# 2026年9月28日の電力需給

## 全国

△ 全国合計需要ピーク
**11,137万kW**
14時30分、111,371 MW（10エリア同時刻合計）

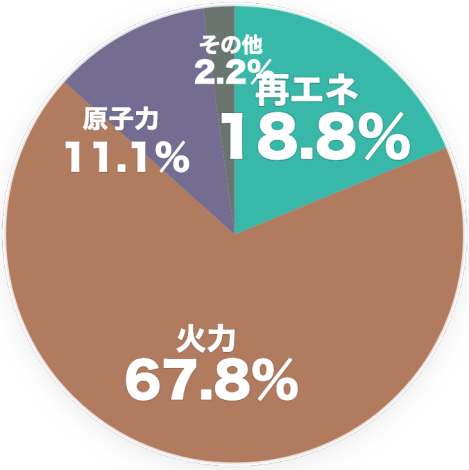
☀ 太陽光ピーク
**1,419万kW**
11時、14,189 MW（自家消費分除く）

≋ 風力ピーク
**267万kW**
23時30分、2,669 MW

◇ 再エネ最大需要比
**24.8%**
11時、需要に対する割合

↔ 最大受電エリア
**東京**
100 GWh

↔ 最大送電エリア
**東北**
86.0 GWh




## 概況

**再エネ比率トップ**

**北海道 39.5%**

30.9 GWh

**出力抑制量**

**0.0 GWh**

最大: 北海道 0.0 GWh

**揚水・蓄電の充電**

**33.0 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、14:30に3,479万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39.5%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 | **18.8%** | 発電電力量ベース |
| 再エネ発電量 | **419 GWh** | 太陽光・水力・風力・バイオマス・地熱 |
| 総発電電力量 | **2,231 GWh** | 発電構成比の分母 |
| 再エネ最大需要比 | **24.8%** | 11時 |
| 出力抑制量 | **0.0 GWh** | 最大: 北海道 |
| 揚水・蓄電の充電 | **33.0 GWh** | 発電構成比には含めない |

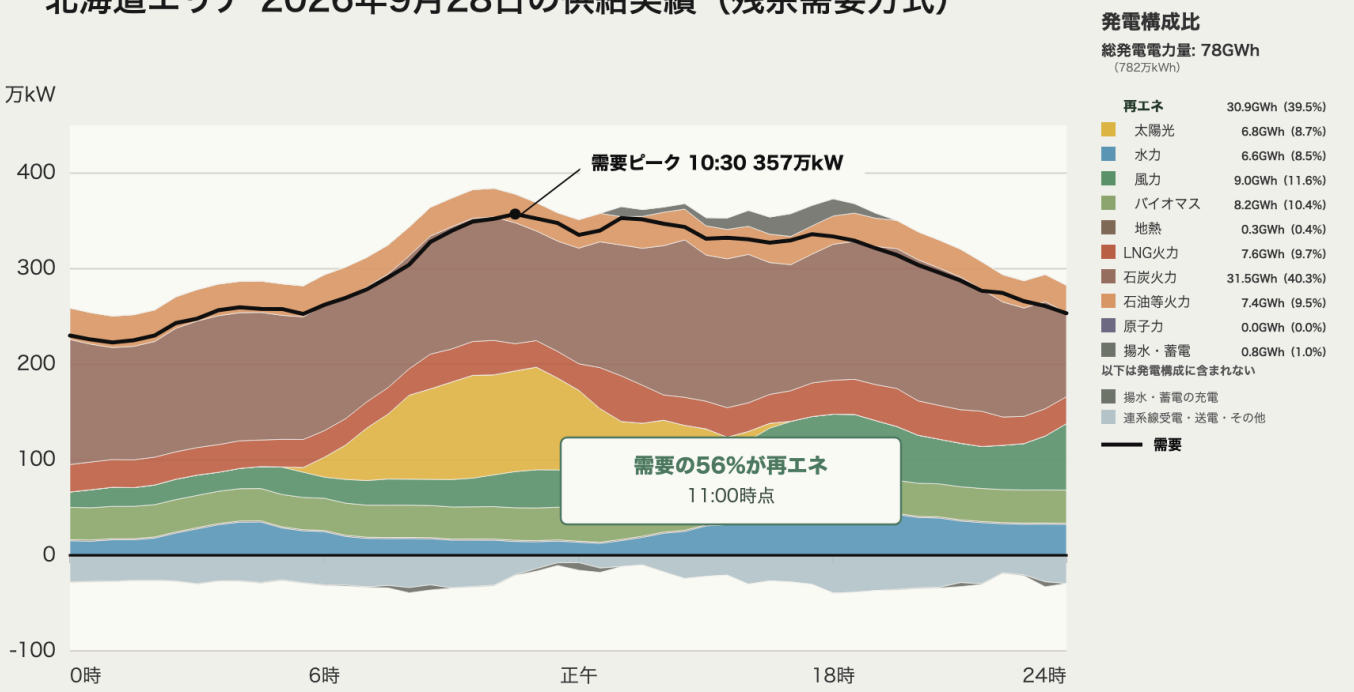
| エリア | 再エネ比率 | 再エネ発電量 (GWh) | 出力抑制 (GWh) | 連系線・その他 (GWh) |
|---|---|---|---|---|
| 北海道 | **39.5%** | **30.9** | **0.0** | **送電 6.4** |
| 東北 | **27.5%** | **77.7** | **0.0** | **送電 86.0** |
| 東京 | **12.3%** | **74.8** | **0.0** | **受電 100** |
| 中部 | **24.1%** | **68.7** | **0.0** | **受電 67.5** |
| 北陸 | **33.2%** | **26.8** | **0.0** | **送電 12.1** |
| 関西 | **13.9%** | **48.0** | **0.0** | **受電 30.6** |
| 中国 | **11.3%** | **19.3** | **0.0** | **送電 15.9** |
| 四国 | **20.1%** | **20.3** | **0.0** | **送電 35.9** |
| 九州 | **19.9%** | **50.0** | **0.0** | **送電 15.2** |
| 沖縄 | **10.3%** | **3.0** | **0.0** | — |

2026年9月28日の供給実績

# 北海道エリア

再エネ
**30.9GWh**
**（発電電力量ベース39.5%）**

## 北海道エリア 2026年9月28日の供給実績（残余需要方式）




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9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**
**78.2GWh**

**需要ピーク**
**10:30、357万kW**

**連系線・その他**
**6.4GWhの送電**

**揚水・蓄電の充電**
**0.3GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

## 概況

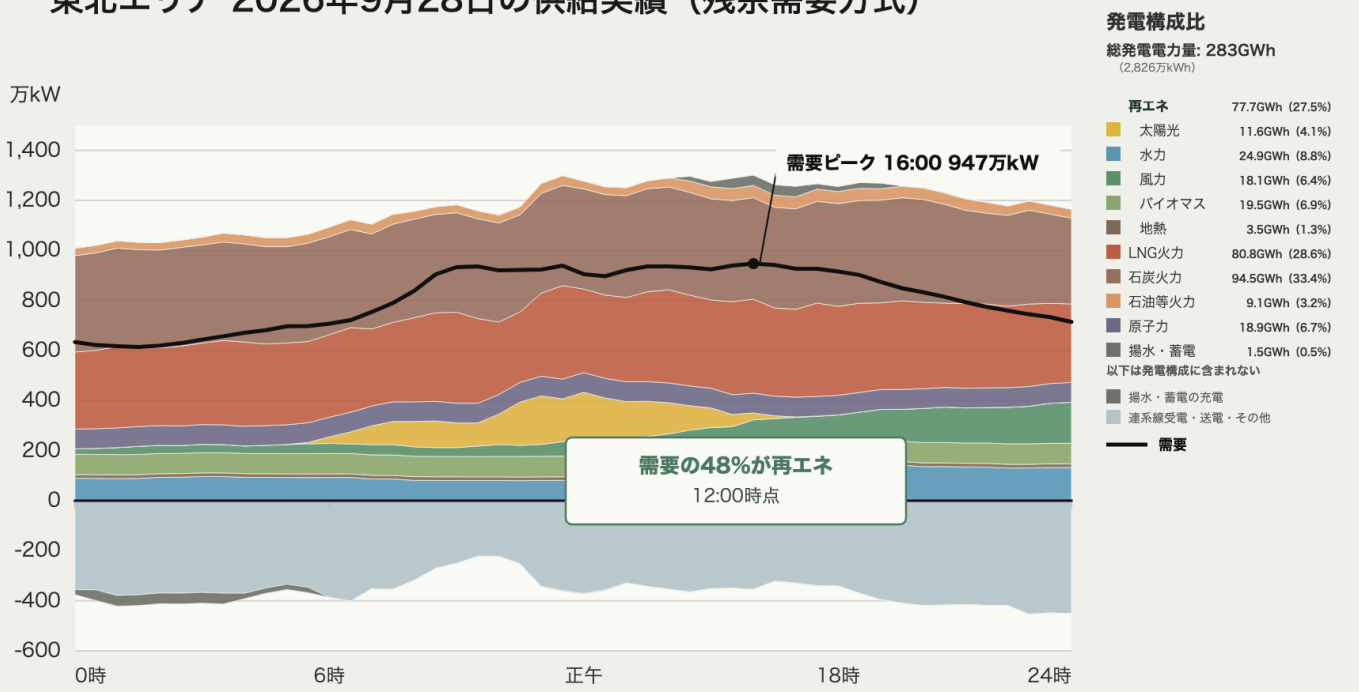
北海道は、太陽光ピーク108万kW、風力ピーク70万kWで、時間別の再エネ最大需要比は55.9%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 東北エリア

再エネ
**77.7GWh**
**（発電電力量ベース27.5%）**

## 東北エリア 2026年9月28日の供給実績（残余需要方式）




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9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**
**282.6GWh**

**需要ピーク**
**16:00、947万kW**

**連系線・その他**
**86.0GWhの送電**

**揚水・蓄電の充電**
**2.1GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

## 概況

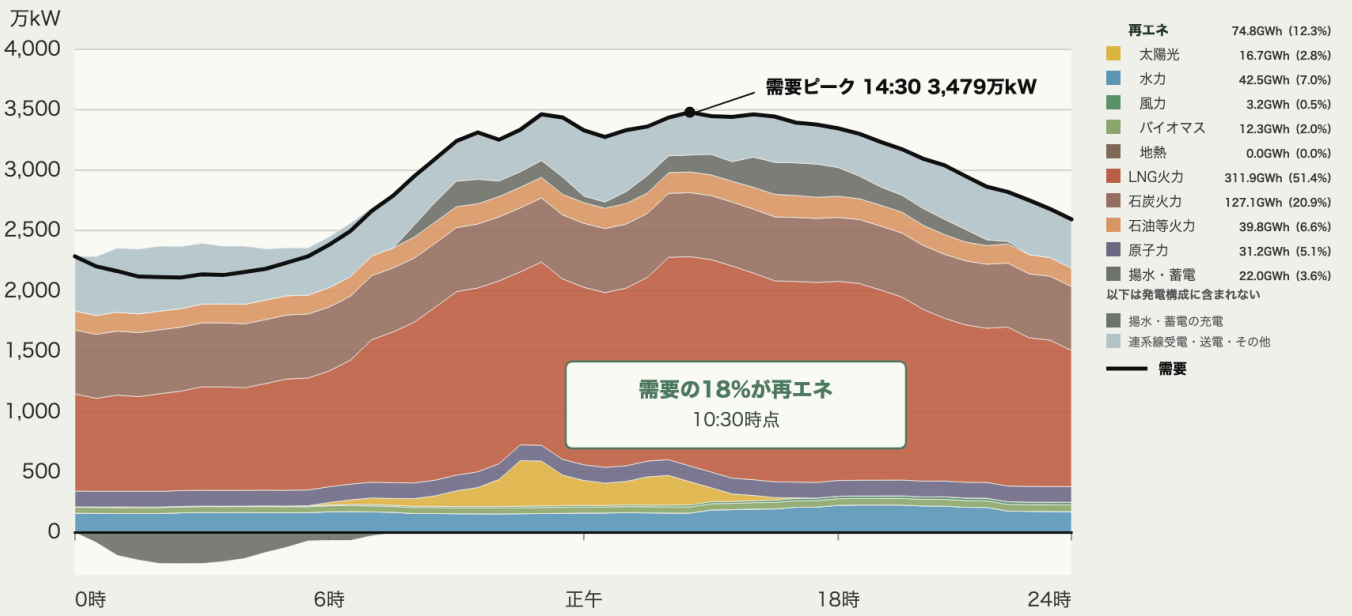
東北は、太陽光ピーク194万kW、風力ピーク164万kWで、時間別の再エネ最大需要比は55.1%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 東京エリア

再エネ
**74.8GWh**
**（発電電力量ベース12.3%）**

## 東京エリア 2026年9月28日の供給実績（残余需要方式）




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9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**
606.7GWh

**需要ピーク**
14:30、3,479万kW

**連系線・その他**
100.3GWhの受電

**揚水・蓄電の充電**
11.2GWh

**出力抑制**
0.0GWh

## 概況

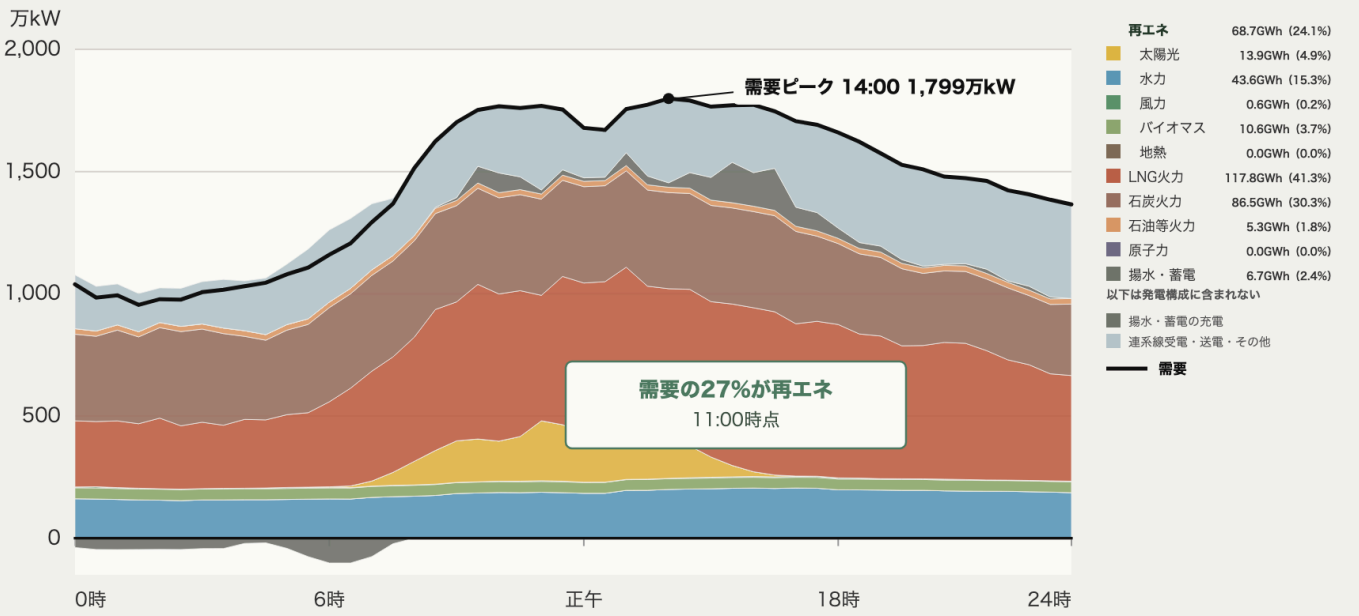
東京は、太陽光ピーク378万kW、風力ピーク23万kWで、時間別の再エネ最大需要比は17.9%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 中部エリア

再エネ
**68.7GWh**
**（発電電力量ベース24.1%）**

## 中部エリア 2026年9月28日の供給実績（残余需要方式）




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9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**
**285.0GWh**

**需要ピーク**
**14:00、1,799万kW**

**連系線・その他**
**67.5GWhの受電**

**揚水・蓄電の充電**
**4.1GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

## 概況

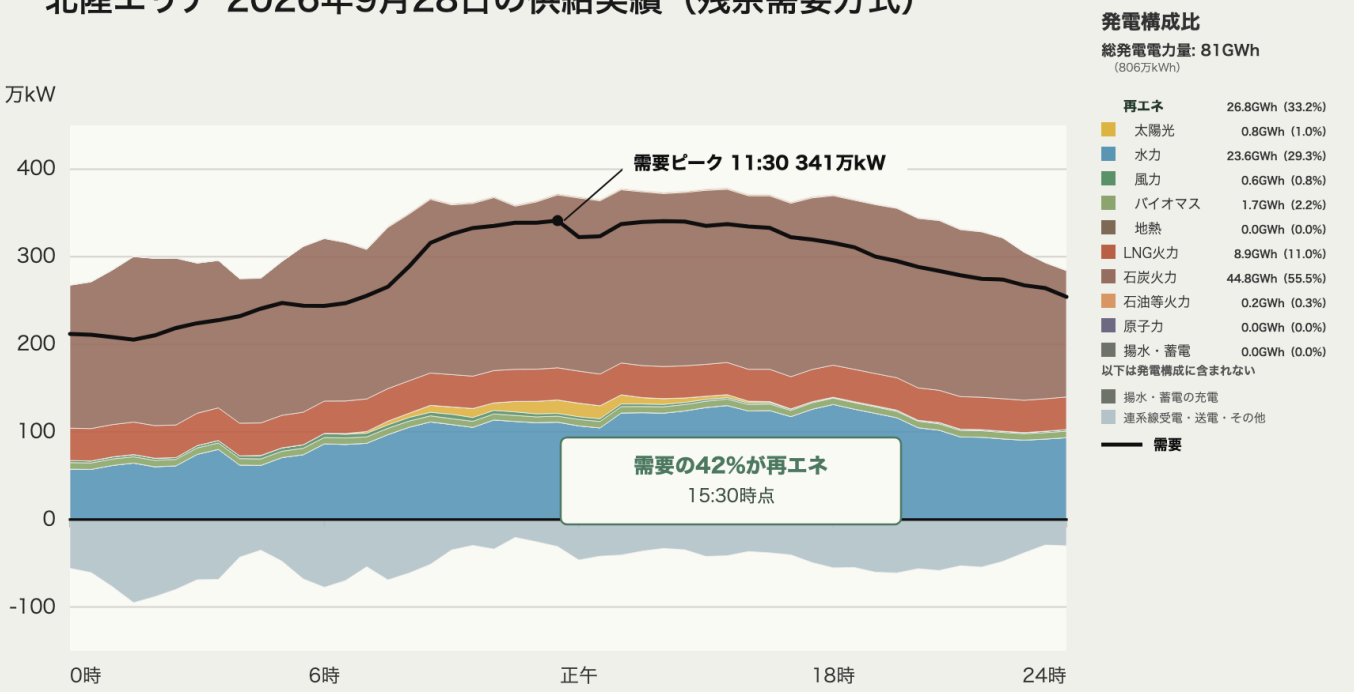
中部は、太陽光ピーク245万kW、風力ピーク5万kWで、時間別の再エネ最大需要比は27.2%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 北陸エリア

再エネ
**26.8GWh**
**（発電電力量ベース33.2%）**

## 北陸エリア 2026年9月28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9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**
**80.6GWh**

**需要ピーク**
**11:30、341万kW**

**連系線・その他**
**12.1GWhの送電**

**揚水・蓄電の充電**
**0.0GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

### 概況

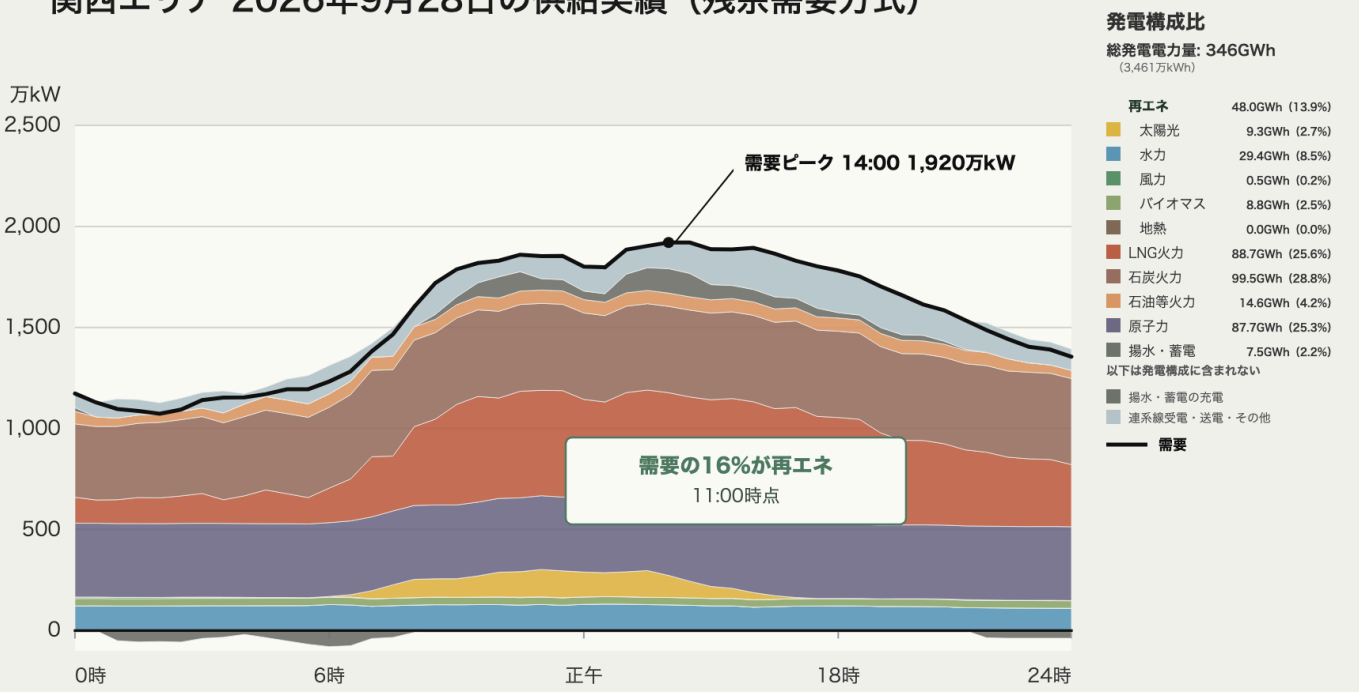
北陸は、太陽光ピーク16万kW、風力ピーク5万kWで、時間別の再エネ最大需要比は44.2%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 関西エリア

再エネ
**48.0GWh**
**（発電電力量ベース13.9%）**

## 関西エリア 2026年9月28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9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**
**346.1GWh**

**需要ピーク**
**14:00、1,920万kW**

**連系線・その他**
**30.6GWhの受電**

**揚水・蓄電の充電**
**4.4GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

### 概況

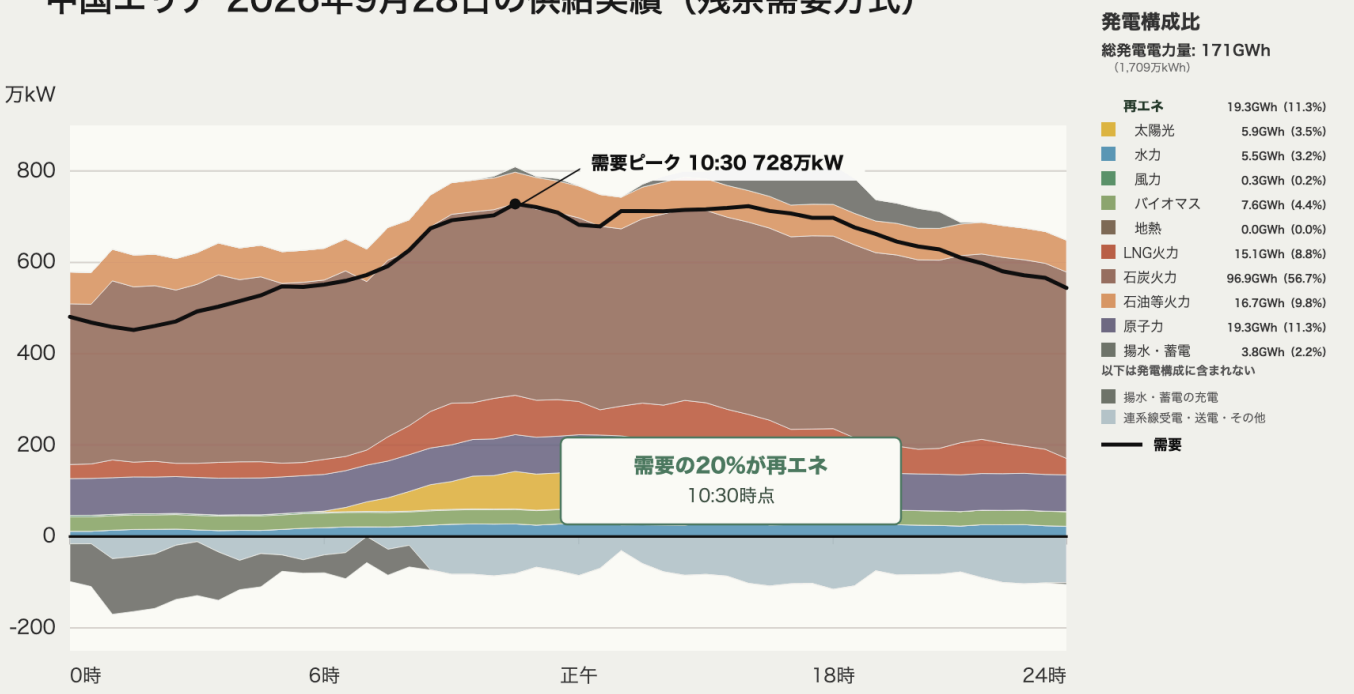
関西は、太陽光ピーク135万kW、風力ピーク8万kWで、時間別の再エネ最大需要比は16.3%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 中国エリア

再エネ
**19.3GWh**
**（発電電力量ベース11.3%）**

## 中国エリア 2026年9月28日の供給実績（残余需要方式）




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9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**
**170.9GWh**

**需要ピーク**
**10:30、728万kW**

**連系線・その他**
**15.9GWhの送電**

**揚水・蓄電の充電**
**6.7GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

## 概況

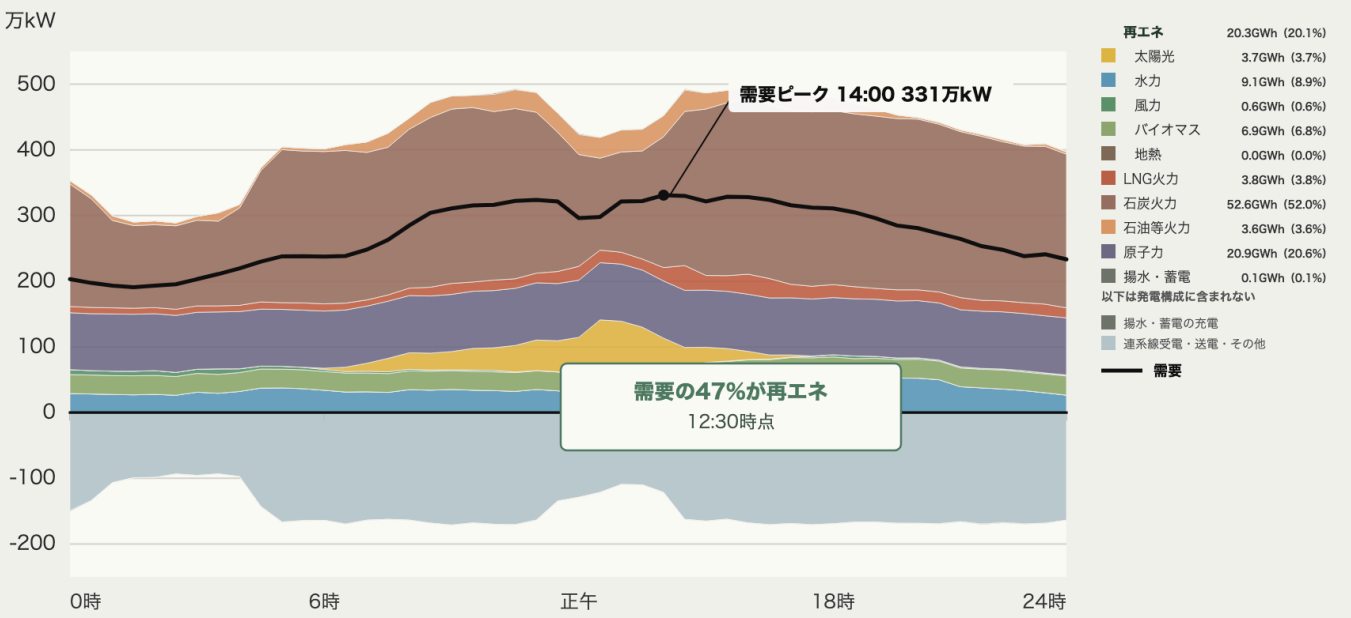
中国は、太陽光ピーク82万kW、風力ピーク4万kWで、時間別の再エネ最大需要比は20.9%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 四国エリア

再エネ
**20.3GWh**
**（発電電力量ベース20.1%）**

## 四国エリア 2026年9月28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9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**
**101.2GWh**

**需要ピーク**
**14:00、331万kW**

**連系線・その他**
**35.9GWhの送電**

**揚水・蓄電の充電**
**0.0GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

### 概況

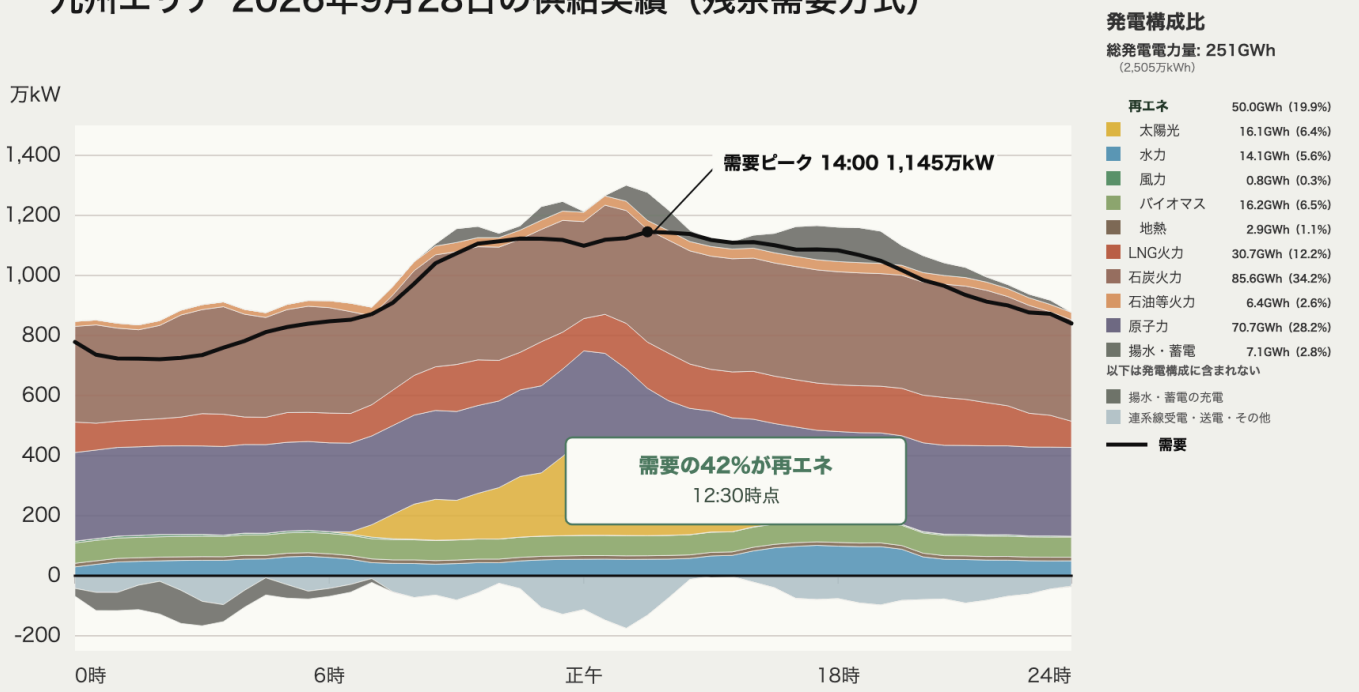
四国は、太陽光ピーク84万kW、風力ピーク8万kWで、時間別の再エネ最大需要比は47.4%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 九州エリア

再エネ
**50.0GWh**
**（発電電力量ベース19.9%）**

## 九州エリア 2026年9月28日の供給実績（残余需要方式）




出典: 九州電力送配電公表のエリア需給実績データ（2026年9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**
**250.6GWh**

**需要ピーク**
**14:00、1,145万kW**

**連系線・その他**
**15.2GWhの送電**

**揚水・蓄電の充電**
**4.2GWh**

**出力抑制**
**0.0GWh**

## 概況

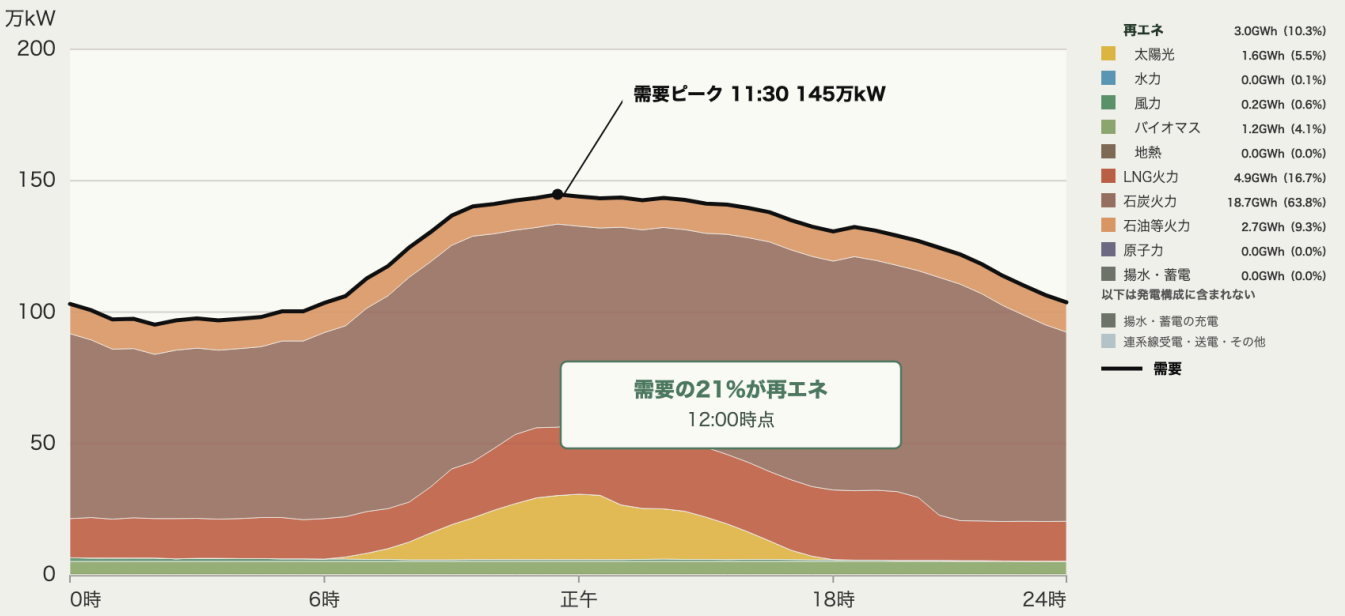
九州は、太陽光ピーク322万kW、風力ピーク8万kWで、時間別の再エネ最大需要比は41.6%だった。

2026年9月28日の供給実績

# 沖縄エリア

再エネ
**3.0GWh**
**（発電電力量ベース10.3%）**

## 沖縄エリア 2026年9月28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9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**
**29.3GWh**

**需要ピーク**
**11:30、145万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25万kW、風力ピーク1万kWで、時間別の再エネ最大需要比は21.3%だった。