








今夏の電力需給状況等について

平成24年8月23日
関西電力株式会社

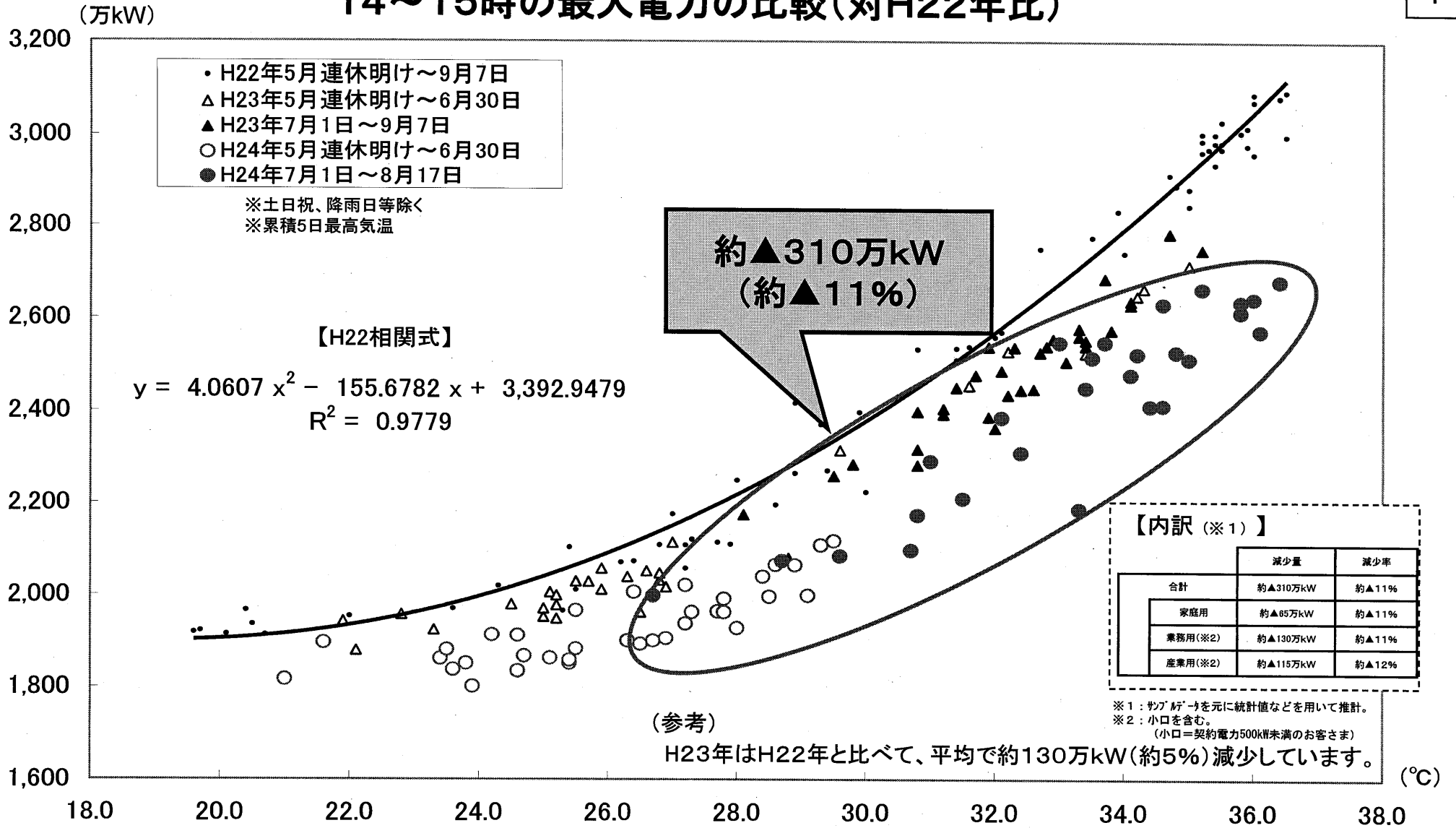
平素は、弊社事業にご高配を賜り厚く御礼申し上げます。

今夏における節電のお願いにあたりましては、多大なるご理解とご協力を賜り有難うございます。

本日は、節電期間開始後の電力需給状況についてご報告させていただくとともに、あわせて、当社の需給状況改善に向けた取組み状況をご報告させていただきます。

1. 14～15時の最大電力の比較（対H22年比）  1
2. 今夏の需給状況  2
3. 今夏の最大電力および気温の推移  3
4. 今夏の電力量実績の推移（家庭用・業務用・産業用／14時台）  4
5. 地域（支店）別・用途別の電力量実績（H24年7月分速報値）  5
6. 弊社支店別所管エリア  6
7. 今夏の需給状況改善に向けた取組み  7 ~ 9

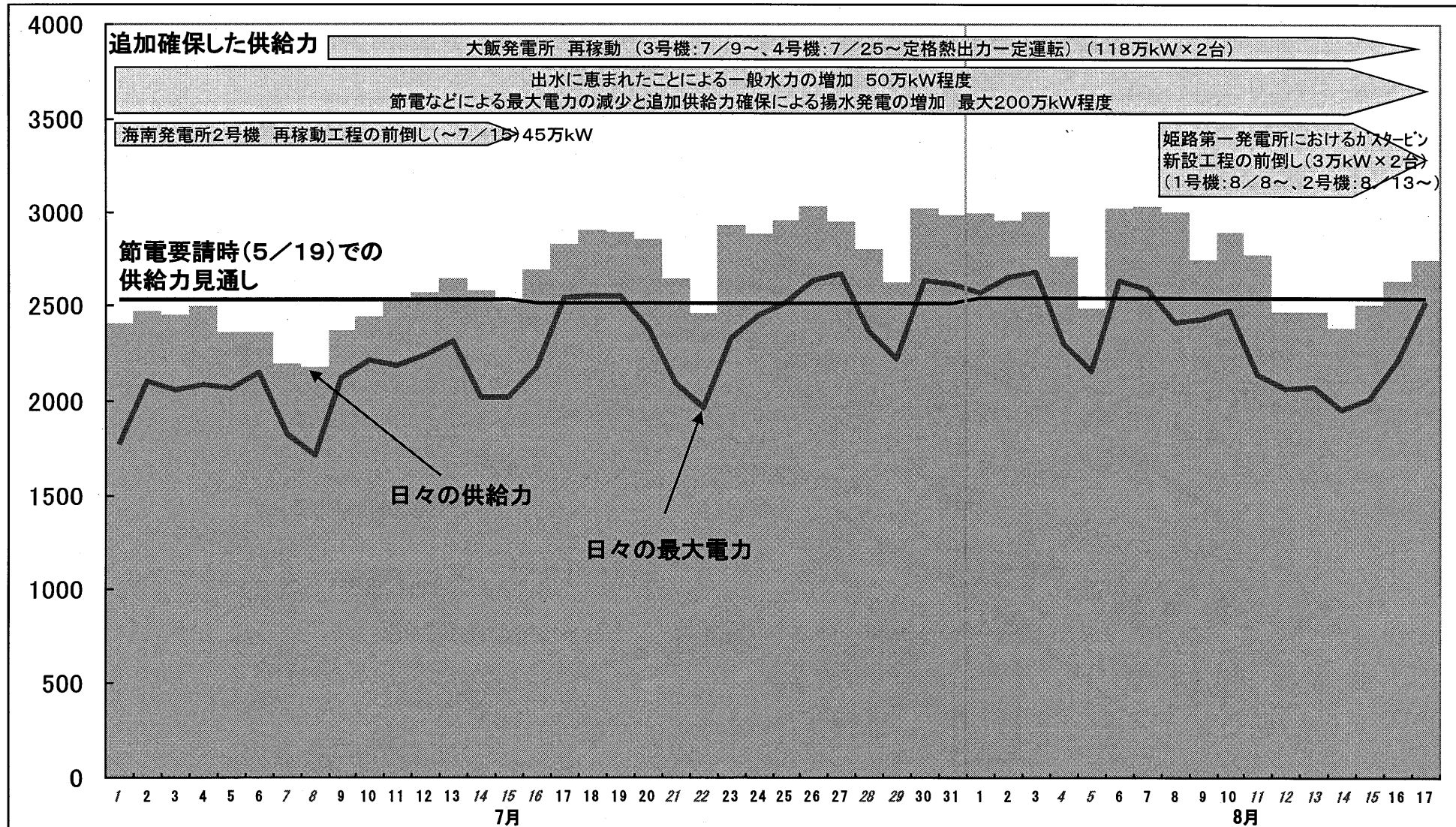
14～15時の最大電力の比較(対H22年比)



○節電をお願いさせていただいた7/2から至近の8/17までの実績では、H22年と比べて、平均で約310万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。

今夏の需給状況

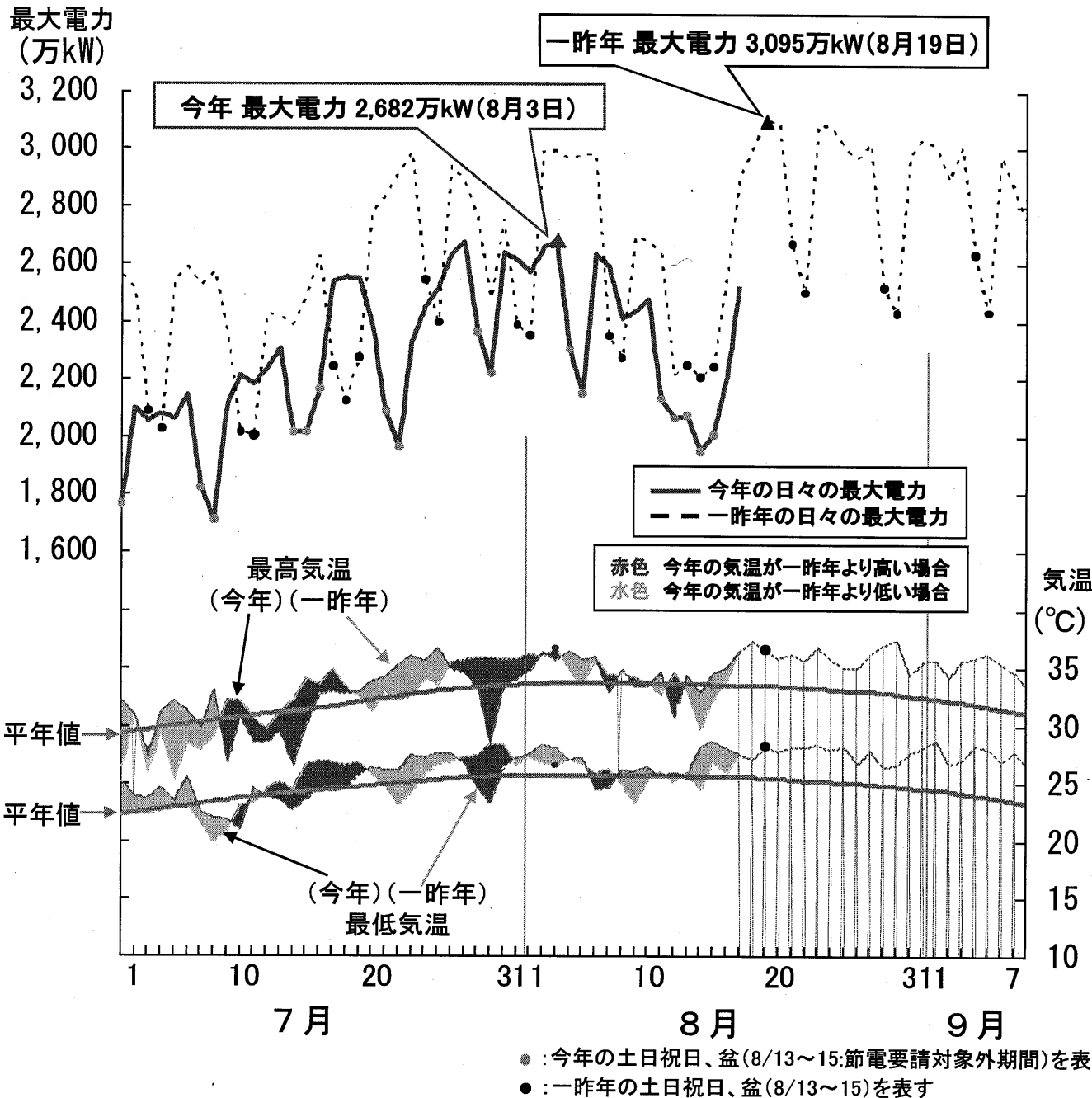
(万kW)



※赤字(斜体)の日付は土日祝日、盆(8/13~15:節電要請対象外期間)を表す

- 節電要請時の7・8月の供給力見通しは2,500万kW程度でしたが、大飯3・4号機の再稼動、海南2号機の再稼動工程の前倒し、出水に恵まれたことによる一般水力の増加、姫路第一発電所におけるガスタービン1・2号機の新設工程の前倒しならびに、これら需給状況の改善による揚水発電の供給力増加により、追加供給力は、最大で500万kW程度を確保いたしました。
- 現時点での最大電力は、8月3日の2,682万kWであり、安定した需給状況を確保できています。

今夏の最大電力および気温の推移



◎気温 (°C)

H24年7月		平年差	一昨年差
平均	27.8	+0.4	▲0.1
最高	32.0	+0.4	±0.0
最低	24.8	+0.5	±0.0

(°C)

H24年8月上旬		平年差	一昨年差
平均	29.7	+0.6	▲0.3
最高	35.0	+1.2	±0.0
最低	26.1	+0.4	▲0.5

◎猛暑日(最高気温35°C以上) (日)

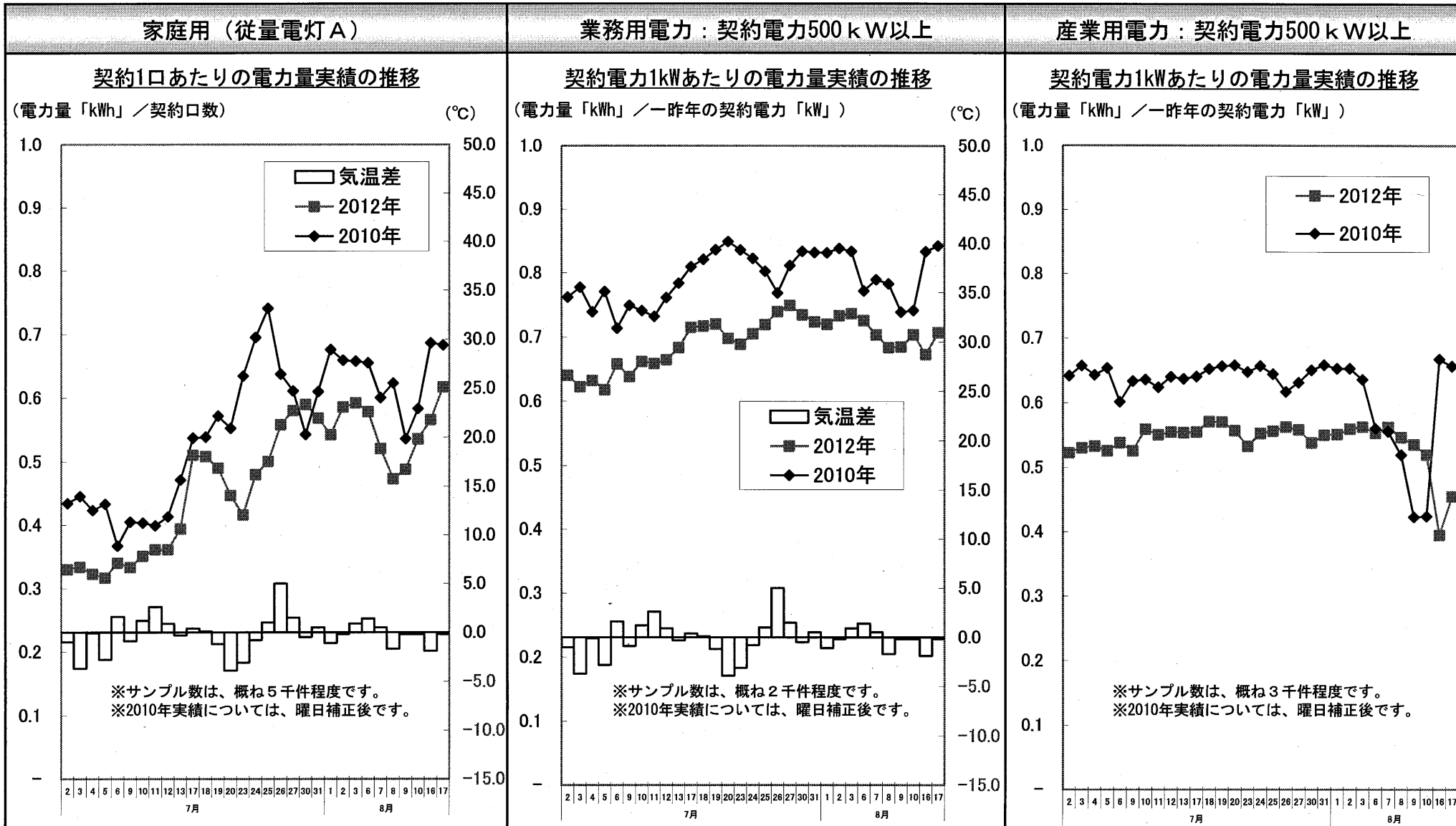
	7月	8月上旬
H22	4	5
H24	6	4
一昨年差	+2	▲1

◎熱帯夜(最低気温25°C以上) (日)

	7月	8月上旬
H22	13	8
H24	15	9
一昨年差	+2	+1

今夏の電力量実績の推移 (家庭用・業務用・産業用/14時台)

○今年および一昨年(平日)における契約1口または契約電力1kWあたりの電力量実績の推移をお示しします。
 ○気温は大阪市の一日の平均気温を使用しています。
 ※電力量実績はサンプルデータを使用していることから、それぞれの需要種別全体の電力量が平均化されたものではありません。



地域(支店)別・用途別の電力量実績(H24年7月分速報値)

○今年および一昨年(平成22年)の7月分電力量実績を弊社支店別・用途別にお示しします。

- ・弊社では、お客さまの毎月の電力使用量について、一律の検針日ではなく、地域別等により設定した検針日単位に順次確認しています。(注)
7月分電力量実績は、6月1日~7月31日の中の1ヶ月間の実績です。
- ・弊社の各支店が所管するエリアと各行政区は一致しません。
- ・四捨五入の関係で、合計値が合わない場合があります。

(単位:千kWh)

大阪北支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	720,169	594,364	82.5%
業務用	1,187,076	1,052,211	88.6%
産業用	802,225	732,128	91.3%
その他	25,862	23,869	92.3%
合計	2,735,333	2,402,572	87.8%

大阪南支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	678,565	565,214	83.3%
業務用	865,536	758,591	87.6%
産業用	980,522	946,072	96.5%
その他	22,126	19,567	88.4%
合計	2,546,749	2,289,445	89.9%

京都支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	428,860	362,140	84.4%
業務用	559,442	488,410	87.3%
産業用	483,261	442,009	91.5%
その他	19,199	15,725	81.9%
合計	1,490,762	1,308,284	87.8%

神戸支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	584,808	494,268	84.5%
業務用	722,874	637,092	88.1%
産業用	785,819	678,969	86.4%
その他	22,282	20,594	92.4%
合計	2,115,783	1,830,923	86.5%

奈良支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	220,546	186,857	84.7%
業務用	231,650	199,333	86.0%
産業用	211,704	180,765	85.4%
その他	8,562	7,969	93.1%
合計	672,463	574,923	85.5%

滋賀支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	214,977	188,728	87.8%
業務用	258,739	225,009	87.0%
産業用	758,668	705,196	93.0%
その他	17,270	16,356	94.7%
合計	1,249,653	1,135,288	90.8%

和歌山支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	188,699	164,835	87.4%
業務用	200,192	170,963	85.4%
産業用	189,988	182,255	95.9%
その他	7,968	7,055	88.5%
合計	586,847	525,108	89.5%

姫路支店			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	281,782	245,877	87.3%
業務用	309,644	268,025	86.6%
産業用	928,089	900,275	97.0%
その他	12,800	13,082	102.2%
合計	1,532,315	1,427,260	93.1%

全社計			
	H22.7	H24.7	対H22年比
家庭用	3,318,406	2,802,282	84.4%
業務用	4,335,153	3,799,634	87.6%
産業用	5,140,277	4,767,668	92.8%
その他	136,781	125,055	91.4%
合計	12,930,617	11,494,639	88.9%

※家庭用:従量電灯A、時間帯別電灯、季節別時間帯別電灯、季節別時間帯別電灯PS、深夜電力(低圧)。

※業務用:従量電灯B、低圧総合利用契約、低圧電力、低圧季節別電力、

自由化分野の業務用需要。

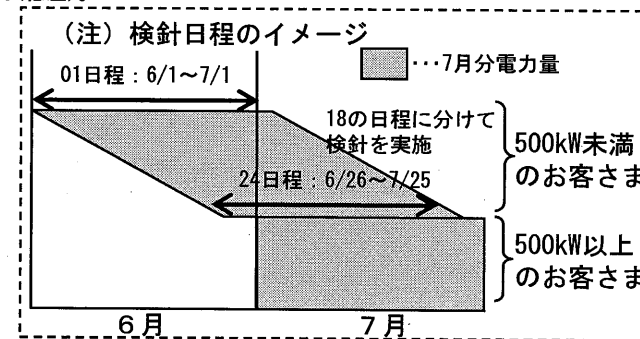
※産業用:自由化分野の産業用需要。

※その他:公衆街路灯、農事用電力、その他電力など。

※各支店合計と全社計は一致しません。

ご参考:全社に占める各支店[電力量合計]の割合(H24.7)

大阪北	大阪南	京都	神戸	奈良	滋賀	和歌山	姫路
20.9%	19.9%	11.4%	15.9%	5.0%	9.9%	4.6%	12.4%



弊社支店別 所管エリア

支店	所管エリア	
大阪北	大阪府	大阪市[此花区、福島区、港区、大正区、西区、西淀川区、北区、都島区、城東区、鶴見区、東成区、天王寺区(近鉄大阪線以北)、中央区(南船場、心斎橋筋、西心斎橋、東心斎橋、島之内、高津2～3丁目、日本橋、道頓堀、難波、千日前、難波千日前、宗右衛門町、瓦屋町3丁目7・10番、道頓堀1丁目東を除く)、旭区、生野区(勝山通以北。ただし、巽北を除く)、淀川区、東淀川区、旭区、鶴見区]、豊中市、池田市、箕面市、吹田市、守口市、寝屋川市、大東市、門真市、四条畷市(田原台、上田原、下田原、さつきヶ丘、緑風台を除く)、枚方市、交野市、高槻市(田能、中畑、二料、出灰、杉生を除く)、茨木市、摂津市、豊能郡(妙見山上を除く)、三島郡
	兵庫県	伊丹市(下河原の一部)
大阪南	大阪府	大阪市[西成区、住吉区、東住吉区、住之江区、中央区(南船場、心斎橋筋、西心斎橋、東心斎橋、島之内、高津2～3丁目、日本橋、道頓堀、難波、千日前、難波千日前、宗右衛門町、瓦屋町3丁目7・10番、道頓堀1丁目東)、浪速区、天王寺区(近鉄大阪線以南)、阿倍野区、生野区(勝山通以南、巽北)、平野区]、八尾市(服部川の一部を除く)、東大阪市[山手町の一部(生駒山上)、上石切町2丁目の一部を除く]、堺市、高石市、大阪狭山市、岸和田市、泉大津市、貝塚市、泉佐野市、和泉市、泉南市、阪南市、富田林市、河内長野市、羽曳野市、藤井寺市、松原市、柏原市(峠の一部を除く)、泉北郡、泉南郡、南河内郡
	奈良県	生駒市(西畑の一部)、御所市[高天ヶ原(金剛山頂)]
京都	京都府	全域[京都市左京区(久多の北部)、京都市伏見区(醍醐一ノ切町、醍醐二ノ切町、醍醐三ノ切町)を除く]
	大阪府	高槻市(田能、中畑、二料、出灰、杉生)
	滋賀県	大津市(山中町の一部、大谷町、追分町、藤尾奥町、横木1～2丁目、茶戸町、稲葉台)
	福井県	小浜市、大飯郡(高浜町、おおい町)、三方郡(美浜町)、三方上中郡(若狭町)
神戸	兵庫県	神戸市[北区(淡河町)を除く]、明石市、洲本市、南あわじ市、淡路市、尼崎市、伊丹市(下河原の一部を除く)、西宮市、芦屋市、宝塚市、川西市、三田市、篠山市、丹波市、川辺郡
	大阪府	豊能郡(妙見山上)
奈良	奈良県	全域[生駒市(西畑の一部)、御所市(高天ヶ原(金剛山頂))、吉野郡十津川村(七色、竹筒、田戸、玉置川、神下、河俣)を除く]
	大阪府	東大阪市[山手町の一部(生駒山上)、上石切町2丁目の一部]、四条畷市(田原台、上田原、下田原、さつきヶ丘、緑風台)、八尾市(服部川の一部)、柏原市(峠の一部)
滋賀	滋賀県	全域[大津市(山中町の一部、大谷町、追分町、藤尾奥町、横木1～2丁目、茶戸町、稲葉台)を除く]
	京都府	京都市[左京区(久多の北部)、伏見区(醍醐一ノ切町、醍醐二ノ切町、醍醐三ノ切町)]
	岐阜県	不破郡[関ヶ原町(今須西町、今須中町、門前、祖父谷、平井、竹之尻、門間、下明谷、貝戸、新明)]
和歌山	和歌山	全域
	奈良県	吉野郡十津川村(七色、竹筒、田戸、玉置川、神下、河俣)
	三重県	熊野市(金山町、久生屋町、有馬町、井戸町、木本町、飛鳥町、五郷町、育生町、神川町、紀和町)、南牟婁郡(御浜町、紀宝町)
姫路	兵庫県	姫路市、たつの市、神崎郡、神戸市[北区(淡河町)]、加古川市、高砂市、三木市、西脇市、小野市、加西市、加東市、豊岡市、養父市、朝来市、相生市、赤穂市、宍粟市、美方郡、多可郡、加古郡、揖保郡、佐用郡、赤穂郡

今夏の需給状況改善に向けた取組み(1/3)

■ご家庭のお客さま

※実績については、8月17日時点

項目	内容	平成24年夏季	(参考)平成23年夏季
個別PR	パンフレット	5月19日以降、順次、配布もしくは設置中 (期間中、昨年と同程度の数量を予定)	約54万部
	ポスター／店頭チラシ		ポスター:約2万部 店頭チラシ:約35万部
	全戸チラシ／検針票[裏面利用]	約1,200万軒	約1,200万軒
	垂幕掲示(弊社事業所)	28箇所	9箇所
	街頭でのPR	約340回(予定) ※自治体様との共同実施分を含む	約250回
見える化の推進	「はぴeみる電」の遡憑(検針WEB)	約153,600件(申込受付) ※累計:約291,100件	約8,300件(申込受付)
新たな料金メニューの設定	「季特別電灯PS」の設定 ピーク時間以外の時間帯へ負荷移行を促進	加入件数:約7,200件 <参考> ・申込受付 :約12,900件 ・コンサル中 :約 100件 ・申込取消 :約 5,600件	今夏(平成24年夏)導入により実績なし
節電インセンティブ施策 「節電トライアル」	お申し込みいただいたお客さまのうち、平成24年7～9月分の電気使用量(kWh)の合計を、平成23年7～9月分の電気使用量(kWh)の合計と比較し、削減率に応じてQUOカードを進呈	申込受付:約196,000件	今夏(平成24年夏)導入により実績なし
次世代層への節電のお願い 「小学生 夏の節電チャレンジ」	関西広域連合と連携し、小学校にてチャレンジシートを配布。 家庭での節電への取組みを計画し、取組結果を事務局に送付いただく	7月6日以降小学校へ配布(約110万枚配布。 うち応募数:約2,400件)	昨冬(平成23年冬)導入(約110万枚配布。 うち応募数:約6,100件)

今夏の需給状況改善に向けた取組み(2/3)

■法人のお客さま(1/2)

※実績については、8月17日時点

項目		内容	平成24年夏季	(参考)平成23年夏季
訪問等の状況		お客さま(500kW以上)訪問	約7,000件	約7,000件
		お客さま(500kW未満)への ダイレクトメール送付	約11万件	約11万件
		業界団体様への訪問	産業用:74団体 業務用:51団体	産業用:89団体 業務用:45団体
随時調整契約	瞬時調整特約	当社の供給設備の事故、予想外の需要の急増による電力需給逼迫時に強制的、もしくは当社からの通告で負荷を遮断することに対し電気料金を割引	24件 約36万kW	24件 約37万kW
	通告調整特約	当社からの通告により、翌日に実施される大幅な負荷抑制に対し電気料金を割引	154件 約7万kW	4件 約1万kW
	随時調整契約の合計 ※随時調整契約kWは契約値		178件 約43万kW	28件 約38万kW
計画調整特約	休日特約	休日の振替や新たな休日の設定など、1日単位での負荷調整	約3,600件 約190万kW(注) (注)計画調整特約kWは、日毎の契約調整電力合計値の最大値	約1,700件 約100万kW(注) (注)計画調整特約kWは、日毎の契約調整電力合計値の最大値
	操業調整特約	プラントの補修や長期休日の設定など、週単位での負荷調整		
	ピーク時間調整特約	空調機器の一部停止や自家発の発電増加など月単位での負荷調整		
需給調整	デマンドカットプラン (需給調整特約S)	最大需要電力が前年同月の最大需要電力を下回る場合に、それに相当する電気料金を割引	約78,300件	約61,000件 約53万kW(注) (注)前年同月の最大需要電力と当月の最大需要電力との差であり、結果としてご協力いただいた数値。

今夏の需給状況改善に向けた取組み(3/3)

■法人のお客さま(2/2)

※実績については、8月17日時点

項目	内容	平成24年夏季	(参考)平成23年夏季
アグリゲーター等活用	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: 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430件 約0.5万kW (注) (注) 2事業者がお客さまとの交渉中	今夏(平成24年夏)導入により実績なし
ネガワットプラン	需給逼迫時にお客さま側で負荷を抑制していただける電力(ネガワット)を入札により募集 (依頼タイミング: 需給逼迫が予想される日の前週の金曜日から前日までの間で、追加的な負荷調整が必要とされる日毎に入札を実施)	16件の登録	
管外のお客さまとのネガワット取引	他電力、アグリゲーターにご協力をいただき、当社管外の大口のお客さまとネガワット取引を実施し、これによって生じる他電力の供給余力を融通送電いただくもの (依頼タイミング: 需給逼迫が予想される日の前週の金曜日から前日までの間で、追加供給力が必要とされる日毎に入札を実施)	4件の登録 (管外のお客さまとアグリゲーターが契約)	

