

報告徴収内容について

1. 原子力の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万 KW)		7月	8月
供給力－需要	2010年度 H1	▲279	▲283
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	214	206
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み) ※1	87 (59)	87 (51)
予備率%	2010年度 H1	▲9.0	▲9.1
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	7.7	7.5
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み) ※1	3.0 (2.0)	3.0 (1.8)
最大電力需要 H1	2010年度 H1	3,095	3,095
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	2,765	2,765
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み) ※1	2,873 (2,873)	2,873 (2,873)
供給力	2010年度 H1	2,816	2,812
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	2,979	2,971
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み) ※1	2,960 (2,932)	2,960 (2,924)
原子力※1		0 (0)	0 (0)
火力※1		2,015 (2,015)	2,049 (2,049)
水力※1		280 (280)	260 (260)
揚水	2010年度 H1	282	282
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	444	441
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み) ※1	426 (424)	430 (422)
地熱・太陽光・風力 ※1		51 (51)	54 (54)
融通※1		172 (145)	149 (121)
新電力への供給等 ※1		17 (17)	18 (18)

※1. 周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を () で追記して記載。

※四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

2. 需要面

① 2013 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2013 年度夏最大電力需要 H3		2,769
2010 年度夏最大電力需要 H3		3,089
差分		▲320
気温影響		+28
節電影響		▲324
経済影響		▲21
離脱影響		▲3

2014 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2014 年度夏最大需要想定 H3		2,732
2010 年度夏最大電力需要 H3		3,089
差分		▲357
気温影響		▲79
節電影響		▲263
経済影響		▲8
離脱影響		▲7

② 夏の気温感応度 (最高気温) (万 KW/℃)

	2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
28℃以上～33℃未満	90	90	90(2013 年度実績と同程度)
33℃以上	60	70	70(2013 年度実績と同程度)

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高気温の平均値	35.2℃
2013 年度猛暑の最高気温	36.6℃

※累積 5 日最高気温

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※		
原子力	①自社	美浜	1号機	34.0	0.0	0.0	0.0(0.0)	
			2号機	50.0	0.0	0.0	0.0(0.0)	
			3号機	82.6	0.0	0.0	0.0(0.0)	
			高浜	1号機	82.6	0.0	0.0	0.0(0.0)
				2号機	82.6	0.0	0.0	0.0(0.0)
				3号機	87.0	0.0	0.0	0.0(0.0)
			大飯	1号機	117.5	0.0	0.0	0.0(0.0)
				2号機	117.5	0.0	0.0	0.0(0.0)
				3号機	118.0	0.0	0.0	0.0(0.0)
		4号機	118.0	0.0	0.0	0.0(0.0)		
		小計		977	0	0	0(0)	
		②他社	原電敦賀	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0(0.0)
				2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0(0.0)
			小計		56	0	0	0(0)
合計			1,033	0	0	0(0)		
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0(90.0)	
				2号機	90.0	90.0	90.0(90.0)	
		LNG	姫路第二	1号機	48.7	42.6	42.6(42.6)	
				2号機	48.7	42.6	42.6(42.6)	
				3号機	48.7	42.6	42.6(42.6)	
				4号機	-	41.9	41.9(41.9)	
				既設5号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
				既設6号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
			姫路第一	5号機	72.9	63.5	63.5(63.5)	
				6号機	71.3	63.2	63.2(63.2)	
				南港	1号機	60.0	60.0	60.0(60.0)
					2号機	60.0	60.0	60.0(60.0)
		堺港	1号機	40.0	36.2	36.2(36.2)		
			2号機	40.0	36.2	36.2(36.2)		
			3号機	40.0	36.2	36.2(36.2)		
			4号機	40.0	36.2	36.2(36.2)		
			5号機	40.0	36.2	36.2(36.2)		
		石油	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
				2号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5(37.5)	
				2号機	37.5	37.5	37.5(37.5)	
				3号機	37.5	37.5	37.5(37.5)	
			宮津エネルギー研究所	1号機	37.5	0.0	0.0(0.0)	
				2号機	37.5	0.0	0.0(0.0)	
			多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0(0.0)	
				2号機	60.0	0.0	0.0(0.0)	
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0(45.0)	
				2号機	45.0	45.0	45.0(45.0)	
				3号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
				4号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
			御坊	1号機	60.0	60.0	60.0(60.0)	
		2号機		60.0	60.0	60.0(60.0)		
		3号機		60.0	60.0	60.0(60.0)		
		ガスタービン	関空エネルギーセンター	1号機	2.0	1.9	1.9(1.9)	
				2号機	2.0	1.9	1.9(1.9)	
			姫路第一	GT1号機	3.3	2.6	2.6(2.6)	
				GT2号機	3.3	2.6	2.6(2.6)	
		その他	火力増出力	-	10.4	10.4	10.4(10.4)	
		小計		1,798	1,599	1,599	1,599(1,599)	
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4(23.4)
					橋湾1号、2号	210(注1)	132.0	132.0(132.0)
			IPP 共同火力	新日鐵住金(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3(13.3)
					(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9
				(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	65.9	65.9(65.9)
					(株)ガス&パワー	西島	14.6(注1)	14.0
				和歌山共同火力	2号、3号	23.1(注1)	10.8	10.8(10.8)
				JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布	13.2(注1)	13.2	13.2(13.2)
			自家発電		-	77.1	77.1	77.1(77.1)
			小計		426	416	416	416(416)
			合計		2,224	2,015	2,015	2,015(2,015)

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~5号機	3.3			
		大滝	1号機	1.1			
		岩倉	1~2号機	1.1			
		美山	1~2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		寝堂	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木曾	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		誌書	1~4号機	11.7			
		睦母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新落合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳	1~3号機	6.9			
		常盤	1~2号機	1.5			
		大井	1~4号機	5.2			
		笠置	1~3号機	4.2			
		新丸山	1号機	6.3			
		丸山	1~2号機	13.3			
		兼山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機	2.3			
		新柳河原	1号機	4.1			
		愛本	1~2号機	3.1			
		黒部川第二	1~3号機	7.2	175.4	175.4	175.4 (175.4)
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.7			
		黒部川第三	1~3号機	8.1			
		音沢	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		鳩谷	1号機	4.0			
		樺原	1号機	3.9			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新樺原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
		赤尾	1号機	3.3			
		新小原	1号機	4.5			
		境川	1号機	2.4			
		荒谷	1号機	1.1			
		小牧	1~4号機	8.6			
		雄神	1号機	1.4			
		利賀川第一	1号機	1.5			
		利賀川第二	1号機	3.2			
		祖山	1~3号機	5.4			
		新祖山	1号機	6.8			
	大牧	1~2号機	1.6				
	市荒川	1~2号機	4.7				
	角川	1~2号機	2.3				
	打保	1号機	2.5				
	蟹寺	1~2号機	5.1				
	万波	1号機	1.2				
	川原樋川	1~2号機	1.1				
	長殿	1~3号機	1.5				
			その他(1万kW未満計)	19.3			
一般 (貯水池式)	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.5	3.5	3.5 (3.5)	
	三尾	1号機	3.6	3.5	3.5	3.5 (3.5)	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	33.0	33.0	33.0 (33.0)	
	下小島	1号機	14.2	13.0	13.0	13.0 (13.0)	
		小計	332	228	228	228 (228)	
②他社							
卸電気	電源開発	尾上郷		2.0	2.0	2.0 (2.0)	
		御母衣第二		5.9	5.9	5.9 (5.9)	
		御母衣		21.5	20.4	20.4 (20.4)	
		七色		4.1	4.1	4.1 (4.1)	
		小森		1.5	1.5	1.5 (1.5)	
		十津川第一		7.5	7.5	7.5 (7.5)	
		十津川第二		5.8	5.8	5.8 (5.8)	
		西吉野第一		3.3	3.3	3.3 (3.3)	
公営	京都府	西吉野第二		1.3	0.5	0.5 (0.5)	
		公営大野		1.1	0.3	0.3 (0.3)	
		小計	54	51	51	51 (51)	
		合計	386	280	280	280 (280)	

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年7月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度猛暑並み)※
揚水	①自社					
	喜撰山	1号機	23.3	9.2	14.9	14.2 (14.2)
		2号機	23.3	9.2	14.9	14.2 (14.2)
	奥多々良木	1号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5)
		2号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5)
		3号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5)
		4号機	30.3	16.6	26.8	25.6 (25.5)
		5号機	36.0	19.7	31.7	30.3 (30.2)
		6号機	36.0	19.7	31.7	30.3 (30.2)
	奥吉野	1号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
		2号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
		3号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
		4号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
		5号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
		6号機	20.1	11.7	18.8	18.0 (17.9)
	大河内	1号機	32.0	17.8	28.7	27.5 (27.5)
		2号機	32.0	17.8	28.8	27.6 (27.5)
		3号機	32.0	17.8	28.8	27.5 (27.5)
		4号機	32.0	17.8	28.8	27.6 (27.6)
		小計		488	266	428
②他社						
卸電気	電源開発	池原	35(注1)	15.9	15.9	15.9 (15.9)
	小計		18	16	16	16 (16)
	合計		506	282	444	426 (424)
地熱等	①自社					
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.3	0.3	0.3 (0.3)
		若狭おおい太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0 (0.0)
	風力		-	-	-	-
	小計		1	0	0	0 (0)
	②他社					
太陽光		54.1	50.4	50.4	50.4 (50.4)	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0 (0.0)	
	小計		54	50	50	50 (50)
	合計		55	51	51	51 (51)
融通等	融通、その他					
	応援融通					
	(東京電力)			30.9	30.9	30.9 (0.0)
	(中部電力)			106.6	106.6	106.6 (106.6)
	(北陸電力)			19.9	19.9	19.9 (19.9)
	(中国電力)			14.3	14.3	14.3 (18.3)
その他			17.3	17.3	17.3 (17.3)	
	小計		189	189	189 (162)	
	合計		4,204	2,816	2,979	2,960 (2,932)

※周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。
 (注1)当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②2014年8月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度基準並み)※				
原子力	①自社	美浜	1号機	34.0	0.0	0.0	0.0(0.0)			
			2号機	50.0	0.0	0.0	0.0(0.0)			
			3号機	82.6	0.0	0.0	0.0(0.0)			
			高浜	1号機	82.6	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				2号機	82.6	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				3号機	87.0	0.0	0.0	0.0(0.0)		
			大飯	4号機	87.0	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				1号機	117.5	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				2号機	117.5	0.0	0.0	0.0(0.0)		
			3号機	118.0	0.0	0.0	0.0(0.0)			
			4号機	118.0	0.0	0.0	0.0(0.0)			
			小計		977	0	0	0(0)		
		②他社	原電敦賀	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0(0.0)		
小計				56	0	0	0(0)			
合計				1,033	0	0	0(0)			
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0(90.0)			
				2号機	90.0	90.0	90.0(90.0)			
		LNG	姫路第二	1号機	48.7	42.6	42.6	42.6(42.6)		
				2号機	48.7	42.6	42.6	42.6(42.6)		
				3号機	48.7	42.6	42.6	42.6(42.6)		
				4号機	-	42.5	42.5	42.5(42.5)		
				5号機	-	36.5	36.5	36.5(36.5)		
				既設3号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
				既設6号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
			姫路第一	5号機	72.9	63.5	63.5	63.5(63.5)		
				6号機	71.3	63.2	63.2	63.2(63.2)		
				1号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
			南港	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
				1号機	40.0	36.2	36.2	36.2(36.2)		
			堺港	2号機	40.0	36.2	36.2	36.2(36.2)		
				3号機	40.0	36.2	36.2	36.2(36.2)		
		4号機		40.0	36.2	36.2	36.2(36.2)			
		5号機		40.0	36.2	36.2	36.2(36.2)			
		1号機		60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)			
		石油	赤穂	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
				1号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
				3号機	37.5	37.5	37.5	37.5(37.5)		
			相生	2号機	37.5	37.5	37.5	37.5(37.5)		
				3号機	37.5	37.5	37.5	37.5(37.5)		
				1号機	37.5	37.5	37.5	37.5(37.5)		
			宮津エネルギー研究所	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				2号機	37.5	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				3号機	37.5	0.0	0.0	0.0(0.0)		
			多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				2号機	60.0	0.0	0.0	0.0(0.0)		
				3号機	60.0	0.0	0.0	0.0(0.0)		
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0	45.0(45.0)		
				2号機	45.0	45.0	45.0	45.0(45.0)		
				3号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)		
		4号機		60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)			
		5号機		60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)			
		御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)			
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)			
			3号機	60.0	60.0	60.0	60.0(60.0)			
		関空エネルギーセンター	1号機	2.0	1.9	1.9	1.9(1.9)			
			2号機	2.0	1.9	1.9	1.9(1.9)			
			3号機	2.0	1.9	1.9	1.9(1.9)			
		ガスタービン	姫路第一	GT1号機	3.3	2.6	2.6	2.6(2.6)		
				GT2号機	3.3	2.6	2.6	2.6(2.6)		
		その他		火力増出力	-	6.8	6.8	6.8(6.8)		
				小計	1,798	1,633	1,633	1,633(1,633)		
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.4	23.4	23.4(23.4)	
					橋瀬1号、2号	210(注1)	132.0	132.0	132.0(132.0)	
			IPP 共同火力	新日鐵住金(株)	(株)神戸製鋼所	五畑	13.3(注1)	13.3	13.3	13.3(13.3)
						神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9(65.9)
				(株)神戸製鋼所	(株)ガス&パワー	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9(65.9)
						西島	14.6(注1)	14.0	14.0	14.0(14.0)
				和歌山共同火力	JX日鉱日石エネルギー(株)	2号、3号	23.1(注1)	10.8	10.8	10.8(10.8)
						麻里布	13.2(注1)	13.2	13.2	13.2(13.2)
			自家発			77.2	77.2	77.2	77.2(77.2)	
						小計	426	416	416	416(416)
			合計	2,224	2,049	2,049	2,049(2,049)			

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②2014年8月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度基量並み)※	
水力	①自社						
	一般 (自流水)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2			
		宇治	1~3号機	3.3			
		大滝	1号機	1.1			
		若倉	1~2号機	1.1			
		美山	1~2号機	1.1			
		殿山	1号機	1.5			
		新高津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		寝覚	1~2号機	3.5			
		栴山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木管	1号機	11.6			
		大森	1~3号機	1.3			
		読書	1~4号機	11.7			
		賤母	1~4号機	1.6			
		山口	1号機	4.2			
		落合	1~2号機	1.5			
		新落合	1号機	1.9			
		伊奈川	1号機	4.1			
		伊奈川第二	1号機	2.2			
		御岳	1~3号機	6.9			
		常盤	1~2号機	1.5			
		大井	1~4号機	5.2			
		笠置	1~3号機	4.2			
		新丸山	1号機	6.3			
		丸山	1~2号機	13.3			
		栗山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~3号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		美濃川合	1号機	2.3			
		新柳河原	1号機	4.1			
		家本	1~2号機	3.1	156.0	156.0	156.0 (156.0)
		黒部川第二	1~3号機	7.2			
		新黒部川第三	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.7			
		黒部川第三	1~2号機	8.1			
		音水	1号機	12.4			
		宇奈月	1号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		鳩谷	1号機	4.0			
		椿原	1号機	3.9			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~2号機	4.6			
		新椿原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.8			
		赤尾	1号機	3.3			
		新小原	1号機	4.5			
	境川	1号機	2.4				
	荒谷	1号機	1.1				
	小牧	1~1号機	8.6				
	基神	1号機	1.4				
	利賀川第一	1号機	1.5				
	利賀川第二	1号機	3.2				
	祖山	1~3号機	3.4				
	新祖山	1号機	6.8				
	大牧	1~2号機	1.6				
市荒川	1~2号機	4.7					
角川	1~2号機	2.3					
打保	1号機	2.5					
壺寺	1~2号機	5.1					
万波	1号機	1.2					
川原樋川	1~2号機	1.1					
長敷	1~3号機	1.5					
	その他(1万kW未満計)		19.3				
一般 (貯水池 式)	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.5	3.5	3.5 (3.5)	
	三尾	1号機	3.6	3.4	3.4	3.4 (3.4)	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	32.9	32.9	32.9 (32.9)	
	下小鳥	1号機	14.2	13.5	13.5	13.5 (13.5)	
	小計		332	209	209	209 (209)	
②他社							
卸電気	電源開発	尾上郷		2.0	2.0	2.0 (2.0)	
		御母衣第二		5.9	5.9	5.9 (5.9)	
		御母衣		21.5	19.7	19.7	19.7 (19.7)
		七色		4.1	4.1	4.1 (4.1)	
		小森		1.5	1.5	1.5 (1.5)	
		十津川第一		7.5	7.5	7.5 (7.5)	
		十津川第二		5.8	5.8	5.8 (5.8)	
		西吉野第一		3.3	3.3	3.3 (3.3)	
		西吉野第二		1.3	0.6	0.6	0.6 (0.6)
		公営	京都府	小計	1.1	0.3	0.3
		合計	54	51	51	51 (51)	
		合計	386	260	260	260 (260)	

原子力発電所を再起動しない場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②2014年8月

平成26年4月14日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2014年度H1 (定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2013年度基盤並み)※				
揚水	①自社									
		喜撰山	1号機 2号機	23.3 23.3	9.2 9.2	14.7 14.7	14.4 (14.1) 14.4 (14.1)			
		奥多々良木	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機	30.3 30.3 30.3 30.3 36.0 36.0	16.6 16.6 16.6 16.6 19.7 19.7	26.5 26.5 26.5 26.5 31.5 31.5	25.8 (25.4) 25.8 (25.4) 25.8 (25.4) 25.8 (25.4) 30.6 (30.1) 30.6 (30.1)			
			奥吉野	1号機 2号機 3号機 4号機 5号機 6号機	20.1 20.1 20.1 20.1 20.1 20.1	11.7 11.7 11.7 11.7 11.7 11.7	18.7 18.7 18.7 18.7 18.7 18.7	18.2 (17.8) 18.2 (17.8) 18.2 (17.8) 18.2 (17.8) 18.2 (17.8) 18.2 (17.8)		
				大河内	1号機 2号機 3号機 4号機	32.0 32.0 32.0 32.0	17.8 17.9 17.8 17.9	28.5 28.6 28.6 28.6	27.8 (27.2) 27.8 (27.3) 27.8 (27.3) 27.8 (27.3)	
					小計		488	266	425	414 (406)
	②他社									
	卸電気				電源開発	池原	35(注1)	16.4	16.4	16.4 (16.4)
				小計		18	16	16 (16)		
			合計		506	282	441	430 (422)		
	地熱等	①自社								
		太陽光	堺太陽光 若狭おおい太陽光		1.0 0.1	0.3 0.0	0.3 0.0	0.3 (0.3) 0.0 (0.0)		
		風力			-	-	-	-		
			小計		1	0	0	0 (0)		
		②他社								
		太陽光			54.1	54.1	54.1	54.1 (54.1)		
	風力			0.0	0.0	0.0	0.0 (0.0)			
			小計		54	54	54 (54)			
			合計		55	54	54 (54)			
	融通等		融通、その他	広域融通						
				(東京電力)		37.7	37.7	37.7 (0.0)		
				(中部電力)		91.3	91.3	91.3 (91.3)		
				(北陸電力)		11.0	11.0	11.0 (10.8)		
			(中国電力)		9.3	9.3	9.3 (18.5)			
			その他		17.9	17.9	17.9 (17.9)			
			小計		167	167	167 (139)			
		合計		4,204	2,812	2,971	2,960 (2,924)			

※周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合の値を()で追記して記載。
 (注1)当該発電所の設備容量合計値。関西電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2)四捨五入の関係で合計が合わない場合がある。