هيئة تنظيم الكهرباء

AUTHORITY FOR ELECTRICITY REGULATION

Quarterly Report

التقرير الربع السنوي

2020

Q1

الربع الاول

Content

01 Electricity production
صافي إنتاج الكهرباء

02 Desalinated Water production
إنتاج المياه المحلاه

03 Electricity customer accounts
عدد حسابات مشتركي الكهرباء

04 System Peak demands
ذروة الطلب على الكهرباء

05 Temperature & Humidity
درجات الحرارة والرطوبة

06 Fuel Consumption (Natural Gas)
استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود

For further details please contact:

Zahra Al Obaidani

Manager Research & Data Management

www.aer.om

zahra.alobaidani@aer.om

968 24609723

Glossary of Terms
التعريفات

MIS

The interconnected electricity system in the north of Oman supplying customers connected to Muscat Electricity Distribution Company, Majan Electricity Company and Mazoon Electricity Company. The MIS accounts for approximately 88% of total electricity supplied in the Sultanate.

هي شـبكة الكهرباءالمرتبطة في شـمال عمان التي تزود الكهرباء للمشتركين المرتبطين بشـركة مسقط لتوزيع الكهرباء، شركة كهرباء مجان، شركة كهرباء مزون. وتشكل الشـبكة الرئيسة المرتبطة ٨٨٪ من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقريبا.

DPS

The interconnected electricity system in the south of Oman supplying customers connected to the Dhofar Power Company. The DPS accounts for approximately 9% of total electricity supplied in the Sultanate.

شـبكة الكهربـاء المرتبطـة في جنوب عمـان التي تـزود الكهرباء للمشتركين المرتبطين بنظام كهرباء ظفار. ويشكل نظام كهرباء ظفار ٩٪ من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقريبا.

RAEC

The Rural Areas Electricity Company, which supplies customers in areas not connected to either MIS or DPS in Musandam, Al Wusta (including Al Duqum, Masirah Island and certain areas in Dhofar and Al Dhahira regions). RAEC accounts for approximately 3% of total electricity supplied in Oman.

هي الشـركة التي تزود المشـتركين في المناطق الريفيـة غير الموصولين بالشـبكة الرئيسـة المرتبطة أو بنظام كهرباء ظفار في مسـندم، الوسطى (متضمنة الدقم، جزيرة مصيرة وبعض اجزاء من ظفار والظاهرة) . وتشـكل شـركة كهرباء المناطق الريفيـة ٣٪ من إجمالي الكهربـاء المزود بها في السلطنة تقريبا.

Net Electricity Production (MWh)

صافي إنتاج الكهرباء ميجاوات ساعة (م.و.س)

Total net electricity production in the Sultanate of Oman decreased by 3.5% from 6,519,190 MWh in Q1 2019 to 6,289,337 MWh in Q1 2020.

انخفض صافي إنتاج الكهرباء في السلطنة بنسبة ٣,٥٪ من ٦,٥١٩,١٩٠(م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠١٩م إلى ٦,٢٨٩,٣٣٧ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠٢٠م.

TOTAL OMAN = 3.5% ⬇

MIS

MIS Net electricity production decreased by 3.8% from 5,602,256 MWh in Q1 2019 to 5,387,734 MWh in Q1 2020.

بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة، انخفض صافي إنتاج الكهرباء بنسبة ٣,٨٪ من ٥,٦٠٢,٢٥٦ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠١٩م إلى ٥,٣٨٧,٧٣٤ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠٢٠م.

3.8% ⬇

DPS

For the Dhofar Power System, net electricity production decreased by 6.0% from 698,279 MWh in Q1 2019 to 656,063 MWh in Q1 2020.

بالنسبة لنظام كهرباء ظفار، انخفض صافي إنتاج الكهرباء بنسبة ٦,٠٪ من ٦٩٨,٢٧٩ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠١٩م إلى ٦٥٦,٠٦٣ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠٢٠م.

6.0% ⬇

RAEC

For RAEC systems, net electricity production increased by 12.3% from 218,655 MWh in Q1 2019 to 245,540 MWh in Q1 2020.

بالنسبة لشبكات كهرباء المناطق الريفية، ارتفع صافي إنتاج الكهرباء بنسبة ١٢,٣٪ من ٢١٨,٦٥٥ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠١٩م إلى ٢٤٥,٥٤٠ (م.و.س) في الربع الأول عام ٢٠٢٠م.

12.3% ⬆

Desalinated Water Production (000 m^3)

إنتاج المياه المحلاه(٠٠٠ م٣)

Net desalinated water production in the Sultanate of Oman increased by 5.7% from 80,281,716 m^3 in Q1 2019 to 84,863,507 m^3 in Q1 2020.

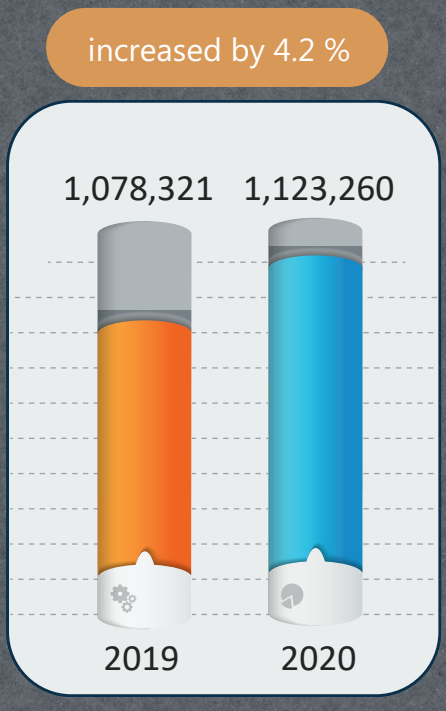
ارتفع صافي إنتاج المياه المحلاة في السلطنة بنسبة ٥,٧٪ من ٨٠,٢٨١,٧١٦ متر مكعب في الربع الأول لعام ٢٠١٩م إلى ٨٤,٨٦٣,٥٠٧ متر مكعب في الربع الأول عام ٢٠٢٠م.

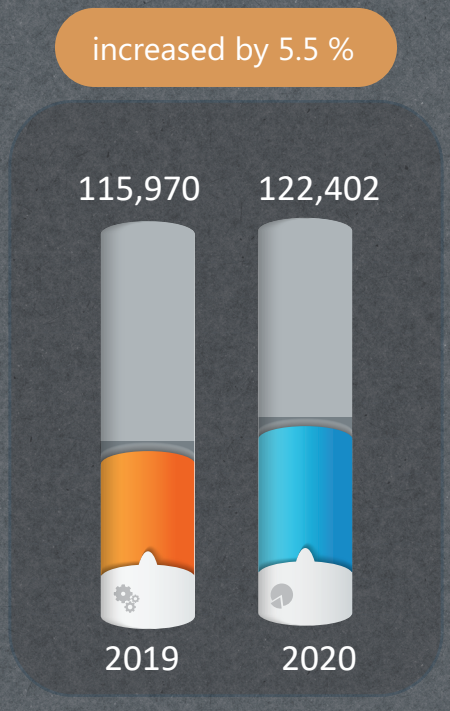
Electricity Customer Accounts

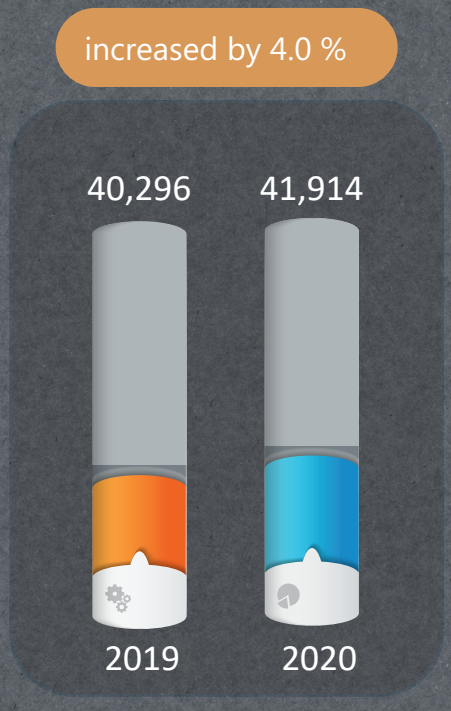
حسابات مشتركي الكهرباء

The number of Customer Accounts in the Sultanate of Oman increased by 4.3% from 1,234,587 in Q1 2019 to 1,287,576 in Q1 2020.

زاد عدد حسابات المشتركين في السلطنة بنسبة ٤,٣٪ من ١,٢٣٤,٥٨٧ مشتركاً في الربع الأول من عام ٢٠١٩م إلى ١,٢٨٧,٥٧٦ في الربع الأول من عام ٢٠٢٠م.







System Peak Demands (MW)
ذروة الطلب على النظام (ميجاوات)

MIS

12.7% ⇊

MIS peak demand decreased by 12.7% the peak demand was registered 3,431 MW in Q1 2020 compared to 3,929 MW in Q1 2019

انخفضت ذروة الطلب على الكهرباء في الشبكة الرئيسة المرتبطة بنسبة ١٢,٧٪ حيث بلغت ذروة الطلب ٣,٤٣١ (م.و) في الربع الأول عام ٢٠٢٠م مقارنة بـ ٣,٩٢٩ (م.و) في الربع الاول عام ٢٠١٩

18:39 hrs

MIS registered its peak demand in Q1 on 26-Feb-20 at 18:39 hrs.

سُجلت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسة المرتبطة في الربع الأول بتاريخ ٢٦ فبراير ٢٠٢٠ في الساعة ١٨:٣٩.

DPS

0.5% ⇊

Dhofar Power System peak demand decreased by 0.5% .The peak demand was registered 456 MW in Q1 2020 compared to 458 MW in Q1 2019.

انخفضت ذروة الطلب على الكهرباء في نظام كهرباء ظفار بنسبة ٠,٥٪ حيث بلغت ذروة الطلب ٤٥٦ (م.و) في الربع الأول عام ٢٠٢٠م مقارنة بـ ٤٥٨ (م.و) في الربع الاول عام ٢٠١٩

23:49 hrs

DPS registered its peak demand in Q1 on 31-Mar-20 at 23:49 hrs.

سُجلت ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار في الربع الأول بتاريخ ٣١ مارس ٢٠٢٠ في الساعة ٢٣:٤٩ .

Temperature & Humidity
درجات الحرارة والرطوبة

MIS 25°C

Peak load وقت الذروة

H: 20.0

MIS Average temperatures decreased by 2.3 degree Celsius from 27.3 in Q1 2019 to 25.0 in Q1 2020.
Average Humidity increased by 20.0 from 58.0 Q1 2019 to 78.0 in Q1 2020.

انخفض متوسط درجات الحرارة المسجلة بالنسبة للشبكة الرئيسة المرتبطة في الربع الأول من عام ٢٠٢٠م بمقدار ٢,٣ درجة سيليزية من ٢٧,٣ في الربع الأول من عام ٢٠١٩م الى ٢٥,٠ في الربع الأول من عام ٢٠٢٠.

ارتفع متوسط الرطوبة في الربع الأول من عام ٢٠٢٠م بمقدار٢٠,٠٪ من ٥٨,٠٪ في الربع الأول من عام ٢٠١٩م الى ٧٨,٠٪ في الربع الأول من عام ٢٠٢٠.

DPS 26°C

Peak load وقت الذروة

H: 5.7

DPC Average registered temperatures in Q1 2020 is 26 Celsius which is same as Q1 2019.
Average humidity decreased by 5.7 from 69.0 in Q1 2019 to 74.7 in Q1 2020.

متوسط درجات الحرارة المسجلة بالنسبة لنظام كهرباء ظفار في الربع الأول من عام ٢٠٢٠م بمقدار ٢٦ درجة سيليزية مماثلة للربع الأول لعام ٢٠١٩.

انخفض متوسط الرطوبة في الربع الأول من عام ٢٠٢٠م بمقدار ٥,٧٪ من ٦٩,٠٪ في الربع الأول من عام ٢٠١٩م الى ٧٤,٧٪ في الربع الأول من عام ٢٠٢٠م.

Fuel Consumption for Jan-Mar 20 (Natural Gas)

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود (يناير – مارس) لعام ٢٠٢٠م (الغاز الطبيعي)

The electricity generation and water desalination plants consumed 16.5% less gas over Jan-Mar-20 than Jan-Mar-19, compared to decrease of 5.1% in electricity and increase of 5.0 in water production.

انخفض استهلاك الغاز في توليد الكهرباء وتحلية المياه بنسبة ١٦,٥٪ في الفترة من يناير - مارس ٢٠٢٠م عن يناير - مارس ٢٠١٩م، مقارنة بانخفاض في إجمالي انتاج الكهرباء بنسبة ٥,١٪ وارتفاع في انتاج المياه بنسبة ٠,٥٪.

16.5 %⬇

The specific gas consumption of MIS connected facilities fell to 191 Sm^3/MWh over Jan-Mar-20 compared with 220 Sm^3/MWh over Jan-Mar-19 (a 13.5 % decrease)

انخفض استهلاك الغاز للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسة المرتبطة إلى ١٩١ متر مكعب قياسي في الربع الاول ٢٠٢٠م مقارنة ب ٢٢٠ متر مكعب قياسي في الربع الاول ٢٠١٩م (انخفض بنسبة ١٣,٥ ٪).

220 Sm^3/MWh

191 Sm^3/MWh

2019 2020