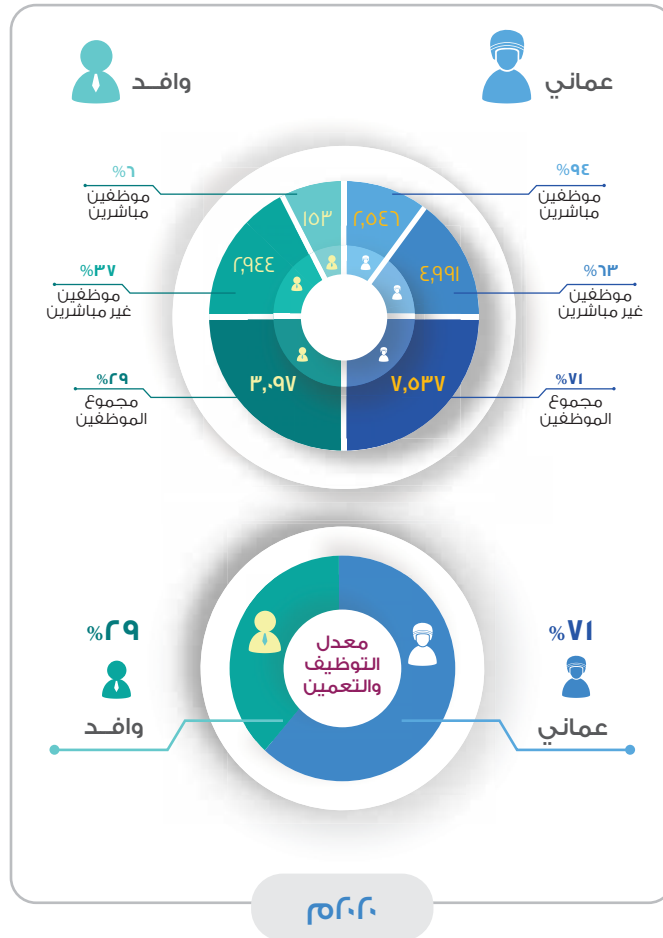
التوظيف حسب النوع	عماني	وافد	المجموع	العمانيين %
موظفين مباشرين	٢,٥٤٦	١٥٣	٢,٦٩٩	٧٩٤
موظفين غير مباشرين	٤,٩٩١	٢,٩٤٤	٧,٩٣٥	٦٣
مجموع الموظفين	٧,٥٣٧	٣,٠٩٧	١٠,٦٣٤	٧١

مجموع الموظفين غير المباشرين والعمانيين حسب الوظيفة – ٢٠٢٠

نوع الوظيفة	عماني	وافد	المجموع	نسبة التعمين %
المدراء	٣٣٥	١٥١	٤٨٦	٦٩
المهندسين	٩٥٥	٤٠٣	١,٣٥٨	٧٠
المشرفين	١٤٦	١٢٣	٢٦٩	٥٤
موصل خطوط كهربائية	١٨	٤٢٨	٤٤٦	٤
فنيين	٧٩٥	٨٨١	١,٦٧٦	٤٧
موصل كابلات	٢	٩٣	٩٥	٢
وظائف أخرى	٢,٧٤٠	٨٦٥	٣,٦٠٥	٧٦
المجموع	٤,٩٩١	٢,٩٤٤	٧,٩٣٥	٦٣

* 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.

نسب التعمين في الوظائف المباشرة وغير المباشرة لعام ٢٠٢٠م



المصدر: بيانات مسح التوظيف الصادر من الهيئة عام ٢٠٢٠م.



الفصل الثالث:

التعرفة والدعم المالي للكهرباء



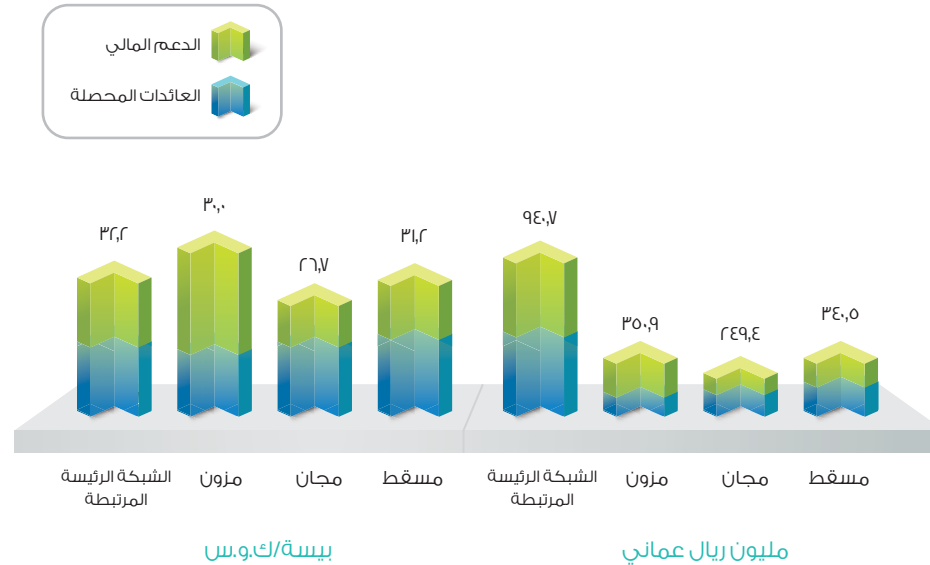
الدعم المالي للكهرباء



الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢٠م 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	
١٧,٠	١٥,٥	١٦,٨	١٨,٥	٤٩٦,٩	١٣٩,٠	١٥٦,٤	٢٠١,٦	العائدات المحصلة
١٥,٢	٢٣,٦	١,٠	١٢,٧	٤٤٣,٨	٢١١,٩	٩٣,٠	١٣٨,٩	الدعم المالي
٣٢,٢	٣٩,٠	٢٦,٧	٣١,٢	٩٤٠,٧	٣٥٠,٩	٢٤٩,٤	٣٤٠,٥	التكلفة الإقتصادية
٪٤٧	٪٦٠	٪٣٧	٪٤١	٪٤٧	٪٦٠	٪٣٧	٪٤١	نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية
				٪١٠٠	٪٤٨	٪٢١	٪٣١	قسم الشركة من الدعم المالي

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدفوعة لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة



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

يُعرّف الدعم على أنه الفرق بين التكلفة الإقتصادية للتزويد (شاملا التكلفة المالية) والتعرفة المعتمدة والعائدات الأخرى.

الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في ٢٠٢٠م

في عام ٢٠٢٠م بلغت قيمة الدعم الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٤٤٣,٨ مليون ريال عماني، ويعكس هذا المبلغ إجمالي التكاليف الاقتصادية التي بلغت نحو ٩٤٠,٧ مليون ريال عماني وعائدات المشتركين بمبلغ ٤٩٦,٩ مليون ريال عماني. ويوضح الشكل التالي الدعم المالي الفعلي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢٠م حسب الشركات.

شكّل الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م نسبة ٤٧٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٩٤٠,٧ مليون ر.ع)، وتم استرداد النسبة المتبقية من التكاليف ٥٣٪ عن طريق العائدات من المشتركين.

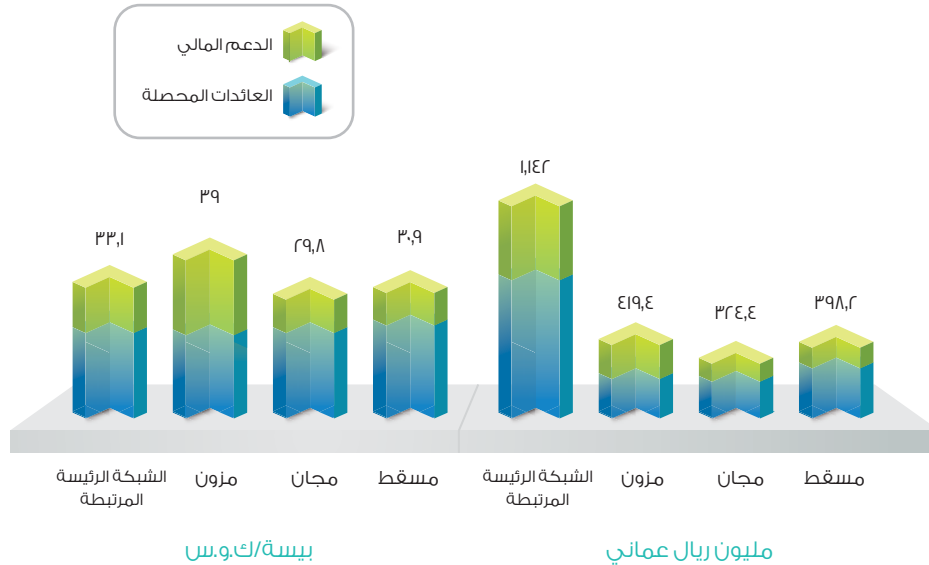
وتعزى أسباب انخفاض الدعم في عام ٢٠٢٠م بسبب تباطؤ النمو الاقتصادي، و جائحة كورونا (كوفيد -١٩) التي شهدتها العالم في نفس العام والتي أدت لانخفاض معدلات التزويد والعائدات المتوقعة من المشتركين.

شكلت كل من شركات مسقط ومجان ومزون ما نسبته ٣١٪ و ٢١٪ و ٤٨٪ على التوالي

تقديرات الدعم المالي – الشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م

بياسة/ك.و.س. تم التزويد بها				مليون ريال عماني			البند
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	مسقط	الشبكة الرئيسية المرتبطة	مزون	مجان	
٢١,٩	٢٠,٩	٢١,٣	٢٣,٤	٧٥٧,٩	٢٢٤,٣	٢٣٢,٠	٣٠٤,٦
١١,١	١٨,١	٨,٥	٧,٥	٣٨٤,١	١٩٥,١	٩٢,٤	٩٦,٦
٣٣,١	٣٩,٠	٢٩,٨	٣٠,٩	١,١٤٢,٠	٤١٩,٤	٣٢٤,٤	٣٩٨,٢
٪٣٤	٪٤٧	٪٢٨	٪٢٤	٪٣٤	٪٤٧	٪٢٨	٪٢٤
				٪١٠	٪٥١	٪٢٤	٪٢٥

المصدر: حسابات الهيئة



من إجمالي الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢٠م، حيث بلغت قيمة الدعم المالي لشركة كهرباء مزون نحو ٢١١,٩ مليون ريال عماني والذي يمثل ٦٠٪ من إجمالي متطلباتها من التكلفة الاقتصادية، بينما بلغت قيمة الدعم المالي لشركتي مجان ومسقط ٩٣ مليون ريال عماني و ١٣٨,٩ مليون ريال عماني على التوالي، وتغطي هذه المبالغ ما نسبته ٣٧٪ و ٤٪ من إجمالي متطلبات التكاليف الاقتصادية الخاصة لكل شركة. وتجدر الإشارة إلى أن متطلبات الدعم لكل شركة تعكس الاختلافات في تركيبة المشتركين وخصائص شبكات التوزيع الخاصة بها.

يرجى الرجوع إلى الملحق (ج) للاطلاع على الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م.

توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م

بلغ تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م ٣٨٤,١ مليون ريال عماني. ويعكس هذا المبلغ إجمالي التكاليف الاقتصادية التي بلغت نحو ١,١٤٢ مليون ريال عماني، وعائدات المشتركين بمبلغ ٧٥٧,٩ مليون ريال عماني. ويوضح الشكل التالي توقعات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م حسب الشركات.

يتوقع أن ينخفض الدعم المالي في عام ٢٠٢١م بنسبة ١٣,٥٪ عن الدعم الفعلي لعام ٢٠٢٠م، ويعزى الانخفاض إلى ارتفاع العائدات المتوقعة من المشتركين بنسبة ٥٢,٥٪ (٧٥٧,٩ مليون ريال عماني) نتيجة لإعادة توجيه الدعم وأسعار الكهرباء الجديدة التي تم اعتمادها لعام ٢٠٢١م. كما يتوقع أن ترتفع معدلات التزويد في عام ٢٠٢١م بواقع ١٨٪ مقارنة بمعدلات التزويد في عام ٢٠٢٠م.

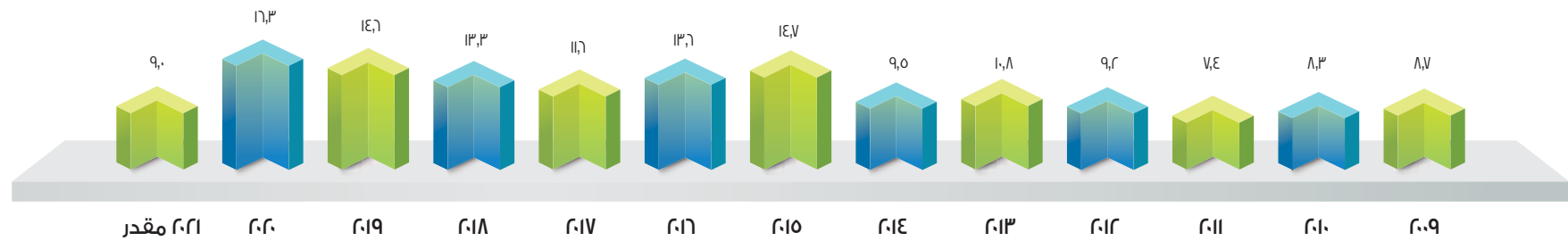
يرجى الرجوع إلى الملحق (ج) للاطلاع على المزيد من التفاصيل عن توقعات الدعم للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م.

◀ الحركة الأساسية في الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة: من ٢٠٠٩ إلى ٢٠٢٠م وتقدير لعام ٢٠٢١م

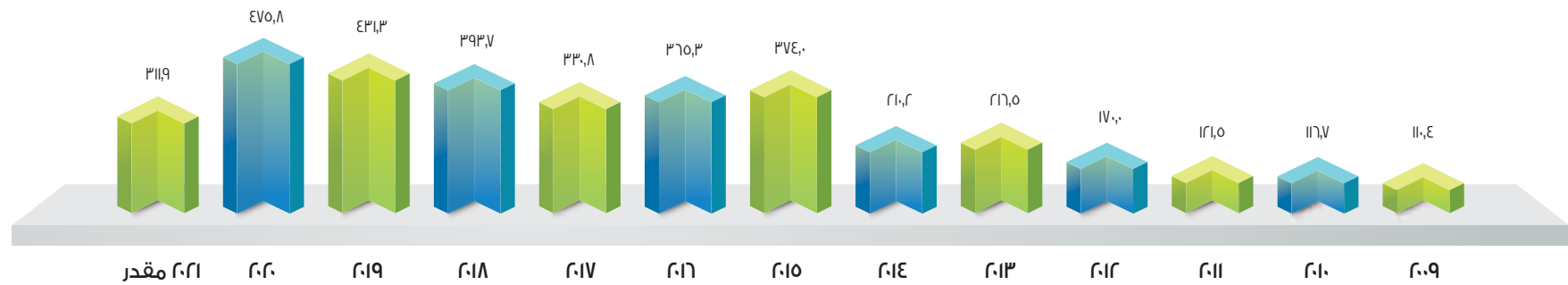
يوضح الشكل أدناه قياس الهيئة الأساسي للدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة بين عامي ٢٠٠٩ و ٢٠٢٠م والدعم المالي المتوقع للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م. يفترض القياس الأساسي بأن العائدات والتكاليف والكفاءة كانت متوقعة بشكل صحيح بين عامي ٢٠٠٩ و ٢٠٢٠م بغرض العودة إلى الصفر من معاملات التصحيح. ويعكس تقدير الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢١م أقصى عائد مسموح به لعام ٢٠٢١م للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون وافترض زيادة في التزويد بنسبة ١٨٪.

التكلفة الإقتصادية مليون ريال عماني	٢٠٠٩	٢٠١٠	٢٠١١	٢٠١٢	٢٠١٣	٢٠١٤	٢٠١٥	٢٠١٦	٢٠١٧	٢٠١٨	٢٠١٩	٢٠٢٠	٢٠٢١
الشركة العمانية لشراء الطاقة (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	١٧٧,٦	١٩٨,٣	٢٢٢,٥	٢٤٩,٦	٢٩٥,٤	٣١٢,٠	٤٩٨,٥	٥٠٤,٥	٥٢٢,٨	٥٥١,٤	٥٦٦,٥	٥٩٦,٧	٦٦٧,٨
الشركة العمانية لنقل الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٣٨,٥	٤١,٤	٤٤,٠	٤٦,٩	٦٥,٢	٦٨,٦	٧٣,٩	٧٤,١	٧٣,٢	٧٣,٤	٩٩,٩	١٠١,٤	١٠٥,٨
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٣٢,٣	٣٤,٩	٣٨,٨	٥٥,٨	٥٩,٢	٦٢,٦	٦٤,٧	٦٧,٨	٦٧,٩	٧٨,٠	٨٢,١	٨٤,٥	٨٨,٨
شركة كهرباء مجان (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٢٦,٠	٢٨,٠	٣٠,٨	٤٠,٨	٤٢,١	٤٤,٤	٥٣,١	٥٠,٦	٥٣,٥	٦٧,٠	٧٠,٩	٧٠,٩	٧٦,٧
شركة كهرباء مزون (أقصى عائد مسموح من غير Kt)	٣٧,٥	٤١,٢	٤٥,٢	٦٣,٣	٦٥,٨	٦٨,٥	٨٢,٨	٨٣,٨	٨٧,٩	١١٢,٥	١١٢,٩	١١٩,٢	١٣٠,٧
التكلفة الإقتصادية الأساسية	٣١١,٩	٣٤٣,٨	٣٨١,٣	٤٥٦,٤	٥٢٧,٧	٥٥٦,١	٧٧٣,٠	٧٨٠,٨	٨٠٥,٣	٨٨٢,٣	٩٣٢,٣	٩٧٢,٧	١٠٦٩,٩
العائد المحصل من المشتركين	٢٠,٥	٢٢٧,١	٢٥٩,٩	٢٨٦,٤	٣١١,٢	٣٤٥,٩	٣٩٩,٠	٤١٥,٥	٤٧٤,٥	٤٨٨,٦	٥٠١,٠	٤٩٦,٩	٧٥٧,٩
الدعم الفعلي المطلوب	١١,٤	١١٦,٧	١٢١,٥	١٧٠,٠	٢١٦,٥	٢١٠,٢	٣٧٤,٠	٣٦٥,٣	٣٣٠,٨	٣٩٣,٧	٤٣١,٣	٤٧٥,٨	٣١١,٩
الوحدات الموزعة الخاضعة للتنظيم (جيجا واط/ساعة)	١٢,٧١٤	١٤,١٢٢	١٦,٣٧٤	١٨,٥٠٢	٢٠,٠٢١	٢٢,٠٩٨	٢٥,٥١٣	٢٦,٨٤٣	٢٨,٥٨٢	٢٩,٦٢٤	٢٩,٦١٩	٢٩,٢٣٠	٣٤,٥٤٧
القيمة الاسمية													
التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٢٤,٥	٢٤,٣	٢٣,٣	٢٤,٧	٢٦,٤	٢٥,٢	٣٠,٣	٢٩,١	٢٨,٢	٢٩,٨	٣١,٥	٣٣,٣	٣١,٠
العائد المحصل من المشتركين لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	١٥,٩	١٦,١	١٥,٩	١٥,٥	١٥,٧	١٥,٥	١٥,٦	١٥,٥	١٦,٦	١٦,٥	١٦,٩	١٧,٠	٢١,٩
الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٨,٧	٨,٣	٧,٤	٩,٢	١٠,٨	٩,٥	١٤,٧	١٣,٦	١١,٦	١٣,٣	١٤,٦	١٦,٣	٩,٠
فعلي (أسعار ٢٠٢٠)													
التكلفة الإقتصادية لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	٢٩,١	٢٨,٦	٢٦,٤	٢٦,٨	٢٧,٩	٢٦,٤	٣١,٣	٣٠,١	٢٨,٦	٣٠,١	٣١,٢	٣٣,٠	٣١,٠
الدعم الفعلي لكل كيلو واط/ساعة يتم تزويده	١٠,٣	٩,٧	٨,٤	١٠,٠	١١,٤	١٠,٠	١٥,٢	١٤,١	١١,٨	١٣,٤	١٤,٥	١٦,١	٩,٠

♦ المصدر: حسابات الهيئة



الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة - بيضة لكل كيلو واط/ساعة



الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة - مليون ريال عماني

انخفض الدعم الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢١م (٣١,٩ مليون ريال عماني) بنسبة ١٧٪ عن عام ٢٠١٥م (بعد ارتفاع أسعار الغاز)، وفي المقابل ارتفعت معدلات التزويد بنسبة ٣٥٪ خلال نفس الفترة. وعلى أساس كل كيلوات / ساعة، انخفض الدعم الأساسي (بالقيمة الحقيقية) بنحو ٤٠٪ من ١٥,٢ بيضة/كيلواط ساعة في عام ٢٠١٥م، إلى ٩ بيضة/كيلواط ساعة في عام ٢٠٢٠م. وتقدر الهيئة انخفاض في إجمالي الدعم الأساسي للشبكة الرئيسية المرتبطة بنحو ١٦٣,٧ مليون ريال عماني (أو ٣٤٪) في عام ٢٠٢١م.

الدعم المالي لنظام كهرباء ظفار

في عام ٢٠٢٠م بلغت قيمة الدعم الفعلي لشركة ظفار للطاقة ٤٧,٤ مليون ريال عماني، ويعكس هذا المبلغ إجمالي التكاليف الاقتصادية التي بلغت نحو ٩٧ مليون ريال عماني وعائدات المشتركين بمبلغ ٥٠ مليون ريال عماني، حيث شكّل الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠٢٠م نسبة ٤٩٪ من إجمالي التكلفة الاقتصادية للتزويد (٩٧,٢ مليون ر.ع)، وتم استرداد النسبة المتبقية من التكاليف ٥١٪ عن طريق العائدات من المشتركين.

انخفض تقدير الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة بنسبة ١٥,٦٪ (٧,٤ مليون ريال عماني) عن الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م، حيث بلغ تقدير الهيئة للدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠٢١م ٤٠ مليون ريال عماني. وتقدر الهيئة أن نسبة ٦٠,٥٪ (٧٩,٦ مليون ريال عماني) من إجمالي التكاليف الاقتصادية لنظام كهرباء ظفار سيتم استردادها عن طريق العائدات من المشتركين. كما من المتوقع أن ترتفع معدلات التزويد بنسبة ٢٢,٧٪، وستزداد كذلك العائدات من المشتركين بنسبة ٦٠٪ نظرا لإعادة توجيه الدعم وتعريفات الكهرباء الجديدة التي تم اعتمادها لعام ٢٠٢١م.

يرجى الرجوع إلى الملحق (د) للاطلاع على المزيد من التفاصيل حول الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة للدعم المالي لعام ٢٠٢١م لنظام كهرباء ظفار.

الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية

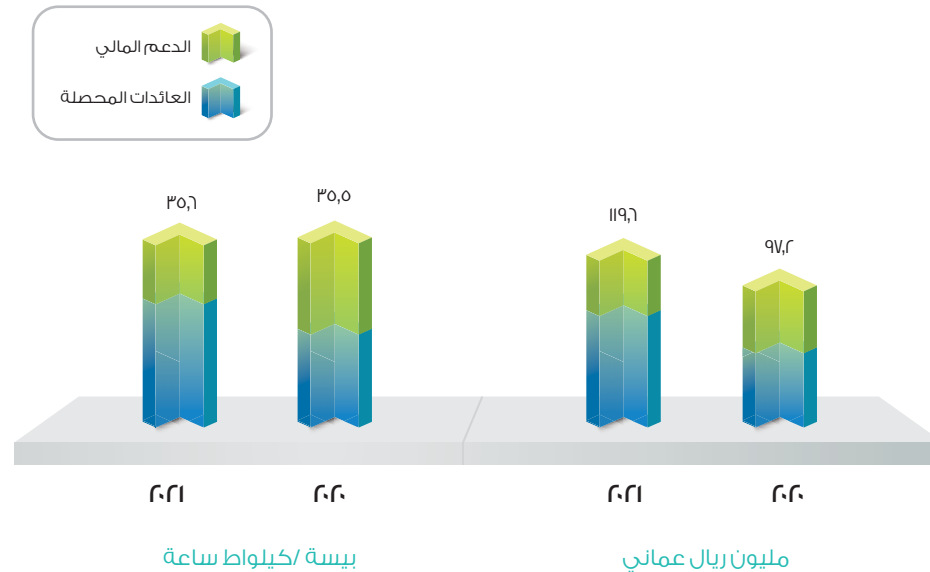
بلغت قيمة الدعم المالي الفعلي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢٠م ٩١,٦ مليون ريال عماني، ويعكس هذا المبلغ إجمالي التكاليف الاقتصادية التي بلغت نحو ١٣٣,٨ مليون ريال عماني (١١١,٣ بيضة/كيلواط ساعة) وعائدات المشتركين بمبلغ ٢٢,٢ مليون ريال عماني (٢١,٧ بيضة/كيلواط ساعة).

ويقارن الشكل التالي الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة للدعم المالي لعام ٢٠٢١م لشركة كهرباء المناطق الريفية.

مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة للدعم المالي لعام ٢٠٢١م لنظام كهرباء ظفار.

بيضة/ك.و.س. تم التزويد بها		مليون ريال عماني		
٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠٢١	٢٠٢٠	البند
٢٣,٧	١٨,٢	٧٩,٦	٤٩,٧	العائدات المحصلة
١١,٩	١٧,٣	٤٠,٠	٤٧,٤	الدعم المالي
٣٥,٦	٣٥,٥	١١٩,٦	٩٧,٢	التكلفة الاقتصادية
٪٣٣	٪٤٩	٪٣٣	٪٤٩	نسبة الدعم المالي من التكلفة الاقتصادية

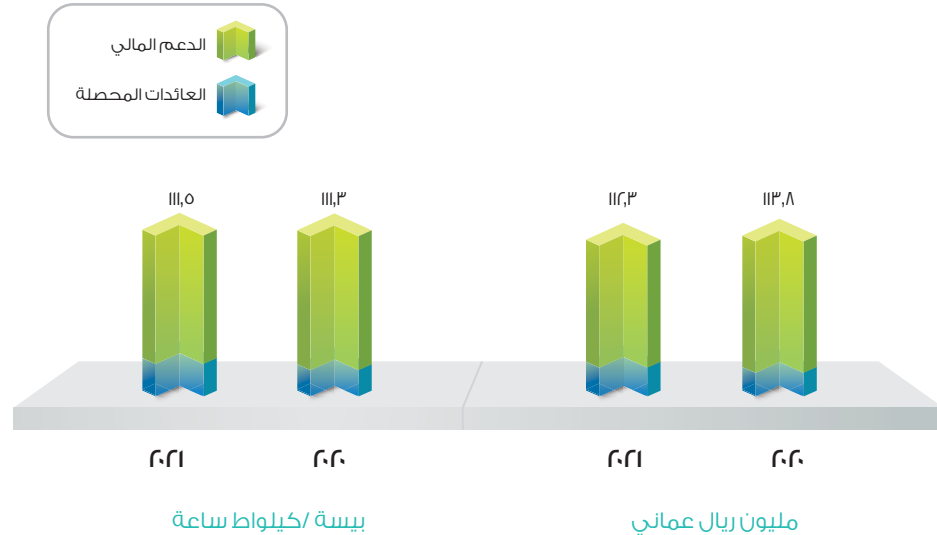
المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدفوعة لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة



مقارنة الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م و توقعات الدعم المالي لعام ٢٠٢١م لشركة كهرباء المناطق الريفية

بيسة/ك.و.س. تم التزويد بها		مليون ريال عماني		
٢٠٢١م	٢٠٢٠م	٢٠٢١م	٢٠٢٠م	البند
٢٥,٥	٢١,٧	٢٥,٧	٢٢,٢	العائدات المحصلة
٨٦,٠	٨٩,٦	٨٦,٦	٩١,٦	الدعم المالي
١١١,٥	١١١,٣	١١٢,٣	١١٣,٨	التكلفة الإقتصادية
٧٧	٨١	٧٧	٨١	نسبة الدعم المالي من التكلفة الإقتصادية

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة



من المتوقع أن ينخفض الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٢١م إلى ٨٦,٦ مليون ريال عماني (٨٩,٦ بيسة/كيلواط ساعة)، ويشكل بذلك انخفاضا بنسبة ٥,٥٪ عن الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م. وكما هو الحال مع الشبكة الرئيسية المرتبطة ونظام كهرباء ظفار، فإن انخفاض الدعم المالي لعام ٢٠٢١م يعزى لإعادة توجيه الدعم المالي وتعرفات الكهرباء الجديدة التي تم اعتمادها لعام ٢٠٢١م.

يرجى الرجوع إلى المعلق (ج) للاطلاع على المزيد من التفاصيل على تفاصيل حول الدعم المالي الفعلي لعام ٢٠٢٠م وتقديرات الهيئة للدعم المالي لعام ٢٠٢١م لشركة كهرباء المناطق الريفية.

مقارنة الدعم المالي لعام ٢٠٢٠م حسب الشركات

يقدم الشكل التالي مقارنة للدعم المالي المقدم إلى شركات مسقط ومجان ومزون وشركة كهرباء المناطق الريفية وشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠٢٠م. ويعرض الجانب الأيمن الدعم المالي (بيسة) لكل كيلواط/ساعة تم تزويده بينما يعرض الجانب الأيسر الدعم المالي (ر.ع) لكل حساب مشترك.

تشكل مزون ٣٦,٤٪ من الدعم المالي البالغ قدره ٥٨٢,٩ مليون ريال عماني المقدم للشركات في عام ٢٠٢٠م، بينما تشكل شركة مسقط لتوزيع الكهرباء نسبة ٢٣,٨٪، وشركة كهرباء المناطق الريفية نسبة ١٥,٧٪، وشركة مجان نسبة ١٦٪، وشركة ظفار للطاقة نسبة ٨,١٪.

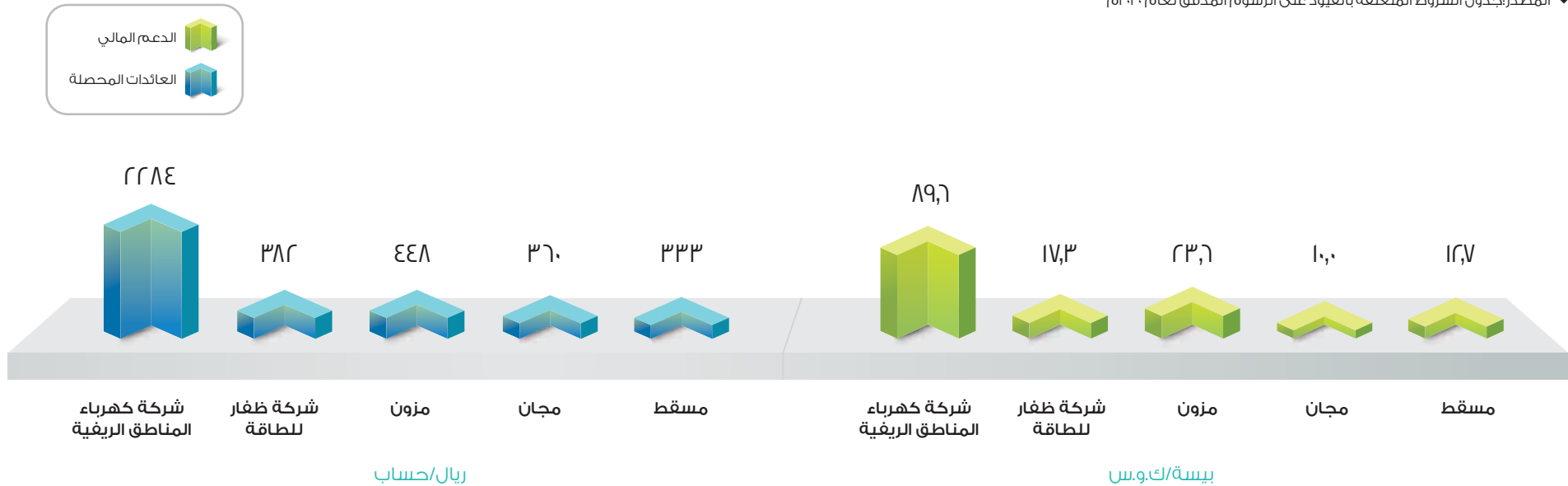
الجدير بالذكر أن الدعم المالي المقدم لشركة كهرباء المناطق الريفية (الدعم المالي لكل كيلواط/ساعة ولكل حساب) يمثل الحصة الأكبر من الدعم المقدم للشركات (ويستثنى من ذلك تمويل توسعات شبكات شركة كهرباء المناطق الريفية المقدم وفقاً للمادة ٨٧ من قانون القطاع). ويؤكد ذلك الدعم المالي الكبير الذي يُقدم للمشاركين في المناطق الريفية.

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 بالتضخم، وعليه؛ فالانخفاض بالنسبة للقيمة الحقيقية، يتم احتسابه باعتبار سنوي.

مقارنات للدعم المالي لعام ٢٠٢٠م حسب الشركات

الدعم المالي ٢٠٢٠م ريال /حساب					الدعم المالي ٢٠٢٠م بيضة/ك.و.س					
شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مزون	مجان	مسقط	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة	مزون	مجان	مسقط	البند
٢,٢٨٤	٣٨٢	٤٤٨	٣٦٠	٣٣٣	٨٩,٦	١٧,٣	٢٣,٦	١٠,٠	١٢,٧	الدعم المالي لكل ك.و.س / حساب
٩١,٦	٤٧,٤	٢١١,٩	٩٣,٠	١٣٨,٩	٩١,٦	٤٧,٤	٢١١,٩	٩٣,٠	١٣٨,٩	الدعم المالي مليون ريال عماني
٤٠	١٢٤	٤٧٣	٢٥٨	٤١٧	١,٠٢٣	٢,٧٣٧	٨,٩٩٣	٩,٣٢٥	١٠,٩١١	ج.و.س/٠٠٠/حساب

المصدر: جدول الشروط المتعلقة بالقيود على الرسوم المدققة لعام ٢٠٢٠م





التعرفة المعتمدة للكهرباء:

تم اعتماد التعريفات الجديدة للكهرباء وفقا للائحة التعرفة المعتمدة لتوصيل الكهرباء والتزويد بها الصادرة برقم (٢٠٢٠/٦):

(أ) فئة الاستهلاك السكني: تم تقسيم تعرفة الفئة السكنية إلى تعرفة حساب المواطن، وتعرفة المقيم والحسابات الإضافية، حيث سيتم تطبيق تعرفة حساب المواطن على الحسابات المسجلة بأسماء مواطنين بما لا يتجاوز حسابين لكل مواطن، وسيتم تطبيق تعرفة المقيم والحسابات الإضافية على الحسابات المسجلة بأسماء المقيمين والحسابات الإضافية التي تتجاوز الحسابين للمواطنين وفقا للجدول الآتي:

(ب) فئة الاستهلاك غير السكني: تم دمج جميع فئات المشتركين (صناعي، تجاري، حكومي، سياحي، وزارة الدفاع والجهات المشمولة بتعرفة وزارة الدفاع) لتكون تعرفة واحدة. كما تم تعديل تعرفة الأنشطة الزراعية والسمكية والتي سيستمر تطبيقها كتعرفة خاصة لهذين القطاعين وفقا للجدول الآتي:

الفئة السكنية في ٢٠٢١م

الفئة	الشرائح (كيلوواط ساعة/شهر)	التعرفة (بيسة/كيلوواط)
تعرفة حساب المواطن	٢٠٠٠ - ٠	١٥
	٢٠٠١ - ٤٠٠٠	٢٠
	أكثر من ٤٠٠٠	٣٠
تعرفة المقيم والحسابات الإضافية	٥٠٠ - ٠	٢٠
	٥٠١ - ١٥٠٠	٢٥
	أكثر من ١٥٠٠	٣٠

الفئة غير السكنية في ٢٠٢١م

الفئة	الشرائح (كيلوواط ساعة/شهر)	التعرفة (بيسة/كيلوواط)
الفئة غير السكنية	التعرفة الشتوية	٢١
	التعرفة الصيفية	٢٩
الأنشطة الزراعية والسمكية	٣٠٠٠ - ٠	١٢
	٣٠٠١ - ٦٠٠٠	١٦
	أكثر من ٦٠٠٠	٢٤

- ♦ تطبيق التعرفة الشتوية خلال الفترة من ١ أكتوبر إلى ٣٠ إبريل
- ♦ تطبيق التعرفة الصيفية خلال الفترة من ١ مايو إلى ٣٠ سبتمبر

التعرفة المعتمدة للمياه:

تم اعتماد التعريفات الجديدة للمياه وفقا للائحة تعرفئة التزود بالمياه الصالحة للشرب الصادرة برقم (٢٠٢٠/٧):

أ) فئة الاستهلاك السكني: تم تقسيم تعرفئة الفئة السكنية إلى تعرفئة حساب المواطن، وتعرفة المقيم والحسابات الإضافية، حيث سيتم تطبيق تعرفئة حساب المواطن على الحسابات المسجلة بأسماء مواطنين بما لا يتجاوز حسابين لكل مواطن، وسيتم تطبيق تعرفئة المقيم والحسابات الإضافية على الحسابات المسجلة بأسماء المقيمين والحسابات الإضافية التي تتجاوز الحسابين للمواطنين وفقا للجدول الآتي:

ب) فئة الاستهلاك غير السكني: يضم جميع الاستخدامات غير السكنية.

الفئة السكنية في ٢٠٢١م

الفئة	وحدة التعرفة	التعرفة في ٢٠٢١م
تعرفة حساب المواطن	(بيسة/جالون)	٢,٥
	(ريال/متر مكعب)	١,٥٥
تعرفة المقيم و الحسابات الإضافية	(بيسة/جالون)	٣
	(ريال/متر مكعب)	١,٦٦

الفئة غير السكنية في ٢٠٢١م

الفئة	وحدة التعرفة	التعرفة في ٢٠٢١م
تعرفة الفئات غير السكنية	(بيسة/جالون)	٤,٥
	(ريال عماني/متر مكعب)	١,٩٩

التعرفة المنعكسة عن التكلفة

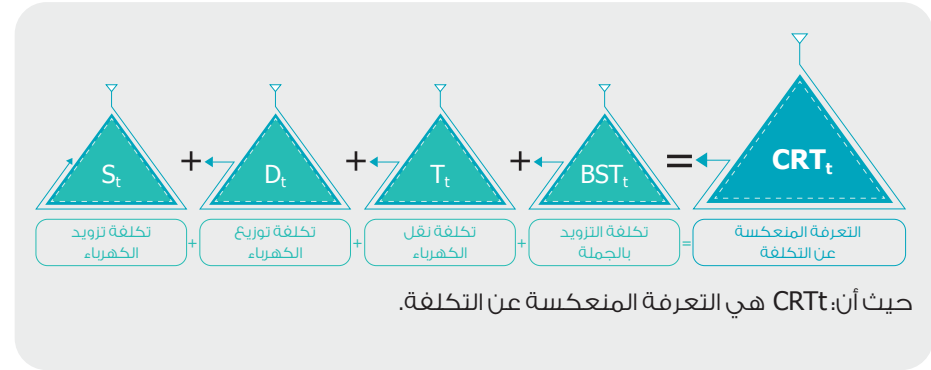
قامت الهيئة في عام ٢٠١٧م باستحداث التعرفة المنعكسة عن التكلفة لترشيد استهلاك الطاقة وتقليل الاستهلاك من خلال إتخاذ إجراءات وتدابير لتحسين كفاءة الطاقة المستخدمة وتحويل استهلاك الكهرباء بعيدا عن فترات الذروة قدر الإمكان. حيث ستعكس التعرفة المنعكسة عن التكلفة بدقة أكبر التكلفة الفعلية لتزويد الكهرباء لفئة كبار المستهلكين، مما سيسهم في إدارتها بشكل أمثل، وستسهم هذه الخطوة أيضا في خفض حجم الدعم الحكومي المقدم لقطاع الكهرباء.

وتطبق هذه التعرفة على فئة كبار المستهلكين ممن يزيد استهلاكهم عن ١٠٠ ميغاواط ساعة في السنة بدلا عن ١٥٠ ميغاواط ساعة في السنة بدءا من الأول من يناير ٢٠٢١م وفقا للائحة التعرفة المنعكسة عن التكلفة رقم (٢٠٢٠/٥) التي تم إصدارها في عام ٢٠٢٠م.

وبهدف موازنة احتياجات فئة كبار المستهلكين تم استحداث عدة خيارات للتعرفة المنعكسة عن التكلفة، ليصبح عددها ثلاث خيارات

الخيار الأول – هيكل التعرفة المنعكسة:

التعرفة المنعكسة عن التكلفة تحسب وفقا للمعادلة التالية:



وتقوم الهيئة بمراجعة التعريفات واعتمادها في كل سنة أخذاً في الاعتبار التكاليف الأساسية المترتبة عن الإنتاج وتكاليف النقل والتوزيع والتزويد.

التعرفة المنعكسة عن التكلفة لعام ٢٠٢١م

عنصر التعرفة المنعكسة عن التكلفة	الرسوم	نوعية الرسوم	إحساب الرسوم
تعرفة التزويد بالجملة (BST _t)	أنظر الجدول رقم ١ ورقم ٢	طاقة	تطبق على كل ميغاواط/ساعة استهلاك
الرسوم المتعلقة بتكلفة نقل الكهرباء (T _t)	١٦,٦٣٠ ريال/ ميغاواط	طلب	رسوم سنوية تُطبق على مساهمة المشترك في متوسط ذروة الطلب على النظام
الرسوم المتعلقة بتكلفة توزيع الكهرباء (D _t) *	شبكة ٣٣ كيلو فولت ٤ بيضة/كيلواط ساعة شبكة ١١ كيلو فولت ٥ بيضة/كيلواط ساعة شبكة ١٠ كيلو فولت ١١ بيضة/ كيلواط ساعة	طاقة	تطبق على كل ميغاواط/ساعة استهلاك وفق مستوى جهد شبكة التوزيع الموصولة بالمستثمرين
الرسوم المتعلقة بتكلفة تزويد الكهرباء (S _t)	٥٠ ريال/ مشترك	ثابت	رسوم إدارية سنوية يتم تطبيقها على حساب كل مشترك

المصدر: التعريفات المعتمدة من الهيئة ♦ لا تطبق على المشتركين الموصولين بشبكة النقل

الخيار الثاني – تعرفرة موسمية ثابتة وفقا لمستوى الاحمال:

التعرفة الشتوية	التعرفة الصيفية	الجهد العالي (١٣٢ كيلو فولت و ٢٢٠ كيلو فولت)	جهد ٣٣ كيلو فولت و ١١ كيلو فولت	جهد ١٠ كيلو فولت (LT)
١٧ بيضة / كيلواط ساعة	٣٠ بيضة / كيلواط ساعة	٢٢ بيضة / كيلواط ساعة	٢٥ بيضة / كيلواط ساعة	٣٨ بيضة / كيلواط ساعة

الخيار الثالث – تعرفرة ثابتة وفقا لمستوى الاحمال: *

التعرفة ثابتة	٢٠ بيضة / كيلواط ساعة	٢٦ بيضة / كيلواط ساعة	٣٣ بيضة / كيلواط ساعة	جهد ٣٣ كيلو فولت و ١١ كيلو فولت	جهد ١٠ كيلو فولت (LT)
---------------	-----------------------	-----------------------	-----------------------	---------------------------------	-----------------------

* تم استحداث الخيار الثالث من التعرفة المنعكسة عن التكلفة تنفيذا لتوجيهات مجلس الوزراء المتعلقة بخطة التحفيز الاقتصادي لدعم جهود التعافي الاقتصادي وتعزيز أداء الاقتصاد الوطني

♦ تطبيق التعرفة الصيفية خلال الفترة من ١ مايو إلى ٣٠ سبتمبر
♦ تطبيق التعرفة الشتوية خلال الفترة من ١ أكتوبر إلى ٣٠ إبريل

تعرف على التزويد بالجملة

إن أكبر المهام المنوطة بالشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه يكمن في تزويد الكهرباء على مستوى الجملة للمرضى لهم بالتزويد في الشبكة الرئيسية المرتبطة (مسقط، ومجان، ومزون) وشركة ظفار للطاقة. ويوضح الجدول أدناه تعرف على تزويد الكهرباء بالجملة التي اعتمدها الهيئة لعام ٢٠٢١م:

جدول ٢: تعرف على التزويد بالجملة لعام ٢٠٢١م بالريال العماني لكل ميغاواط/ساعة - شبكة ظفار للطاقة

الشهر	الذروة الليلية	دون الذروة صباحاً	الذروة	دون الذروة بعد الظهر
أيارم الأسبوع	عطلة نهاية الأسبوع	كل الأيام	أيارم الأسبوع	عطلة نهاية الأسبوع
يناير - مارس	١٢	١٢	١٢	١٢
إبريل	٣٢	٢٤	١٩	١٩
مايو - يونيو	٤٨	٣٢	٢٨	٢٧
يوليو - أغسطس	١٧	١٥	١٤	١٤
سبتمبر - أكتوبر	٢٠	١٧	١٥	١٧
نوفمبر - ديسمبر	١٢	١٢	١٢	١٢

الفترة	الأوقات	الأيام
الذروة الليلية - أيام الأسبوع	من الساعة ٠٠:٠٠ إلى الساعة ٢٠:٥٩، ومن الساعة ٢٠:٠٠ إلى الساعة ٢٣:٥٩	الأحد إلى الخميس
الذروة الليلية - عطلة نهاية الأسبوع	من الساعة ٠٠:٠٠ إلى الساعة ٢٣:٥٩، ومن الساعة ٢٣:٥٩ إلى الساعة ٢٣:٥٩	الجمعة والسبت
دون الذروة صباحاً	من الساعة ٠٠:٠٠ إلى الساعة ٠٩:٥٩	كل الأيام
الذروة - أيام الأسبوع	من الساعة ١٠:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الأحد إلى الخميس
الذروة - عطلة نهاية الأسبوع	من الساعة ١٠:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الجمعة والسبت
دون الذروة بعد الظهر	من الساعة ١٦:٠٠ إلى الساعة ١٩:٥٩	كل الأيام

المصدر: نشرة تعرف على تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لنظام كهرباء ظفار لعام ٢٠٢١م

جدول ١: تعرف على التزويد بالجملة لعام ٢٠٢١م بالريال العماني لكل ميغاواط/ساعة - الشبكة الرئيسية المرتبطة

الشهر	دون الذروة	الذروة الليلية	الذروة
أيارم الأسبوع	عطلة نهاية الأسبوع	أيارم الأسبوع	عطلة نهاية الأسبوع
يناير - مارس	١٢	١٢	١٢
إبريل	١٥	١٥	١٥
مايو - يونيو	١٨	٢٦	٣٧
يوليو - أغسطس	١٨	٢٤	٢٢
سبتمبر - أكتوبر	١٥	١٥	١٥
نوفمبر - ديسمبر	١٢	١٢	١٢

الفترة	الأوقات	الأيام
دون الذروة	من الساعة ٢٠:٠٠ إلى الساعة ١١:٥٩، ومن الساعة ١٦:٠٠ إلى الساعة ٢١:٥٩	كل الأيام
الذروة الليلية	من الساعة ٢٢:٠٠ إلى الساعة ١:٥٩ في اليوم التالي	كل الأيام
الذروة - أيام الأسبوع	من الساعة ١٢:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الأحد إلى الخميس
الذروة - عطلة نهاية الأسبوع	من الساعة ١٢:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الجمعة والسبت

المصدر: نشرة تعرف على تزويد الكهرباء بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه للشبكة الرئيسية المرتبطة لعام ٢٠٢١م

تعرفة التزويد بالجملة لعام ٢٠٢١م بالريال العماني لكل ميجاواط/ساعة – مسندم

الشهر	رسوم السعة (بيسة/كيلواط ساعة)	الرسوم المتغيرة (بيسة/كيلواط ساعة)
يناير – مارس	٤,٨٦٠	١٧,٥٩٨
إبريل	٨,٥٧٠	١٧,٥٩٨
مايو – يوليو	٢٠,١٢٠	١٧,٥٩٨
أغسطس – سبتمبر		
أكتوبر – ديسمبر	٤,٩١٠	١٧,٥٩٨

كما تقوم الهيئة باعتماد تعرفه تزويد المياه بالجملة التي تفرضها الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لتزويد المياه بالجملة إلى أقسام المياه. ويوضح الجدول الآتي تعرفه تزويد المياه بالجملة المعتمدة لعام ٢٠٢١م:

تعرفة تزويد المياه بالجملة:

ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	التعرفة
٠,٢٠٨	التعرفة الثابتة للتزويد بسعة تحلية المياه

ب. تعرفه تزويد المياه بالجملة لنظام كهرباء ظفار:

الشهر	الذروة الليلية	الذروة	دون الذروة
الشهر	أيام الأسبوع	عطلة نهاية الأسبوع	كل الأيام
يناير - مارس	٠,٨١	٠,٨١	٠,٨١
إبريل	٠,١٥١	٠,١٢٠	٠,١٠٠
مايو - يونيو	٠,٢١٥	٠,١٥١	٠,١٣٥
يوليو - أغسطس	٠,٢٩٢	٠,١٨٤	٠,١٨٢
سبتمبر - أكتوبر	٠,١٠٤	٠,١٩٢	٠,١٨٤
نوفمبر - ديسمبر	٠,٨١	٠,٨١	٠,٨١

الفترة	الأوقات	الأيام
الذروة الليلية - أيام الأسبوع	من الساعة ٠٠:٠٠ إلى الساعة ٠٢:٥٩ ومن الساعة ٢٢:٥٩ إلى الساعة ٢٣:٥٩	الأحد إلى الخميس
الذروة الليلية - عطلة نهاية الأسبوع	من الساعة ٠٠:٠٠ إلى الساعة ٠٢:٥٩ ومن الساعة ٢٣:٥٩ إلى الساعة ٢٤:٥٩	الجمعة والسبت
دون الذروة صباحا	من الساعة ٠٩:٥٩ إلى الساعة ١٣:٠٠	كل الأيام
الذروة - أيام الأسبوع	من الساعة ١٠:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الأحد إلى الخميس
الذروة - عطلة نهاية الأسبوع	من الساعة ١٠:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الجمعة والسبت
دون الذروة بعد الظهر	من الساعة ١٦:٠٠ إلى الساعة ١٩:٥٩	كل الأيام

ريال عماني لكل يوم لكل متر مكعب/يوم	التعرفة
٠,١٧٩	التعرفة الثابتة للتزويد بسعة تحلية المياه

أ. تعرفه تزويد المياه بالجملة للهيئة العامة للمياه:

الشهر	دون الذروة	الذروة الليلية	الذروة
الشهر	أيام الأسبوع	عطلة نهاية الأسبوع	كل الأيام
يناير - مارس	٠,٨١	٠,٨١	٠,٨١
إبريل	٠,٩١	٠,٩١	٠,٩١
مايو - يونيو	٠,١٠٤	٠,١٣٦	٠,١٨٢
يوليو - أغسطس	٠,١٠٤	٠,١٤٩	٠,١٢٠
سبتمبر - أكتوبر	٠,٩١	٠,٩١	٠,٩١
نوفمبر - ديسمبر	٠,٨١	٠,٨١	٠,٨١

الفترة	الأوقات	الأيام
دون الذروة	من الساعة ٠٠:٠٠ إلى الساعة ١٤:٥٩ ومن الساعة ١٦:٠٠ إلى الساعة ٢٤:٥٩	كل الأيام
الذروة الليلية	من الساعة ٢٢:٠٠ إلى الساعة ١:٥٩ في اليوم التالي	كل الأيام
الذروة - أيام الأسبوع	من الساعة ١٠:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الأحد إلى الخميس
الذروة - عطلة نهاية الأسبوع	من الساعة ١٠:٠٠ إلى الساعة ١٥:٥٩	الجمعة والسبت

المصدر: نشرة تعرفه تزويد المياه بالجملة الصادرة عن الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه لعام ٢٠٢١م

◀ رسوم استخدام شبكة نقل الكهرباء

رسوم استخدام شبكة نقل الكهرباء تمثل رسوم الطلب بناءً على مساهمة المشتركين في متوسط ذروة الطلب على نظام شبكة النقل والمعروف أيضًا باسم الطلب الأقصى على نظام النقل («MTSD»)، ويتم حسابه كمتوسط ثلاث مرات يكون خلالها الطلب على النظام في أعلى مستوياته (ثلاث مرات لمدة ٢١ يومًا على الأقل كلًا على حده).

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



تعرفة استخدام شبكة النقل لعام ٢٠٢١م (T): ١٦,٦٣٠٠ ريال عماني/ ميجاواط



♦ تُطبق التعرفة المتعلقة باستخدام شبكة نقل الكهرباء على متوسط استهلاك المشتركين على مدى ثلاثة ساعات لمرات الطلب الأقصى على شبكة النقل.

◀ رسوم استخدام شبكة التوزيع

رسوم استخدام شبكة التوزيع هي رسوم طاقة تُطبق على كل مشترك موصول بشبكة التوزيع. يتم فرض الرسوم بناءً على كل مستوى متصل بالشبكة؛ تتكون مستويات شبكة عمان مما يلي:

رسوم التوزيع المطبقة لعام ٢٠٢١م هي كما يلي

رسوم الطاقة	فئة المشتركين
٤ بيسة/كيلواط ساعة	١ مستخدم الشبكة المستوى الأول جهد ٣٣ كيلو فولت
٥ بيسة/كيلواط ساعة	٢ مستخدم الشبكة المستوى الثاني جهد ١١ كيلو فولت
١١ بيسة/كيلواط ساعة	٣ مستخدم الشبكة المستوى الثالث جهد ٤١٥ كيلو فولت

إعادة توجيه الدعم الحكومي لقطاعي الكهرباء والمياه



تعد مبادرة إعادة توجيه الدعم الحكومي لقطاعي الكهرباء والمياه إحدى مبادرات خطة التوازن المالي التي أقرتها الحكومة أسوة بباقي الدول التي قامت بتغيير آلية تقديم الدعم الحالية القائمة على دعم التعرفة لجميع الفئات إلى آلية جديدة تعتمد على توجيه المبالغ المالية لفئات محددة في المجتمع. حيث قامت الهيئة وبالتنسيق مع شركات الكهرباء بالإشراف على تنفيذ التعريفات الجديدة المعتمدة على فئات المشتركين والحرص على شفافية تطبيقها.

وقد أقرت الحكومة هذه المبادرة تحقيقاً للأهداف الآتية:

♦ تعزيز مفهوم العدالة الاجتماعية والانسجام مع رؤية عمان ٢٠٤٠.

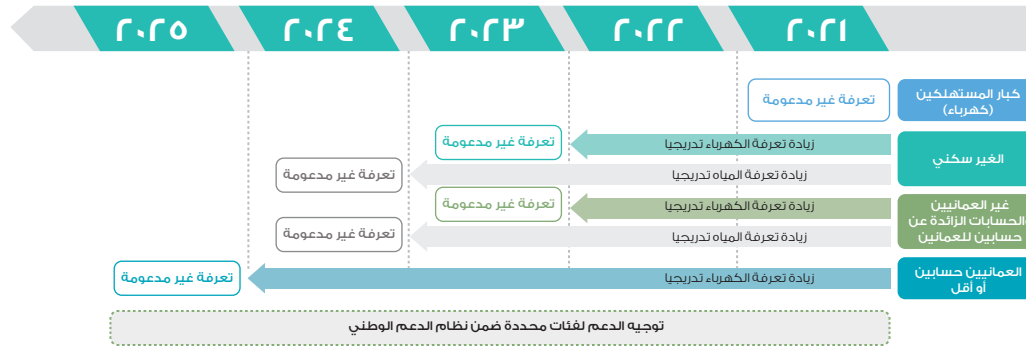
♦ تحقيق الاستدامة المالية.

♦ تعزيز ثقافة ترشيد الاستهلاك ورفع كفاءة الإنفاق الحكومي.

♦ تشجيع استخدام بدائل أخرى للطاقة كالطاقة الشمسية وتقليل الاعتماد على الغاز والتلوث الناتج عنه.

♦ تشجيع الاستثمارات من قبل القطاع الخاص وتعزيز المنافسة بين المستثمرين مما يساهم في تطوير وتحسين الخدمات المقدمة.

وقد اعتمد مجلس الوزراء الموقر خلال العام ٢٠٢٠م الآلية الجديدة لإعادة توجيه الدعم المالي الحكومي للفئات المستحقة من مستخدمي خدمات الكهرباء والمياه، والتي تركز على إعادة تصنيف فئات المشتركين، واعتماد هيكلية التعرفة، وتعزيز منظومة الحماية الاجتماعية. كما اعتمدت المبادرة على منهجية التدرج عند رفع الدعم عن تعرفة الخدمات ابتداءً من يناير ٢٠٢١م حتى العام ٢٠٢٥م، بحيث سيستمر العمانيون ممن يمتلكون حسابين أو أقل في الاستفادة من الدعم الحكومي لغاية عام ٢٠٢٥م.



نظام الدعم الوطني للكهرباء والمياه

ومن أجل توفير الحماية للمواطنين الأكثر عرضة للتأثر جراء الأعباء المالية المترتبة عن إعادة توجيه الدعم الحكومي، قامت الحكومة بتطوير منصة نظام الدعم الوطني لتقديم الدعم الحكومي الإضافي للأسر المستحقة والتي تستوفي معايير محددة للحد من آثار إعادة توجيه الدعم لتعرفة خدمات الكهرباء والمياه، ويتم الإشراف عليها من قبل لجنة نظام الدعم الوطني (المعروفة سابقاً بلجنة تحديد أسعار الوقود).

وكما هو موضح في الجدول أدناه تم وضع معيارين وهما الدخل وعدد أفراد الأسرة المعيشية عند تحديد شروط الاستحقاق للدعم الحكومي الإضافي، بحيث ستختلف عتبة الدخل اللائق للأسرة المعيشية حسب عدد أفراد الأسرة بما يضمن تحقيق مستوى من التوازن بين حجم الأسرة وحجم استهلاكها للطاقة والمياه:

الدخل وعدد أفراد الأسرة المعيشية

أهلية الاستحقاق	الدخل الشهري للأسرة (بالريال العُماني)	عدد أفراد الأسرة
مشمول	٥٠٠ أو أقل	مهما كان العدد
مشمول	٧٥٠ أو أقل	خمسة أفراد أو أكثر
مشمول	١٠٠٠ أو أقل	سبعة أفراد أو أكثر
مشمول	١٢٥٠ أو أقل	تسعة أفراد أو أكثر
غير مشمول	أكثر من ١٢٥٠	مهما كان العدد



الفصل الرابع: التنظيم



الجوانب القانونية والتنظيمية



تقديم الاستشارات والآراء القانونية لرئيس الهيئة ومجلس الإدارة ولجميع دوائر الهيئة لضمان التزام جميع أعمال وقرارات الهيئة بمتطلبات قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ (قانون القطاع) وبأحكام القوانين والأنظمة الأخرى السارية. كما أنها مسؤولة عن المحافظة على قنوات الإتصال مع الجهات الحكومية والهيئات المختصة الأخرى بشأن المسائل التنظيمية وضمان الحصول على جميع المعلومات المطلوبة.



نوعية الرخص الممنوحة للشركات المرخص لها وفقاً للأنشطة الخاضعة للتنظيم

نوع الرخصة	الرخص
رخصة توليد الكهرباء	١٣
رخصة توليد الكهرباء مع التحلية	٤
رخصة تحلية مياه ذات طبيعة خاصة	٦
رخصة نقل الكهرباء وتشغيل نظام التحكم المركزي	١
رخصة توزيع وتزويد الكهرباء	٤
الرخصة الممنوحة لشركة كهرباء المناطق الريفية	١
الرخصة الممنوحة لشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	١

طلبات الترخيص

١. منحت الهيئة رخصة توليد الكهرباء بالطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية) لمدة ٢٥ سنة لشركة أمين للطاقة المتجددة (ش.م.ع.م) باعتبارها شركة مرخص لها للقيام بنشاط توليد الكهرباء من منشأتها الإنتاجية الواقعة في محافظة ظفار (ولاية سليم) بسعة إنتاجية تبلغ (١٠٠) مائة ميغاواط، والتي سيتم شراؤها من قبل شركة تنمية نفط عُمان، وتكون الرخصة نافذة اعتباراً من تاريخ ٣٠ يناير ٢٠٢٠م.
٢. منحت الهيئة رخصة توليد الكهرباء لشركة الغبرة للطاقة والتحلية ش.م.ع.م لتستمر في تشغيل وإدارة محطة منح؛ وذلك لتلبية حاجة الشركة العُمانية لنقل الكهرباء في تقديم الخدمات المساعدة، وتكون الرخصة نافذة اعتباراً من تاريخ ٨ يونيو ٢٠٢٠م.
٣. قامت الهيئة بمراجعة جميع المستندات المقدمة من قبل شركة شمس الظاهرة ش.م.ع.م في طلب الترخيص لرخصة توليد الكهرباء بالطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية)؛ وذلك للقيام بنشاط توليد الكهرباء من منشأتها الإنتاجية الواقعة في محافظة الظاهرة (ولاية عبري) بسعة إنتاجية تبلغ (٥٠٠) خمسمائة ميغاواط، والتي سيتم شراؤها من قبل الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م.

تعديلات في الرخص وتجديد بعض الإعفاءات:

١- قامت الهيئة بتجديد بعض الإعفاءات بذات الشروط والأحكام الممنوحة لكل من:

- ◆ شركة صحر العالمية لصناعة اليوريا والكيماويات ش.م.م.
- ◆ شركة إسمنت عُمان ش.م.ع.م.
- ◆ الشركة العُمانية الهندية للسجاد ش.م.ع.م.
- ◆ شركة تنمية نفط عُمان ش.م.م.
- ◆ الشركة العُمانية للغاز الطبيعي المسال ش.م.م.
- ◆ شركة منتجات بر الجصة ش.م.م.

للسماح للشركات المذكورة أعلاه بالاستمرار بممارسة أنشطتهم الخاضعة للتنظيم من منشآتهم الإنتاجية وشبكاتهم الكهربائية، وسيتم تمديد مدد الإعفاءات لمدة (١٥) خمسة عشر عاماً من تاريخ ١٠ مايو ٢٠٢٠م.

٢- قامت الهيئة بتجديد الإعفاء الممنوح لشركة أوكسيدنتال عُمان انكربوريتد بالشروط ذاتها للقيام بنشاط خاضع للتنظيم من منشآتها الإنتاجية وشبكاتها الكهربائية، وسيتم تمديد مدة الإعفاء لمدة (١٥) خمسة عشر عاماً من تاريخ ١٠ ديسمبر ٢٠٢٠م.

٣- قامت الهيئة بتعديل وإضافة شروط جديدة متعلقة بتأسيس وتنفيذ السوق الفورية لرخص كل من: الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه (ش.م.ع.م) والشركة العُمانية لنقل الكهرباء (ش.م.ع.م)، وتسري التعديلات اعتباراً من ٢٠ يناير ٢٠٢٠م.

٤- قامت الهيئة بتعديل رخصة شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م الوارد في «الملحق ١ - المنطقة المخصصة» والذي ينص على إحالة المسؤوليات التنظيمية في منطقة الدقم إلى هيئة المنطقة الاقتصادية الخاصة بالدقم، ويسري التعديل اعتباراً من الأول من يناير ٢٠٢٠م وذلك تنفيذاً للأوامر السامية.

إبطال الرخص:

ألغت الهيئة رخصة توليد الكهرباء الممنوحة لشركة المتحدة للطاقة ش.م.ع.م بسبب انتهاء عقد شراء الطاقة، وأصبح المشروع في مرحلة التحول إلى شركة حكومية لتستمر في تشغيل وإدارة محطة منج؛ وذلك لتلبية حاجة الشركة العُمانية لنقل الكهرباء في تقديم الخدمات المساعدة، ومن المتوقع إصدار قرار إلغاء الرخصة بداية السنة ٢٠٢١م.

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

١. استلام مخاطبات من الشركة العُمانية لنقل الكهرباء (المرخص لها) تطلب فيها موافقة الهيئة على التصرف في الأصول مثل السيارات القديمة، وقامت الدائرة بمراجعة الخطاب مع مرفقاته بالتنسيق مع الدوائر الفنية والاقتصادية

ثم إصدار خطاب الموافقة بناءً على آرائهم.

٢. قامت الهيئة بمراجعة ومنح الموافقة على إنشاء ضمانات على أصول شركة شمس الظاهرة لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م) بناءً على المادة رقم: (١٠٦) من قانون القطاع.

٣. قامت الهيئة بإصدار توجيهات حول عملية نقل أصول محطات المياه غير المرتبطة بإنتاج الكهرباء التابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية إلى الهيئة العامة للمياه (ديم).

اللوائح الصادرة

انتهت الهيئة من صياغة اللوائح الآتية:

١. لائحة رعاية مصالح مشتركي خدمة التزويد بالكهرباء، والتي تم نشرها في الجريدة الرسمية بالقرار رقم ٢٠٢٠/٤ ويعمل بها من تاريخ ٢٦ يوليو ٢٠٢٠م.
٢. لائحة التعرفة المنعكسة عن التكلفة، والتي تم نشرها في الجريدة الرسمية بالقرار رقم ٢٠٢٠/٥ ويعمل بها من تاريخ ١٠ يناير ٢٠٢١م.
٣. لائحة التعرفة المعتمدة لتوصيل الكهرباء والتزويد بها، والتي تم نشرها في الجريدة الرسمية بالقرار رقم ٢٠٢٠/٦ ويعمل بها من تاريخ ١٠ يناير ٢٠٢١م.
٤. تعديل بعض أحكام لائحة تعرفرة التزود بالمياه الصالحة للشرب والتي تم نشرها في الجريدة الرسمية بالقرار رقم ٢٠٢٠/٧ ويعمل بها من تاريخ ١٠ يناير ٢٠٢١م.

الدعاوى القضائية

تمثل الدائرة القانونية الهيئة أمام المحاكم العمانية (القضاء العادي والإداري) في جميع الدعاوى القضائية التي تكون الهيئة طرفاً فيها بمختلف درجات التقاضي (الابتدائي والاستئناف والعليا) وذلك لأحقية طعن كل ذي مصلحة في قرار أو إجراء صادر عن الهيئة.

◀ 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 خلال الفترة: (٢٠٢١ - ٢٠٢٢).

رسوم الرخص خلال الفترة ٢٠٢١-٢٠٢٢

إجمالي الدخل من رسوم الرخص	نقل العار	التوليد (الطاقة المتجددة)	لشركة العمانية للطاقة والمياه: صلالة	لشركة العمانية للطاقة والمياه: المرتبطة	لشركة العمانية للطاقة والمياه: الكهرباء	أنشطة الشركة العمانية لشراء الطاقة والمياه	أنشطة شركة كهرباء المناطق الريفية	التوزيع والتوريد	النقل والتحكم	التحلية	التوليد والتحلية	التوليد	ربال عماني
٢,١٠,١٥٨	٠	٠	٣٨٦,٧٤	١٤,١٧٦	١٤٥,٠٧٥	٣٨٦,٧٤	٢١١,٢١٦	٦٢,٦٧٦	٤٢٧,٧٨٥		٢٤١,٣٥٩	٢١٣,٠٤٨	رسوم الرخص ٢٠٢٢
١٧						١	١	٣	١		٥	٦	عدد الرخص ٢٠٢٢
٢,١٣٣,٣٦٧	٠	٠	٢٨,٣٥٣	٢٨,٣٥٣	١٥١,٣٨١	١٧٩,٧٣٣	٢١١,٢١٦	٧٧٧,٩١٤	٤١٦,٧٧٤		٢٤١,٣٥٩	٣١٢,٤٧٠	رسوم الرخص ٢٠٢٣
٢٠						١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص ٢٠٢٣
٣,٠٨,٩٤٩	٠	٢,٠٠٠	٥٦,٧٠٥	٢٢٧,٠٧١	٢٨٣,٧٧٦	٣٠٦,٢٢٣	١,١٢٧,٩٧٥	٥٩٥,٤٧٧	٣٣٤,١١٧		٣٥٩,٣٤١	٣٥٩,٣٤١	رسوم الرخص ٢٠٢٤
٢١		١				١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص ٢٠٢٤
٣,٢٩٦,٤٠٧	٠	٢,٠٠٠	٨٤,٢٨٦	٢٧٢,١١١	٣٥٦,٨٩٧	٣٣١,٨٧٥	٩٠٨,٧٠٤	٨٤٨,١٢٤	٤١٧,٣١٦		٤١٧,٣١٦	٤٢٧,٤٩١	رسوم الرخص ٢٠٢٥
٢١		١				١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص ٢٠٢٥
٢,٧٣٦,١٦١	٠	٢,٠٠٠	٧٠,٠٤٦	٢٢٦,٥٥٤	٢٩٦,٦٠٠	٢٧٥,٨٠٥	٨٥٥,٨٧٢	٥٥٣,٧٩٩	٣٦٦,٠٤٠		٣٦٦,٠٤٠	٣٦٦,٠٤٠	رسوم الرخص ٢٠٢٦
٢١		١				١	١	٤	١		٥	٨	عدد الرخص ٢٠٢٦
٣,٦٦٤,٤٣٧	٠	٢,٠٠٠	٧٣,٢٨٩	٣٣٧,١٢٨	٤١٠,٤١٧	٤٧٠,٥١٤	١,٣٨٢,٢٢٢	٥٣٩,٤٠٥	٧٠,٣٥٧	٣٧٥,٨٢٢	٤١٣,٦٩٦	٤١٣,٦٩٦	رسوم الرخص ٢٠٢٧
٢٤		١				١	١	٤	١	٣	٥	٨	عدد الرخص ٢٠٢٧
٤,٩٤٩,٧٦٧	٠	٢,٠٠٠	٩٨,٩٩٥	٦٨٣,٠٦٧	٧٨٢,٠٦٣	٦٣٥,٥٥٠	١,٥٩٣,٨٢٤	٩١٠,٧٥٧	١١٢,٦٣٦	٤١٦,٥٦٠	٤٩٦,٣٧٧	٤٩٦,٣٧٧	رسوم الرخص ٢٠٢٨
٢٦		١				١	١	٤	١	٤	٥	٩	عدد الرخص ٢٠٢٨
٤,٨٨٠,٨٦٨	٠	٢,٠٠٠	٩٧,٦٠٧	٦٧٣,٥٦٠	٧٧١,١٧٧	٧١٦,٥١١	١,٥٧١,٦٤٠	٦٧٣,٥٦٠	١٢٤,٩٥٠	٤٢٣,٦٤٣	٥٩٧,٣٨٦	٥٩٧,٣٨٦	رسوم الرخص ٢٠٢٩
٢٨		١				١	١	٤	١	٥	٥	١٠	عدد الرخص ٢٠٢٩
٥,٣٧٣,٥١٤	٠	٢,٠٠٠	٩٩,٤٧٠	٦٨٦,٣٤٥	٧٨٥,٨١٥	٩٤٧,٣٨١	١,٩٢١,٤٧٢	٥٤٩,٠٧٦	١٥٢,٧٨٦	٣٦٢,٧٥١	٦٥٢,٢٣٣	٦٥٢,٢٣٣	رسوم الرخص ٢٠٢٠
٢٨		١				١	١	٤	١	٦	٤	١٠	عدد الرخص ٢٠٢٠
٥,٩٦٤,٤١٢	٣٥٧,٦٨٥	٤,٠٠٠	٨٩,٤٢١	٧٨٦,٩٠٦	٨٧٦,٣٢٨	٩٨٠,٠٥٦	١,٩٩٣,٤٩٦	٥٧٧,٠٦٥	١٣٩,٤٩٧	٣٦٦,٦٥٢	٦٧١,٣٣٤	٦٧١,٣٣٤	رسوم الرخص ٢٠٢١
٣٠	١	٢				١	١	٤	١	٦	٤	١٠	عدد الرخص ٢٠٢١

تعكس التغييرات في رسوم الرخص عامًا بعد عام المجال المتغير للعمل التنظيمي مع تطور سوق قطاع الكهرباء والمياه، كانت تكاليف تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة في عام ٢٠٢٠ حوالي ٤,٥٠٠ ريال عُُماني لكل حساب مشترك، أي حوالي ما يزيد عن عُشر بيسة واحدة لكل كيلواط/ساعة تم تزويده، وحوالي ٠,٢٥ ٪ أقل من إجمالي مبيعات القطاع الكهرباء والمياه، وهي معايير تعتقد الهيئة بأنها تضاهي بشكل إيجابي المعايير العالمية لتكاليف التنظيم.

الصحة والسلامة والبيئة



♦ متابعة تنفيذ شركات توزيع الكهرباء للتوجيهات الصادرة عن الهيئة بشأن التوصيلات الكهربائية الخطيرة.

الحوادث المميتة

على الرغم من الجهود المستمرة لتحسين السلامة في قطاع الكهرباء، إلا أنه من المؤسف أن قطاع الكهرباء شهد عددًا من الحوادث المميتة، حيث تم الإبلاغ عن أربع وفيات في عام ٢٠٢٠.

واصلت الهيئة جهودها لزيادة الوعي بأهمية الصحة والسلامة بعدد من الطرق، وذلك في إطار واجباتها وفقًا لقانون القطاع، من بينها ما يلي:

- ♦ تابعت الهيئة خطة استثمارية العمل لشركات توزيع الكهرباء وشركة كهرباء المناطق الريفية والشركة العُمانية لنقل الكهرباء خلال جائحة كورونا (كوفيد ١٩-) وما يتعلق بها من إجراءات وتعليمات.
- ♦ إجراء تدقيق بيئي لشركات التوزيع والشركة العُمانية لنقل الكهرباء.
- ♦ متابعة تنفيذ التوصيات الخاصة بتدقيق الصحة والسلامة للشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة.

التاريخ	الموقع	المرخص له	الحادث
٠٥ فبراير ٢٠٢٠	طريق هيماء - ثمريرت	مقاول فرعي - شركة أمين للطاقة المتجددة التابعة لشركة تنمية نفط عُمان	اصطدم السائق بجمل في طريق هيماء - ثمريرت الرئيس في حوالي الساعة (١٨:٣٠) حيث كانت الشاحنة تقل ٥ ركاب وسائق، توفي خلال الاصطدام راكبان على الفور وأصيب السائق بكسور، كما أصيب ثلاثة آخرون بجروح طفيفة.
٣٠ يونيو ٢٠٢٠	ينقل	مقاول فرعي - Swiss Boring (Ibri IPP)	تم العثور على أحد عمال المقاول الفرعي لشركة (Swiss Boring) والذي بدوره هو المقاول الفرعي لشركة (China Huadong) مغارضا الحية (معلقًا على مقطورة) من قبل شرطة عُمان السلطانية، وذلك خارج الموقع على بُعد ٨ كم من موقع البناء الخاص بالمقاول.
٥ ديسمبر ٢٠٢٠	بركاء	شركة كهرباء مزون	في الخامس من ديسمبر ٢٠٢٠ الساعة (١٩:٠٠) في بركاء - الصلة لامست طفلة تدعى ريماء - ٤ سنوات - سلكا موصلا بالكهرباء، وأصيبت بصدمة كهربائية أدت إلى وفاتها. تلقت الهيئة تقرير التحقيق من شركة كهرباء مزون. تواصلت الهيئة مع شركة كهرباء مزون للحصول على التفاصيل الكاملة للحادثة. وقد تبين من خلال التحقيق أنه لم يتم تركيب نظام حماية إنارة الشارع بشكل صحيح. أصدرت الهيئة رسائل لمحافظي الدولة لمتابعة تنفيذ التوجيهات الصادرة عنها سابقًا فيما يخص التوصيلات الكهربائية الخطيرة.

◀ التنظيم الفني في الهيئة

تتمتع الهيئة بمسؤولية مراجعة مجموعة واسعة من الإجراءات التنظيمية، بما في ذلك الموافقة على المعايير الفنية، ومراقبة الامتثال لقوانين القطاع، ومعايير التخطيط والتشغيل والمواصفات الكهربائية العُمانية. وتتمثل مشاركة الهيئة بشكل أساسي في التحقيقات الفنية والصحة والسلامة ضمن مجلسي مراجعة قواعد التوزيع ومراجعة قواعد الشبكة.

شاركت الهيئة في العديد من الأعمال والمبادرات للوصول إلى أهدافها وغاياتها في عام ٢٠٢٠م بما في ذلك:

١. مراجعة بيانات القدرات لعام ٢٠٢٠م لشركات توزيع الكهرباء وشركة المناطق الريفية والشركة العُمانية لنقل الكهرباء.
٢. متابعة ضمان تنفيذ توصيات تدقيقات الصحة والسلامة متابعة كاملة؛ لضمان تنفيذ توصيات تدقيقات الصحة والسلامة لشركة مسقط لتوزيع الكهرباء، وشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠١٥م، وشركة كهرباء مزون، وشركة كهرباء مجان لعام ٢٠١٦م، كما تم تنفيذ التوصيات والشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه والشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠١٨م.
٣. إجراء تدقيق لمؤشرات أداء الشبكة لكل من شركات توزيع الكهرباء وشركة المناطق الريفية والشركة العُمانية لنقل الكهرباء.
٤. استكمال التدقيق في التحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء الذي تم البدء فيه عام ٢٠١٩م.
٥. المشاركة في حملة التوعية بالصحة والسلامة لعامة الجمهور بشأن المخاطر المحتملة لمبردات المياه سيئة الصيانة.
٦. مراجعة تقارير الأمن السيبراني السنوية للمرخص لهم.
٧. إجراء تدقيق على آلية الإبلاغ عن الحوادث الخطيرة لشركات توزيع الكهرباء

وشركة كهرباء المناطق الريفية.

٨. مراجعة متطلبات الأمن السيبراني للعدادات الذكية.
٩. إجراء التدقيق الفني لآلية التحكم في الأسعار لشركات توزيع الكهرباء وشركة المناطق الريفية.
١٠. مراجعة مستوى تقدم المرخص لهم بالتوزيع في الشبكة الرئيسية المرتبطة فيما يتعلق بامتثال شبكاتهم لمعايير أمان نظام التوزيع؛ من أجل تقييم مستوى عدم الامتثال وتحديد العقوبات الناتجة.
١١. مراجعة وتقييم مستوى عدم الامتثال من قبل الشركة العُمانية لنقل الكهرباء فيما يتعلق بأدائها لآلية تحفيز الإرسال وتحديد العقوبات المرتبطة بها.
١٢. مراجعة خطط الطوارئ وطلبات الإعفاء لمرخصي توزيع الكهرباء مقابل متطلبات الامتثال لمعايير أمان نظام التوزيع.
١٣. مراجعة الاشتراطات الفنية لطلبات الرخص والإعفاءات للحصول على الرخصة.
١٤. إجراء التقييم الفني المتعلق بزيادة دورة التوليد في نظام الشبكة الرئيسية المرتبطة.

◀ تدقيق التحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء

أكملت الهيئة في عام ٢٠٢٠م التدقيق اللازم للتحكم والإرسال للشركة العُمانية لنقل الكهرباء، حيث كان هدف التدقيق هو تحديد مدى امتثال أنشطة الشركة العُمانية لنقل الكهرباء والجدولة مع قانون القطاع، وترخيص نقل وتوزيع الكهرباء، وكود الشبكة، وجميع الالتزامات التشغيلية التعاقدية ذات الصلة ضمن اتفاقيات شراء الطاقة.

حدد التدقيق المجالات التي تتطلب التحسينات، حيث ترجمت هذه التحسينات إلى إجراءات واضحة؛ حيث ستتابع الهيئة تطبيق تلك الإجراءات مع الشركة العُمانية لنقل الكهرباء لضمان امتثالها لشروط الترخيص وقواعد الجدولة والإرسال.

تطوير لائحة تنظيمية جديدة ومعايير لنظام الأمن السيبراني للعدادات الكهربائية

في أكتوبر ٢٠٢٠م عينت الهيئة الشركة الاستشارية (PA Consultancy) لتطوير لائحة تنظيمية جديدة ومعايير لنظام الأمن السيبراني للعدادات الكهربائية، حيث بدأ نطاق العمل من خلال مراجعة أفضل الممارسات الدولية المطبقة لمعايير / لوائح الأمن السيبراني لنظام وأجهزة العدادات الكهربائية، ثم تقييم سياسات وإجراءات المرخص لهم؛ لضمان أمن أجهزة العدادات الكهربائية وتقييم التكوين الأمني لنظام الفوترة للمستخدم النهائي في شبكات التوزيع، بعد ذلك، إعداد لوائح تنظيمية جديدة مناسبة لسلطنة عُمان بوضع حد أدنى من المتطلبات لحماية نظام الفوترة والمعدات من الهجمات الإلكترونية، أخيرًا، إجراء تقييم تكلفة تنفيذ متطلبات الأمن السيبراني لنظام الفوترة بما في ذلك تحليل التكلفة والمزايا للخيارات المختلفة في اللوائح الجديدة من أجل اقتراح لوائح جديدة مناسبة لسلطنة عُمان. ستحدد اللائحة الجديدة الحد الأدنى من المتطلبات لحماية نظام الفوترة الذكية من الهجمات الإلكترونية، حيث سيتم الانتهاء من العمل في عام ٢٠٢١م.

التدقيق البيئي لشركات توزيع الكهرباء والشركة العُمانية لنقل الكهرباء

في عام ٢٠٢٠م، هدفت الهيئة إلى استكمال التدقيق البيئي لخمس شركات مرخص لها خلال الفترة الزمنية المحددة للتدقيق، إلا أنه بسبب الظروف الناجمة عن تفشي فيروس كورونا (كوفيد - ١٩) لم تتمكن الهيئة من إنهاء الزيارات الميدانية لآخر شركة مجدولة في الزيارات الميدانية؛ ولهذا السبب قامت الهيئة بتأجيل الزيارات الميدانية لشركة مزون للكهرباء، وعلى صعيد آخر فقد تم استكمال التدقيق لأربع شركات من المرخص لهم خلال عام ٢٠٢٠م، إذ أجريت المراجعة على ما يلي:

١. امتثال المرخص له للإلتزامات القانونية المتعلقة بقانون البيئة والمعايير البيئية السارية في سلطنة عُمان؛
٢. تقييم آلية إدارة المرخص لهم للجوانب البيئية لتحقيق الامتثال للقوانين والمعايير ذات الصلة.

وقد حددت المراجعة بعض مجالات الممارسة الجيدة ولكن أيضًا المجالات التي يمكن إدخال تحسينات عليها، وستواصل الهيئة متابعة المرخص لهم للتأكد من تنفيذ التوصيات والالتزام باللوائح البيئية، وفي خطوة إضافية أصدرت الهيئة الدليل الإرشادي البيئي لشركات القطاع الذي يتكون من أهداف وتدابير بيئية (مؤشرات الأداء الرئيسة) كما قدّم الدليل الإرشادي أيضًا نصائح حول كيفية تنفيذ مؤشرات الأداء الرئيسة.

التدقيق الفني لآلية التحكم في الأسعار لشركات توزيع الكهرباء وشركة المناطق الريفية.

بدأت الدائرة الفنية في مراجعتها الفنية لآلية التحكم في الأسعار، وهي عبارة عن تدقيق للأداء الفني للمرخص لهم وكيفية استخدامهم مخصصات آلية التحكم في الأسعار في الجوانب المختلفة، والتي تُعد فنية بطبيعتها مثل تطوير المشاريع والتدريب الفني وإدارة الأصول... إلخ تُستخدم في نتائج أعمال التدقيق؛ للمساعدة في تحديد مستوى النفقات لشركات التوزيع وشركة كهرباء المناطق الريفية، وكذلك فهم التحسينات في الأداء خلال فترة آلية التحكم في مراجعة الأسعار القادمة.

مجلس مراجعة قواعد الشبكات

اجتمع مجلس مراجعة قواعد الشبكات أربع مرات خلال عام ٢٠٢٠م وتتلخص المراجعة في الشكل التالي:

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٦٠	١٠ فبراير ٢٠٢٠م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	مسقط
٦١	١٥ يونيو ٢٠٢٠م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	افتراضي
٦٢	٣١ أغسطس ٢٠٢٠م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	افتراضي
٦٣	٩ نوفمبر ٢٠٢٠م	الشركة العُمانية لنقل الكهرباء	افتراضي

اجتمع مجلس مراجعة قواعد التوزيع أربع مرات خلال عام ٢٠٢٠ ملخصة في الشكل التالي:

رقم الاجتماع	تاريخ الاجتماع	برئاسة	مكان الاجتماع
٢٠٢٠/١	١٢ فبراير ٢٠٢٠	شركة كهرباء مجان	مسقط
٢٠٢٠/٢	٢٣ يونيو ٢٠٢٠	شركة كهرباء مجان	افتراضي (على الإنترنت)
٢٠٢٠/٣	٢٥ أغسطس ٢٠٢٠	شركة كهرباء مجان	افتراضي (على الإنترنت)
٢٠٢٠/٤	١٠ نوفمبر ٢٠٢٠	شركة كهرباء مجان	افتراضي (على الإنترنت)

واصل مجلس مراجعة قواعد التوزيع خلال عام ٢٠٢٠ جهوده لتحسين عمليات الموافقة على المنتجات والمقاولين، واستمر في تحسين العمليات والإجراءات الداخلية لتكون أكثر كفاءة في الموافقات على المنتجات والمقاولين، كما واصل مجلس مراجعة قواعد التوزيع في تحسين عملياته وإجراءاته لتكون أكثر فعالية في اعتماد المنتجات والمقاولين، وتسريع عمليات الشركات الصغيرة والمتوسطة، والشركات التي تفي بمتطلبات التعمين ومزودي المنتجات العُمانية، كما اتخذ المجلس خطوات استباقية لتعزيز قدرة السوق على توفير الألواح الكهروضوئية، وتحسين سلامة العاملين في قطاع الكهرباء.

وفي عام ٢٠٢٠ أصدر مجلس مراجعة قواعد التوزيع (١٧) موافقة لمنتجات جديدة، من بينها (١٩) منتجاً عُمانياً و ٥٦ مقاولاً معتمداً، ووفق الإستراتيجية الوطنية لتعزيز نشر أنظمة الطاقة الشمسية؛ اعتمد المجلس (٣٣) مزود أنظمة الطاقة الشمسية، ووافق على دورة تدريبية واحدة في مجال الصحة والسلامة والبيئة، بالإضافة إلى ذلك، واصل المجلس تقييم واعتماد مهندسي الحماية، حيث تم ترخيص (٥٤) مهندس حماية من المعتمدين الذين يعملون للمقاولين والاستشاريين بحلول نهاية عام ٢٠٢٠ بينهم (٤٢) مهندسا من شركات التوزيع.

← رعاية المشتركين:



هيئة تنظيم الخدمات العامة هي الجهة المسؤولة عن حماية وتعزيز مصالح مشتركي الكهرباء، حيث تقوم الهيئة بهذه المهام من خلال الفصل في الشكاوى ومراقبة وضمان أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لالتزامات الرخص المتعلقة بالمشتركين، وتعزيز وعي المشتركين بالإطار القانوني والتنظيمي ومعايير الخدمة التي يستحقونها.

في عام ٢٠٢٠، وقد قامت الهيئة بما يلي:

١. مواصلة مراقبة أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد ضمن عدد من مؤشرات الأداء الرئيسية، وفقاً لخطة حوافز خدمة المشتركين للفترة (٢٠١٨-٢٠٢١).
٢. اعتماد منهجية تدقيق موحدة لاستخدامها من قبل جميع المرخص لهم بالتوزيع والتوريد للتحقق من أدائهم مقابل مؤشرات الأداء الرئيسية لخدمة المشتركين.
٣. إلزام جميع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد، بالتحقق من أدائهم مقابل مؤشرات الأداء الرئيسية لخدمة المشتركين من خلال مدققين مؤهلين، وباستخدام منهجية التدقيق المعتمدة من قبل الهيئة.
٤. مساعدة الفريق القانوني في إعداد وإنهاء لائحة رعاية المشتركين.
٥. المساهمة في «تقرير ممارسة الأعمال ٢٠٢٠» الصادر عن البنك الدولي من خلال قسم: «الحصول على الكهرباء».
٦. المشاركة في وضع دليل كفاءة الطاقة لمالك المنزل.
٧. استلام (٧٣) شكوى رسمية جديدة من المشتركين.
٨. تقديم المشورة إلى حوالي (٦٠٠) مشترك بشأن حقوقهم والرد على الاستفسارات، ويتضمن ذلك كيفية التقدم بشكوى من خلال إجراءات النظر في شكاوى المشتركين.

الامتثال وإطار العمل والقواعد

تجدر الإشارة إلى أن الهيئة تبذل قصارى جهدها فيما يصب في اتجاه دعم الجانب الأدائي للشركات التي تعاني من ضعف في الأداء، وفي المقابل تقوم الهيئة بدورها التحفيزي – على أكمل وجه – للشركات ذات الأداء العالي؛ لضمان حفاظها عن ذلك المستوى.

هذا، وقد استمرت جهود الهيئة في عام ٢٠٢٠م بمتابعة أداء المرخص لهم بالتوزيع والتزويد، مقابل حزمة من مؤشرات الأداء الرئيسية (KPIs) التي تقتصر على قائمة محددة من الأنشطة، كقراءة العدادات والفوترة وشكاوى المشتركين وتوصيل التيار الكهربائي، وذلك في إطار خطة حوافز خدمة المشتركين، التي تم تنفيذها بدءاً من يناير عام ٢٠١٨م بحكم مقتضى آليات التحكم في الأسعار (٢٠١٨-٢٠٢١م).

وقد أخضع المرخص لهم عام ٢٠١٩م لعملية تقييمية ارتكزت – بشكل جوهري – على نظام المكافآت والغرامات المالية؛ وذلك إعمالاً للخطة التي تضمنها جدول شروط تقييد الرسوم، وقد تم موافاة جميع المرخص لهم بالنتائج، كذلك اعتمدت الهيئة آلية تدقيق موحدة لجميع المرخص لهم بالتوزيع والتزويد لاستخدامها من قبل المدققين الخارجيين المعيّنين من المرخص لهم للقيام بأعمال مراجعة الأداء مقابل مؤشرات الأداء الرئيسية. وقد ساعد ذلك في تذليل الصعوبات أمام فريق الهيئة عند قيامه بعملية المراجعة، وتفادي أي تأويلات غير دقيقة لمؤشرات الأداء الرئيسية أو عند استخراج المعلومات والقيام بالعمليات الحسابية، وذلك قبل إرسال التقرير بصيغته النهائية إلى الهيئة.

الشكاوى وقرارات الفصل

لقد انتهجت الهيئة – بشكل مستمر ومتّسم بالوضوح – سياسة إتاحة الفرصة الكافية للمرخص لهم؛ لإيجاد حلول مرضية للمشاركين، وفي حالة عدم التمكن من ذلك سواء لعدم تقبل المشترك، أو أن المرخص لهم لم يتقيدوا بالأطر الزمنية المتبعة في هذا الشأن، فإنه من حق المشترك أن يتقدم بالشكاوى إلى الهيئة، والتي بدورها – بحكم الصلاحيات الممنوحة لها بموجب القانون – تنظر في الشكاوى.

وخلال الفترة (٢٠٠٥-٢٠١٧م) بلغت حصيلة قرارات الفصل (٧٥) قراراً، شملت تصنيفات

الشكاوى كافة؛ كما أصدرت الهيئة لائحة رعاية مصالح المشتركين في عام ٢٠٢٠م والتي تضمنت مجموعة من البنود متصلة بالخدمة المقدمة لمشتري الكهرباء.

وستواصل الهيئة إصدار قرارات فصل إضافية، متى ما اقتضت الحاجة إلى ذلك؛ بهدف وضع المزيد من السوابق، أو في حالة عدم تقبل المشترك أو المرخص له بالحل المقدم من الهيئة، وأبدي رغبته في إحالة الشكاوى للنظر فيها من قبل المحكمة المختصة.

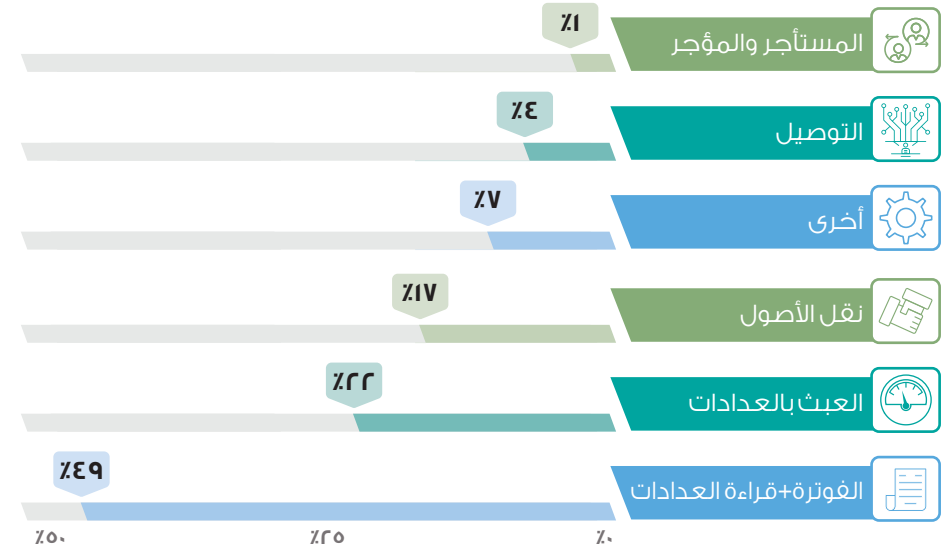
شهد عام ٢٠٢٠م انخفاضاً طفيفاً في الشكاوى المستلمة، والبالغة (٧٣) شكاوى مقارنة بـ (٩١) شكاوى تم تلقيها خلال عام ٢٠١٩م. والشكل الآتي يبين البنود التي تمحورت حولها الشكاوى.

كما شهد ٢٠٢٠م أيضاً انخفاضاً في جملة الشكاوى المرتبطة بالفوترة، حيث انخفض عدد الشكاوى المشار إليها من (٦٤) إلى (٣٦) شكاوى؛ أي بنسبة ٤٩% من الإجمالي السنوي للشكاوى، وهذا يُشير إلى استمرارية المشكلات التي يواجهها المرخص لهم ووكلاؤهم، والتمخّض عن قراءة العدادات، وكذلك مستوى دقة الفواتير المقدرة، ومع ذلك فعملية المعالجة مستمرة في المقابل. علماً بأن الشكاوى المتعلقة بنقل الأصول ارتفعت بنسبة طفيفة في عام ٢٠٢٠م.

فئات شكاوى المشتركين في عام ٢٠٢٠م

موضوع الشكاوى	٢٠١٩م		٢٠٢٠م	
	#	%	#	%
الفوترة + قراءة العدادات	٦٤	٧٠%	٣٦	٤٩%
العيب بالعدادات	٩	١٠%	١٦	٢٢%
المستأجر والمؤجر	١	١%	١	١%
نقل الأصول	٩	١٠%	١٢	١٦%
التوصيل	٢	٢%	٣	٤%
أخرى	٦	٧%	٥	٧%
المجموع	٩١		٧٣	

التوزيع النسبي لفئات شكاوى المشتركين ٢٠٢٠م

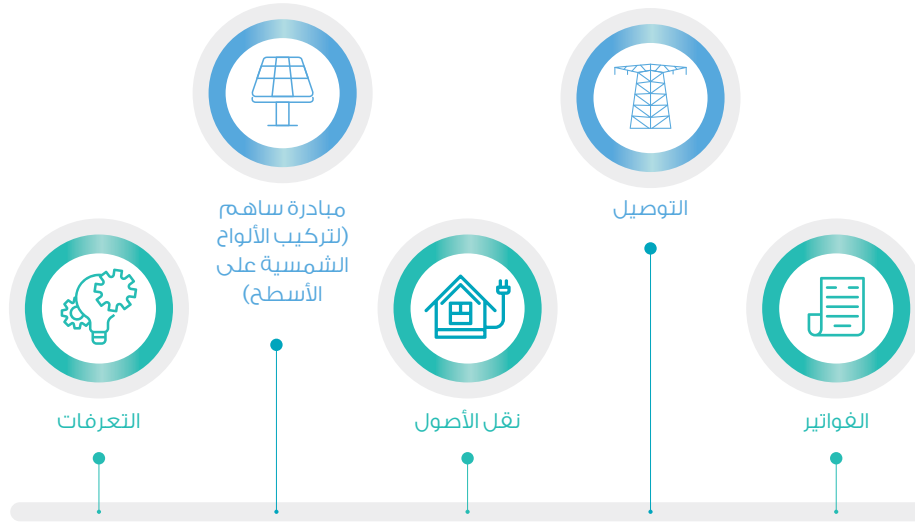


علاقات المشتركين

بالإضافة إلى الشكاوى الرسمية الواردة، تقدم الهيئة المشورة والتوجيه للمشاركين الذين يتواصلون مع الهيئة، حيث يكون البعض منهم لم يتواصل مع الشركة المزودة للخدمة ولم يتم بتسجيل شكوى لدى الشركة أو أنهم تواصلوا مع الشركة المزودة ولكن لم يحصلوا على رد رسمي على موضوع شكاوهم. تقوم الهيئة بإبلاغ المشاركين بحقوقهم حسب الإجراءات المعتمدة واستناداً للقرارات السابقة المتخذة في حالات مماثلة، وكذلك الإجراءات الواجب اتباعها.

في عام ٢٠٢٠م، استقبل فريق علاقات المشتركين، باعتباره نقطة التواصل الأولية للمشاركين في الهيئة، ما يقارب من (٦٠٠) طلب بين شكاوى رسمية واستفسارات من قنوات مختلفة (حضور شخصي، اتصالات هاتفية، بريد إلكتروني، واتس آب

وسائل التواصل الاجتماعي) كان معظمها مرتبطاً بما يلي:



تمكن الفريق من الإجابة على البعض وتوجيه الآخر إلى نقاط التواصل المختصة سواء كان داخل الهيئة أو خارجها.

بالإضافة إلى ذلك، قام الفريق بمراجعة وإعادة صياغة وتحديث كتيبات سلسلة: «اعرف حقوقك كمشارك» الحالية ودمجها في دليل مشترك واحد باللغتين العربية والإنجليزية، علاوة على ذلك، شارك الفريق في إعداد دليل مالك المنزل لكفاءة الطاقة، وهو دليل يشرح مدى سهولة تقليل استهلاك الطاقة في المنزل.

إجراءات قراءة العدادات والفوترة

في إطار جهود الهيئة في تحسين الخدمات المقدمة للمشاركين واستجابة لشكاوى العديد من المشاركين حول ارتفاع قيمة فواتير الكهرباء التي صدرت في شهر أغسطس ٢٠٢٠م، قامت الهيئة بالإجتماع مع رؤساء مجالس الإدارة و الرؤساء

التنفيذيين لشركات التوزيع والتزويد لمناقشة المشكلة، وبناءاً عليه وجهت الهيئة جميع الشركات المرخص لها بالتزويد بمراجعة وتدقيق عمليات قراءة العدادات والفوترة للأشهر من يوليو إلى سبتمبر ٢٠٢٠م بغرض تقييم الأنظمة والإجراءات ذات الصلة للتأكد من صحة بيانات قراءة العدادات وإعداد الفواتير.

وبعد مراجعة الهيئة للنتائج التي توصلت إليها أعمال التدقيق تبين وجود ملاحظات تتطلب ضرورة اتخاذ إجراءات فورية لتطوير إجراءات قراءة العدادات والفوترة التي تقوم بها الشركات المرخصة. عليه قامت الهيئة بإصدار القرار رقم (٢٠٢٠/١) بشأن الاجراءات التي يتوجب على الشركات اتباعها عند اصدار فواتير الكهرباء. وقد تضمن القرار الآتي:

♦ أن يلتزم مرخصي التوزيع والتزويد بإصدار فواتير شهرية بقراءة فعلية للمستهلكين تعكس مدة استهلاك تتراوح ما بين ٢٨-٣٢ يوم فقط.

♦ الترتيبات الخاصة بإصدار فواتير تقديرية للمستهلكين في حالة عدم التمكن من أخذ القراءة الفعلية.

كفاءة الطاقة



تماشياً مع جهودها السابقة في رفع كفاءة الطاقة في السلطنة، واصلت الهيئة في عام ٢٠٢٠م دعم الجهات الحكومية بمشاريعها الخاصة بكفاءة الطاقة مثل تطوير معايير الأجهزة الكهربائية مع وزارة التجارة والصناعة ودعم الاستثمار، وكذلك تطوير مشاريع ومبادرات جديدة كدليل المنزل الموفر للطاقة وتطبيق الهاتف المحمول لزيادة الوعي ومبادرة كفاءة وعطاء لتوفير وحدات تكييف هواء جديدة فعالة للعائلات المعسرة.

أثر تفشي جائحة (كوفيد - ١٩) على عدد من المشاريع مثل برنامج تدقيق الطاقة وترشيد الاستهلاك في المباني الحكومية، ومع ذلك واصلت الهيئة متابعة هذه المشاريع مع توقع التنفيذ بمجرد أن تسمح الظروف بذلك، فيما يلي ملخص للتقدم الذي أحرزته الهيئة في عام ٢٠٢٠م:

◀ برامج تدقيق الطاقة وترشيد الاستهلاك في المباني الحكومية

لمساعدة الحكومة في جهودها لخفض التكاليف ورفع كفاءة الطاقة، أطلقت الهيئة برنامج خدمات الطاقة (ESCO) لتمكين المنشآت الحكومية من الحصول على خدمات هذه الشركات، حيث توفر هذه الشركات حلول طاقة شاملة للعملاء، والتي تشمل تدقيق الطاقة وإعادة تهيئة المباني وتغيير طرق استهلاك الطاقة بهدف تحسين الكفاءة.

◀ المرحلة الاولى:

تم اختيار أربعة عشر مبنى حكومياً للمناقصة الأولى في أغسطس ٢٠١٩م وتم تقييم العروض المقدمة من شركات خدمات الطاقة (ESCO) حيث كانت الخطة قائمة على إسناد المناقصة بعد الانتهاء من مسودة اتفاقية تدقيق درجة الاستثمار (IGA) لكل مبنى حكومي والتي كان من المقرر عقدها خلال عام ٢٠٢٠م، ولكن آثار جائحة (كوفيد - ١٩) وإعادة هيكلة الجهاز الإداري للدولة أدى إلى تأخير تنفيذ البرنامج، وتواصلت الهيئة جهودها في استكمال المراحل المتبقية من هذا المشروع ومناقشة حيثيات البرنامج مع الجهات الحكومية المختصة.

◀ المرحلة الثانية:

اختارت الهيئة في عام ٢٠١٩م مجموعة من المباني الحكومية لإضافتها في المرحلة الثانية من المشروع، والتي من المقرر أن تتضمن تركيب نظام طاقة شمسية إلزامي، بالإضافة إلى خدمات كفاءة الطاقة، وكانت الهيئة تعتزم إجراء دراسة تقييم الموقع لكل من المباني المختارة في عام ٢٠٢٠م وتم تعيين شركة للقيام بهذه المهمة، ولكن تم تعليق هذه الدراسة بسبب تفشي جائحة (كوفيد - ١٩).

◀ مبادرات التوعية بكفاءة الطاقة

◀ مواقع التواصل الاجتماعي

قامت الهيئة بنشر عدد من نصائح وإرشادات كفاءة الطاقة عبر مواقع التواصل

الاجتماعي، إذ ركزت الرسائل على كفاءة الأجهزة المنزلية وأساليب التبريد الطبيعية، حيث بلغ إجمالي المنشورات ما يزيد عن (٣٠) ثلاثين منشورًا، بمتوسط بلغ (١٠,٠٠٠) عشرة آلاف مشاهدة لكل منشور.

◀ دليل كفاءة الطاقة (للمنازل)

قامت الهيئة بنشر دليل المنزل الموفر للطاقة في الربع الثاني من عام ٢٠٢٠م ويوضح هذا الدليل سهولة تقليل استهلاك الطاقة في المنازل من خلال اتباع بعض الخطوات البسيطة والذكية، يشمل الدليل على نصائح ومعلومات مفيدة حول أنظمة التبريد والإنارة الفعالة وأفضل الممارسات عند استخدام الأجهزة الكهربائية، كما يعرض الدليل أيضًا طرق حماية المنزل من تأثيرات الطقس كالعزل الحراري والهوائي وأساليب التبريد الطبيعي مثل التشجير، وينتهي بنبرة عن مبادرة ساهم للطاقة المتجددة، علما بأنه يتوفر الدليل باللغة العربية والإنجليزية على موقع الهيئة.

◀ مبادرات كفاءة الطاقة للأجهزة الكهربائية

◀ معايير ومواصفات كفاءة الطاقة

قامت الهيئة بالتعاون مع وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار بالانتهاء من تطوير معايير ومواصفات كفاءة الطاقة لأربعة أجهزة كهربائية، وهي الثلاجات وسخانات المياه والمصابيح الموفرة للطاقة LED والغسالات في الربع الأخير من عام ٢٠٢٠م على أن يتم إصدارها من قبل الوزارة باعتبارها معايير عُمانية وطنية، ويهدف تطبيق هذه المعايير إلى منع دخول المنتجات الأقل جودة والأعلى في استهلاك الطاقة إلى السوق العُماني وتوضيح الأجهزة الأكثر ترشيحًا وكفاءة في استهلاك الطاقة من خلال بطاقة كفاءة الطاقة الملصقة على المنتجات التي تشملها المعايير.

◀ الدراسة الشاملة للتخلص التدريجي من الأضواء غير الفعالة

قامت الهيئة برفع توصية في عام ٢٠٢٠م إلى وزارة الطاقة والمعادن للنظر في نهج شامل لرفع كفاءة الأضواء في السوق العُماني، وتم الاتفاق على قيام الهيئة بإجراء دراسة شاملة حول التخلص التدريجي من الأضواء غير الفعالة للطاقة في عُمان بالتعاون مع الوزارة ووزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار، وشرعت الهيئة في المشروع في نوفمبر ٢٠٢٠م بطلب مناقصة لتوفير الاستشارات الفنية، ويهدف المشروع إلى تقديم المشورة للحكومة في صياغة سياسة وطنية لبدء التخلص التدريجي من الأضواء غير الفعالة للطاقة، واعتماد البرنامج الأمثل لتنفيذ السياسة ووضع اللوائح اللازمة التي من شأنها أن تقيد كليًا أو جزئيًا تصنيع أو استيراد أو بيع مصابيح الإنارة العامة غير الفعالة في سلطنة عُمان.

◀ دراسات في القطاع

◀ السيارات الكهربائية في عُمان

انطلاقًا من رؤية الهيئة ومسؤوليتها لوضع سياسات للمركبات الكهربائية، وذلك في نطاق البنى الأساسية لإعادة الشحن، تعتزم الهيئة تمكين الخدمات العامة لتتضمن مثل هذه المنتجات، وتوصي الهيئة ضمن السياسات الحالية بالطلب من جميع محطات الوقود الجديدة تضمين مكائن إعادة شحن السيارات الكهربائية عبر تشجيع القطاع الخاص للاستثمار في هذا المجال، وإكمالًا لذلك تقترح الهيئة دراسة سلوكيات إعادة الشحن لسائقي المركبات الكهربائية لتطبيق سياسة أولويات المواقع لتكوين البنى الأساسية لإعادة شحن المركبات الكهربائية.

◀ تأثير الإغلاق خلال فترة (كوفيد - ١٩) على تجربة المستهلكين لخدمات الكهرباء في السلطنة

قامت هيئة تنظيم الخدمات العامة في شهر نوفمبر من هذا العام بدراسة تأثير الإغلاق خلال فترة (كوفيد - ١٩) على تجربة المستهلكين لخدمات الكهرباء في



السلطنة، حيث تهدف الدراسة إلى:

- ♦ تقييم آثار التباعد الاجتماعي على استهلاك الطاقة لدى العملاء، وكذلك الآثار المالية المتعلقة بطرق دفع الفواتير وطرق الوصول إلى مزودي الخدمة وكذلك سلوك الفرد وتفاعله مع هذه الأزمة.
- ♦ التخطيط لعودة أي قرارات إغلاق مشابهة أو حالات أخرى مماثلة لهذه الحالة، كذلك إبلاغ مزودي الخدمات بضرورة تعزيز الخدمة المقدمة، وتقديم المرونة اللازمة لإجراء هذه القرارات.

واعتمدت الدراسة على المنهج الوصفي والتحليلي باستخدام أداة الاستبانة لجمع البيانات، ويتكون مجتمع الدراسة من المستهلكين في القطاع السكني والبالغ عدد حساباتهم أكثر من (٩٥٤,٤٧٤) تسعمائة وأربعة وخمسين ألفاً وأربعمائة وأربعة وسبعين حساباً وفقاً للبيانات المتوفرة من الشركات المرخص لها لتزويد الكهرباء حتى شهر نوفمبر من عام ٢٠٢٠م وقد بلغت إجمالي العينة المدروسة ما يزيد عن (١,٢٠٠) ألف ومائتي مستهلك من جميع محافظات السلطنة.



الفصل الخامس:

نحو التميز





الثروة البشرية

إدراكاً بأهمية الثروة البشرية، اهتمت الهيئة بتوفير بيئة عمل متميزة تساعد الموظفين على أداء مهامهم بأعلى كفاءة. وتستخدم الهيئة نهجاً جذاباً للكفاءات والمواهب؛ لتعزيز قدراتها، والتي تؤدي إلى تمكين الموارد البشرية وبناء اقتصاد معرفي تقوم عليه كفاءات عمالية توظف الطاقات الكامنة لرأس المال البشري، كما تقوم الهيئة بصقل مهارات موظفيها من خلال إشراكهم في البرامج التدريبية التي تزودهم بالمهارات المهنية والفنية المطلوبة، وفي عام ٢٠٢٠م قامت الهيئة باستقطاب أفضل الكفاءات والخبرات المميزة في سوق العمل وتهيئة منظومة عمل قائمة على الإبداع والابتكار وتقديم الأفكار الخلاقة في مختلف دوائر وأقسام الهيئة.



التواصل والإعلام

تسعى الهيئة إلى إبراز جهودها ونشاطاتها من خلال منصات التواصل الاجتماعي وفي وسائل الإعلام المختلفة، وذلك من أجل التواصل مع المشتركين وإيصال المعلومات الصحيحة واستقبال الشكاوى منهم والآراء في الوقت ذاته، وقد عملت الهيئة خلال العام ٢٠٢٠م على حملة إعادة توجيه الدعم بالتعاون مع البرنامج الوطني للتوازن المالي، وذلك من خلال نشر منشورات توضح التعرف الجديدة وتوضح الفئات التي سيشملها الدعم وآلية التقديم للحصول على الدعم من خلال منصة الدعم الوطني.

كما قامت الهيئة بالتوعية حول موضوع ثلاجات المياه الخارجية، حيث أوصت الهيئة بغحص التوصيلات الخاصة بثلاجة شرب الماء وبشكل دوري وكذلك التأكد من مراعاة أقصى درجات الحرص والالتزام بالمواصفات الكهربائية وبمعايير السلامة المتعلقة بالتوصيلات الكهربائية.

إضافة إلى ذلك، ركزت الهيئة على نشر رسائل توعوية ومنشورات حول موضوع كفاءة الطاقة وترشيد الاستهلاك على صفحات التواصل الاجتماعي الخاصة بالهيئة.



التنمية الاجتماعية (كفاءة وعطاء)

تهدف الهيئة من خلال المبادرة إلى العمل مع عدة جهات لتوفير أجهزة تكييف للأسر التي تحتاجها بناء على تصنيف ودراسة وتقدير محدد، حيث تم تنفيذ مبادرة «كفاءة وعطاء» بالتعاون مع دار العطاء وثواني وبيئة، حيث انطلقت في يوليو ٢٠٢٠م بهدف مساعدة العائلات المعسرة عن طريق الاستبدال بأجهزة التكييف القديمة في منازلهم أجهزة تكييف عالية الكفاءة تساهم في توفير البرودة المناسبة في المنزل وتقليل استهلاك الطاقة وبالتالي التقليل في فواتير الكهرباء، ولقد قامت الهيئة بالتعاون مع الجهات الخيرية الشريكة والداعمة للمبادرة، بتحديد العائلات المعسرة وتركيب أجهزة التكييف عالية الكفاءة، كما تتعاون الهيئة أيضاً مع شركة بيئة لإعادة تدوير الأجهزة القديمة.

مؤشرات المبادرة :



* اعتباراً من ٣٠ نوفمبر ٢٠٢٠م.



خلال عام ٢٠٢٠م، واصلت الهيئة رحلتها في التحول الرقمي مع شركائها من خلال تطبيق عمليات إعداد التقارير وتحليل البيانات لمشروع التقارير الذكية، حيث تبنت الهيئة تطبيق أحدث التقنيات المتخصصة في عرض البيانات الخاصة بها، وفي عام ٢٠٢٠م بدأت الهيئة بتبني تقنيات الحلول السحابية التي تُساعد على توفير بيئة عمل سلسلة وأمنة حسب المعايير المُعتمدة من وزارة النقل والاتصالات وتقنية المعلومات.

ويعتبر استخدام أحدث تقنيات تطبيقات الهواتف المحمولة من خلال تبني تقنيات وحلول الواقع المعزز هو أحد التحولات الرئيسة في الهيئة، والتي تُساعد بدورها في تسريع عملية تسجيل المستهلكين السكّنين للحصول على حلول الطاقة الشمسية، وذلك ضمن المبادرة في الطاقة الخضراء التي أطلقتها الهيئة في عام ٢٠١٩م.



لدول الخليج العربية، ويهدف هذا المنتدى إلى تبادل الخبرات والتجارب في مجال تنظيم الكهرباء بين منظميها في الدول الأعضاء، وتبسيط الضوء على التجارب في مجالات موثوقية الشبكة الكهربائية، وترشيد الاستهلاك، وأمن الإمدادات، وتحسين الخدمة، ورفع كفاءة الأداء، وغيرها من المواضيع المتعلقة بقطاع الكهرباء.

إضافة إلى هذه العضويات العالمية، تحمل الهيئة عضوية اللجنة الاستشارية والتنظيمية للربط الخليجي، وهي لجنة تتولى مهمة تنظيم أعمال هيئة الربط الكهربائي، والقيام بدور استشاري للجنة التعاون الكهربائي والمائي، ومتابعة تنفيذ قراراتها ذات العلاقة بمشروع الربط الكهربائي؛ بهدف إنشاء سوق خليجية مشتركة للطاقة تمهد لتجارة الطاقة بين الدول الأعضاء.

تمتلك الهيئة عضوية في الرابطة الإقليمية لمنظمي الطاقة (ERRA) التي تهدف إلى دعم وتعزيز وتحسين الإطار التنظيمي، عن طريق تكثيف تبادل المعلومات والخبرات بين أعضائها، وقد تمكنت الهيئة من خلال هذه العضوية من الاستفادة من الخبرات التنظيمية لمنظمي الطاقة من جميع أنحاء العالم، عن طريق عقد اجتماعات دورية وسنوية، إضافة إلى ورشات تدريبية لفهم مجال الطاقة بشكل أكبر، كما قامت الهيئة بالتعاون مع الرابطة الإقليمية لمنظمي الطاقة (ERRA) بعقد دورة تدريبية حول: «أساسيات نظام الطاقة لغير المهندسين» في العاصمة مسقط يومي ٢٦ و ٢٧ يناير ٢٠٢٠م.

كما أن الهيئة عضو في منتدى منظمي الكهرباء بدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية، وتعد منظمة إقليمية تعمل تحت مظلة الأمانة العامة لمجلس التعاون



الفصل السادس: القوائم المالية



هيئة تنظيم الخدمات العامة
(المعروفة سابقاً باسم هيئة تنظيم الكهرباء، عمان)
القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

المقر الرئيسي للعمل:
الطابق الأول، مبنى رقم ٩٥
منطقة هوز، مجمع رقم ٩٩٣،
سلطنة عمان

العنوان المسجل:
ص.ب. ٩٥٤، الرمز البريدي ١٣٣،
شارع الكور، منطقة
سلطنة عُمان

هيئة تنظيم الخدمات العامة	
القرائن المالية	
للمدة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	
المحتويات	
٣ - ١	تقرير مراقبي الحسابات المستقل
٤	قائمة الإيرادات والمصروفات
٥	قائمة المركز المالي
٦	قائمة التغيرات في صندوق التلاص
٧	قائمة التدفقات النقدية
٢٣ - ٨	إيضاحات حول القوائم المالية

تقرير حول مراجعة القوائم المالية

نطاق المراجعة

● قائمة الإيرادات والمصروفات للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

- قائمة المراجع التي، كما في ٢١ ديسمبر ٢٠١٠.
- قائمة التغييرات في صندوق الفاضل السنة المنتهية في ذلك التاريخ.
- قائمة التغيرات القليلة السنة المنتهية في ذلك التاريخ.
- إيضاحات حول القوائم المالية والتي تشمل السياسات المحاسبية الجوهرية والمعلومات المقصورة الأخرى.

أقد قمنا بتدلية المراجعة وفقاً للمعايير الدولية للمراجعة. إن سموزايتنا بموجب هذه المعايير موصفة في فقرة سموزايتات مرقب الحسابات عن مراجعة القوائم المالية من هذا التبرير.

الاستقلالية

لنا مسئولون عن الجهة وفقاً لاعتدال الاختلافات الدولية للمحاسبين المقينين (بما في ذلك معايير الاستطالتي الدولية) الصادر عن مجلس معايير السرك الاخلاقي الدولية للمحاسبين والمطاببات الاخلاقي ذات العلاقة بمر اجندا التوائم المالية في سطحة عمن، واق الترمنا بمسؤولنا الاخلاقي وفقاً لجهة المطاببات والتمرد.

إن أعضاء مجلس الإدارة مسؤولون عن المعلومات الأخرى، مثل التغيرات السنوية، ٢٠٠٢ (لكنها لا تتضمن التوائم المالية وتكررها من تلك التوائم المالية)، التي من المتوقع توفيرها عند تاريخ تقرير المراجعة.

لا ينطبق أياً حول التوائم المالية المعلومات الأخرى، إننا لا نرى نقيم حول هذه المعلومات.

www.pwc.com/me+1065290

تقرير مراقب الحسابات المستقل إلى أعضاء مجلس الإدارة في هيئة تنظيم الخدمات العامة (تابع)

معلومات أخرى (تابع)

فيما يتعلق بمراجعة القوائم المالية، فإن مسؤوليتنا هي قراءة المعلومات الأخرى المحددة أعلاه، وعند التلمس بذلك، نقوم بالنظر فيما إذا كانت المعلومات الأخرى تتعارض جوهرياً مع القوائم المالية أو مع اعتقادنا الذي حصلنا عليه في المراجعة، أو بخلاف ذلك تظهر بها أخطاء جوهرية. وعندما نقوم بقراءة التقرير السنوي لسنة ٢٠٢٠، فإننا نلاحظ - إذا توصلنا إلى وجود أخطاء جوهرية فيه - ببلإح أعضاء مجلس الإدارة.

مسؤوليات أعضاء مجلس الإدارة عن القوائم المالية

إن أعضاء مجلس الإدارة مسؤولون عن إعداد هذه القوائم المالية وعرضها بصورة علنية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية، وكذلك إعدادها وفقاً لقانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والنفط المرتبطة به (قانون القطاع) وعن أنظمة الرقابة الداخلية التي يراها أعضاء مجلس الإدارة ضرورية لتكون من إعداد قوائم مالية خالية من الأخطاء الجوهرية سواء بسبب الإحتيال أو الخطأ.

عند إعداد هذه القوائم المالية، فإن أعضاء مجلس الإدارة مسؤولين عن تقييم قدرة الهيئة على الاستمرار في ممارسة أعمالها، والإفصاح، حسب الحاجة لذلك، عن الأمور المتعلقة بالاستمرارية واستخدام أسس الاستمرارية المحسني إلا إذا كان أعضاء مجلس الإدارة يرغبون في تصفية الهيئة أو إيقاف أعمالها، أو لا يشكلون خطراً واقعياً آخر غير ذلك.

مسؤوليات مراقب الحسابات عن مراجعة القوائم المالية

تتمثل أهدافنا في الحصول على تأكيد مقبول فيما إذا كانت القوائم المالية ككل خالية من الأخطاء الجوهرية، سواء كانت ناشئة عن الإحتيال أو الخطأ، وأصدار تقرير مراقب الحسابات الذي يتضمن رأياً. إن التأكيد المقبول يمثل مستوى عالياً من التأكد، لكنه لا يمثل ضماناً لأن المراجعة المنفذة وفقاً للمعايير الدولية للخدمة سوف تمكن دائماً من اكتشاف الأخطاء الجوهرية عند حدوثها. يمكن أن تنشأ الأخطاء نتيجة للإحتيال أو الخطأ وهي تعتبر جوهرية إذا كان من المتوقع إلى حد معقول أن تتسبب، بمفرده أو مجتمعة، في التغير على التواريخ الإقتصادية التي يتخذها المستخدمون بناء على هذه القوائم المالية.

وفي إطار عملية المراجعة وفقاً للمعايير الدولية للمراجعة، فإننا نمارس تقديرات مهنية وننتج مبدأ الشك المهني طوال عملية المراجعة. كما أننا نقوم بالاتي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء الجوهرية في القوائم المالية، سواء كانت ناجمة عن الإحتيال أو الخطأ، وتقييم وتقييم إجراءات المراجعة بما يتناسب مع تلك المخاطر، والحصول على أدلة قوية كافية ومناسبة لتوفير أساس لإبداء رأياً. إن المخاطر الناجمة عن عدم اكتشاف الأخطاء جوهرية نتيجة عن الإحتيال أعلى منها تلك الناتجة عن الخطأ، لأن الإحتيال يمكن أن يغطي على التواطؤ أو التزوير أو الحذف المقصود أو التحريف أو تجاوز أنظمة الرقابة الداخلية.
- نكوين فهم حول الرقابة الداخلية المتبعة بعملية المراجعة من أجل تقييم إجراءات المراجعة الملائمة لتلك الظروف، ولكن ليس لمرضى التمييز عن رأي بشأن كفاءة أنظمة الرقابة الداخلية الخاصة بالهيئة.
- تقييم مدى ملاءمة السجلات المحاسبية المستخدمة وسقوية التغييرات المحاسبية وما يتعلق بها من إفصاحات أعضاء مجلس الإدارة.

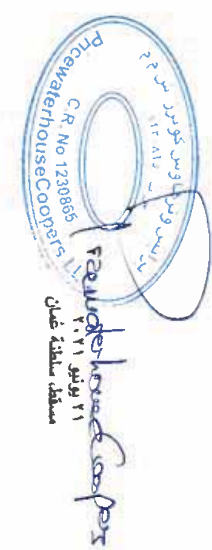


هيئة تنظيم الخدمات العامة (تابع)

مسوولاننا مر اقب الحسابات عن مر اجهة القوائم المالية (تابع)

- [illegible]

التواصل مع أعضاء مجلس الإدارة فيما يتعلق، من بين أمور أخرى، بنطاق وتوقيت المراجعة المقررين ونتائج المراجعة الجوهرية، بما في ذلك أي أوجه قصور مهمة في الرقابة الداخلية عندما تُنداء أثناء مراجعتها.



٤

هيئة تنظيم الخدمات العامة
قائمة الإيرادات والمصروفات
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠١٩ رباط غربي	٢٠٢٠ رباط غربي	إيضاحات	
٤,٨٢٧,٣٩٢	٥,٣٧٥,٥٢٠	٥	إيرادات من المبيعات
٢١,٨٠٣	١٥,٥٥٦		إيرادات الورائد
٢١٦,٨٢٤	٤١,٠٣١	٦	إيرادات أخرى
٥,٠٦٦,٠١٩	٥,٤٣٢,١٠٧		
(٢,٨٠٤,٧٢٣)	(٢,٨٤٥,٥٥٠)	٧	المصروفات
(٧٧٩,١٨٤)	(٥٠٦,٢٠٦)	٨	رواتب وكتاليف متعلقة بالموظفين
(١٠,٨٥٠,٠٩٠)	(٧١٣,٥٧٠)	٩	مصروفات عمومية وإدارية
(١٣٦,٢٦٠)	(٢٢٨,٨٦١)	١٧	مصروفات استشارات
(٥٢,١٥٢)	-	١٢	الاستهلاك
(٦٢,١٨٤)		١٤	مخصص الحسابات الاكتئابية المتوقعة
(٤,٩٢١,٠٩٣)	(٨٨,٩٢٧)		مصروفات الورائد
	(٤,٣٨٣,١١٤)		إجمالي المصروفات
١٤٤,٩٢٦	١,٠٤٨,٩٩٣		فائض السنة

لم يكن هناك دخل شامل آخر للسنتين المنتهيتين في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٩.

الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٨ إلى ٢٣ تعتبر جزءاً لا يتجزأ من هذه التوائم المالية.
تتوزع مراقب الحسابات المستقل - الصفحات ١ - ٣.

٥

هيئة تنظيم الخدمات العامة

قائمة المركز المالي
كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠١٩ ريال سعودي	٢٠٢٠ ريال سعودي	إيضاحات	
٢,٨١٩,٤٤٥	٣,٩٤٩,٤٠٢	١٧	الأصول
			أصول غير جارية
			ممتلكات ومعدات
١٨٥,٨٠٥	١٤٠,٢٣٥	١٨	أصول جارية
٤,٥٠٠	-	١٢	أصول جارية أخرى
٢,٠١١,٢١٨	١,٩٨١,١٢٠	١٢	مديونيات تجارية
٢,٢٥١,٥٧٣	٢,١٢١,٣٥٥	١٣	اللتد وما يمثل اللتد
٥,١٥١,٠١٨	٦,٠٧٠,٧٥٧		إجمالي الأصول
٢,٦٤٤,٦٠٤	٣,٦٩٣,٥٩٧	٢٠	مطلوق القاطن المحتجز والائتمات
			القاطن المحتجز
			مطلوق القاطن المحتجز
			الائتمات
١,٤٤٥,٣٣٨	١,٠٤٥,٣٨٦	١٤	الائتمات غير جارية
٥٧,٩٠٧	٤,٤٤٠	١٩	الائتمات الأخرى
١,٥٠٣,٢٤٥	١,٠٤٩,٨٢٦		مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
			الائتمات جارية
٣٦٥,٩١٩	٣٨١,٩٢٢	١٤	الائتمات الأخرى
٤٢,٩٨٢	٥٩,١٩٦	١٩	مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
٥٩٤,٢٦٨	٨٨٦,٢١٦	١٥	مستحقات ودائيات أخرى
١,٠٠٣,١٦٩	١,٣٢٧,٣٣٤		إجمالي الائتمات
٢,٥٠٦,٤١٤	٢,٣٧٧,١٦٠		إجمالي المطلوق القاطن المحتجز والائتمات
٥,١٥١,٠١٨	٦,٠٧٠,٧٥٧		

اعتمد مجلس الإدارة والتميز المالية للدرجة الصفحات من ٤ إلى ٢٢ وقسمها بولاية عن الهيئة بتاريخ 17 JUN 2021

رئيس الهيئة

رئيس مجلس الإدارة

الإيضاحات المرتقة على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ تعتبر جزءاً لا يتجزأ من هذه التورن المالية.

تقرير مراقب الحسابات المستقل - الصفحات ١ - ٣.

٦

هيئة تنظيم الخدمات العامة
قائمة التغيرات في صندوق القافض
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

صندوق القافض المحتجز ربال عملي		
٢,٤٩١,١٧٨	في ١ يناير ٢٠١٩	
١٤٤,٩٢٦	إلغى السنة	
٢,٦٤٤,١٠٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩	
٢,٦٤٤,١٠٤	في ١ يناير ٢٠٢٠	
١,٠٤٨,٩٩٣	إلغى السنة	
٣,٦٩٣,٠٩٧	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠	

الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٨ إلى ٢٣ تعتبر جزءاً لا يتجزأ من هذه التوليم المالية.
تقرير مراقب الحسابات المستقل - الصفحات ١ - ٣.

٧

هيئة تنظيم الخدمات العامة

قائمة التدفقات النقدية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠

٢٠١٩ ريال خليجي	٢٠٢٠ ريال خليجي	إيضاحات
١٤٤,٩٢٦	١٠٠,٤٨,٩٩٣	التدفقات النقدية من أنشطة التشغيل
١٣٦,٢٦٠	٢٢٨,٨٦١	تأخرات السنة
١٥,٨٩٤	١١,٤٧٨	الإستهلاك
(٢٦,٨٠٣)	(١٥,٥٥٦)	مصرف مكافآت نهاية الخدمة للموظفين
٦٢,١٨٤	٨٨,٩٢٧	إيرادات الوارد
-	١٥,٧٦١	مصرفات الوارد
٣٣٧,٤٦١	١,٣٧٨,٤٦٤	التدفقات النقدية التشغيلية قبل مكافآت نهاية الخدمة المدفوعة للموظفين
(٤٤,٦٥٨)	(٤٨,٧٣١)	وتغيرت رأس المال العامل
(١١٥,٥٦٩)	٤٥,٥٧٠	مكافآت نهاية الخدمة المدفوعة للموظفين
١٥,٣٦٦	٤,٥٠٠	التغيرات في رأس المال العامل
٢٢٣,٩٧٤	٢٩١,٩٤٨	أصول جارية أخرى
٤٦٦,٥٢٤	١,٦٧١,٧٥١	مستحقات والتبنيات أخرى
(١٠,٥٦,٤٩٤)	(١,٦٨٠,٣٥٥)	التدفقات النقدية من أنشطة الاستثمار
٢١,٨٠٣	١,٨٢٧	شراء مستحقات ومعدات
(١,٠٣٤,٦٩١)	١٥,٥٥٦	مكتسبات من بيع مستحقات ومعدات
	(١,٦٦٢,٩٧٢)	فوائد مستلمة
		صافي التدفق المستخدم في أنشطة الاستثمار
(٦٢,١٨٤)	(٨٨,٩٢٧)	التدفقات النقدية من أنشطة التمويل
		فوائد مدفوعة
(٦٨٠,٣٥١)	(٨٠,١٤٨)	صافي التدفق في النقد وما يعادل النقد خلال السنة
٢,٧٤٦,٦١٩	٢,٠٦١,٢٦٨	النقد وما يعادل النقد في بداية السنة
٢,٠٦١,٢٦٨	١,٩٨١,١٢٠	النقد وما يعادل النقد في نهاية السنة
١٣	١٣	

الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٨ إلى ٢٢ تعتبر جزءاً لا يتجزأ من هذه التوائم المالية.

تكرر مرأب الحسابات المستقل - الصفحات ١ - ٣.

١ الشكل القانوني والأنظمة الرئيسية

تمثل هيئة تنظيم الخدمات العامة (الهيئة^(١)) بشكل رئيسي في تنظيم قطاع الكهرباء والغاز، والهدف المرتبطة به في سلطنة عمان. تأسست الهيئة بموجب المادة ١٩ من قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والهدف المرتبطة به (القانون القطاع^(٢)) الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٤/٧٨ بتاريخ ١ أغسطس ٢٠٠٤، وبموجب قانون القطاع المنظم لأنشطة الهيئة، تقوم الهيئة بوضع رسوم على الشركات المخصص لها تمكن الهيئة من استرداد مبلغ لا يزيد عن مصروفاتها، وعليهم يتم الاحتفاظ بالائتمانات على المصروفات كما هو موضح في الإيضاح رقم ٨ من القانون المحلي، كما لم تكلف الهيئة، بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٧/٨، بتنظيم نشاط نقل الغاز الطبيعي. علاوة على ذلك، تم تفويض الهيئة لتنظيم أنشطة قطاع المياه والسرور الصحي في سلطنة عمان بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/١٣١.

في سنة ٢٠٢٠، غيرت الهيئة اسمها من هيئة تنظيم الكهرباء، عمان إلى هيئة تنظيم الخدمات العامة.

٢ ملخص السياسات المحاسبية الجوهرية

١-٣ أسس الإعداد

السياسات المحاسبية الرئيسية المخصصة فيما يلي، هذه السياسات مطبقة بشكل متوافق لكافة الفترات المروضة ما لم ينص على غير ذلك.

(أ) الالتزام بمعايير التقارير المالية الدولية

تم إعداد هذه القوانين المالية بما يتوافق مع معايير التقارير المالية الدولية المستخدمة مع بعض التغييرات استخدام بعض التغييرات المحاسبية الهامة، ويطلب أيضاً من الإدارة تفسيرات معايير التقارير المالية الدولية المنطبقة على الشركات التي تقوم بإعداد تقاريرها المالية وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية والمطالبات الواردة في قانون القطاع في سلطنة عمان.

(ب) مبدأ التكلفة التاريخية

تم إعداد هذه القوانين المالية وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية، باستثناء ما ذكره بالسياسات المحاسبية أدناه.

يطلب إعداد القوانين المالية بما يتوافق مع معايير التقارير المالية الدولية المستخدمة مع بعض التغييرات استخدام بعض التغييرات المحاسبية الهامة، ويطلب أيضاً من الإدارة مرسمة تقريرها في صيغة تطبيق سياسات الهيئة المحاسبية. وتقوم الهيئة بوضع تغييرات وتغييرات أصليت تضمن المستقبل. ويذكر أن تكون التقديرات المحاسبية الناتجة مسدودة للتفصيل الفعلي ذات العلاقة. وإن الحالات التي تنطوي على درجة كبيرة من التغيير أو التعديل أو الحالات التي تكون فيها الافتراضات والتغييرات جوهرية للقوائم المالية سنوية في الإيضاح ٤.

(ج) المعايير الجديدة والمعالجة المطبقة من قبل الهيئة

قامت الهيئة بتطبيق المعايير والتعديلات التالية للمرة الأولى لفترة التقرير المالية السنوية التي تبدأ في ١ يناير ٢٠٢٠:

- تعديلات على محاور التقارير المالية الدولي رقم ٣ - تعريف الأعمال (أدخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٠ أو بعد ذلك التاريخ) (تعديلات على المحور المحاسبي الدولي رقم ٨ حول تعريف الأهمية (أدخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٠ أو بعد ذلك التاريخ)
- تعديلات على محاور التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومحوير المحاسبة الدولي رقم ٣٩ ومحوير التقارير المالية الدولي رقم ٧ - إصلاح محول الفائدة المرجعي المرحلة الأولى (أدخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٠ أو بعد ذلك التاريخ)
- تعديلات على مراجع الأطر الماعنوي في معايير التقارير المالية الدولية (أدخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٠ أو بعد ذلك التاريخ)
- تعديلات على محاور التقارير المالية الدولي رقم ١٦ - استمرات الإيجار المنقطة بكونه ١٩ (أدخل حيز التطبيق في ١ يونيو ٢٠٢٠ أو بعد ذلك التاريخ)

استمرات الإيجار المنقطة بكونه ١٩ - التحصيل على محاور التقارير المالية الدولي رقم ١٦ الصادر في ٢٨ مايو ٢٠٢٠ يوفر وسيلة عملية ليعود الإيجار التي تكون فيها الهيئة مستأجر أ - أي في ما يتعلق يعود الإيجار التي تعلق فيها الهيئة لوسيلة العملية، فإن الهيئة غير مطالبة بتقييم ما إذا كانت استمرات الإيجار الناتجة مباشرة عن جاذبة فيروس كوفيد-١٩ تعديلات إيجار لم لا.

لم يكن التعديلات المذكورة أعلاه أي تأثير على المبلغ المستوف بها في فترات سابقة، وليس من المتوقع أن تؤثر بشكل جوهري على الفترات الحالية أو المستقبلية.

٩

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

٢ ملخص السياسات المحاسبية الجوهرية (تابع)

١٠٢ أساس الإعداد (تابع)

(د) المعايير والتفسيرات الجديدة التي لم تدخل حيز التطبيق بعد

تم نشر المعايير والتعديلات والتفسيرات التالية على المعايير الحالية وأصبحت إلزامية بالنسبة للقررات المحاسبية للهيئة التي تبدأ في ١ يناير ٢٠٢١ أو بعد ذلك التاريخ أو في فترات لاحقة، ولكن لم تطبقها الهيئة بصورة مبكرة ولا يتوقع أن يكون لأي من هذه المعايير أي تأثير جوهري على الهيئة سواء في فترات التقرير الحالية أو المستقبلية، ولا على البيانات المستتقة المتوقعة المتوقعة.

- تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ٩ ومعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٩ ومعيار التقارير المالية الدولي رقم ٧ - إصلاح محل القابلة المرجعي المرحلة الثانية (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢١ أو بعد ذلك التاريخ).
- تعديلات سنوية على معايير التقارير المالية الدولية للسنوات ٢٠١٨-٢٠٢٠ (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٢ أو بعد ذلك التاريخ).
- تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ١٦ - مشتقات وألات ومعدات - مخصصات قبل الاستخدام المقصود، (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٢ أو بعد ذلك التاريخ).
- تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٧ - عقود مثقلة بالائتمات - تكلفة تنفيذ العقد، (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٢ أو بعد ذلك التاريخ).
- تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ٣ - مرجع لأحاط المصافي، (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٢ أو بعد ذلك التاريخ).
- تعديلات على معيار التقارير المالية الدولي رقم ١٧ - عقود التأمين، (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٢ أو بعد ذلك التاريخ).
- تعديلات على معيار المحاسبة الدولي رقم ١ - تصنيف الائتمات كجزائية أو غير جزائية، (دخل حيز التطبيق في ١ يناير ٢٠٢٢ أو بعد ذلك التاريخ).

٢٠٣ تحويل العملة الأجنبية

القوائم المالية معروضة بإريال السعودي وهو العملة التشغيلية وعللة المرض للهيئة.

يتم تحويل البيانات بالعملة الأجنبية إلى عملة المرض للهيئة، باستخدام أسهل الصرف السائدة في تواريخ المعاملات (محل الصرف الفوري). يتم إدراج أرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية الناتجة عن تسوية مثل هذه المعاملات وعن إعادة قياس اللود النقدية في قائمة المركز المالي بأسهل الصرف في نهاية السنة في قائمة الإيرادات والمصروفات ضمن "إيرادات أخرى أو مصروفات أخرى".

في القوائم المالية للهيئة، تم تحويل جميع بنود ومعاملات الهيئة للقومة بعملة غير الريال السعودي (عملة المرض للهيئة) إلى عملة المرض، وتم تحويل الأصول والائتمات إلى الريال السعودي بسم الإقبال في تاريخ التحويل. وتم تحويل الإيرادات والمصروفات إلى عملة المرض للهيئة بمتوسط الأسعار خلال فترة التحويل.

يتم تحويل اللود غير النقدية القائمة بالكتابة والتاريخية باستخدام أسهل الصرف في تاريخ المعاملة (لا يتم إعادة تحويلها)، ويتم تحويل اللود غير النقدية القائمة بالقيمة المدانة باستخدام أسهل الصرف في تاريخ تحديد القيمة المدانة.

٣٠٢ إدراج الإيرادات

إيرادات من العمليات

تتبل الإيرادات من العمليات رسوم الترخيص من المرض لهم ويتم إدراجها على مدى الفترة التي يتم فيها الوفاء بالتزام الأداء وتستند إلى قيمة سعر المشاة المخصص لاتزام الأداء. إن سعر المعاملة هو المقابل المالي الذي يتوقع أن يكون مستحقا للهيئة مقابل تحويل الخدمات المصرح بها إلى العميل.

قد يشمل المقابل المالي الذي تتوقمه الهيئة، مبلغ ثابتة أو متغيرة. يتم إدراج الإيرادات من العمليات عندما يتم تقديم الخدمة للعميل فقط عندما يكون من المحتمل بصورة كبيرة أن يحدث عكس جوهري للإيرادات عندما تنتهي الشكوك المتعلقة بأي مقابل متغير.

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول اللوائح المحلية
لجنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تليخ)

٢ ملخص المسببات المحاسبية الجوهرية (تليخ)

٣-٢ إدراج الإيرادات (تليخ)

يختلف نقل السيطرة وفقاً للشروط المترتبة بعد البيع. يتم احتساب الإيرادات من المعاملات التي لها خدمات مختلفة بشكل منفصل بناءً على أسعارها المستقلة للبي. يتم إدراج المقابل المتغير فقط إلى الحد الذي يكون من المحتمل فيه بصورة كبيرة أن يحدث عكس جوهرية القيمة الإبرادات التراكمية المبرجة وذلك عندما تنتهي الشكوك المرتبطة بالمقابل المتغير في وقت لاحق.

بالنسبة للمبيعات التي يوجد لها حق بالإرجاع خلال فترة محددة، يتم تحديد إدراج الإيرادات بناءً على النمط التاريخي للموارد الفعلية، أو في الحالات التي لا تتوفر فيها هذه المعلومات، يتم تأجيل إدراج الإيرادات حتى انقضاء فترة الإرجاع.

٤-٢ عقود الإيجار

يتمتع تحديد ما إذا كان الترتيب هو ترتيب إيجار، أو يحتوي على إيجار، على معنمين الترتيب في تاريخ البداية.

تتم الهيئة عدد بداية العقد بتقييم ما إذا كان العقد يشكل أو يتضمن إيجاراً. وهذا في حالة أن كان العقد ينس على الحق في السيطرة على استخدام أصل محددة لفترة زمنية مقابل مبلغ مالي.

الهيئة كمستأجر

تطبق الهيئة نهجاً وحيداً للإدراج والقياس لجميع عقود الإيجار، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود الإيجار للأصول منخفضة القيمة. تقوم الهيئة بإدراج التكاليف الإيجار لتسديد مدفوعات الإيجار وأصول حق الاستخدام التي تمثل حق استخدام الأصول الدائمة.

(أ) أصول حق الاستخدام

تتم الهيئة بإدراج أصول حق الاستخدام في تاريخ بدء الإيجار (أي التاريخ عندما يكون الأصل المهي متاحاً للاستخدام). يتم قياس أصول حق الاستخدام بملكانة تقصاً الاستهلاك المبراكم وحسب انخفاض القيمة المتراكمة، وتحديد ما إذا أي عمليات إعادة التقييم للأرصامات الإيجار. تشمل تكلفة أصول حق الاستخدام على مقدار التكاليف الإيجار المدرجة، والتكاليف المتأخرة الأولية المكتسبة ودفعات الإيجار التي يتم إدراجها في أو قبل تاريخ البدء، ناقصاً منه أي حوافر إيجار مستلمة. يتم استهلاك أصول حق الاستخدام المدرجة على أساس القسط الثابت على مدار العمر الإجمالي المتوقع أو مدة الإيجار، أيهما أقصر. تخضع أصول حق الاستخدام إلى انخفاض القيمة.

(ب) التزامات الإيجار

في تاريخ بدء عقد الإيجار، تقوم الهيئة بإدراج التكاليف الإيجار المقابلة بالقيمة بالقيمة الحالية لدفعات الإيجار التي يتعين إدراجها على مدى مدة عقد الإيجار. تتضمن دفعات الإيجار تكاليف (بما في ذلك دفعات ثابتة محتملة) تقصاً منها حوافر الإيجار مستحقة القبض ودفعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشر أو محفل، والمبالغ المتوقعة دفعياً بموجب مسئوليات القيمة المتبقية تتضمن دفعات الإيجار أيضاً سعر السلاسة في إطار خيار الشراء الذي من المؤكد أن تمارسه الهيئة ودفعات التزامات إنهاء عقد الإيجار، إذا كانت مدة الإيجار تكون أن الهيئة تمارس خيار الإنهاء.

يتم إدراج دفعات الإيجار المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو محفل كمصروف في الفترة التي يحدث فيها الحدث أو الشرط الذي يلزم الدفع.

عند احتساب القيمة الحالية لدفعات الإيجار، تقوم الهيئة باستخدام محفل الاقراض الإضافي في تاريخ بدء الإيجار إذا كان محفل القابلة الضمني في عقد الإيجار غير قليل التحديد بسهولة. بعد تاريخ البدء، يتم زيادة مبلغ التزامات الإيجار لتعكس تراكم القابلة وتخفيض دفعات الإيجار القديمة. بالإضافة إلى ذلك، يتم إعادة قياس القيمة المتغيرة لالتزامات الإيجار إذا كان هناك تعديل أو تغيير في مدة الإيجار أو تغيير في دفعت الإيجار (مثل تغيير في الدفعات المستقبلية الناجمة عن تغيير في المؤشر أو المحفل المستخدم لتحديد دفعات الإيجار هذه) أو تغيير في تقييم ممارسة خيار شراء الأصل المهي.

١١

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول القوائم المالية
للمئة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

٢ ملخص المبيعات المحاسبية الجوهرية (تابع)

٤-٣ عقود الإيجار (تابع)

(ج) عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة

تطبق الهيئة إصغاء أرباح عقود الإيجار على المدى القصير على عقود الإيجار قصيرة الأجل (أي عقود الإيجار التي تبلغ مدتها ١٢ شهرًا أو أقل من تاريخ البدء ولا تحتوي على خيار ممارسة الشراء). كما يطبق أيضًا على إعفاء إيجار أرباح الأصول منخفضة القيمة على عقود الإيجار التي تعتبر ذات قيمة منخفضة. يتم إدراج فواتر الإيجار على الإيجارات قصيرة الأجل وإيجارات الأصول منخفضة القيمة كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار.

٥-٢ مصروفات التشغيل

يتم إدراج مصروفات التشغيل في قائمة الإيرادات والمصروفات للهيئة في تاريخ حدوث المصروفات على أساس مفهوم الاحتقاق.

٦-٣ النقد وما يعادل النقد

يشمل النقد وما يعادل النقد على النقد لدى البنك والنقد في الصندوق والتي يخضع لمخاطر غير جوهرية للتغيرات في القيمة.

٧-٢ صندوق الفائض المحتجز

يظل صندوق الفائض المحتجز المبلغ التراكمي للإعادة أو العجز في الإيرادات على المصروفات، والتي سيتم مقاصتها مقابل متطلبات التمويل المستقبلية وفقًا للمادة ٥٥ من قانون القطاع.

٨-٢ الأوقات المالية

الإدراج وإلغاء الإدراج

تخرج الأصول المالية والائتمات المالية عندما تصبح الهيئة طرفًا في الشروط التعاقدية للأداة المالية.

يُبلغ إدراج الأصول المالية عند اقتضاء الحقوق التعاقدية على التقليل التقديرية من الأصل المالي أو عند تحويل الأصل المالي وكالة المخاطر والبالغ بشكل كبير. كما يُبلغ إدراج الائتمام المالي عند إهلاكه أو تسجده أو إلغاؤه أو اقتضاء أجله.

التصنيف والقياس المبني للأصول المالية

تصنف الهيئة أصولها المالية على النحو التالي:

أصول مالية بالوكالة المملوكة.

تحدد الهيئة تصنيف الأصول المالية بناءً على نموذج الأعمال الذي تستخدمه لإدارة الأصول المالية بناءً على خصائص التقليل التقديرية التعاقدية للأصول المالية.

(أ) تقييم نموذج الأعمال

تحدد الهيئة نموذج أعمالها على المستوى الذي يمكن أفضل طريقة لإدارة مجموعة أصولها المالية لتحقيق هدفها التجاري، لا يتم تقييم نموذج أعمال الهيئة على أساس كل أداة على حدة، ولكن على مستوى أعلى من الحفاظ الإيجابية ويعتمد التقييم إلى عدد من العوامل الملحوظة. وتشمل المعلومات التي تم النظر فيها ما يلي:

- المبيعات والأهداف المعلقة للمحظة وتطبيق تلك المبيعات عمليًا.
- المخاطر التي تؤثر على أداء نموذج الأعمال (والأصول المالية المحجوزة ضمن نموذج الأعمال (تلك) بالإضافة إلى كيفية إدارة تلك المخاطر.
- تكرار وحجم وتوقيت المبيعات في القوائم المالية وأسباب هذه المبيعات والتزيمات بشأن نشاط المبيعات في المستقبل.

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول القوانين المحلية
لشعبة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تبلغ)

٢ ملخص السياسات المحاسبية الجوهرية (تبلغ)

٨-٢ الأدوات المالية (تبلغ)

(ب) إقتلر خصائص التدفقات النقدية المعقّلة

تقوم الهيئة بتقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية للأدوات المالية تمثل دفعات حصوية للمبالغ الأصلية والفاقد، إن أهم عناصر الفقد في إطار ترتيب الأوامر هي عادة البطار في القيمة الزمنية للنفود ومخاطر الائتمان. تقوم الهيئة بإعادة تصنيف الأصل المالي فقط عندما يتغير نموذج أعمالها لإدارة تلك الأصول. ويتم إعادة التصنيف من بداية فترة التدوير الأولى بعد التغيير. ومن المتوقع أن تكون هذه التغييرات غير متكررة.

أصول مالية بالكتلة المهيمنة

يتم قياس الأصول المالية بالكتلة المهيمنة إذا استوفت الشرطين التاليين لم يتم تصنيفها بالقيمة المعادلة من خلال الربح أو الخسارة:

- عندما يتم الاحتفاظ به ضمن نموذج أعمال يكون الهدف منه الاحتفاظ بالأصول المالية وجميع التدفقات النقدية المعقّلة.
- أن تزداد الشروط النهائية للأصول المالية إلى نشوء التدفقات النقدية التي تكون تقدر دفاتر المبلغ الأصلي والمبلغ الأصلي القائم.

بعد الإدراج المبدئي، يتم قياسها بالكتلة المهيمنة باستخدام طريقة محل الفائدة الفعلي. يتم حذف الخصم عندما يكون تأثير الخصم غير جوهري. يدرج اللق وما يمثل اللق والمؤدييات الهيمنة ضمن هذه الفئة من الأدوات المالية.

إن الأصول المالية الهيمنة المعقّلة بالكتلة المعقّلة هي اللق وما يمثل اللق والمؤدييات.

(ج) انخفاض قيمة الأصول المالية

تستخدم مخيليات انخفاض القيمة بموجب محول التقارير المالية الدولي رقم ٩ الزيد من المعلومات المستقبلية لإدراج الضمير الائتمانية المتوقعة بموجب نموذج الخصم الائتمانية المتوقعة. ودخل هذا النموذج محل "نموذج الخصم والكتلة" بموجب محول المحاسبة الدولي رقم ٣٩. تضمنت الأدوات ضمن نطاق المتطلبات الجيدة المؤدييات المدرجة والمقاسة بموجب محول التقارير المالية الدولي رقم ١٥.

لم يعد إدراج خصم الائتمان يعقد على تحديد الهيمنة لأول مرة وأحدث خصم و الائتمان. وبدلاً من ذلك، تأخذ الهيئة في الاعتبار نطاقاً أوسع من المعلومات عند تقييم مخاطر الائتمان وتقلل الضمير الائتمانية المتوقعة، بما في ذلك الأحداث السابقة والظروف الحالية والتغيرات المقولة والدائمة التي تؤثر على إمكانية التحصيل المتوقعة للتدفقات النقدية المستقبلية للأداة.

بعد تطبيق هذا النهج القائم على النظرة المستقبلية، يتم التمييز بين:

- الأدوات المالية التي لم تتدهور بشكل جوهري في جودة الائتمان منذ الإدراج المبدئي أو التي تتطوي على مخاطر استثنائية منخفضة (المرحلة الأولى^(١)).
- الأدوات المالية التي تدهورت بشكل جوهري في جودة الائتمان منذ الإدراج المبدئي والتي لم تكن مخاطر ما الائتمانية منخفضة (المرحلة الثانية^(٢)).
- "المرحلة الثالثة" مستطلي الأصول المالية التي لديها دليل موضوعي على انخفاض القيمة في تاريخ التقرير.

يتم إدراج الخصم الائتمانية المتوقعة لمدة ١٢ شهر للفئة الأولى بينما يتم إدراج الضمير الائتمانية المتوقعة على مدى العمر للفئة الثانية.

يتم تحديد قياس الضمير الائتمانية المتوقعة من خلال التقدير المرجح لاحتمالات خسائر الائتمان على مدى العمر المتوقع للأداة المالية.

١٢

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إحداثيات حل القوائم المالية
للمدة المنتهية في ٣٠ ديسمبر ٢٠٢٠ (تليخ)

٢ ملخص المبيعات المحاسبية الجوهرية (تليخ)

٨-٣ الأوقات المالية (تليخ)

(د) المديريات التجارية

المديريات التجارية هي أصول مالية غير مشتقة لها دفعت ثابتة وقابلة للتحديد وليست مدرجة في سوق نشطة. تستخدم الهيئة نوعًا بسيطًا في المحاسبة عن المديريات وتصلب مخصص الحساب كحسابات التكاليف المتداولة على مدى العمر. وتظل هذه الحسابات أوجه للحجز المؤقتة في التكاليف النقدية التعاقدية، مع الأخذ في الاعتبار خصم الحجز عن المداير في أي وقت خلال عمر الأداة المالية. أثناء القيام بعملية الحساب، تستخدم الهيئة خبرتها التراخيية والمؤشرات الخارجية والمعلومات المستقبلية لإحساب الحسابات الائتمانية المؤقتة باستخدام مصفوفة التخصصات.

تقوم الهيئة بتقييم انخفاض قيمة المديريات على أساس جناسي حيث أنها تمتلك خصائص مخاطر ائتمان مشتركة وتم تجميعها على أساس عدد أيام تأخر المداد.

التصنيف والقياس اللاحق للاثراءات المالية

تشمل الاثراءات المالية للهيئة على الاثراءات ومستحققات أخرى واثباتات أخرى، ويتم قوسها بالتكلفة المملوكة.

يتم قس الاثراءات المالية مبدئيًا بقيمة المدالة ويتم تعديلها للتكاليف المحاسبة إن لزم الأمر ما لم تصنف الهيئة التزا اما ملأيا بقيمة المدالة من خلال الربح أو الخسارة.

لاحقًا، يتم قياس الاثراءات المالية بالتكلفة المملوكة باستخدام طريقة محل القلادة للعمل.

يتم إدراج جميع المرمز المتطلة بالقول، إن وجدت، والتغييرات في القيمة المدالة للأداة التي يتم تسجيلها في قائمة الإردادات والمصرفات ضمن بنودها المباشرة "تكاليف التمويل" أو "إيرادات التمويل".

٩-٣ ممتلكات ومعدات

يتم إدراج الممتلكات والمعدات مبدئيًا بتكلفة الاستحواذ، بما في ذلك أي تكاليف تنسب مباشرة إلى وصول الأصول إلى الموقع والحلقة اللازمة لتسليم قدرة على التشغيل حسب الطريقة التي تحددها الهيئة. يتم قياس الممتلكات والمعدات لاحقًا باستخدام نموذج التكلفة والتكاليف نفسها المستخدمة المبراكم وحسب انخفاض القيمة.

يتم إدراج الإستهلاك على أساس القسط الثابت لانخفاض التكلفة بقية القيمة المتبقية المقرة والممتلكات والمعدات بخلاف الأرض. يتم تطبيق الإستهلاك الإنتاجية التالية:

السنوات	مبذل
٢٠	اثباتات وركيزات ومعدات مكتبية
٦, ١٧	مركبات
٥	أجهزة حاسب آلي
٤-٣	

يتم تحديث تقديرات القيمة المتبقية للأصول كما هو مطلوب، ولكن على الأقل سنويًا، سواء تم إعادة تقييم الأصل أم لا.

تُخفض القيمة المتبقية للأصول مباشرة إلى قيمته التالية للاسترداد إذا كانت القيمة المتبقية المتوقعة للأصول أكبر من القيمة التالية للاسترداد المقرة.

تُحدد أرباح وخسائر الاستيعاقات بعنارة القيمة المتبقية للأصول وتُدراج ضمن الإيرادات الأخرى أو المصروفات الأخرى في قائمة الإيرادات والمصروفات.

إحصاءات حول القوانين المحلية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

٢ ملخص السياسات المحاسبية الجوهرية (تابع)

٩-٢ مستندات ومعدات (تابع)

أصل راسمالية قيد التنفيذ

يتم إدراج المشاريع قيد الإنجاز بالكلية ناقصاً أية خسائر انخفاض قيمة درجة. يبدأ استهلاك هذه الأصول، على نفس الأسس مثل الأصول الأخرى، عندما تصبح الأصول جاهزة للعرض المحدد لها. تتلاقى الأصول الرأسمالية قيد التنفيذ بتطبيق ودعم نظام معلومات الأعمال وتوزيع البيانات.

١٠-٢ اختيار انخفاض قيمة الأصول غير المالية

لغرض تقييم الانخفاض في القيمة، تتم مقارنة الأصول حسب أدنى المستويات التي لها تفتتات تقنية منفصلة محددة إلى وحدات المولدة للنفد. نتيجة لذلك، يتم اختيار بعض الأصول بشكل فردي لانخفاض في القيمة ويتم اختيار البعض الآخر على مستوى الوحدة المولدة للنفد. قُلت إدارة الهيئة بفحص أصول الهيئة ودرى أنه لم يحدث انخفاض في قيمة أي من أصول الهيئة.

يتم اختيار الأصول الثابتة أو الوحدات المولدة للنفد التي لها أعمال إنتاجية غير محددة أو تلك الأصول غير المتاحة بعد الاستخدام الانخفاض في القيمة على الأقل سادساً يتم اختيار جميع الأصول الثابتة الأخرى أو الوحدات المولدة للنفد لانخفاض في القيمة عندما تشير الأحداث أو تغيرات الظروف إلى عدم قابلية استرداد القيمة المقترنة.

تُدرج خسائر الانخفاض في القيمة المبلغ الذي تزيد به القيمة المقترنة للأصل أو للوحدة المولدة للنفد عن قيمته القابلة للاسترداد. وتشكل القيمة القابلة للاسترداد في القيمة القابلة التي يمكن خلالها السوق دائماً سعر بيعها أو قيمتها المستخدمة، لهما أكبر، بناءً على التقييم الداخلي للفتتات الفنية المضمومة. ويتم إعادة تقييم جميع الأصول لاحقاً إذا كان هناك مؤشر على أن خسائر الانخفاض القيمة للدرجة سبقاً ربما استأثرت موجودة.

١١-٢ منافع نهاية الخدمة للموظفين

ويحدد مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين على الالتزام المستحق وفقاً لشروط نهاية الموظفين بالهيئة في تاريخ التقرير، مع مراعاة مقاديريات قانون العمل الفلبيني لعام ٢٠٠٣ وقانون التأمينات الاجتماعية لعام ١٩٩١.

خطة التأمينات الاجتماعية للحكومة الفلبينية (الخطة)

تساهم الهيئة في الخطة لجميع الموظفين المحليين. تتم إدارة الخطة، والتي تمثل خطة تقاعد ذات مساهمات محددة، من قبل حكومة صال. ويجب على الهيئة والموظفين المحليين تقديم مساهمات شهرية للخطة بمعدل ١,٥٪ و ٧,٥٪ على التوالي، من إجمالي الرواتب.

مكافآت نهاية الخدمة للموظفين غير المحليين

يتم توزيع مخصص مكافآت نهاية الخدمة للموظفين غير المحليين وفقاً لمعادلات قانون العمل الفلبيني لسنة ٢٠٠٣. يحق للموظفين الحصول على مكافآت نهاية الخدمة والتي يتم احتسابها بمعدل الراتب الأساسي لمدة ١٥ يوماً لكل سنة من السنوات الثلاث الأولى من الخدمة التوافقية وبمعدل الراتب الأساسي لمدة ٢٠ يوماً لكل سنة من سنوات الخدمة التوافقية بعد السنوات الثلاث الأولى. هذه الخطة هي خطة منافع محددة غير متولدة. تكون منافع الموظفين غير المحليين المستحقة واجبة السداد عند إنهاء التوظيف.

١٢-٢ المخصصات والالتزامات المرضية والأصول المرضية

تُدرج المخصصات عندما يكون من المحتمل أن تُؤدى الالتزام الحالية إلى تدفق خارج لمراد. التوافقية من الهيئة ويمكن تغييرها بشكل مؤقت. قد يكون توقيت أو مقدار التدفق الخارج غير مؤكد. بينما الالتزام الحالي من وجود التدفق قسري أو استدلالي يُنتج عن أحداث سلبية. ولا تُدرج مخصصات لشغل التحويل المستقبلية.

يتم قبيل المخصصات على أسس المصروفات المقدرة والمالية للشهيرة والالتزام الحالي استناداً إلى أكثر الأدلة موضوعية المتاحة في تاريخ التقرير، بما في ذلك المخاطر والتفكير المرتبطة بالالتزام الحالي، وفي الحالات التي يوجد فيها عدد من الالتزامات المماثلة، يتم تحديد احتمالية لزوم التدفق الخارجى لاجراء الشهيرة بالأخذ بعين الاعتبار قوة الالتزامات ككل.

يتم فحص جميع المخصصات في تاريخ كل تقرير ويتم تعديلها لتعكس أفضل تقدير حالي لإدارة الهيئة.

١٥

هئية تنظيم الخدمات العامة

إضافات حول القوانين المحلية
للمنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تليخ)

٢ ملخص السجلات المحاسبية الجوهرية (تليخ)

١٢-٢ المخصصات والإثرات الموضبة والأصول الموضبة (تليخ)

في الحالات التي يكون فيها التدقيق الخارج المحلل لموارد اقتصادية نتيجة للإثرات الحثية غير محتمل أو بعيد، لا يتم إدراج أي التزام مالي يمكن مقوضا في سوق جميع الأعمال. ويتم إدراج هذه الإثرات الموضبة في سوق تخصيص سعر الشراء للأصول والإثرات المنتهية في جميع الأعمال. ويتم قياسها لاحقا بمبلغ المخصص المعقول كما هو موضح أعلاه أو المبلغ المدرج مبدئيا، بالنسبة لأي املاك.

يتم إدراج أي تعرض يمكن الهئية تقريبًا تحصيله من طرف آخر فيما يتعلق بالأثرات كاصل منفصل. ومع ذلك، قد لا يتجاوز هذا الأصل مبلغ المخصص ذي الصلة.

تعتبر التفتت الواردة المحتملة للمنافع الاقتصادية الهئية والتي لا تستوفي معايير الإدراج الاصل امولا عر ضبة.

١٣-٢ من تتعلق بالأصول

يتم إدراج السلع الحكومية في شكل أرض بالملكية الحرة في قوانين الإيرادات والمصرفات عندما لا توجد أسس لتخصيص النخبة إلى فترة مختلفة عن تلك التي تم استلامها فيها. ويتم قيد السلع الحكومية المتبقية لدى الهئية بصورة عامة على عدم إمكانية التنبؤ بالمصاح الأموراق المالية ويهدف مدى السعر الإرتاضي للأصول التي تم إنشاؤها أو اقتناها.

٣ إدارة المخاطر المعقبة

تعرض الهئية من خلال أنشطتها لمجموعة متنوعة من المخاطر المالية، بما في ذلك مخاطر السوق (مخاطر العملة الأجنبية ومخاطر معدل الفائدة) ومخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ويتركز برنامج إدارة المخاطر لدى الهئية بصورة عامة على عدم إمكانية التنبؤ بالمصاح الأموراق المالية ويهدف إلى الحد من الأثر المالية المحتملة لهذه المخاطر على الأداء المالي الهئية. وتقوم الإدارة بإدارة المخاطر وفقا للمبادئ المعقدة من قبل المساهمين.

١٠٣ مخاطر السوق

تعرض الهئية لمخاطر السوق من خلال استخدامها للأدوات المالية وعلى وجه التحديد لمخاطر العملة ومخاطر معدل الفائدة وبعض مخاطر الأسمار الأخرى والتي تنتج عن كل من أنشطة التشغيل والإستثمار.

مخاطر العملة الأجنبية

مخاطر العملة هي مخاطر تقلب قيمة الأداة المالية بسبب التغيرات في أسعار صرف العملة الأجنبية. تُقَدَّر معظم الأصول والإثرات المالية للهئية إما بالريال العماني أو بعملة ثابتة مقابل الريال العماني، وعليه، ترى الإدارة أن المخبر لن يتكرر كثيرا إذا حصل انخفاض أو زيادة في قيمة هذه العملات الأجنبية مقابل الريال العماني مع بقاء كافة المتغيرات الأخرى ثابتة.

مخاطر معدل الفائدة

مخاطر معدل الفائدة هي مخاطر تقلب قيمة الأداة المالية بسبب التغيرات في معدلات الفائدة في السوق. لدى الهئية أرصدة لدى البنوك تحمل فائدة وتتكبد بالتغيرات في معدلات الفائدة في السوق والتي لا يؤثر في أن يكون لها تأثير جوهري على القوانين المالية.

٢٠٣ مخاطر الائتمان

مخاطر الائتمان هي مخاطر حدوث خسائر مالية للهئية إذا فشل أحد المرخص لهم أو الطرف الأخر لأداة مالية في الوفاء بالترامته المتأقية، وتشمل مخاطر الائتمان أساسا من مدفوعات الهئية المستحقة من المرخص لهم.

هيئة تنظيم الخدمات العامة

لملاحظات حول التقرير السنوي
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

٣ إدارة المخاطر المالية (تابع)

٢-٣ مخاطر الائتمان (تابع)

يقصر الحد الأقصى من تعرض الهيئة لمخاطر الائتمان على القيم المقررة للأصول المدركة بتاريخ التقرير ولمخسما كالتالي:

٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	الأصول المالية: تد لدى البنك مدفوعات تجارية
٢,٠٦٠,٣١٠ ٤,٥٥٠	١,٩٨١,١٢٠ -	
٢,٠٦٤,٨١٠	١,٩٨١,١٢٠	

فيما يتعلق بمخاطر البنوك، ترى الإدارة أن التعرض لمخاطر الائتمان ضئيلاً، حيث تتعامل الهيئة فقط مع بترك محليّة ذات تصنيف P-3 كحد أقصى وفقاً لتصنيفات البنوك المالية حسب وكالة موديز لخدمات المستثمرين، ولا تتوقع الإدارة أي خسائر تتبلّ سداد من قبل هذه الأطراف المالية.

٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	التصنيف
٢,٠٦٠,٣١٠	١,٩٨٠,٤٩٠	NP

تكون باقي بورد قائمة المركز المالي هي النقد في الصندوق، التصنيف المذكور هو وفقاً لتصنيف البنوك العالمي من قبل وكالة موديز لخدمات المستثمرين.

إن مخاطر الائتمان على الأرصدة البنكية محدودة حيث إن الأرصدة البنكية محتجزة بها لدى بترك محليّة ذات سمعة جيدة إن مخاطر الائتمان على المدفوعات التجارية محدودة حيث أن الهيئة تتبر مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالمدفوعات التجارية من خلال المراقبة وفقاً للبيانات والإجراءات المحددة.

مدفوعات تجارية - رسوم الترخيص مستحقة القبض

وتلّ تعرض الهيئة لمخاطر الائتمان بشكل رئيسي بالخصائص الفردية لكل مريض له يقع مقر جميع الرخص لهم في سلطنة عمان. إن المخاطر المحتملة فيما يتعلق بمبالغ المدفوعات محدودة بالقيمة المقررة لأن الإدارة تقوم بشكل منتظم بفحص تلك الأرصدة التي تكون قابلةً تحصيلها محل شك.

تطبق الهيئة المنهج المبسط وفقاً لمعيار القارئ المالية الذي رقم ٩ لقياس المخاطر الائتمانية للترجمة والتي يستخدم مخصص المخاطر المثلثة على مدى العمر لجميع رسوم الترخيص مستحقة القبض، ولقياس المخاطر الائتمانية الموقوفة، تم تخفيض رسوم الترخيص مستحقة القبض بناءً على خصائص مخاطر الائتمان المشتركة فيما يتعلق بمنطقة الجغرافية وعدد أيام تأخير السداد.

وعلى هذا الأساس، بلغ مخصص الضمان على رسوم الترخيص مستحقة القبض كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ مبلغ ٥٣,١٥٢ ريال عملي (٣١ ديسمبر ٢٠١٩: ٥٣,١٥٢ ريال عملي).

يلخص الجدول أدناه استحقاقات الأصول المالية غير المضمونة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠.

	أقل من ٣ أشهر	١٢ إلى ٣ شهوراً	أكثر من سنة واحدة	الإجمالي
الأصول المالية:				
رسوم الترخيص مستحقة القبض	٥٣,١٥٢	-	-	٥٣,١٥٢
مخصص الضمان الائتمانية الموقوفة	(٥٣,١٥٢)	-	-	(٥٣,١٥٢)
	-	-	-	-

١٧

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول التوائم المحقة
للمدة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)
٣ إدارة المخاطر المالية (تابع)
٢-٣ مخاطر الائتمان (تابع)

يلخص الجول لاند استحقاقات الأصول المالية غير المضمومة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩.

	أقل من ٣ أشهر	٣ إلى ١٢ شهور	أكثر من سنة واحدة	الإجمالي
الأصول المالية:	٥٧,١٥٢	-	-	٥٧,١٥٢
رسوم الترخيص مستحقة القبض	(٥٦,١٥٢)	-	-	(٥٦,١٥٢)
مخصص الخصم: الائتمانية المتوقعة	٤,٥٠٠	-	-	٤,٥٠٠

٣-٣ مخاطر السيولة

مخاطر السيولة هي مخاطر عدم قدرة الهيئة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند حلول موعد استحقاقها. ويمثل منهج لائحة إدارة السيولة في ضمان حصولها على سيولة كافية، قدر الإمكان، للوفاء بالتزاماتها عند حلول موعد استحقاقها سواء وفقاً لشروط عادية أو متقدمة، دون تكبد خسائر غير متوقعة أو المخاطرة بالإسراف بسمعة الهيئة.

في العادة تتأكد الهيئة أن لديها نقد كافي تحت الطلب للوفاء بالمصروفات التشغيلية المزمومة. ويشتكى من ذلك التكرير المحتمل للظروف القاسية التي لا يمكن التنبؤ بها بشكل مقبول كالكوارث الطبيعية.

يقصر الحد الأقصى من تعرض الهيئة لمخاطر السيولة على القيمة النظرية للاتزامات المالية المدرجة بتاريخ التقرير ولمخصصها كالتالي:

	٢٠٢٠ ريال ضمني	٢٠١٩ ريال ضمني
الاتزامات المالية:	١,٤٢٧,٣٠٨	١,٨٨١,٢٥٧
التزامات أخرى:	٨٨٦,٢١٦	٥٩٤,٦٢٨
مستحقات ودائيات أخرى	٦٣,٦٣٦	١٠٠,٨٨٩
مكافآت نهاية الخدمة للموظفين	٢,٣٧٧,١٦٠	٢,٥٠٦,٤١٤

يلخص الجول التالي استحقاقات الاتزامات المالية غير المضمومة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، على أساس تواريخ الدفع التقافية ومعدلات الفائدة الحالية في السوق.

	أقل من ٣ أشهر	٣ إلى ١٢ شهور	أكثر من سنة واحدة	الإجمالي
ريال ضمني	٧٨,٨١٣	٣٩٤,٠٩٤	١,١٤٢,٧٨٥	١,٦١٥,٦٩٢
لا تحمل معدل فائدة	٨٨٦,٢١٦	-	-	٨٨٦,٢١٦
التزامات أخرى	٤,٤٤٠	-	٥٩,١٩٦	٦٦,٦٣٦
مستحقات ودائيات أخرى	٩٩٩,٤٦٩	٣٩٤,٠٩٤	١,٢٠١,٩٨١	٢,٥٩٦,٥٤٤
مكافآت نهاية الخدمة للموظفين				

يلخص الجول التالي استحقاقات الاتزامات المالية غير المضمومة للهيئة في ٣١ ديسمبر ٢٠١٩، على أساس تواريخ السداد التقافية ومعدلات الفائدة الحالية في السوق.

	أقل من ٣ أشهر	٣ إلى ١٢ شهور	أكثر من سنة واحدة	الإجمالي
ريال ضمني	١٧٩,٩٩٤	١٨٥,٩٢٥	١,٤٤٥,٣٣٨	١,٦١١,٢٥٧
لا تحمل معدل فائدة	٥٠٨,٩٤٥	٨٥,٢٢٣	-	٥٩٤,١٦٨
التزامات أخرى	-	-	١٠٠,٨٨٩	١٠٠,٨٨٩
مستحقات ودائيات أخرى	٦٨٨,٩٣٩	٢٧١,٢٤٨	١,٥٤٦,٢٢٧	٢,٥٠٦,٤١٤
مكافآت نهاية الخدمة للموظفين				

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

٣ إدارة المخاطر المالية (تابع)

٤-٣ القياس والتقييم الهرمي للقيمة العادلة

لم يتم قياس أي من الأدوات المالية والأصول والأثرىات غير المالية لدى الهيئة بالقيمة العادلة كما في تاريخ التقرير.

تري الإدارة أن القيم النظرية للأصول والأثرىات المالية المدرجة بالتكلفة السهلة تتقرب قيمها العادلة.

٥-٣ تأثير كوفيد-١٩

تطورت حزمة كوفيد-١٩ بسرعة في سنة ٢٠٢٠ مع عدد كبير من حالات الإصابة، أثرت التقارير التي اتخذتها الحكومة بوضع احتواء القوي ومن على النشاط الاقتصادي، ومن جانبها، اتخذت الهيئة عددا من التقارير لرصد آثار كوفيد-١٩ والتد منها مثل تدابير الصحة والسلامة لموظفينا (مثل التباعد الاجتماعي والعمل من المنزل)، في هذه المرحلة، لم يكن التأثير على أعمال الهيئة وتأجيلها كبيرا، ونظرا لأن الهيئة تعمل بشكل أساسي في تنظيم الخدمات العامة، فإن الطلب على الخدمات ثبت ويتوقع استمرار تلك. علاوة على ذلك، تري الإدارة أن إعداد القوائم المالية على أساس مبدأ الاستمرارية يظل مناسباً للهيئة وأن لديها موارد كافية للوفاء بالتراتبها المستمرة.

٤ التقارير والأثرىات المحاسبية الهامة

عند إعداد القوائم المالية، تتمتع الإدارة بعدد من الاجتهادات والتقريرات والاقرضات حول إبراج وقياس الأصول والأثرىات والأثرىات والمصروفات.

فيما يلي اجتهادات الإدارة الجوهرية عند تطبيق السياسات المحاسبية للهيئة ذات الأثر الجوهري على القوائم المالية.

الأصول الإرتاجية للممتلكات والأثرىات

تقوم الإدارة بتخصن قدرها للأصول الإرتاجية للأصول القابلة للاستهلاك في تاريخ كل تقرير وبناء على النغمة المتوقعة للأصول في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، تقوم الإدارة بتقييم أن الأصول الإرتاجية تمثل النغمة المتوقعة من الأصول للهيئة. تم تحليل القيم التقوية في إيضاح ١٧.

٥ إيرادات من المعطيات

فصل الإيرادات من العقود مع العملاء

تمثل الإيرادات من المعطيات للهيئة الإيرادات من رسوم الترخيص التي يتم تحصيلها بمرور الوقت في المنطقة الجغرافية ونوع الخدمة التالية.

(أ) المنطقة الجغرافية الرئيسية

٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي
٤,٨١٧,٣٩٢	٥,٣٧٥,٥٢٠
محافظة عدن	

(ب) نوع الخدمة

٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي
٤,٨١٧,٣٩٢	٥,٣٧٥,٥٢٠
رسوم الترخيص	

١٩

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول التوائم المحمية
السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تجلى)

٦ إيرادات أخرى

٢٠٢٠ ريال عصفي	٢٠٢٠ ريال عصفي
٩٦,٨٤٤	٣٩,٠٠٠
-	٢,٣١
٩٩,١٥٢	-
٢٠,٨٢٨	-
٢١٦,٨٢٤	٤١,٠٣١

عروض ورسوم طلبات
إيرادات متنوعة
تعويض المصروفات
تبرون مدفوعة مسطرة

٧ رواتب وتكاليف متعلقة بالموثقين

٢٠١٩ ريال عصفي	٢٠٢٠ ريال عصفي
٢,٤٠١,١٨٥	٢,٢٧٠,٨٤٦
٢٣١,١٩٣	٣٩٠,٠٠٠
١٥٥,٩٥١	١٧٣,٢٢٠
١٥,٨٦٤	١١,٤٧٨
٢,٨٠٤,٠٩٣	٢,٨٤٥,٥٥٠

رواتب وبدلات
مسابقات في خلية التتبع المحددة
تكاليف أخرى متعلقة بالموثقين
مكافآت نهاية الخدمة للموظفين الوافدين (إيضاح ١٩)

٨ مصروفات عمومية وإدارية

٢٠١٩ ريال عصفي	٢٠٢٠ ريال عصفي
٢٠,٥٤٥	١٠٧,٧٧٤
٨٩,٠٩٤	١٠٧,٤٥٤
١٣٢,٨٤٠	٧١,٩٥٥
٢٥,٤٤٩	٢١,٤١٠
١٦,٦٣٤	٢٥,٦٥١
-	١٥,٧٦١
٦,٨٣٠	١٣,٥٧٣
١٢,١٠٦	١٣,٠٨٢
١٤٧,١٢٣	٨,٩٠٠
١٠٩,٥٨٥	٨,٥٤٠
٣,٧٢٣	٤,٣٩١
٨,١٢٣	-
١٤٥,١٥٢	١٠٢,٧١٥
٧٧٩,٦٨٤	٥٠٦,٢٠٦

٩ مصروفات استشارات

تتحقق مصروفات الاستشارات البالغة ٧٦٢,٥٧٠ ريال عصفي (٢٠١٩: ١٠,٠٨٥,٠٩٠ ريال عصفي) بخدمات استشارية من مستشارين خارجيين
مستقلين لتحسين كفاءة قطاع الكهرباء والبنية التحتية به.

١٠ ضريبة الدخل

تُفنى الهيئة من الضرائب بموجب المادة ٥٦ من قانون القطاع (٢٠١٩: لا شيء).

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

١١ الأصول والالتزامات المالية

يقدم هذا الإيضاح معلومات حول الأدوار المالية للهيئة، بما في ذلك:

- لمحة عامة حول جميع الأدوات المالية التي تحتفظ بها الهيئة
- معلومات خاصة حول نوع الأدوات المالية
- الديناميات الحسابية
- معلومات حول تحديد القيمة المعادلة للأدوات، بما في ذلك الإجهادات والتغيرات غير الموكدة.

تحتفظ الهيئة بالأدوات المالية التالية:

الأصول المالية

أصول مالية بالتكلفة المحاسبية

- محتويات تجارية
- أرصدة نقدية وبانكية

الالتزامات المالية

الترامبات بالتكلفة المحاسبية

- التزامات أخرى
- مستحقات ودائليات أخرى

١٢ مديونيات تجارية

٢٠١٩ ريال عراقي	٢٠٢٠ ريال عراقي	إيضاح	
٤,٥٠٠	-	١٢	
٢,٠٦١,٢٦٨	١,٩٨١,١٢٠	١٣	
٢,٠٦٥,٧٦٨	١,٩٨١,١٢٠		
٢٠١٩ ريال عراقي	٢٠٢٠ ريال عراقي	إيضاح	
١,٨١١,٢٥٧	١,٤٢٧,٣٠٨	١٤	
٥٩٤,٢٦٨	٨٨٦,٢١٦	١٥	
٢,٤٠٥,٥٢٥	٢,٣١٣,٥٢٤		
٢٠١٩ ريال عراقي	٢٠٢٠ ريال عراقي		
٥٧,١٥٢	٥٣,١٥٢		
(٥٣,١٥٢)	(٥٣,١٥٢)		
٤,٥٠٠	-		

رسوم الرخص مستحقة القبض
تأخراً: مخصص الضمير الائتمانية المتوقعة (إيضاح ١٠-١٢)

١٣ التصنيف كمديونيات تجارية

المديونيات التجارية هي مبلغ مستحقة من العملاء عن الخدمات المقدمة في سياق النشاط الاعتيادي، وتكون عادة مستحقة السداد خلال ٣٠ يوماً وبالتالي تصنيف على أنها جارية. ويتم إدراج هذه المديونيات مبدئياً بالمبلغ الفعلي غير المشروط ما لم تحتوي على عناصر تمويل مهمة، عندما يتم إدراجها بالقيمة المعادلة.

تحتفظ الهيئة بهذه المديونيات بهدف جمع التذايق النقدية الحقيقية وبالتالي يتم قيسها لاحقاً بالتكلفة المحاسبية باستخدام طريقة محفل القابلة للمضي. ويتم بيان تفاصيل حول سياسات انخفاض القيمة في الهيئة وحسب مخصص الضمير في الإيضاح ١٠-٢.

١٤ القيم النقدية والمعادلة للمديونيات التجارية

إن القيم النقدية للمديونيات التجارية منفذة بالريال الفهمي، ونظر الطبيعة المديونيات الجارية قصيرة الأجل، فتقرر قيسها النقدية بمطابقة قيمها الحالية.

١٥ الانخفاض في القيمة والتعرض للمخاطر

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠، لدى الهيئة مخصص انخفاض قيمة مقابل المديونيات التجارية بقيمة ٥٣,١٥٢ ريال عراقي (٢٠١٩: ٥٣,١٥٢ ريال عراقي). يمكن إيجاز معلومات حول انخفاض قيمة المديونيات التجارية وتعرض الهيئة للمخاطر الائتمان ومخاطر العملة الأجنبية ومخاطر معدل الفائدة في الإيضاح رقم ٢-٣.

٢١

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول التوائم المحيطة
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تابع)

١٢ مدونيات تجارية (تابع)

١٠١٢ الحركة في مخصص المفسر الائتمانية المتوقعة

	٢٠٢٠ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	
في ١ يناير	-	٥٢,١٥٢	
مخصص خلال السنة	٥٢,١٥٢	-	
١٣ النقد وما يمثل النقد			

	٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	
نقد في الصندوق	٩٥٨	٦٦٠	
نقد لدى البنك	٢,٠٦٠,٣١٠	١,٩٨٠,٤٩٠	
١٤ التزامات أخرى	٢,٠٦١,٢٦٨	١,٩٨١,١٢٠	

اشترت الهيئة مكتباً في مركز أوفست للأصول، منقط هيز في سلطنة عمان، بنفع ٢٠٪ كلفة مقدمة والباقي على ١٠ قسماً بقيمة ٣٩,٤٠١ ريال عملي، شهوراً تتحقق على مدار ٥ سنوات. قامت الإدارة بخصم الأقساط باستخدام معدل ٧,٥٪ للوصول إلى القيمة الحالية للالتزامات الأخرى، فيما يلي عرض الالتزامات الأخرى في قائمة المركز المالي:

	٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	
جارية	٣٦٥,٩١٩	٣٨١,٩٢٢	
غير جارية	١,٥٤٥,٣٣٨	١,٠٤٥,٣٨٦	
الحركات في الالتزامات الأخرى:	١,٥٨١,١٢٥٧	١,٤٢٧,٣٠٨	

	٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	
في ١ يناير	-	١,٨١١,٢٥٧	
الزام مدرج خلال السنة	٢,٥٥٩,٤٩٢	-	
مصرفو القادة للسنة	٦٢,١٨٤	٨٨,٩٢٧	
دفعات خلال السنة	(٧٧٠,٤١٩)	(٤٧٢,٨٧٦)	
في ٣١ ديسمبر	١,٥٨١,١٢٥٧	١,٤٢٧,٣٠٨	

يتم إبراز دفعات الجزء الأصلي من الالتزامات الأخرى كجزء من التفتت النقدية من أنشطة الإستثمار في قائمة التفتت النقدية.

	٢٠١٩ ريال عملي	٢٠٢٠ ريال عملي	
مستحقات	٤٣٨,٢٥٦	٥٧٧,٢٧٣	
مخصص ضرائب الاستقطاع	١٤٧,١٢٣	١٥٦,٠٢٣	
الالزام على مشروع ساهم	-	١٣٠,٤٧٥	
دائيات أخرى	٨,٨٨٩	٧٢,٤٤٥	
	٥٩٤,٢٦٨	٨٨٦,٢١٦	

١٥ مستحقات ودائيات أخرى

٢٣

هيئة تنظيم الخدمات العامة

إيضاحات حول القوائم المالية
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ (تليخ)

١٨ أصول جارية أخرى

٢٠٢٠ ريال عماني	٢٠١٩ ريال عماني
٧٥,١٥٢	٦١,٢٦٩
٦٥,٠٨٣	١٢٤,٥٣٦
١٤,٠٦٩	١٨٥,٨٠٥
مبالغ مدفوعة مقدما دفعات مقدمة وغير ها	

١٩ مكلفات نهاية الخدمة للموظفين

٢٠٢٠ ريال عماني	٢٠١٩ ريال عماني
١٠٠,٨٨٩	١٢٩,١٥٣
١١,٤٧٨	١٥,٨٩٤
(٤٨,٧٣١)	(٤٤,٦٥٨)
٦٣,٦٢٦	١٠٠,٨٨٩
٤,٤٤٠	٥٧,٩٠٧
٥٩,١٩٦	٤٢,٩٨٢
٦٣,٦٣٦	١٠٠,٨٨٩
غير جارية جارية	

وفقا لأحكام محاسبية الدولة رقم ١٩ (معدل)، فقد قامت الإدارة بتقدير القيمة الحالية للتزاماتها كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠ و ٢٠١٩، باستخدام طريقة الوحدة الاكتئابية التوقعية، وذلك فيما يتعلق بمكلفات نهاية الخدمة المستحقة للموظفين بموجب قانون العمل الوطني في سلطنة عمان، بناء على القانون العماني وبموجب هذه الطريقة، فقد تم إجراء تقييم لفترة خدمة الموظف المتوقعة لدى الشركة والتي هي الإسلامي أو الإجمالي المتوقع بتاريخ ترك الخدمة. وقد أقرضت الإدارة متوسط تكاليف ريدينج/ ترقي، بنسبة ٢/٣ (٢٠١٩ - ٢٠٢٠). وقد تم خصم الالتزام المتوقع بتاريخ ترك الخدمة إلى صافي قيمة السالية باستخدام معدل خصم يبلغ ٢/٦ (٢٠١٩ - ٢٠٢٠).

٢٠ صندوق الفائض المحتجز

يتم صندوق الفائض المحتجز المبلغ التراكمي للزيادة أو النقص في الإيرادات على المصروفات، والتي سيتم معاقبته مقابل مطالبات التمويل المستقبلية وفقا للمادة ٥٥ من قانون القناتج.

٢١ معاملات مع أطراف ذات علاقة

تمثل الأطراف ذات العلاقة بالهيئة الإدارة العليا. لا تتقرر الحكومة طرفا ذات علاقة في ضوء الإعفاء من مطالبات الإفصاح للموصون عليها في مميير التقارير المالية الدولية فيما يتعلق بمعاملات الأطراف ذات العلاقة والأرصدة التقية مع الحكومة التي لها سيطرة أو سيطرة مشتركة أو تفرز جوهرى على الهيئة وأي مثبته تعد طرفا ذات علاقة لنفس الحكومة. طبقت الهيئة الإعفاءات الواردة في معيتر المحاسبة الدولي رقم ٢٤ المتعلق بالمشتق الحكومية ولم تسجح إلا عن بعض المعلومات للوفاء بمطالبات الإفصاح في معيتر المحاسبة الدولي رقم ٢٤.

تشمل الإدارة العليا أعضاء الهيئة، التي تتألف من رئيس مجلس الإدارة وأعضاء مجلس الإدارة.

تشتمل هذه المعاملات على تعويضات موظفي الإدارة العليا على النحو التالي:

٢٠٢٠ ريال عماني	٢٠١٩ ريال عماني
٤٧٠,٢٤٥	١٧٠,٠٧٢
٣١,٨٦٠	٣١,٨٦٠
٥٠٢,١٠٥	٢٠١,٩٣٢
مبالغ عمل قصيرة الأجل مماصحات صندوق القناتج	

تقرير مراقب الحسابات المستقل - الصفحات ١ - ٣.

الملاحق

ملحق (أ): التعاريف

ملحق (ب): الجداول الإحصائية

ملحق (ج): حسابات الدعم المالي للكهرباء

ملحق (د): برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١ م

ملحق (هـ): الرخص





الشركة العُمانية لنقل الكهرباء ش.م.ع.م	الشركة العُمانية للنقل
ويقصد به سياسة توظيف المواطنين العُمانيين والتي تصدرها حكومة سلطنة عُمان من حين لآخر	التعمين
التعريفات التي يلتزم المشتركين بدفعها مقابل تزويد الكهرباء أو التوصيل بنظام التوزيع أو نظام النقل، وتحدد التعريفات بالطريقة المنصوص عليها في المادة (٩) من قانون القطاع	التعريفات المعتمدة
الهيئة العامة للمياه	الهيئة العامة للمياه
الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه ش.م.ع.م	الشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه
شركة كهرباء المناطق الريفية ش.م.ع.م	شركة المناطق الريفية
ريال عُماني	ر.ع.
شروط جدول تقييد الرسوم	SCRC
قانون تنظيم وتخصيص قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٧٨ / ٢٠٠٤ و المعدل بالمرسوم السلطاني رقم ٥٩ / ٢٠٠٩ والمرسوم السلطاني رقم ٤٧ / ٢٠١٣	قانون القطاع
مياه التحلية في سلطنة عُمان المرتبطة مع أو القائمة مع قطاع الكهرباء الخاضعة للتنظيم	المياه المرتبطة
هيئة تنظيم الخدمات العامة، وهي الهيئة التي تم إنشاؤها بموجب المادة رقم (١٩) من قانون القطاع	الهيئة

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.	تعريفات التزويد بالجملة
شركة ظفار للطاقة	شركة ظفار
النظام الذي يربط شركة ظفار للطاقة والشركة العُمانية لنقل الكهرباء في محافظة ظفار	نظام كهرباء ظفار
الهندسة والشراء والبناء	إي بي سي
الكهرباء والمياه المرتبطة به	ERWS إي آر ي دبليو سي
هيئة الربط الكهربائي لدول مجلس التعاون الخليجي	GCCIA
مشروع طاقة أو مياه مستقل	I(W)PP and IPP
الشبكات المرتبطة للشركة العُمانية لنقل الكهرباء وشركات مسقط ومجان ومزون	الشبكة الرئيسية المرتبطة
شركة كهرباء مجان ش.م.ع.م	شركة مجان
شركة كهرباء مزون ش.م.ع.م	شركة مزون
أعلى مسموح به من الإيرادات	MAR
شركة مسقط لتوزيع الكهرباء ش.م.ع.م	شركة مسقط



ملحق (ب): الجداول الإحصائية

إنتاج الكهرباء والمياه

ناتج الكهرباء حسب الشبكة : ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

إنتاج الكهرباء				٢٠١٩م
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٤,٠٧٣,٠٦٢	٪٨٧,٧	٣٢,٨١٣,٢٤١	٪٨٧,٩
الشبكات الريفية	٣,٦٤,٢٣١	٪٩,٤	٣,٤١٦,٦٤٨	٪٩,٢
نظام كهرباء ظفار	١,١٢,٩٢٧	٪٢,٩	١,٠٨٧,٩٣٠	٪٢,٩
المجموع لعام ٢٠١٩م	٣٨,٨٣٤,٢١٩		٣٧,٣١٧,٨١٩	

إنتاج الكهرباء				٢٠٢٠م
الشبكة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% العام	صافي الإنتاج (م.و/س)	% العام
الشبكة الرئيسية المرتبطة	٣٣,٤٦٨,٥٢٨	٪٨٨,٠	٣٢,٤٠٠,٥٦٢	٪٨٨,٢
الشبكات الريفية	٣,٣٧١,٠٣٩	٪٨,٩	٣,١٥٧,٤٨٣	٪٨,٦
نظام كهرباء ظفار	١,٢٠٥,٤١٦	٪٣,٢	١,١٧٤,٠٥٤	٪٣,٢
المجموع لعام ٢٠٢٠م	٣٨,٠٤٤,٩٨٣		٣٦,٧٣٢,٠٩٨	

◀ ناتج الكهرباء حسب الشبكة و الشركة لعامي ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء				
الشبكة / الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الشبكة الرئيسية المرتبطة				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.)	٢,٠٢٢,٥٢٣	٥,٢%	١,٩٠٩,٢٢٨	٥,١%
شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م	٥,٦١٩,٨٤٤	١٤,٥%	٥,٤٤٧,٤٠٥	١٤,٦%
شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٤٧١,٩٣٠	٣,٨%	١,٣٨٩,٣٢٧	٣,٧%
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.)	٥٤,٦١٧	٠,١%	٥٤,١٢٠	٠,١%
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٥٣٥,٩٩٤	٤,٠%	١,٥٢٤,٠٠١	٤,١%
شركة السواوي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٤٩٨,١١٢	١١,٦%	٤,٣٩٩,٣٩١	١١,٨%
شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٨,١٢٥,٦١٢	٢٠,٩%	٧,٩٣٩,١٢٩	٢٠,٣%
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٦١,٣٤٩	٠,١%	٦١,٣٤٩	٠,١%
شركة سناص لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م	٥,٤٠٦,٨٩٢	١٣,٩%	٥,١٠٩,٦١٧	١٣,٧%
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٧٨٢,٥٧٥	٤,٦%	١,٦٤٨,٢٥٤	٤,٤%
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.)	٢,١٦٠,٨٤٦	٥,٦%	٢,٠٠٦,٠٠٧	٥,٤%
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.)	٧٨٣,٧٦٨	٢,٠%	٧٧٦,٤١٤	٢,١%
المجموع	٣٤,٠٧٣,٠٦٢	٨٧,٧%	٣٢,٨١٣,٢٤١	٨٧,٩%
الشبكات الريفية				
بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٥٣	٠,٠%	٥٤٩	٠,٠%
شركة مسندم للطاقة	٤٠٤,٩٠٥	١,٠%	٣٩٤,٤٧٩	١,١%
مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان	١٥٣,٥٠١	٠,٤%	١٥٣,٥٠١	٠,٤%
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٦١,٩٦٨	١,٤%	٥٣٩,٤٠٢	١,٤%
المجموع	١,١٢٠,٩٢٧	٢,٩%	١,٠٨٧,٩٣٠	٢,٩%
نظام كهرباء ظفار				
شركة ظفار لتوليد الطاقة (ش.م.ع.)	١,٦٧٤,٠٢٣	٤,٣%	١,٦٢٥,٦٥٩	٤,٤%
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	(٢٤,٥٥١)	٠,٠%	(٢٤,٥٥١)	٠,٠%
شركة سيمكوب صلالة (ش.م.ع.م)	١,٩٩٠,٧٥٨	٥,١%	١,٨١٥,٥٤١	٤,٩%
المجموع	٣,٦٤٠,٢٣١	٩,٤%	٣,٤١٦,٦٤٨	٩,٢%
إجمالي لعام ٢٠١٩م	٣٨,٨٣٤,٢١٩	١٠٠%	٣٧,٣١٧,٨١٩	١٠٠%

الشبكة / الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الشبكة الرئيسية المرتبطة				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.)	١,٥٤٥,١٧٨	٢٤,١	١,٤٣٢,٧٩٧	٢٣,٩
شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م	٦,٢٩٩,٩٤٢	١٦,٢	٦,١٢٥,٩٤٥	١٦,٤
شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٦٤٨,٣١٧	٢٤,٢	١,٥٨٥,٩٩٠	٢٤,٢
شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٢٦٦	٠,٠	٢,٢٤٥	٠,٠
شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٤٩٦,٨٨٦	٢٣,٩	١,٤٨٥,٦٤٧	٢٤,٠
شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٨٤٢,٧٤٦	١٢,٥	٤,٧٢٨,٨٠٧	١٢,٧
شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٨,١٦٦,٥٤٧	١٢,٠	٧,٩٧٣,٩٤٦	١٢,٤
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٣٧٠,٠٥٩	١,٠	٣٧٠,٠٥٩	١,٠
شركة شनाव لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م	٧,٣٦٨,٥٦٧	١٩,٠	٧,١١٠,٩٣٧	١٩,١
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٦٠٢,٧٧٧	٢٤,١	١,٤٦٤,٠٧٨	٢٣,٩
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	١٠٢,٢٤٢	٠,٣	٩٦,٦٥١	٠,٣
الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٤,٥٠٣	٠,١	٢٣,٤٦١	٠,١
المجموع	٣٣,٤٦٨,٥٢٨	٢٨٨,٠	٣٢,٤٠٠,٥٦٢	٢٨٨,٢
نسبة التغيير من ٢٠١٩م	٢١,٨-		٢١,٣-	
الشبكات الريفية				
بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٤٢	٠,٠	٥٣٨	٠,٠
شركة مسندم للطاقة	٣٩٠,٨٣٩	١,٠	٣٨٠,٣٩٤	١,٠
مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية من شركة تنمية نفط عمان	١٤٥,٤٦١	٠,٤	١٤٥,٤٦١	٠,٤
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٦٦٨,٥٧٤	١,٨	٦٤٧,٦٦١	١,٨
المجموع	١,٢٠٥,٤١٦	٣,١	١,١٧٤,٠٥٤	٣,١
نسبة التغيير من ٢٠١٩م	٢٧,٥		٢٧,٩	
نظام كهرباء ظفار				
شركة ظفار لتوليد الطاقة (ش.م.ع.م)	١,٧٢٨,٥٥٥	٢٤,٥	١,٦٧٨,٢٦٠	٢٤,٦
مشتريات أخرى للشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	(٢٤,٢٩٤)	٠,١-	(٢٤,٢٩٤)	٠,١-
شركة سيمكوب صلالة (ش.م.ع.م)	١,٦٦٦,٧٧٨	٢٤,٤	١,٥٠٣,٥١٧	٢٤,١
المجموع	٣,٣٧١,٠٣٩	٢٨,٩	٣,١٥٧,٤٨٣	٢٨,٦
نسبة التغيير من ٢٠١٩م	٢٧,٤-		٢٧,٦-	
إجمالي لعام ٢٠٢٠م	٣٨,٠٤٤,٩٨٣	١٠٠	٣٦,٧٣٢,٩٨٨	١٠٠
التغيير الفعلي من ٢٠١٩م	٧٨٩,٢٣٦-		٥٨٥,٧٢١-	
نسبة التغيير من ٢٠١٩م	٢,٠-		١,٦-	

◀ ناتج الكهرباء حسب المحافظات لعامي ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء				
المحافظة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٥,٦٢٢,٢٧٩	٧٨,٥	٥,٤٤٩,٧٨٦	٧٨,٦
الشرقية	٨,٢٦٢,٨٨٣	٧٢,٣	٨,٠٧٠,٩٢٤	٧٢,٦
الوسطى	١٩٩,٩٤٦	٢,٥	١٩٤,٨٢٨	٢,٥
الداخلية	٧٨٣,٧٦٨	٧,٠	٧٧٦,٤١٤	٧,١
ظفار	٤,٠٢٦,٠٤٠	٧١,٤	٣,٧٩١,٤٦١	٧١,٢
مسندم	٤٣٥,٦٦٠	٧,١	٤٢٣,١٠٩	٧,١
مسقط	١,٥٣٨,٥٢٣	٢٤,٠	١,٥٢٦,٥٣٠	٢٤,١
شمال الباطنة	٩,٦٦٢,٧١١	٧٢,٤,٩	٩,١٢٧,٨٩٥	٧٢,٤,٥
جنوب الباطنة	٨,٣٠٣,٢١٠	٧٢,٤	٧,٩٥٦,٨٧٣	٧٢,٣
المجموع لعام ٢٠١٩م	٣٨,٨٣٤,٢١٩		٣٧,٣١٧,٨١٩	

٢٠٢٠م إنتاج الكهرباء				
المحافظة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	٦,٣٠٢,٣٧٠	٧١,٦	٦,١٢٨,٣٢٨	٧١,٧
الشرقية	٨,٢٥٥,٨١٢	٧٢,٧	٨,٠٥٨,٧٠٠	٧٢,٩
الوسطى	٢٨٧,٢٦٥	٢,٨	٢٨٣,٤٦٧	٢,٨
الداخلية	٢٤,٥٠٣	٢,١	٢٣,٤٦١	٢,١
ظفار	٣,٨٢١,٤٢٦	٧١,٠	٣,٥٩٦,٥٧٧	٧٩,٨
مسندم	٤١٩,٤٦٥	٧,١	٤٠٧,٧٢٩	٧,١
مسقط	١,١٢٩,٨٥١	٧٣,٠	١,١١٨,٧١٣	٧٣,٠
شمال الباطنة	٩,٨١٥,٠٩٠	٧٢,٥,٨	٩,٤٨٩,٥٤٢	٧٢,٥,٨
جنوب الباطنة	٧,٩٨٩,٢٠١	٧٢,١	٧,٦٢٥,٦٨٢	٧٢,٠,٨
مجموع السلطنة لعام ٢٠٢٠م	٣٨,٠٤٤,٩٨٣		٣٦,٧٣٢,٩٨٨	
نسبة التغير من ٢٠١٩م	٧٢,٠-		٧١,٦-	

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

◀ ناتج الكهرباء حسب المحافظات والشركات لعامي ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

إنتاج الكهرباء					٢٠١٩م
المحافظة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر)	٥,٦٩,٨٤٤	١٤,٥%	٥,٤٤٧,٤٠٥	١٤,٦%
	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.ر	٢,٤٣٥	٠,٠%	٢,٣٨١	٠,٠%
الشرقية	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.ر)	٥٤,٦١٧	١,١%	٥٤,١٢٠	١,١%
	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.ر)	٨,١٢٥,٦١٢	٢٠,٩%	٧,٩٣٩,١٢٩	٢٠,٣%
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ر)	١٢٣	٠,٠%	١٢٣	٠,٠%
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر)	٨١,٨٣٠	٢,٢%	٧٧,٥٥٣	٢,٢%
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ر)	(١٥,٢٤٧)	٠,٠%	(١٥,٢٤٧)	٠,٠%
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر) من شركة تنمية نفط عمان	٨٧,٤٩٥	٢,٢%	٨٧,٤٩٥	٢,٢%
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر)	١٢٧,٦٩٨	٣,٣%	١٢٢,٥٨٠	٣,٣%
	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.ر)	٧٨٣,٧٦٨	٢,٠%	٧٧٦,٤١٤	٢,١%
الداخلية	بهبوان استون فيلد للطاقة ش.م.ر	٥٥٣	٠,٠%	٥٤٩	٠,٠%
	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.ر)	١,٦٧٤,٠٢٣	٤,٣%	١,٦٢٥,٦٥٩	٤,٤%
ظفار	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ر)	(٢٤,٥٥١)	٠,١%	(٢٤,٥٥١)	٠,١%
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر) من شركة تنمية نفط عمان	٦٦,٠٠٥	٢,٢%	٦٦,٠٠٥	٢,٢%
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر)	٣١٩,٢٥١	٠,٨%	٣٠٨,٢٥٨	٠,٨%
	شركة سيمكوب صلالة	١,٩٩٠,٧٥٨	٥,١%	١,٨١٥,٥٤١	٤,٩%
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر)	٤٠٤,٩٠٥	١,٠%	٣٩٤,٤٧٩	١,١%
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.ر)	٣٠,٧٥٥	٠,١%	٢٨,٦٣٠	٠,١%
	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.ر)	١,٥٣٥,٩٩٤	٤,٠%	١,٥٢٤,٠٠١	٤,١%
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ر)	٢,٥٢٩	٠,٠%	٢,٥٢٩	٠,٠%
شمال الباطنة	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.ر)	١,٤٧١,٩٣٠	٣,٨%	١,٣٨٩,٣٢٧	٣,٧%
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.ر)	٦٢٢,٩٤٤	١,٦%	٦٢٢,٩٤٤	١,٦%
	شركة شناصر لتوليد الطاقة	٥٤٠,٦,٨٩٢	١٣,٩%	٥١٠,٩,٦١٧	١٣,٧%
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ر)	٢,١٦٠,٨٤٦	٥,٦%	٢,٠٠٦,٠٠٧	٥,٤%
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.ر)	٢,٠٢٢,٥٢٣	٥,٢%	١,٩٠٩,٢٢٨	٥,١%
	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.ر)	٤,٤٩٨,١١٢	١١,٦%	٤,٣٩٩,٣٩١	١١,٨%
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.ر)	١,٧٨٢,٥٧٥	٤,٦%	١,٦٤٨,٢٥٤	٤,٤%
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠١٩م		٣٨,٨٣٤,٢١٩		٣٧,٣١٧,٨١٩	

◀ ناتج الكهرباء حسب المحافظات والشركات لعامي ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

إنتاج الكهرباء					٢٠٢٠م
المحافظة	الشركة	إجمالي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان	صافي الإنتاج (م.و/س)	% من إجمالي الإنتاج في عمان
الظاهرة	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٦,٢٩٩,٩٤٢	٪١٦,٢	٦,١٢٥,٩٤٥	٪١٦,٧
	شركة الظاهرة لتوليد الكهرباء ش.م.ع.م	٢,٤٢٩	٪٠,٠	٢,٣٨٤	٪٠,٠
	شركة الكامل للطاقة (ش.م.ع.م)	٢,٢٦٦	٪٠,٠	٢,٢٤٥	٪٠,٠
الشرقية	شركة العنقاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٨,١٦٦,٥٤٧	٪٢١,٠	٧,٩٧٣,٩٤٦	٪٢١,٧
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	١٤٣	٪٠,٠	١٤٣	٪٠,٠
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٨,٦٨٥٧	٪٠,٢	٨٢,٣٦٦	٪٠,٢
الوسطى	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٤,٠٩٨٦	٪٠,١	٤,٠٩٨٦	٪٠,١
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان	١٠,٦٦٣١	٪٠,٣	١٠,٦٦٣١	٪٠,٣
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٣٩,٦٤٨	٪٠,٤	١٣٥,٨٤٩	٪٠,٤
الداخلية	الشركة المتحدة للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٤,٥٠٣	٪٠,١	٢٣,٤٦١	٪٠,١
	بهوان استون فيلد للطاقة ش.م.م	٥٤٢	٪٠,٠	٥٣٨	٪٠,٠
	شركة ظفار لتوليد الكهرباء (ش.م.ع.م)	١,٧٢٨,٥٥٥	٪٤,٥	١,٦٧٨,٢٦٠	٪٤,٦
ظفار	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	(٢٤,٢٩٤)	٪٠,١-	(٢٤,٢٩٤)	٪٠,١-
	مشتريات شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م) من شركة تنمية نفط عمان	٣٨,٨٢٩	٪٠,١	٣٨,٨٢٩	٪٠,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤١١,١٥	٪١,١	٣٩٩,٧٢٧	٪١,١
مسندم	شركة سيمكوب صلالة	١,٦٦٦,٧٧٨	٪٤,٣	١,٥٠٣,٥١٧	٪٤,١
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٣٩٠,٨٣٩	٪١,٠	٣٨٠,٣٩٤	٪١,٠
	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٢٨,٦٢٥	٪٠,١	٢٧,٣٣٥	٪٠,١
شمال الباطنة	شركة الرسيل للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٤٩٦,٨٨٦	٪٣,٩	١,٤٨٥,٦٤٧	٪٤,٠
	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	(٣٧٧,٠٣٤)	٪٠,٩-	(٣٧٧,٠٣٤)	٪١,٠-
	شركة الباطنة للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٦٤٨,٣١٧	٪٤,٢	١,٥٨٥,٩٩٠	٪٤,٣
جنوب الباطنة	مشتريات الشركة العمانية لشراء الطاقة و المياه (ش.م.ع.م)	٦٩٥,٩٦٤	٪١,٨	٦٩٥,٩٦٤	٪١,٩
	شركة شनाव لتوليد الطاقة	٧,٣٦٨,٥٦٧	٪١٩,٠	٧,١١٠,٩٣٧	٪١٩,٤
	شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.م)	١٠٢,٢٤٢	٪٠,٣	٩٦,٦٥١	٪٠,٣
	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٥٤٥,١٧٨	٪٤,٠	١,٤٣٢,٧٩٧	٪٣,٩
	شركة السوادي للطاقة (ش.م.ع.م)	٤,٨٤٢,٧٤٦	٪١٢,٥	٤,٧٢٨,٨٠٧	٪١٢,٩
	شركة إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١,٦٠١,٢٧٧	٪٤,١	١,٤٦٤,٠٧٨	٪٤,٠
مجموع الإنتاج في السلطنة لعام ٢٠٢٠م		٣٨,٠٤٤,٩٨٣		٣٦,٧٣٢,٠٩٨	
نسبة التغير من ٢٠١٩م		٪٢,٠-		٪١,٦-	

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٠١٩م و حتى ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١٩	١,٩٩٨	٥,٩%	١,٩١٠	٥,٨%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١٩	١,٧٧٧	٥,٢%	١,٦٨٧	٥,١%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١٩	٢,١٠٨	٦,٢%	٢,٠١١	٦,١%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١٩	٢,٦٨١	٧,٩%	٢,٥٣٥	٧,٧%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١٩	٣,٤٢٢	١٠,٠%	٣,٣١٢	١٠,١%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١٩	٣,٨٩١	١١,٤%	٣,٧٥٢	١١,٤%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١٩	٣,٨٦٦	١١,٣%	٣,٧٥٠	١١,٤%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١٩	٣,٦٥٧	١١,٧%	٣,٥٤٧	١١,٨%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١٩	٣,٤٥٨	١١,١%	٣,٣٣٧	١١,٢%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١٩	٣,١٨٣	٩,٣%	٣,٠٨٤	٩,٤%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١٩	٢,١٦٥	٦,٤%	٢,٠٩٠	٦,٤%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١٩	١,٨٦٦	٥,٥%	١,٧٩٩	٥,٥%
المجموع		٣٤,٠٧٣		٣٢,٨١٣	

٢٠٢٠م إنتاج الكهرباء					
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يناير-١٩	١,٦٧٩,١	٥,٠%	١,٦٢٣,٤	٥,٠%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	فبراير-١٩	١,٨٣٧,٢	٥,٥%	١,٧٧٢,٩	٥,٥%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مارس-١٩	٢,٠٧٦,٥	٦,٢%	١,٩٩٥,٨	٦,٢%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أبريل-١٩	٢,٥٠٨,٦	٧,٥%	٢,٤٢٦,٢	٧,٥%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	مايو-١٩	٣,٤٣١,٩	١١,٣%	٣,٣٣٢,٠	١١,٣%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يونيو-١٩	٣,٨٧١,٦	١١,٦%	٣,٧٤١,٤	١١,٥%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	يوليو-١٩	٣,٨٢١,٧	١١,٤%	٣,٧٠٦,٧	١١,٤%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أغسطس-١٩	٣,٧٧٦,٥	١١,٣%	٣,٦٥٨,٨	١١,٣%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	سبتمبر-١٩	٣,٣٢٢,٣	٩,٩%	٣,٢١٩,١	٩,٩%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	أكتوبر-١٩	٢,٧٧١,٣	٨,٣%	٢,٦٧٨,٣	٨,٣%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	نوفمبر-١٩	٢,٢٧٩,١	٦,٨%	٢,٢١٤,٢	٦,٨%
الشبكة الرئيسية المرتبطة	ديسمبر-١٩	٢,٠٩٢,٧	٦,٣%	٢,٠٣١,٦	٦,٣%
المجموع ٢٠٢٠م		٣٣,٤٦٩		٣٢,٤٠١	

◀ الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٠١٩م و حتى ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٩	٦٢,٨	٥,٦	٦,٦	٥,٦
الشبكات الريفية	فبراير-١٩	٥٦,٠	٥,٠	٥٤,٠	٥,٠
الشبكات الريفية	مارس-١٩	٦٨,١	٦,١	٦٥,٨	٦,٠
الشبكات الريفية	أبريل-١٩	٩٢,٧	٨,٣	٨٩,٩	٨,٣
الشبكات الريفية	مايو-١٩	١١٣,٣	١١,١	١١,١	١١,١
الشبكات الريفية	يونيو-١٩	١٠٩,٤	٩,٨	١٠٦,٠	٩,٧
الشبكات الريفية	يوليو-١٩	١٢٨,٥	١١,٥	١٢٥,٢	١١,٥
الشبكات الريفية	أغسطس-١٩	١١٤,٦	١١,٢	١١١,٤	١١,٢
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٩	١١٤,١	١١,٢	١١١,٠	١١,٢
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٩	١٠٨,٦	٩,٧	١٠٥,٥	٩,٧
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٩	٨٠,٢	٧,٢	٧٧,٨	٧,٢
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٩	٧٢,٧	٦,٥	٧٠,٤	٦,٥
المجموع ٢٠١٩م		١,١٢١		١,٠٨٨	

٢٠٢٠م إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	يناير-١٩	٦٤,٥	٥,٣	٦٢,٤	٥,٣
الشبكات الريفية	فبراير-١٩	٦٤,٦	٥,٤	٦٢,٥	٥,٣
الشبكات الريفية	مارس-١٩	٧٩,٧	٦,٦	٧٧,٤	٦,٦
الشبكات الريفية	أبريل-١٩	١٠٥,٥	٨,٨	١٠٢,٨	٨,٨
الشبكات الريفية	مايو-١٩	١٢٨,٦	١١,٧	١٢٥,٥	١١,٧
الشبكات الريفية	يونيو-١٩	١٢٧,٧	١١,٦	١٢٤,٦	١١,٦
الشبكات الريفية	يوليو-١٩	١٣٥,٣	١١,٢	١٣٢,٣	١١,٣
الشبكات الريفية	أغسطس-١٩	١٣٤,٣	١١,١	١٣١,٢	١١,٢
الشبكات الريفية	سبتمبر-١٩	١٠٧,٧	٨,٩	١٠٤,٩	٨,٩
الشبكات الريفية	أكتوبر-١٩	١٠٢,٤	٨,٥	٩٩,٧	٨,٥
الشبكات الريفية	نوفمبر-١٩	٨٥,٦	٧,١	٨٣,٢	٧,١
الشبكات الريفية	ديسمبر-١٩	٦٩,٦	٥,٨	٦٧,٤	٥,٧
المجموع ٢٠٢٠م		١,٢٠٥		١,١٧٤	

الإنتاج الشهري لكل نظام : الشبكة الرئيسية المرتبطة من ٢٠١٩م و حتى ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
شبكة كهرباء ظفار	يناير-١٩	٢٣٦,٤	٧٦,٥	٢١٩,١	٧٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	فبراير-١٩	٢٢٨,٨	٧٦,٣	٢١٤,٢	٧٦,٣
شبكة كهرباء ظفار	مارس-١٩	٢٨٢,٨	٧٧,٨	٢٦٥,٠	٧٧,٨
شبكة كهرباء ظفار	أبريل-١٩	٣١٧,١	٧٨,٧	٢٩٨,٦	٧٨,٧
شبكة كهرباء ظفار	مايو-١٩	٣٧٦,٣	٧١,٣	٣٥٥,٨	٧١,٤
شبكة كهرباء ظفار	يونيو-١٩	٣٧٤,٣	٧١,٣	٣٥٣,٨	٧١,٤
شبكة كهرباء ظفار	يوليو-١٩	٣٣٦,٢	٧٩,٢	٣١٦,٥	٧٩,٣
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس-١٩	٣٠٩,٧	٧٨,٥	٢٨٩,٩	٧٨,٥
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر-١٩	٣٠٦,٥	٧٨,٤	٢٨٧,٥	٧٨,٤
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر-١٩	٣٢١,٩	٧٨,٨	٣٠٢,٤	٧٨,٩
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر-١٩	٢٨٦,٩	٧٧,٩	٢٦٨,٦	٧٧,٩
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر-١٩	٢٦٣,٣	٧٧,٢	٢٤٥,٣	٧٧,٢
المجموع ٢٠١٩م		٣,٦٤٠		٣,٤١٧	

٢٠٢٠م إنتاج الكهرباء					
شبكة كهرباء ظفار	يناير-١٩	٢٢٠,٠	٧٦,٥	٢٠٣,٦	٧٦,٤
شبكة كهرباء ظفار	فبراير-١٩	٢٢٢,٨	٧٦,٦	٢٠٧,٢	٧٦,٦
شبكة كهرباء ظفار	مارس-١٩	٢٦٢,٥	٧٧,٨	٢٤٥,٢	٧٧,٨
شبكة كهرباء ظفار	أبريل-١٩	٣٠٣,٥	٧٩,٠	٢٨٥,٣	٧٩,٠
شبكة كهرباء ظفار	مايو-١٩	٣٤١,٠	٧١,١	٣٢٢,٠	٧١,٢
شبكة كهرباء ظفار	يونيو-١٩	٣٤٠,٤	٧١,١	٣٢١,٤	٧١,٢
شبكة كهرباء ظفار	يوليو-١٩	٣٠٣,٧	٧٩,٠	٢٨٤,١	٧٩,٠
شبكة كهرباء ظفار	أغسطس-١٩	٢٦٨,٦	٧٨,٠	٢٥٠,٧	٧٧,٩
شبكة كهرباء ظفار	سبتمبر-١٩	٣٠٥,٠	٧٩,٠	٢٨٧,١	٧٩,١
شبكة كهرباء ظفار	أكتوبر-١٩	٢٩٩,٥	٧٨,٩	٢٨٠,٩	٧٨,٩
شبكة كهرباء ظفار	نوفمبر-١٩	٢٦٦,٢	٧٧,٩	٢٤٨,٧	٧٧,٩
شبكة كهرباء ظفار	ديسمبر-١٩	٢٣٧,٩	٧٧,١	٢٢١,١	٧٧,٠
المجموع ٢٠٢٠م		٣,٣٧١		٣,١٥٧	

الإنتاج الربع سنوي للكهرباء حسب الشبكة ٢٠١٩م وحتى ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الاول ١٩	٥,٨٨٣,٣	%١٧	٥,٦٠٨,٢	%١٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ١٩	٩,٩٩٣,٩	%٢٩	٩,٥٩٨,٨	%٢٩
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ١٩	١,٩٨١,٢	%٣٢	١,٠٣٣,٧	%٣٢
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ١٩	٧,٢١٤,٦	%٢١	٦,٩٧٢,٦	%٢١
المجموع		٣٤,٠٧٣		٣٢,٨١٣	

٢٠٢٠م إنتاج الكهرباء					
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الاول ٢٠	٥,٥٩٢,٩	%١٦,٧	٥,٣٩٢,١	%١٦,٦
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثاني ٢٠	٩,٨١٢,١	%٢٩,٣	٩,٤٩٩,٦	%٢٩,٣
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الثالث ٢٠	١,٩٢٠,٤	%٣٢,٦	١,٥٨٤,٦	%٣٢,٧
الشبكة الرئيسية المرتبطة	الربع الرابع ٢٠	٧,١٤٣,١	%٢١,٣	٦,٩٢٤,١	%٢١,٤
المجموع ٢٠٢٠م		٣٣,٤٦٩		٣٢,٤٠١	

٢٠١٩م إنتاج الكهرباء					
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
الشبكات الريفية	الربع الاول ١٩	١٨٦,٩	%١٦,٧	١٨٠,٤	%١٦,٦
الشبكات الريفية	الربع الثاني ١٩	٣١٥,٣	%٢٨,١	٣٠٦,١	%٢٨,١
الشبكات الريفية	الربع الثالث ١٩	٣٥٧,٢	%٣١,٩	٣٤٧,٦	%٣٢,٠
الشبكات الريفية	الربع الرابع ١٩	٢٦١,٥	%٢٣,٣	٢٥٣,٨	%٢٣,٣
المجموع لعام ٢٠١٩م		١,١٢١		١,٠٨٨	

٢٠٢٠م إنتاج الكهرباء					
الشبكات الريفية	الربع الاول ٢٠	٢٠٨,٨	%١٧	٢٠٢,٣	%١٧
الشبكات الريفية	الربع الثاني ٢٠	٣٦١,٨	%٣٠	٣٥٢,٩	%٣٠
الشبكات الريفية	الربع الثالث ٢٠	٣٧٧,٣	%٣١	٣٦٨,٤	%٣١
الشبكات الريفية	الربع الرابع ٢٠	٢٥٧,٥	%٢١	٢٥٠,٤	%٢١
المجموع لعام ٢٠٢٠م		١,٢٠٥		١,١٧٤	

◀ الإنتاج الربع سنوي للكهرباء حسب الشبكة ٢٠١٩م وحتى ٢٠٢٠م

إنتاج الكهرباء					٢٠١٩م
النظام	الشهر	إجمالي ج.و.س	% السنوية	صافي ج.و.س	% السنوية
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول ١٩	٧٤٨,٠	%٢٠,٥	٦٩٨,٣	%٢٠,٤
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني ١٩	١,٠٦٧,٧	%٢٩,٣	١,٠٠٨,٢	%٢٩,٥
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث ١٩	٩٥٢,٤	%٢٦,٢	٨٩٣,٩	%٢٦,٢
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع ١٩	٨٧٢,١	%٢٤,٠	٨١٦,٣	%٢٣,٩
المجموع لعام ٢٠١٩م		٣,٦٤٠		٣,٤١٧	

إنتاج الكهرباء					٢٠٢٠م
شبكة كهرباء ظفار	الربع الاول ٢٠	٧٠٥,٣	%٢١	٦٥٦,١	%٢١
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثاني ٢٠	٩٨٤,٩	%٢٩	٩٢٨,٨	%٢٩
شبكة كهرباء ظفار	الربع الثالث ٢٠	٨٧٧,٢	%٢٦	٨٢١,٩	%٢٦
شبكة كهرباء ظفار	الربع الرابع ٢٠	٨٠٣,٦	%٢٤	٧٥٠,٧	%٢٤
المجموع لعام ٢٠٢٠م		٣,٣٧١		٣,١٥٧	

◀ السعة وأقصى طلب على الشبكة وإنتاج الكهرباء والمياه واستهلاك الوقود حسب المناطق لشركة كهرباء المناطق الريفية

٢٠٢٠م				السعة الانتاجية (الكهرباء)			سعة التحلية (التحلية)			أقصى طلب على الشبكة، الانتاج، استهلاك الوقود						
رقم الشبكة الريفية	المنشأة	النوع	سنة التشغيل	المركبة ك.و	المعدلة ك.و	التأجير	عدد الوحدات	المركبة /٣٥ اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخية	أقصى طلب ك.و	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج ٥,٥ ساعة	صافي الانتاج ٥,٥ ساعة	صافي الانتاج بالآلاف (٣٥)	وقود الديزل بالآلاف (ليتر)
محافظة الظاهرة																
٢٠٢٠	مسروق	كهرباء	١٩٩٤	١٩٠٠	١٣٥٠	-	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٦٤١	20٢,٥	٢,٤٢٩	٢,٣٨٤	-	٧٦٩
الاجمالي لعدد اشبكة ريفية في محافظة الظاهرة																
محافظة الشرقية																
٢٠١٩	مصيهر	مزدوج	١٩٧٦	-	-	-	٠	٦١٠٠	١٠	٥٠ درجة مئوية	-	2٠٠	-	-	٤٨٥	-
٢٠٥٩	مصيهر (جديد)	كهرباء	٢٠١٧	٥٦,٨١٩	٥٦,٢٠١	-	٧	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١٨,٤٠٠	2٦٧,٢	٨٦,٨٥٧	٨٢,٣٦٦	٥٣٦	٢٢,٤٨٩
الاجمالي لعدد ٢ شبكة ريفية في محافظة الشرقية																
محافظة الوسطى																
٢٠٢٠	أبو مضابي	مزدوج	١٩٨٥	-	-	-	٠	٢٠٠	٣	٥٠ درجة مئوية	-	2٠٠	-	-	١٨	-
٢٠٢٧	صوره	مزدوج	١٩٩٨	-	-	-	٠	٢٥٠	٢	٥٠ درجة مئوية	-	2٠٠	-	-	٢١	-
٢٠٥٥	الخلوف	مزدوج	٢٠٠٧	٢,٥٠٨	١,٦٠٠	-	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٠٩٤	2٣١,٦	٤,٨٩٠	٤,٧٥٢	-	١,٤٨٨
٢٠٠٦	الخويمه	كهرباء	٢٠٠٤	٨,٠١٦	٦,٣٥٥	-	١٠	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٣,٤٤٠	2٤٣,٠	١٨,٠٩٨	١٧,٨٠١	-	٥,٢٠٤
٢٠٢٠	النجدة	كهرباء	٢٠٠٧	٢,٧٠٠	١,٧٦٠	-	٣	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٤٦١	2١٧,٠	٥,٢٩٥	٥,١٨١	-	١,٦٠٢
٢٠١٦	حج	كهرباء	١٩٩٩	٣,٠١٠	١٥,٠٠٠	١٢,٠٠٠	١٨	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١٥,٤٨٠	2٣٢,٠	٦٢,٣٢٢	٦١,٧٩٦	-	١٧,٤١٦
٢٠١٧	هيطم	كهرباء	٢٠٠٧	٢,٩٣٢	٢,٢٦٠	-	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٦٥٠	2٢٧,٠	٦,٥٩٦	٦,٢٧٣	-	٢,٠٤٧
٢٠٣٠	صراب	كهرباء	٢٠٠٦	٤,٠٠٠	٢,٠٠٠	-	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٢,٢١٩	2١١,٠	٩,٧٥٧	٩,٥٨٩	-	٢,٩٤٠
٢٠٤٥	ظفرات	كهرباء	٢٠٠٩	٣,٥٠٠	٣,٥٠٠	-	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٣١٠	2٦٢,٦	٣,٧٦١	٣,٦٩٣	-	١,٠٩٠
٢٠٤٦	الخصرا	كهرباء	٢٠١١	١٢,٧٠٠	١,٠٠٠	-	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٥,٧٠٠	2٤٣,٠	٢٧,٩٥٩	٢٥,٧٩٥	-	٧,٩٤٤
	الوادي الاسود	كهرباء	٠	-	-	٥,٠٠٠	٠	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٤,٢٢٧	2١٥,٥	٩٧١	٩٧١	-	٢٦٦
الاجمالي لعدد ١١ شبكة ريفية في المحافظة الوسطى																
٣٩,٩٧٧																

٢٠٢٠م								سعة التحلية (التحليه)				السعة الانتاجيه (الكهرباء)					
رقم الشبكة الريفية	المنشأه	النوع	سنة التشغيل	المركبه كـو	المعدله كـو	التاجير	عدد الوحدات	المركبه /٣٥ اليوم	عدد الوحدات	عند ظروف الموقع المناخيه	أقصى طلب كـو	نسبة الطلب	اجمالي الانتاج م.و.ساعة	صافي الإنتاج م.و.ساعة	اجمالي الانتاج بالآلاف (٣٥)	صافي الانتاج بالآلاف (٣٥)	وقود الديزل بالآلاف (لبنتر)
محافظة ظفار																	
١/٠١	الحلايات	مزدوجه	١٩٨٧	١,٥٦٥	١,٢٥٠	—	٤	١٩٠	٢	٥٠ درجة مئوية	٥١٠	٢٥٩,٢	٢,٣٩٢	١,٩٦٠	٣٧	٣٧	٧٤٧
١/٠٤	عنذات	كهرباء	٢٠١١	٢,٠١٢	٢,٦٠٤	—	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٦٠٠	٢٣٨,٦	٤,٢٠٨	٤,١٨٨	—	—	١,٣١٧
١/٠٧	عيون	كهرباء	٢٠٠٠	١,٢٠٠	٥٥٢	—	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١٣٨	٢٧٥,٠	١٦٩	١٦٨	—	—	٧١
١/٠٨	برنزوم	كهرباء	٢٠٠٠	١,٦٨٠	٩٤٤	٥٠٠	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٧١٩	٢٢٣,٨	٢,٥٧٠	٢,٥٥٨	—	—	٧٨٧
١/١٢	خهبون	كهرباء	٢٠٠٠	٤,٣٧٩	٢,٩٧٦	١,٠٠٠	٧	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٢,٤٩١	٢٦٦,٣	١١,٤١٠	١١,٣٩٥	—	—	٣,٣٦١
١/١٤	فتخت	كهرباء	٢٠٠٢	٩٠٠	١,٢٥٠	—	٥	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٣٥٠	٢٧٢,٠	١,٨١٣	١,٨٠٦	—	—	٦٥١
١/١٦	هرويب	كهرباء	٢٠٠١	٢,٩٠٠	١,٤٢٠	—	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٢٢٠	٢١٤,١	٤,٧٥٢	٤,٧٣١	—	—	١,٣٥٤
١/٢١	المزبونه	كهرباء	٢٠٠٠	١,٠٠٠	٧,٢٠٠	٥,٠٠٠	٧	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٠٥٠	٢٢٣,٦	٤٤,٠٩١	٤٢,٩٨٩	—	—	١٢,٣٣٢
١/٢٣	ميثان	كهرباء	٢٠٠١	٣,٤٠٠	١,٦٣٠	١,٠٠٠	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٠٦٠	٢٣٥,٠	٤,٠٨٣	٤,٠٦١	—	—	١,٢٢٠
١/٢٤	مطورخ	كهرباء	٢٠٠٦	١,١٠٠	١,٢٨٠	—	٤	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٥٨٠	٢٥٤,٧	٢,٥٩٠	٢,٥٨٣	—	—	٨٧٠
١/٥٢	سيح الخيرات (جديد)	كهرباء	٢٠١٦	٤٨,٧٠٢	٤٨,٠٠٠	—	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٢٤٣,٠٠	٢٤٩,٤	١٤٥,٤٩٥	١٤٠,٢٥١	—	—	٣٥,٥٧٢
١/٣٧	شربينات	كهرباء	١٩٩٨	٢٣,٠٠٠	١٨,٤٠٠	—	٧	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٤٠٠	٢٤٣,٥	٤٦,١٤٣	٤٤,٦٥٣	—	—	١١,٦٦٦
١/٤٦	توسنات	كهرباء	٢٠١١	٤,٧٠٠	٢,١٨٢	—	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٢٨٠	٢٤١,٣	٦,١٥٥	٦,٠٩٩	—	—	٢,٠٥٢
١/٤٧	مضي (جديد)	كهرباء	٢٠١٢	٣,٨٧٢	٤,٠٧٨	٣,٨٧٢	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٢,٣٢٠	٢٤٣,١	٩٩,٠٢	٩,٤٧٧	—	—	٢,٨٦٢
١/٥٣	حاسك (جديد)	كهرباء	٢٠١٧	٥,٠٠٠	٣,٢٠٠	٨,٥٠٠	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٢,٨٠١	٢١٢,٥	١٣,٣٦٧	١٣,٠٦٦	—	—	٤,٤٤٠
	الخلادي للرياح	كهرباء		١,٠٠٠	١,٠٠٠	١,٠٠٠	٠	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٣٩٠	٢٨٦,١	٧,٥٤١	٥,٦٥٣	—	—	٢,٠٤٧
الاجمالي لعدد ١٧ شبكة ريفية في ظفار																	
٨١,٣٠٩				١٢٤,٤١٠	١٠,٦٩٦٦	٢٩,٨٧٢	٨٤	١٩٠	٢				٣٠,٦٦٨١	٢٩٥,٦٠٨	٣٧	٣٧	
محافظة مسندم																	
٣/٠٦	كمزار	مزدوج	١٩٨٤	٤٦٥	٣٥٨	—	١	٤٥٠	٣	٥٠ درجة مئوية	—	٢١,٠٠	—	—	٣٥	٣٥	—
	ليما			—	—	٢,٠٠٠	٠	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	١,٩٠٠	٢٥,٠	١٢	١٢	—	—	٩
٣/٠٧	مدحا	كهرباء	١٩٨٢	١١,٣٠٠	١١,٣٠٠	٤,٠٠٠	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٦,٢٩٠	٢٤٤,٣	٢٨,٢٦٦	٢٦,٩٧٦	—	—	٧,٦٢٨
٣/١١	خصب (جديد)	كهرباء	١٩٨٢	٧٩,٥٩٠	٨٠,٠٠٠	—	٦	٠	٠	٥٠ درجة مئوية	٣١,٦٨٥	٢٦,٤	٣٤٧	٣٤٧	—	—	٨١
الاجمالي لعدد ٤ شبكات ريفية في محافظة مسندم																	
				٩١,٣٥٥	٩١,٦٥٨	٦,٠٠٠	١٣	٤٥٠	٣				٢٨,٦٢٥	٢٧,٣٣٥	٣٥	٣٥	٧,٧١٨
الاجمالي لعدد ٣٥ شبكة ريفية تابعة لشركة كهرباء المناطق الريفية																	
				٣٤٠,٩٤٠	٢٩٨,٨٥٠	٥٢,٨٧٢	١٦٢	٧,١٩٠	٢٠				٥٦٤,٢٤١	٥٤٣,٥٤٤	١,١٨٣	١,٠٨١	١٥٢,٢٦٢

إنتاج المياه

إنتاج المياه حسب الشبكة: ٢٠١٩م إلى ٢٠٢٠م

إنتاج المياه				٢٠١٩م
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٣٢٢,٨٥٠,٥٢٧	%٩٢,٣	٣١٨,٦٥٧,١٥٤	%٩٢,٣
المناطق الريفية	١,٨٣٠,٦٩٢	%٠,٥	١,٦٩٩,١٥٠	%٠,٥
مناطق ظفار	٢٤,٩٩٠,٠٦٤	%٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	%٧,٢
المجموع لعام ٢٠١٩م	٣٤٩,٦٧١,٢٨٢		٣٤٥,٠٩٥,٦٦٦	

إنتاج المياه				٢٠٢٠م
المنطقة	إجمالي الإنتاج (م³)	% العام	صافي الإنتاج (م³)	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	٣٤٦,٨٤٧,٦٦٤	%٩٢,٧	٣٤٣,٦٥٦,٥٥٩	%٩٢,٨
المناطق الريفية	١,٩٢٠,٧٧٨	%٠,٥	١,٨٦٨,٥٧٢	%٠,٥
مناطق ظفار	٢٥,٤٠٥,٠٤١	%٦,٨	٢٤,٩٥٠,٨٢٦	%٦,٧
المجموع لعام ٢٠٢٠م	٣٧٤,١٧٣,٤٨٣		٣٧٠,٤٧٥,٩٥٧	

◀ انتاج المياه حسب المنطقة و الشركة: ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

انتاج المياه				٢٠١٩م
المنطقة / الشركة	إجمالي الإنتاج (م³)	% عمان	صافي الإنتاج (م³)	% عمان
مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.ع.ع.)	١٨,٢٣٢,١٢٤	%٥,٢	١٨,٠٦٥,٩٧٦	%٥,٢
شركة الغبرة للطاقة و التحلية (ش.م.ع.م.)	٦٦,١٣٧,٦٨٤	%١٧,٧	٦٥,٤٦٤,٧٨٨	%١٧,٧
شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م.)	٦٥,٠٣٢,٣٥٤	%١٧,٤	٦٥,٠٣٢,٣٥٤	%١٧,٦
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.م.)	١٦,٥٣٨,٦١٠	%٤,٤	١٦,٥٢٥,٣٢٣	%٤,٥
قریات للتحلية (ش.م.ع.م.)	٦٣,١١٢,٧٦٦	%١٦,٩	٦٢,٢٧٤,٦٩٦	%١٦,٨
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.ع.)	٣٧,٢٤٧,٢٩١	%١٠,٠	٣٦,٥٦٢,٧٦٣	%٩,٩
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م.)	٢٨,٩٤٨,١٣٨	%٧,٧	٢٨,٦٧٢,٥١٥	%٧,٧
شركة صحار للطاقة (ش.م.ع.ع.)	٢٧,٦٠١,٩٠٨	%٧,٤	٢٦,٠٥٨,٧٣٩	%٧,٠
المجموع	٣٢٢,٨٥٠,٥٢٧	%٨٦,٣	٣١٨,٦٥٧,١٥٤	%٨٦,٠
المناطق الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م.)	١,٨٣٠,٦٩٢	%٠,٥	١,٦٩٩,١٥٠	%٠,٥
المجموع	١,٨٣٠,٦٩٢	%٠,٥	١,٦٩٩,١٥٠	%٠,٥
مناطق ظفار				
شركة سيمكوروب صلالة (ش.م.ع.م.)	٢٤,٩٩٠,٠٦٤	%٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	%٧,٢
المجموع	٢٤,٩٩٠,٠٦٤	%٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	%٧,٢
إجمالي لعام ٢٠١٩م	٣٤٩,٦٧١,٢٨٢		٣٤٥,٠٩٥,٦٦٦	

◀ إنتاج المياه حسب المنطقة و الشركة: ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج المياه				
المنطقة / الشركة	إجمالي الإنتاج (م٣)	% عمان	صافي الإنتاج (م٣)	% عمان
مناطق المياه المرتبطة والشرقية				
شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.)	٢١,٥٤٨,١١٠	%٥,٨	٢١,٤٦٠,٢٧٠	%٥,٨
شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.)	٧٦,٩١٠,٤٣٧	%٢٠,٦	٧٥,٩٧٥,٩٢٠	%٢٠,٥
شركة مدينة مسقط للتحلية (ش.م.ع.)	٦٤,٨٤٥,٥٣٨	%١٧,٣	٦٤,٨٤٥,٥٣٨	%١٧,٥
شركة تحلية مياه خليج عمان ش.م.ع.	٤٨,٦٢٨,٧٧١	%١٣,٠	٤٨,٥٧١,٢٨٨	%١٣,١
قريات لتحلية (ش.م.ع.)	٦٣,٨٥٧,٩١٤	%١٧,١	٦٢,٨١٥,٤٤٨	%١٧,٠
شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.)	٣٧,٢٢١,٣٠٨	%٩,٩	٣٦,٦١٤,٠٣٣	%٩,٩
إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.)	٣٣,٠٨٧,٠٢٧	%٨,٨	٣٢,٨٤٠,٧٨٠	%٨,٩
شركة صحرار للطاقة (ش.م.ع.)	٧٤٨,٥٥٩	%٠,٢	٥٣٣,٢٨٢	%٠,١
المجموع	٣٤٦,٨٤٧,٦٦٤	%٩٢,٧	٣٤٣,٦٥٦,٥٥٩	%٩٢,٨
نسبة التغير عن ٢٠١٩م	%٧,٤		%٧,٨	
المناطق الريفية				
شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.)	١,٩٢٠,٧٧٨	%٠,٥	١,٨٦٨,٥٧٢	%٠,٥
المجموع	١,٩٢٠,٧٧٨	%٠,٥	١,٨٦٨,٥٧٢	%٠,٥
نسبة التغير عن ٢٠١٩م	%٤,٩		%١٠,٠	
مناطق ظفار				
شركة سيمكوب صلالة (ش.م.ع.)	٢٥,٤٠٥,٠٤١	%٦,٨	٢٤,٩٥٠,٨٢٦	%٦,٧
المجموع	٢٥,٤٠٥,٠٤١	%٦,٨	٢٤,٩٥٠,٨٢٦	%٦,٧
نسبة التغير عن ٢٠١٩م	%١,٧		%٠,٩	
إجمالي لعام ٢٠٢٠م	٣٧٤,١٧٣,٤٨٣		٣٧٠,٤٧٥,٩٥٧	
التغيير الفعلي من ٢٠١٩م	٢٤,٥٠٢,٢٠٠		٢٥,٣٨٠,٢٩١	
نسبة التغيير من ٢٠١٩م	%٧,٠		%٧,٤	

◀ إنتاج المياه المرتبطة حسب المحافظات: ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

إنتاج المياه ٢٠١٩م				
المحافظة	إجمالي الإنتاج (م³)	% عمان	صافي الإنتاج (م³)	% عمان
الشرقية	٣٨,٨٢٧,٦٤٢	٧١,١	٣٨,١٤,٨٤٨	٧١,٠
الوسطى	٤٩,٩٠٧	٠,٠	٤٨,٩٠٠	٠,٠
ظفار	٢٥,٠٩٠,٤٢٧	٧٧,٢	٢٤,٨٣٨,٤١٤	٧٧,٢
مسندم	١٠٠,٧١	٠,٠	٩٩,١١٣	٠,٠
مسقط	١٢٨,١٤٥,١٢٠	٣٦,٦	١٢٧,٣٠٧,٠٥٠	٣٦,٩
شمال الباطنة	٤٤,١٤٠,١٧٠	١٢,٦	٤٢,٥٨٤,٠٦٢	١٢,٣
جنوب الباطنة	١١٣,٣١٧,٩٤٦	٣٢,٤	١١٢,٢٠٣,٢٧٩	٣٢,٥
المجموع لعام ٢٠١٩م	٣٤٩,٦٧١,٢٨٢		٣٤٥,٠٩٥,٦٦٦	

إنتاج المياه ٢٠٢٠م				
المحافظة	إجمالي الإنتاج (م³)	% عمان	صافي الإنتاج (م³)	% عمان
الشرقية	٣٨,٨٨٢,٧٠٧	٧١,٤	٣٨,٢٢٤,٥٧٩	٧١,٣
الوسطى	٥٤,٧٧١	٠,٠	٥٤,٦١٨	٠,٠
ظفار	٢٥,٥١٩,٣٠٦	٧٦,٨	٢٥,٠٦٤,٥٠٧	٧٦,٨
مسندم	٩٠,٣٤٣	٠,٠	٨٩,٧٢٧	٠,٠
مسقط	١٢٨,٧٠٣,٤٥٢	٣٤,٤	١٢٧,٦٦٠,٩٨٦	٣٤,٥
شمال الباطنة	٤٩,٣٧٧,٣٣٠	١٣,٢	٤٩,١٠٤,٥٧٠	١٣,٣
جنوب الباطنة	١٣١,٥٤٥,٥٧٤	٣٥,٢	١٣٠,٢٧٦,٩٧٠	٣٥,٢
المجموع لعام ٢٠٢٠م	٣٧٤,١٧٣,٤٨٣		٣٧٠,٤٧٥,٩٥٧	
نسبة التغير من ٢٠١٩م	٧,٠		٧,٤	

إنتاج المياه المرتبطة حسب المحافظات: ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م		إنتاج المياه			
المحافظة	الشركة	إجمالي الإنتاج (٣م)	% عمان	صافي الإنتاج (٣م)	% عمان
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٥٨٠,٣٥١	٢٠,٥	١,٤٥٢,٠٨٥	٢٠,٤
	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٣٧,٢٤٧,٢٩١	٢١٠,٧	٣٦,٥٦٢,٧١٣	٢١٠,٦
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٤٩٩,٩٠٧	٢٠,٠	٤٨٩,٩٠٠	٢٠,٠
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٠٠,٣٦٣	٢٠,٠	٩٩,٠٥٢	٢٠,٠
	شركة سيمكوب صلالة	٢٤,٩٩٠,٠٦٤	٢٧,١	٢٤,٧٣٩,٣٦٢	٢٧,٢
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١٠٠,٠٧١	٢٠,٠	٩٩,١١٣	٢٠,٠
	شركة مدينة مسقط لتحلية (ش.م.ع.م)	٦٥,٣٢٢,٣٥٤	٢١٨,٦	٦٥,٣٢٢,٣٥٤	٢١٨,٨
	قريات لتحلية (ش.م.ع.م)	٦٣,١١٢,٧٦٦	٢١٨,٠	٦٢,٢٧٤,٦٩٦	٢١٨,٠
	شركة تحلية مياه خليج عمان ش.م.ع.م	١٦,٥٣٨,٢١١	٢٤,٧	١٦,٥٢٥,٣٢٣	٢٤,٨
شمال الباطنة	شركة صحرار للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٧,٦٠٩,٩٠٨	٢٧,٩	٢٦,٠٥٨,٧٣٩	٢٧,٦
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	١٨,٢٣٢,١٢٤	٢٥,٢	١٨,٠٦٥,٩٧٦	٢٥,٢
	شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٦٦,١٣٧,٦٨٤	٢١٨,٩	٦٥,٤٦٤,٧٨٨	٢١٩,٠
	شركة إس إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢٨,٩٤٨,١٣٨	٢٨,٣	٢٨,٦٧٢,٥١٥	٢٨,٣
المجموع لعام ٢٠١٩م		٣٤٩,٦٧١,٢٨٢		٣٤٥,٠٩٥,٦٦٦	

٢٠٢٠م		إنتاج المياه			
المحافظة	الشركة	إجمالي الإنتاج (٣م)	% عمان	صافي الإنتاج (٣م)	% عمان
الشرقية	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١,٦٦١,٣٩٩	٢٠,٤	١,٦١٠,٥٤٦	٢٠,٤
	شركة الشرقية لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٣٧,٢٢١,٣٠٨	٢٩٩,٩	٣٦,٦١٤,٠٣٣	٢٩٩,٩
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٥٤,٧٧١	٢٠,٠	٥٤,٦١٨	٢٠,٠
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	١١٤,٢٦٥	٢٠,٠	١١٣,٦١١	٢٠,٠
	شركة سيمكوب صلالة	٢٥,٤٠٥,٠٤١	٢٦,٨	٢٤,٩٥٠,٨٢٦	٢٦,٧
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية (ش.م.ع.م)	٩٠,٣٤٣	٢٠,٠	٨٩,٧٢٧	٢٠,٠
	شركة مدينة مسقط لتحلية (ش.م.ع.م)	٦٤,٨٤٥,٥٣٨	٢١٧,٣	٦٤,٨٤٥,٥٣٨	٢١٧,٥
	قريات لتحلية (ش.م.ع.م)	٦٣,٨٥٧,٩١٤	٢١٧,١	٦٢,٨١٥,٤٤٨	٢١٧,٠
	شركة تحلية مياه خليج عمان ش.م.ع.م	٤٨,٦٢٨,٧٧١	٢١٣,٠	٤٨,٥٧١,٢٨٨	٢١٣,١
شمال الباطنة	شركة صحرار للطاقة (ش.م.ع.م)	٧٤٨,٥٥٩	٢٠,٢	٥٣٣,٢٨٢	٢٠,١
جنوب الباطنة	شركة ACWA بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٢١,٥٤٨,١١٠	٢٥,٨	٢١,٤٦٠,٢٧٠	٢٥,٨
	شركة بركاء لتحلية المياه (ش.م.ع.م)	٧٦,٩١٠,٤٣٧	٢٢٠,٦	٧٥,٩٧٥,٩٢٠	٢٢٠,٥
	شركة إس إس إم إن بركاء للطاقة (ش.م.ع.م)	٣٣,٠٨٧,٠٢٧	٢٨,٨	٣٢,٨٤٠,٧٨٠	٢٨,٩
المجموع لعام ٢٠٢٠م		٣٧٤,١٧٣,٤٨٣		٣٧٠,٤٧٥,٩٥٧	
نسبة التغير عن ٢٠١٩م		٢٧,٠		٢٧,٤	

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق المياه المرتبطة والشرقية ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير-١٩	٢٥,٤٩٢,٥٧٦	٢٧,٩	٢٥,٠١٩,٠٧١	٢٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير-١٩	٢٢,٩٣٤,٦٥٨	٢٧,١	٢٢,٥٧٠,٧١١	٢٧,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس-١٩	٢٦,٢١٣,٠٨٩	٢٨,١	٢٥,٧٦٥,٠٨٧	٢٨,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل-١٩	٢٦,٦٧٤,٧٨٢	٢٨,٣	٢٦,٢٤٦,١٩٥	٢٨,٢
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو-١٩	٢٧,٧٣٨,٣٠٨	٢٨,٦	٢٧,٣٧٢,٥٥١	٢٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو-١٩	٢٧,٣٣٨,٦٦٠	٢٨,٥	٢٦,٩٤٨,٧٥٣	٢٨,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو-١٩	٢٨,٢٨١,٧٥٧	٢٨,٨	٢٧,٨٦٧,٨٧٢	٢٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس-١٩	٢٥,٨٤٧,٣٢١	٢٨,٠	٢٥,٥٢٢,٨٤٩	٢٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر-١٩	٢٨,٥٢٥,٣١١	٢٨,٨	٢٨,٢٧٤,٣٨٨	٢٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر-١٩	٢٨,٩٩٩,٣٧٦	٢٩,٠	٢٨,٧٥٩,٠٨١	٢٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر-١٩	٢٧,٦٩٩,٩٣١	٢٨,٦	٢٧,٤٧١,٥٦٩	٢٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر-١٩	٢٧,١٠٤,٧٥٩	٢٨,٤	٢٦,٨٣٩,٠٢٧	٢٨,٤
المجموع لعام ٢٠١٩م		٣٢٢,٨٥٠,٥٢٧		٣١٨,٦٥٧,١٥٤	

٢٠٢٠م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يناير-٢٠	٢٦,٠٦,٣٨٧	٢٧,٥	٢٥,٨٧٢,٤٨٦	٢٧,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	فبراير-٢٠	٢٤,٨٠٦,٥٩٢	٢٧,٢	٢٤,٤٩٣,٠٣٦	٢٧,١
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مارس-٢٠	٢٧,٩٥١,٥٧٢	٢٨,١	٢٧,٤٣٥,٤٢٤	٢٨,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أبريل-٢٠	٢٧,٥٢٦,٥٠١	٢٧,٩	٢٧,٢٤٩,٩٦٩	٢٧,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	مايو-٢٠	٣٠,٠٤٤,٢٥٥	٢٨,٧	٢٩,٨١٤,٣٤٣	٢٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يونيو-٢٠	٣٠,٠٠٨,٢٨٥	٢٨,٧	٢٩,٨٢٦,٨٦٨	٢٨,٧
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	يوليو-٢٠	٣٠,٧٥٣,٢٢٤	٢٨,٩	٣٠,٤٨٠,٣٢٨	٢٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أغسطس-٢٠	٣١,٢٨٥,٧٣٩	٢٩,٠	٣١,٠٣٩,٥٩٠	٢٩,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	سبتمبر-٢٠	٢٩,٨٥٤,٣٥٧	٢٨,٦	٢٩,٦٢٦,٧١٣	٢٨,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	أكتوبر-٢٠	٣٠,٦٧٣,٢٧٨	٢٨,٨	٣٠,٤٣٤,٣٢٤	٢٨,٩
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	نوفمبر-٢٠	٢٩,١٠٦,٩٩٨	٢٨,٤	٢٨,٩٤٦,٣٠٩	٢٨,٤
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	ديسمبر-٢٠	٢٨,٧٧٦,٤٧٦	٢٨,٣	٢٨,٤٣٧,٢٦٩	٢٨,٣
المجموع لعام ٢٠٢٠م		٣٤٦,٨٤٧,٦٦٤		٣٤٣,٦٥٦,٥٥٩	

◀ الإنتاج الشهري لكل منطقة : المناطق الريفية ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م					
إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
المناطق الريفية	يناير-١٩	١٥٠,٣٩٨	٪٨,٢	١٤١,٣٤٦	٪٨,٣
المناطق الريفية	فبراير-١٩	١٣٩,٤٤٢	٪٧,٦	١٢٨,٢٧٠	٪٧,٥
المناطق الريفية	مارس-١٩	١٥٩,٣٣١	٪٨,٧	١٤٨,٤٤٠	٪٨,٧
المناطق الريفية	أبريل-١٩	١٥٩,٠٩٧	٪٨,٧	١٤٨,١٥٠	٪٨,٧
المناطق الريفية	مايو-١٩	١٦٦,٦٧٠	٪٩,١	١٥٣,٧٧٠	٪٩,٠
المناطق الريفية	يونيو-١٩	١٤٤,٥٣٤	٪٧,٩	١٣١,٣٥٢	٪٧,٧
المناطق الريفية	يوليو-١٩	١٢٩,٥٣٣	٪٧,١	١١٩,٥٤٨	٪٧,٠
المناطق الريفية	أغسطس-١٩	١٥١,٠٤٠	٪٨,٣	١٤٠,٤١٤	٪٨,٣
المناطق الريفية	سبتمبر-١٩	١٥٧,٢٤٥	٪٨,٦	١٤٦,٧٩٥	٪٨,٦
المناطق الريفية	أكتوبر-١٩	١٦٥,٤٩٥	٪٩,٠	١٥٢,١٤٤	٪٩,٠
المناطق الريفية	نوفمبر-١٩	١٥٢,٦٣٥	٪٨,٣	١٤٣,٦٧٧	٪٨,٥
المناطق الريفية	ديسمبر-١٩	١٥٥,٢٧٢	٪٨,٥	١٤٥,٢٤٤	٪٨,٥
المجموع لعام ٢٠١٩م		١,٨٣٠,٦٩٢		١,٦٩٩,١٥٠	

٢٠٢٠م					
إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
المناطق الريفية	يناير-٢٠	١٥٥,٩٣١	٪٨,١	١٣٩,٧١٧	٪٧,٥
المناطق الريفية	فبراير-٢٠	١٤٣,٧٠٩	٪٧,٥	١٣٢,٥٥٥	٪٧,١
المناطق الريفية	مارس-٢٠	١٦٤,٥٤٤	٪٨,٦	١٥٠,٣٥٣	٪٨,٠
المناطق الريفية	أبريل-٢٠	١٦٣,٠٨٧	٪٨,٥	١٥٢,٦٨٦	٪٨,٢
المناطق الريفية	مايو-٢٠	١٧٧,٩٣٢	٪٩,٣	١٧٧,٨٧٠	٪٩,٥
المناطق الريفية	يونيو-٢٠	١٦٨,١١٣	٪٨,٨	١٦٨,٠٥٣	٪٩,٠
المناطق الريفية	يوليو-٢٠	١٥٥,٩٠٠	٪٨,١	١٥٥,٨٣٨	٪٨,٣
المناطق الريفية	أغسطس-٢٠	١٥٩,١١٧	٪٨,٣	١٥٩,٠٥٥	٪٨,٥
المناطق الريفية	سبتمبر-٢٠	١٥٠,٦٧١	٪٧,٨	١٥٠,٦٧١	٪٨,١
المناطق الريفية	أكتوبر-٢٠	١٦٥,٦٣٣	٪٨,٦	١٦٥,٦٣٣	٪٨,٩
المناطق الريفية	نوفمبر-٢٠	١٦١,٢١٥	٪٨,٤	١٦١,٢١٥	٪٨,٦
المناطق الريفية	ديسمبر-٢٠	١٥٤,٩٢٦	٪٨,١	١٥٤,٩٢٦	٪٨,٣
المجموع لعام ٢٠٢٠م		١,٩٢٠,٧٧٨		١,٨٦٨,٥٧٢	

الإنتاج الشهري لكل منطقة : مناطق ظفار ٢٠١٩م و حتى ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير-١٩	٢,١٢,١٤٦	٪٨,٥	٢,٩٥,٤٤٧	٪٨,٥
مناطق ظفار	فبراير-١٩	١,٨٨١,٣٠٨	٪٧,٥	١,٨٧١,٠٩٥	٪٧,٦
مناطق ظفار	مارس-١٩	٢,١٠٧,٩١٧	٪٨,٤	٢,٠٩٤,١٩٢	٪٨,٥
مناطق ظفار	أبريل-١٩	٢,١٢٦,١٩٤	٪٨,٥	٢,١٠٩,٨٠٩	٪٨,٥
مناطق ظفار	مايو-١٩	٢,٢٢٣,٥١٠	٪٨,٩	٢,٢٠٣,٢٣٩	٪٨,٩
مناطق ظفار	يونيو-١٩	٢,٠٧٧,٨٥١	٪٨,٣	٢,٠٥٩,٣٥٠	٪٨,٣
مناطق ظفار	يوليو-١٩	٢,٠٠٩,٠٦٥	٪٨,٠	١,٩٨٣,٩٣٣	٪٨,٠
مناطق ظفار	أغسطس-١٩	٢,٠٧٣,٦٩٤	٪٨,٣	٢,٠٤٢,٣٤٦	٪٨,٣
مناطق ظفار	سبتمبر-١٩	٢,٠٥٣,٤٤٠	٪٨,٢	٢,٠٣١,٦٦٠	٪٨,٢
مناطق ظفار	أكتوبر-١٩	٢,١٤٥,٣١٦	٪٨,٦	٢,١٢٤,٣٥٢	٪٨,٦
مناطق ظفار	نوفمبر-١٩	٢,٠٢٠,٧٥٦	٪٨,١	١,٩٩٩,٣٢٠	٪٨,١
مناطق ظفار	ديسمبر-١٩	٢,١٥٠,٨٦٧	٪٨,٦	٢,١٢٤,٦١٩	٪٨,٦
المجموع لعام ٢٠١٩م		٢٤,٩٩٠,٠٦٤		٢٤,٧٣٩,٣٦٢	

٢٠٢٠م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق ظفار	يناير-٢٠	٢,١٥٠,٧٣٤	٪٨,٥	٢,١١٧,١٠٥	٪٨,٥
مناطق ظفار	فبراير-٢٠	١,٩٩٨,٠٤١	٪٧,٩	١,٩٦٩,٤١٥	٪٧,٩
مناطق ظفار	مارس-٢٠	٢,١٦٠,٨٥٧	٪٨,٥	٢,١٣٢,٦٤٨	٪٨,٥
مناطق ظفار	أبريل-٢٠	٢,٠٨٢,٣٩٦	٪٨,٢	٢,٠٥٦,١٥٤	٪٨,٢
مناطق ظفار	مايو-٢٠	٢,١٥١,٢٩٥	٪٨,٥	٢,١٢٠,٢٢٠	٪٨,٥
مناطق ظفار	يونيو-٢٠	٢,١٠٥,٨٢٣	٪٨,٣	٢,٠٧٤,٦٢٩	٪٨,٣
مناطق ظفار	يوليو-٢٠	٢,١٧٦,٥٦٧	٪٨,٦	٢,١٣٦,٦٩٢	٪٨,٦
مناطق ظفار	أغسطس-٢٠	٢,٠٢٦,٧٤٧	٪٨,٠	١,٩٧٨,٢٧٣	٪٧,٩
مناطق ظفار	سبتمبر-٢٠	٢,١٤٤,٠٣٦	٪٨,٤	٢,٠٩١,٢١١	٪٨,٤
مناطق ظفار	أكتوبر-٢٠	٢,١٧٤,٣٧١	٪٨,٦	٢,١٢٣,٢٦٧	٪٨,٥
مناطق ظفار	نوفمبر-٢٠	٢,٠٦٤,٣٣٣	٪٨,١	٢,٠٠٥,٢١٢	٪٨,٠
مناطق ظفار	ديسمبر-٢٠	٢,١٦٩,٨٤٢	٪٨,٥	٢,١٤٦,٠٠٠	٪٨,٦
المجموع لعام ٢٠٢٠م		٢٥,٤٠٥,٠٤١		٢٤,٩٥٠,٨٢٦	

الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ١٩	٧٤,٦٤٠,٣٢٣	%٢٣,١	٧٣,٣٥٤,٨٦٩	%٢٣,٠
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ١٩	٨١,٧٥١,٧٥٠	%٢٥,٣	٨٠,٥٦٧,٤٩٩	%٢٥,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ١٩	٨٢,٦٥٤,٣٨٩	%٢٥,٦	٨١,٦٦٥,١١٠	%٢٥,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ١٩	٨٣,٨٠٤,٠٦٥	%٢٦,٠	٨٣,٠٦٩,٦٧٧	%٢٦,١
المجموع لعام ٢٠١٩م		٣٢٢,٨٥٠,٥٢٧		٣١٨,٦٥٧,١٥٤	

٢٠٢٠م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الاول ٢٠	٧٨,٨١٨,٥٥١	%٢٢,٧	٧٧,٨٠٠,٩٤٦	%٢٢,٦
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثاني ٢٠	٨٧,٥٧٩,٠٤١	%٢٥,٣	٨٦,٨٩١,١٨٠	%٢٥,٣
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الثالث ٢٠	٩١,٨٩٣,٣٢١	%٢٦,٥	٩١,٤٤٦,٥٣١	%٢٦,٥
مناطق المياه المرتبطة والشرقية	الربع الرابع ٢٠	٨٨,٥٥٦,٧٥١	%٢٥,٥	٨٧,٨١٧,٩٠٢	%٢٥,٦
المجموع لعام ٢٠٢٠م		٣٤٦,٨٤٧,٦٦٤		٣٤٣,٦٥٦,٥٥٩	

الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ١٩	٤٤٩,١٧١	%٢٤,٥	٤١٨,٥٦	%٢٤,٦
المناطق الريفية	الربع الثاني ١٩	٤٧٠,٣٠١	%٢٥,٧	٤٣٣,٢٧٢	%٢٥,٥
المناطق الريفية	الربع الثالث ١٩	٤٣٧,٨١٨	%٢٣,٩	٤٠٦,٧٥٧	%٢٣,٩
المناطق الريفية	الربع الرابع ١٩	٤٧٣,٤٠٢	%٢٥,٩	٤٤١,٠٦٥	%٢٦,٠
المجموع لعام ٢٠١٩م		١,٨٣٠,٦٩٢		١,٦٩٩,١٥٠	

٢٠٢٠م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
المناطق الريفية	الربع الاول ٢٠	٤٦٤,١٨٤	%٢٤,٢	٤٢٢,٦٢٥	%٢٢,٦
المناطق الريفية	الربع الثاني ٢٠	٥٠٩,١٣٢	%٢٦,٥	٤٩٨,٦٠٩	%٢٦,٧
المناطق الريفية	الربع الثالث ٢٠	٤٦٥,٦٨٨	%٢٤,٢	٤٦٥,٥٦٤	%٢٤,٩
المناطق الريفية	الربع الرابع ٢٠	٤٨١,٧٧٤	%٢٥,١	٤٨١,٧٧٤	%٢٥,٨
المجموع لعام ٢٠٢٠م		١,٩٢٠,٧٧٨		١,٨٦٨,٥٧٢	

الإنتاج الربع سنوي للمياه لكل منطقة ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ١٩	٦,١٠٩,٣٧١	%٢٤,٤	٦,٠٦٠,٧٣٤	%٢٤,٥
مناطق ظفار	الربع الثاني ١٩	٦,٤٢٧,٥٥٥	%٢٥,٧	٦,٣٧٢,٣٩٨	%٢٥,٨
مناطق ظفار	الربع الثالث ١٩	٦,١٣٦,١٩٩	%٢٤,٦	٦,٠٥٧,٩٣٩	%٢٤,٥
مناطق ظفار	الربع الرابع ١٩	٦,٣١٦,٩٣٩	%٢٥,٣	٦,٢٤٨,٢٩١	%٢٥,٣
المجموع لعام ٢٠١٩م		٢٤,٩٩٠,٠٦٤		٢٤,٧٣٩,٣٦٢	

٢٠٢٠م إنتاج المياه					
المنطقة	الشهر	إجمالي م٣	% العام	صافي م٣	% العام
مناطق ظفار	الربع الاول ٢٠	٦,٣٠٩,٦٣٢	%٢٤,٨	٦,٢١٩,١٦٨	%٢٤,٩
مناطق ظفار	الربع الثاني ٢٠	٦,٣٣٩,٥١٤	%٢٥,٠	٦,٢٥١,٠٠٣	%٢٥,١
مناطق ظفار	الربع الثالث ٢٠	٦,٣٤٧,٣٤٩	%٢٥,٠	٦,٢٠٦,١٧٦	%٢٤,٩
مناطق ظفار	الربع الرابع ٢٠	٦,٤٠٨,٥٤٥	%٢٥,٢	٦,٢٧٤,٤٧٩	%٢٥,١
المجموع لعام ٢٠٢٠م		٢٥,٤٠٥,٠٤١		٢٤,٩٥٠,٨٢٦	

التزويد وحسابات المشتركين

حسابات مشتركي الكهرباء حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

حسابات ٢٠١٩م														
شرائح التعرفة		مسقط	المجموع %	مجان	المجموع %	مزون	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	نظام كهرباء ظفار		مجموع عمان
شرائح التعرفة		مسقط	المجموع %	مجان	المجموع %	مزون	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	شركة ظفار للطاقة	المجموع %	المجموع %
زراعية/ سمكية	٢٢٧	٢٢٧	٢٢٧	٤,٣١٧	٢١,٧	٤,١٨٤	٢٠,٩	٨,٧٢٨	٢٠,٨	٥٩٢	٢١,٥	١٢١	٢٠,١	٩,٤٤١
تجارية	٨٨,٢٥٢	٨٨,٢٥٢	٢٢١,٧	٥٨,١٠١	٢٢٣,٢	٩٩,٣٦٠	٢٢١,٧	٢٤٥,٧١٣	٢٢٢,٠	٧,٨٣٨	٢٢٠,٠	٢١,٥١٢	٢١٧,٨	٢٧٥,٠٦٣
سكنية	٣٠٤,٧١٠	١٧٧,٤٢١	٢٧٥,٠	١٧٧,٤٢١	٢٧٠,٧	٣٣٦,٦٥٠	٢٧٣,٦	٨١٨,٧٨١	٢٧٣,٥	٢٦,٨٩٤	٢٦٨,٧	٩٣,١٠٠	٢٧٦,٨	٩٣٨,٧٧٥
حكومية	٧,٣٥٨	٨,٤٠٠	٢١,٨	٨,٤٠٠	٢٣,٣	١٤,٢٠٩	٢٣,١	٢٩,٧٨٧	٢٢,٧	٣,٣٣٧	٢٨,٥	٤,٩٥٩	٢٤,١	٣٨,٠٨٣
صناعية	٦	٣٩٠	٢٠,٠	٣٩٠	٢٠,٢	١٠	٢٠,٠	٤٠٦	٢٠,٠	٣٣	٢٠,١	١٠	٢٠,٠	٤٤٩
وزارة الدفاع	٧٧	٧٨	٢٠,٠	٧٨	٢٠,٠	١٢٥	٢٠,٠	٢٨٠	٢٠,٠	٨١	٢٠,٢	١٣٠	٢٠,١	٤٩١
سياحية/ فندقية	٥٠٦	٤٠٣	٢٠,١	٤٠٣	٢٠,٢	١٣٤	٢٠,٠	١,٠٤٣	٢٠,١	٥٤	٢٠,١	٣٨٦	٢٠,٣	١,٤٨٣
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية	٣,٦٣٠	٨٧٣	٢٠,٩	٨٧٣	٢٠,٣	١,٧٠٥	٢٠,٤	٦,٢٠٨	٢٠,٦	٨٥	٢٠,٢	٦٠٧	٢٠,٥	٦,٩٠٠
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية	١,٣٣٣	٥٩٣	٢٠,٣	٥٩٣	٢٠,٢	١,١٥٥	٢٠,٣	٣,٠٨١	٢٠,٣	١٩٥	٢٠,٥	٣٠٩	٢٠,٣	٣,٥٨٥
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية	١٧٥	٢٢٤	٢٠,٠	٢٢٤	٢٠,١	٧٦	٢٠,٠	٤٧٥	٢٠,٠	٢١	٢٠,١	٥٦	٢٠,٠	٥٥٢
مجموع ٢٠١٩م	٤٠٦,٢٧٤	٢٥٠,٨٠٠	٢١٠٠	٢٥٠,٨٠٠	٢١٠٠	٤٥٧,٤٢٨	٢١٠٠	١,١١٤,٥٠٢	٢١٠٠	٣٩,١٣٠	٢١٠٠	١٢١,١٩٠	٢١٠٠	١,٢٧٤,٨٢٢
% من مجموع عمان	٢٣١,٩	٢١٩,٧	٢٣٥,٩	٢٨٧,٤	٢٣٠,١	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٠٠

حسابات ٢٠٢٠م														
شرائح التعرفة		مسقط	المجموع %	مجان	المجموع %	مزون	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	نظام كهرباء ظفار		مجموع عمان
شرائح التعرفة		مسقط	المجموع %	مجان	المجموع %	مزون	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	شركة ظفار للطاقة	المجموع %	المجموع %
زراعية/ سمكية	٢٣١	٢٣١	٢٣١	٤,٤١٧	٢١,٧	٤,٣٧٧	٢٠,٩	٩,٠٢٥	٢٠,٨	٦١٧	٢١,٥	١١٧	٢٠,١	٩,٧٥٩
تجارية	٩١,٤٧٧	٩١,٤٧٧	٢٢٢,٥	٥٩,٨٢٩	٢٢٣,٢	١٠٤,٠١٦	٢٢٢,٠	٢٥٥,٣٢٢	٢٢٢,٠	٨,٢١٨	٢٢٠,٥	٢٢,١٩٣	٢١٧,٩	٢٨٥,٧٣٣
سكنية	٣١٢,١٩١	١٨٢,٨٢١	٢٧٦,٨	١٨٢,٨٢١	٢٧٠,٧	٣٤٧,٢٧٥	٢٧٣,٤	٨٤٢,٢٨٧	٢٧٣,٣	٢٧,٥١٠	٢٦٨,٦	٩٥,٧٩٩	٢٧٧,١	٩٦٥,٥٩٦
حكومية	٧,٢٦٣	٨,١٧٥	٢١,٨	٨,١٧٥	٢٣,٢	١٥,٣١٩	٢٣,٢	٣,٠٧٥	٢٢,٧	٣,٢٣٤	٢٨,١	٤,٤٥٧	٢٣,٦	٣٨,٤٤٨
صناعية	٦	٣٨٣	٢٠,٠	٣٨٣	٢٠,١	١٨	٢٠,٠	٤٠٧	٢٠,٠	٣٥	٢٠,١	١٣	٢٠,٠	٤٥٥
وزارة الدفاع	٧٢	٨١	٢٠,٠	٨١	٢٠,٠	٥٥	٢٠,٠	٢٠٨	٢٠,٠	٩٦	٢٠,٢	١٣١	٢٠,١	٤٣٥
سياحية/ فندقية	٥٧٣	٤١١	٢٠,١	٤١١	٢٠,٢	١٥٩	٢٠,٠	١,١٤٣	٢٠,١	٥٧	٢٠,١	٤٧٤	٢٠,٤	١,٦٧٤
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية	٣,٧٩١	١,٢٧٧	٢٠,٩	١,٢٧٧	٢٠,٥	١,٤١٤	٢٠,٣	٦,٤٨٢	٢٠,٦	١٢٦	٢٠,٣	٧١٦	٢٠,٦	٧,٣٢٤
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية	١,٢٨٩	٨٠٤	٢٠,٣	٨٠٤	٢٠,٣	٧٣٧	٢٠,٢	٢,٨٣٠	٢٠,٢	٢١٩	٢٠,٥	٣٠٣	٢٠,٢	٣,٣٥٢
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية	١٨٦	٢٣٧	٢٠,٠	٢٣٧	٢٠,١	٦٦	٢٠,٠	٤٨٩	٢٠,٠	١٣	٢٠,٠	٥٤	٢٠,٠	٥٥٦
مجموع ٢٠٢٠م	٤١٧,٠٧٩	٢٥٨,٤٣٥	٢١٠٣	٢٥٨,٤٣٥	٢١٠٠	٤٧٣,٤٣٦	٢١٠٠	١,١٤٨,٩٥٠	٢١٠٠	٤٠,٢٥٥	٢١٠٠	١٢٤,٢٥٧	٢١٠٣	١,٣١٣,٣٣٢
% من مجموع عمان	٢٣١,٨	٢١٩,٧	٢٣٦,٠	٢٨٧,٥	٢٣٠,١	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٩,٥	٢١٠٠	٢١٠٠
صافي التغيير في الحسابات	١٠,٨٠٥	٧,٦٣٥		٧,٦٣٥		١٦,٠٠٨		٣٤,٤٤٨		٩٩٥		٣,٠٦٧		٣٨,٥١٠
نسبة التغيير السنوية	٢,٢,٧	٢,٣,٠		٢,٣,٠		٢,٣,٥		٢,٣,١		٢,٢,٥		٢,٢,٥		٢,٣,٠

الكهرباء التي تم التزويد بها للمشاركين حسب الشبكة، والشركة، وشرائح التعرفة: ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

حسابات ٢٠١٩م

الشبكة الرئيسية المرتبطة														
مجموع عمان		نظام كهرباء ظفار		الشبكات الريفية		الشبكة الرئيسية المرتبطة								
المجموع %	مجموع عمان	المجموع %	شركة ظفار للطاقة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	المجموع %	ملون	المجموع %	محان	المجموع %	مسقط	(م/و/ساعة) ٢٠١٩م
٧١,٦	٥٥٥,٠٦٨	٧,٨	٢٥,٧٢٢	٧٨,٦	٩١,٠١١	٧١,٥	٤٣٨,٣٣٥	٧٢,٩	٢٥٦,٤٥٨	٧١,٨	١٦٩,٧٧٧	٧,١	١٢,١٠١	زراعية/ سميكية
٧٨,٧	٢,٩٤٥,٥٩٤	٧١,٠	٣٠٧,١٥٩	٧٨,٦	٩١,٢٩٣	٧٨,٦	٢,٥٤٧,١٤٢	٧٩,٢	٨١١,٠٢٢	٧١,٠	٥٦٢,٦٨٢	٧١,٢	١,١٧٣,٣٥٨	تجارية
٧٤٤,٦	١٥,٠٤٦,٦٠٧	٧٤٢,٠	١,٢٩١,٦٢٨	٧٤١,٣	٤٣٨,٧٩٧	٧٤٥,٠	١٣,٣١٦,١٨٣	٧٥٨,٩	٥,١٨٠,٩٥٢	٧٣٢,٦	٣,٠٣٤,٤٢٧	٧٤٤,٣	٥,١٠٠,٨٠٤	سكنية
٧٤,٢	١,٤١٥,٦٩٢	٧٩,٢	٢٨٤,٠٤٣	٧٩,٥	١٠,٦١٠	٧٣,٥	١,٠٣١,٣٩	٧٤,١	٣٦٢,٨٥٣	٧٣,١	٢٨٤,٧٥١	٧٣,٣	٣٨٣,٤٣٤	حكومية
٧,١	٢٨,٢٢٤	٧,٠	٤٨٠	٧,٠	(١٩٠)	٧,١	٢٧,٩٧٣	٧,٠	١٢٧	٧,٣	٢٦,٧١٤	٧,٠	١,١٣٢	صناعية
٧١,٤	٤٧٩,٣٠٧	٧٣,٥	١٠٧,١٩	٧٣,٩	٤١,٣٢٢	٧١,١	٣٣٠,٩٧٧	٧٢,٥	٢٢٠,٧٥٥	٧,٢	١٨,٧٥٢	٧,٨	٩٢,٢٤٠	وزارة الدفاع
٧١,٢	٣٩٤,٦٣٥	٧١,٥	٤٧,٦١٠	٧٢,٦	٢٧,٣٩١	٧١,١	٣٢٠,٨٥٥	٧,٥	٤١,٩٤٥	٧,٣	٢٩,٣٦٧	٧٢,٢	٢٤٨,٧٧٢	سياحية/ فندقية
٧١,٥,٢	٥,١١٨,٧١١	٧١,٢,١	٣٧٢,٠٨١	٧٤,٧	٥٠,٣٣٠	٧١,٥,٩	٤,٦٩٦,٣٥٠	٧١,٣,٠	١,١٣٩,٣٨٩	٧١,٣	٩٥٥,٠٣١	٧٢,٢,٦	٢,٦١٠,٩٣١	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية
٧٨,١	٢,٧٢١,٢٤٥	٧٥,٠	١٥٢,٦٤٩	٧١,٠	١١٧,٣٠٩	٧٨,٣	٢,٤٥١,٢٨٧	٧٧,٦	٦٦٦,٢٤٥	٧٣,٢	٣٠٢,٣٦٧	٧١,٢,٩	١,٤٨٢,٦٧٦	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية
٧١,٥,٠	٥,٠٥٠,٩٠٥	٧١,٥,٩	٤٨٧,٧٤٦	٧٩,٨	١٠٣,٧٥٢	٧١,٥,١	٤,٤٥٩,٤٠٧	٧١,٤	١١٨,٨٠٢	٧٤,٢,٢	٣,٩٢٩,٧٦٠	٧٣,٦	٤١٠,٨٤٥	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية
٧١,٠	٣٣,٧٥٦,٧٧٩	٧١,٠	٣,٧٥٦,٦٨٥	٧١,٠	١,٠٦١,٦٢٥	٧١,٠	٢٩,٦١٨,٧٦٩	٧١,٠	٨,٧٩٧,٩٤٨	٧١,٠	٩,٣١٣,٦٢٨	٧١,٠	١١,٥٠٧,١٩٣	مجموع ٢٠١٩م
٧١,٠,٠		٧٩,١		٧٣,١		٧٨٧,٧		٧٢,٦,١		٧٢٧,٦		٧٣٤,١		% من مجموع عمان

حسابات ٢٠٢٠م

الشبكة الرئيسية المرتبطة														
مجموع عمان		نظام كهرباء ظفار		الشبكات الريفية		الشبكة الرئيسية المرتبطة								
المجموع %	مجموع عمان	المجموع %	شركة ظفار للطاقة	المجموع %	شركة كهرباء المناطق الريفية	المجموع %	مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	المجموع %	ملون	المجموع %	محان	المجموع %	مسقط	(م/و/ساعة) ٢٠٢٠م
٧١,٨	٥٨٧,٩٢٠	٧,٩	٢٤,٣١٠	٧١,١	١٠٣,٧٦٧	٧١,٦	٤٥٩,٨٤٢	٧٣,١	٢٧٥,٥١١	٧١,٨	١٧١,٤٤٦	٧,١	١٢,٨٨٥	زراعية/ سميكية
٧٧,٦	٢,٥٠٢,٩١٢	٧٧,٧	٢١١,٩١٤	٧٨,٢	٨٤,١٨٩	٧٧,٥	٢,٢٠٦,٨٠٩	٧٨,٢	٧٣٧,٣٨٨	٧٤,٩	٤٦٠,٢١٨	٧٨,٨	١,٠٠٩,٢٠٢	تجارية
٧٤٧,٤	١٥,٦٢٤,٤٧٨	٧٤١,٢	١,١٢٨,٠٤٥	٧٤٣,٦	٤٤٥,٨٧٢	٧٤٨,١	١٤,٥٠٠,٥٦٠	٧٦,٢,٥	٥,٦٢٣,٥٨٨	٧٣٤,٩	٣,٢٥٧,٨٦٤	٧٤٤,٩	٥,١٦٩,١٠٨	سكنية
٧٣,٥	١,٤٣٣,٩٤٦	٧٨,٦	٢٣٦,٠٤٧	٧٩,٤	٩٦,٢٠٥	٧٢,٨	١١١,٦٩٤	٧٣,٠	٢٧٢,٧٢٠	٧٢,٤	٢٢٠,٦٢٤	٧٢,٨	٣١٨,٩١٠	حكومية
٧,١	١٧,٠٠٥	٧,١	٢,٢٢١	٧,٠	٤٩٧	٧,٠	١٤,٤٨٧	٧,٠	١,٤٣٥	٧,١	١٢,٨٨٩	٧,٠	١٦٣	صناعية
٧١,٤	٤٧٨,١٩٤	٧٣,٤	٩٢,٨٩١	٧٦,١	٦٢,٩٠٦	٧١,١	٣٢٢,٣٩٦	٧٢,٠	١٨٠,٦٠١	٧,٢	١٨,٢٥٥	٧١,١	١٢٣,٥٤١	وزارة الدفاع
٧,٩	٢٩٤,١٨٨	٧١,٧	٤٥,٢١٣	٧١,١	١١,٦٠٧	٧,٨	٢٣٧,٣٦٩	٧,٤	٣٣,٣٠٥	٧,٢	٢٠,٨٣٦	٧١,٦	١٨٣,٢٢٨	سياحية/ فندقية
٧١,٥,٢	٥,٠٠٨,٩٤٦	٧١,٤,٢	٣٨٨,٠٧٠	٧٦,٤	٦٥,٤٩٢	٧١,٥,٦	٤,٥٥٥,٣٨٤	٧١,٢,٦	١,١٢٩,٩٩١	٧١,٤	١,٠٦٢,٦٦٦	٧٢,٥	٢,٣٦٢,٦٢٧	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية
٧٧,٤	٢,٤٢٥,٧٧٧	٧٥,٠	١٣٦,٦٥٠	٧٨,٠	٨١,٨٠٩	٧٧,٦	٢,٢٠٧,٣١٨	٧٧,٠	٦٢٨,٦٧٢	٧٣,٠	٢٧٧,٢٩٠	٧١,٣	١,٣٠١,٣٥٦	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية
٧١,٤,٩	٤,٩٠٦,٤٧٢	٧١,٧,٢	٤٧١,٩٩٥	٧٦,٩	٧٠,٨٠١	٧١,٤,٩	٤,٣٦٣,٦٧٦	٧١,٢	١٠٩,٧٠٨	٧٤,١	٣,٨٢٣,٧٦٠	٧٣,٧	٤٣٠,٢٠٨	التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية
٧١,٠	٣٢,٩٨٩,٨٣٨	٧١,٠	٢,٧٣٧,١٥٦	٧١,٠	١,٠٢٣,١٤٦	٧١,٠	٢٩,٢٢٩,٥٣٧	٧١,٠	٨,٩٩٢,٩١٩	٧١,٠	٩,٣٢٥,٣٨٨	٧٩٥	١٠,٩١١,٢٣٠	مجموع ٢٠٢٠م
٧١,٠,٠		٧٨,٣		٧٣,١		٧٨٨,٦		٧٢٧,٣		٧٢٨,٣		٧٣٣,١		% من مجموع عمان
	(٧٦٦,٢٤١)		(٣٣٨,٥٢٩)		(٣٨,٤٧٩)		(٣٨٩,٢٣٢)		١٩٤,٩٧١		١١,٧٦٠		(٥٩٥,٩٦٣)	صافي التغيير في الحسابات
	٧٢,٣-		٧١,٠-		٧٣,٦-		٧١,٣-		٧٢,٢		٧,١		٧٥,٢-	نسبة التغيير السنوية

حسابات المشتركين، م.و/س التي تم التزويد بها، م.و/ساعة لكل حساب حسب الشبكة والشركة وشرائح التعرفة ٢٠٢٠م

شرائح التعرفة	البلد	مسقط	مجان	ملون	الشبكة الرئيسية المرتبطة			نظام كهرباء ظفار	مجموع عمان
					مجموع الشبكة الرئيسية المرتبطة	شركة كهرباء المناطق الريفية	شركة ظفار للطاقة		
زراعية/سمكية	حسابات المشتركين	٢٣١	٤,٤١٧	٤,٣٧٧	٩٠,٢٥	٦٧	١١٧	٩,٧٥٩	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٢,٨٨٥	١٧١,٤٤٦	٢٧٥,٥١١	٤٥٩,٨٤٢	١٠٣,٧٦٧	٢٤,٣١٠	٥٨٧,٩٢٠	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	٥٦	٣٩	٦٣	٥١	١٦٨	٢٠٨	٦٠	
تجارية	حسابات المشتركين	٩١,٤٧٧	٥٩,٨٢٩	١٠٤,١٦	٢٥٥,٣٢٢	٨,٢١٨	٢٢,٩٩٣	٢٨٥,٧٣٣	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١,٠٩,٢٠٢	٤٦,٢١٨	٧٣٧,٣٨٨	٢,٢٠٦,٨٠٩	٨٤,١٨٩	٢١١,٩١٤	٢,٥٠٢,٩١٢	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	١١	٨	٧	٩	١٠	١٠	٩	
سكنية	حسابات المشتركين	٣١٢,٩١	١٨٢,٨٢١	٣٤٧,٢٧٥	٨٤٢,٢٨٧	٢٧,٥١٠	٩٥,٧٩٩	٩٦٥,٥٩٦	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٥,١٦٩,١٠٨	٣,٢٥٧,٨٦٤	٥,٦٢٣,٥٨٨	١٤,٥٠,٥٦٠	٤٤٥,٨٧٢	١,١٢٨,٠٤٥	١٥,٦٢٤,٤٧٨	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	١٧	١٨	١٦	١٧	١٦	١٢	١٦	
حكومية	حسابات المشتركين	٧,٢٦٣	٨,١٧٥	١٥,٣١٩	٣٠,٧٥٧	٣,٢٣٤	٤,٤٥٧	٣٨,٤٤٨	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٣١٨,٩١٠	٢٢٠,٦٤٤	٢٧٢,٧٢٠	٨١١,٦٩٤	٩٦,٢٠٥	٢٣٦,٤٧	١,١٤٣,٩٤٦	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	٤٤	٢٧	١٨	٢٦	٣٠	٥٣	٣٠	
صناعية	حسابات المشتركين	٦	٣٨٣	١٨	٤٠٧	٣٥	١٣	٤٥٥	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٦٣	١٢,٨٨٩	١,٤٣٥	١٤,٤٨٧	٤٩٧	٢,٠٢١	١٧,٠٠٥	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	٢٧	٣٤	٨٠	٣٦	١٤	١٥٥	٣٧	
وزارة الدفاع	حسابات المشتركين	٧٢	٨١	٥٥	٢٠٨	٩٦	١٣١	٤٣٥	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٢٣,٥٤١	١٨,٢٥٥	١٨٠,٦٠١	٣٢٢,٣٩٦	٦٢,٩٠٦	٩٢,٨٩١	٤٧٨,١٩٤	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	١,٧١٦	٢٢٥	٣,٢٨٤	١,٥٥٠	٦٥٥	٧٠٩	١,٩٩٩	
سياحية/فندقية	حسابات المشتركين	٥٧٣	٤١١	١٥٩	١,١٤٣	٥٧	٤٧٤	١,٦٧٤	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١٨٣,٢٢٨	٢٠,٨٣٦	٣٣٧,٣٠٥	٢٣٧,٣٦٩	١١,٦٠٧	٤٥,٢١٣	٢٩٤,١٨٨	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	٣٢٠	٥١	٢٠٩	٢٠٨	٢٠٤	٩٥	١٧٦	
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / تجارية	حسابات المشتركين	٣,٧٩١	١,٢٧٧	١,٤١٤	٦,٤٨٢	١٢٦	٧١٦	٧,٣٢٤	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٢,٣٦٢,٦٢٧	١,٠٦٢,٧٦٦	١,٢٩٩,٩٩١	٤,٥٥٥,٣٨٤	٦٥,٤٩٢	٣٨٨,٠٧٠	٥,٠٠٨,٩٤٦	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	٦٢٣	٨٣٢	٧٩٩	٧٠٣	٥٢٠	٥٤٢	٦٨٤	
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / حكومية	حسابات المشتركين	١,٢٨٩	٨٠٤	٧٣٧	٢,٨٣٠	٢١٩	٣٠٣	٣,٣٥٢	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	١,٣٠١,٣٥٦	٢٧٧,٢٩٠	٦٢٨,٦٧٢	٢,٢٠٧,٣١٨	٨١,٨٠٩	١٣٦,٦٥٠	٢,٤٢٥,٧٧٧	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	١,٠١٠	٣٤٥	٨٥٣	٧٨٠	٣٧٤	٤٥١	٧٢٤	
التعرفة المنعكسة عن التكلفة / صناعية	حسابات المشتركين	١٨٦	٢٣٧	٦٦	٤٨٩	١٣	٥٤	٥٥٦	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	٤٣٠,٢٠٨	٣,٨٢٣,٧٦٠	١,٩٧٠,٨	٤,٣٦٣,٦٧٦	٧٠,٨٠١	٤٧١,٩٩٥	٤,٩٠٦,٤٧٢	
	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب	٢,٣١٣	١٦,١٣٤	١,٦٦٢	٨,٩٢٤	٥,٤٤٦	٨,٧٤١	٨,٨٢٥	
مجموع حسابات المشتركين لعام ٢٠٢٠م									
مجموع م.و/ساعة التي تم التزويد بها في عام ٢٠٢٠م									
م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب في عام ٢٠٢٠م									
نسبة تغيير م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب من عام ٢٠١٩م									
١,٣١٣,٣٣٢	٤١٧,٠٧٩	٢٥٨,٤٣٥	٤٧٣,٤٣٦	١,١٤٨,٩٥٠	٤٠,١٢٥	١٢٤,٢٥٧	١,٣١٣,٣٣٢	١,٣١٣,٣٣٢	
٣,٢٩٨,٩٨٨	١,٩١١,٢٣٠	٩,٣٢٥,٣٨٨	٨,٩٩٢,٩١٩	٢,٩٢٢,٥٣٧	١,٢٣,٩٤٦	٢,٧٣٧,١٥٦	٣,٢٩٨,٩٨٨	٣,٢٩٨,٩٨٨	
٢٥,١	٢٦,٢	٣٦,١	١٩,٠	٢٥,٤	٢٥,٥	٢٢,٠	٢٥,١	٢٥,١	
٢٥,١	٢٧,٦	٢٢,٨	٢١,٢	٢٤,٣	٢٦,٠	٢١,٢	٢٥,١	٢٥,١	

الكهرباء التي تم التزويد بها وحسابات المشتركين حسب المحافظة والشركة : ٢٠١٩م و ٢٠٢٠م

٢٠١٩م						
المحافظة	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	١,١٣,٣٢٧	٢٣,٣	٥٨,٩٤٩	٢٤,٦	١٩
الشرقية جنوب	مزون	١,١٣٧,٥٩٣	٢٣,٤	٨٠,٥١٩	٢٦,٣	١٤
الشرقية شمال	مزون	١,٣٨٧,٣٥٢	٢٤,١	٧٦,٩٤١	٢٦,٠	١٨
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٤٣٤,٦٥٠	٩,٣	١٥,٥١٥	٦,٢	٢٨
البريمي	مجان	٧٠٨,٣١	١٢,١	٣٩,٣١٠	١٦,١	١٨
الداخلية	مزون	٢,٥١٢,٨٧١	٢٧,٤	١٣١,٢٢٤	٢١,٣	١٩
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٣,٠٧٥,٦٨٥	٢٩,١	١٢١,١٩٠	٢٩,٥	٢٥
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٣٩,٨٠٦	٥,٧	٧,٩٠٤	٣,٦	٣٠
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٨٧,٦٦٩	٩,١	١٥,٧١١	٦,٢	٢٥
مسقط	مسقط	١١,٥٠٧,١٩٣	٢٣,٤,١	٤٠٦,٢٧٤	٢٣,٩	٢٨
شمال الباطنة	مجان	٧,٥٠٢,٢٧١	٢٢,٢	١٥٢,٥٤١	٢١,٠	٤٩
جنوب الباطنة	مزون	٣,٧٦,١٣٢	١١,١	١٦٨,٧٤٤	٢١,٣,٢	٢٢
مجموع السلطنة لعام ٢٠١٩م		٣٣,٧٥٦,٠٧٩		١,٢٧٤,٨٢٢		٢٦,٥

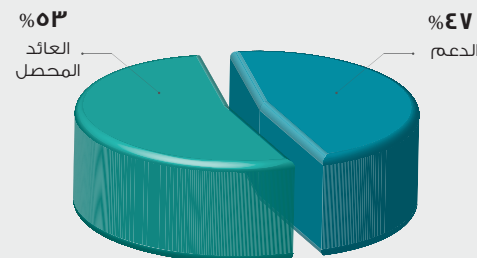
٢٠٢٠م						
المحافظة	الشركة	م.و/ساعة التي تم التزويد بها	% من إجمالي الإنتاج في عمان	حسابات المشتركين	% من إجمالي الحسابات في عمان	م.و/ساعة التي تم التزويد بها لكل حساب
الظاهرة	مجان	١,٠٩٨,٧١١	٢٣,٣	٦٠,٧٩٢	٢٤,٦	١٨
الشرقية جنوب	مزون	١,١٤٥,٠٤٣	٢٣,٥	٨٢,٥٦٧	٢٦,٣	١٤
الشرقية شمال	مزون	١,٤٣٧,٣٥٤	٢٤,٤	٧٩,٥٤٨	٢٦,١	١٨
الوسطى	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٦٦,٢٦٤	٩,١	١٥,٩٤٩	٦,٢	٢٣
البريمي	مجان	٦٧٧,٥٠٦	١٢,١	٤٠,٠٠٤	١٦,٠	١٧
الداخلية	مزون	٢,٥٤٨,٩٠٣	٢٧,٧	١٣٦,٢٦٦	٢١,٤	١٩
ظفار	شركة ظفار للطاقة	٢,٧٣٧,١٥٦	٢٨,٣	١٢٤,٢٥٧	٢٩,٥	٢٢
ظفار	شركة كهرباء المناطق الريفية	٢٧٠,٩٠٦	٥,٨	٨,١٤٥	٣,٦	٣٣
مسندم	شركة كهرباء المناطق الريفية	٣٨٥,٩٧٥	٩,٢	١٦,٠٣١	٦,٢	٢٤
مسقط	مسقط	١٠,٩١١,٢٢٩	٢٣,٣,١	٤١٧,٠٧٩	٢٣,١,٨	٢٦
شمال الباطنة	مجان	٧,٥٤٩,١٧١	٢٢,٩	١٥٧,٦٣٩	٢١,٠	٤٨
جنوب الباطنة	مزون	٣,٨٦,١٦٩	١١,٧	١٧٥,٠٥٥	٢١,٣,٣	٢٢
هيئة المنطقة الاقتصادية بالدقم	شركة كهرباء المناطق الريفية	-	٠,٠	-	٠,٠	
مجموع السلطنة لعام ٢٠٢٠م		٣٢,٩٨٩,٨٣٨		١,٣١٣,٣٣٢		٢٥,١
نسبة التغيير من ٢٠١٩م		-٢٢,٣		٢٣,٠		-٢٥,١



الدعم الفعلي المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠٢٠م

أقصى عائد مسموح به						
ريال عماني	مسطق	مجان	مزون	المجموع	فعلي ٢٠٢٠ م	فعلي ٢٠١٩ م
تكاليف الشراء PC	٢٢٤,٨٥٢,٣٤٩	١٨٢,١١٧,٤٩٣	١٩٨,١٩٩,٧٢١	٦٠٥,١٦٩,٥٦٣	٥٩٢,٨٩١,٨٧٥	نسبة التغير ٢٢
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٣٥,٥٤٣,٦٥٠	٢٤,٥٨٩,٣٤٩	٣٤,٧٢٧,٩٦٣	٩٤,٨٦٠,٩٦٢	٩١,٤٨,٩٩٨	٢١-
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٦,٨٤٠,٢١٤	٥٧,١٥٨,٢٣٧	١٠,٢٧٦,٨٣٩	٢١٨,٢٧٥,٢٨٩	٢١٤,٤٦٥,٥٠٦	٢٢
نشاط التزويد SB	١٤,٩٩٤,١٠٦	١,٩٨٧,٤٣٢	١٣,٩٧٩,٦٤٧	٣٩,٩٦١,١٨٥	٣٦,٦٥٣,٤١٠	٢٩
رسوم الرخصة LF	١٢٠,٩٣	١٢٠,٩٢	١٢٠,٩٢	٣٦٠,٢٧٧	٢٩٤,٦٨١	٢٢٢
معامل التصحيح KS	-٤,١٤,٨٧٨	٢٥,٥٨٨,١٠	-٣,٥٦٥,٧٣٠	١٧,٩١٧,٤٠٢	-١,٦٠٥,٠٠٧	٢١٢١-
أقصى عائد مسموح به	٣٤٠,٤٥٥,٢٩٠	٢٤٩,٣٨٤,٥٩٢	٣٥٠,٨٦٩,٩٩٢	٩٤٠,٧٠٩,٨٧٤	٩٤٢,٠٥٩,٤٧٧	٢٠-
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني						
ريال عماني	مسطق	مجان	مزون	المجموع	فعلي ٢٠٢٠ م	فعلي ٢٠١٩ م
تقديرات الدعم المالي	١٤٠,١٠٩,٨٨٢	١٠٨,٧١٦,١٥٩	٢٠٢,٢١١,٣٣٣	٤٥١,٣٧,٣٧٣	٤٥٧,٩٠٥,٦١٠	٢١-
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢٠,٥٨٤,٠٢٧	١٥٦,٣٧٣,٣١١	١٣٨,٩٨٦,٧١٩	٤٩٦,٩٤٤,٠٥٧	٥٠١,١٠,٨٤٦	٢١-
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٣٤١,٦٩٣,٩٠٩	٢٦٥,٠٨٩,٤٦٩	٣٤١,١٩٨,٠٥٢	٩٤٧,٩٨١,٤٣٠	٩٥٨,٩١٦,٤٥٦	٢١-
الدعم الفعلي المطلوب	١٣٨,٨٧١,٢٦٣	٩٣,٠١٢,٢٨١	٢١١,٨٨٣,٢٧٣	٤٤٣,٧٦٥,٨١٧	٤٤١,٤٨,٦٣١	٢١
الدعم لكل كيلو واط/ساعة						
ريال عماني	مسطق	مجان	مزون	المجموع	فعلي ٢٠٢٠ م	فعلي ٢٠١٩ م
التكلفة الاقتصادية	٣١,٢	٢٦,٧	٣٩,٠	٣٢,٢	٣١,٨	٢١
الدعم	١٢,٧	١٠,٠	٢٣,٦	١٥,٢	١٤,٩	٢٢
العائد المحصل	١٨,٥	١٦,٨	١٥,٥	١٧,٠	١٦,٩	٢١

المصدر: عائدات الشركات وحسابات الهيئة

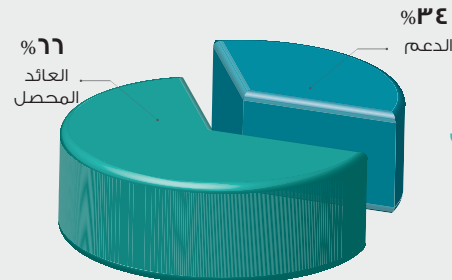


العائد والدعم المالي لشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢٠م - فعلي

تقديرات الدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة ٢٠٢١م

أقصى عائد مسموح به						
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	تقديري ٢٠٢١ م	فعلي ٢٠٢٠ م
تكاليف الشراء PC	٢٢٩,٢٥١,٤٢٦	٢٣٠,٥١٧,٠٠٠	٧٢٩,٦٨,٧٥٥	٧٢٩,٦٨,٧٥٥	٧٢٩,٦٨,٧٥٥	٦٠,١٦٩,٥٦٣
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٤٠,٤٢٣,٣٩٥	٢٦,٥٠٠,٥٤٨	٣٧,٦٨٣,٢٠٤	١٠٤,١٥٧,١٤٧	١٠٤,١٥٧,١٤٧	٩٤,٨٦,٩٦٢
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٧٤,٤٨٢,٢٠	٧٣,٥٤٧,٣٧٣	١١٨,١٦,٣٩٨	٢٢٦,١٨٩,٧٩١	٢٢٦,١٨٩,٧٩١	٢١٨,٢٧٥,٢٨٩
نشاط التزويد SB	١٥,٤١٦,٣	١١,٨٨٧,١١٧	١٤,٩٠١,٦٤٩	٤١,٩٢٩,٩٢٨	٤١,٩٢٩,٩٢٨	٣٩,٩٦١,١٨٥
رسوم الرخصة LF	١٢٤,٥٩٤	١٢٤,٥٩٤	١٢٤,٥٩٤	٣٧٣,٧٨١	٣٧٣,٧٨١	٣٦,٢٧٧
معامل التصحيح KS	١,٢٦٣,٦٣٢	١٦,٤٨٤,٣٧٤	١٨,٠١٨,٨٢٥	٢٧,٠٨١٩	٢٧,٠٨١٩	١٧,٩١٧,٤٠٢
أقصى عائد مسموح به	٣٩٨,٢٠٧,٨٦٨	٣٢٤,٣٧٦,٦٨٣	٤١٩,٤٠٥,٦٧٠	١,١٤١,٩٩٠,٢٢١	١,١٤١,٩٩٠,٢٢١	٩٤٠,٧٠٩,٨٧٤
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني						فعلي ٢٠١٩ م
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	تقديري ٢٠٢١ م	فعلي ٢٠١٩ م
تقديرات الدعم المالي	٩٦,٥٧٥,٥٥٨	٩٢,٣٨٢,٢٣١	١٩٥,١١٢,٤١٦	٣٨٤,٠٧٠,٢٠٥	٣٨٤,٠٧٠,٢٠٥	٤٥١,٣٧٣,٣٧٣
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٣,١٦٣,٣١١	٢٣,١٩٩,٤٥٢	٢٢٤,٢٩٣,٢٥٤	٧٥٧,٩٢٠,١٦	٧٥٧,٩٢٠,١٦	٤٩٦,٩٤٤,٠٥٧
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٣٩٨,٢٠٧,٨٦٨	٣٢٤,٣٧٦,٦٨٣	٤١٩,٤٠٥,٦٧٠	١,١٤١,٩٩٠,٢٢١	١,١٤١,٩٩٠,٢٢١	٩٤٧,٩٨١,٤٣٠
الدعم لكل كيلو واط/ساعة						فعلي ٢٠١٩ م
ريال عماني	مسقط	مجان	مزون	المجموع	تقديري ٢٠٢١ م	فعلي ٢٠١٩ م
التكلفة الاقتصادية	٣,٩	٢٩,٨	٣٩,٠	٣٣,١	٣٣,١	٣٢,٢
الدعم	٧,٥	٨,٥	١٨,١	١١,١	١١,١	١٥,٢
العائد المحصل	٢٣,٤	٢١,٣	٢٠,٩	٢١,٩	٢١,٩	١٧,٠

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

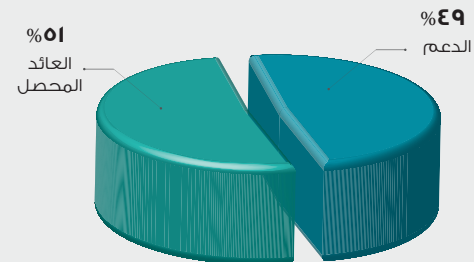


العائد والدعم المالي للشبكة الرئيسية المرتبطة في عام ٢٠٢١م - تقديري

الدعم الفعلي المالي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠٢٠م

أقصى عائد مسموح به		فعلي ٢٠٢٠م		فعلي ٢٠١٩م	
ريال عماني	مسقط	المجموع	نسبة التغير	المجموع	نسبة التغير
تكاليف الشراء PC	٦,٨٠٠,٧٧٣	٦,٣٢٠,٤٣٥	٧١-		
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	٨,٣٣,٣٣١	٨,٥٤٧,٣٨٤	٧٦-		
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٢٨,١٢٧,٣٧١	٢٦,٧١١,٨٤٨	٧٥-		
نشاط التزويد SB	٤,٦٢٥,٢٢٤	٤,٤٥٣,٣٥٠	٧٤-		
رسوم الرخصة LF	١٢٠,٩٢	٩٨,٢٢٧	٧٢٢		
معامل التصحيح KS	٤,٥٤٢,٥٢٤	١,٣٩٣,٠٢٥	٧٢٢٦		
أقصى عائد مسموح به	٩٧,١٦٤,٢٦٨	٩٩,٧٣٨,٢١٩	٧٣-		
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني		فعلي ٢٠٢٠م		فعلي ٢٠١٩م	
ريال عماني	مسقط	المجموع	نسبة التغير	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	٥٠,٠٥,٩٢٤	٤٨,١١٤,٩٨٣	٧٤		
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٤٩,٧١٩,٣١٨	٥٥,٩٥١,٣٤٥	٧١١-		
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	٩٩,٧٢٥,٢٤٢	١٠٤,٠٦٦,٣٢٨	٧٤-		
الدعم الفعلي المطلوب	٤٧,٤٤٤,٩٥٠	٤٣,٧٨٦,٨٧٤	٧٨		
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة		فعلي ٢٠٢٠م		فعلي ٢٠١٩م	
ريال عماني	مسقط	المجموع	نسبة التغير	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	٣٥,٥	٣٢,٤	٧٩		
تقديرات الدعم المالي	١٧,٣	١٤,٢	٧٢٢		
العائد المحصل	١٨,٢	١٨,٢	٧٠		

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

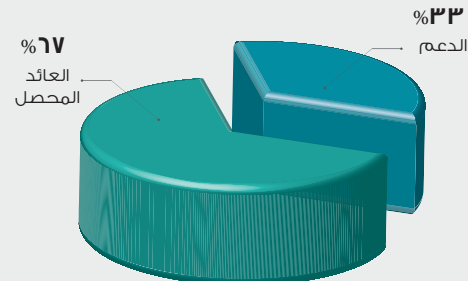


العائد والدعم المالي الفعلي لشركة ظفار للطاقة في عام ٢٠٢٠م - فعلي

الدعم المالي لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠٢٠م و توقعات الدعم في عام ٢٠٢١م تقديرات

أقصى عائد مسموح به		تقديري ٢٠٢١م		فعلي ٢٠٢٠م	
ريال عماني	مسقط	المجموع	نسبة التغير	المجموع	نسبة التغير
تكاليف الشراء PC	٧١,٧٤٦,٢٧٨	٦٠,٨٠٠,٧٧٣	٪١٨,٠		
رسوم استخدام شبكة النقل TUoS	١٠,٩٦,٢٦٤	٨,٠٣٣,٣٣١	٪٢٦,٩		
رسوم استخدام شبكة التوزيع DUoS	٣٥,٢٧٩,٦٢٢	٢٨,١٢٧,٣٧١	٪٢٥,٤		
نشاط التزويد SB	٤,٩٨١,٩٨٤	٤,٦٢٥,٢٢٤	٪٧,٧		
رسوم الرخصة LF	١٢٤,٥٩٤	١٢٠,٠٩٢	٪٣,٧		
معامل التصحيح KS	٢,٦٨٨,٣٠٨	٤,٥٤٢,٥٢٤	٪٤٠,٨-		
أقصى عائد مسموح به	١١٩,٦٤٠,٤٣٤	٩٧,١٦٤,٢٦٨	٪٢٣,١		
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني		تقديري ٢٠٢١م		فعلي ٢٠٢٠م	
ريال عماني	مسقط	المجموع	نسبة التغير	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	٤٠,٠٤٩,٢٨٠	٥٠,٠٠٥,٩٢٤	٪٢٠-		
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٧٩,٥٩١,١٥٥	٤٩,٧١٩,٣١٨	٪٦٠		
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١١٩,٦٤٠,٤٣٤	٩٩,٧٢٥,٢٤٢	٪٢٠		
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة		تقديري ٢٠٢١م		فعلي ٢٠٢٠م	
ريال عماني	مسقط	المجموع	نسبة التغير	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	٣٥,٦	٣٥,٥	٪٠		
تقديرات الدعم المالي	١١,٩	١٧,٣	٪٣١-		
العائد المحصل	٢٣,٧	١٨,٢	٪٣٠		

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة

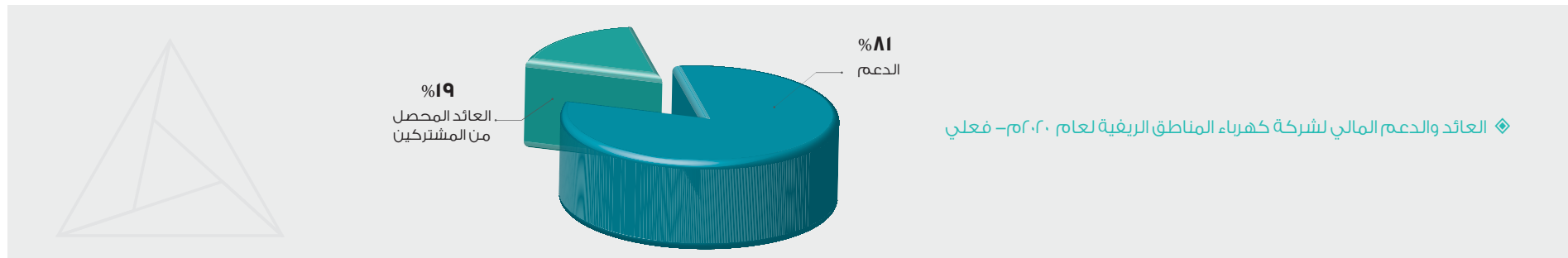


الدعم المالي والعائد لشركة ظفار للطاقة لعام ٢٠٢١م - تقديري

الدعم الفعلي المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢٠م

أقصى عائد مسموح به		فعلي ٢٠٢٠م	
ريال عماني	مسط	المجموع	نسبة التغير
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	٨٠,١٨٠,٤٨١	١٠٢,٧٠٠,٩٤٨	٪٢٢-
تكاليف الشبكات MANR	٢٨,٨٢٣,٩٩٠	٢٨,٣٦٩,٢٨٥	٪٢
نشاط التزويد MASR	٥,٥٩٨,٩٥٦	٥,٦٦٤,١٥٠	٪١-
رسوم الرخصة LF	٩٠٤,٠٠٠	٦٧٣,٥٦٠	٪٣٤
معامل التصحيح KS	١,٦٧٨,٨٤١	-١,٩٣٤,٨٠٨	٪١٨٧-
أقصى عائد مسموح به	١١٣,٨٢٨,٥٨٧	١٣٩,٣٤٢,٧٥١	٪١٨-
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني		فعلي ٢٠٢٠م	
ريال عماني	مسط	المجموع	نسبة التغير
تقديرات الدعم المالي	١٠٤,٩٢٢,١٤٢	١١٨,٦٦٧,١١٩	٪١٢-
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢٢,١٨٦,٤٢١	٢٢,٣٢٠,٦٤٨	٪١-
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١٢٦,٣٧٨,٥٦٣	١٤٠,٩٨٧,٧٦٧	٪١٠-
الدعم الفعلي المطلوب	٩١,٦٤٢,١٦٦	١١٧,٠٢٢,١٠٢	٪٢٢-
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة		فعلي ٢٠٢٠م	
ريال عماني	مسط	المجموع	نسبة التغير
التكلفة الاقتصادية	١١١,٣	١٢٦,٥	٪١٢-
تقديرات الدعم المالي	٨٩,٦	١٠٦,٢	٪١٦-
العائد المحصل	٢١,٧	٢٠,٣	٪٧

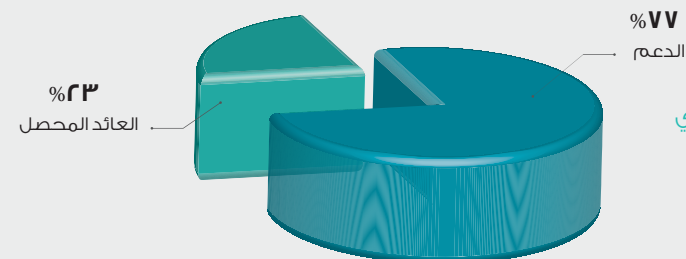
المصدر: عائدات الشركات وحسابات الهيئة



تقديرات الدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية لعام ٢٠٢١م

أقصى عائد مسموح به	تقديري ٢٠٢١ م	فعلي ٢٠٢٠ م	نسبة التغير
ريال عماني	مسقط	المجموع	
تكاليف إنتاج الطاقة MAGR	٨٩,٢٩٥,٤٤٨	٨٠,١٨٠,٤٨١	٪١١
تكاليف الشبكات MANR	٢٩,٢٨٤,٥٤٦	٢٨,٨٢٣,٩٩٠	٪٢
نشاط التزويد MASR	٥,٨٥٤,٢٤١	٥,٥٩٨,٩٥٦	٪٥
رسوم الرخصة LF	٩٤٤,٢٨٨	٩٠٤,٠٠٠	٪٤
معامل التصحيح KS	١٣,٠٥٦,٨٩١	١,٦٧٨,٨٤١	٪٦٧٨
أقصى عائد مسموح به	١١٢,٣٢١,٦٣١	١١٣,٨٢٨,٥٨٧	٪١-
العائدات الفعلية الخاضعة للتنظيم - ريال عماني	تقديري ٢٠٢١ م	فعلي ٢٠٢٠ م	نسبة التغير
ريال عماني	مسقط	المجموع	
تقديرات الدعم المالي	٨٦,٦٤٠,٣٩٧	١٠٤,١٩٢,١٤٢	٪١٧-
العائد المحصل من المشتركين والعائدات الأخرى	٢٥,٦٨١,٢٣٤	٢٢,١٨٦,٤٢١	٪١٦
العائد الفعلي الخاضع للتنظيم	١١٢,٣٢١,٦٣١	١٢٦,٣٧٨,٥٦٣	٪١١-
الدعم المالي لكل كيلو واط/ساعة	تقديري ٢٠٢١ م	فعلي ٢٠٢٠ م	نسبة التغير
ريال عماني	مسقط	المجموع	
التكلفة الاقتصادية	١١١,٥	١١١,٣	٪٠
تقديرات الدعم المالي	٨٦,٠	٨٩,٦	٪٤-
العائد المحصل	٢٥,٥	٢١,٧	٪١٨

المصدر: عائدات الشركات و حسابات الهيئة



العائد والدعم المالي لشركة كهرباء المناطق الريفية في عام ٢٠٢١م - تقديري



مقدمة

هيئة تنظيم الخدمات العامة (الهيئة) هي الجهة المسؤولة عن تنظيم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به و الغاز في سلطنة عُمان.

ووفقاً لمبادئ أفضل الممارسات التنظيمية و المتطلبات القانونية التي تعمل بها الهيئة تقوم الهيئة بنشر برنامج الأعمال المستقبلية قبل بداية كل سنة مالية (من ١ يناير إلى ٣١ ديسمبر) والذي يحدد المجالات الرئيسية للعمل في العام القادم.

تتوفر المزيد من المعلومات عن الهيئة وهيكل وتنظيم قطاع الكهرباء والمياه في السلطنة بموقع الهيئة الإلكتروني www.apsr.om

الواجبات القانونية للهيئة

تضطلع الهيئة بمجموعة من الواجبات والمهام القانونية المنصوص عليها في بنود متعددة من قانون القطاع (للكهرباء) والأدوات التشريعية الأخرى المطبقة على قطاع نقل الغاز والمياه والصرف الصحي، وتتطلب الواجبات الأساسية (سواء تلك الواردة في المادة رقم ٢٢ من قانون القطاع أو تلك المنصوص عليها في التشريعات الأخرى وإن تم التعبير عنها بشكل مختلف) المنوطة بالهيئة، القيام بالآتي:

- ◆ ضمان التشغيل الآمن والفعال والاقتصادي لعمليات واستثمارات المرخص لهم.
- ◆ ضمان توفير الخدمات الخاضعة للتنظيم.
- ◆ التأكد من الإمكانات الفنية والمالية للمرخص لهم، وضمان أن الشركات التي تعمل بكفاءة يمكنها تمويل أنشطتها ذاتياً.
- ◆ تعزيز سلامة الجمهور والعاملين في القطاع.
- ◆ تشجيع المنافسة العادلة والشفافة و ضمان عدم التمييز.
- ◆ حماية مصالح المشتركين - وعلى وجه الخصوص ذوو الدخل المحدود وكبار

السنن والمرضى - وفقاً لأهداف السياسات العامة المتعلقة بكل قطاع.

كما تخضع الهيئة أيضاً لواجبات رقابية مهمة، بما في ذلك واجبها في عدم التمييز ضد أي شخص أو التفضيل غير المبرر لأي شخص، وأن يكون تصرفها في الحالات المتشابهة متماثلاً، وعلى وجه الخصوص التأكد - طبقاً لما تراه مناسباً - من أن جميع الرخص والإعفاءات للأنشطة الخاضعة للتنظيم هي نفسها، بحيث يتم منحها إجمالاً بالشكل نفسه، كما أن من واجبها - كلما أمكنها ذلك - التقليل من الأعباء التنظيمية على حاملي الرخص وحاملي الإعفاءات، وتقديم أسباب مكتوبة لما تتخذه من قرارات، ويجب على الهيئة أداء جميع أعمالها - بما في ذلك تلك التي تقترح القيام بها ضمن برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١ م وفقاً للواجبات القانونية المذكورة أعلاه.

المشاورات

أجرت الهيئة مشاورات حول مسودة برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١ م ودعت جميع الأشخاص الذين لهم مصلحة لتقديم ملاحظاتهم واعتراضاتهم. وقد ردت الهيئة على جميع الملاحظات والاعتراضات الواردة استجابة لهذه المشاورات خلال ثلاثين يوماً من تاريخ استلامها.

الغرض من برنامج الأعمال المستقبلية

يخدم برنامج الأعمال المستقبلية للهيئة عدداً من الأهداف، وذلك على النحو التالي:

- ١- إن نشر برنامج الأعمال المستقبلية يقدم إخطاراً للأشخاص الذين قد يتأثرون بالبرنامج ويمنحهم الفرصة للتعليق على ما يتم اقتراحه.
- ٢- يمثل برنامج الأعمال المستقبلية عاملاً مهماً لتحديد تكاليف الهيئة (ورسوم المرخص لهم) ولذلك فإنه يعتبر عنصراً مهماً في عملية إعداد موازنة الهيئة.
- ٣- إن نشر برنامج الأعمال المستقبلية يعزز من الشفافية وتحديد المسؤولية من خلال إتاحة الفرصة للأشخاص الذين لهم مصلحة مثل المرخص لهم والحكومة لضمان انسجام الأعمال المخطط لها لكل سنة لاحقة مع أهداف الحكومة والمهام والواجبات القانونية للهيئة.

يحدد كل برنامج (أعمال مستقبلية) العمل الذي تقترح الهيئة القيام به في العام القادم، وخلال السنة قد تحتاج الهيئة لإعادة ترتيب أولويات العمل استجابة للأحداث والظروف المتغيرة؛ ولذلك قد تقوم بعمل لم يكن مدرجاً في برنامج أعمال مستقبلية، وقد لا تستطيع تنفيذ أو إكمال بنود في البرنامج المنشور.

◀ سياق ومحتويات برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١م

برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١م هو البرنامج السادس عشر الذي تقوم الهيئة بنشره منذ إنشائها، علماً بأن جميع بنود الأعمال في برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١م هي بالإضافة إلى العمل المعتاد الذي تقوم به الهيئة في سياق عملها المعتاد.

يتضمن برنامج الأعمال المستقبلية لعام ٢٠٢١م المواضيع التالية:

- ◆ الأنشطة القائمة مثل آليات التحكم في الأسعار لقطاع التوزيع والتزويد والموثوقية ومعايير خدمات المشتركين و تحرير السوق،
- ◆ توسيع النطاق التنظيمي للهيئة ليشمل تنظيم شبكة نقل الغاز وقطاعات المياه والصرف الصحي،
- ◆ المبادرات الجديدة فيما يتعلق بسياسة أولويات رؤية عُمان ٢٠٤٠ مثل الرقمنة.

◀ أولويات العمل في عام ٢٠٢١م

يشمل برنامج الأعمال المستقبلية عدداً من مجالات العمل ذات الأولوية الكبيرة، والتي تتضمن ما يلي:

◀ السياسة العامة:

س.ع.١: تقديم المشورة للحكومة فيما يتعلق بجوانب السياسات؛ ويشمل ذلك تطوير سياسة واضحة لقطاع الطاقة.

س.ع.٢: المساعدة في تنفيذ السياسات الحكومية الخاصة بإعادة توجيه الدعم.

س.ع.٣: رصد تنفيذ المشروع الوطني للعدادات الذكية والمساعدة في تنفيذه بالتنسيق مع شركات التوزيع.

◀ قطاع المياه:

س.ع.٤: دراسة احتمالية إدخال مؤشرات الأداء الرئيسة لخدمة المشتركين في قطاع المياه.

س.ع.٥: دعم الحكومة في استكمال الإطار التنظيمي الجديد والتشريعات في قطاعي المياه والصرف الصحي ليشمل تقييم الممارسات الخاصة بالصحة والسلامة لدى شركات المياه وشركات الصرف الصحي.

◀ مراجعة آلية التحكم في الأسعار:

س.ع.٦: إجراء مراجعة كفاءة رخص التوزيع والتزويد؛ وذلك للإفادة حول آليات التحكم في الأسعار الجديدة المقرر تنفيذها ابتداءً من عام ٢٠٢٢م.

س.ع.٧: مراجعة الترتيبات المعتمدة على المخرجات والحوافز في آليات التحكم في الأسعار الحالية لقطاعي التوزيع؛ ودراسة تضمين ترتيبات جديدة مرتبطة بموثوقية التزويد ومؤشرات خدمة المشتركين (وبشمل ذلك دقة الفواتير التقديرية).

كما ستقوم الهيئة بالعمل على تطوير أداة تقييم التأثير التنظيمي، وضمان مواءمة عملية مراجعة آلية التحكم في الأسعار والمقترحات مع أفضل الممارسات.

س.ع.٨: استمرار مراجعة الكفاءة والتدقيق الفني على الشركة العُمانية لنقل الكهرباء؛ وذلك لتحديد آليات التحكم في الأسعار القادمة على الشركة العُمانية لنقل الكهرباء المقرر تنفيذها في عام ٢٠٢٣م.

◀ تحرير السوق:

س.ع.٩: إنهاء ترتيبات البيع المباشر (البيع الثنائي) ومناقشة ذلك مع أصحاب المصلحة قبل رفع التوصيات لصُناع القرار.

س.ع.١٠: دعم تنفيذ السوق الفوري، واستكمال الترتيبات الخاصة بالهيئة لمراقبة السوق وتحرير تشغيل سوق الكهرباء للشركة العُمانية لشراء الطاقة والمياه وفرض قيود جديدة على حصص السوق.



المرخص لهم







