

1. 原子力発電所の再起動がないとした場合の需給バランス

(単位：万 KW)		1 月	2 月
供給力ー需要	2011 年度 H1	124	81
	2012 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	133	105
	2012 年度 H1 (定着節電、平温)	212	176
予備率%	2011 年度 H1	4.8	3.1
	2012 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	5.2	4.1
	2012 年度 H1 (定着節電、平温)	8.6	7.1
最大電力需要 H1	2011 年度 H1	2,578	2,578
	2012 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	2,537	2,537
	2012 年度 H1 (定着節電、平温)	2,473	2,473
供給力	2011 年度 H1	2,702	2,659
	2012 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	2,670	2,642
	2012 年度 H1 (定着節電、平温)	2,685	2,649
原子力		236	236
火力		1,901	1,885
水力		214	210
揚水	2011 年度 H1	345	321
	2012 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	313	304
	2012 年度 H1 (定着節電、平温)	329	311
地熱・太陽光		0	0
融通		0	0
新電力への供給等		5	8

※大飯 3・4 号機は稼働中

2. 需要面

①2011 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)	
2011 年度冬最大電力需要 H3	2,498
2010 年度冬最大電力需要 H3	2,628
差分	▲130
気温影響	9
節電影響	▲113
景気影響等	▲28
離脱影響	2

②2012 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)	
2012 年度冬最大需要想定 H3	2, 4 3 4
2010 年度冬最大電力需要 H3	2, 6 2 8
差分	▲ 1 9 4
気温影響	▲ 5 4
節電影響	▲ 1 4 8
景気影響等	▲ 4
離脱影響	1 2

③冬の気温感応度（平均気温）（万 KW/℃）

2010 年度実績	2011 年度実績	2012 年度想定
▲ 4 0	▲ 4 0	▲ 4 0 (H23 と同程度)

④気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の平均 気温の平均値	3. 6
2011 年度厳寒の平 均気温	1. 9

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所の再起動がないとした場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①今冬1月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2011年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2011年度歳末並み)		
原子力	①自社	美浜	1号機	34.0	0.0	0.0		
			2号機	50.0	0.0	0.0		
			3号機	82.6	0.0	0.0		
		高浜	1号機	82.6	0.0	0.0		
			2号機	82.6	0.0	0.0		
			3号機	87.0	0.0	0.0		
			4号機	87.0	0.0	0.0		
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0		
			2号機	117.5	0.0	0.0		
			3号機	118.0	118.0	118.0		
			4号機	118.0	118.0	118.0		
		小計			977	236	236	
		②他社	原電敦賀	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	
				2号機	116.0(注1)	0.0	0.0	
小計			56	0	0			
合計			1033	236	236			
火力	①自社	石炭 舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0		
			2号機	90.0	90.0	90.0		
			4号機	45.0	45.0	45.0		
		LNG 姫路第二	5号機	60.0	60.0	60.0		
			6号機	60.0	60.0	60.0		
			姫路第一	5号機	72.9	72.9	72.9	
				6号機	71.3	71.3	71.3	
				1号機	60.0	60.0	60.0	
			南港	2号機	60.0	60.0	60.0	
		3号機		60.0	60.0	60.0		
		1号機		40.0	40.0	40.0		
		堺港	2号機	40.0	40.0	40.0		
			3号機	40.0	40.0	40.0		
			4号機	40.0	40.0	40.0		
			5号機	40.0	40.0	40.0		
			1号機	60.0	60.0	60.0		
		石油 赤穂	2号機	60.0	60.0	60.0		
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	
				2号機	37.5	37.5	37.5	
			宮津エネルギー研究所	3号機	37.5	37.5	37.5	
				1号機	37.5	0.0	0.0	
				2号機	37.5	0.0	0.0	
			多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	
				2号機	60.0	0.0	0.0	
				1号機	45.0	30.5	30.5	
			海南	2号機	45.0	45.0	45.0	
				3号機	60.0	19.4	19.4	
				4号機	60.0	60.0	60.0	
		1号機		60.0	60.0	60.0		
		御坊	2号機	60.0	60.0	60.0		
			3号機	60.0	60.0	60.0		
			1号機	2.0	2.0	2.0		
		ガスタービン 関空エネルギーセンター	2号機	2.0	2.0	2.0		
			姫路第一	GT1号機	3.3	3.3	3.3	
				GT2号機	3.3	3.3	3.3	
		その他	火力増出力		—	20.2	20.2	
		小計			1697	1467	1467	
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.3	23.3
					橋湾1号、2号	210(注1)	132.2	132.2
			IPP 共同火力	新日本製鐵(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3
				(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	66.5	66.5
				(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	66.5	66.5
				(株)ガス&パワー	西島	14.6(注1)	14.6	14.6
				中山共同発電(株)	船町	14.4(注1)	14.4	14.4
				和歌山共同火力	1号、2号、3号	30.6(注1)	10.1	10.1
				JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布	13.2(注1)	13.2	13.2
				(株)神戸製鋼所	神鋼加古川	5.5(注1)	5.5	5.5
自家発			—	74.4	74.4			
小計			452	434	434			
合計			2149	1901	1901			

原子力発電所の再起動がないとした場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①今冬1月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2011年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2011年度歳差並み)	
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			
		露堂	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		大曾	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		読書	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	12.5			
		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	117.5	117.5	117.5
		黒部川第二	1~3号機	7.2			
		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			
		椿原	1号機	3.9			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3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	1~4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					
		その他(1万kW未満計)	19.3				
		長殿	1~3号機	1.5	0.0	0.0	
		川原樋川	1~2号機	1.1	0.0	0.0	
		三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	3.0	3.0	
		三尾	1号機	3.6	3.3	3.3	
		黒部川第四	1~4号機	33.5	33.3	33.3	
		下小島	1号機	14.2	12.5	12.5	
		小計		332	170	170	
	②他社						
	卸電気	尾上郷		2.0	2.0	2.0	
		御母衣第二		5.9	5.9	5.9	
		御母衣		21.5	17.2	17.2	
		七色		4.1	4.1	4.1	
		小森		1.5	1.5	1.5	
		十津川第一		7.5	4.4	4.4	
		十津川第二		5.8	5.8	5.8	
		西吉野第一		3.3	3.0	3.0	
	西吉野第二		1.3	0.3	0.3		
	公営	京都府		1.1	0.3	0.3	
		公営大野		1.1	0.3	0.3	
		小計		54	45	45	
		合計		386	214	214	

原子力発電所の再起動がないとした場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

①今冬1月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2011年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2011年度歳末並み)	
揚水	①自社						
	喜撰山	1号機	23.3	15.4	14.6	13.9	
		2号機	23.3	15.4	14.6	13.9	
	奥多々良木	1号機	30.3	20.3	19.3	18.3	
		2号機	30.3	20.3	19.3	18.3	
		3号機	30.3	20.3	19.3	18.3	
		4号機	30.3	20.3	19.3	18.3	
		5号機	36.0	24.1	22.8	21.8	
		6号機	36.0	24.1	22.8	21.8	
	奥吉野	1号機	20.1	14.3	13.6	12.9	
		2号機	20.1	14.3	13.6	12.9	
		3号機	20.1	14.3	13.6	12.9	
		4号機	20.1	14.3	13.6	12.9	
		5号機	20.1	14.3	13.6	12.9	
		6号機	20.1	14.3	13.6	12.9	
	大河内	1号機	32.0	21.8	20.7	19.7	
		2号機	32.0	21.9	20.8	19.8	
		3号機	32.0	21.8	20.7	19.8	
		4号機	32.0	21.9	20.8	19.8	
		小計		488	333	317	301
	②他社						
		電源開発	池原	35(注1)	12.0	12.0	12.0
		小計		18	12.0	12.0	12.0
	合計		506	345	329	313	
地熱等	①自社						
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	1	0.0	0.0	0.0	
	②他社						
	太陽光		4.5	0.0	0.0	0.0	
	小計		5	0	0	0	
	合計		6	0	0	0	
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0	
		(中部電力)		0.0	0.0	0.0	
		(北陸電力)		0.0	0.0	0.0	
		(中国電力)		0.0	0.0	0.0	
		(四国電力)		0.0	0.0	0.0	
		その他		5.3	5.3	5.3	
	小計		5	5	5		
	合計		4079	2702	2685	2670	

(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。

原子力発電所の再起動がないとした場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②今冬2月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2011年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)		
原子力	①自社	美浜	1号機	34.0	0.0	0.0	0.0	
			2号機	50.0	0.0	0.0	0.0	
			3号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
		高浜	1号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
			2号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
			3号機	87.0	0.0	0.0	0.0	
			4号機	87.0	0.0	0.0	0.0	
		大飯	1号機	117.5	0.0	0.0	0.0	
			2号機	117.5	0.0	0.0	0.0	
			3号機	118.0	118.0	118.0	118.0	
			4号機	118.0	118.0	118.0	118.0	
		小計			977	236	236	236
		②他社	原電敦賀	1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0
				2号機	116.0(注1)	0.0	0.0	0.0
小計			56	0	0	0		
合計			1033	236	236	236		
火力	①自社	石炭	舞鶴	1号機	90.0	90.0	90.0	
			2号機	90.0	90.0	90.0		
		LNG	姫路第二	4号機	45.0	45.0	45.0	
				5号機	60.0	60.0	60.0	
				6号機	60.0	60.0	60.0	
			姫路第一	5号機	72.9	72.9	72.9	
				6号機	71.3	71.3	71.3	
				1号機	60.0	60.0	60.0	
		南港	2号機	60.0	60.0	60.0		
			3号機	60.0	60.0	60.0		
			1号機	40.0	40.0	40.0		
		堺港	2号機	40.0	40.0	40.0		
			3号機	40.0	40.0	40.0		
			4号機	40.0	40.0	40.0		
			5号機	40.0	40.0	40.0		
			1号機	60.0	60.0	60.0		
		石油	赤穂	1号機	60.0	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	60.0	
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	
				2号機	37.5	37.5	37.5	
				3号機	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	
				2号機	37.5	0.0	0.0	
			多奈川第二	1号機	60.0	0.0	0.0	
				2号機	60.0	0.0	0.0	
			海南	1号機	45.0	45.0	45.0	
				2号機	45.0	45.0	45.0	
				3号機	60.0	0.0	0.0	
				4号機	60.0	60.0	60.0	
			御坊	1号機	60.0	60.0	60.0	
		2号機		60.0	60.0	60.0		
		3号機		60.0	60.0	60.0		
		1号機		2.0	2.0	2.0		
		ガスタービン	関空エネルギーセンター	2号機	2.0	2.0	2.0	
				1号機	2.0	2.0	2.0	
		その他	姫路第一	GT1号機	3.3	3.3	3.3	
				GT2号機	3.3	3.3	3.3	
		火力増出力			—	19.9	19.9	19.9
		小計			1697	1462	1462	1462
		②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	23.3	23.3
				橋湾1号、2号	210(注1)	125.1	125.1	
			IPP 共同火力	新日本製鐵(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3
				(株)神戸製鐵所	神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	66.5	66.5
				(株)神戸製鐵所	神鋼神戸発電2号	66.5(注1)	66.5	66.5
				(株)カス&パワー	西島	14.6(注1)	14.6	14.6
				中山共同発電(株)	船町	14.4(注1)	14.4	14.4
				和歌山共同火力	1号、2号、3号	30.6(注1)	14.5	14.5
JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布			13.2(注1)	9.0	9.0		
(株)神戸製鐵所	神鋼加古川			5.5(注1)	0.0	0.0		
自家発	—		—	75.1	75.1			
小計			452	422	422			
合計			2149	1885	1885			

原子力発電所の再起動がないとした場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②今冬2月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2011年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2011年度取替並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流水)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2	115.0	115.0	115.0
		宇治	1~5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			
		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			
		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	12.5			
		栗山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		栗温川合	1号機	2.3			
		新柳河原	1号機	4.1			
		菱本	1~2号機	3.1			
		黒部川第二	1~3号機	7.2			
		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			
		音次	1号機	12.4			
		宇奈月	1~3号機	2.0			
		平瀬	1~3号機	1.1			
		鳩谷	1号機	4.0			
		榑原	1号機	3.9			
		成出	1~2号機	3.5			
		小原	1~3号機	4.6			
		新榑原	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				
	榑神	1号機	1.4				
	利賀川第二	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					
蘆寺	1~2号機	5.1					
万波	1号機	1.2					
	その他(1万kW未満計)		19.3				
	長殿	1~3号機	1.5	0.0	0.0	0.0	
	川原橋川	1~2号機	1.1	0.0	0.0	0.0	
	三浦・滝越	1号機、1~2号機	3.7	2.9	2.9	2.9	
	三尾	1号機	3.6	2.9	2.9	2.9	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	33.1	33.1	33.1	
	下小島	1号機	14.2	11.8	11.8	11.8	
	小計		332	166	166	166	
	②他社						
	卸電気	電源開発	尾上綱	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	15.1	15.1	15.1
			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	7.2	7.2	7.2
			十津川第二	5.8	5.8	5.8	5.8
			西吉野第一	3.3	1.4	1.4	1.4
	公営	京都府	西吉野第二	1.3	0.6	0.6	0.6
			公営大野	1.1	0.5	0.5	0.5
		小計	54	44	44	44	
		合計	386	210	210	210	

原子力発電所の再起動がないとした場合の関西電力管内の電力需給見通し

(別添)

②今冬2月

平成24年10月9日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2011年度H1	2012年度H1(定着節電、平温)	2012年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)
揚水	①自社					
		喜撰山	1号機	23.3	14.3	13.8
			2号機	23.3	14.3	13.8
		奥多々良木	1号機	30.3	18.8	18.2
			2号機	30.3	18.8	18.2
			3号機	30.3	18.8	18.2
			4号機	30.3	18.8	18.2
			5号機	36.0	22.3	21.6
			6号機	36.0	22.3	21.6
		奥吉野	1号機	20.1	13.2	12.8
			2号機	20.1	13.2	12.8
			3号機	20.1	13.2	12.8
			4号機	20.1	13.2	12.8
			5号機	20.1	13.2	12.8
			6号機	20.1	13.2	12.8
		大河内	1号機	32.0	20.2	19.6
			2号機	32.0	20.2	19.6
			3号機	32.0	20.2	19.6
			4号機	32.0	20.2	19.6
		小計		488	308	299
	②他社					
	電源開発	池原	35(注1)	12.1	12.1	
	小計		18	12	12	
	合計		506	321	311	
地熱等	①自社					
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.0	0.0	
	小計		1	0	0	
	②他社					
	太陽光		4.5	0.0	0.0	
	小計		5	0	0	
	合計		6	0	0	
融通等		融通、その他	応援融通	0.0	0.0	
			(中部電力)	0.0	0.0	
			(北陸電力)	0.0	0.0	
			(中国電力)	0.0	0.0	
			(四国電力)	0.0	0.0	
			その他	7.8	7.8	
		小計		8	8	
	合計		4079	2659	2649	

(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。