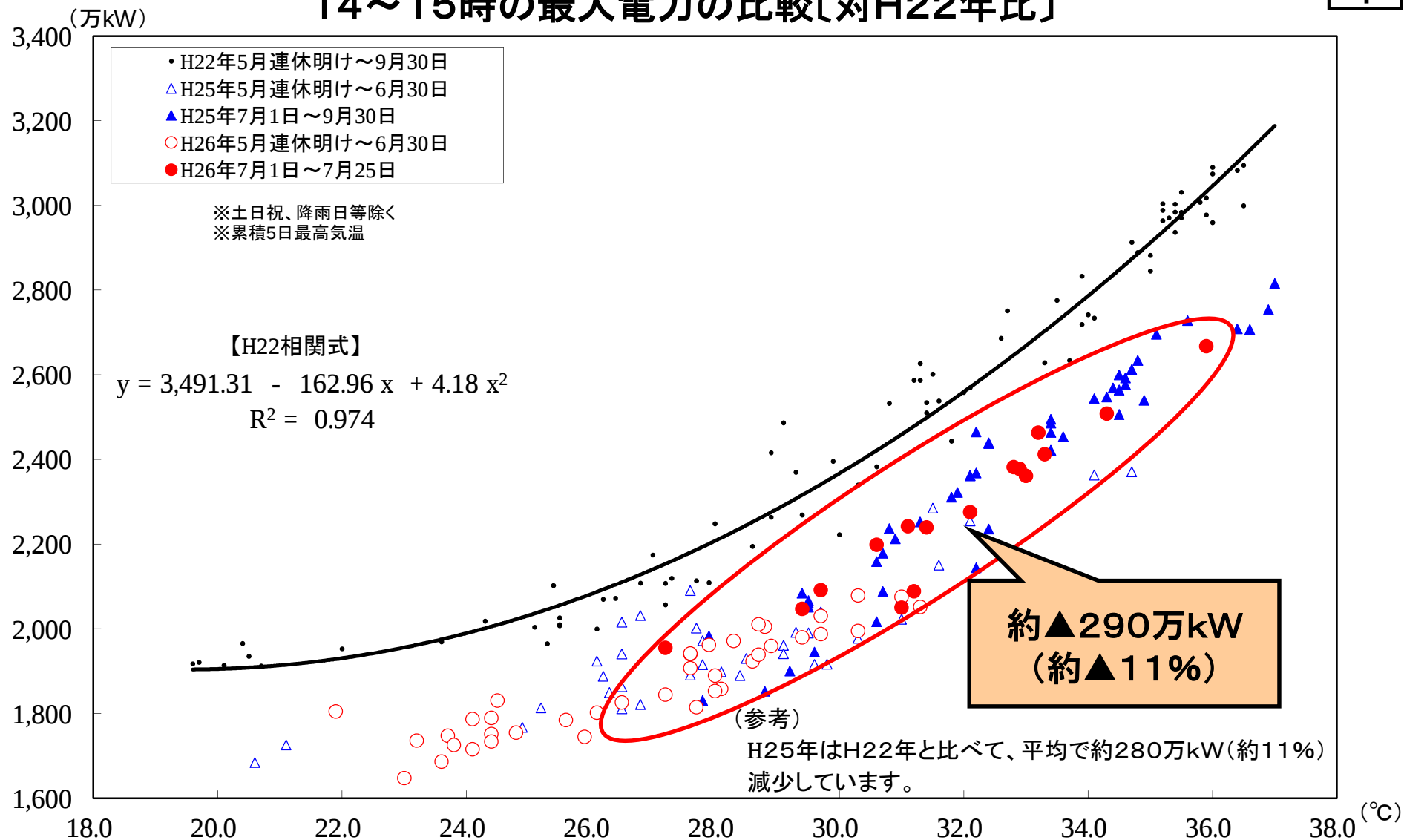


今夏の需給状況について

平成26年7月30日
関西電力株式会社

14～15時の最大電力の比較〔対H22年比〕



○7／1から7／25までの実績では、H22年と比べて、平均で約290万kW(約11%)減少しています。
 この中に節電効果が含まれているものと考えられます。

今夏の最大電力(14～15時)の推移〔対H22年比〕【内訳】

2

【用途別の内訳】

		減少量	減少率
	全 体	約▲290万kW	約▲11%
(内訳)	大 口	約▲120万kW	約▲12%
	小 口	約▲100万kW	約▲10%
	家庭用	約▲ 70万kW	約▲13%

【業種別の内訳】

		減少量	減少率
	全 体	約▲290万kW	約▲11%
(内訳)	家庭用	約▲ 70万kW	約▲13%
	業務用	約▲130万kW	約▲12%
	産業用	約▲ 90万kW	約▲ 9%

※内訳については限られたサンプルデータ(7/1～7/25)を元に統計値などを用いて推計した値です

今夏の電力需給の当日予想と実績(2014年7月)

3

(単位:万kW)

	月		火		水		木		金		土		日	
当日 予想			1	84%	2	88%	3	80%	4	88%	5	74%	6	80%
			需	2,050	需	2,100	需	1,980	需	2,040	需	1,740	需	1,700
			供	2,415	供	2,360	供	2,448	供	2,297	供	2,343	供	2,108
実績 (確報値)			86%		88%		79%		89%		72%		80%	
			2,087(16時-17時)		2,089(13時-14時)		1,948(11時-12時)		2,047(14時-15時)		1,699(11時-12時)		1,689(19時-20時)	
トピックス							御坊1号機運転再開延期						御坊1号機復旧	
当日 予想	7	81%	8	81%	9	89%	10	86%	11	88%	12	79%	13	75%
	需	1,970	需	2,160	需	2,360	需	2,200	需	2,230	需	2,000	需	1,810
	供	2,414	供	2,666	供	2,627	供	2,541	供	2,507	供	2,520	供	2,389
実績 (確報値)		81%		83%		86%		83%		89%		74%		76%
		1,972(16時-17時)		2,230(13時-14時)		2,276(11時-12時)		2,133(11時-12時)		2,245(13時-14時)		1,874(13時-14時)		1,837(19時-20時)
トピックス													姫路第二5号機出力抑制	
当日 予想	14	84%	15	81%	16	88%	17	91%	18	90%	19	78%	20	75%
	需	2,220	需	2,260	需	2,370	需	2,360	需	2,420	需	1,950	需	1,820
	供	2,613	供	2,772	供	2,668	供	2,568	供	2,688	供	2,493	供	2,409
実績 (確報値)		82%		82%		89%		95%		88%		81%		75%
		2,159(14時-15時)		2,297(16時-17時)		2,378(14時-15時)		2,464(14時-15時)		2,382(14時-15時)		2,035(13時-14時)		1,818(19時-20時)
トピックス	姫路第二5号機復旧													
当日 予想	21	79%	22	83%	23	90%	24	89%	25	92%	26	92%	27	82%
	需	1,940	需	2,350	需	2,400	需	2,440	需	2,620	需	2,370	需	2,150
	供	2,449	供	2,804	供	2,654	供	2,726	供	2,822	供	2,552	供	2,606
実績 (確報値)		81%		84%		90%		92%		94%		92%		72%
		1,997(19時-20時)		2,361(14時-15時)		2,412(14時-15時)		2,518(16時-17時)		2,667(14時-15時)		2,365(14時-15時)		1,902(10時-11時)
トピックス			姫路第二新4号機営業運転開始											
当日 予想	28	80%	29	88%	30	86%								
	需	2,260	需	2,320	需	2,420								
	供	2,816	供	2,635	供	2,795								
実績 (確報値)		78%		90%										
		2,223(16時-17時)		2,385(14時-15時)										
トピックス														

※当日予想 ・需…当日の予想最大電力
・供…当日のピーク時供給力

※実績 ・当日の最大使用率と最大電力(1時間値・確報値)

今夏の需要側の需給安定化の取組み状況(7月28日時点)

参考 1

【お客さまに節電にご協力いただくための取組み】

	内容	H25夏季	H26夏季
P R	ホームページ、フェイスブック、 ツイッター	H25夏の需給見通し、節電・省エネ のお願い、日々・週間の需給予想等 を掲載	H25夏の取り組みに加え、行政と協調 した街頭呼びかけ、節電CMや新聞広 告を掲載予定
	ポスター・チラシ	約500部	約500部
	検針票[裏面利用]	約1,200万軒	約1,200万軒
見える化の 推進	「はぴeみる電(電気ご使用量の お知らせ照会サービス)」の従属	約43.2万件(9月末累計)	約80.5万件(6月末累計)
計画調整特約	ピーク時間の負荷調整や新たな休 日の設定、操業時間の調整等に対 して電気料金を割引	約1,560件、約111万kW	約1,300件、約109万kW

【需給逼迫時における需要抑制に向けた取組み】

瞬時調整特約	当社の電源脱落事故等、需給逼迫 時に、即時に大幅な負荷抑制に対し 電気料金を割引	24件 約36万kW	23件 約34万kW
通告ネガワット 特約 等	当社からの通告により、翌日・翌週 に実施される大幅な負荷抑制に対し 電気料金を割引	89件 約5万kW	約210件 約11.7万kW (ロス率考慮後:約12.4万kW)
BEMS アグリゲーター との協業	BEMSアグリゲーターとの協業に よるピーク抑制 (依頼タイミング:原則、需給逼迫が 予想される日の前日の午後)	16事業者と契約締結 約540件 約0.5万kW (7回試行実施)	16事業者と契約締結 約660件 約0.6万kW (ロス率考慮後:約0.6万kW)
需給逼迫の お知らせメール	需給逼迫時等に電子メールを配信	約70万件	約72万件 (今夏は、WEB広告やチラシ・ポス ター・検針票裏面等、あらゆる媒体を 通じて登録従属。)

みる電 出かけて COOL プロジェクト

電力需給の逼迫が予想される前日、もしくは当日に「はぴeみる電」会員に対して、節電のお願いおよび顧客特典を掲載したメールを送信し、クールスポット(食品スーパー、家電量販店等)への外出を促す

政府の需給対策の要請内容を踏まえた予備力の積み増し結果(7月28日時点) 参考 2

		需給対策量(8月)	説 明
需要側対策	通告ネガワット特約 等	$\begin{matrix} ※1 & ※2 \\ 12.4\text{万kW} & (11.0\text{万kW}) \\ \left(\begin{matrix} \text{契約調整電力:} \\ \text{約210軒11.7万kW} \end{matrix} \right) \end{matrix}$	○お客さまにご加入いただきやすいよう取扱いを変更 (昨夏)当社が通告した5時間の継続した負荷調整 (今夏)当社が通告した5時間のうち1時間以上の負荷調整
	BEMSアグリゲーターとの協業	$\begin{matrix} ※1 & ※2 \\ 0.6\text{万kW} & (0.3\text{万kW}) \\ \left(\begin{matrix} \text{契約調整電力:} \\ 16事業者 \\ \text{約660軒0.6万kW} \end{matrix} \right) \end{matrix}$	○お客さまにご加入いただきやすいよう取扱いを変更 (昨夏)適用対象を契約電力 1,000kW未満 (今夏)適用対象を契約電力 2,000kW未満
供給側対策	姫路第二発電所 4号機・5号機 設備更新工事見直し	$\begin{matrix} 5.5\text{万kW} \\ (5.4\text{万kW}) ※2 \end{matrix}$	○新5号機:休転期間を短縮することで運転時期の見直しを実施[5.4万kW] (見直前)休転期間 6/28～8/4、8/5～試運転再開 (見直後)休転期間 6/16～7/9、7/10～試運転再開 ○新4号機:営業運転を前倒し [0.1万kW] (見直前)8月上旬～営業運転 (見直後)7/22～営業運転
	自家発電余剰電力の 増量等	$\begin{matrix} 3.4\text{万kW} \\ (3.4\text{万kW}) ※2 \end{matrix}$	○協議の結果、一部のお客さまが所有する自家発電で、 電力需給の逼迫が予想される場合に限り、余剰電力 を増量 等
合 計		$\begin{matrix} 21.9\text{万kW} \\ (20.1\text{万kW}) ※2 \end{matrix}$	

※1:お客さまとの契約調整電力からロス率を考慮した発電端の値。更なる契約調整電力の積み増しに向けて協議中。

※2:7月1日に政府に報告した6月30日時点の値。