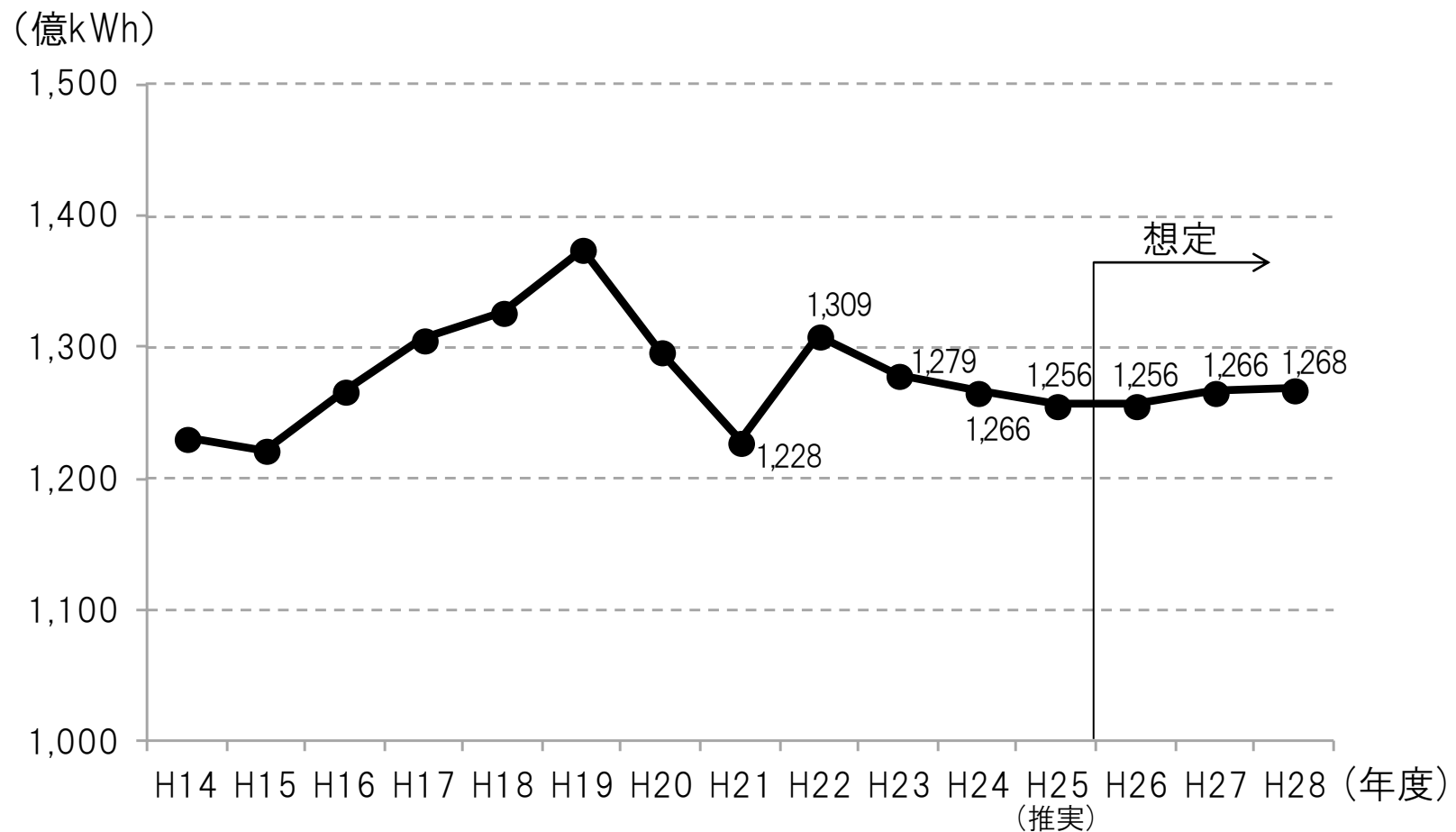


# 料金算定の前提となる需給関係資料

平成25年10月  
中部電力株式会社

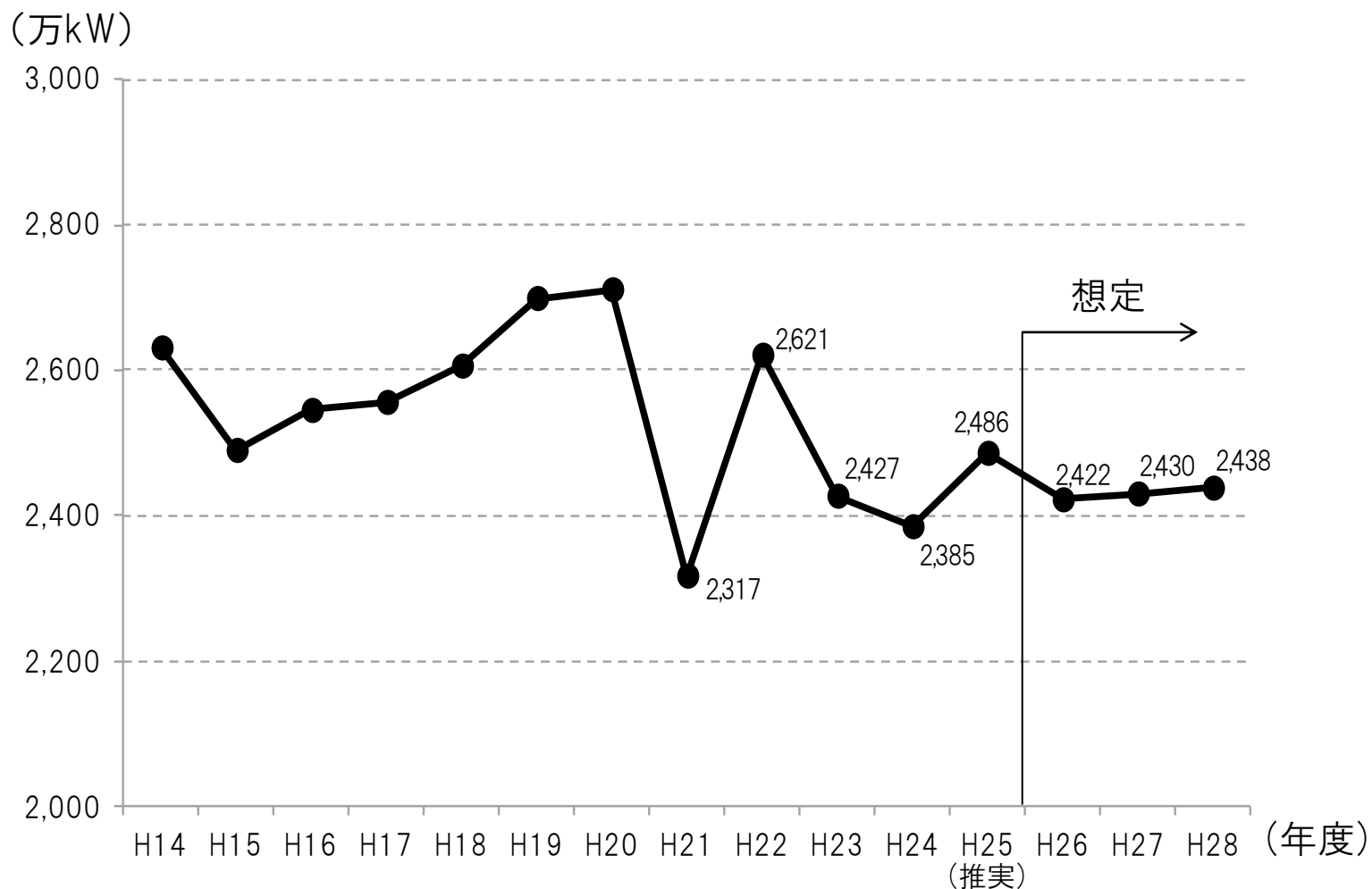
# 1 販売電力量の想定

○平成26～28年度の販売電力量は、節電の影響は継続するものの、景気回復に伴う産業用需要の増加などから、平成26年度で1,256億kWh、平成27年度で1,266億kWh、平成28年度で1,268億kWhとなる見通しです。



## 2 年間最大電力の想定

○平成26～28年度の年間最大電力は、夏季に発生するものと想定しており、平成25年度夏の節電実績等を踏まえた結果、平成26年度で2,422万kW、平成27年度で2,430万kW、平成28年度で2,438万kWとなる見通しです。



# 【参考】販売電力量と年間最大電力の推移

(百万kWh、千kW、%)

	平成 24年度 (実績)	平成 25年度 (推定実績)	平成 26年度 (想定)	平成 27年度 (想定)	平成 28年度 (想定)
販売電力量	▲1.1 126,552	▲0.7 125,639	0.0 125,644	0.8 126,601	0.2 126,835
年間最大電力 (送電端)	▲1.8 23,845	4.2 24,858	▲2.6 24,220	0.3 24,300	0.3 24,380
年負荷率 (送電端)	63.4	60.5	62.2	62.2	62.3

※年間最大電力、年負荷率は、送電端最大3日平均電力ベース

(年負荷率=年間平均電力(送電端) / 年間最大電力(送電端) × 100 (%))

※左肩の数値は、対前年伸び率(%)を示す

### 3 算定期間中の需給計画(電力量計画)

- 電源の補修計画や水力・火力・原子力・新エネルギー等の電源種別毎の発電特性および燃料特性等を踏まえ、需要電力量(送電端)<sup>(注)</sup>に対して、経済的な電源の組合せとなるように需給計画を策定しております。<sup>(注)</sup> 需要電力量(送電端)：販売電力量に変電所内電力量を加え、これに送・配電線等におけるロスを加味したものの。
- 現在停止中の浜岡原子力発電所については、新規制基準を踏まえた安全性向上対策(4号機：平成27年9月末完了目標、3号機：平成28年9月末完了目標)を実施しており、原価算定上の前提として、4号機は平成28年1月、3号機は平成29年1月から発電電力量を想定しております。  
なお、5号機については、原価算定期間中(平成26～28年度)の発電電力量は想定しておりません。

(百万kWh)

		平成26年度	平成27年度	平成28年度		
供給電力量 (送電端)	自社電源	水力発電所	8,385	8,638	8,707	
		火力発電所	111,509	112,271	106,330	
		原子力発電所	▲490	1,656	8,777	
		新エネルギー等発電所	200	208	205	
		合計	119,604	122,773	124,019	
	他社受電	卸供給	卸電気事業者	3,790	3,775	3,779
			卸供給事業者	4,996	3,056	3,049
		その他※1	4,803	4,599	3,541	
		合計	13,589	11,430	10,369	
	揚水式発電所の動力量		▲1,332	▲1,338	▲1,278	
合計		131,861	132,865	133,110		
需要電力量(送電端)		131,861	132,865	133,110		

※1 自家発(新エネルギー等)、新電力への供給、市場取引等。

## 4 算定期間中の需給計画(電力計画)

○平成26年度から平成28年度の年間最大電力に対する供給力は以下のとおりであり、各年度とも安定供給に必要な予備率を確保しております。

(千kW)

		平成26年度	平成27年度	平成28年度		
供給電力 (送電端)	自社電源	水力発電所	3,698	3,739	3,739	
		火力発電所	20,595	20,633	20,042	
		原子力発電所	0	0	1,012	
		新エネルギー等発電所	2	4	4	
		合 計	24,295	24,376	24,797	
	他社受電	卸供給	卸電気事業者	1,596	1,596	1,596
			卸供給事業者	776	483	483
		その他	880	886	838	
		合 計	3,252	2,965	2,917	
	供給力合計		27,547	27,341	27,714	
	最大3日平均電力(送電端)		24,220	24,300	24,380	
供給予備力		3,327	3,041	3,334		
供給予備率(%)		13.7	12.5	13.7		

(参 考 资 料)

年度別の最大電力供給について

(単位：10<sup>3</sup> kW)

項 目			年 度				
			2 6	2 7	2 8		
供 給 電 力	自 社 電 源	水力発電所（送電端）		3,698	3,739	3,739	
		火力発電所（送電端）		20,595	20,633	20,042	
		原子力発電所（送電端）		0	0	1,012	
		新エネルギー等発電所（送電端）		2	4	4	
		合 計（送電端）		24,295	24,376	24,797	
	他 社 受 電	卸 供 給	電 気 事 業 者		1,596	1,596	1,596
			事 業 者	卸供給 入札電源	696	425	425
		料 金 届 出 電 源		80	58	58	
		そ の 他		880	886	838	
	合 計（送電端）		27,547	27,341	27,714		
最大3日平均電力（送電端）			24,220	24,300	24,380		
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）			473	473	473		
供給予備力（送電端）			3,327	3,041	3,334		
供給予備率（％）			13.7 (16.0)	12.5 (14.7)	13.7 (15.9)		
年度末電源構成	水 力 発 電 所	水 力 発 電 所		6,945	7,077	7,077	
		一 般		2,620	2,752	2,752	
		揚 水		4,325	4,325	4,325	
	火 力 発 電 所	火 力 発 電 所		26,053	25,757	25,757	
		石 炭		4,596	4,300	4,300	
		L N G		17,082	17,082	17,082	
		石 油		4,375	4,375	4,375	
		L P G					
		その他ガス					
		歴青質混合物					
	原 子 力 発 電 所		4,143	4,143	4,143		
	新 エ ネ ル ギ ー 等 発 電 所	新エネルギー等発電所		615	823	1,002	
		風 力		23	23	23	
		太 陽 光		592	800	979	
		地 熱					
		バイオマス					
		廃 棄 物					
そ の 他							
合 計		37,756	37,800	37,979			

(注) 供給予備率欄の（ ）内は、ひっ迫時需要抑制電力を考慮した値を示す。



年度別の電力量供給について

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

項目		年 度		2 6	2 7	2 8
供給電力量	自 社 電 源	水力発電所（送電端）		8,385	8,638	8,707
		火力発電所（送電端）		111,509	112,271	106,330
		原子力発電所（送電端）		△ 490	1,656	8,777
		新エネルギー等発電所（送電端）		200	208	205
		合 計（送電端）		119,604	122,773	124,019
	他 社 電 力 受 給	卸 供 給 事 業 者	電 気 事 業 者	3,790	3,775	3,779
			卸供給 入札電源	4,554	2,688	2,681
			料金届出電源	442	368	368
		そ の 他		4,803	4,599	3,541
	揚水式発電所の揚水用動力量		△ 1,332	△ 1,338	△ 1,278	
	合 計（送電端）		131,861	132,865	133,110	
	需 要 電 力 量（送電端）		131,861	132,865	133,110	
	発電端電力量	水 力 発 電 所	水 力 発 電 所		11,555	11,717
一 般			9,995	10,152	10,271	
揚 水			1,560	1,565	1,521	
火 力 発 電 所		火 力 発 電 所		125,260	123,213	115,343
		石 炭		33,270	32,524	30,034
		L N G		86,747	85,775	81,302
		石 油		4,943	4,614	3,706
		L P G		300	300	301
		その他ガス		0	0	0
		歴青質混合物		0	0	0
		原 子 力 発 電 所		0	2,216	9,573
新エネルギー等発電所		新エネルギー等発電所		3,134	4,072	4,920
		風 力		449	573	709
		太 陽 光		2,495	3,296	4,003
		地 熱		0	0	0
		バイオマス		171	179	180
		廃 棄 物		19	24	28
	そ の 他		△ 1,384	△ 1,646	△ 1,982	
合 計		138,565	139,572	139,646		
非化石電源比率（％）		10	12	18		

(注)平成27年度の電力量は閏年の値。以降、資料④-2、⑤、⑥、⑦-2、⑧-2についても同様。

月別の最大電力供給計画について（平成26年度）

項目		月別		4月	5月	6月	7月	8月
		発電端	送電端					
供給	自 社 電 源	水力発電所	発電端	1,971	2,613	3,409	3,792	3,704
			送電端	1,965	2,607	3,403	3,786	3,698
		火力発電所	発電端	17,187	17,354	19,711	21,191	21,393
			送電端	16,555	16,715	18,999	20,397	20,595
		原子力発電所	発電端	0	0	0	0	0
			送電端	0	0	0	0	0
	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	19,159	19,968	23,121	24,985	25,099	
		送電端	18,521	19,323	22,403	24,185	24,295	
	電力	他 社 受 電	卸電気事業者	1,442	1,444	1,563	1,604	1,614
			卸供給事業者	564	523	779	779	776
			一般電気事業者間融通	△ 12	△ 17	△ 19	△ 17	△ 18
		その他	一般電気事業者間融通	7	5	5	8	8
その他			168	164	312	858	872	
合計		水力発電所	1,438	1,435	1,480	1,506	1,511	
		火力発電所	740	701	1,048	1,255	1,255	
		原子力発電所	0	0	0	0	0	
		新エネルギー等発電所	82	76	205	561	576	
		その他	△ 91	△ 93	△ 93	△ 90	△ 90	
計		2,169	2,119	2,640	3,232	3,252		
発電受電計		21,328	22,087	25,761	28,217	28,351		
合計（送電端）		20,690	21,442	25,043	27,417	27,547		
最大3日平均電力	発電端	19,060	19,070	22,500	24,930	24,930		
	送電端	18,490	18,510	21,880	24,220	24,220		
ひっ迫時需要抑制電力（送電端）			728	728	728	473	473	
供給予備力（送電端）			2,200	2,932	3,163	3,197	3,327	
供給予備率（％）			11.9 (16.5)	15.8 (20.6)	14.5 (18.4)	13.2 (15.5)	13.7 (16.0)	

（注） 供給予備率欄の（ ）内は、ひっ迫時需要抑制電力を考慮した値を示す。

(単位：10<sup>3</sup>kW)

9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月
3,623	2,771	2,227	2,254	2,526	2,488	2,059
3,617	2,765	2,221	2,248	2,520	2,482	2,053
20,650	19,017	18,901	19,949	20,796	20,595	19,851
19,900	18,356	18,257	19,268	20,086	19,855	19,135
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
2	0	0	0	0	0	1
1	0	0	0	0	0	1
24,275	21,788	21,128	22,203	23,322	23,083	21,911
23,518	21,121	20,478	21,516	22,606	22,337	21,189
1,619	1,302	1,379	1,412	1,362	1,331	1,411
777	439	256	752	751	749	772
△ 15	△ 26	△ 33	△ 24	△ 17	2	6
8	8	7	10	10	10	9
686	353	294	313	367	369	393
1,520	1,175	1,233	1,276	1,232	1,218	1,325
1,255	933	761	1,275	1,275	1,275	1,275
0	0	0	0	0	0	0
390	58	0	0	54	56	80
△ 90	△ 90	△ 91	△ 88	△ 88	△ 88	△ 89
3,075	2,076	1,903	2,463	2,473	2,461	2,591
27,350	23,864	23,031	24,666	25,795	25,544	24,502
26,593	23,197	22,381	23,979	25,079	24,798	23,780
24,210	19,640	19,740	21,990	22,850	22,850	21,310
23,530	19,100	19,180	21,380	22,210	22,210	20,680
728	728	728	728	728	728	728
3,063	4,097	3,201	2,599	2,869	2,588	3,100
13.0 (16.6)	21.5 (26.3)	16.7 (21.3)	12.2 (16.1)	12.9 (16.7)	11.7 (15.4)	15.0 (19.2)

平成26年度の電力量供給について

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

項 目		月 別		上期計	下期計	年度計	
供 電 源	自 社	水 力 発 電 所	発電端	5,120	3,314	8,434	
			送電端	5,096	3,289	8,385	
	火 力 発 電 所	発電端	55,850	60,041	115,891		
		送電端	53,708	57,801	111,509		
	原 子 力 発 電 所	発電端	0	0	0		
		送電端	△ 246	△ 244	△ 490		
	新エネルギー等発電所	発電端	96	116	212		
		送電端	91	109	200		
	合 計	発電端	61,066	63,471	124,537		
		送電端	58,649	60,955	119,604		
	電 力 受 電 量	卸 供 給	卸 電 気 事 業 者		2,023	1,594	3,617
				卸 供 給 事 業 者	2,536	2,460	4,996
		そ の 他	一 般 電 気 事 業 者 間 融 通		68	105	173
					35	36	71
水 力 発 電 所		水 力 発 電 所	1,901	1,216	3,117		
		火 力 発 電 所	4,010	4,638	8,648		
原 子 力 発 電 所		原 子 力 発 電 所	0	0	0		
		新エネルギー等発電所	1,439	1,483	2,922		
計		そ の 他	△ 573	△ 525	△ 1,098		
		計	6,777	6,812	13,589		
揚水式発電所の揚水用動力量			△ 796	△ 536	△ 1,332		
発 受 電 計			67,047	69,747	136,794		
合 計 (送電端)			64,630	67,231	131,861		
需 要 電 力 量		送電端	64,630	67,231	131,861		
		使用端	61,883	63,761	125,644		
総 合 損 失 率 (%)					8.2		

平成27年度の電力量供給について

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

項 目		月 別		上期計	下期計	年度計
		発電端	送電端			
供 給	自 社 電 源	水 力 発 電 所	発電端	5,285	3,403	8,688
			送電端	5,260	3,378	8,638
	火 力 発 電 所	発電端	56,875	59,856	116,731	
		送電端	54,653	57,618	112,271	
	原 子 力 発 電 所	発電端	0	2,216	2,216	
		送電端	△ 246	1,902	1,656	
	新エネルギー等発電所	発電端	97	124	221	
		送電端	91	117	208	
	合 計	発電端	62,257	65,599	127,856	
		送電端	59,758	63,015	122,773	
	電 力 受 電 量	卸 供 給	卸 電 気 事 業 者	2,014	1,588	3,602
			卸 供 給 事 業 者	1,634	1,422	3,056
		そ の 他	一般電気事業者間融通	68	105	173
			一般電気事業者間融通	35	36	71
合 計		そ の 他	2,161	2,367	4,528	
		水 力 発 電 所	1,823	1,202	3,025	
合 計		火 力 発 電 所	2,899	3,005	5,904	
		原 子 力 発 電 所	0	0	0	
計		新エネルギー等発電所	1,888	1,963	3,851	
		そ の 他	△ 698	△ 652	△ 1,350	
		計	5,912	5,518	11,430	
		揚水式発電所の揚水用動力量	△ 726	△ 612	△ 1,338	
		発 受 電 計	67,443	70,505	137,948	
		合 計 (送電端)	64,944	67,921	132,865	
需 要 電 力 量		送電端	64,944	67,921	132,865	
		使用端	62,334	64,267	126,601	
総 合 損 失 率 (%)					8.2	

平成28年度の電力量供給について

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

項 目		月 別		上期計	下期計	年度計
		発電端	送電端			
供 給	自 社 電 源	水 力 発 電 所	発電端	5,420	3,338	8,758
			送電端	5,394	3,313	8,707
	火 力 発 電 所	発電端	53,078	57,552	110,630	
		送電端	50,959	55,371	106,330	
	原 子 力 発 電 所	発電端	4,457	5,116	9,573	
		送電端	4,072	4,705	8,777	
	新エネルギー等発電所	発電端	98	119	217	
		送電端	93	112	205	
	合 計	発電端	63,053	66,125	129,178	
		送電端	60,518	63,501	124,019	
	電 力 受 電 量	卸 供 給	卸 電 気 事 業 者	2,017	1,589	3,606
			卸 供 給 事 業 者	1,643	1,406	3,049
		社 受 電 計	一般電気事業者間融通	68	105	173
			そ の 他	35	36	71
合 計		そ の 他	1,727	1,743	3,470	
		水 力 発 電 所	1,838	1,192	3,030	
火 力 発 電 所		2,156	2,153	4,309		
原 子 力 発 電 所		0	0	0		
新エネルギー等発電所		2,356	2,347	4,703		
そ の 他		△ 860	△ 813	△ 1,673		
計		5,490	4,879	10,369		
揚水式発電所の揚水用動力量			△ 769	△ 509	△ 1,278	
発 受 電 計			67,774	70,495	138,269	
合 計 (送電端)			65,239	67,871	133,110	
需 要 電 力 量	送電端	65,239	67,871	133,110		
	使用端	62,698	64,137	126,835		
総 合 損 失 率 (%)					8.3	

(余 白)

供給区域需要電力量について

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

用途		年度別				
		26	27	28		
需 要 電 力 量	特定規模需要以外の需要	電 灯 需 要	35,164	35,467	35,548	
		電 力 需 要	低 圧 電 力	4,134	4,020	3,884
			そ の 他 電 力	1,357	1,299	1,234
			うち深夜電力	1,247	1,189	1,125
		電 力 計		5,491	5,319	5,118
		電 灯 電 力 計		40,655	40,786	40,666
	特定規模需要	特 定 規 模 需 要		86,804	87,913	88,582
		業 務 用		23,221	23,568	23,788
		産 業 用 そ の 他		63,583	64,345	64,794
	合 計 ( 使 用 端 )		127,459	128,699	129,248	
	合 計 ( 需 要 端 )		127,610	128,851	129,400	
	合 計 ( 送 電 端 )		133,763	135,064	135,639	
	最大3日平均電力(送電端) (10 <sup>3</sup> kW)		24,670	24,820	24,970	
年 負 荷 率 ( % )		61.9	62.0	62.0		
送 配 電 損 失 率 ( % )		4.6	4.6	4.6		
想 定 の 方 法		<ul style="list-style-type: none"> <li>・電灯需要は、人口との相関や時系列傾向等により算出。</li> <li>・電力需要は、時系列傾向等により算出。</li> <li>・業務用は、時系列および国内総生産との相関により算出。</li> <li>・産業用その他は、鉱工業生産指数との相関等により算出。</li> <li>・最大3日平均電力は、足元の負荷率傾向等により算出。</li> </ul>				



自社需要電力量について

(単位：10<sup>6</sup>kWh)

用途		年度別			備考	
		26	27	28		
特定規模需要以外の需要	電灯需要		(7,402) 35,164	(7,680) 35,467	(7,900) 35,548	時間帯別電灯 低圧高利用契約
	電力	低圧電力	4,134	4,020	3,884	
		その他電力	(1,243) 1,357	(1,185) 1,299	(1,121) 1,234	
			うち深夜電力	(1,243) 1,247	(1,185) 1,189	(1,121) 1,125
		電力計	(1,243) 5,491	(1,185) 5,319	(1,121) 5,118	
	電灯電力計		(8,645) 40,655	(8,865) 40,786	(9,021) 40,666	
	特定規模需要		84,989	85,815	86,169	
	合計（使用端）		125,644	126,601	126,835	
	合計（送電端）		131,861	132,865	133,110	

(注) 各用途別に選択約款によるものを（ ）内に再掲し、備考の欄には当該選択約款名を記載した。

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・B	1,696	1,497	1,277	1,413	2,039	1,773	
			C	448	442	385	408	531	458	
		その他電灯		691	633	516	530	652	552	
		電灯計		2,835	2,572	2,178	2,351	3,222	2,783	
	電力需要		低圧電力		313	278	265	322	498	420
			その他電力		166	127	101	87	87	72
			電力計		479	405	366	409	585	492
			電灯電力計		3,314	2,977	2,544	2,760	3,807	3,275
			特定規模需要		6,694	6,484	7,102	7,607	7,610	7,709
			合計（使用端）		10,008	9,461	9,646	10,367	11,417	10,984

(単位: 10<sup>6</sup>kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
9,695	1,349	1,604	1,679	2,552	2,204	1,914	11,302	20,997
2,672	399	478	465	634	560	494	3,030	5,702
3,574	532	682	754	1,092	980	851	4,891	8,465
15,941	2,280	2,764	2,898	4,278	3,744	3,259	19,223	35,164
2,096	288	283	296	428	397	346	2,038	4,134
640	75	107	114	158	137	126	717	1,357
2,736	363	390	410	586	534	472	2,755	5,491
18,677	2,643	3,154	3,308	4,864	4,278	3,731	21,978	40,655
43,206	7,191	6,849	6,847	6,800	7,039	7,057	41,783	84,989
61,883	9,834	10,003	10,155	11,664	11,317	10,788	63,761	125,644

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・B	1,795	1,490	1,211	1,484	1,990	1,804
		C	472	438	363	427	518	462
	その他電灯	748	651	507	568	656	575	
	電灯計	3,015	2,579	2,081	2,479	3,164	2,841	
	電力需要	低圧電力	319	269	245	325	474	415
		その他電力	168	120	93	86	81	70
		電力計	487	389	338	411	555	485
	電灯電力計	3,502	2,968	2,419	2,890	3,719	3,326	
	特定規模需要		6,741	6,533	7,154	7,661	7,660	7,761
合計（使用端）		10,243	9,501	9,573	10,551	11,379	11,087	

(単位: 10<sup>6</sup>kWh)

上 期 計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下 期 計	年 度 計
9,774	1,411	1,518	1,664	2,473	2,194	2,012	11,272	21,046
2,680	415	450	462	612	555	514	3,008	5,688
3,705	568	668	769	1,097	1,005	921	5,028	8,733
16,159	2,394	2,636	2,895	4,182	3,754	3,447	19,308	35,467
2,047	291	260	284	402	382	354	1,973	4,020
618	74	96	106	145	134	126	681	1,299
2,665	365	356	390	547	516	480	2,654	5,319
18,824	2,759	2,992	3,285	4,729	4,270	3,927	21,962	40,786
43,510	7,243	6,899	6,895	6,846	7,228	7,194	42,305	85,815
62,334	10,002	9,891	10,180	11,575	11,498	11,121	64,267	126,601

自社需要電力量について（平成28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・B	1,866	1,488	1,200	1,497	1,815	1,942
			C	490	435	357	428	470	497
			その他電灯	796	666	517	589	622	631
			電灯計	3,152	2,589	2,074	2,514	2,907	3,070
	電力需要		低圧電力	322	260	236	318	422	430
			その他電力	164	115	89	83	73	71
			電力計	486	375	325	401	495	501
		電灯電力計	3,638	2,964	2,399	2,915	3,402	3,571	
	特定規模需要			6,786	6,581	7,205	7,714	7,709	7,814
	合計（使用端）			10,424	9,545	9,604	10,629	11,111	11,385

(単位: 10<sup>6</sup>kWh)

上期計	10月	11月	12月	1月	2月	3月	下期計	年度計
9,808	1,418	1,423	1,758	2,458	2,122	1,983	11,162	20,970
2,677	417	418	484	605	535	504	2,963	5,640
3,821	584	650	827	1,121	1,002	933	5,117	8,938
16,306	2,419	2,491	3,069	4,184	3,659	3,420	19,242	35,548
1,988	286	237	291	387	360	335	1,896	3,884
595	71	86	107	138	121	116	639	1,234
2,583	357	323	398	525	481	451	2,535	5,118
18,889	2,776	2,814	3,467	4,709	4,140	3,871	21,777	40,666
43,809	7,294	6,948	6,943	6,894	7,130	7,151	42,360	86,169
62,698	10,070	9,762	10,410	11,603	11,270	11,022	64,137	126,835

原子力発電所発電・補修について（平成26年度）

発電所名	原子炉及びタービンの番号	出力 (10 <sup>3</sup> kW)	補修						
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月
浜岡	3R 3T	1,100							
	4R 4T	1,137							
	5R 5T	1,380							
合	発電能力 (10 <sup>3</sup> kW)		3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617
	補修期間における月別減少出力 (10 <sup>3</sup> kW)		3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617
	供給電力(発電端) (10 <sup>3</sup> kW)		0	0	0	0	0	0	0
	計	供給電力量(発電端) (10 <sup>6</sup> kWh)		0	0	0	0	0	0



計		画			年度計	備 考
1 1月	1 2月	1月	2月	3月		
					/	
				⇨		
				⇨		
				⇨		未定
3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	/	/
3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	/	
0	0	0	0	0	/	
0	0	0	0	0	0	

原子力発電所発電・補修について（平成27年度）

発電所名	原子炉及びタービンの番号	出力 (10 <sup>3</sup> kW)	補修						
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月
浜岡	3R 3T	1,100							
	4R 4T	1,137							
	5R 5T	1,380							
合	発電能力 (10 <sup>3</sup> kW)		3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617
	補修期間における月別減少出力 (10 <sup>3</sup> kW)		3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617	3,617
	供給電力(発電端) (10 <sup>3</sup> kW)		0	0	0	0	0	0	0
	計	供給電力量(発電端) (10 <sup>6</sup> kWh)		0	0	0	0	0	0

計		画			年度計	備 考	
1 1月	1 2月	1月	2月	3月			
					↔		
				↔			
	31					↔	28年1月から出力が 1,057(10 <sup>3</sup> kW)に変更予定
				↔			未定
3,617	3,617	3,537	3,537	3,537	↔		
3,617	3,617	2,565	2,480	2,480			
0	0	972	1,057	1,057			
0	0	755	706	755			2,216

原子力発電所発電・補修について（平成28年度）

発電所名	原子炉及びタービンの番号	出力 (10 <sup>3</sup> kW)	補修						
			4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月
浜岡	3R 3T	1,100							
	4R 4T	1,057							
	5R 5T	1,380							
合	発電能力 (10 <sup>3</sup> kW)		3,537	3,537	3,537	3,537	3,537	3,537	3,537
	補修期間における月別減少出力 (10 <sup>3</sup> kW)		2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480
	供給電力(発電端) (10 <sup>3</sup> kW)		1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
	計	供給電力量(発電端) (10 <sup>6</sup> kWh)		730	755	731	755	755	731

計		画			年度計	備 考
11月	12月	1月	2月	3月		
	31				↗	29年1月から出力が 1,023(10 <sup>3</sup> kW)に変更予定
			1			定期検査
						未定
				↘		
3,537	3,537	3,460	3,460	3,460		
2,480	2,480	1,463	2,437	2,437		
1,057	1,057	1,997	1,023	1,023		
730	755	1,485	660	731	9,573	

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	発電用消費量	貯 蔵 量
石 炭（湿 炭）（ $10^3$ t）	5,146	5,146	350
重 油（ $10^3$ k l）	2	2	66
原 油（ $10^3$ k l）	288	284	619
ナ フ サ（ $10^3$ k l）			
天然ガス液（ $10^3$ k l）			
軽 油（ $10^3$ k l）	6	6	11
液化石油ガス（ $10^3$ t）	0	0	0
液化天然ガス（ $10^3$ t）	6,027	6,019	548
歴青質混合物（ $10^3$ t）			
バイオマス（ $10^3$ t）	49	49	0
その他ガス（ $10^6$ m <sup>3</sup> N）			

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
4,851	4,851	350	9,997	9,997
1	1	66	3	3
180	184	615	468	468
6	6	11	12	12
50	50	0	50	50
6,686	6,694	540	12,713	12,713
52	52	0	101	101

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）（ $10^3$ t）	5,227	5,227	350
重 油（ $10^3$ k l）	2	2	66
原 油（ $10^3$ k l）	286	282	619
ナ フ サ（ $10^3$ k l）			
天然ガス液（ $10^3$ k l）			
軽 油（ $10^3$ k l）	6	6	11
液化石油ガス（ $10^3$ t）	0	0	0
液化天然ガス（ $10^3$ t）	6,102	6,065	577
歴青質混合物（ $10^3$ t）			
バイオマス（ $10^3$ t）	46	46	0
その他ガス（ $10^6$ m <sup>3</sup> N）			



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
5,129	5,129	350	10,356	10,356
1	1	66	3	3
99	103	615	385	385
6	6	11	12	12
50	50	0	50	50
6,460	6,497	540	12,562	12,562
56	56	0	102	102

火力発電所の燃料について（平成28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 <sup>3</sup> t)	5,118	5,118	350
重 油 (10 <sup>3</sup> k l)	2	2	66
原 油 (10 <sup>3</sup> k l)	161	155	621
ナ フ サ (10 <sup>3</sup> k l)			
天然ガス液 (10 <sup>3</sup> k l)			
軽 油 (10 <sup>3</sup> k l)	8	8	11
液化石油ガス (10 <sup>3</sup> t)	0	0	0
液化天然ガス (10 <sup>3</sup> t)	5,682	5,636	586
歴青質混合物 (10 <sup>3</sup> t)			
バイオマス (10 <sup>3</sup> t)	47	47	0
その他ガス (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> N)			

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
4,967	4,967	350	10,085	10,085
1	1	66	3	3
0	6	615	161	161
4	4	11	12	12
50	50	0	50	50
6,254	6,300	540	11,936	11,936
53	53	0	100	100