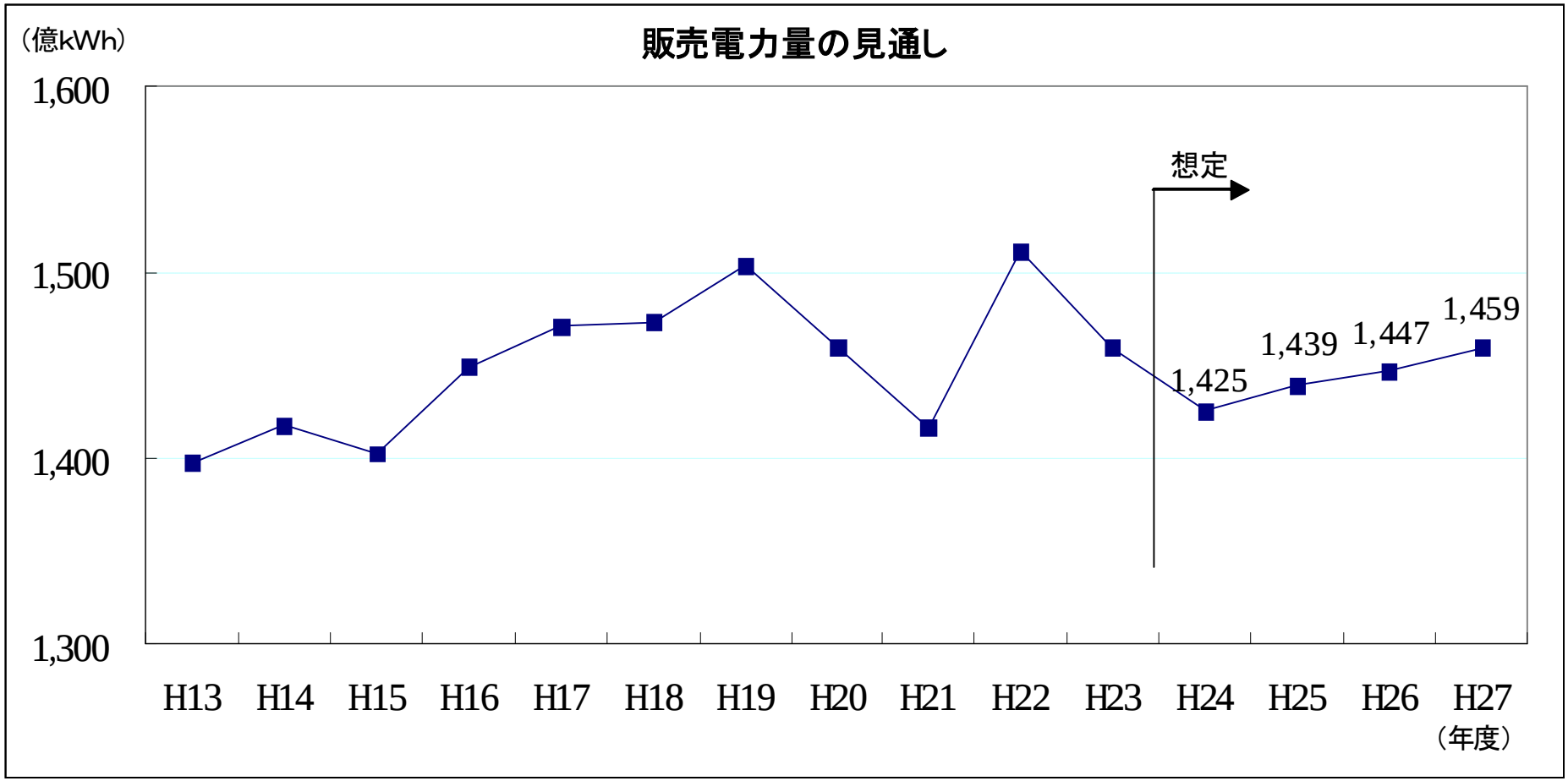
料金算定の前提となる需給関係資料

平成24年11月

関西電力株式会社

1－1　需要想定：販売電力量の見通し

●平成25～平成27年度の販売電力量は、定着する節電の影響はあるものの、緩やかな景気回復が見込まれることから、平成25年度は1,439億kWh、平成26年度は1,447億kWh、平成 27年度は1,459億kWhとそれぞれ前年を上回る見通し。

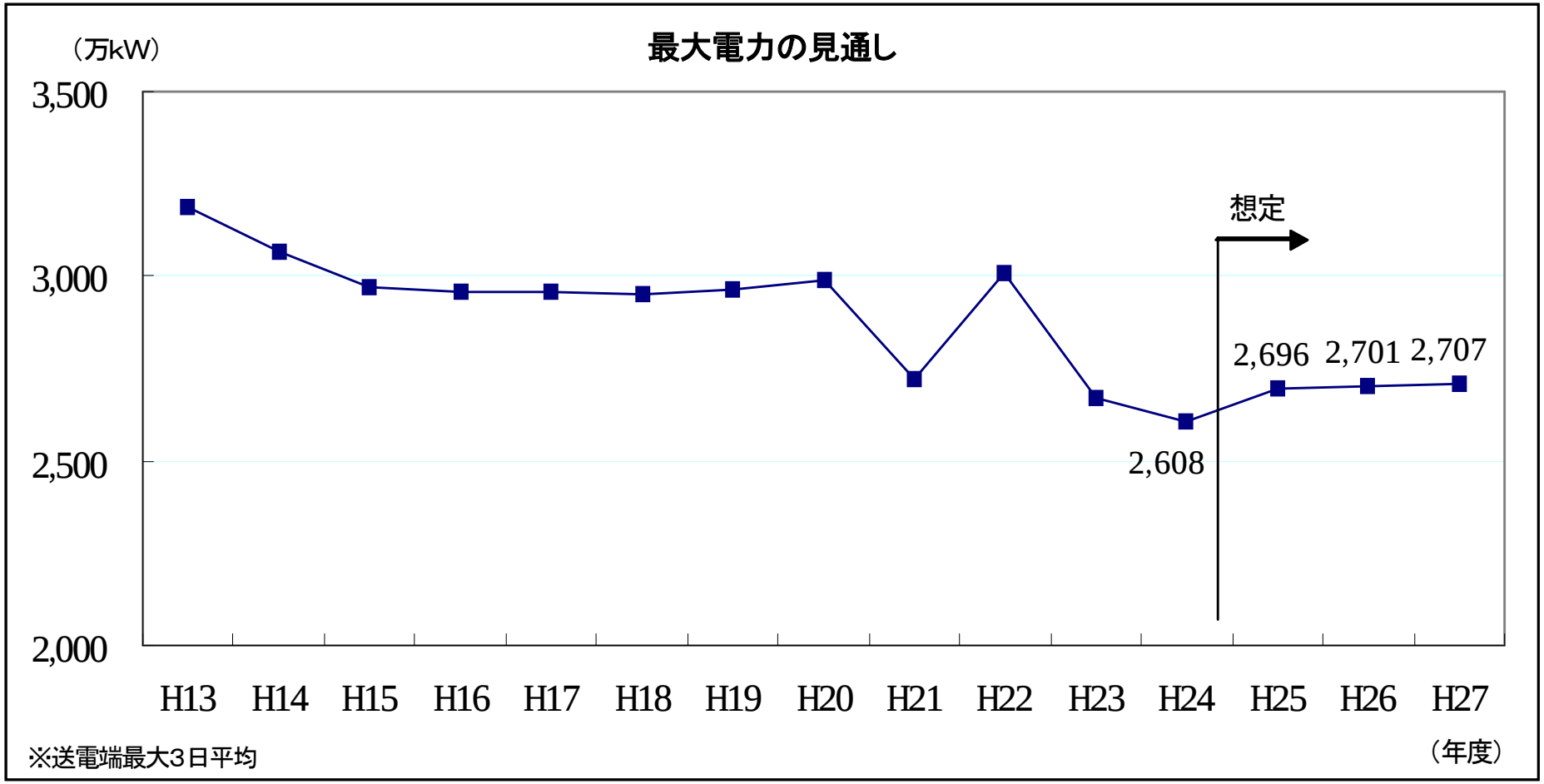


※ 上記販売電力量は、当社自家消費分を含む

※ 平成27年度の電力量は閏年の値（以降、【参 考：1】、【参 考：2】も同様）

１－２　需要想定：最大電力の見通し

●平成25年度の最大電力は、節電影響量に関して、今後も定着するものだけを見込んだことなどにより、前年を上回る2,696万kWとなる見通し。
平成26年度以降は緩やかな景気回復により増加基調で推移する見通し。



【参　考：1】販売電力量と最大電力の推移

販売電力量と最大電力の推移

（億kWh、万kW、%）

	平成23年度（実績）	平成24年度（想定）	平成25年度（想定）	平成26年度（想定）	平成27年度（想定）
販売電力量	▲ 3.3 1,460	▲ 2.4 1,425	1.0 1,439	0.5 1,447	0.8 1,459
最大電力	▲ 11.3 2,668	▲ 2.3 2,608	3.4 2,696	0.2 2,701	0.2 2,707
年負荷率	65.7	65.9	64.4	64.6	64.8

※最大電力・年負荷率は、送電端最大3日平均ベース
※平成24年度の最大電力は実績値
※左肩の数値は、前年比

２　供給力：料金原価算定上の前提のポイント

●新規電源開発
- 平成２４年度（変更）供給計画等に基づき平成２７年度末までの新規電源を織り込み

●原子力
- 前提となる運転計画（高浜３、４号が平成２５年７月に再稼動）を仮定

●火力・水力
- 原子力の前提を基に、火力・水力ユニットの運転計画を仮定

●新エネルギー等
- 平成２４年度（変更）供給計画に基づき新エネ電源等の発電電力量と供給力を計上

●他社電源
- 現行契約・実績等に基づき受電計画を仮定

【参　考:2】料金原価算定上の前提とした需給バランス

（単位：億kWh）

項目 ＼ 年度				H25年度	H26年度	H27年度
供給電力量	自社電源	水力発電所（送電端）		131	130	134
		火力発電所（送電端）	石炭	107	108	125
			LNG	473	503	520
			石油	258	216	175
		原子力発電所（送電端）		255	280	312
		新ｴﾈﾙｷﾞｰ等発電所（送電端）		1	1	1
		合計（送電端）		1,226	1,239	1,268
	他社電源	卸供給	電気事業者	129	137	135
			卸供給事業者	128	119	122
		その他 ※1		50	44	28
		合計		306	300	285
	揚水式発電所の揚水揚動力量			△12	△10	△12
	合計（送電端）			1,521	1,529	1,541
需要電力量（送電端）				1,521	1,529	1,541

※1　卸供給以外の他社電源からの受電分　自家発等がこれに該当する
注）　四捨五入の関係で合計が一致しない箇所がある

【参　考:3】電源開発計画(H25～27年度)の概要

			設備名	種類	出力 (kW)	使用開始
電源	火力		姫路第二1～6号	LNG	486,500×6	1号:H25年10月 2号:H25年12月 3号:H26年　4月 4号:H26年　9月 5号:H27年　2月 6号:H27年　6月
	水力等	水力	市荒川1号 出し平(仮称) 三尾1号 黒部川第二1号	ダム水路式 ダム式 ダム水路式 ダム水路式	47,700(+1,000) 510 37,200(+1,700) 72,900(+900)	H26年　4月 H26年12月 H27年　4月 H27年　9月
		新エネ	若狭おおい(仮称) 若狭高浜(仮称)	太陽光 太陽光	500 500	H25年11月 H26年度

（ 参 考 資 料 ）

料金改定申請需給関連資料①

年度別の最大電力供給について

(単位：１０^{3}ｋＷ)

項目 ＼ 年度					２５	２６	２７
供給電力	自社電源	水力発電所（送電端）			6,361	6,290	6,367
		火力発電所（送電端）			14,132	14,616	15,552
		原子力発電所（送電端）			3,910	3,401	3,910
		新ｴﾈﾙｷﾞｰ等発電所（送電端）			2	3	3
		合計（送電端）			24,405	24,310	25,832
	他社受電	卸供給事業者			2,419	2,423	2,423
		卸供給事業者	入札電源		1,914	1,723	1,723
			料金届出電源		148	112	148
		その他			675	720	495
	合計（送電端）				29,561	29,288	30,621
最大３日平均電力（送電端）					26,960	27,010	27,070
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）					260	260	260
供給予備力（送電端）					2,601	2,278	3,551
供給予備率（％）					9.6 (10.7)	8.4 (9.5)	13.1 (14.2)
年度末電源構成		水力発電所			8,915	8,916	8,919
			一般		3,856	3,857	3,860
			揚水		5,059	5,059	5,059
		火力発電所			21,757	23,003	23,171
			石炭		4,990	4,990	4,990
			ＬＮＧ		8,235	9,444	9,613
			石油		8,417	8,417	8,417
			ＬＰＧ				
			その他ガス		116	152	152
			歴青質混合物				
		原子力発電所			10,329	10,329	10,329
		新ｴﾈﾙｷﾞｰ等発電所			96	141	166
			風力				
			太陽光		96	141	166
			地熱				
			バイオマス				
			廃棄物				
		その他					
		合計			41,097	42,390	42,586

※　四捨五入の関係で合計と一致しない場合がある。

料金改定申請需給関連資料②

年度別の電力量供給について

(単位：10^6kWh)

項目 ＼ 年度					２５	２６	２７
供給電力量	自社電源	水力発電所（送電端）			13,087	13,044	13,415
		火力発電所（送電端）			83,888	82,715	82,018
		原子力発電所（送電端）			25,526	27,969	31,235
		新ｴﾈﾙｷﾞｰ等発電所（送電端）			140	140	140
		合計（送電端）			122,641	123,868	126,808
	他社受電	卸供給事業者	電気事業者		12,852	13,713	13,475
			卸供給事業者	入札電源	12,243	11,152	11,338
				料金届出電源	578	753	897
		その他			4,952	4,408	2,800
	揚水式発電所の揚水用動力量				△ 1,210	△ 1,005	△ 1,199
	合計（送電端）				152,056	152,889	154,119
需要電力量（送電端）					152,056	152,889	154,119
発電端電力量	水力発電所				14,811	14,798	15,081
		一般			13,756	13,878	14,032
		揚水			1,055	920	1,049
	火力発電所				114,534	112,493	110,182
		石炭			32,915	33,542	35,413
		ＬＮＧ			52,077	54,234	54,135
		石油			28,739	24,193	20,028
		ＬＰＧ			50	33	16
		その他ガス			753	491	590
		歴青質混合物					
	原子力発電所				26,785	29,305	32,672
	新ｴﾈﾙｷﾞｰ等発電所				1,743	2,008	2,159
		風力			264	321	328
		太陽光			594	815	956
		地熱					
		バイオマス			665	657	659
		廃棄物			220	215	216

※平成27年度の電力量は、閏年の値。

以降、料金改定申請需給関連資料④-3、⑤、⑥、⑦-3、⑧-3についても同様。

料金改定申請需給関連資料③

月別の最大電力供給について

２５年度

項目 ＼ 月別					４　月	５　月	６　月	７　月	８　月
供給電力	自社電源	水力発電所		発電端	4,201	5,478	6,515	6,548	6,374
				送電端	4,188	5,465	6,502	6,535	6,361
		火力発電所		発電端	12,277	12,055	14,312	14,653	14,653
				送電端	11,847	11,628	13,799	14,132	14,132
		原子力発電所		発電端	2,360	2,360	2,360	3,583	4,100
				送電端	2,250	2,250	2,250	3,417	3,910
		新エネルギー等発電所		発電端	1	1	1	2	2
				送電端	1	1	1	2	2
		合計		発電端	18,839	19,894	23,188	24,786	25,129
				送電端	18,286	19,344	22,552	24,086	24,405
	他社受電	卸供給	卸電気事業者		1,326	1,216	1,548	2,228	2,234
			卸供給事業者		1,090	976	1,649	2,062	2,062
			一般電気事業者間融通		135	132	162	171	185
		その他	一般電気事業者間融通		△4	△4	△5	△5	△5
			その他		278	93	196	683	680
		合計	水力発電所		661	684	690	709	715
			火力発電所		1,991	1,757	2,808	4,341	4,341
			原子力発電所		0	0	0	0	0
			新エネルギー等発電所		5	7	59	88	85
			その他		168	△35	△7	1	15
			計		2,825	2,413	3,550	5,139	5,156
	発受電計				21,664	22,307	26,738	29,925	30,285
	合計（送電端）				21,111	21,757	26,102	29,225	29,561
最大３日平均電力				発電端	20,330	20,840	24,440	27,630	27,630
				送電端	19,840	20,350	23,860	26,960	26,960
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）					260	260	260	260	260
供給予備力（送電端）					1,271	1,407	2,242	2,265	2,601
供給予備率（％）					6.4 (7.8)	6.9 (8.3)	9.4 (10.6)	8.4 (9.5)	9.6 (10.7)

(単位:１０^{3}ｋＷ)

９　月	１０　月	１１　月	１２　月	１　月	２　月	３　月
6,199	4,911	4,896	4,794	4,878	4,657	4,771
6,186	4,898	4,883	4,781	4,865	4,644	4,758
14,688	12,861	12,898	12,226	12,567	12,745	12,187
14,167	12,390	12,428	11,826	12,159	12,334	11,798
2,920	1,740	2,114	3,700	4,100	4,100	4,100
2,785	1,660	2,016	3,529	3,910	3,910	3,910
1	0	0	0	0	0	0
1	0	0	0	0	0	0
23,808	19,512	19,908	20,720	21,545	21,502	21,058
23,139	18,948	19,327	20,136	20,934	20,888	20,466
2,234	2,111	2,152	2,228	2,103	2,041	1,656
2,062	1,237	1,074	1,978	2,054	1,957	1,855
171	149	129	155	164	166	156
△5	△4	△5	△5	△6	△6	△5
608	73	86	514	546	546	68
715	593	610	708	586	517	545
4,341	2,988	2,847	4,174	4,282	4,185	3,198
0	0	0	0	0	0	0
13	5	0	0	0	0	0
1	△20	△21	△12	△7	2	△13
5,070	3,566	3,436	4,870	4,861	4,704	3,730
28,878	23,078	23,344	25,590	26,406	26,206	24,788
28,209	22,514	22,763	25,006	25,795	25,592	24,196
26,470	21,470	21,780	23,590	24,360	24,360	22,600
25,860	20,960	21,260	23,070	23,800	23,800	22,080
260	260	260	260	260	260	260
2,349	1,554	1,503	1,936	1,995	1,792	2,116
9.1 (10.2)	7.4 (8.8)	7.1 (8.4)	8.4 (9.6)	8.4 (9.6)	7.5 (8.7)	9.6 (10.9)

料金改定申請需給関連資料④－１

平成２５年度の電力量供給について

(単位:１０^{6}ｋＷｈ)

項目				月別	上期計	下期計	年度計
供給電力量	自社電源	水力発電所		発電端	8,177	4,983	13,160
				送電端	8,141	4,946	13,087
		火力発電所		発電端	43,621	43,235	86,856
				送電端	42,078	41,810	83,888
		原子力発電所		発電端	12,240	14,545	26,785
				送電端	11,632	13,894	25,526
		新エネルギー等発電所		発電端	91	57	148
				送電端	86	54	140
		合計		発電端	64,129	62,820	126,949
				送電端	61,937	60,704	122,641
	他社受電	卸供給	卸電気事業者		5,434	6,626	12,060
			卸供給事業者		6,189	6,632	12,821
			一般電気事業者間融通		411	381	792
		その他	一般電気事業者間融通		△18	△19	△37
			その他		2,650	2,339	4,989
		合計	水力発電所		1,049	689	1,738
			火力発電所		12,601	14,394	26,995
			原子力発電所		0	0	0
			新エネルギー等発電所		812	783	1,595
			その他		204	93	297
			計		14,666	15,959	30,625
	揚水式発電所の揚水用動力量				△585	△625	△1,210
	発受電計				78,210	78,154	156,364
	合計(送電端)				76,018	76,038	152,056
需要電力量				送電端	76,018	76,038	152,056
				使用端	71,941	71,963	143,904
総合損失率(%)							8.0

料金改定申請需給関連資料④－２

平成２６年度の電力量供給について

(単位:10^6ｋＷｈ)

項目					月別	上期計	下期計	年度計
供給電力量	自社電源	水力発電所			発電端	7,962	5,154	13,116
					送電端	7,927	5,117	13,044
		火力発電所			発電端	39,454	46,104	85,558
					送電端	38,066	44,649	82,715
		原子力発電所			発電端	16,470	12,835	29,305
					送電端	15,755	12,214	27,969
		新エネルギー等発電所			発電端	82	67	149
					送電端	76	64	140
		合計			発電端	63,968	64,160	128,128
					送電端	61,824	62,044	123,868
	他社受電	卸供給	卸電気事業者			6,180	6,735	12,915
			卸供給事業者			6,139	5,766	11,905
			一般電気事業者間融通			414	384	798
		その他	一般電気事業者間融通			△18	△19	△37
			その他			2,241	2,204	4,445
		合計	水力発電所			1,060	709	1,769
			火力発電所			12,823	13,368	26,191
			原子力発電所			0	0	0
			新エネルギー等発電所			962	897	1,859
			その他			111	96	207
			計			14,956	15,070	30,026
	揚水式発電所の揚水用動力量					△476	△529	△1,005
	発受電計					78,448	78,701	157,149
	合計(送電端)					76,304	76,585	152,889
需要電力量					送電端	76,304	76,585	152,889
					使用端	72,212	72,482	144,694
総合損失率(％)								7.9

料金改定申請需給関連資料④－３

平成２７年度の電力量供給について

(単位:１０^{6}ｋＷｈ)

項目				月別	上期計	下期計	年度計
供給電力量	自社電源	水力発電所		発電端	8,295	5,193	13,488
				送電端	8,259	5,156	13,415
		火力発電所		発電端	39,714	45,117	84,831
				送電端	38,343	43,675	82,018
		原子力発電所		発電端	17,725	14,947	32,672
				送電端	16,975	14,260	31,235
		新エネルギー等発電所		発電端	92	57	149
				送電端	86	54	140
		合計		発電端	65,826	65,314	131,140
				送電端	63,663	63,145	126,808
	他社受電	卸供給	卸電気事業者		5,887	6,783	12,670
			卸供給事業者		5,810	6,425	12,235
			一般電気事業者間融通		416	389	805
		その他	一般電気事業者間融通		△18	△19	△37
			その他		1,680	1,157	2,837
		合計	水力発電所		1,052	629	1,681
			火力発電所		11,558	13,047	24,605
			原子力発電所		0	0	0
			新エネルギー等発電所		1,052	958	2,010
			その他		113	101	214
			計		13,775	14,735	28,510
	揚水式発電所の揚水用動力量				△605	△594	△1,199
	発受電計				78,996	79,455	158,451
	合計(送電端)				76,833	77,286	154,119
需要電力量				送電端	76,833	77,286	154,119
				使用端	72,713	73,147	145,860
総合損失率(%)							7.9

料金改定申請需給関連資料⑤

供給区域需要電力量について

（単位：10^6kWh）

用途＼年度別					25	26	27	備　考
需要電力量	特定規模需要以外の需要	電灯需要			47,942	48,187	48,534	
		電力需要	低圧電力		4,952	4,860	4,780	
			その他電力		718	669	621	
				うち深夜電力	628	582	537	
			電力計		5,670	5,529	5,401	
		電灯電力計			53,612	53,716	53,935	
	特定規模需要				94,247	94,933	95,892	
		業務用			35,888	36,300	36,822	
		産業用その他			58,359	58,633	59,070	
	合　計（使用端）				147,859	148,649	149,827	
	合　計（需要端）				148,036	148,826	150,004	
	合　計（送電端）				156,156	156,989	158,232	
最大３日平均電力（送電端）（10^3kW）					27,850	27,900	27,960	
年　負　荷　率（%）					64.0	64.2	64.4	
送配電損失率（%）					5.2	5.2	5.2	
想定の前提となる指標等	主要な経済指標は以下の通り。 国内総生産（17暦年連鎖価格）：22年度実績 512兆円、23年度実績 512兆円、24年度 523兆円、25年度 532兆円、26年度 538兆円、27年度 543兆円 鉱工業生産指数（17暦年＝100）：22年度実績 94.1、23年度実績 93.2、24年度 95.3、25年度 98.9、26年度 100.2、27年度 101.5 第3次産業粗資本ｽﾄｯｸ（17暦年平均価格評価）：22年度実績 563兆円、23年度実績 572兆円、24年度 579兆円、25年度 587兆円、26年度 596兆円、27年度 605兆円							
想　定　の　方　法	主な用途の想定手法は以下の通り。 電　灯：契約種別ごとに口数（需要数）×原単位により想定。 業務用：第3次産業粗資本ストックとの相関により想定。 産業用その他：鉱工業生産指数との相関により想定。 最大電力：足元の負荷率傾向等により想定。							

自社需要電力量について

（単位：10^6kWh）

用途＼年度別				25	26	27	備考
特定規模需要以外の需要	電灯需要			47,942 (11,949)	48,187 (12,621)	48,534 (13,285)	時間帯別電灯 低圧総合利用契約
	電力需要	低圧電力		4,952	4,860	4,780	
		その他電力		718 (628)	669 (582)	621 (537)	深夜電力
			うち深夜電力	628 (628)	582 (582)	537 (537)	深夜電力
		電力計		5,670 (628)	5,529 (582)	5,401 (537)	深夜電力
	電灯電力計			53,612 (12,577)	53,716 (13,203)	53,935 (13,822)	時間帯別電灯、深夜電力 低圧総合利用契約
特定規模需要				90,292	90,978	91,925	
合　　計（使用端）				143,904	144,694	145,860	
合　　計（送電端）				152,056	152,889	154,119	

料金改定申請需給関連資料⑦－１

自社需要電力量について（平成２５年度）

用途＼月別				4月	5月	6月	7月	8月	9月
特定規模需要以外の需要	電灯需要	従量電灯	A	2,360	2,384	1,794	2,079	3,044	2,646
			B	411	443	355	380	471	433
		その他電灯		1,081	1,075	783	801	992	897
		電灯計		3,852	3,902	2,932	3,260	4,507	3,976
	電力需要	低圧電力		343	340	307	425	653	569
		その他電力		70	74	55	47	52	47
		電力計		413	414	362	472	705	616
	電灯電力計			4,265	4,316	3,294	3,732	5,212	4,592
特定規模需要				7,076	6,999	7,561	8,169	8,478	8,247
合計（使用端）				11,341	11,315	10,855	11,901	13,690	12,839

(単位：10^6kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
14,307	1,905	2,206	2,324	3,400	2,992	2,564	15,391	29,698
2,493	372	417	392	507	453	409	2,550	5,043
5,629	818	1,056	1,159	1,696	1,518	1,325	7,572	13,201
22,429	3,095	3,679	3,875	5,603	4,963	4,298	25,513	47,942
2,637	362	325	329	462	451	386	2,315	4,952
345	42	55	58	81	72	65	373	718
2,982	404	380	387	543	523	451	2,688	5,670
25,411	3,499	4,059	4,262	6,146	5,486	4,749	28,201	53,612
46,530	7,616	7,120	7,203	7,205	7,281	7,337	43,762	90,292
71,941	11,115	11,179	11,465	13,351	12,767	12,086	71,963	143,904

料金改定申請需給関連資料⑦－２

自社需要電力量について（平成２６年度）

用途＼月別				4月	5月	6月	7月	8月	9月
特定規模需要以外の需要	電灯需要	従量電灯	A	2,332	2,249	1,791	2,136	2,988	2,551
			B	415	426	363	399	471	427
		その他電灯		1,139	1,084	830	870	1,034	918
		電灯計		3,886	3,759	2,984	3,405	4,493	3,896
	電力需要	低圧電力		337	319	305	435	639	547
		その他電力		66	68	51	46	47	43
		電力計		403	387	356	481	686	590
	電灯電力計			4,289	4,146	3,340	3,886	5,179	4,486
特定規模需要				7,127	7,054	7,620	8,230	8,546	8,309
合計（使用端）				11,416	11,200	10,960	12,116	13,725	12,795

（単位：10^6kWh）

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
14,047	1,994	2,123	2,248	3,368	2,958	2,513	15,204	29,251
2,501	397	409	387	514	457	409	2,573	5,074
5,875	906	1,085	1,199	1,800	1,606	1,391	7,987	13,862
22,423	3,297	3,617	3,834	5,682	5,021	4,313	25,764	48,187
2,582	376	312	318	453	442	377	2,278	4,860
321	41	50	53	76	69	59	348	669
2,903	417	362	371	529	511	436	2,626	5,529
25,326	3,714	3,979	4,205	6,211	5,532	4,749	28,390	53,716
46,886	7,674	7,170	7,258	7,259	7,335	7,396	44,092	90,978
72,212	11,388	11,149	11,463	13,470	12,867	12,145	72,482	144,694

料金改定申請需給関連資料⑦－３

自社需要電力量について（平成２７年度）

用途＼月別				4月	5月	6月	7月	8月	9月
特定規模需要以外の需要	電灯需要	従量電灯	A	2,426	2,231	1,714	2,122	2,927	2,498
			B	441	431	354	404	473	427
		その他電灯		1,253	1,138	845	914	1,068	949
		電灯計		4,120	3,800	2,913	3,440	4,468	3,874
	電力需要	低圧電力		348	316	291	430	623	534
		その他電力		63	63	47	44	45	40
		電力計		411	379	338	474	668	574
	電灯電力計			4,531	4,179	3,251	3,914	5,136	4,448
特定規模需要				7,185	7,109	7,678	8,294	8,613	8,375
合計（使用端）				11,716	11,288	10,929	12,208	13,749	12,823

（単位：10^6kWh）

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
13,918	1,954	2,048	2,226	3,271	2,777	2,698	14,974	28,892
2,530	397	404	391	511	439	449	2,591	5,121
6,167	938	1,108	1,261	1,858	1,612	1,577	8,354	14,521
22,615	3,289	3,560	3,878	5,640	4,828	4,724	25,919	48,534
2,542	367	300	313	440	415	403	2,238	4,780
302	39	46	49	68	59	58	319	621
2,844	406	346	362	508	474	461	2,557	5,401
25,459	3,695	3,906	4,240	6,148	5,302	5,185	28,476	53,935
47,254	7,732	7,225	7,311	7,314	7,549	7,540	44,671	91,925
72,713	11,427	11,131	11,551	13,462	12,851	12,725	73,147	145,860

料金改定申請需給関連資料⑧－１

原子力発電所の発電・補修について（平成２５年度）

発電所名	原子炉および タービンの番号	出　力 (10^3kW)	補修					
			４月	５月	６月	７月	８月	９月
美　浜	１Ｔ　・　１Ｒ	340	H22/11/24					
	２Ｔ　・　２Ｒ	500	H23/12/8					
	３Ｔ　・　３Ｒ	826	H23/5/14					
高　浜	１Ｔ　・　１Ｒ	826	H23/1/10					
	２Ｔ　・　２Ｒ	826	H23/11/25					
	３Ｔ　・　３Ｒ	870	H24/2/20	(498)		1		
	４Ｔ　・　４Ｒ	870	H23/7/21	(733)		22		
大　飯	１Ｔ　・　１Ｒ	1,175	H23/7/16					
	２Ｔ　・　２Ｒ	1,175	H23/12/16					
	３Ｔ　・　３Ｒ	1,180						2
	４Ｔ　・　４Ｒ	1,180						15
合　計	供給電力量(発電端)	(10^6kWh)	1,661	1,717	1,659	2,529	3,001	1,673

計画						年度計	備考
１０月	１１月	１２月	１月	２月	３月		
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
(78)							標準
	18						
(85)							標準
		8					
1,316	1,607	2,813	3,034	2,741	3,034	26,785	

高浜発電所3・4号機については、今回の申請における3年間の原価算定の前提として、
平成25年7月に再稼動すると仮定した場合の補修計画を記載している。

料金改定申請需給関連資料⑧－２

原子力発電所の発電・補修について（平成２６年度）

発電所名	原子炉および タービンの番号	出　力 (10^3kW)	補修					
			４月	５月	６月	７月	８月	９月
美　浜	１Ｔ　・　１Ｒ	340	H22/11/24					
	２Ｔ　・　２Ｒ	500	H23/12/8					
	３Ｔ　・　３Ｒ	826	H23/5/14					
高　浜	１Ｔ　・　１Ｒ	826	H23/1/10					
	２Ｔ　・　２Ｒ	826	H23/11/25					
	３Ｔ　・　３Ｒ	870					13	(67) 15
	４Ｔ　・　４Ｒ	870						
大　飯	１Ｔ　・　１Ｒ	1,175	H23/7/16					
	２Ｔ　・　２Ｒ	1,175	H23/12/16					
	３Ｔ　・　３Ｒ	1,180						
	４Ｔ　・　４Ｒ	1,180						
合　計	供給電力量(発電端)	(10^6kWh)	2,939	3,037	2,933	3,014	2,602	1,945

計画						年度計	備考
１０月	１１月	１２月	１月	２月	３月		
							未定
							未定
							未定
							未定
							未定
18							標準
(76)							標準
	29						
							未定
							未定
			(66)				標準
		25		28			
					(58)		標準
				6	4/4		
1,989	2,320	2,841	2,179	1,331	2,175	29,305	

高浜発電所3・4号機については、今回の申請における3年間の原価算定の前提として、
平成25年7月に再稼動すると仮定した場合の補修計画を記載している。

原子力発電所の発電・補修について（平成２７年度）

発電所名	原子炉および タービンの番号	出　力 (10^3kW)	補修					
			４月	５月	６月	７月	８月	９月
美　浜	１Ｔ　・　１Ｒ	340	H22/11/24					
	２Ｔ　・　２Ｒ	500	H23/12/8					
	３Ｔ　・　３Ｒ	826	H23/5/14					
高　浜	１Ｔ　・　１Ｒ	826	H23/1/10					
	２Ｔ　・　２Ｒ	826	H23/11/25					
	３Ｔ　・　３Ｒ	870						
	４Ｔ　・　４Ｒ	870						
大　飯	１Ｔ　・　１Ｒ	1,175	H23/7/16					
	２Ｔ　・　２Ｒ	1,175	H23/12/16					
	３Ｔ　・　３Ｒ	1,180						
	４Ｔ　・　４Ｒ	1,180	2/6(58) 4					
合　計	供給電力量(発電端)	(10^6kWh)	2,828	3,037	2,933	3,014	3,001	2,912

計画						年度計	備考
１０月	１１月	１２月	１月	２月	３月		
					≪		未定
					≪		未定
					≪		未定
					≪		未定
					≪		未定
		(72)					標準
		1		10			
				(67)			標準
			23		29		
					≪		未定
					≪		未定
							標準
3,029	2,936	2,373	2,182	2,009	2,418	32,672	

高浜発電所3・4号機については、今回の申請における3年間の原価算定の前提として、平成25年7月に再稼動すると仮定した場合の補修計画を記載している。

料金改定申請需給関連資料⑨－１

火力発電所の燃料について（平成25年度）

期別 ＼ 項目		上期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）	(10^3t)	2,128	2,128	536
重油	(10^3kl)	145	145	99
原油	(10^3kl)	2,748	2,748	437
ナフサ	(10^3kl)			
天然ガス液	(10^3kl)			
軽油	(10^3kl)			
液化石油ガス	(10^3t)			
液化天然ガス	(10^3t)	3,766	3,766	344
歴青質混合物	(10^3t)			
木質ﾊﾞｲｵﾏｽ	(10^3t)	37	37	6
その他ガス 天然ガス	(10^6m^3N)			
その他ガス 都市ガス	(10^6m^3)			

火力発電所の燃料について（平成25年度）

下　　期			年　　度	
受入量	発電用消費量	貯蔵量	受入量	発電用消費量
1,578	1,578	536	3,706	3,706
157	157	99	302	302
3,215	3,215	437	5,963	5,963
3,447	3,447	344	7,213	7,213
23	23	6	60	60

料金改定申請需給関連資料⑨－２

火力発電所の燃料について（平成26年度）

期別 ／ 項目		上期 受入量	上期 発電用消費量	上期 貯蔵量
石炭（湿炭）	(10^3t)	2,145	2,145	536
重油	(10^3kl)	121	121	99
原油	(10^3kl)	2,055	2,055	437
ナフサ	(10^3kl)			
天然ガス液	(10^3kl)			
軽油	(10^3kl)			
液化石油ガス	(10^3t)			
液化天然ガス	(10^3t)	3,352	3,352	344
歴青質混合物	(10^3t)			
木質ﾊﾞｲｵﾏｽ	(10^3t)	33	33	6
その他ガス 天然ガス	(10^6m^3N)			
その他ガス 都市ガス	(10^6m^3)			

火力発電所の燃料について（平成26年度）

下　　期			年　　度	
受入量	発電用消費量	貯蔵量	受入量	発電用消費量
1,587	1,587	536	3,732	3,732
132	132	99	253	253
2,949	2,949	437	5,004	5,004
3,864	3,864	344	7,216	7,216
27	27	6	60	60

料金改定申請需給関連資料⑨－３

火力発電所の燃料について（平成27年度）

期別 / 項目		上期		
		受入量	発電用消費量	貯蔵量
石炭（湿炭）	(10^3t)	2,434	2,434	536
重油	(10^3kl)	80	80	99
原油	(10^3kl)	1,621	1,621	437
ナフサ	(10^3kl)			
天然ガス液	(10^3kl)			
軽油	(10^3kl)			
液化石油ガス	(10^3t)			
液化天然ガス	(10^3t)	3,487	3,487	344
歴青質混合物	(10^3t)			
木質ﾊﾞｲｵﾏｽ	(10^3t)	37	37	6
その他ガス 天然ガス	(10^6m^3N)			
その他ガス 都市ガス	(10^6m^3)			

火力発電所の燃料について（平成27年度）

下　　期			年　　度	
受入量	発電用消費量	貯蔵量	受入量	発電用消費量
1,876	1,876	536	4,310	4,310
118	118	99	198	198
2,464	2,464	437	4,085	4,085
3,904	3,904	344	7,391	7,391
23	23	6	60	60