

[Ⅲ. 供給計画の主な概要]

1. 電力需要の見通し

a) 販売電力量

- ・ 平成 18～29 年度までの年平均増加率は、1.0% (気温うるう補正後)
- ・ 平成 20 年度は、前年度比 0.3%減

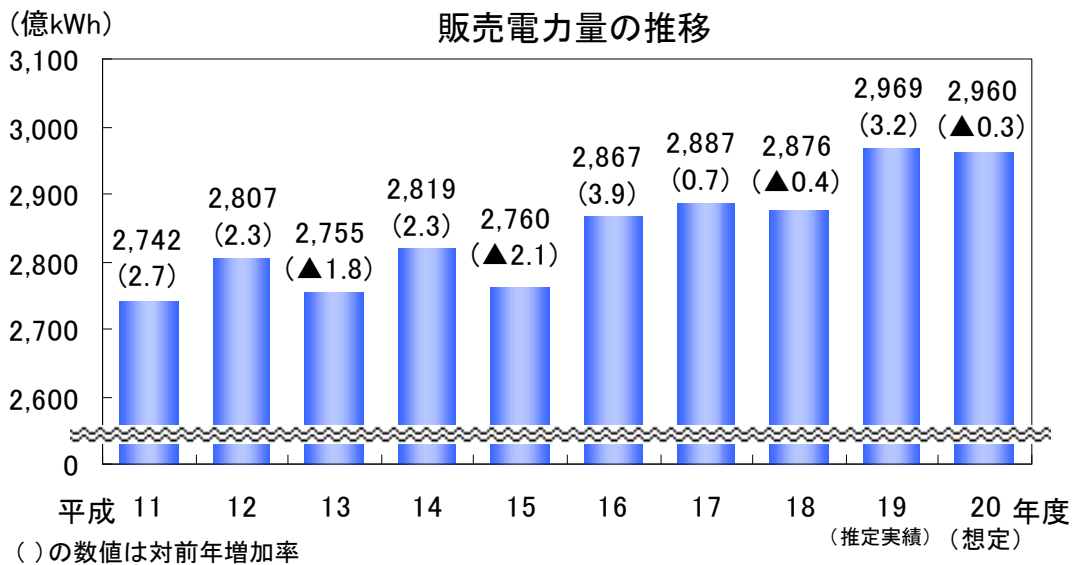
b) 最大電力

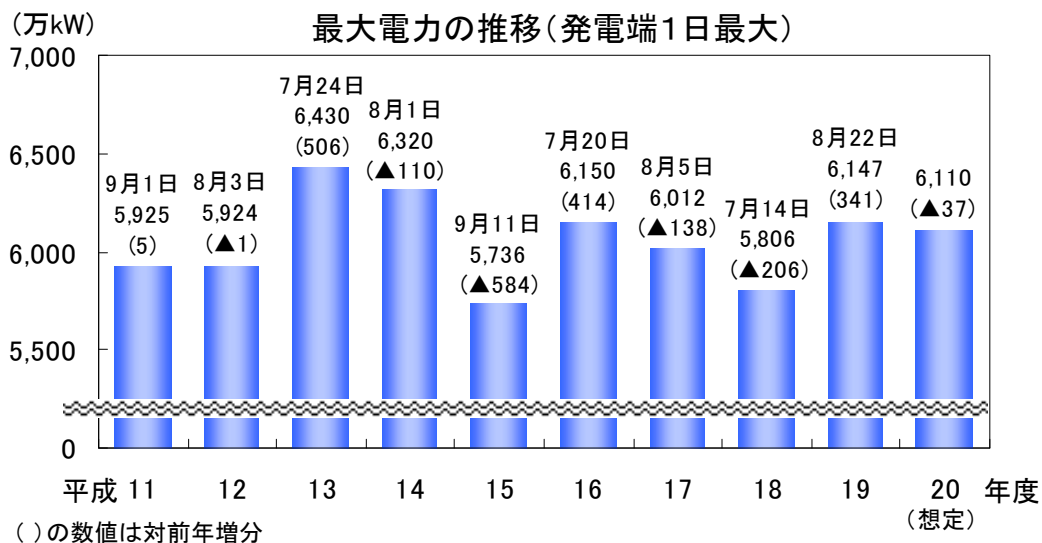
- ・ 平成 18～29 年度までの年平均増加率は、0.8% (気温補正後)
- ・ 平成 20 年度は、6,110 万 kW (発電端 1 日最大)

販売電力量・最大電力の見通し

| 項目 | 年度 | 平成18 | 19 | 20 | 29 | 年平均増加率 (%/年) 18～29 | 前回計画との比較 平成28 (2016) | |
|----------------------------|---------------|------------------|----------------|----------------|--------|--------------------------|----------------------------|-------|
| | | 実績 (2006) | 推定実績 (2007) | (2008) | (2017) | | 今回 | 前回 |
| 販売電力量 (億kWh) | | 2,876 | 2,969 | 2,960 | 3,223 | — | 3,190 | 3,198 |
| | 対前年増加率 (%) | ▲ 0.4 (1.5) | 3.2 (1.5) | ▲ 0.3 (0.9) | — | 1.0 (1.0) | 前回差 ▲8億kWh 前回比 99.7% | |
| 最大電力 送電端最大3日平均 (万kW) | | 5,527 | 5,896 | 5,847 | 6,236 | — | 6,179 | 6,393 |
| | 対前年増加率 (%) | ▲ 3.8 (▲ 0.7) | 6.7 (0.2) | ▲ 0.8 (1.7) | — | 1.1 (0.8) | 前回差 ▲214万kW 前回比 96.7% | |
| 最大電力 発電端 1 日最大 (万kW) | | 5,806 | 6,147 | 6,110 | — | — | | |

(注) 販売電力量の()内は気温うるう補正後、最大電力の()内は気温補正後の増加率





2. 電源設備計画

安定供給、エネルギーセキュリティの確保を基本に、経済性、運用性および環境への適合などを総合的に勘案し、原子力を中心とした電源のベストミックスを着実に推進してまいります。

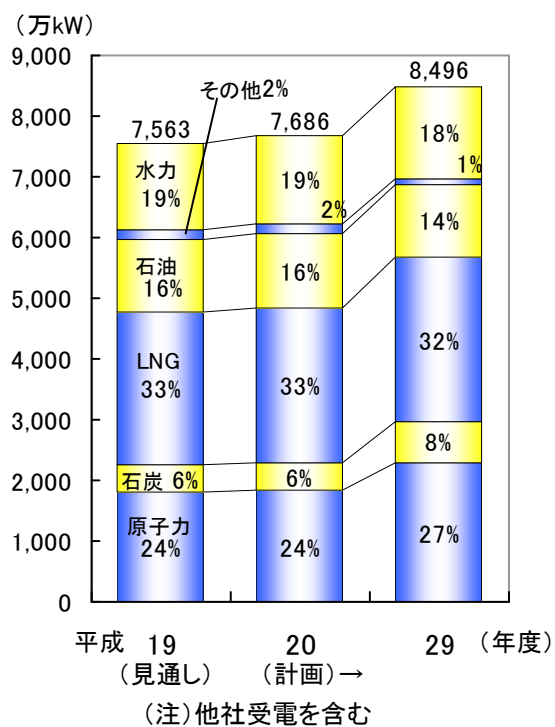
主要な電源開発計画

| | 地点名 | 出力(万kW) | 運転開始年月 |
|-------|----------|---------|----------------------|
| 原子力 | 福島第一7、8号 | 各138 | 26/10、27/10 |
| | 東通1、2号 | 各138.5 | 27/12、30年度以降 |
| 石炭火力 | 常陸那珂2号 | 100 | 25年度 |
| | 広野6号 | 60 | 25年度 |
| LNG火力 | 富津4号系列 | 152 | 20/7、21/12、22/7 |
| | 川崎1号系列 | 150 | 19/6、20/7、21/2 |
| | 川崎2号系列 | 150 | 25年度(1軸)、30年度以降 |
| 揚水式水力 | 葛野川 | 160 | 11/12、12/6 30年度以降 |
| | 神流川 | 282 | 17/12、24/7 30年度以降 |

電源の広域開発計画

| | 地点名 | 開発会社 | 出力(万kW) | 運転開始年月 |
|------|-------|---------|---------|--------|
| 石炭火力 | 磯子新2号 | 電源開発(株) | 60 | 21/7 |
| 原子力 | 大間 | 電源開発(株) | 138.3 | 24/3 |

年度末電源設備量の推移



発電電力量の推移

