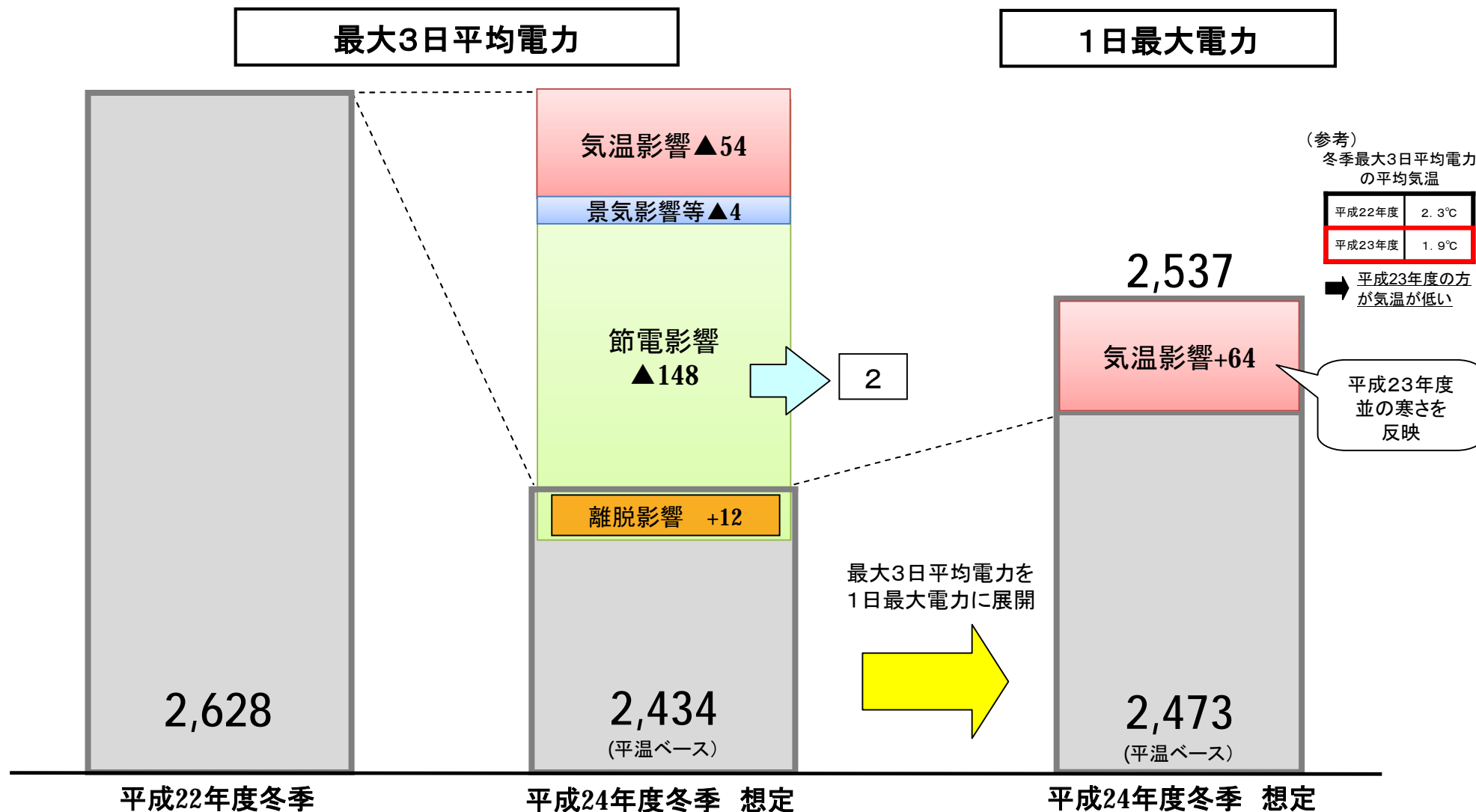


今冬の需給見通しについて

平成24年11月8日
関西電力株式会社

今冬の最大電力想定

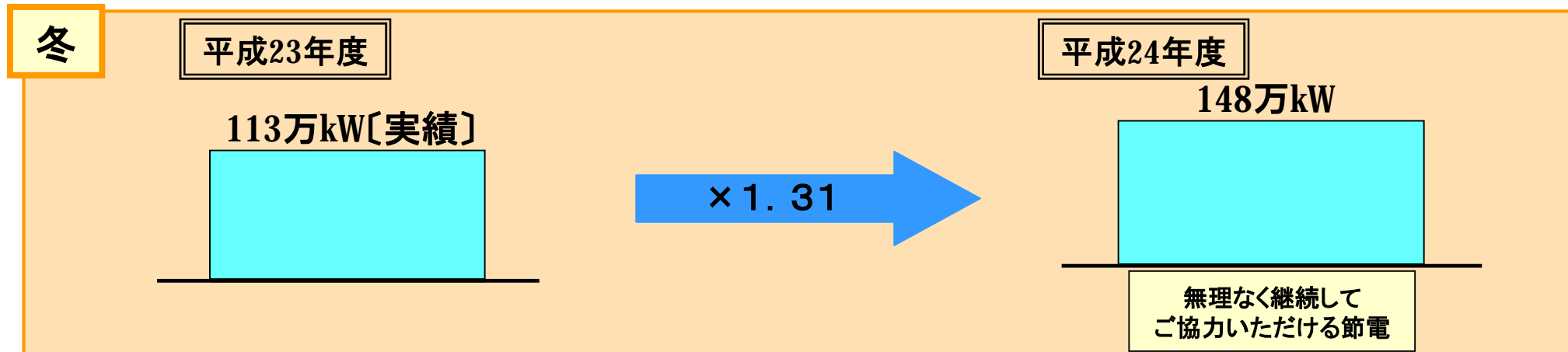
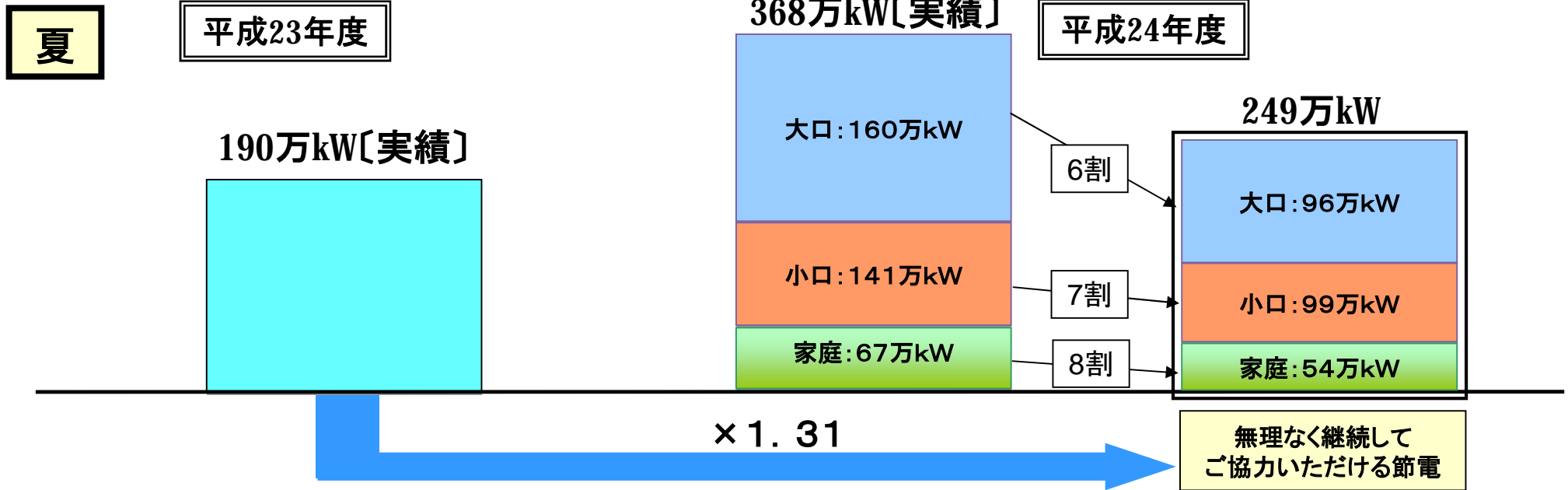


○今冬の最大3日平均電力の想定では、平成22年度実績(2,628万kW)から、定着した節電影響で▲148万kW、景気影響等で▲4万kW、離脱影響で+12万kWを勘案しています。また、平成22年度は気温が低かったため平温ベースに換算して、▲54万kW減少させ、2,434万kWと想定しています。

○今冬の1日最大電力ベースでは、平温では2,473万kW。平成23年度並の寒さを反映すると2,537万kWとなります。

最大電力想定における節電効果の織込み

(最大3日平均電力ベース)

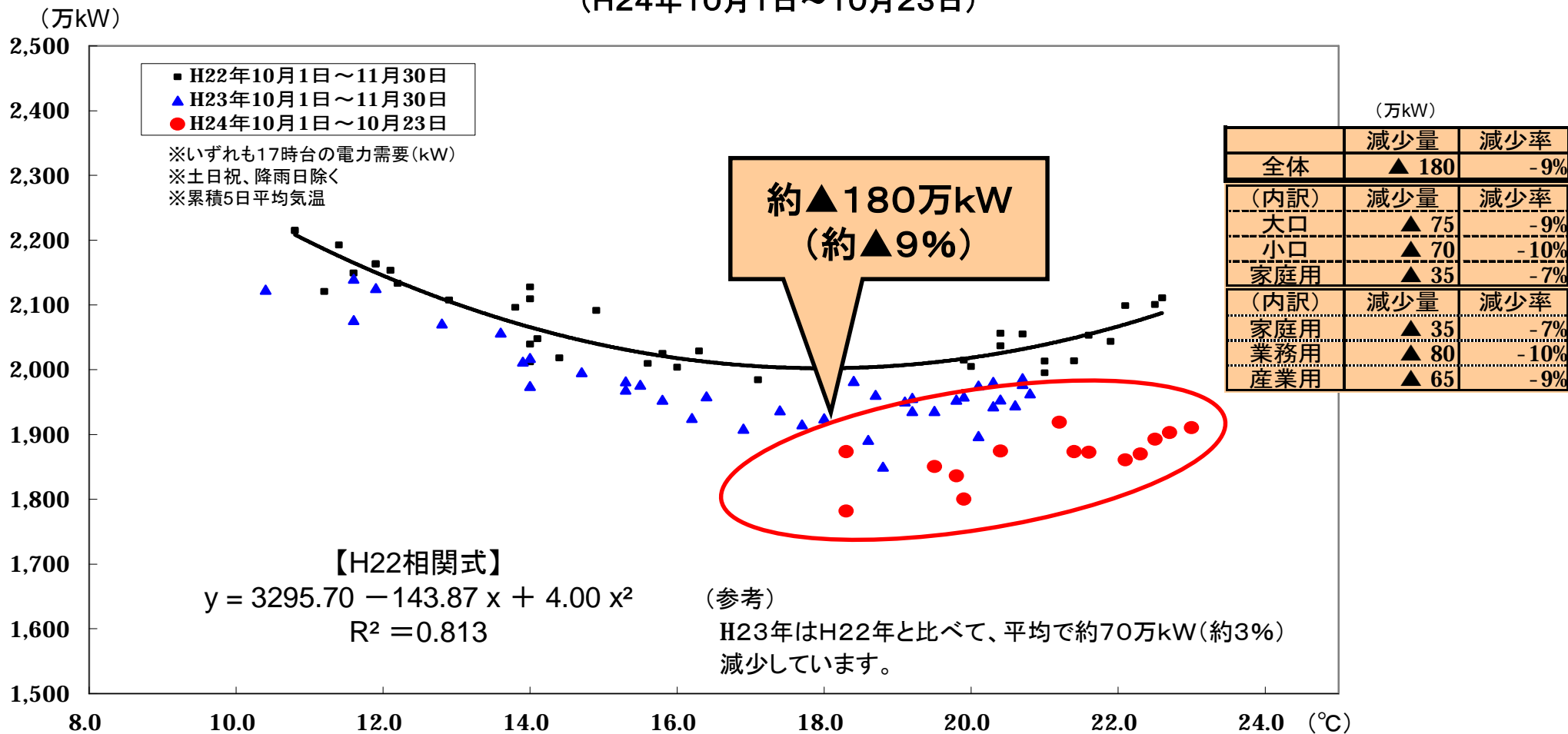


○アンケート調査の結果、平成24年度夏の節電実績(368万kW)のうち、「無理なく継続してご協力いただける節電」として、249万kWを見込みました。この249万kWは、平成23年度夏の実績と比較して、1.31倍に拡大しています。

○平成23年度冬の節電実績(113万kW)を1.31倍に拡大した148万kWを、平成24年度冬の「無理なく継続してご協力いただける節電」と見込みました。

最大電力の比較〔対H22年比〕

(H24年10月1日～10月23日)



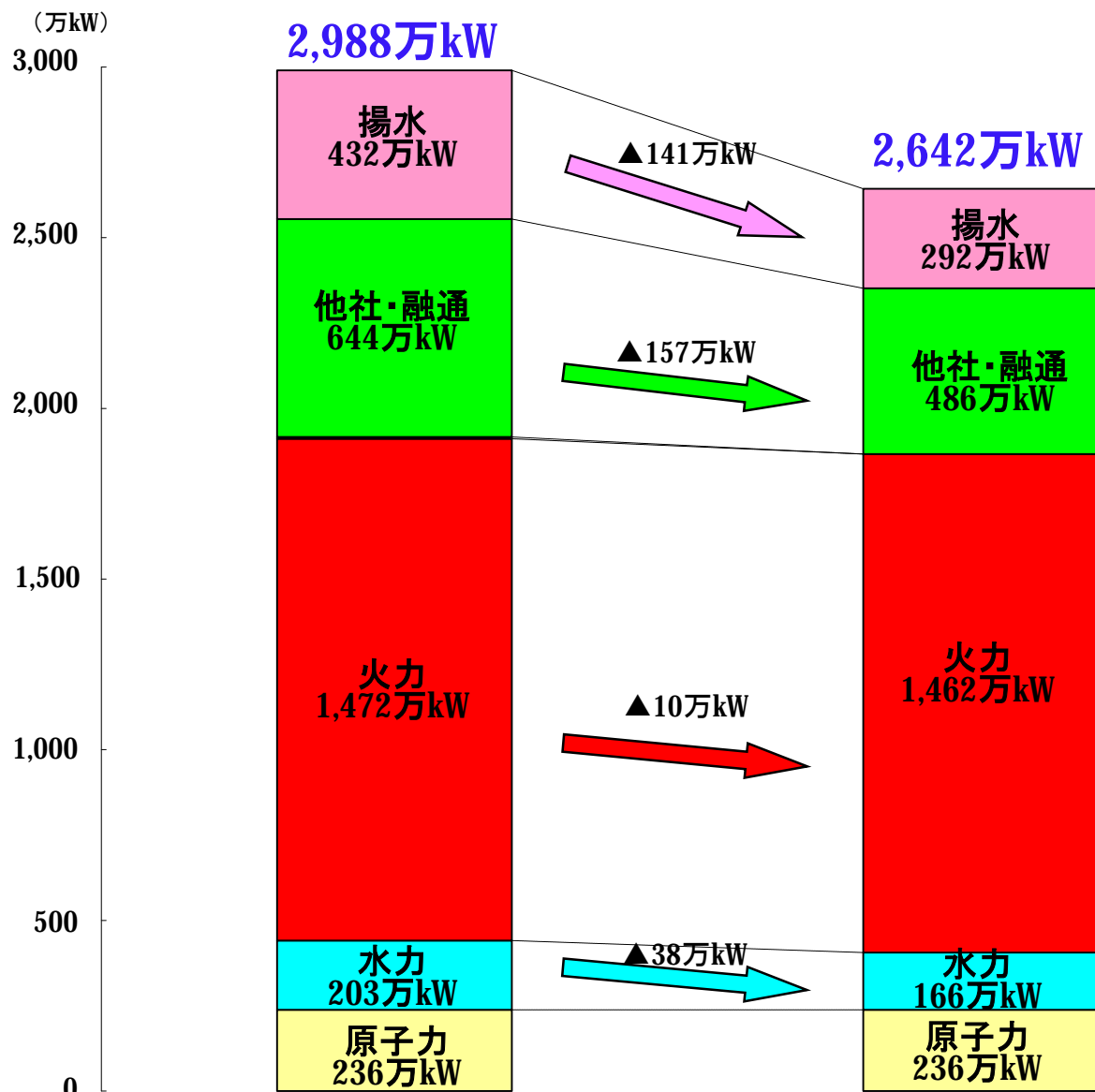
○10/1から10/23までの実績では、H22年と比べて、平均で約▲180万kW(約▲9%)の需要が減少しており、この中に節電影響が含まれているものと考えています。

○仮に今夏の経済影響等▲20万kW程度が、今秋まで続いていたとすると、節電影響は平均で約▲160万kW程度と試算でき、今回見込んでいる冬の定着節電(約148万kW)と同程度と考えております。

供給力確保の状況(2月)

今夏想定
(大飯3・4号機稼動後)

今冬想定(2月)



・想定需要とベース供給力から計算

- ・応援融通の減 (▲110)
- ・自家発の減 (▲14)
- ・太陽光の減 (▲5) 他

- ・海南3号定期点検による減 (▲60)
- ・大気温によるガスタービンの出力低下の改善による増 (+37)
- ・出力向上運転の見直しによる増 (+10)
- ・姫路第一GTの営業運転による増 (+3)

・季節の違いによる出水状況の差

※四捨五入のため合計が合わないことがあります。

今冬の需給見通し

(発電端:万kW)

	12月	1月	2月	3月
需要	2,445	2,537	2,537	2,339
供給力	2,596	2,670	2,642	2,456
予備力	151	133	105	117
予備率	6.2%	5.2%	4.1%	5.0%

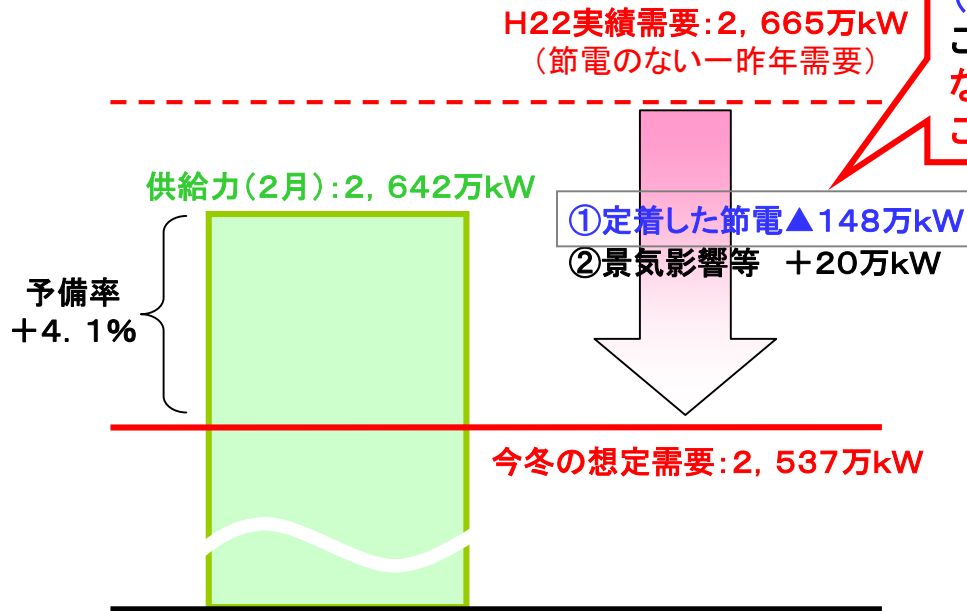
供給力内訳	原子力	236	236	236	236
	火力	1,432	1,467	1,462	1,425
	水力	166	170	166	171
	揚水	355	301	292	259
	他社・融通	406	496	486	365

○今冬の需給見通しは、4%程度の予備率を確保できる見通しです。

節電・省エネのお願い

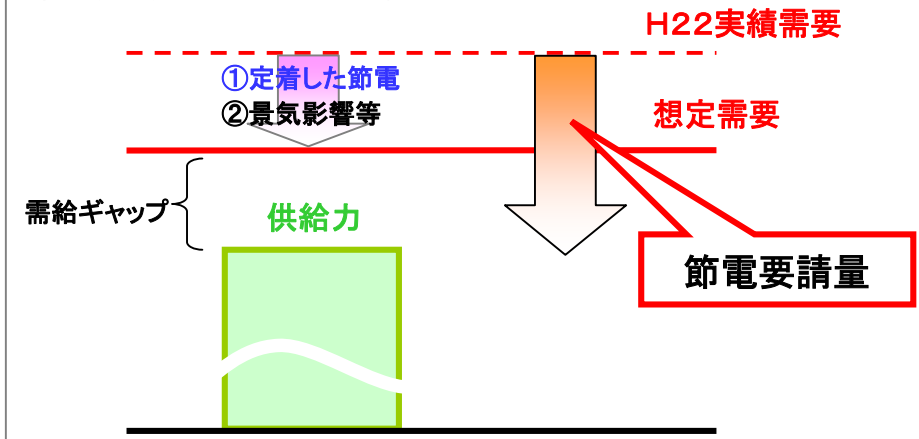
○今冬は、当社管内では電力を安定供給する上で最低限必要な予備率となる3%以上を確保できる見通しですが、需要の想定において、定着した節電(平成22年度の冬季最大電力比:5.6%、148万kW)を見込んでいることから、この水準を目安に、この冬についても、ご無理のない範囲で、引き続き、節電・省エネにご協力を賜りますよう、よろしくお願い申し上げます。

定着した節電の見込みと節電・省エネのイメージ



想定需要には定着した節電148万kW(H22年度比5.6%)を見込んでいることから、この水準を目安に、無理のない範囲で、引き続き、節電・省エネにご協力をお願い

(参考)今夏までの節電要請のイメージ



【参考】政府の節電要請内容および期間・時間

◇要請内容:「数値目標を伴わない節電」
※今冬の需給見通しは、定着節電分の需要減少を見込んでおり、この水準での節電の確実な実施を要請(当社管内の目安5.6%)

◇期間・時間:平成24年12月3日(月)～平成25年3月29日(金)の平日9時～21時(12月31日(月)及び1月2日(水)～4日(金)を除く)

今冬の電力需給情報のホームページへの掲載について

■電力需給のお知らせ

【開始時期】 運用開始済み(今秋と同様)

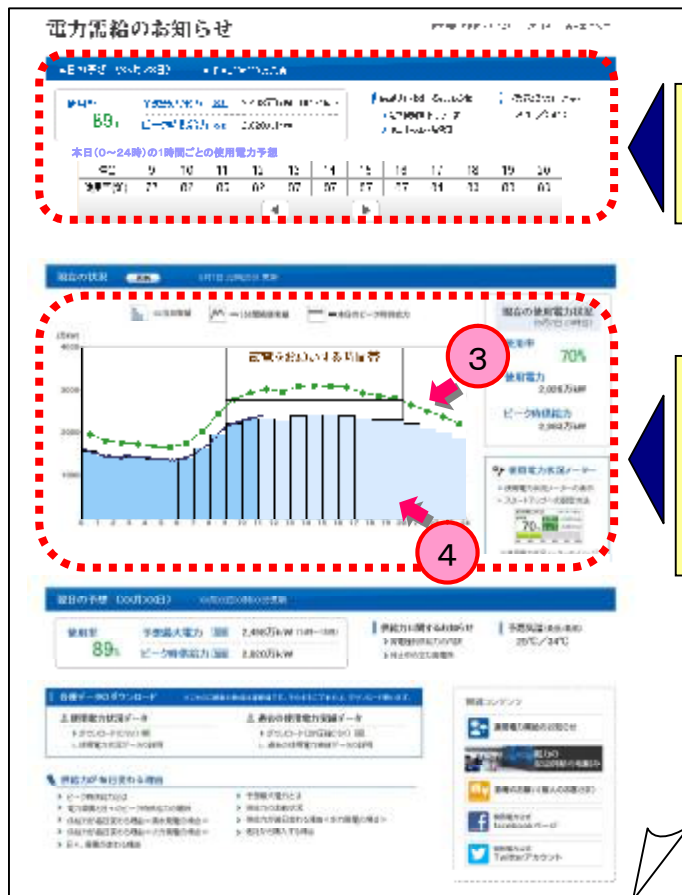
【掲載時刻】 毎日9:30頃、18:30頃(今秋運用からの変更なし)

【掲載項目】 基本的に今秋の「電力需給のお知らせ」の内容を継続して掲載

【追加項目】 使用率予想(1時間毎)【①】、予想ピーク時供給力における融通内訳【②】、
グラフの需要予想値(1時間毎)【③】、前々年度相当日実績【④】

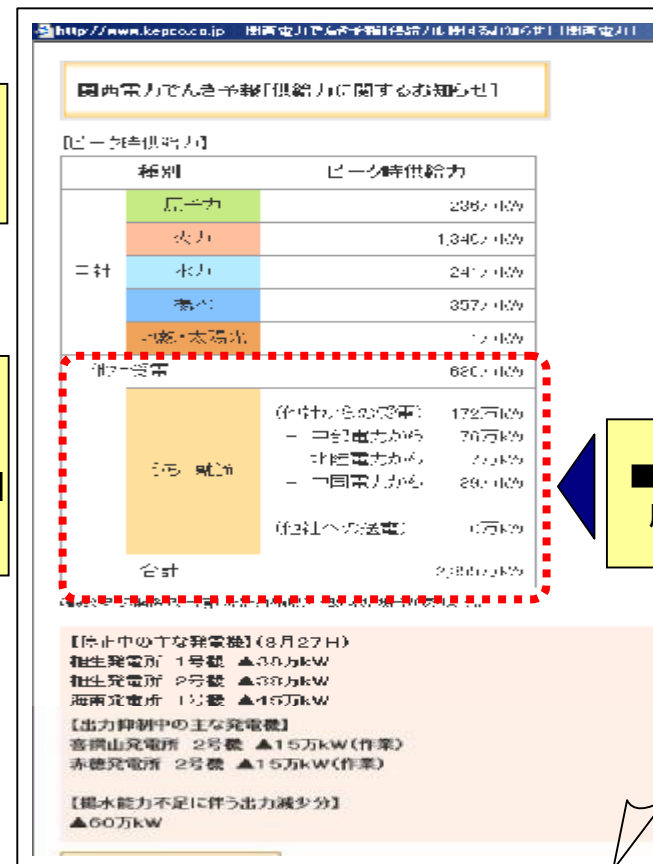
※追加項目については、準備整い次第、掲載開始(11月下旬の予定)

参考:追加項目



■追加項目【①】
時間帯別使用率(予想)

■追加項目
(グラフの見直し)
- 需要予想値(1時間毎)【③】
- 前々年度相当日実績【④】



■追加項目【②】
応援融通

【停止中の主な発電機】(8月27日)
 相生発電所 1号機 ▲30万kW
 相生発電所 2号機 ▲38万kW
 海南発電所 1号機 ▲15万kW

【出力抑制中の主な発電機】
 喜徳山発電所 2号機 ▲15万kW(作業)
 赤穂発電所 2号機 ▲15万kW(作業)

【揚水能力不足に伴う出力減少分】
 ▲60万kW

今冬の電力需給情報のホームページへの掲載について

■週間電力需給のお知らせ

【開始時期】 11月下旬(予定)

【掲載時刻】 毎週金曜日※ 18:30頃(日々の更新なし)

【掲載内容】 翌週(平日月～金※)の需給予想を掲載

【掲載項目】 使用率(顔マークなし)、予想最大電力、ピーク時供給力、天気、気温、
電源別の供給力(融通内訳含む)

※掲載日が祝日の場合は前営業日に掲載

※節電要請期間外(土日祝・年末年始等)は対象日から除く

■週間予報(今秋は未掲載)

今夏

H24年〇月〇〇日 16時更新

	〇(日)	〇(月)	〇(火)	〇(水)	〇(木)	〇(金)	〇(土)
電力需給の目安	—			—			—
使用率	—	88	89	—	94	95	—
予想最大電力(万kW)	—	X,XXX	X,XXX	—	X,XXX	X,XXX	—
ピーク時供給力(万kW)	—	X,XXX	X,XXX	—	X,XXX	X,XXX	—
天気	—			—			—
気温(℃) (最低/最高)	—	XX/XX	XX/XX	—	XX/XX	XX/XX	—

今冬

H24年〇月〇〇日 18時30分更新

	〇(日)	〇(月)	〇(火)	〇(水)	〇(木)	〇(金)	〇(土)
使用率	—	88	89	—	94	95	—
予想最大電力(万kW)	—	X,XXX	X,XXX	—	X,XXX	X,XXX	—
ピーク時供給力(万kW)	—	X,XXX	X,XXX	—	X,XXX	X,XXX	—
天気	—			—			—
気温(℃) (最低/最高)	—	XX/XX	XX/XX	—	XX/XX	XX/XX	—

顔マークなし

「顔マーク」削除