

電源 I ' の活用状況について

2017年10月12日

調整力及び需給バランス評価等に関する委員会 事務局

2017年4月～9月までの電源 I ' の活用実績について確認したところ、9月7日(木)九州エリアにおいて、発動の実績があったので概要についてご報告する。

【発動状況(概要)】

- 発動期間 2017年9月7日(木) 10:30～17:00*
- エリア 九州エリア
- 発動量 14.8万kW(うち、DR 7万kW)
- 発動の理由 太陽光出力の朝4時時点の想定からの下振れ(約60万kW)

※ 電源側11:30～17:00(7.8万kW) 、DR 10:30～14:30(6万kW),13:00～17:00(1万kW)

【需給状況(想定)】

9月7日(木) 13時～14時

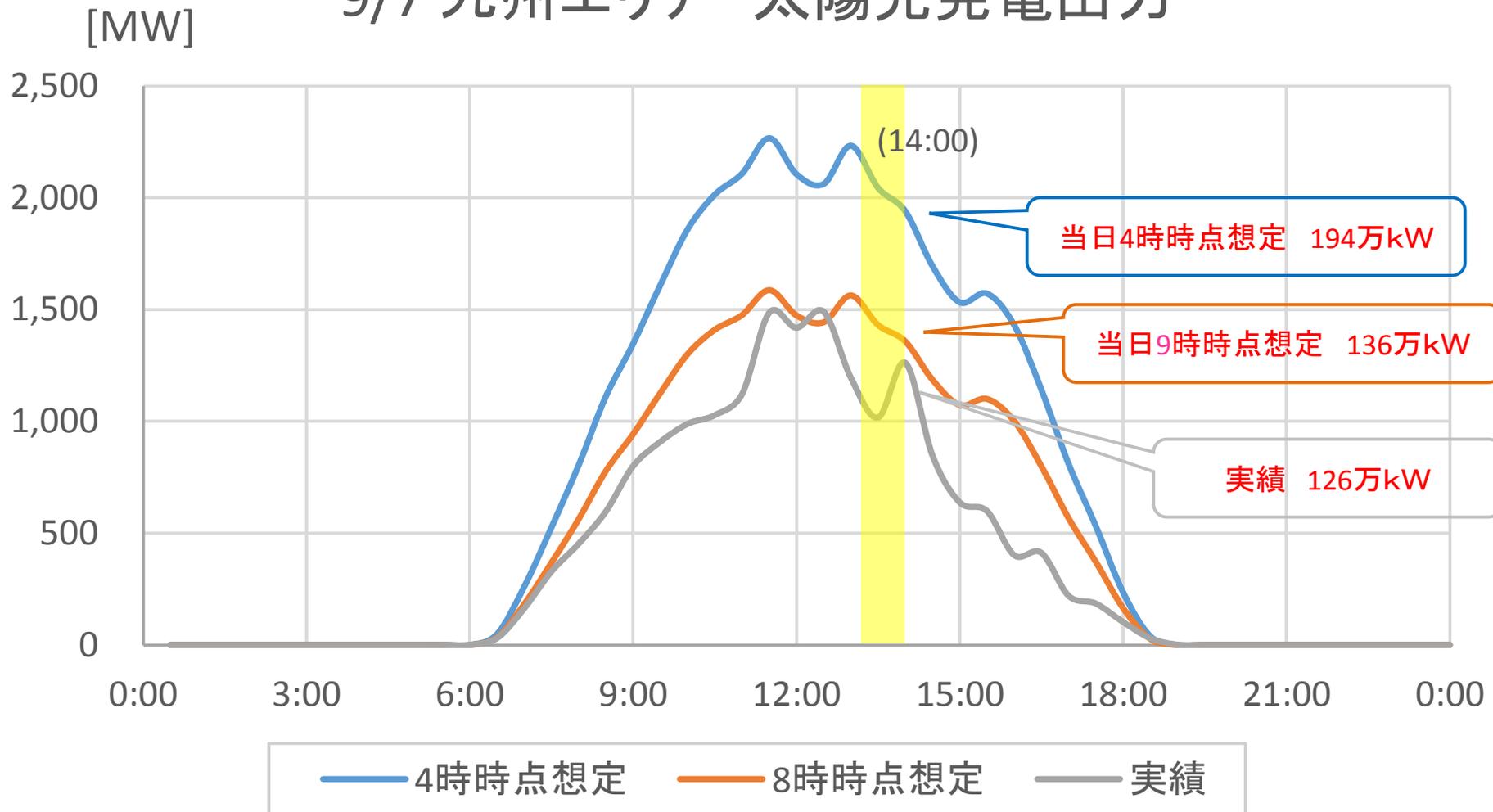
想定	時間	需要(万kW)	供給力(万kW)	予備率
前々日 16時	14時	1,200	1,451	20.9%
前日 10時	14時	1,170	1,408	20.3%
前日 16時	14時	1,150	1,301	13.1%
当日 4時	14時	1,210	1,359	12.3%
当日 9時頃	14時	1,240	1,262	1.7%

活用までの経過 (1)

想定					実績
前々日	前日		当日		当日
16時	10時頃	16時頃	4時頃	9時頃	14時
再エネ出力想定 発電計画を小売に通知 気象予報(曇り時々雨)	翌日需給バランス策定 翌日再エネ出力想定 翌日需要想定 気象予報(曇り時々雨)	翌日需給バランス作成 翌日再エネ出力想定 気象予報(曇り時々雨)	当日需給バランス策定 当日再エネ出力想定 気象予報(曇り時々雨)	当日需給バランス策定 当日再エネ出力想定 気象予報(曇り時々雨) 電源Ⅰ発動	
(14時) 供給力1,451万kW 予備率21%	(14時) 供給力1,408万kW 予備率20%	(14時) 供給力1,301万kW 予備率13%	(14時) 供給力1,359万kW 予備率12%	(14時) 供給力1,262万kW 予備率1.7% (3%未満)	(14時) 供給力1,283万kW 予備率6.5%
需要1,200万kW	需要1,170万kW	需要1,150万kW	需要1,210万kW	需要1,240万kW	需要1,204万kW

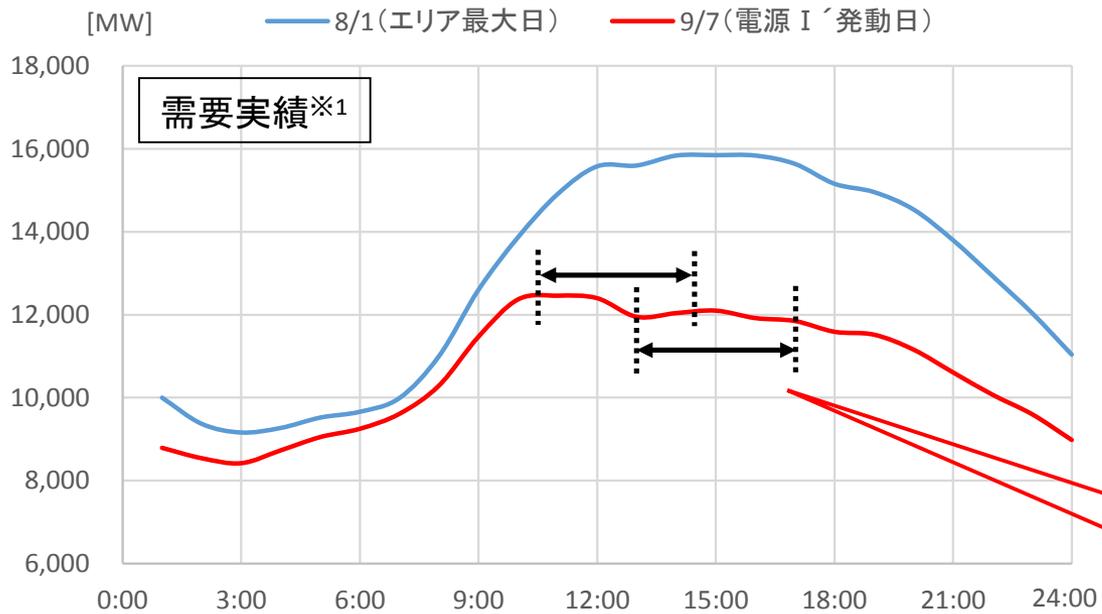
FIT特例1の前々日想定からの下振れ分は電源Ⅰと電源Ⅱ余力で調整できることを確認

9/7 九州エリア 太陽光発電出力



- 当日、朝4時の段階では14時の需要1,210万kWに対し、供給力1,359万kW、予備率12%確保の見込みであったが、9時の時点で、気象予報（日射）と実績の乖離が大きく、太陽光発電の減少による供給力不足が懸念されたことから、9時すぎに電源Ⅰ'の発動を決定した。
- 前日夜、また、当日朝4時の段階まで太陽光のその時点での想定を踏まえた適正な供給力は確保できていたことから、火力のバランス停止も行っていた。これらのバランス停止については、当日朝の指令では、間に合わず、また、揚水についても想定外の供給力不足であり、上池の貯水容量が不足していた。
- 電源Ⅰ'以外にも、みなし小売り事業者は需要増分に対し、電源Ⅲ（調整式水力、共火）の出力増や時間前市場などにより供給力調達に努め、安定供給を確保した。

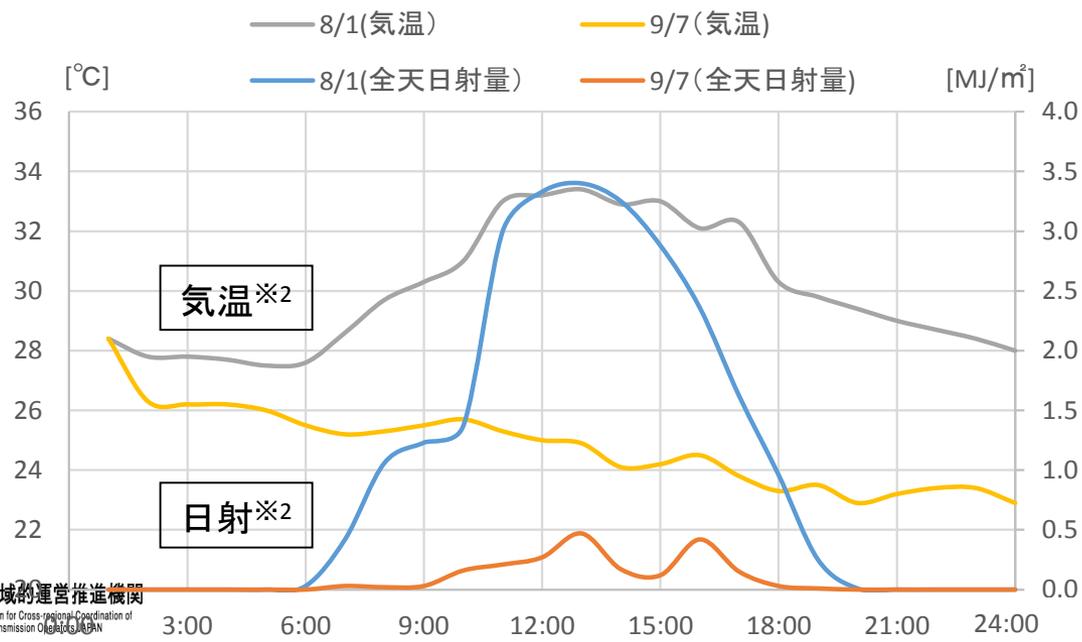
参考 9月7日と8月1日（エリア需要最大日）との比較



天候状況※2

	9/7(木)	8/1(火)
天候	雨	晴
最高気温	28.6°C	34.1°C
最低気温	22.8°C	27.4°C

DR発動時間帯①(10:30~14:30)
DR発動時間帯②(13:00~17:00)



※1 需要実績は、九州電力HPでんき予報より引用
※2 天候状況・気温・日射は気象庁HPより福岡市のデータを引用