



التقرير الربع السنوي 2022

Q2 - 2022

المحتويات Contents

-1 صافي إنتاج الكهرباء
Electricity production

-2 إنتاج المياه المحلاة
Desalinated water production

-3 عدد حسابات مشتركي الكهرباء
Electricity customer accounts

-4 ذروة الطلب على الكهرباء
System peak demand

-5 درجات الحرارة والرطوبة
Temperature & humidity

-6 استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود
Fuel consumption (natural gas)

لمزيد من التفاصيل يمكنكم التواصل مع دائرة البحوث وإدارة البيانات

For further details, please contact Research and Data Management

هيكلة القطاع Market Structure

يضم قطاع الكهرباء والمياه المرتبطة به في سلطنة عمان ثلاثة قطاعات للسوق منفصلة ومتميزة :
The electricity and related water sector in the Sultanate of Oman comprises three separate and distinct market segments:

الشبكة الرئيسية المرتبطة: هي شبكة الكهرباء المرتبطة في شمال عمان التي تزود الكهرباء للمستهلكين المرتبطين بشركة مسقط لتوزيع الكهرباء، شركة كهرباء مجان، شركة كهرباء مزون. وتشكل الشبكة الرئيسية المرتبطة 88% من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقريبا.

Main Interconnected System (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

نظام كهرباء ظفار: شبكة الكهرباء المرتبطة في جنوب عمان التي تزود الكهرباء للمستهلكين المرتبطين بنظام كهرباء ظفار. ويشكل نظام كهرباء ظفار 9% من إجمالي الكهرباء المزود بها في السلطنة تقريبا.

Dhofar Power System (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.

شركات شركة المناطق الريفية: هي الشركة التي تزود المستهلكين في المناطق الريفية غير الموصولين بالشبكة الرئيسية المرتبطة أو بنظام كهرباء ظفار في مسندم، الوسطى (متضمنة الدقم، جزيرة مصيرة وبعض اجزاء من ظفار والظاهرة) . وتشكل شركة كهرباء المناطق الريفية 3% 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.

صافي إنتاج الكهرباء Net Electricity Production

ارتفع صافي إنتاج الكهرباء في السلطنة بنسبة 4.0% من 11,706,572 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2021م إلى 12,172,167 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2022م.

Total net electricity production in the Sultanate of Oman increased by 4.0% from 11,706,572 MWh in Q2 2021 to 12,172,167 MWh in Q2 2022.

MIS

في الشبكة الرئيسة المرتبطة، ارتفع صافي إنتاج الكهرباء بنسبة 4.1% أي من 10,309,809 (م.و.س) في الربع الثاني عام 2021م إلى 10,734,896 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2022م.

In MIS the total net electricity production increased by 4.1% from 10,309,809 MWh in Q2 2021 to 10,734,896 MWh in Q2 2022.

4.1%

DPS

في نظام كهرباء ظفار، ارتفع صافي إنتاج الكهرباء بنسبة 11.3% أي من 974,254 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2021م إلى 1,084,290 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2022م.

In DPS the total net electricity production increased by 11.3% from 974,254 MWh in Q2 2021 to 1,084,290 MWh in Q2 2022.

11.3%

RAEC

شبكات كهرباء المناطق الريفية، انخفض صافي إنتاج الكهرباء بنسبة 16.5% أي من 422,509 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2021م إلى 352,981 (م.و.س) في الربع الثاني من عام 2022م.

In RAEC systems the total net electricity production decreased by 16.5% from 422,509 MWh in Q2 2021 to 352,981 MWh in Q2 2022.

16.5%

إنتاج المياه المحلاة (000م³) Net Desalinated Water Production (000 m³)

ارتفع صافي إنتاج المياه المحلاة في السلطنة بنسبة 7,7% من 101,065 ألف متر مكعب في الربع الثاني لعام 2021 إلى 108,811 ألف متر مكعب في الربع الثاني عام 2022.

Net desalinated water production in the Sultanate of Oman increased by 7.7% from 101,065 thousand m³ in Q2 2021 to 108,811 thousand m³ in Q2 2022.

ISZ

في مناطق المياه المرتبطة والشرقية، ارتفع صافي إنتاج المياه المحلاة بنسبة 7.8% من 90,970 ألف متر مكعب في الربع الثاني من عام 2021 إلى 98,051 ألف متر مكعب في الربع الثاني من عام 2022.

In Interconnected & Sharqiyah Zones the net desalinated water production increased by 7.8% from 90,970 thousand m³ in Q2 2021 to 98,051 thousand m³ in Q2 2022.

Dhofar Zone

مناطق ظفار، ارتفع صافي إنتاج المياه المحلاة بنسبة 8,6% من 9,402 ألف متر مكعب في الربع الثاني من عام 2021 إلى 10,212 ألف متر مكعب في الربع الثاني من عام 2022.

In Dhofar Zone the net desalinated water production increased by 8.6% from 9,402 thousand m³ in Q2 2021 to 10,212 thousand m³ in Q2 2022.

Rural Zones

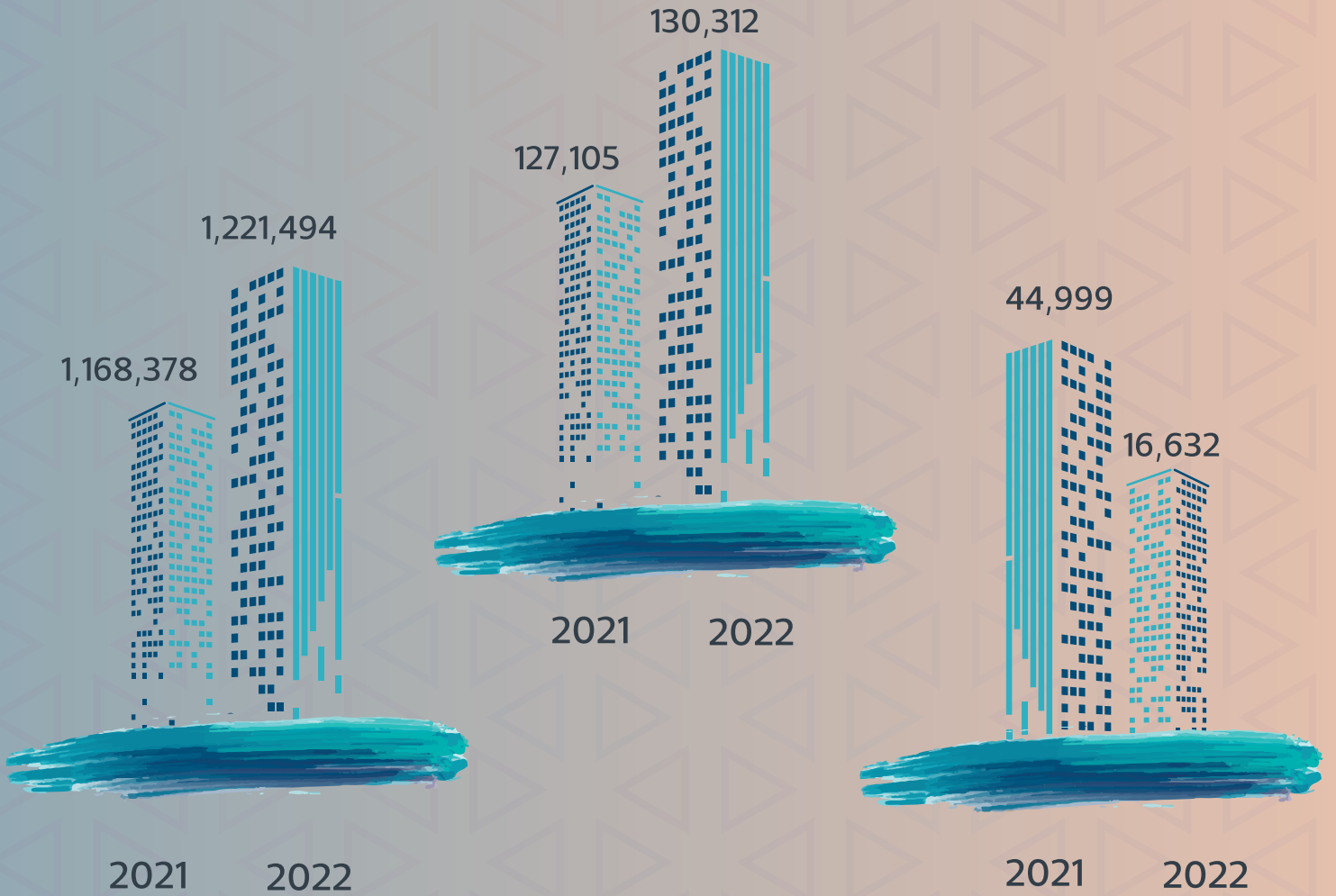
المناطق الريفية، انخفض صافي إنتاج المياه المحلاة بنسبة 21.0% من 694 ألف متر مكعب في الربع الثاني من عام 2021 إلى 549 ألف متر مكعب في الربع الثاني من عام 2022.

In Rural Zones the net desalinated water production decreased by 21.0% from 694 thousand m³ in Q2 2021 to 549 thousand m³ in Q2 2022.

حسابات مشتركي الكهرباء Electricity Customer Accounts

زاد عدد حسابات المشتركين في السلطنة بنسبة 2,1% أي من 1,340,482 مشتركاً في الربع الثاني من عام 2021 إلى 1,368,438 مشتركاً في الربع الثاني من عام 2022.

The number of Customer Accounts in the Sultanate of Oman increased by 2.1% from 1,340,482 in Q2 2021 to 1,368,438 in Q2 2022.



4.5%
MIS

2.5%
DPS

63.0%
RAEC

ذروة الطلب على النظام System Peak Demands (MW)



MIS

DPS

ارتفعت ذروة الطلب على الكهرباء في الشبكة الرئيسية المرتبطة بنسبة 2.5% أي من 6,630 (م.و) في الربع الثاني عام 2021م إلى 6,798 (م.و) في الربع الثاني من عام 2022م.

سُجلت ذروة الطلب على الشبكة الرئيسية المرتبطة في الربع الثاني بتاريخ 26 يونيو 2022م في الساعة 14:52 بعد الظهر.

➤ MIS peak demand increased by 2.5% from 6,630 MW in Q2 2021 to 6,798 MW in Q2 2022.

➤ MIS registered its peak demand in Q2 on 26 - June -22 at 14:52 hrs.

2.5% ↗

ارتفعت ذروة الطلب على الكهرباء في نظام كهرباء ظفار بنسبة 13.0% من 568 (م.و) في الربع الثاني عام 2021م إلى 642 (م.و) في الربع الثاني من عام 2022م.

سُجلت ذروة الطلب على نظام كهرباء ظفار في الربع الثاني بتاريخ 12 يونيو 2022م في الساعة 15:17 بعد الظهر.

➤ Dhofar Power System peak demand increased by 13.0% from 568 MW in Q2 2021 to 642 MW in Q2 2022.

➤ The Dhofar Power System registered its peak demand in Q2 on 12 - June -22 at 15:17 hrs.

13.0% ↗

درجات الحرارة و الرطوبة Temperature & Humidity

MIS

سجلت درجة الحرارة في الشبكة الرئيسية المرتبطة 39 درجة سيليزية في وقت الذروة.

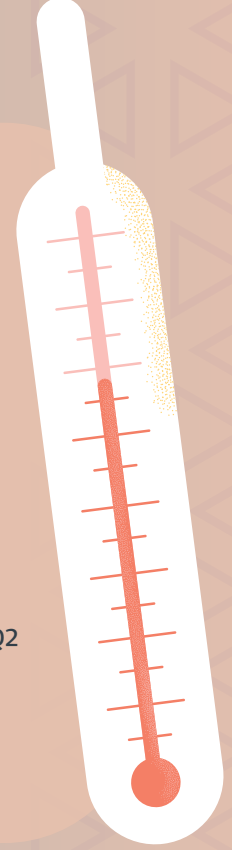
انخفض متوسط درجات الحرارة المسجلة بالنسبة للشبكة الرئيسية المرتبطة في الربع الثاني من عام 2021م بمقدار 3,0 درجة سيليزية أي من 41.7 درجة سيليزية في الربع الثاني من عام 2021م إلى 38.7 درجة سيليزية في الربع الثاني من عام 2022م.

ارتفع متوسط الرطوبة في الربع الثاني من عام 2021م بمقدار 10.7% أي من 36.3% في الربع الثاني من عام 2021م إلى 47,0% في الربع الثاني من عام 2022.

MIS registered its temperature as 39 Celsius at peak load.

MIS Average temperatures decreased by 3.0 degrees Celsius from 41.7 in Q2 of 2021 to 38.7 in Q2 2022.

Average humidity increased by 10.7% from 36.3% in Q2 2021 to 47.0% in Q2 2022.



DPS

سجلت درجة الحرارة في نظام كهرباء ظفار 32 درجة سيليزية في وقت الذروة.

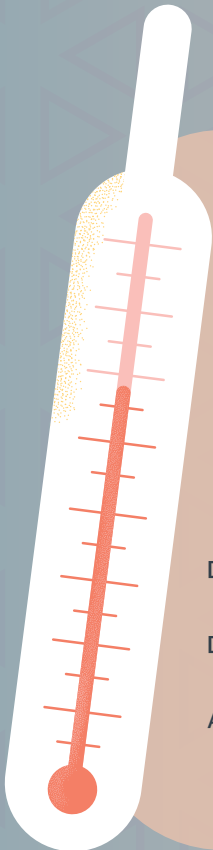
انخفض متوسط درجات الحرارة المسجلة بالنسبة لنظام كهرباء ظفار في الربع الثاني من عام 2022م بمقدار 0.3 درجة سيليزية أي من 32.0 درجة سيليزية في الربع الثاني من عام 2021م إلى 31.7 درجة سيليزية في الربع الثاني من عام 2022م.

ارتفع متوسط الرطوبة في الربع الثاني من عام 2022م بمقدار 13.0% أي من 49.7% في الربع الثاني من عام 2021م إلى 62.7% في الربع الثاني من عام 2022م.

DPS registered its temperature as 32 Celsius at peak load.

DPS Average temperatures decreased by 0.3 degree Celsius from 32.0 in Q2 2021 to 31.7 in Q2 2022.

Average Humidity increased 13.0% from 49.7% Q2 2021 to 62.7% in Q2 2022.



استهلاك الوقود (الغاز)

Fuel Consumption for Jan-Sep2021 (Natural Gas)

استهلاك قطاع الكهرباء والمياه للوقود (أبريل - يونيو) لعام 2022م (الغاز الطبيعي)

ارتفع استهلاك الغاز في توليد الكهرباء وتحلية المياه بنسبة 4.0% في (أبريل - يونيو 2022م) عن (أبريل - يونيو 2021م) مع ارتفاع في إجمالي إنتاج الكهرباء و المياه بنسبة 3.8% و 7.6% على التوالي.

انخفض استهلاك الغاز للمحطات الموصولة بالشبكة الرئيسية المرتبطة إلى 182.9 متر مكعب قياسي خلال (أبريل - يونيو 2022م) مقارنة ب 186.1 متر مكعب قياسي خلال (أبريل - يونيو 2021م) (انخفاض بنسبة 1.47%).

The electricity generation and water desalination plants consumed 4.0% more gas over April - June -2022 than April - June -2021, compared to increase of gross electricity and water production by 3.8% and 7.6% respectively.

The specific gas consumption of MIS connected facilities fell to 182.9 Sm³/MWh over April - June -2022 compared with 186.1 Sm³/MWh over April - June -2021 (a 1.47% decrease).

انخفاض بنسبة

1.47%

