

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の電力需給見通し

(単位：万 kW)		7月	8月
供給力－需要	2010年度 H1	▲559	▲562
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	286	288
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	178	175
予備率%	2010年度 H1	▲18.1	▲18.2
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	11.6	11.7
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	6.9	6.8
最大電力需要 H1	2010年度 H1	3,095	3,095
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	2,459	2,459
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,567	2,567
供給力	2010年度 H1	2,536	2,533
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	2,745	2,747
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,745	2,742
原子力		0	0
火力		2,008	2,027
水力		284	264
揚水	2010年度 H1	157	153
	2016年度 H1 (定着節電、平温)	367	367
	2016年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	367	362
地熱・太陽光・風力		106	107
融通		0	0
新電力への供給等		▲19	▲19

※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 2015 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2015 年度夏季最大電力需要 H3		2,547
2010 年度夏季最大電力需要 H3		3,089
差分		▲542
	気温影響	+8
	節電影響	▲430
	経済影響	▲19
	離脱影響	▲101

2016 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)		
2016 年度夏季最大需要想定 H3		2,418
2010 年度夏季最大電力需要 H3		3,089
差分		▲671
	気温影響	▲79
	節電影響	▲362
	経済影響	▲11
	離脱影響	▲219

② 夏季の気温感応度 (最高気温) (万 kW/°C)

	2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度実績	2015 年度実績	2016 年度想定
28℃以上～ 33℃未満	90	90	90	90	90 (2015 年度 実績と同程度)
33℃以上	60	70	70	60	60 (2015 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)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

①供給(2016年度7月)

平成28年4月7日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	
原子力	①自社						
	美浜	3号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
		1号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
	高浜	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	0.0	0.0	0.0	
		4号機	118.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		893	0	0	0
	②他社						
		原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0
	小計		38	0	0	0	
	合計		931	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	48.1	41.7	41.7	41.7
			2号機	48.1	42.2	42.2	42.2
			3号機	48.1	42.2	42.2	42.2
			4号機	48.1	0.0	0.0	0.0
			5号機	48.1	41.0	41.0	41.0
			6号機	48.1	41.2	41.2	41.2
			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	63.3	63.3	63.3
			6号機	71.3	63.1	63.1	63.1
		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	3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
	1号機		40.0	36.3	36.3	36.3	
	2号機		40.0	36.3	36.3	36.3	
	3号機		40.0	36.3	36.3	36.3	
	4号機		40.0	36.3	36.3	36.3	
		相生	5号機	40.0	36.3	36.3	36.3
	石油	赤穂	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		相生	2号機	37.5	37.5	37.5	37.5
			3号機	37.5	0.0	0.0	0.0
		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
		御坊	4号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			1号機	60.0	60.0	60.0	60.0
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
		関空エネルギーセンター	3号機	60.0	60.0	60.0	60.0
	1号機		2.0	1.9	1.9	1.9	
	2号機		2.0	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
			GT2号機	3.3	2.6	2.6	2.6
	内燃力	-	-	-	-	-	-
	その他	-	-	-	-	-	-
			火力増出力	-	10.4	10.4	10.4
			小計	1928	1601	1601	1601
	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)	132.2	132.2	132.2
IPP 共同火力	(株)新日鐵住金(株)	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3	13.3	
		神鋼神戸発電1号	66.5(注1)	65.9	65.9	65.9	
		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)	6.1	6.1	6.1
		和歌山共同火力	1号、2号、3号	37.8(注1)	14.4	14.4	14.4
		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			72.7	72.7	72.7		
		小計	430	407	407	407	
		合計	2358	2008	2008	2008	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

①供給(2016年度7月)

平成28年4月7日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流水)	天ヶ瀬	1~2号機	9.2	177.7	177.7	177.7
		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	11.9			
		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	13.8			
		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			
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.8			
		黒部川第三	1~3号機	8.6			
		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	4.1			
		椿原	1号機	4.0			
		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	4.8					
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	3.4	3.4	3.4	
	三尾	1号機	3.7	3.6	3.6	3.6	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	33.1	33.1	33.1	
	下小鳥	1号機	14.2	14.1	14.1	14.1	
	小計		334	232	232	232	
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	21.0	21.0	21.0	
		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	52	52	52	
	合計		388	284	284	284	

現時点で稼動している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

①供給(2016年度7月)

平成28年4月7日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016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	6.0	15.0	15.0	
		2号機	23.3	6.0	15.0	15.0	
	奥多々良木	1号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		2号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		3号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		4号機	30.3	10.9	27.0	27.0	
		5号機	36.0	12.9	32.0	32.0	
		6号機	36.0	12.8	32.0	32.0	
	奥吉野	1号機	20.1	7.7	19.0	19.0	
		2号機	20.1	7.7	19.0	19.0	
		3号機	20.1	7.7	19.0	19.0	
		4号機	20.1	7.7	19.0	19.0	
		5号機	20.1	7.7	19.0	19.0	
		6号機	20.1	7.7	19.0	19.0	
	大河内	1号機	32.0	11.7	29.0	29.0	
		2号機	32.0	11.7	29.1	29.1	
		3号機	32.0	11.7	29.0	29.0	
		4号機	32.0	11.7	29.1	29.1	
	小計			488	142	351	351
②他社							
	電源開発	池原	35(注1)	15.6	15.6	15.6	
小計			18	16	16	16	
合計			506	157	367	367	
地熱等	①自社						
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.3	0.3	0.3	
		若狭おおい太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0	
		若狭高浜太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0	
	風力		-	-	-	-	
	小計			1	0	0	0
	②他社						
太陽光		106.8	105.4	105.4	105.4		
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
小計			107	105	105	105	
合計			108	106	106	106	
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0	
	小計		その他		-18.7	-18.7	-18.7
合計			4291	2536	2745	2745	

(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。

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

②供給(2016年度8月)

平成28年4月7日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	
原子力	①自社						
	美浜	3号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
		1号機	82.6	0.0	0.0	0.0	
	高浜	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	0.0	0.0	0.0	
		4号機	118.0	0.0	0.0	0.0	
	小計		893	0	0	0	
②他社							
	原電敦賀	2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0	
	小計		38	0	0	0	
	合計		931	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	48.1	41.7	41.7	41.7
			2号機	48.1	42.2	42.2	42.2
			3号機	48.1	42.2	42.2	42.2
			4号機	48.1	0.0	0.0	0.0
			5号機	48.1	41.0	41.0	41.0
			6号機	48.1	41.2	41.2	41.2
			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	63.3	63.3	63.3
			6号機	71.3	63.1	63.1	63.1
	南港	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	
	堺港	1号機	40.0	36.3	36.3	36.3	
		2号機	40.0	36.3	36.3	36.3	
		3号機	40.0	36.3	36.3	36.3	
		4号機	40.0	36.3	36.3	36.3	
		5号機	40.0	36.3	36.3	36.3	
	相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5	
		3号機	37.5	14.5	14.5	14.5	
	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	2号機	37.5	37.5	37.5	37.5
			1号機	37.5	0.0	0.0	0.0
		宮津エネルギー研究所	2号機	37.5	0.0	0.0	0.0
			1号機	60.0	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
	内燃力	-	-	-	-	-	
	その他	-	-	-	-	-	
		火力増出力			7.2	7.2	7.2
		小計		1928	1612	1612	1612
	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	
		橘湾1号、2号	210(注1)	132.2	132.2	132.2	
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	65.9	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	14.0	14.0
	和歌山共同火力	1号、2号、3号	37.8(注1)	14.4	14.4	14.4	
		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				72.7	72.7	72.7	
	小計		430	415	415	415	
	合計		2358	2027	2027	2027	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

②供給(2016年度8月)

平成28年4月7日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016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	159.3	159.3	159.3
		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			
		寢覚	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	11.9			
		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	13.8			
		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			
		新黒部川第二	1~2号機	7.4			
		新黒部川第三	1~2号機	10.8			
		黒部川第三	1~3号機	8.6			
		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	4.1			
		椿原	1号機	4.0			
		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	4.8					
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	3.4	3.4	3.4	
	三尾	1号機	3.7	3.5	3.5	3.5	
	黒部川第四	1~4号機	33.5	33.1	33.1	33.1	
	下小鳥	1号機	14.2	13.5	13.5	13.5	
	小計		334	213	213	213	
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	20.7	20.7	20.7	
		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	7.3	7.3	7.3	
		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	0.6	0.6	0.6	
		公営大野	1.1	0.3	0.3	0.3	
	小計		54	52	52	52	
	合計		388	264	264	264	

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の関西電力の電力需給見通し

(別添)

②供給(2016年度8月)

平成28年4月7日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016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	5.8	15.0	14.8	
		2号機	23.3	5.8	15.0	14.8	
	奥多々良木	1号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		2号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		3号機	30.3	0.0	0.0	0.0	
		4号機	30.3	10.5	27.0	26.6	
		5号機	36.0	12.5	32.0	31.5	
		6号機	36.0	12.5	32.0	31.5	
	奥吉野	1号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		2号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		3号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		4号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		5号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
		6号機	20.1	7.4	19.0	18.7	
	大河内	1号機	32.0	11.4	29.0	28.6	
		2号機	32.0	11.3	29.1	28.6	
		3号機	32.0	11.4	29.0	28.5	
		4号機	32.0	11.3	29.1	28.6	
		小計		488	137	351	346
	②他社						
	電源開発	池原	35(注1)	16.2	16.2	16.2	
	小計		18	16	16	16	
	合計		506	153	367	362	
地熱等	①自社						
	太陽光	堺太陽光	1.0	0.3	0.3	0.3	
		若狭おおい太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0	
		若狭高浜太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0	
	風力		-	-	-	-	
	小計		1	0	0	0	
	②他社						
	太陽光		106.8	106.8	106.8	106.8	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
	小計		107	107	107	107	
	合計		108	107	107	107	
融通等	融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0	
		その他		-18.5	-18.5	-18.5	
	小計			-19	-19	-19	
	合計		4291	2533	2747	2742	

(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。