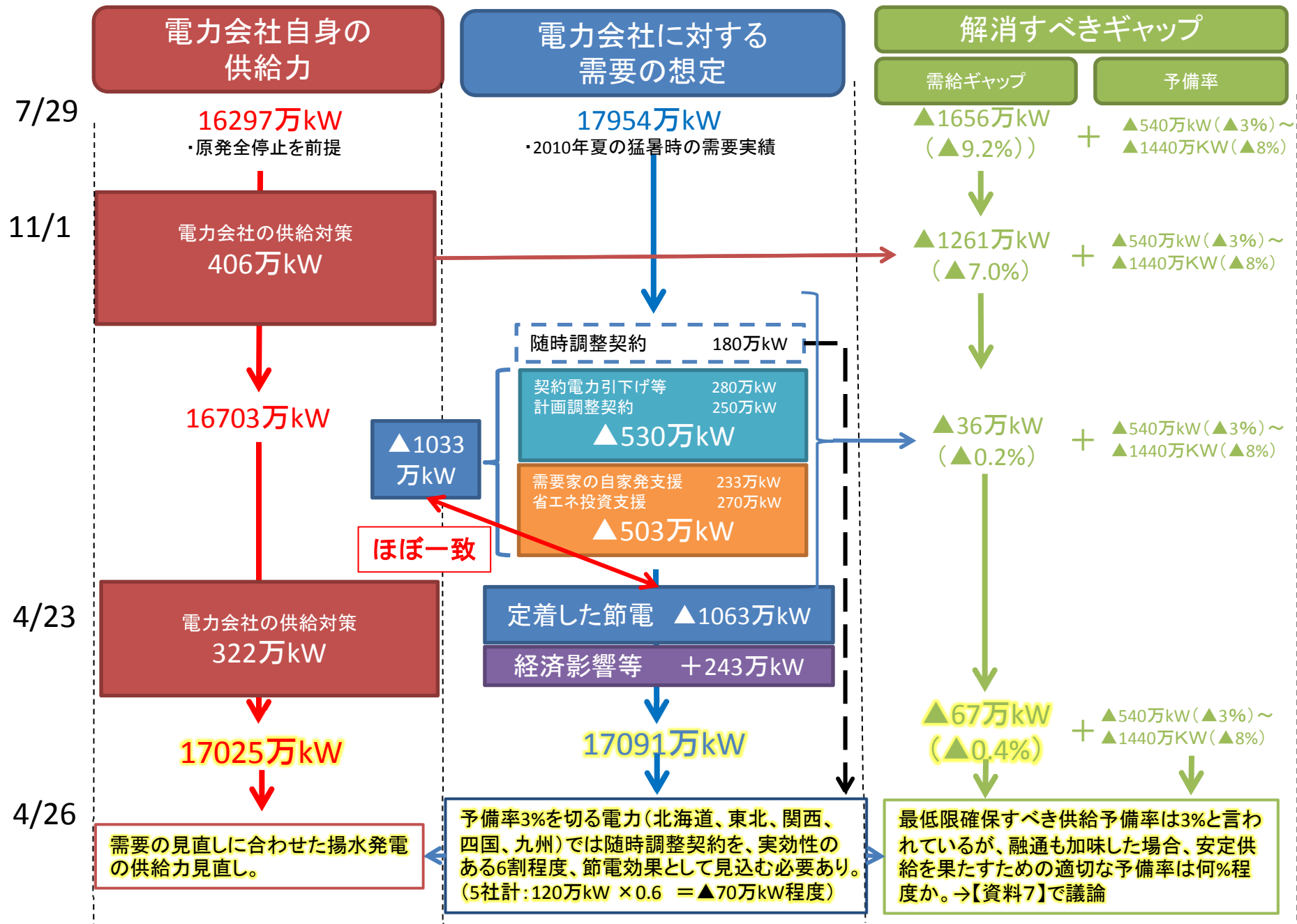


資料5-1

(第1回資料6)

ここまでの需給に関する整理

1. ここまでの電力需給に関する整理



2. 電力各社の需給見込

○2010年猛暑を前提に、定着節電効果＋経済影響等を加味すると、需要想定は②の通り。需給ギャップは③の通りだが、さらに最低限確保が必要とされる予備率3%を加味すると、要解消ギャップは④となる。

○**○** は供給予備率3%を下回っている電力会社。この5社については随時調整契約を節電効果として見込む必要あり。

【2010年の猛暑、2012年の経済状況、定着している節電の効果を前提とした需給見込】

| (万kW) | 東3社 | 北海道 | 東北 | 東京 | 中西6社 | 中部 | 関西 | 北陸 | 中国 | 四国 | 九州 | 9電力 |
|--------------------------------|---------------|-----------------|----------------|---------------|-----------------|---------------|------------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|----------------|
| ①供給力 | 7731 | 485 | 1475 | 5771 | 9294 | 2785 | 2535 | 578 | 1235 | 587 | 1574 | 17025 |
| ②需要想定 | 7454 | 500 | 1434 | 5520 | 9637 | 2648 | 3030 | 558 | 1182 | 585 | 1634 | 17091 |
| 定着節電効果 | ▲674 | ▲14 | ▲50 | ▲610 | ▲389 | ▲97 | ▲102 | ▲21 | ▲30 | ▲16 | ▲123 | ▲1063 |
| 経済影響等 | 172 | 9 | 22 | 141 | 71 | 29 | 14 | 4 | 8 | 1 | 15 | 243 |
| ③供給力－需要想定 (予備率) | 276 (3.7%) | ▲16 (▲3.1%) | 41 (2.9%) | 251 (4.5%) | ▲343 (▲3.6%) | 137 (5.2%) | ▲495 (▲16.3%) | 20 (3.6%) | 53 (4.5%) | 2 (0.3%) | ▲60 (▲3.7%) | ▲67 (▲0.4%) |
| ④要解消ギャップ 3%控除予備率 8%控除予備率 | 0.7% ▲4.3% | ▲6.1% ▲11.1% | ▲0.1% ▲5.1% | 1.5% ▲3.5% | ▲6.6% ▲11.6% | 2.2% ▲2.8% | ▲19.3% ▲24.3% | 0.6% ▲4.4% | 1.5% ▲3.5% | ▲2.7% ▲7.7% | ▲6.7% ▲11.7% | ▲3.4% ▲8.4% |

○7月に夏のピーク需要が生じた場合には、猛暑並気温・2012年経済状況・定着している節電効果を前提とした場合は、東日本で4.2%、中西日本▲4.7%の可能性あり。