2026年6月27日の電力需給

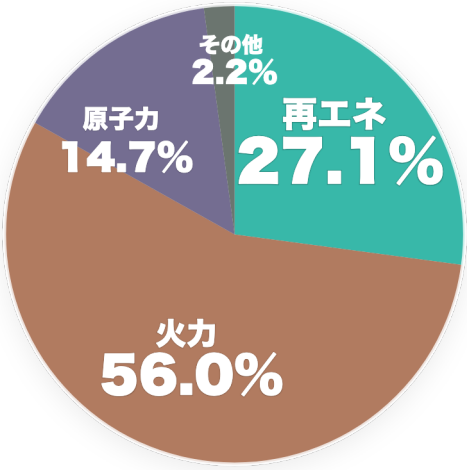
全国

△ 全国合計需要ピーク
8,824万kW
11時30分、88,236 MW（10エリア同時刻合計）

☀ 太陽光ピーク
1,856万kW
11時、18,564 MW（自家消費分除く）

≋ 風力ピーク
207万kW
4時30分、2,069 MW

◇ 再エネ最大需要比
37.4%
10時30分、需要に対する割合



↔ 最大受電エリア
東京
86.4 GWh

↔ 最大送電エリア
東北
56.7 GWh

概況

再エネ比率トップ
北陸 61.5%
37.6 GWh

出力抑制量
18.2 GWh
最大: 東北 16.1 GWh

揚水・蓄電の充電
19.5 GWh
発電構成比には含めない

日中の特徴
太陽光と夕方需要の時間差
多くのエリアで18-19時台に需要ピーク

- 需要ピークが最も大きかったのは東京で、11:30に2,944万kWでした。
- 再エネ比率は北陸が最も高く、発電電力量ベースで61.5%でした。
- 出力抑制は東北、九州。

項目	値	補足
再エネ発電量比率	**27.1%**	発電電力量ベース
再エネ発電量	**527 GWh**	太陽光・水力・風力・バイオマス・地熱
総発電電力量	**1,944 GWh**	発電構成比の分母
再エネ最大需要比	**37.4%**	10時30分
出力抑制量	**18.2 GWh**	最大: 東北
揚水・蓄電の充電	**19.5 GWh**	発電構成比には含めない

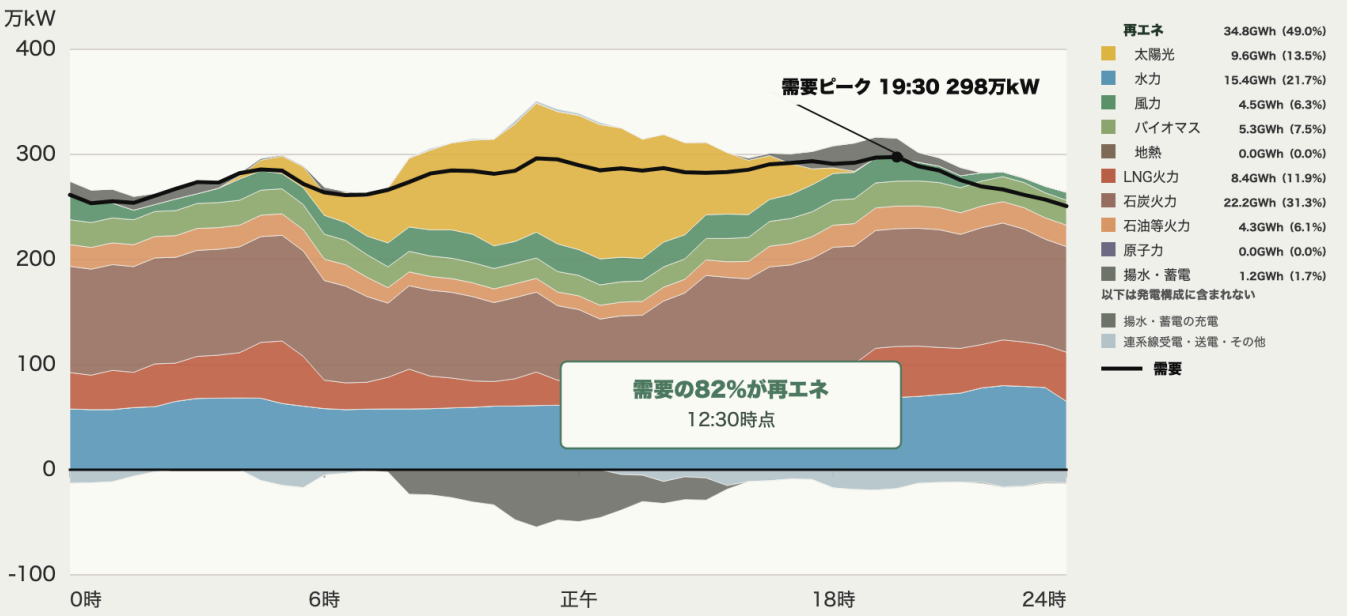
エリア	再エネ比率	再エネ発電量 (GWh)	出力抑制 (GWh)	連系線・その他 (GWh)
北海道	**49.0%**	**34.8**	**0.0**	**送電 1.7**
東北	**47.2%**	**112**	**16.1**	**送電 56.7**
東京	**12.6%**	**69.6**	**0.0**	**受電 86.4**
中部	**25.0%**	**60.1**	**0.0**	**受電 41.6**
北陸	**61.5%**	**37.6**	**0.0**	**送電 1.1**
関西	**19.1%**	**53.8**	**0.0**	**受電 33.2**
中国	**32.2%**	**47.4**	**0.0**	**送電 18.3**
四国	**30.4%**	**27.7**	**0.0**	**送電 34.1**
九州	**34.5%**	**82.2**	**2.1**	**送電 28.4**
沖縄	**9.2%**	**2.3**	**0.0**	—

2026年6月27日の供給実績

北海道エリア

再エネ
34.8GWh
（発電電力量ベース49.0%）

北海道エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 北海道電力ネットワーク公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
71.0GWh

需要ピーク
19:30、298万kW

連系線・その他
1.8GWhの送電

揚水・蓄電の充電
2.6GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

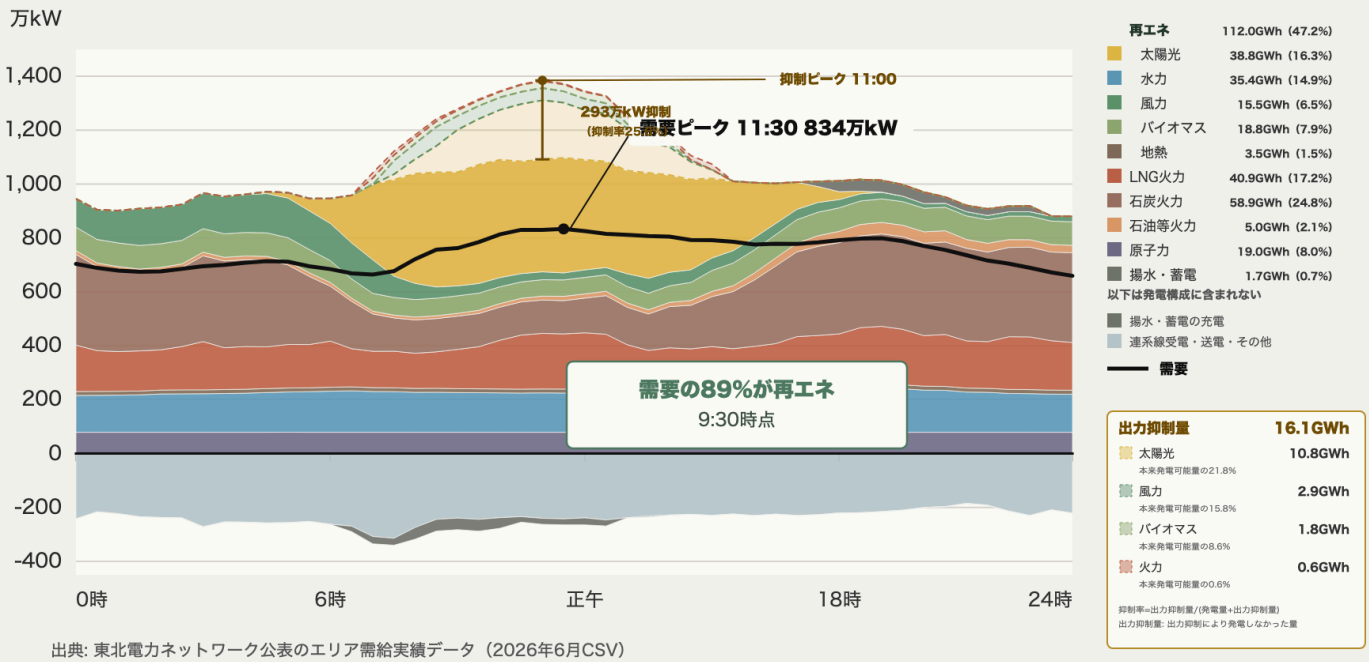
北海道は、太陽光ピーク128万kW、風力ピーク27万kWで、時間別の再エネ最大需要比は82.1%だった。

2026年6月27日の供給実績

東北エリア

再エネ
112.0GWh
（発電電力量ベース47.2%）

東北エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 東北電力ネットワーク公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
237.6GWh

需要ピーク
11:30、834万kW

連系線・その他
56.7GWhの送電

揚水・蓄電の充電
2.0GWh

出力抑制
16.1GWh

概況

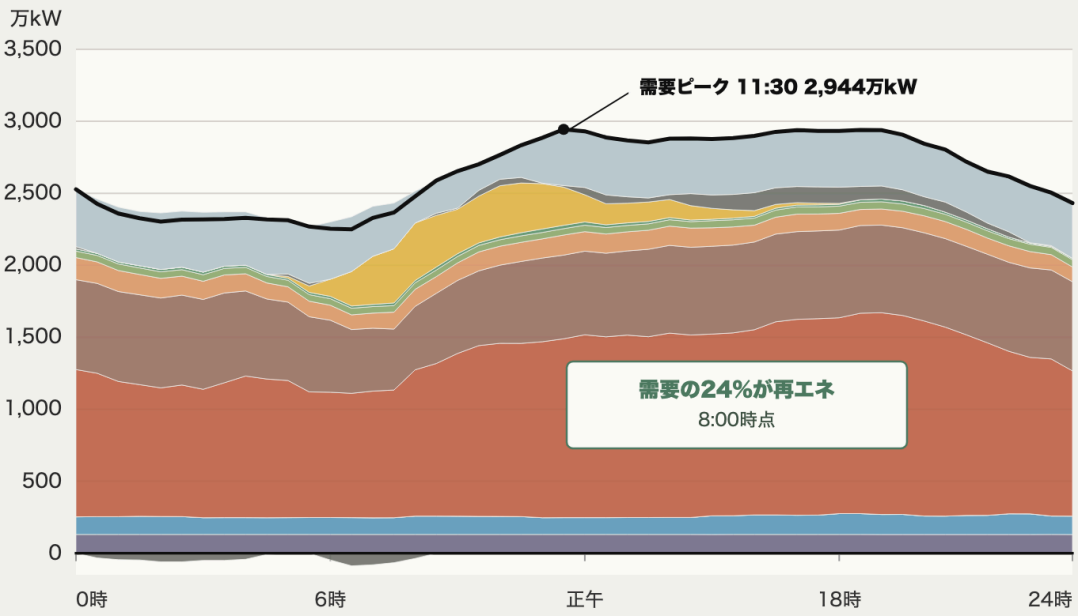
東北は、太陽光ピーク441万kW、風力ピーク147万kWで、時間別の再エネ最大需要比は98.7%だった。

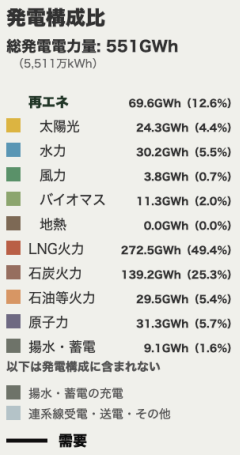
2026年6月27日の供給実績

東京エリア

再エネ
69.6GWh
（発電電力量ベース12.6%）

東京エリア 2026年6月27日の供給実績





出典: 東京電力パワーグリッド公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
551.1GWh

需要ピーク
11:30、2,944万kW

連系線・その他
86.3GWhの受電

揚水・蓄電の充電
3.5GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

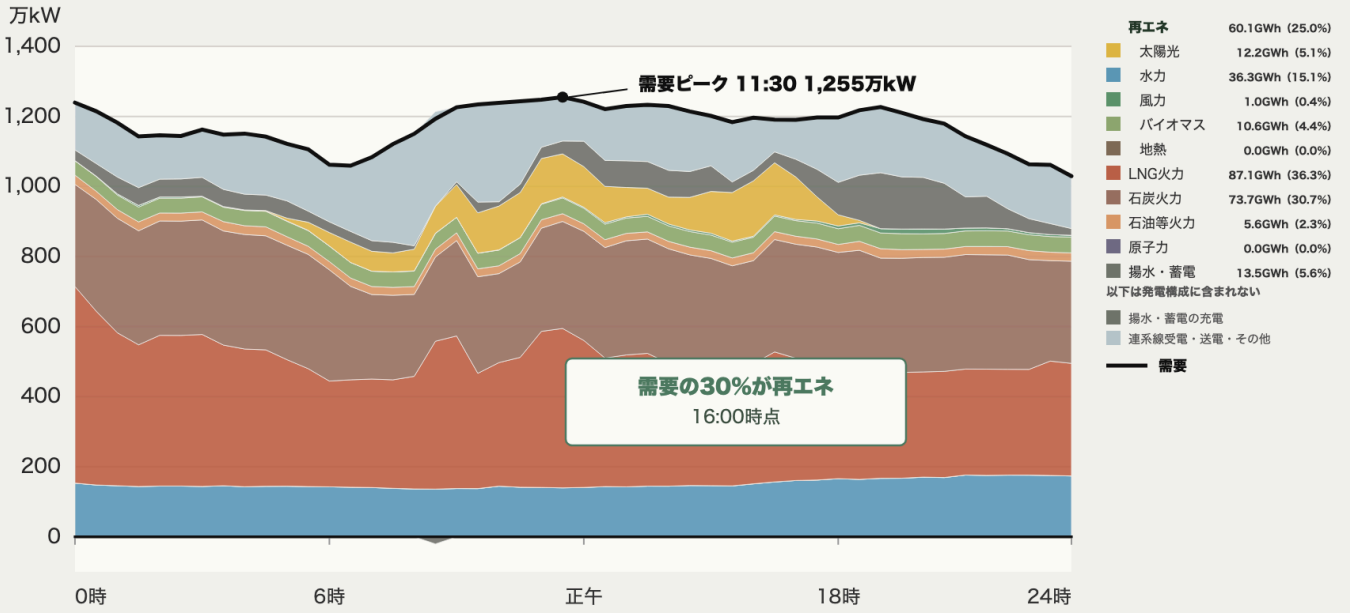
東京は、太陽光ピーク399万kW、風力ピーク24万kWで、時間別の再エネ最大需要比は23.7%だった。

2026年6月27日の供給実績

中部エリア

再エネ
60.1GWh
（発電電力量ベース25.0%）

中部エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 中部電力パワーグリッド公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
239.9GWh

需要ピーク
11:30、1,255万kW

連系線・その他
41.5GWhの受電

揚水・蓄電の充電
0.1GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

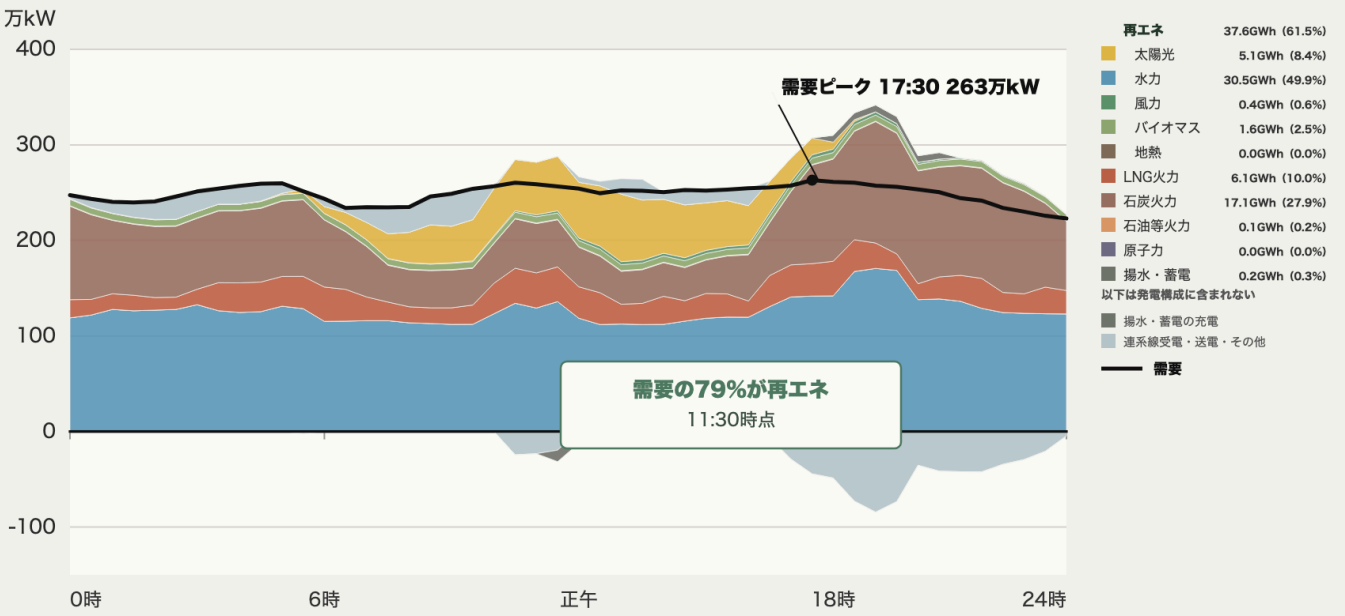
中部は、太陽光ピーク158万kW、風力ピーク14万kWで、時間別の再エネ最大需要比は29.8%だった。

2026年6月27日の供給実績

北陸エリア

再エネ
37.5GWh
（発電電力量ベース61.5%）

北陸エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 北陸電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
61.1GWh

需要ピーク
17:30、263万kW

連系線・その他
3.4GWhの送電

揚水・蓄電の充電
0.3GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

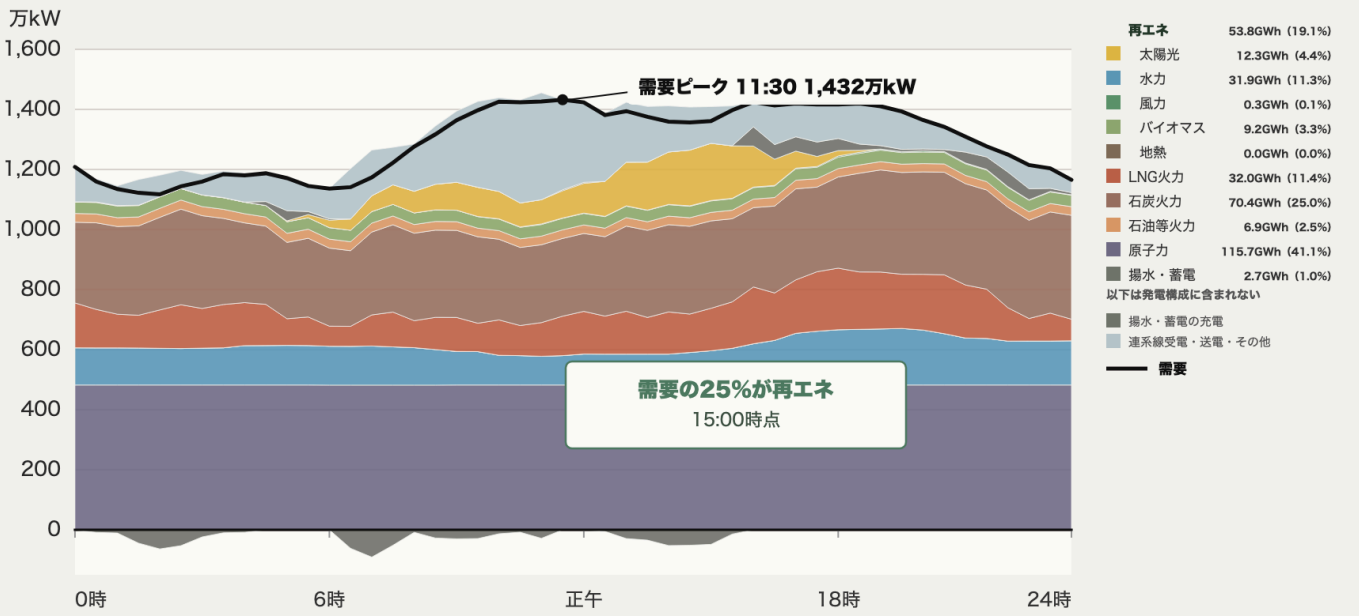
北陸は、太陽光ピーク71万kW、風力ピーク4万kWで、時間別の再エネ最大需要比は78.7%だった。

2026年6月27日の供給実績

関西エリア

再エネ
53.8GWh
（発電電力量ベース19.1%）

関西エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 関西電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
281.5GWh

需要ピーク
11:30、1,432万kW

連系線・その他
33.2GWhの受電

揚水・蓄電の充電
4.0GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

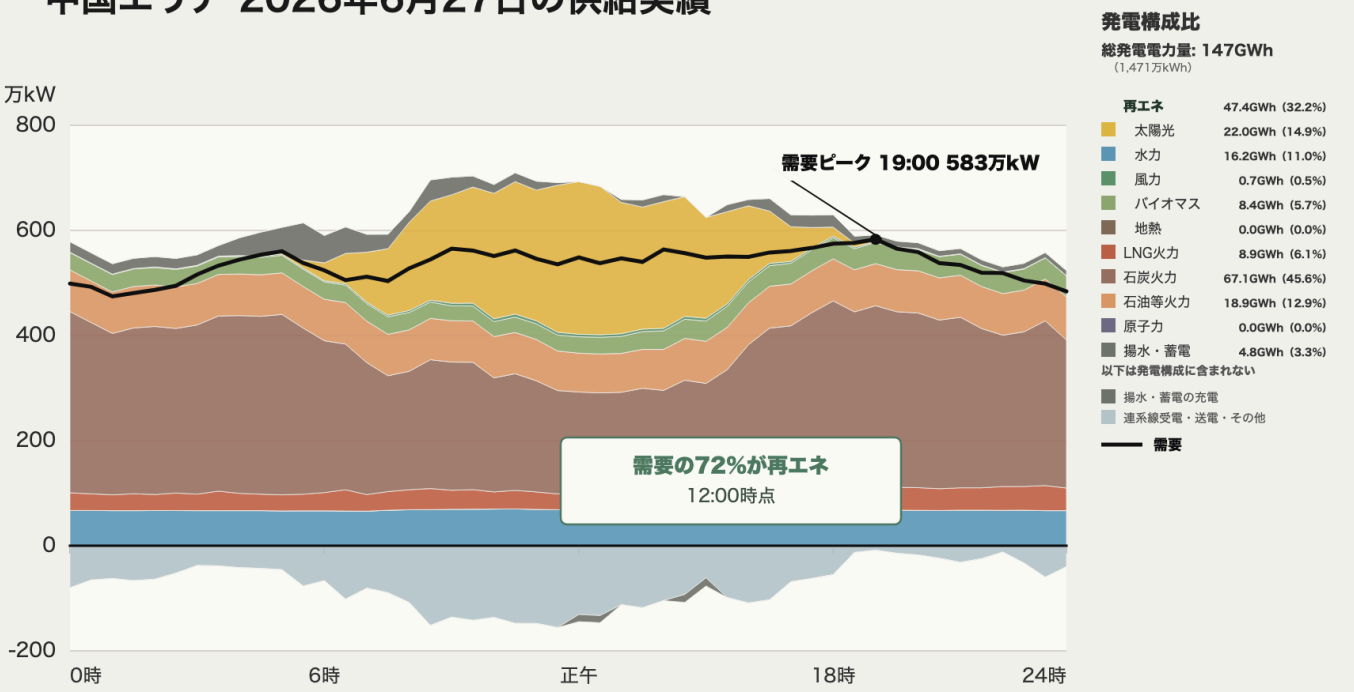
関西は、太陽光ピーク190万kW、風力ピーク4万kWで、時間別の再エネ最大需要比は25.3%だった。

2026年6月27日の供給実績

中国エリア

再エネ
47.4GWh
（発電電力量ベース32.2%）

中国エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 中国電力ネットワーク公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
147.1GWh

需要ピーク
19:00、583万kW

連系線・その他
18.3GWhの送電

揚水・蓄電の充電
0.3GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

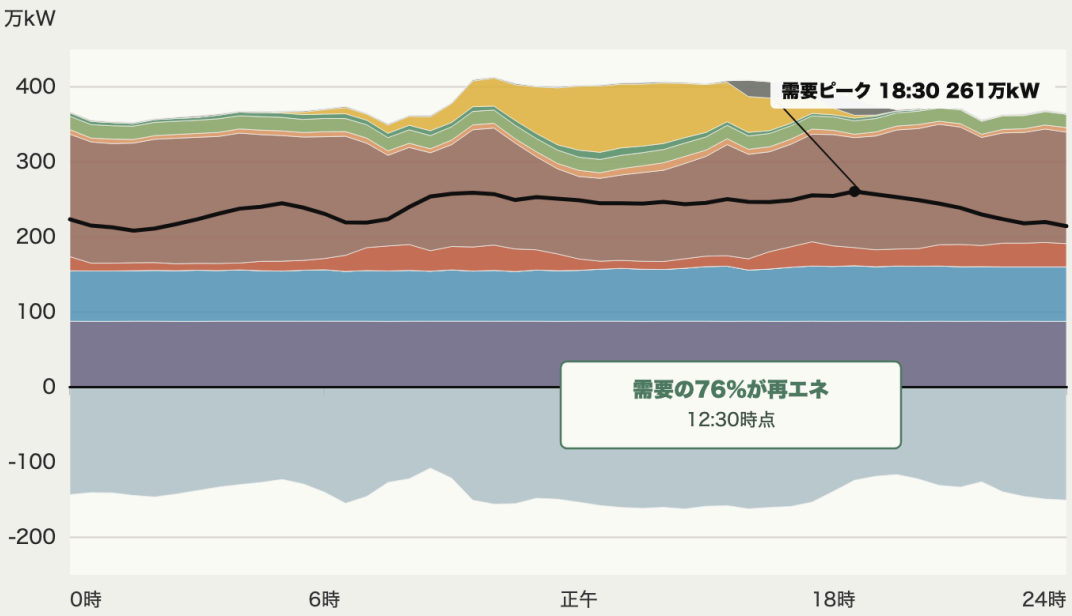
中国は、太陽光ピーク290万kW、風力ピーク6万kWで、時間別の再エネ最大需要比は72.0%だった。

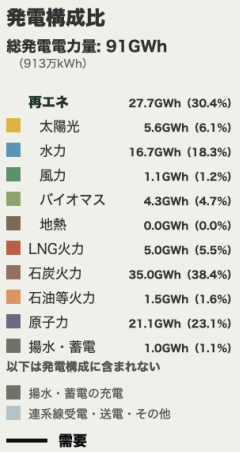
2026年6月27日の供給実績

四国エリア

再エネ
27.7GWh
（発電電力量ベース30.4%）

四国エリア 2026年6月27日の供給実績





出典: 四国電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
91.3GWh

需要ピーク
18:30、261万kW

連系線・その他
34.1GWhの送電

揚水・蓄電の充電
0.0GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

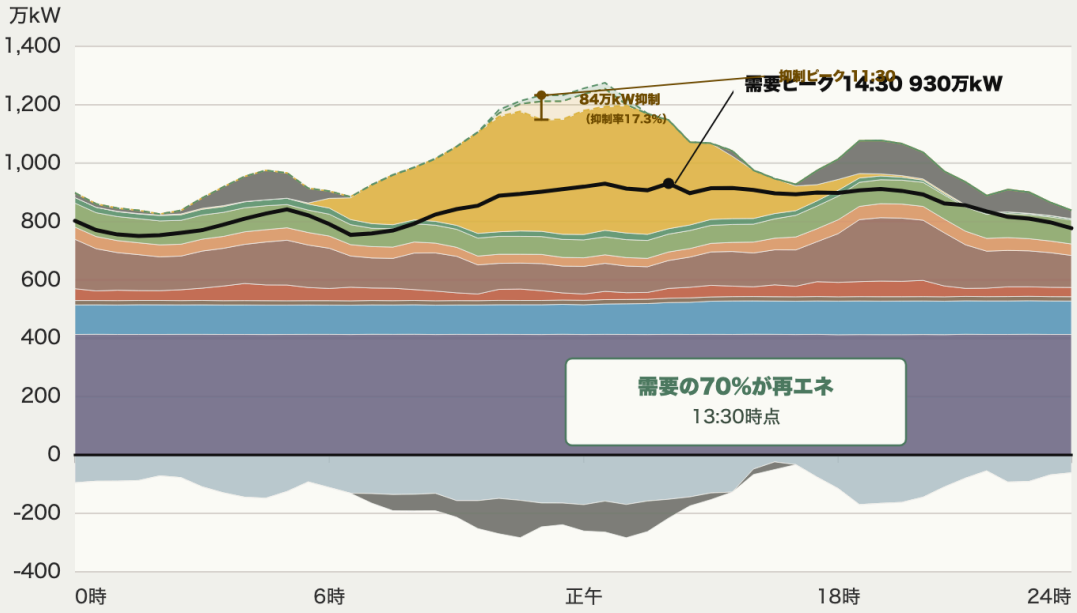
四国は、太陽光ピーク88万kW、風力ピーク10万kWで、時間別の再エネ最大需要比は75.5%だった。

2026年6月27日の供給実績

九州エリア

再エネ
82.2GWh
（発電電力量ベース34.5%）

九州エリア 2026年6月27日の供給実績



発電構成比
総発電電力量: 238GWh
（2,383万kWh）

再エネ	82.2GWh (34.5%)
太陽光	31.7GWh (13.3%)
水力	25.6GWh (10.7%)
風力	3.8GWh (1.6%)
バイオマス	17.5GWh (7.3%)
地熱	3.6GWh (1.5%)
LNG火力	9.2GWh (3.8%)
石炭火力	30.9GWh (13.0%)
石油等火力	9.3GWh (3.9%)
原子力	99.2GWh (41.6%)
揚水・蓄電	7.6GWh (3.2%)

以下は発電構成に含まれない
揚水・蓄電の充電
連系線受電・送電・その他
需要

出力抑制量 2.1GWh
太陽光 1.4GWh
本来発電可能量の4.3%
風力 0.7GWh
本来発電可能量の15.4%

抑制率=出力抑制量/(発電量+出力抑制量)
出力抑制量: 出力抑制により発電しなかった量

出典: 九州電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
238.3GWh

需要ピーク
14:30、930万kW

連系線・その他
28.4GWhの送電

揚水・蓄電の充電
6.7GWh

出力抑制
2.1GWh

概況

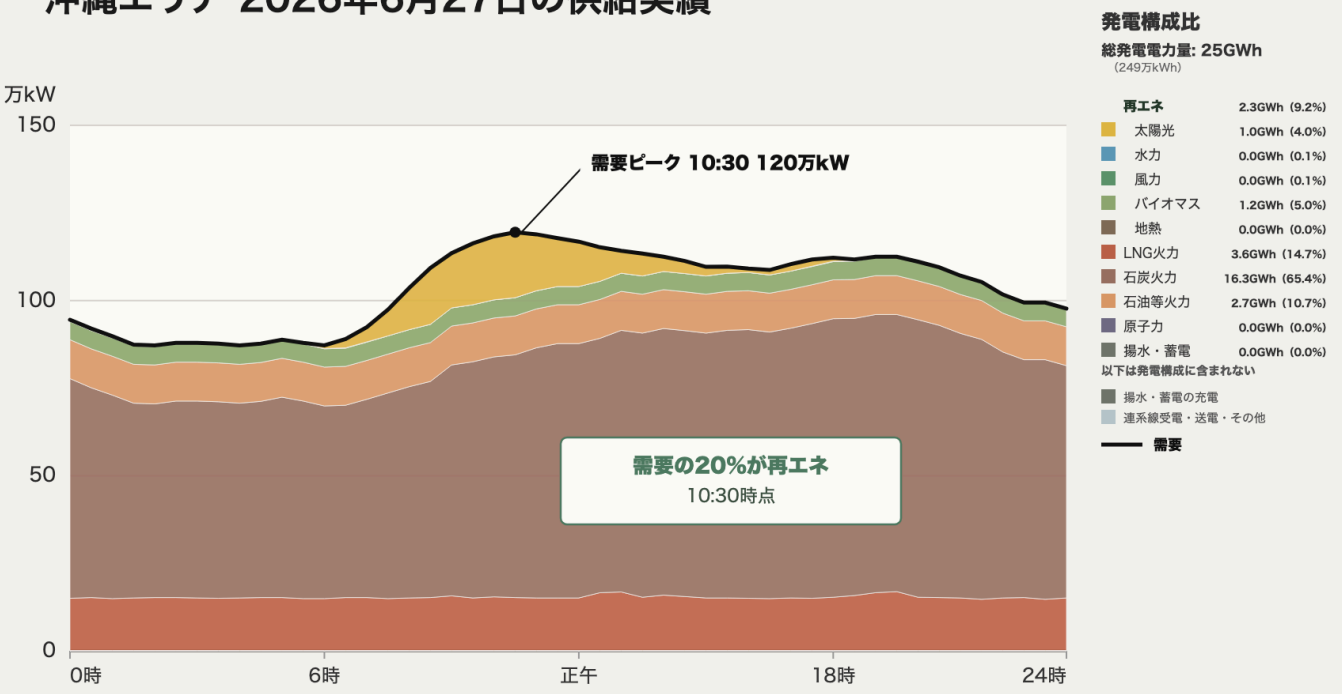
九州は、太陽光ピーク437万kW、風力ピーク23万kWで、時間別の再エネ最大需要比は70.2%だった。

2026年6月27日の供給実績

沖縄エリア

再エネ
2.3GWh
（発電電力量ベース9.2%）

沖縄エリア 2026年6月27日の供給実績



出典: 沖縄電力公表のエリア需給実績データ（2026年6月CSV）
各値は原則として送電端値であり、所内電力量・自家消費分を差し引いたもの。発電構成比は需要・連系線・出力抑制量を含まない。

総発電電力量
24.9GWh

需要ピーク
10:30、120万kW

連系線・その他
0.0GWh

揚水・蓄電の充電
0.0GWh

出力抑制
0.0GWh

概況

沖縄は、太陽光ピーク19万kW、風力ピーク1万kWで、時間別の再エネ最大需要比は20.1%だった。