

平成13年度

電力需給の概要

経済産業省資源エネルギー庁電力・ガス事業部編

1. 9 電力会社

会社名	燃料	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電 電力量 10 ³ kWh	稼働 時間 利用率 %	燃 油			原	
							石	炭	重		
区 分							t	kJ/kg	油	kL	
北 海 道 電 力	石 炭	川 3・4	3・4	250 (125×2)	1,219	55.7	582,976	(6.4) 21,480	474	38,850	-
		奈 井 江 1・2	1・2	350 (175×2)	819	26.7	396,458	(6.0) 20,350	1,578	41,820	-
		苫 厚 真 1~3	1~3	1,035 (350×1) (600×1) (85×1)	8,194	90.4	2,816,134	(5.8) 28,250	111	39,170	-
東 北 電 力	石 油	小 牧 1	1	250	915	41.8	-	-	1,003	41,830	241,763
		伊 達 1・2	1・2	700 (350×2)	2,067	33.7	-	-	464,884	41,240	-
		知 内 1	1	350	1,278	41.7	-	-	287,786	40,920	-
東 北 電 力	石 炭	仙 台 1~3	1~3	525 (175×3)	2,727	59.3	771,328	(10.4) 29,130	134,845	40,670	-
		能 代 1・2	1・2	1,200 (600×2)	7,914	75.3	2,672,699	(10.2) 29,280	7,361	41,000	-
		原 町 1・2	1・2	2,000 (1,000×2)	13,232	75.5	4,307,615	(10.6) 29,620	2,740	41,360	-
東 北 電 力	石 油	八 戸 3・4	3・4	500 (250×2)	1,222	27.9	-	-	223,121	41,320	72,697
		秋 田 1~4	1~4	1,650 (350×3) (600×1)	2,883	19.9	-	-	242,940	41,270	465,752
		新 仙 台 1	1	350 (600×1)	830	27.1	-	-	193,265	41,360	-
東 北 電 力	LNG	新 潟 3・4	3・4	500 (250×2)	2,055	46.9	-	-	33,740	41,260	-
		東 新 潟 1~4	1~4	3,795 (600×2) (350×2) (1,000×1)	20,016	60.2	-	-	2,665	40,390	9,170
		新 仙 台 2	2	600 (350×3)	1,530	29.1	-	-	12,514	41,230	-
東 京 電 力	石 油	横 須 賀 1~8	1~8	2,630 (265×2) (350×6)	3,548	15.4	-	-	589,720	40,800	267,856
		鹿 島 1~6	1~6	4,400 (600×4) (1,000×2)	9,065	23.5	-	-	1,358,768	41,000	698,475
		大 井 1~3	1~3	1,050 (350×3)	3,380	36.8	-	-	-	-	836,661
東 京 電 力	LNG	広 野 1	1	600 (265×2) (450×1)	1,112	21.1	-	-	200,751	41,010	56,718
		千 葉 1・2	1・2	2,880 (360×8)	(122) 16,094	63.8	-	-	-	-	-
		品 川 1	1	380 (380×1)	(64) 64	11.5	-	-	-	-	-
東 京 電 力	石 油	南 横 浜 1~3	1~3	1,150 (350×2) (450×1)	5,042	50.1	-	-	-	-	-
		五 井 1~6	1~6	1,886 (265×4) (350×1) (476×1)	7,865	47.6	-	-	-	-	-
		姉 崎 1~6	1~6	3,600 (600×6)	13,639	43.3	-	-	23,005	40,300	[15,543] 150,957

発 電 所 別 発 電 実 績 (その1)

料	油	ガ	ス	軽	換 重		所 内	運 転 開 始 年 月 (年/月)	
					熱 効 率	消 費 率			
kJ/l	10 ³ Nm ³	t	kJ/Nm ³	kJ	kJ/l	%	l/kwh	%	
-	-	-	-	3,459	38,000	36.97	0.234	9.4	3T S52/6 4T S57/5
-	-	-	-	91	37,700	38.50	0.224	9.1	1T S43/5 2T S45/2
-	-	-	-	1,369	37,680	39.33	0.220	6.5	1T S55/10 2T S60/10 3T H10/3
39,500	-	-	-	2,447	37,890	38.23	0.226	4.4	S48/11
-	-	-	-	4,178	37,990	38.49	0.225	5.1	S53/11 S55/3
-	-	-	-	1,100	37,920	38.94	0.222	4.4	S58/12
-	-	-	-	695	37,970	40.11	0.216	4.6	H10/9
-	-	-	-	1,354	37,990	38.46	0.229	9.3	1T 34/10 2T 35/11 3T 37/6
-	-	-	-	1,827	37,910	40.90	0.217	5.5	1T H5/5 2T H6/12
-	-	-	-	2,584	38,110	42.26	0.210	5.2	1T H9/7 2T H10/7
39,190	-	-	-	1,141	37,780	36.31	0.240	6.3	3T 43/8 4T 47/8 1T 45/8 2T 47/2
39,740	-	-	-	8,521	38,050	35.96	0.243	6.2	3T 49/11 4T 55/7 1T 46/8
-	-	-	-	3,879	37,880	36.71	0.236	5.7	1T 46/8
-	(286,978)	(54,510)	(43,520)	66	38,240	35.93	0.243	4.3	3T 41/1 4T 44/8 1T 52/4 2T 58/6 3T 59/12 60/10
39,460	(3,04,281)	(54,580)	(43,930)	199	38,090	41.79	0.209	2.6	4-1 H11/7 M1 47/10 M2 50/11
-	(204,742)	(54,520)	(45,770)	502	37,720	36.90	0.236	4.7	2T 48/6
40,380	-	-	-	3,815	38,240	36.47	0.242	8.6	1T 35/10 2T 37/9 3T 39/5 4T 39/7 5T 41/7 6T 42/1 7T 44/9 8T 45/1
39,960	-	-	-	6,553	38,390	38.91	0.227	4.4	4T 46/3 2T 46/9 3T 47/2 1T 47/4 5T 49/9 6T 50/6
39,020	-	-	-	999	38,040	37.23	0.237	4.7	1T 46/8 2T 47/2 3T 48/12
[36,570] 39,420	-	-	-	1,062	38,270	38.05	0.232	5.5	1T 55/4
-	2,169,274	54,600	-	-	-	48.92	0.181	2.0	1系列 10/12 11/4 11/10 12/4 2系列 11/2 11/7 12/1 12/6
-	都市ガス 12,792	都市ガス 45,200	-	-	-	39.86	0.219	10.1	1~1 13/13 試運転開始
-	885,787	55,120	-	-	-	37.17	0.238	4.0	1T 45/5 2T 45/4 3T 48/5
-	1,347,625	54,310	-	-	-	38.68	0.228	5.9	4T 38/6 2T 39/8 3T 40/7 4T 41/1 5T 43/1 6T 43/3
[34,597] 38,700	LPG 259,366	LPG 50,100	-	-	-	38.10	0.232	4.5	1T 42/12 2T 44/11 3T 46/6 4T 47/9 5T 52/4 6T 54/10

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電量 10 ⁶ kWh	発電所間利用率 %	燃料			原	
							石 t	炭 kJ/kg	重油 kJ/kL		油 kL
東京電力	LNG	袖ヶ浦	1~4	(600×1) (1,000×3)	18,323	58.1	-	-	-	-	
			川崎	1~6	(175×6)	4,425	48.1	-	-	-	-
			横浜	4~8	(175×2) (350×1) (350×8)	20,410	66.6	-	-	-	[19,715] 41,898
			広野	2~4	(600×1) (1,000×2)	6,588	28.9	-	-	-	[1,555] 685,144
			富津	1~3	(1,000×1) (380×1)	2,380	60.2	-	-	-	-
			東扇島	1・2	(1,000×2)	2,000	60.8	-	-	-	-
中部電力	石炭	碧南	1~4	3,100	(187) 14,527	(78.0) 76.6	4,869,381	(7.2) 28,700	3,879	41,990	
			渥美	1~4	2,400	1,406	6.7	-	-	2,593	40,220
北陸電力	石炭	敦賀火力	1~2	(500×1) (700×1)	1,200	60.0	-	-	-	-	-
			七尾大田	1~2	(500×1) (700×1)	1,200	68.4	-	-	-	-
			富山火力	1~4	(156×2) (250×2)	812	14.8	-	-	-	-
			福井火力	1	350	15.3	-	-	-	-	-
			富山新港	1・2	(500×2)	1,000	8.1	-	-	-	-
			新清水	1	156	1.2	-	-	-	-	-
中部電力	LNG	知多	1~6	(529×2) (500×1) (700×1) (854×2)	3,966	42.1	-	-	-	-	88,944
			知多第二	1・2	(854×2)	1,708	50.8	-	-	-	-
			四日市	1~4	(220×3) (560×1)	1,220	32.6	-	-	-	-
			川越	1~4	(700×2) (1,500×2)	4,700	60.0	-	-	-	-
			新名古屋	7	1,458	73.2	-	-	-	-	-
			尾鷲三田	1~3	(375×2) (500×1)	1,250	21.1	-	-	-	-
北陸電力	石炭	敦賀火力	1~2	(500×1) (700×1)	1,200	60.0	-	-	-	-	-
			七尾大田	1~2	(500×1) (700×1)	1,200	68.4	-	-	-	-
			富山火力	1~4	(156×2) (250×2)	812	14.8	-	-	-	-
			福井火力	1	350	15.3	-	-	-	-	-
			富山新港	1・2	(500×2)	1,000	8.1	-	-	-	-
			新清水	1	156	1.2	-	-	-	-	-

油 kJ/l	ガス kJ/kg	軽油 kJ/l	燃料		熱効率 %	消費率 %	所内	運転開始年月
			ガ t	油 l				
-	3,090,905	54,580	-	-	39.10	0.226	4.0	1T 49/8 2T 50/9 3T 52/2 4T 54/8
-	770,006	54,420	-	-	38.02	0.232	7.7	1T 36/7 2T 36/10 3T 37/1 3T 38/7 5T 40/10 6T 43/11
[34,800] 37,410	2,828,728	54,420	-	-	47.04	0.188	2.6	1T~3T H11年度未廃止 4T 37/8 5T 37/10 6T 38/4 7T 38/10 8T 39/3 9T 43/6 8T 8/6, 9/1, 9/10, 10/1 8T 8/7, 9/2, 9/10, 10/1
[36,670] 39,420	天然ガス 208,861	7,361	38,250	-	38.95	0.227	4.5	2T 55/7 3T 元/6 4T 5/1
-	1,740,515	54,430	-	-	42.05	0.210	2.3	1系列 61/11 2系列 63/11 3~4 12/12試運転開始
-	1,772,216	54,420	-	-	39.78	0.222	4.3	1T 62/9 2T 3/3
-	-	-	10,075	38,030	40.17	0.220	5.6	3/10, 4/6, 5/4
39,060	-	-	4,154	38,000	38.09	0.231	5.6	46/6, 10 56/5, 6
39,540	-	-	922	38,140	36.79	0.240	5.3	41/8 47/6, 9, 11
(0) 38,780	-	-	947	38,250	37.66	0.235	6.1	45/7, 12 47/7, 9 49/10, 50/4
(34,280) 0	-	-	0	0	0.00	0.000	0.0	39/1, 7 39/7, 9
-	-	-	2,652	37,710	36.52	0.242	9.1	62/6 48/5
-	-	-	22	38,200	35.23	0.250	7.4	-
38,960	2,369,525	54,630	704	38,040	38.60	0.228	4.3	41/2, 42/1, 43/3 49/3, 53/3, 4
-	1,273,658	54,640	-	-	39.29	0.224	3.7	58/9, 11
-	(105,214) 496,062	(30,300) 54,500	-	-	39.57	0.223	5.1	38/6, 7, 9 63/2
-	3,633,482	54,550	-	-	45.88	0.192	2.6	1/6, 2/6, 8/12, 9/11
-	1,275,064	54,630	-	-	48.32	0.183	1.8	10/12
-	-	-	-	-	40.02	0.218	5.3	1U H3/10 2U H12/9
-	-	-	-	-	39.93	0.219	5.0	1U H7/3 2U H10/7
40,050	-	-	3,945	38,160	35.90	0.243	6.1	1U S39/8 2U S41/2 3U S44/11 4U S46/1 (60/3 譲受)
39,650	-	-	5,243	38,090	34.56	0.253	10.7	1U S48/1
39,680	-	-	4,633	38,050	35.79	0.244	9.3	2U S49/10 2U S56/11

会社名	燃料区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電 電力量 10 ⁶ kWh	発電 時間 利用率 %	燃 油			原 kL					
							石	炭	重						
							石	kJ/kg	kL	kJ/kL	kL				
関 西 電 力	石油	春日出 三島 尼崎東 大阪 姫路第一 海南 高砂 尼崎第三 多奈川 多奈川第二 相生 御坊 赤穂 宮津 千早	1・2	312	62	2.3	-	-	15,094	40,180	-	-			
			1	156	2	0.1	-	-	420	40,120	-	-			
			1・2	312	0	0.0	-	-	-	-	-	-			
			2・3	312	13	0.5	-	-	3,181	41,090	-	-			
			1~3	266	0	0.0	-	-	-	-	-	-			
			1~4	2,100	3,678	20.0	-	-	157,550	40,960	703,161	-			
			1・2	900	637	8.1	-	-	5,128	39,190	149,953	[7]			
			1~3	468	25	0.6	-	-	2,745	39,900	3,379	-			
			1~4	462	12	0.3	-	-	556	40,070	2,553	-			
			1・2	1,200	895	8.5	-	-	4,513	39,840	8,087	-			
			1~3	1,125	219	2.2	-	-	3,688	39,090	196,596	-			
			1~3	1,800	1,061	6.7	-	-	3,585	38,820	251,205	[303]			
			1・2	1,200	1,074	10.2	-	-	244,267	41,370	-	-			
			1・2	750	270	4.1	-	-	62,662	41,280	[18]	-			
			中 国 電 力	LNG	堺港 南大 姫路第二 姫路第一	1~8	2,000	8,039	45.9	-	-	3,408	39,930	10,340	[4]
						1~3	1,800	7,948	50.4	-	-	-	-	-	-
						1	156	430	31.4	-	-	-	-	-	-
						1~6	2,550	8,295	37.1	-	-	1,876	39,220	[1,598]	880
4~6	1,496	8,337				77.0	-	-	-	-	-	-			
4	156	71				5.2	-	-	29,730	41,190	14,731	-			
中 国 電 力	石炭	三隅 水島 大崎 新小野田 下関	1	1,000	6,694	76.4	-	-	-	-	-	-			
			1・2	281	2,022	82.1	-	-	2,858	40,830	-	-			
			1-1	250	(498)	(61.6)	-	-	-	-	-	-			
			1・2	1,000	6,831	78.0	-	-	2,041	41,230	-	-			
			1	175	1,407	91.8	-	-	-	-	-	-			
			3	350	111	3.6	-	-	32	40,430	28,741	-			
中 国 電 力	石油	水島 玉島 岩国	1~3	1,200	3,782	36.0	-	-	678,082	41,970	188,739	-			
			2・3	850	1,318	17.7	-	-	10,207	41,080	299,482	-			
			3	350	111	3.6	-	-	-	-	-	-			

油	ガ	ス	軽 油		熱効率率 %	換内 消費率 %	運 転 開 始 年 月 (年/月)
			kJ/kg kJ/Nm ³	kL			
kJ/L	10 ³ Nm ³						
-	-	-	-	370	38,370	35.86	19.0
-	-	-	-	72	38,710	31.75	0.282
-	-	-	-	-	-	-	1U 38/10 2U 39/1
-	-	-	-	180	38,400	35.05	76.7
-	-	-	-	-	-	-	1U 40/9 2U 41/10
-	-	-	-	-	-	-	1U 34/10 2U 35/2
-	-	-	-	-	-	-	1U 30/9 2U 32/9 3U 34/9
39,230	-	-	-	1,731	37,900	38.52	5.9
[34,940]	-	-	-	-	-	-	1U 45/5 2U 43/9 3U 49/4
39,250	-	-	-	-	-	-	4U 48/6
39,490	-	-	-	377	38,380	37.66	7.6
38,900	-	-	-	256	38,430	34.48	20.6
[35,140]	-	-	-	4,935	38,170	38.50	20.6
39,240	-	-	-	-	-	-	1U 52/7 2U 52/8
39,410	-	-	-	-	-	-	1U 57/9 2U 57/11 3U 58/1
[38,390]	-	-	-	-	-	-	1U 38/1 2U 38/5 3U 44/9
39,150	-	-	-	-	-	-	1U 31/4 2U 31/11 3U 38/4
[35,210]	-	-	-	-	-	-	4U 38/10
[31,460]	1,431,674	54,620	1,259	38,420	36.73	0.240	1U 39/12 2U 40/8 3U 41/4
39,120	-	-	-	-	-	-	4U 42/3 5U 42/10 6U 43/2
-	1,357,295	54,620	-	-	38.60	0.228	7U 45/10 8U 46/2
-	80,285	54,650	273	38,460	35.15	0.251	1U H2/11 2U H3/2 3U H3/10
[34,120]	1,440,766	54,590	-	-	37.89	0.233	2U 39/10 3U 40/2
36,720	-	-	-	-	-	-	4U 43/3 5U 48/10 6U 48/11
-	1,152,917	54,530	-	-	47.74	0.185	1U 37/7 5U H7/4 6U H8/5
-	-	-	-	634	38,360	35.56	25.9
-	-	-	-	-	-	-	4U 35/3
-	-	-	-	1,953	38,240	41.99	4.8
-	-	-	-	385	38,340	38.31	10.8
-	-	-	-	2,215	38,470	37.92	9.4
-	-	-	-	688	38,140	40.01	6.2
-	-	-	-	247	38,760	38.22	10.3
-	-	-	-	-	-	-	1号 S38/8
39,410	-	-	-	763	38,330	34.25	11.6
40,820	-	-	-	2,218	38,390	37.56	7.5
40,750	-	-	-	3,129	38,420	37.22	5.5
-	-	-	-	-	-	-	1号 S46/3 2号 S47/4 3号 S49/6
-	-	-	-	-	-	-	2号 S47/4 3号 S56/9

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電量 10 ³ kWh	電圧 %	石炭 t	炭		重油 kJ/kg	油		原
								kJ/kg	kg		kJ/kg	kg	
中国電力	下松	2・3	松	1,075	1,575	16.7	-	-	-	-	10,884	40,610	360,662
四国電力	LNG	柳井	1・2	1,400	8,389	68.4	-	-	-	-	-	-	-
四国電力	石炭	西条	1・2	700	5,293	88.3	1,749.973	28,850	-	-	-	-	44,935
四国電力	石炭	阿南	1~4	1,245	2,792	25.6	-	-	-	-	428,391	41,750	212,139
九州電力	石炭	大村	1	156	876	64.1	318,754	28,670	-	-	144	40,540	-
九州電力	石炭	唐津	2・3	875	97	1.3	-	-	-	-	4,897	41,510	19,793
九州電力	石炭	相模	1・2	375	55	1.7	-	-	-	-	13,685	40,850	-
九州電力	LNG	新小倉	1~5	2,112	5,662	30.6	-	-	-	-	-	-	-

(注) 1. 発電量 () は運転電力で内数である。
 2. 燃料費は発電消費量で送電分を含む。
 3. 石炭消費量は送炭ベース、発熱量 () は湿分率 (%) である。
 4. 原油 () はナフサ、() は NGL で外数である。
 5. 東北電力のガス機は天然ガス、() は LNG で外数である。
 6. 中部電力ガス機 () は LPG で外数である。
 7. 四国電力ガス機はコークスガス、その他のガス機の無印は LNG である。

油	ガ		軽油		燃料		交換所内		運転開始年月 (年/月)
	kJ/l	10 ³ Nm ³	kJ/kg	kg	kJ/l	kg	熱効率 %	消費率 %	
40,950	-	-	-	6,508	38,410	36.68	0.235	4.6	2号 S48/7 3号 S54/9
44,370	-	-	-	2,189	38,280	37.25	0.231	7.7	S52/9
-	1,258,551	54,430	-	-	-	44.09	0.195	2.4	1号系列 H4/12 2号系列 H8/1
-	-	-	-	776	38,300	37.69	0.229	8.2	1U 58/7 (転換) 2U 59/1 (転換)
-	-	-	-	3,463	38,350	40.48	0.213	5.7	IU 11/12 (試運転開始) 12/6 (営業運転開始)
40,770	-	-	-	4,386	38,170	37.61	0.229	6.2	1U 38/7 2U 44/1 3U 50/8 4U 51/12
40,110	718,962	21,420	-	-	-	37.53	0.230	5.2	1U 46/7 2U 47/5 3U 48/4 4U 49/5
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1U 33/9 (56/8 休止) 2U 35/8 (56/8 休止)
-	-	-	-	852	38,070	37.67	0.233	10.0	(58/4 石専化) 35/9
-	-	-	-	495	38,490	36.62	0.239	14.1	(57/6 石専化) 39/8
-	-	-	-	2,695	38,130	39.74	0.220	6.3	元/6
-	-	-	-	2,079	38,310	40.12	0.218	5.4	7/12
-	-	-	-	-	-	39.64	0.221	4.5	(11/8 試運転開始) 13/7
39,470	-	-	-	4,652	38,170	30.06	0.291	21.8	2U 46/7 3U 48/6
-	LPG	50,230	-	2,596	37,990	28.56	0.308	32.6	1U 44/7 2U 45/6
-	-	-	-	1,844	38,170	31.43	0.279	17.0	新2 47/4
39,890	-	-	-	4,243	38,150	33.74	0.260	9.3	1U 48/4 2U 51/10
38,690	LPG	50,370	-	5,802	38,140	33.35	0.262	7.5	1U 49/7 2U 60/9
40,170	-	24,767	-	7,002	38,040	34.39	0.255	9.7	1U 52/12 2U 55/6
-	LNG	998,364	-	-	-	37.31	0.235	4.4	(1U、2U LNG専焼化52/10) 1U 36/10 2U 37/11 3U 53/9
-	LNG	1,481,873	-	-	-	44.98	0.195	2.4	1 3/6 2-1 6/2 2-2 7/2 3-1 10/7

2. その他電気事業者

II-25 平成 25 年 12 年度

発電所 5. 発電実績 (その5)

会社名	燃焼区分	発電所名	ユニット	発電所出力 10 ³ kW	発電量 10 ⁶ kWh	発電率 %	燃 油		
							石 t	炭 kJ/kg	重油 kJ/kL
沖縄電力	石炭	具志川	1・2	(156×2) 312	2,295	84.0	781,808	(6.2) 28,450	794 41,450
石川	石油	牧港	5~9	(85×4) (125×1) 465	1,417	34.8	-	-	347,963 40,780
石川	石油	川	1・2	(125×2) 250	1,117	51.0	-	-	265,678 41,480
石炭	石炭	磯子	1・2	(265×2) 530	1,869	40.2	694,382	(6.5) 26,370	5,309 41,070
高砂	石油	高砂	1・2	(250×2) 500	1,522	34.8	597,417	(7.0) 25,870	2,049 41,320
竹原	石油	竹原	1~3	(250×1) (350×1) (700×1) 1,300	7,234	63.5	2,609,900	(8.6) 27,440	10,597 41,330
松島	石油	松島	1・2	(500×2) 1,000	5,720	65.3	2,133,666	(9.2) 27,920	2,282 41,540
石川	石油	石川	1・2	(156×2) 312	2,178	79.7	755,444	(9.6) 28,190	2,176 41,740
松浦	石油	松浦	1・2	(1,000×2) 2,000	12,850	73.3	4,316,989	(8.0) 28,380	9,975 41,500
橋	石油	橋	1・2	2,100	(2,694) 10,467 63.8	86.9	3,479,314	(9.6) 28,380	-
常磐共同火力	石炭	勿来	7~9	(250×1) (600×2) 1,450	6,967	54.8	(443,473) 1,677,653 27,490	(8.1)	557,561 41,750
石川	石油	勿来	6	175	47	3.1	-	-	11,429 41,040
住友共同電力	石炭	新居浜東	1・2	23	151	42.0	49,329	27,990	2,959 4,095
石川	石油	新居浜西	1・2	(75×2) 150	1,134	86.3	423,008	29,200	4,600 39,990
石川	石油	壬生川	1	250	349	15.9	-	-	71,814 41,730 24,113
相馬共同火力発電	石炭	新地	1・2	(1,000×2) 2,000	13,228	75.5	4,435,710	(8.2) 28,670	7,655 41,010
苫小牧共同発電	石炭	苫小牧	3	250	1,347	61.3	-	-	296,048 41,900

油	ガ	ス	整 油		熱効率率 %	重 換 率 ℓ/kWh	所内消費率 %	運 転 開 始 年 月 (年/月)
			kJ/ℓ	kJ/kg				
-	-	-	503	38,410	39.50	0.222	9.5	1号 H6/3 2号 H7/3
-	-	-	14	38,360	35.94	0.246	9.0	5号 S45/4 6号 S45/8 7号 S48/7 8号 S49/11 9号 S56/5
-	-	-	6	38,480	36.49	0.238	7.8	1号 S49/6 2号 S53/6
-	-	-	4,596	38,260	38.41	0.228	11.6	1号機 S42/5 2号機 S44/9
-	-	-	728	38,220	37.82	0.231	8.4	1号機 S43/7 2号機 S44/1
-	-	-	3,848	38,360	39.41	0.221	8.4	1号機 S42/7 2号機 S49/6 重油 H7/6 石炭 3号機 58/3
-	-	-	1,771	38,280	37.95	0.228	7.8	1号機 S56/1 2号機 S56/6
-	-	-	158	38,100	40.52	0.215	9.8	1号機 S61/11 2号機 S62/3
-	-	-	3,107	38,170	40.84	0.212	5.7	1号機 H2/6 2号機 H9/7
-	-	-	31,491	38,240	41.67	0.210	5.8	1号機 H2/7 2号機 H12/12
-	-	-	4,803	38,200	38.10	0.226	6.5	7号 45年10月 8号 58年9月 9号 58年12月
-	-	-	684	38,140	34.37	0.255	13.2	41年11月
-	-	-	-	-	38.64	0.224	9.2	S44/2 S11/12
-	-	-	92	38,320	35.50	0.244	5.6	S34/8 S37/9
41,460	-	-	332	38,200	31.30	0.276	6.9	S50/3
-	-	-	1,353	38,100	40.67	0.216	5.7	1号 平成6年7月 2号 平成7年7月
-	-	-	1,894	37,950	38.84	0.221	3.3	昭和49年4月

会 社 名	燃 燒 区 分	發 電 所 名	ユ ニ ッ ト	發 電 所 出 力 10 ³ kW	發 電 電 力 量 10 ⁶ kWh	發 電 時 間 利 用 率 %	燃 料			原 油 kl	
							石	炭	重 油		
							t	kJ/kg	kl	kJ/kl	
酒 田 共 同 火 力 發 電	石 炭	酒 田 1・2	1・2	(350×2) 700	4,114	67.1	1,442,068	(6.7) 28,840	937	40,480	-
君 津 共 同 火 力	石 油	津 1~4	1~4	(125×2) (350×2) 950	5,640	67.8	-	-	452,344	41,260	-
鹿 島 共 同 火 力	石 油	島 1~4	1~4	(350×4) 1,400	4,608	37.6	-	-	379,178	41,110	-
富 山 共 同 火 力 發 電	石 炭	富 山 新 港 1・2	1・2	(250×2) 500	2,274	51.9	801,040	(4.7) 29,040	3,466	40,500	-
福 井 共 同 火 力 發 電	石 油	三 国 1	1	250	200	9.2	-	-	49,350	41,480	-

油	ガ	ス	軽 油		發 電 端 熱 効 率 %	重 換 所 内 消 費 率 l/kwh	運 轉 開 始 年 月 (年/月)
			kJ/ℓ	10 ³ Nm ³			
-	-	-	-	841	38.09	0.233	1号機 52/10 運開 59/9 重油→ 石炭 (燃料転換) 2号機 53/10 運開 4/6 重油→ 石炭 (燃料転換)
-	BFG 7,606,884 COG 395,221	BFG 3,550 COG 21,020	-	-	37.63	0.232	1号 S44/2 2号 S44/4 3号 S45/11 4号 S46/11
-	BFG 4,772,458 COG 400,334	3,910 22,260	7,115	38,510	38.20	0.229	1号 S48/7 2号 S48/12 3号 S57/2 4号 S57/3
-	-	-	577	38,040	36.66	0.242	1U S46/9 (石炭転換 : S59/11) 2U S47/6 (石炭転換 : S59/12)
-	-	-	351	38,080	35.02	0.248	15.3 S53/9

会社名	燃烧区分	发电所名	ユニット	发电所出力 10 ³ kW	发电 電力量 10 ⁶ kWh	发电 時間 利用率 %	燃料			原 油 kl
							石 t	炭 kJ/kg	重 油 kJ/kl	
堺共同火力	石油	堺	1・2	(75×2) 150	390	29.7	-	23,470	40,557	-
和歌山共同火力	石油	和歌山	1~3	(75×2) (156×1) 306	1,653	61.7	-	192,978	41,270	-
水島共同火力	石油	水島	新1 3~5	(145×1) (156×3) 613	3,297	61.4	-	50,973	40,728	-
福山共同火力	石油	福山	新1 2~6	(145×1) (75×1) (156×4) 844	5,984	80.9	-	65,992	41,749	-

油 kJ/l	ガス kJ/kg kJ/Nm ³	軽油 kJ/l	発電端		換所内	運転開始年月 (年/月)
			熱効率 %	消費率 l/kwh		
MXG 170,593 BFG 0	18,840	(灯油) 36,584 89	33.68	0.265	5.7	1号 S39/3 2号 S39/9
BFG 2,228,212 COG 9,698	3,640 21,500	32,38,240	36.52	0.239	6.7	S38/4
COG 219,633 BFG 5,879,474	COG 20,637 BFG 3,871	445,37,588	40.40	0.219	5.2	新1号 平成6年6月 3号 昭和45年4月 4号 昭和46年7月 5号 昭和50年10月
BFG 9,516,880 COG 441,309 MXG 884,488	BFG 3,663 COG 21,313 MXG 8,522	-	39.48	0.218	5.4	新1号 H7/7 2号 S42/9 3号 S43/12 4号 S45/2 5号 S46/4 6号 S47/9

会社名	燃烧区分	发电所名	ユニット	发电所出力 10 ³ kW	发电 電力量 10 ³ kWh	稼働 利用率 %	燃料				
							石	炭	油		
							t	kJ/kg	kg	kJ/kg	kg
戸畑共同火力	LNG/戸	畑 2~4		781 (156×1) (250×1) (375×1)	3,927	57.4	-	-	-	-	-
大分共同火力	石油	大分 1~2		506 (253×2)	3,133	70.7	-	-	70,579	41,230	-

(注) 1. 発電電力量 () は試運転電力量で内数である。
 2. 燃料量は発電消費電力量で試運転分を含む。
 3. 石炭消費量は湿灰ベース、発熱量は乾灰ベース、発熱量 () は湿分率 (%) である。
 4. 石炭 () は CWM (石炭・水混合燃料) 分で内数である。

油	kJ/ℓ	ガス		軽油	発電端		運転開始年月 (年/月)
		10 ³ Nm ³	kJ/Nm ³		熱効率率 %	消費率率 %	
		LNG 308,829	54,722				
		COG 333,012	20,634		39.96	0.241	2号昭和46年6月 4号昭和53年3月 3号昭和47年7月
		BFG 3,290,464	3,282				
		LDG 410,751	8,962				
		COG 373,249	21,100	44	36.24	0.241	1号昭和47年4月 2号昭和48年4月
		BFG 5,832,411	3,490	37,930			