



2026年8月25日の電力需給

全国

△ 全国合計需要ピーク

15,766万kW

14時、157,657 MW (10
エリア同時刻合計)

☀ 太陽光ピーク

5,189万kW

12時、51,890 MW (自
家消費分除く)

≈ 風力ピーク

211万kW

13時、2,106 MW

◇ 再エネ最大需要
比

42.1%

12時、需要に対する割合

↔ 最大受電エリア

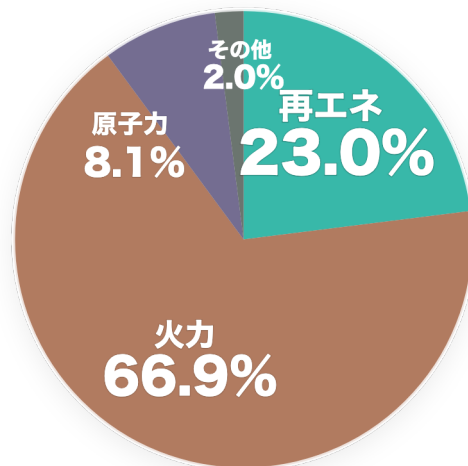
東京

132 GWh

↔ 最大送電エリア

東北

120 GWh



概況

再エネ比率トップ

北海道 40.4%

34.9 GWh

出力抑制量

0.0 GWh

最大: 北海道 0.0 GWh

揚水・蓄電の充電

59.7 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、14:00に5,240万kWでした。
- 再エネ比率は北海道が最も高く、発電電力量ベースで40.4%でした。
- 出力抑制は確認されませんでした。

項目	値	補足
再エネ発電 量比率	23.0%	発電電力量ベース
再エネ発電 量	701 GWh	太陽光・水力・風力・バイオマス・地熱
総発電電力 量	3,045 GWh	発電構成比の分母
再エネ最大 需要比	42.1%	12時
出力抑制量	0.0 GWh	最大: 北海道
揚水・蓄電 の充電	59.7 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	40.4%	34.9	0.0	送電 6.1
東北	32.1%	122	0.0	送電 120
東京	18.8%	164	0.0	受電 132
中部	23.4%	102	0.0	受電 36.4
北陸	29.2%	24.1	0.0	受電 10.0
関西	15.3%	70.8	0.0	受電 46.5
中国	23.7%	53.7	0.0	送電 16.9
四国	25.8%	30.3	0.0	送電 29.5
九州	27.2%	96.8	0.0	送電 34.9
沖縄	9.3%	2.8	0.0	—



2026年8月25日の供給実績

北海道エリア

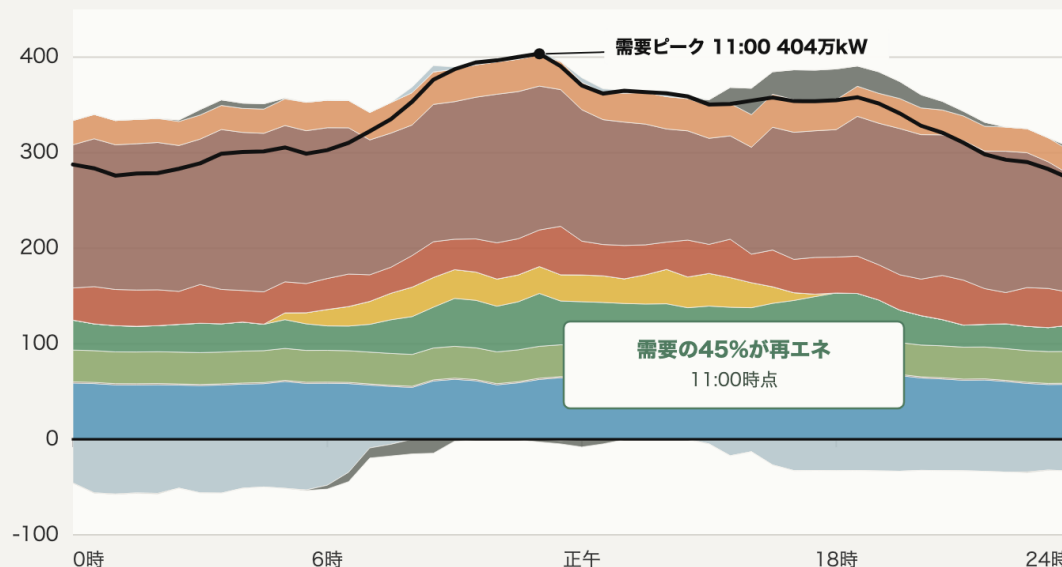
再エネ

34.9GWh

(発電電力量ベース40.4%)

北海道エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）

万kW



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8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

86.4GWh

需要ピーク

11:00、404万kW

連系線・その他

6.3GWhの送電

揚水・蓄電の充電

0.5GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

北海道は、太陽光ピーク36万kW、風力ピーク55万kWで、時間別の再エネ最大需要比は49.5%だった。



2026年8月25日の供給実績

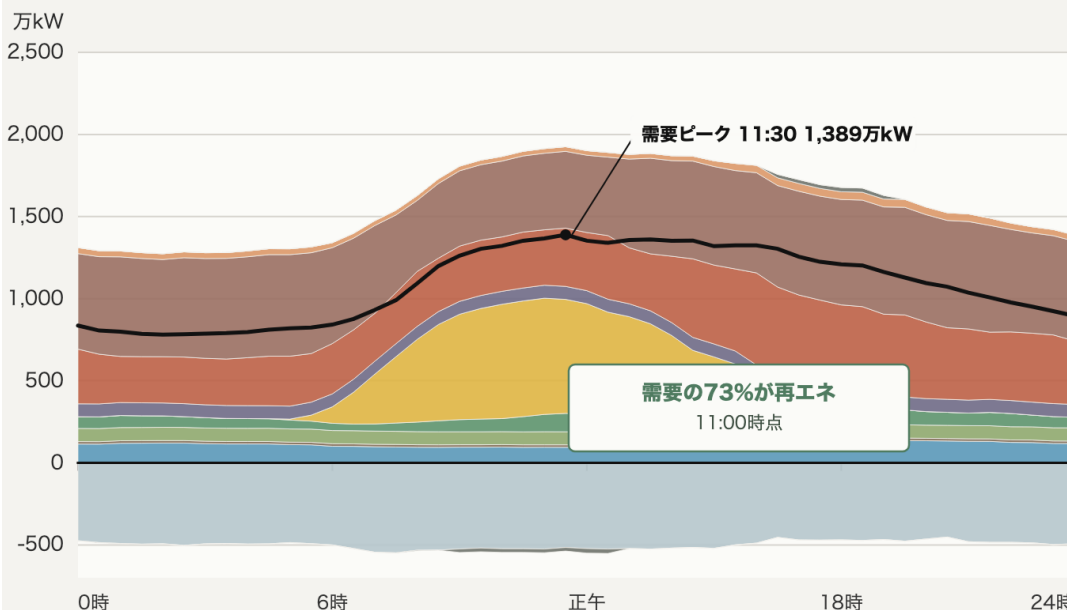
東北エリア

再エネ

122.2GWh

(発電電力量ベース32.1%)

東北エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



発電構成比

総発電電力量: 381GWh
(3,810万kW)

再エネ	122.2GWh (32.1%)
太陽光	52.4GWh (13.7%)
水力	27.5GWh (7.2%)
風力	19.6GWh (5.1%)
バイオマス	19.2GWh (5.0%)
地熱	3.6GWh (0.9%)
LNG火力	92.1GWh (24.2%)
石炭火力	138.4GWh (36.3%)
石油等火力	8.7GWh (2.3%)
原子力	18.9GWh (5.0%)
揚水・蓄電	0.7GWh (0.2%)
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	

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8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

381.0GWh

需要ピーク

11:30、1,389万kW

連系線・その他

119.7GWhの送電

揚水・蓄電の充電

1.0GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

東北は、太陽光ピーク708万kW、風力ピーク121万kWで、時間別の再エネ最大需要比は73.4%だった。



2026年8月25日の供給実績

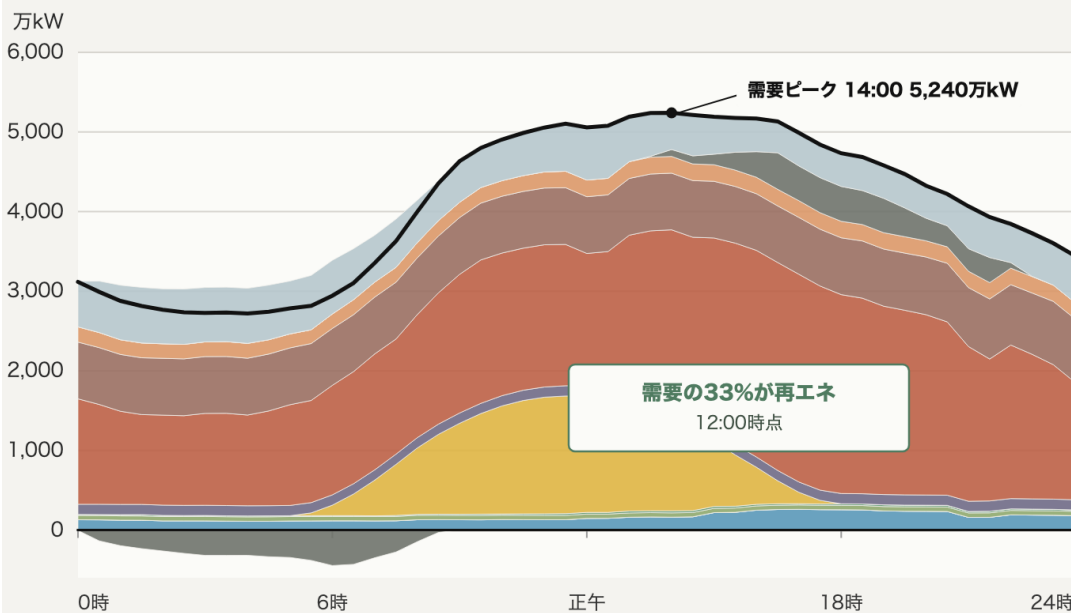
東京エリア

再エネ

163.7GWh

(発電電力量ベース18.8%)

東京エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



発電構成比

総発電電力量: 871.1GWh
(8,711万kWh)

再エネ	163.7GWh (18.8%)
太陽光	107.3GWh (12.3%)
水力	39.3GWh (4.5%)
風力	4.1GWh (0.5%)
バイオマス	13.0GWh (1.5%)
地熱	0.0GWh (0.0%)
LNG火力	430.6GWh (49.4%)
石炭火力	173.1GWh (19.9%)
石油等火力	47.5GWh (5.4%)
原子力	30.8GWh (3.5%)
揚水・蓄電	25.4GWh (2.9%)
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	

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8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

871.1GWh

需要ピーク

14:00、5,240万kW

連系線・その他

132.3GWhの受電

揚水・蓄電の充電

24.1GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

東京は、太陽光ピーク1,478万kW、風力ピーク24万kWで、時間別の再エネ最大需要比は33.3%だった。



2026年8月25日の供給実績

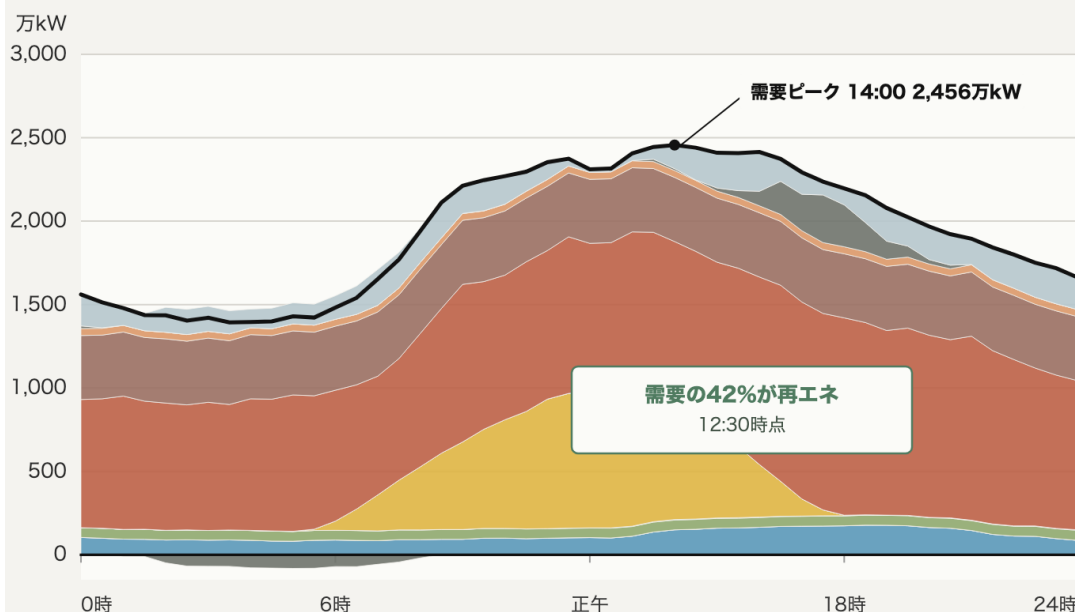
中部エリア

再エネ

101.6GWh

(発電電力量ベース23.4%)

中部エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



発電構成比

総発電電力量: 433GWh
(4,333万kW)

再エネ	101.6GWh (23.4%)
太陽光	58.8GWh (13.6%)
水力	28.3GWh (6.5%)
風力	0.3GWh (0.1%)
バイオマス	14.0GWh (3.2%)
地熱	0.0GWh (0.0%)
LNG火力	222.0GWh (51.2%)
石炭火力	92.0GWh (21.2%)
石油等火力	9.9GWh (2.3%)
原子力	0.0GWh (0.0%)
揚水・蓄電	7.8GWh (1.8%)
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	

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8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

433.3GWh

需要ピーク

14:00、2,456万kW

連系線・その他

36.4GWhの受電

揚水・蓄電の充電

4.3GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

中部は、太陽光ピーク821万kW、風力ピーク3万kWで、時間別の再エネ最大需要比は42.4%だった。



2026年8月25日の供給実績

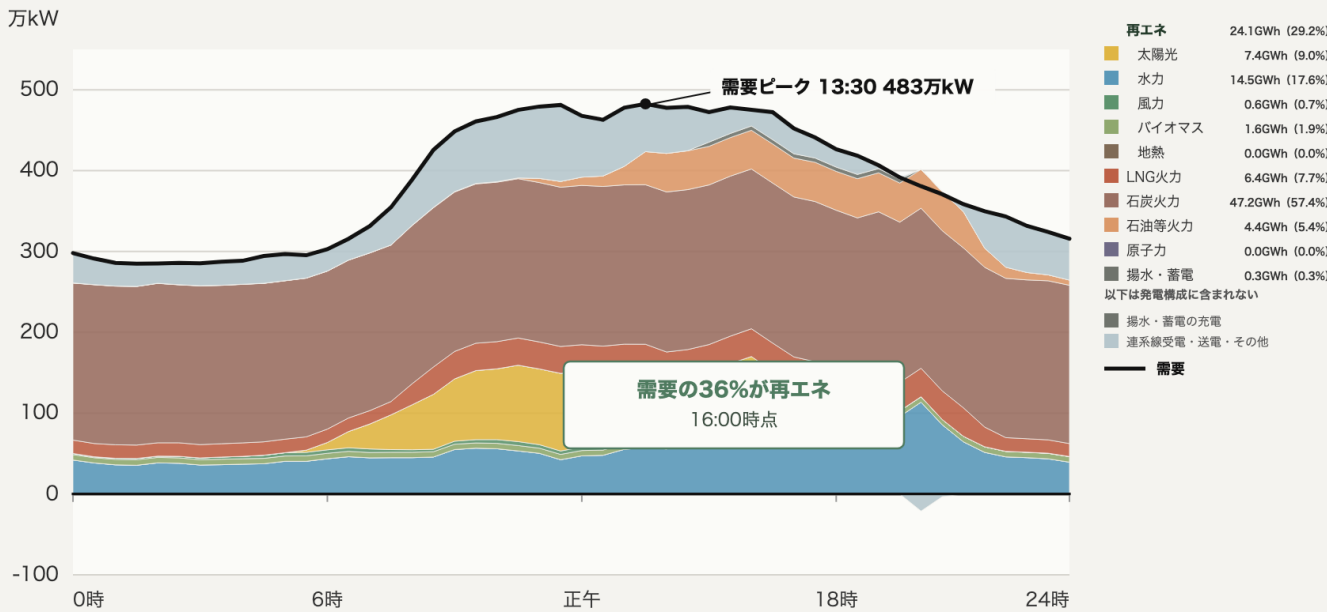
北陸エリア

再エネ

24.1GWh

(発電電力量ベース29.2%)

北陸エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



出典: 北陸電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

82.4GWh

需要ピーク

13:30、483万kW

連系線・その他

10.1GWhの受電

揚水・蓄電の充電

0.0GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

北陸は、太陽光ピーク96万kW、風力ピーク5万kWで、時間別の再エネ最大需要比は35.8%だった。



2026年8月25日の供給実績

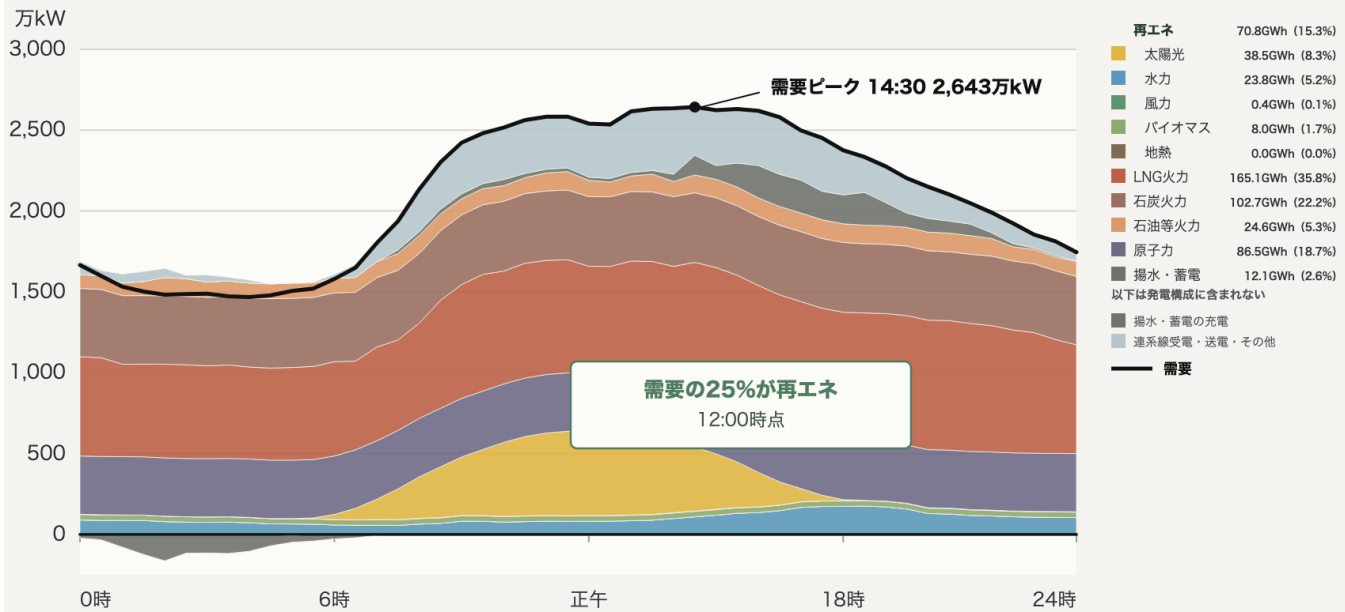
関西エリア

再エネ

70.8GWh

(発電電力量ベース15.3%)

関西エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



出典: 関西電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

461.8GWh

需要ピーク

14:30、2,643万kW

連系線・その他

46.6GWhの受電

揚水・蓄電の充電

5.4GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

関西は、太陽光ピーク523万kW、風力ピーク3万kWで、時間別の再エネ最大需要比は25.2%だった。



2026年8月25日の供給実績

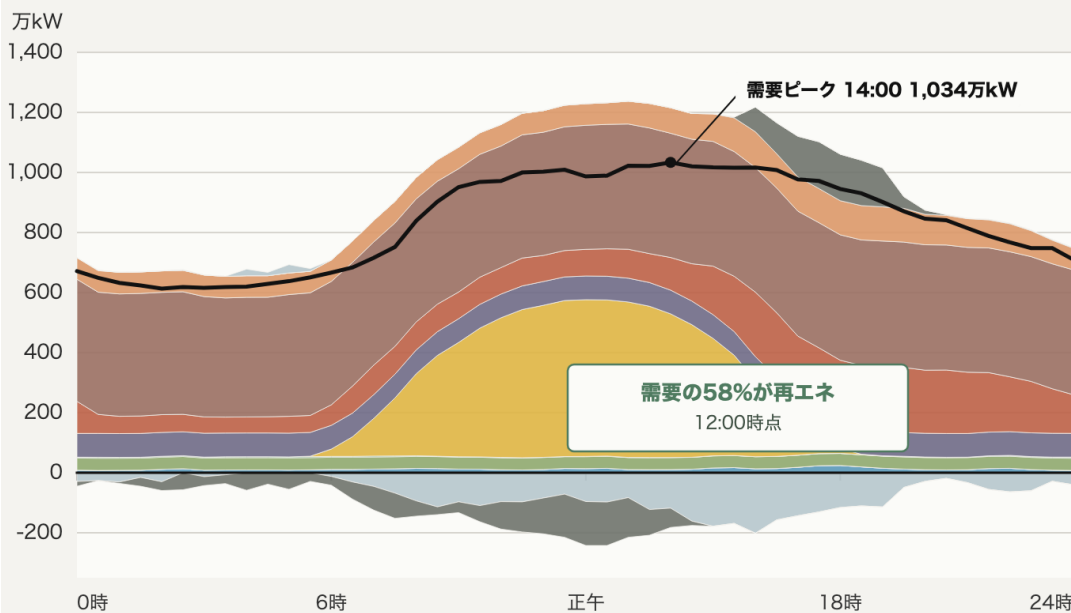
中国エリア

再エネ

53.7GWh

(発電電力量ベース23.7%)

中国エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



発電構成比

総発電電力量: 226GWh
(2,262万kW)

再エネ	53.7GWh (23.7%)
太陽光	40.7GWh (18.0%)
水力	2.9GWh (1.3%)
風力	0.4GWh (0.2%)
バイオマス	9.6GWh (4.3%)
地熱	0.0GWh (0.0%)
LNG火力	29.7GWh (13.1%)
石炭火力	98.8GWh (43.7%)
石油等火力	20.2GWh (8.9%)
原子力	19.0GWh (8.4%)
揚水・蓄電	4.9GWh (2.2%)
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8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

226.2GWh

需要ピーク

14:00、1,034万kW

連系線・その他

17.2GWhの送電

揚水・蓄電の充電

9.2GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

中国は、太陽光ピーク522万kW、風力ピーク4万kWで、時間別の再エネ最大需要比は58.4%だった。



2026年8月25日の供給実績

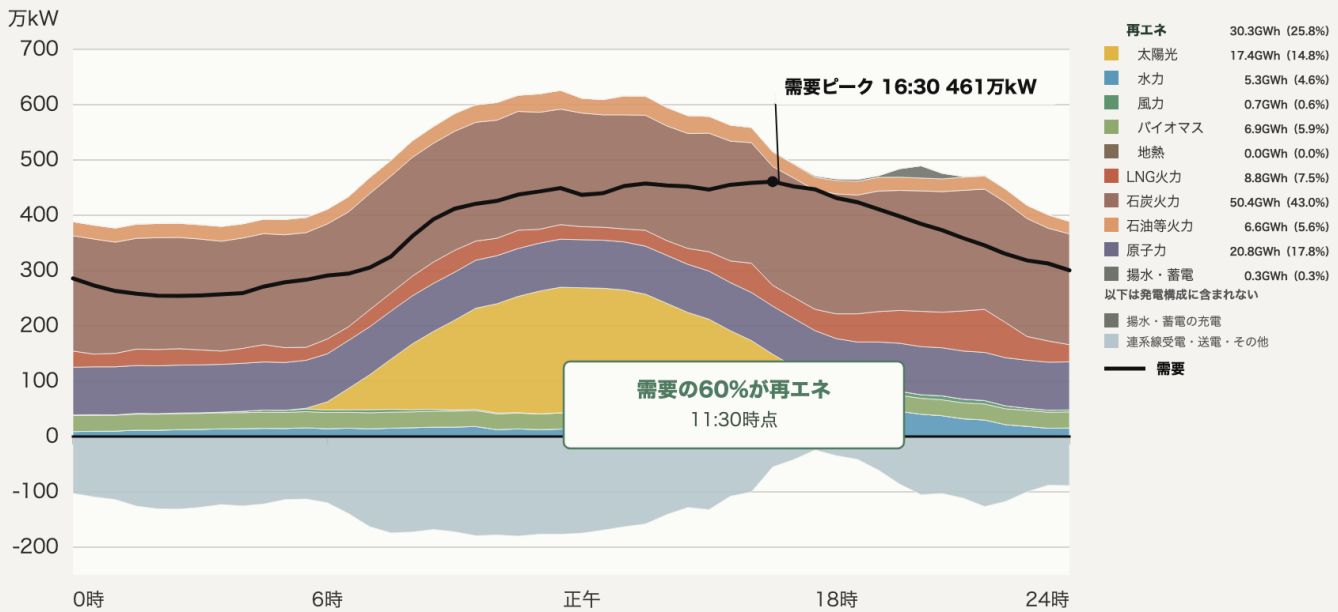
四国エリア

再エネ

30.3GWh

(発電電力量ベース25.8%)

四国エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



出典: 四国電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

117.2GWh

需要ピーク

16:30、461万kW

連系線・その他

29.5GWh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228万kW、風力ピーク7万kWで、時間別の再エネ最大需要比は61.6%だった。



2026年8月25日の供給実績

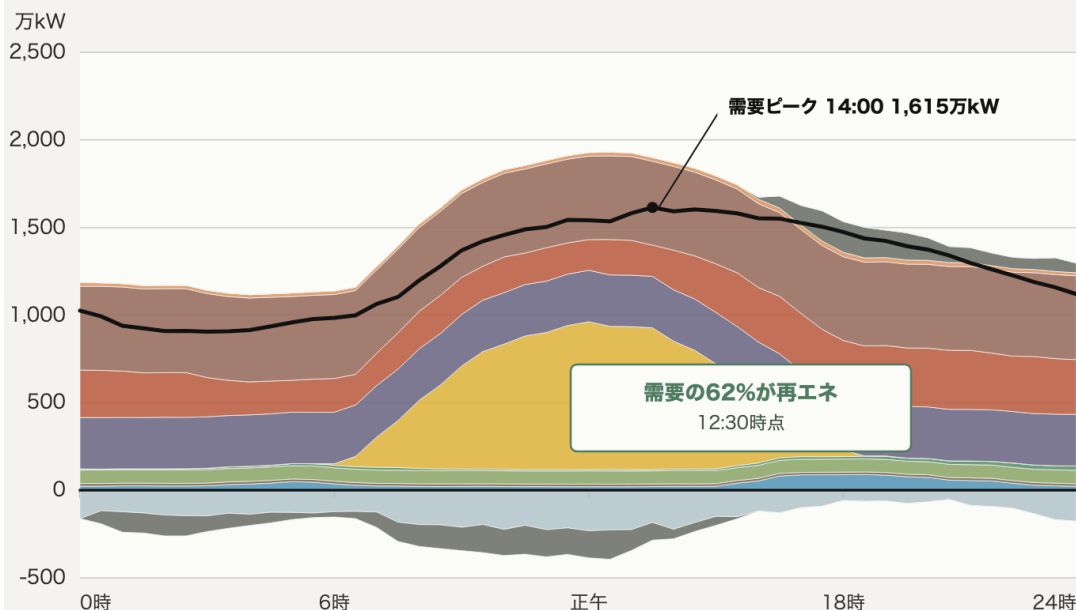
九州エリア

再エネ

96.8GWh

(発電電力量ベース27.2%)

九州エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



発電構成比

総発電電力量: 356GWh
(3,563万kWh)

再エネ	96.8GWh (27.2%)
太陽光	62.8GWh (17.6%)
水力	9.3GWh (2.6%)
風力	3.0GWh (0.8%)
バイオマス	18.1GWh (5.1%)
地熱	3.6GWh (1.0%)
LNG火力	60.7GWh (17.0%)
石炭火力	114.8GWh (32.2%)
石油等火力	5.1GWh (1.4%)
原子力	70.5GWh (19.8%)
揚水・蓄電	8.4GWh (2.4%)
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	

出典: 九州電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

356.2GWh

需要ピーク

14:00、1,615kW

連系線・その他

34.9GWhの送電

揚水・蓄電の充電

15.3GWh

出力抑制

0.0GWh

概況

九州は、太陽光ピーク844万kW、風力ピーク25万kWで、時間別の再エネ最大需要比は62.4%だった。



2026年8月25日の供給実績

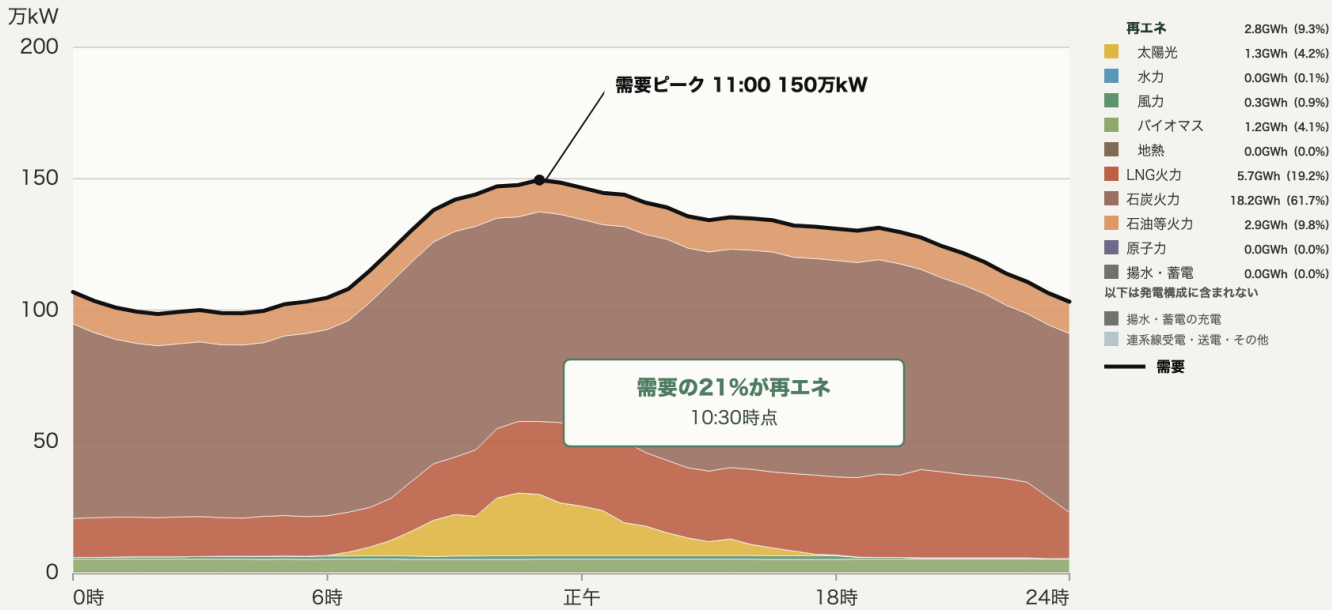
沖縄エリア

再エネ

2.8GWh

(発電電力量ベース9.3%)

沖縄エリア 2026年8月25日の供給実績（残余需要方式）



出典: 沖縄電力公表のエリア需給実績データ（2026年8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。残余需要=エリア需要-水力-地熱-バイオマス-太陽光-風力。

総発電電力量

29.6GWh

需要ピーク

11:00、150万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24万kW、風力ピーク1万kWで、時間別の再エネ最大需要比は20.6%だった。