

総合資源エネルギー調査会 基本政策分科会

電力需給検証小委員会 第4回会合

資料7

各電力会社提出資料 (報告徴収資料)

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	25	9
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	57	60
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	41	44
予備率%	2010年度 H1	5.3	1.9
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	13.1	13.0
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	9.1	9.2
最大電力需要 H1	2010年度 H1	470	506
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	438	456
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	454	472
供給力	2010年度 H1	495	516
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	495	516
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	495	516
原子力		0	0
火力		403	427
水力		65	60
揚水	2010年度 H1	30	30
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	30	30
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	30	30
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		▲3	▲3

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	448
	2010 年度夏最大電力需要 H3	503
	差分	▲55
	気温影響	▲14
	節電影響	▲44
	経済影響	5
	離脱影響	▲2

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	454
	2010 年度夏最大電力需要 H3	503
	差分	▲49
	気温影響	▲16
	節電影響	▲36
	経済影響	6
	離脱影響	▲3

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
6	6	6

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	30.7
2010 年度猛暑の最 高気温	32.1

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北海道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、 2010年度延滞並み)	
原子力	①自社	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	0	
	②他社	小計		0	0	0	
		合計		0	0	0	
火力	①自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	
			2号機	17.5	17.5	17.5	
			3号機	12.5	0.0	0.0	
			4号機	12.5	12.5	12.5	
		砂川	1号機	35.0	35.0	35.0	
			2号機	60.0	40.7	40.7	
			4号機	70.0	68.0	68.0	
			小計				
		苫東厚真	1号機	25.0	0.0	0.0	
			2号機	35.0	47.8	47.8	
			2号機	35.0	35.0	35.0	
			2号機	35.0	36.2	36.2	
		石油	苦小牧	1号機	7.4	7.0	7.0
				2号機	7.4	7.0	7.0
	伊達		1号機	1.7	1.7	1.7	
	知内	1号機	14.9	14.9	14.9		
		2号機	14.9	14.9	14.9		
	ガスタービン	音別	1号機	421	341	341	
			2号機				
	その他	離島一括		1.7	1.7	1.7	
		緊急設置電源		14.9	14.9	14.9	
			小計	421	341	341	
	②他社	IPP 共同火力	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0
			日本製鐵	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0
			北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3
			その他(10万kW未満計)		1.7	0.7	0.7
自家発				19.1	19.1		
		小計	44	62	62		
	合計	465	403	403			

原子力発電所を再起動しない場合の北海道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、 2010年度延着並み)	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	33.2	33.2	33.2	
		大雪	2.0				
		磨雪峠	2.5				
		真動別	1.8				
		上川	1.2				
		安足間	1.2				
		江部	1.4				
		新忠別	1.0				
		海星	5.7				
		野花南	3.0				
		戸別	1.0				
		比羅太	1.2				
		豊平峡	5.2				
		坂山	1.0				
		藻岩	1.3				
		然別第一	1.4				
		富村	4.0				
		上岩松	3.0				
		十勝	4.0				
		岩松	1.3				
		奥沙流	1.5				
		右左府	2.5				
		日高	1.0				
		岩知志	1.4				
		奥新冠	4.4				
		下新冠	2.0				
		岩清水	1.5				
		春別	2.7				
		東の沢	2.0				
		静内	4.6				
		七飯	1.0				
			その他(1万kW未満計)				6.3
		一般 (貯水池式)	雨竜				5.1
		金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計	84	41	41	41	
		②他社					
	卸電気	電源開発	幌加	1.0	24.1	24.1	24.1
			糠平	4.2			
			芽登第一	2.7			
			芽登第二	2.8			
足寄			4.0				
本別			2.5				
熊牛			1.5				
桂沢			1.5				
滝下			1.7				
岩尾内			1.3				
公営	北海道企業局	滝下	1.7				
		岩尾内	1.3				
		ボンテンシオ	1.1				
	ほくでんエコエナジー	2.0	2.0	2.0	2.0		
	その他(1万kW未満計)	7.0					
	小計	33	24	24	24		
	合計	117	65	65	65		

原子力発電所を再起動しない場合の北海道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、 2010年度延量並み)
揚水	①自社					
		新冠	1号機	10.0	10.0	10.0
			2号機	10.0	10.0	10.0
		高見	1号機	10.0	10.0	10.0
			2号機	10.0	0.0	0.0
		小計		40	30	30
		②他社				
		小計		0	0	0
		合計		40	30	30
	地熱等	①自社	森	2.5	0.4	0.4
太陽光						
風力						
小計			2.5	0	0	0
②他社						
太陽光				0.0	0.0	0.0
風力				0.4	0.4	0.4
小計				0	0	0
融通等	融通、その他	応援融通		1	1	1
		その他		0.0	0.0	0.0
	小計			-3.4	-3.4	-3.4
	合計			-3	-3	-3
		合計	832	495	495	495

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、2010年度猛暑並み)	
原子力	①自社	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	0	
	②他社	小計		0	0	0	
		合計		0	0	0	
火力	①自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	
			2号機	17.5	16.9	16.9	
			3号機	12.5	12.5	12.5	
		砂川	4号機	12.5	12.5	12.5	
			1号機	35.0	35.0	35.0	
		苫東厚真	2号機	60.0	60.0	60.0	
			4号機	70.0	68.0	68.0	
		石油	苫小牧	1号機	25.0	5.7	5.7
			伊達	1号機	35.0	35.0	35.0
				2号機	35.0	35.0	35.0
			知内	1号機	35.0	35.7	35.7
		2号機		35.0	35.7	35.7	
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.0	7.0	
			2号機	7.4	7.0	7.0	
	その他	羅島一括 緊急設置電源		1.7	1.7	1.7	
		小計		14.9	14.9	14.9	
		小計		421	364	364	
	②他社	IPP 共同火力	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央 第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	
			日本製紙 釧路工場(8.8)(注1)	8.0	7.7	7.7	
		北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	
			その他(10万kW未満計)	1.7	1.7	1.7	
		自家発	小計	44	19.1	19.1	
			合計	465	427	427	

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、2010年度猛暑並み)
水力	①自社					
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	29.7	29.7	29.7
		大音	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真淵別	1.8			
		上川	1.2			
		安足間	1.2			
		江部	1.4			
		新忠別	1.0			
		滝里	5.7			
		野花南	3.0			
		戸別	1.0			
		比羅夫	1.2			
		豊平峡	5.2			
		砥山	1.0			
		藻岩	1.3			
		然別第一	1.4			
		富村	4.0			
		上岩松	3.0			
		十勝	4.0			
		岩松	1.3			
		奥沙流	1.5			
		右左府	2.5			
		日高	1.0			
		岩知志	1.4			
		奥新冠	4.4			
		下新冠	2.0			
		岩清水	1.5			
	春別	2.7				
	東の沢	2.0				
	静内	4.6				
	七飯	1.0				
		その他(1万kW未満計)	6.3			
	一般 (貯水池)	雨竜	5.1	5.1	5.1	
		金山	2.5	1.9	1.9	
		小計	84	37	37	
		②他社				
卸電気	電源開発	幌加	1.0	23.0	23.0	23.0
		糠平	4.2			
		芽登第一	2.7			
		芽登第二	2.8			
		足寄	4.0			
		本別	2.5			
		熊牛	1.5			
		桂次	1.5			
		滝下	1.7			
		岩尾内	1.3			
公営	北海道企業局	ホンテンオ	1.1			
		虹田	2.0			
		ほくでんエコエナジー	7.0			
	その他(1万kW未満計)	7.0				
	小計	33	23	23		
	合計	117	60	60		

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、2010年度猛暑並み)
揚水	①自社					
	新冠	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		2号機	10.0	10.0	10.0	10.0
	高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		2号機	10.0	0.0	0.0	0.0
	小計			40	30	30
	②他社					
小計			0	0	0	
合計			40	30	30	
地熱等	①自社					
	森		2.5	1.6	1.6	1.6
	太陽光					
	風力					
	小計			2.5	2	2
	②他社					
	小計			0	0	0
合計			2.5	2	2	
融通等	融通、その他					
	応援融通			0.0	0.0	0.0
	その他			-3.4	-3.4	-3.4
	小計			-3	-3	-3
合計			832	516	516	

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。

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	42	69
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	171	194
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	85	108
予備率%	2010年度 H1	2.9	4.7
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	12.8	14.3
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	6.0	7.5
最大電力需要 H1	2010年度 H1	1,463	1,484
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	1,334	1,359
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	1,420	1,445
供給力	2010年度 H1	1,505	1,553
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	1,505	1,553
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	1,505	1,553
原子力		0	0
火力		1,329	1,397
水力		185	166
揚水	2010年度 H1	71	71
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	71	71
	2014年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	71	71
地熱・太陽光・風力		22	21
融通		0	0
新電力への供給等		▲102	▲102

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		1,288
2010 年度夏最大電力需要 H3		1,466
差分		▲178
	気温影響	▲100
	節電影響	▲80
	経済影響	+2
	離脱影響	▲0

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		1,343
2010 年度夏最大電力需要 H3		1,466
差分		▲123
	気温影響	▲85
	節電影響	▲64
	経済影響	+28
	離脱影響	▲2

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
36	36	36

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	32.5℃
2010 年度猛暑の最 高気温	34.8℃

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東北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、 2010年度猛暑並み)
原子力	①自社	女川	1号機	52.4	0.0	0.0
			2号機	82.5	0.0	0.0
			3号機	82.5	0.0	0.0
		東通	1号機	110.0	0.0	0.0
		小計		327	0	0
	②他社	日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0
			小計	22	0	0
		合計	349	0	0	
火力	①自社	石炭	能代	1号機	60.0	60.0
			2号機	60.0	30.0	
		原町	1号機	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	
		LNG	仙台	4号機	44.6	41.5
				1号機	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0
			東新潟	3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	104.0
				4号系列(ST27.6×1, 28.4×1, GT27.5×2, 29.5×2)	170.0	147.7
				港1号機	35.0	30.0
		新潟	港2号機	35.0	30.0	
			4号機	25.0	25.0	
	5号系列		10.9	9.8		
	石油	八戸	3号機	25.0	25.0	
		秋田	2号機	35.0	35.0	
			3号機	35.0	35.0	
		4号機	60.0	30.0		
	ガスタービン	新仙台	1号機	35.0	35.0	
		東新潟	港3号系列	5.4	4.4	
		新潟	6号機	3.4	2.9	
		八戸	5号機	27.4	0.0	
		秋田	5号機	33.3	28.1	
		東新潟	5号機	33.9	29.9	
		内燃力	離島一括	一括	8.2	8.0
		その他	その他計	-	-	
		小計	1183	1031		
	②他社	卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(56.2)【注】	18.2	18.2
		IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】	68.3	68.3
			相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	85.2
			酒田共同火力	酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】	66.0	66.0
			(IPP)新日鐵住金	釜石(13.6)【注】	13.6	13.6
			(IPP)糸魚川発電	糸魚川(13.4)【注】	13.4	13.4
(IPP)大平洋エネルギーセンター			北沼(4.4)【注】	4.4	4.4	
自家発		一括	-	16.3		
その他		離島(双日佐和田)離島一括	双日佐和田1号[IPP](0.5)、2号(0.8)【注】	1.3	1.3	
		火力増出力		-	10.8	
	小計	279	298			
	合計	1462	1329			

原子力発電所を再起動しない場合の東北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、 2010年度猛暑並み)				
水力	①自社									
	一般 (自流水)	浅瀬石川		1.7	98.9	98.9	98.9			
		岩木川第一	1,2号機	1.1						
		葛根田第一		1.1						
		腹帯	1,2号機	1.1						
		森吉		1.1						
		郷内	1,2号機	1.3						
		鳥海川第三		2.0						
		鳴子		1.9						
		日向川		1.4						
		立谷沢川第一	1,2,3号機	1.2						
		立谷沢川第二	1,2号機	1.1						
		上郷		1.5						
		本道寺		7.5						
		八久和	1,2号機	6.0						
		新落合		2.0						
		蓬菜	1,2,3号機	3.9						
		大笹生		1.1						
		木戸川第二	1,2,3号機	1.4						
		伊南川		1.9						
		宮下	1,2,3,4,5号機	9.4						
		柳津	1,2,3号機	7.5						
		片門	1,2,3号機	5.7						
		新郷	1,2,3,4号機	5.2						
		第二新郷		3.9						
		山郷	1,2,3号機	4.6						
		第二山郷		2.3						
		上野尻	1,2,3号機	5.2						
		第二上野尻		1.4						
		豊実	1,2号機	6.2						
		第二豊実		5.7						
		第二鹿瀬		5.5						
		揚川	1,2号機	5.4						
		大川		2.1						
		鷹ノ巣	1,2号機	1.6						
		加治川		1.7						
		五十沢第一		1.1						
		鳥坂	1,2,3号機	2.9						
		高沢	1,2,3,4,5号機	1.9						
		大谷第二	1,2号機	1.3						
		大所川第一		1.4						
		大所川第二		2.7						
		その他(1万kW未満計)		39.5						
		大池第二		1.1				0.2	0.2	0.2
		柳瀨		1.2				0.3	0.3	0.3
		本名	1,2,3号機	7.8				0.0	0.0	0.0
	上田	1,2,3号機	6.4	0.0	0.0	0.0				
	鹿瀬	1,2,3,4,5,6号機	5.0	0.0	0.0	0.0				
	十和田	1,2,3号機	3.1	3.0	3.0	3.0				
	立石	1,2,3号機	1.1	1.0	1.0	1.0				
法量		0.7	0.6	0.6	0.6					
生保内	1,2,3号機	3.2	3.0	3.0	3.0					
夏瀬	1,2号機	2.0	1.9	1.9	1.9					
神代	1,2号機	2.0	1.9	1.9	1.9					
小計		198	111	111	111					
②他社										
卸電気	電源開発	東和1, 2号機	2.7	2.2	2.2	2.2				
		胆沢第一1, 2号機	1.4	0.7	0.7	0.7				
		黒谷1, 2号機	2.0	0.3	0.3	0.3				
		黒又川第一1, 2号機	6.2	6.2	6.2	6.2				
		黒又川第二	1.7	0.2	0.2	0.2				
		奥只見1~4号機、維持放流機【注】	14.1	14.1	14.1	14.1				
		大島1, 2号機【注】	4.6	4.5	4.5	4.5				
		田子倉1~4号機【注】	10.0	10.0	10.0	10.0				
		只見1, 2号機【注】	1.6	0.0	0.0	0.0				
		滝1, 2号機【注】	2.3	1.1	1.1	1.1				
		仙人1, 2号機	3.8	2.9	2.9	2.9				
		四十四田	1.5	0.4	0.4	0.4				
		御所1, 2号機	1.3	0.4	0.4	0.4				
		岩洞第一1, 2号機	4.1	2.4	2.4	2.4				
		公営	岩手県	鍾畑1, 2号機	1.6	1.0	1.0	1.0		
杉沢	1.6			1.3	1.3	1.3				
玉川	2.4			2.1	2.1	2.1				
山形県	新野川第一		1.0	0.5	0.5	0.5				
	倉沢1, 2号機		1.4	0.8	0.8	0.8				
新潟県	三面1, 2号機		3.0	2.8	2.8	2.8				
	奥三面		3.5	3.1	3.1	3.1				
	猿田1, 2号機		2.2	1.8	1.8	1.8				
	胎内第一		1.1	0.9	0.9	0.9				
	高田		1.2	0.3	0.3	0.3				
その他	東星興業	玉川	1.0	0.4	0.4	0.4				
		新下平	1.8	0.8	0.8	0.8				
		新小荒	1.1	0.4	0.4	0.4				
	東北水力地熱	石羽根1, 2号機	1.1	0.2	0.2	0.2				
		和賀川	1.6	0.7	0.7	0.7				
		長者原	1.2	0.7	0.7	0.7				
		1万kW未満計	24.2	10.9	10.9	10.9				
小計	108	74	74	74						
合計	306	185	185	185						

原子力発電所を再起動しない場合の東北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、 2010年度猛暑並み)	
揚水	①自社						
	第二沼沢	1号機	23.0	23.0	23.0	23.0	
		2号機	23.0	23.0	23.0	23.0	
		その他(1万kW未満計)	0.2	0.2	0.2	0.2	
		小計	46	46	46	46	
	②他社						
	卸電気	電源開発	下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)[注]	25.0	25.0	25.0	25.0
		小計		25	25	25	
		合計		71	71	71	
	地熱等	①自社					
地熱		葛根田	1号機	5.0	1.4	1.4	1.4
			2号機	3.0	1.5	1.5	1.5
		上の岱	1号機	2.9	2.4	2.4	2.4
		澄川	1号機	5.0	3.3	3.3	3.3
		柳津西山	1号機	6.5	2.1	2.1	2.1
太陽光		八戸、仙台	一括	0.4	0.1	0.1	0.1
		小計		23	11	11	
②他社							
地熱		電源開発	鬼首(1.5)[注]	1.5	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	松川地熱(2.35)[注]	2.4	1.1	1.1	1.1
太陽光		自家発	一括	-	8.9	8.9	8.9
風力		自家発	一括	-	0.9	0.9	0.9
		小計		4	11	11	
		合計		27	22	22	
融通等	融通、その他		応援融通	-	-	-	
		その他		-101.8	-101.8	-101.8	
		小計		-	-102	-102	
	合計		2215	1505	1505		

(注) 当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、 2010年度猛暑並み)	
原子力	①自社	女川	1号機	52.4	0.0	0.0	
			2号機	82.5	0.0	0.0	
			3号機	82.5	0.0	0.0	
		東通	1号機	110.0	0.0	0.0	
			小計	327	0	0	
		②他社	日本原子力発電	東海第二(110)【注】	22.0	0.0	0.0
			小計	22	0	0	
合計	349		0	0			
火力	①自社	石炭	能代	1号機	60.0	60.0	
			2号機	60.0	60.0		
		原町	1号機	100.0	100.0		
			2号機	100.0	100.0		
		LNG	仙台	4号機	44.6	41.2	
				1号機	60.0	60.0	
				2号機	60.0	60.0	
			東新潟	3号系列(ST19.4×2, GT13.7×6)	121.0	102.6	
				4号系列(ST27.6×1, 28.4×1, GT27.5×2, 29.5×2)	170.0	145.9	
				港1号機	35.0	30.0	
		新潟	港2号機	35.0	30.0		
			4号機	25.0	25.0		
			5号系列	10.9	9.8		
		石油	八戸	3号機	25.0	23.8	
				5号機	39.4	3.4	
			秋田	2号機	35.0	35.0	
				3号機	35.0	35.0	
		ガスタービン	新仙台	4号機	60.0	60.0	
				1号機	35.0	35.0	
			東新潟	港3号系列	5.4	4.4	
			新潟	6号機	3.4	2.9	
			秋田	5号機	33.3	27.7	
		内燃力	東新潟	5号機	33.9	29.5	
				離島一括	8.2	8.2	
		その他	その他計	-	-		
			小計	1195	1089		
		②他社	卸電気	電源開発	磯子新1号(60)、新2号(56.2)【注】	18.2	18.2
			IPP 共同火力	常磐共同火力	勿来7号(25)、8号(60)、9号(60)【注】	68.3	68.3
				相馬共同火力	新地1号(100)、新地2号(100)【注】	94.0	94.0
				酒田共同火力	酒田1号(35)、酒田2号(35)【注】	66.0	66.0
				(IPP)新日鐵住金	釜石(13.6)【注】	13.6	13.6
				(IPP)系魚川発電	系魚川(13.4)【注】	13.4	13.4
			自家発	(IPP)大平洋エネルギーセンター	北沼(4.4)【注】	4.4	4.4
その他	離島(双日佐和田)離島一括		双日佐和田1号(PP)(0.5)、2号(0.8)【注】	1.3	1.3		
	火力増出力		-	-	12.0		
	小計		279	308			
	合計		1474	1397			

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、 2010年度猛暑並み)				
水力	①自社									
	一般 (自流式)	浅瀬石川		1.7	82.0	82.0	82.0			
		岩木川第一	1.2号機	1.1						
		葛根田第一		1.1						
		腹帯	1.2号機	1.1						
		森吉		1.1						
		郷内	1.2号機	1.3						
		鳥海川第三		2.0						
		鳴子		1.9						
		日向川		1.4						
		立谷沢川第一	1.2,3号機	1.2						
		立谷沢川第二	1.2号機	1.1						
		上郷		1.5						
		本道寺		7.5						
		八久和	1.2号機	6.0						
		新落合		2.0						
		蓬萊	1.2,3号機	3.9						
		大笹生		1.1						
		木戸川第二	1.2,3号機	1.4						
		伊南川		1.9						
		宮下	1.2,3,4,5号機	9.4						
		柳津	1.2,3号機	7.5						
		片門	1.2,3号機	5.7						
		新郷	1.2,3,4号機	5.2						
		第二新郷		3.9						
		山郷	1.2,3号機	4.6						
		第二山郷		2.3						
		上野尻	1.2,3号機	5.2						
		第二上野尻		1.4						
		豊実	1.2号機	6.2						
		第二豊実		5.7						
		第二鹿瀬		5.5						
		揚川	1.2号機	5.4						
		大川		2.1						
		鷹ノ巣	1.2号機	1.6						
		加治川		1.7						
		五十沢第一		1.1						
		鳥坂	1.2,3号機	2.9						
		高沢	1.2,3,4,5号機	1.9						
		大谷第二	1.2号機	1.3						
		大所川第一		1.4						
		その他(1万kW未満計)		39.5						
		大池第二		1.1				0.0	0.0	0.0
		柳瀨		1.2				0.0	0.0	0.0
		本名	1.2,3号機	7.8				0.0	0.0	0.0
		上田	1.2,3号機	6.4				0.0	0.0	0.0
	鹿瀬	1.2,3,4,5,6号機	5.0	0.0	0.0	0.0				
	大所川第二		2.7	0.5	0.5	0.5				
	一般 (貯水池 式)	十和田	1.2,3号機	3.1	3.0	3.0	3.0			
		立石	1.2,3号機	1.1	1.0	1.0	1.0			
法量			0.7	0.6	0.6	0.6				
生保内		1.2,3号機	3.2	3.0	3.0	3.0				
夏瀬		1.2号機	2.0	1.9	1.9	1.9				
神代		1.2号機	2.0	1.9	1.9	1.9				
小計			198	94	94	94				
②他社										
卸電気	電源開発	東和1, 2号機	2.7	2.2	2.2	2.2				
		胆沢第一1, 2号機	1.4	0.6	0.6	0.6				
		黒谷1, 2号機	2.0	0.1	0.1	0.1				
		黒又川第一1, 2号機	6.2	6.2	6.2	6.2				
		黒又川第二	1.7	0.0	0.0	0.0				
		奥只見1~4号機, 維持放流機【注】	14.1	14.1	14.1	14.1				
		大鳥1, 2号機【注】	4.6	4.5	4.5	4.5				
		田子倉1~4号機【注】	10.0	10.0	10.0	10.0				
		只見1, 2号機【注】	1.6	1.6	1.6	1.6				
		滝1, 2号機【注】	2.3	2.3	2.3	2.3				
		公営	岩手県	仙人1, 2号機	3.8	2.8	2.8	2.8		
				四十四田	1.5	0.4	0.4	0.4		
御所1, 2号機	1.3			0.4	0.4	0.4				
岩洞第一1, 2号機	4.1			2.6	2.6	2.6				
秋田県	鐘畑1, 2号機		1.6	1.0	1.0	1.0				
	杉沢		1.6	1.0	1.0	1.0				
山形県	玉川		2.4	1.8	1.8	1.8				
	新野川第一		1.0	0.4	0.4	0.4				
新潟県	倉沢1, 2号機		1.4	0.8	0.8	0.8				
	三面1, 2号機		3.0	1.2	1.2	1.2				
	奥三面		3.5	3.1	3.1	3.1				
	猿田1, 2号機		2.2	1.9	1.9	1.9				
その他	東星興業	胎内第一	1.1	0.9	0.9	0.9				
		高田	1.2	0.2	0.2	0.2				
	東北水力地熱	玉川	1.0	0.3	0.3	0.3				
		新下平	1.8	0.5	0.5	0.5				
		新小荒	1.1	0.3	0.3	0.3				
		石羽根1, 2号機	1.1	0.2	0.2	0.2				
和賀川	1.6	0.6	0.6	0.6						
長者原	1.2	0.6	0.6	0.6						
1万kW未満計			24.2	9.3	9.3	9.3				
小計			108	72	72	72				
合計			306	166	166	166				

原子力発電所を再起動しない場合の東北電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、 2010年度猛暑並み)	
揚水	①自社						
	第二沼沢	1号機	23.0	23.0	23.0	23.0	
		2号機	23.0	23.0	23.0	23.0	
	その他(1万kW未満計)		0.2	0.2	0.2	0.2	
	小計		46	46	46	46	
	②他社						
	卸電気	電源開発	下郷1号(25)、2号(25)、3号(25)、4号(25)【注】	25.0	25.0	25.0	25.0
小計			25	25	25	25	
合計			71	71	71	71	
地熱等	①自社						
	地熱	葛根田	1号機	5.0	1.6	1.6	1.6
			2号機	3.0	1.3	1.3	1.3
		上の岱	1号機	2.9	2.5	2.5	2.5
			1号機	5.0	3.3	3.3	3.3
	柳津西山		1号機	6.5	2.0	2.0	2.0
	太陽光	八戸、仙台		一括	0.4	0.1	0.1
	小計			23	11	11	11
	②他社						
	地熱	電源開発	鬼首(1.5)【注】	1.5	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	松川地熱(2.35)【注】	2.4	1.1	1.1	1.1
	太陽光	自家発		一括	-	8.3	8.3
	風力	自家発		一括	-	0.6	0.6
	小計			4	10	10	10
合計			27	21	21	21	
融通等	融通、その他		応援融通	-	-	-	
	小計		その他	-	-101.7	-101.7	
	合計			-	-102	-102	
合計			2227	1553	1553	1553	

(注)当該発電所の設備容量合計値。東北電力は、発電電力の一部を購入している。

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	▲387	▲358
	2014年度H1(定着節電、平温)	412	442
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	262 (313)	292 (349)
予備率%	2010年度H1	▲6.4	▲6.0
	2014年度H1(定着節電、平温)	8.0	8.6
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	4.9 (5.9)	5.5 (6.6)
最大電力需要H1	2010年度H1	5,999	5,999
	2014年度H1(定着節電、平温)	5,160	5,160
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	5,320	5,320
供給力	2010年度H1	5,612	5,642
	2014年度H1(定着節電、平温)	5,572	5,602
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	5,582 (5,633)	5,612 (5,669)
原子力		0	0
火力		4,337	4,383
水力		305	296
揚水	2010年度H1	920	920
	2014年度H1(定着節電、平温)	880	880
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	890 (890)	890 (890)
地熱・太陽光・風力		60.1	60.0
融通※		▲51 (0)	▲58 (0)
新電力への供給等		41	40

※ 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。

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	5,029
2010 年度夏最大電力需要 H3	5,886
差分	▲857
気温影響	▲131
節電影響	▲774
経済影響	115
離脱影響	▲67

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	5,102
2010 年度夏最大電力需要 H3	5,886
差分	▲784
気温影響	▲164
節電影響	▲700
経済影響	166
離脱影響	▲86

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
157	149	149 (2013 年度と同程度)

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の H3 発生日における最高気温の平均値	34.8
2010 年度猛暑の H3 発生日における最高気温	35.7

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東京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、2010年度猛暑並み)		
原子力	①自社	福島第二	1号機	110.0	-	-	-	
			2号機	110.0	-	-	-	
			3号機	110.0	-	-	-	
			4号機	110.0	-	-	-	
		柏崎刈羽	1号機	110.0	-	-	-	
			2号機	110.0	-	-	-	
			3号機	110.0	-	-	-	
			4号機	110.0	-	-	-	
			5号機	110.0	-	-	-	
			6号機	135.6	-	-	-	
			7号機	135.6	-	-	-	
		小計			1261.2	0	0	0
		②他社	日本原電 東海第二		88.0	0.0	0.0	0.0
				小計	88.0	0.0	0.0	0.0
合計	1349.2			0.0	0.0	0.0		
火力	①自社	石炭 広野	5号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			6号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		千葉	1号系列1軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			1号系列2軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			1号系列3軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			1号系列4軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列1軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列2軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列3軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			2号系列4軸	36.0	31.0	31.0	31.0	
			3号系列1軸	50.0	43.1	43.1	43.1	
			3号系列2軸	50.0	43.1	43.1	43.1	
			3号系列3軸	-	-	-	-	
			品川	1号系列1軸	38.0	32.5	32.5	32.5
				1号系列2軸	38.0	32.5	32.5	32.5
				1号系列3軸	38.0	32.5	32.5	32.5
		川崎	1号系列1軸	50.0	46.3	46.3	46.3	
			1号系列2軸	50.0	46.3	46.3	46.3	
		横浜	1号系列3軸	50.0	43.4	43.4	43.4	
			2号系列1軸	50.0	44.3	44.3	44.3	
			5号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
			6号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			7号系列1軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			7号系列2軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			7号系列3軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			7号系列4軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			8号系列1軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
			8号系列2軸	35.0	30.0	30.0	30.0	
		五井	1号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			2号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			3号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			4号機	26.5	26.5	26.5	26.5	
			5号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
		姉崎	6号機	47.6	45.6	45.6	45.6	
			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	
			4号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
		袖ヶ浦	5号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			6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	
		LNG 富津	3号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			4号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			1号系列1軸					
			1号系列2軸					
			1号系列3軸					
			1号系列4軸					
			1号系列5軸					
			1号系列6軸					
			1号系列7軸					
			2号系列1軸					
			2号系列2軸					
			2号系列3軸					
			2号系列4軸					
			2号系列5軸					
			2号系列6軸					
			2号系列7軸					
			3号系列1軸	38.0	32.5	32.5	32.5	
			3号系列2軸	38.0	32.5	32.5	32.5	
			3号系列3軸	38.0	32.5	32.5	32.5	
			3号系列4軸	38.0	32.5	32.5	32.5	
		4号系列1軸	50.7	42.6	42.6	42.6		
		4号系列2軸	50.7	42.6	42.6	42.6		
		4号系列3軸	50.7	42.6	42.6	42.6		
		東爾島	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
		南横浜	2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			3号機	45.0	45.0	45.0	45.0	
			7号系列1軸	42.0	38.4	38.4	38.4	
		鹿島	7号系列2軸	42.0	38.4	38.4	38.4	
			7号系列3軸	42.0	38.4	38.4	38.4	
			1号機	60.0	0.0	0.0	0.0	
		石油 鹿島	2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	
			3号機	60.0	0.0	0.0	0.0	
			4号機	60.0	0.0	0.0	0.0	
			5号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			6号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			3号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			4号機	35.0	0.0	0.0	0.0	
			5号機	35.0	0.0	0.0	0.0	
		横須賀	6号機	35.0	0.0	0.0	0.0	
			7号機	35.0	0.0	0.0	0.0	
			8号機	35.0	0.0	0.0	0.0	
			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	100.0	100.0	100.0	100.0	
			4号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
			4号機	100.0	100.0	100.0	100.0	
		ガスタービン	横須賀	1号GT	3.0	0.0	0.0	0.0
			2GT	14.4	0.0	0.0	0.0	
		内燃力	姉崎	(緊急設置電源)	0.6	0.0	0.0	0.0
			大井	(緊急設置電源)	8.1	0.0	0.0	0.0
		その他	離島一括	-	5.1	5.1	5.1	
			増出力運転	汽力機の一部	-	58.1	58.1	
	吸気冷却	コンバインドサイクル機の一部	-	10.2	10.2			
小計			4314.3	3777.5	3777.5	3777.5		

原子力発電所を再起動しない場合の東京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、平準)	2014年度H1(定着節電、2010年度益量並み)	
火力	②他社						
	卸電気	電源開発	磯子1号機 磯子2号機 勿来7号機 勿来8号機 勿来9号機 勿来10号機	116.2(注1)	91.1	91.1	
	IPP 共同火力	常磐共同火力			170(注1)	89.0	89.0
			君津共同火力		115.3(注1)	20.3	20.3
				鹿島共同火力		100(注1)	46.8
		相馬共同火力				200(注1)	94.0
			IPPJX日鉱日石エネルギー		(横浜)		3.8
			IPP日立製作所	(1号機)		9.1	9.1
		IPPホリアスチックス	—		4.5	4.5	
		IPPJFEスチール	—		34.7	34.7	
		IPPジェネクス	—		20.3	20.3	
		IPPJX日鉱日石エネルギー	(根岸)		33.7	33.7	
		IPP東京ガス横須賀ハワー	—		18.0	18.0	
		IPP日立製作所	(2号機)		7.6	7.6	
		IPP日立造船	(3号機)		9.6	9.6	
		IPP住友金属	—		47.5	47.5	
		群馬県 自家発			0.0	0.0	
		その他	増出力運転	汽力機の一部		25.4	25.4
						4.1	4.1
		小計			559.5	559.5	
		合計		4945.7	4337.0	4337.0	

原子力発電所を再起動しない場合の東京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、平滑)	2014年度H1(定着節電、2010年度益量並み)	
水力	①自社 一般 (自流水)	小松	-	1.4	141.0	141.0	141.0
		岩本	-	3.0			
		白根	-	1.0			
		金井	-	1.4			
		鹿留	-	1.8			
		谷村	-	1.5			
		駒橋	-	2.2			
		田代川第一	-	1.7			
		早川第三	-	2.7			
		大町	-	1.3			
		湯沢	-	1.6			
		川俣	-	2.7			
		栗山	-	4.2			
		泉原川	-	12.7			
		須田貝	-	4.6			
		藤原	-	2.2			
		水上	-	1.9			
		上牧	-	3.2			
		佐久	-	7.7			
		一ノ瀬	-	1.1			
		鎌田	-	1.2			
		岩室	-	2.0			
		上久屋	-	1.9			
		伏田	-	1.3			
		西窪	-	1.9			
		羽根尾	-	1.3			
		川中	-	1.5			
		松谷	-	2.5			
		原町	-	2.8			
		箱島	-	2.5			
		八ツ沢	-	4.2			
		田代川第二	-	2.3			
		早川第一	-	5.1			
	小諸	-	1.6				
	島川原	-	1.6				
	霞沢	-	3.9				
	竜島	-	3.2				
	中の沢	-	4.2				
	生坂	-	2.1				
	平	-	1.6				
	水内	-	3.2				
	笹平	-	1.5				
	小田切	-	1.7				
	切明	-	2.0				
	湯川	-	1.7				
	中津川第一	-	12.6				
	中津川第二	-	2.3				
	信濃川	-	16.9				
	清津川	-	1.6				
	その他自流水(1万kW未満計)	-	32.0				
一般 (貯水池式)	小野川	-	3.4				
	秋元	-	10.8				
	沼ノ倉	-	1.9				
	猪苗代第一	-	6.3				
	猪苗代第二	-	3.8				
	猪苗代第三	-	2.3				
	日橋川	-	1.1				
	猪苗代第四	-	3.7				
	金川	-	0.7				
	小計	-	217.7				
②他社	卸電気	電源開発 天竜川系	佐久間	35(注1)			
			秋葉第一	4.5(注1)			
			秋葉第二	3.5(注1)			
			船明	3.2(注1)			
			佐久間第二	3.2(注1)			
		電源開発 只見系	大津岐	3.8(注1)			
			奥只見	56(注1)			
			大島	18.2(注1)			
			田子倉	40.0(注1)			
			只見	6.5(注1)			
	公営	群馬県	滝	9.2(注1)			
			中之条	1.1			
			白沢	2.7			
			下久保	1.5			
			東	2.0			
			小平	3.6			
			沢入	1.1			
			奈良俣	1.3			
			1万kW未満	8.9			
			川治第一	1.5			
		栃木県	風見	1.0			
			板室	1.6			
			足尾	1.0			
			1万kW未満	0.9			
			相模	3.1			
		神奈川県	相模	3.1			
			津久井	2.5			
			道志第一	1.1			
			愛川第一	2.4			
			1万kW未満	1.4			
	山梨県	野呂川	2.0				
		奈良田第一	2.7				
		西山	1.9				
		天科	1.3				
		榑木	1.8				
	東京発電	1万kW未満	2.3				
		姫川第七	4.3				
		南郷川	1.2				
		大淵第一	1.2				
		1万kW未満	11.5				
その他	1万kW未満	-					
小計	-	190.0					
合計	-	407.7					

原子力発電所を再起動しない場合の東京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)	2014年度H1	2014年度H1(定着節電、平温)	2014年度H1(定着節電、2010年度益量並み)		
揚水	①自社	今市	1号機	35.0	920.0	880.0	890.0	
			2号機	35.0				
			3号機	35.0				
		矢木沢	1号機	8.0				
			2号機	8.0				
			3号機	8.0				
		玉原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
			4号機	30.0				
		塩原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
		安曇	1号機	10.6				
			2号機	10.6				
			3号機	10.3				
			4号機	10.3				
			5号機	10.3				
	6号機		10.3					
	水殿	1号機	6.2					
		2号機	6.1					
		3号機	6.2					
		4号機	6.1					
	新高瀬川	1号機	32.0					
		2号機	32.0					
		3号機	32.0					
		4号機	32.0					
	神流川	1号機	47.0					
		2号機	47.0					
	葛野川	1号機	40.0					
		2号機	40.0					
		4号機	40.0					
			小計	767.8				
②他社		電源開発 沼原	1~3号機	67.5				
		電源開発 下郷	1~4号機	75.0				
		電源開発 奥清津	1~4号機	100.0				
		電源開発 奥清津第二	1~2号機	60.0				
		電源開発 新豊根	1・5号機	45.0				
		城山	1~4号機	25.0				
			小計	372.5				
			合計	1140.3				
地熱等	①自社	地熱	その他(1万kW未満計)	0.3	0.2	0.2	0.2	
			扇島	1.3				
	太陽光		米倉山	1.0	(注2)	(注2)	(注2)	
			その他(1万kW未満計)	0.7				
	風力		その他(1万kW未満計)	-	-	-	-	
			小計	3.3				
	②他社		太陽光	その他	-	(注2)	(注2)	(注2)
			風力	その他	-	0.2	0.2	0.2
			小計	-	-	-	-	
		合計	-	60.1	60.1	60.1		
融通等	融通、その他	応援融通	-	-	-	-		
		(関西電力)	-	-30.9	-30.9	-30.9		
		(九州電力)	-	-20.0	-20.0	-20.0		
		その他	-	40.9	40.9	40.9		
		小計	-	-10.0	-10.0	-10.0		
		合計	-	5612.0	5572.0	5582.0		
						(5632.9)		

※ 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。発電電力の一部を購入している。
 (注2) 太陽光の供給力評価を自社社計で行っている。(自社社計59.7万kW)
 (注3) 四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、平準)	2014年度H1(定着節電、2010年度益増減のみ)	
原子力	①自社	福島第二	1号機	110.0	-	-	-
			2号機	110.0	-	-	-
			3号機	110.0	-	-	-
			4号機	110.0	-	-	-
			1号機	110.0	-	-	-
			2号機	110.0	-	-	-
			3号機	110.0	-	-	-
		柏崎刈羽	4号機	110.0	-	-	-
			5号機	110.0	-	-	-
			6号機	135.6	-	-	-
			7号機	135.6	-	-	-
小計			1261.2	0	0	0	
②他社	日本原電 東海第二		88.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	88.0	0.0	0.0	0.0	
		合計	1349.2	0.0	0.0	0.0	
火力	①自社	石炭	広野	5号機	60.0	60.0	60.0
				6号機	60.0	60.0	60.0
		常陸那珂	1号機	100.0	100.0	100.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	
		千葉	1号系列1軸	36.0	31.0	31.0	
			1号系列2軸	36.0	31.0	31.0	
			1号系列3軸	36.0	31.0	31.0	
			1号系列4軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列1軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列2軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列3軸	36.0	31.0	31.0	
			2号系列4軸	36.0	31.0	31.0	
			3号系列1軸	50.0	43.1	43.1	
			3号系列2軸	50.0	43.1	43.1	
			3号系列3軸	50.0	43.1	43.1	
			1号系列1軸	38.0	32.5	32.5	
			品川	1号系列2軸	38.0	32.5	32.5
				1号系列3軸	38.0	32.5	32.5
		川崎	1号系列1軸	50.0	46.3	46.3	
			1号系列2軸	50.0	46.3	46.3	
			1号系列3軸	50.0	46.3	46.3	
		横浜	2号系列1軸	50.0	44.3	44.3	
			5号機	17.5	17.5	17.5	
			6号機	35.0	35.0	35.0	
			7号系列1軸	35.0	30.0	30.0	
			7号系列2軸	35.0	30.0	30.0	
			7号系列3軸	35.0	30.0	30.0	
			7号系列4軸	35.0	30.0	30.0	
			8号系列1軸	35.0	30.0	30.0	
			8号系列2軸	35.0	30.0	30.0	
			8号系列3軸	35.0	30.0	30.0	
		五井	8号系列4軸	35.0	30.0	30.0	
			1号機	26.5	26.5	26.5	
			2号機	26.5	26.5	26.5	
			3号機	26.5	26.5	26.5	
			4号機	26.5	26.5	26.5	
			5号機	35.0	35.0	35.0	
		LNG	6号機	47.6	45.6	45.6	
			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	
			4号機	60.0	60.0	60.0	
			5号機	60.0	60.0	60.0	
		姉崎	6号機	60.0	60.0	60.0	
			1号機	60.0	60.0	60.0	
			2号機	100.0	100.0	100.0	
			3号機	100.0	100.0	100.0	
		袖ヶ浦	4号機	100.0	100.0	100.0	
			1号系列1軸				
			1号系列2軸				
			1号系列3軸				
		富津	1号系列4軸	100.0	100.0	100.0	
			1号系列5軸				
			1号系列6軸				
			1号系列7軸				
			2号系列1軸				
			2号系列2軸				
			2号系列3軸				
			2号系列4軸				
			2号系列5軸				
			2号系列6軸				
			2号系列7軸				
			3号系列1軸	38.0	32.5	32.5	
			3号系列2軸	38.0	32.5	32.5	
			3号系列3軸	38.0	32.5	32.5	
		3号系列4軸	38.0	32.5	32.5		
		東扇島	4号系列1軸	50.7	42.6	42.6	
			4号系列2軸	50.7	42.6	42.6	
			4号系列3軸	50.7	42.6	42.6	
			1号機	100.0	100.0	100.0	
		南横浜	1号機	100.0	100.0	100.0	
			2号機	35.0	35.0	35.0	
			3号機	35.0	35.0	35.0	
		鹿島	7号系列1軸	42.0	38.4	38.4	
			7号系列2軸	42.0	38.4	38.4	
			7号系列3軸	42.0	38.4	38.4	
		石油	1号機	60.0	0.0	0.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	
			3号機	60.0	0.0	0.0	
			4号機	60.0	0.0	0.0	
			5号機	100.0	100.0	100.0	
			6号機	100.0	100.0	100.0	
			1号機	35.0	35.0	35.0	
			2号機	35.0	35.0	35.0	
			3号機	35.0	0.0	0.0	
			4号機	35.0	0.0	0.0	
			5号機	35.0	0.0	0.0	
			6号機	35.0	0.0	0.0	
			7号機	35.0	0.0	0.0	
			8号機	35.0	0.0	0.0	
		ガスタービン	横須賀	1号機	60.0	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0	60.0
				1号GT	3.0	0.0	0.0
				2GT	14.4	0.0	0.0
		内燃力	大井	(緊急設置電源)	0.6	0.0	0.0
				(緊急設置電源)	8.1	0.0	0.0
				離島一括	5.1	5.1	5.1
		その他	大井	増出力運転	-	58.1	58.1
				吸気冷却	-	10.2	10.2
		小計			4364.3	3823.5	3823.5

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、平準)	2014年度H1(定着節電、2010年度益増減のみ)			
火力	②他社								
	卸電気	電源開発	機子1号機 機子2号機 勿来7号機 勿来8号機 勿来9号機 勿来10号機	116.2(注1)	91.1	91.1	91.1		
	共同火力	常磐共同火力			170(注1)	89.0	89.0	89.0	
			君津共同火力		115.3(注1)	20.3	20.3	20.3	
				鹿島共同火力		100(注1)	46.8	46.8	46.8
					相馬共同火力		200(注1)	94.0	94.0
			IPP	IPP日鉱日立石エネルギー	(根岸)		3.8	3.8	3.8
		IPP日立製作所		(1号機)		9.1	9.1	9.1	
		IPPホリスチックス		—		4.5	4.5	4.5	
		IPPJFEチール		—		34.7	34.7	34.7	
		IPPジェネックス		—		20.3	20.3	20.3	
		IPPJX日鉱日立石エネルギー		(根岸)		33.7	33.7	33.7	
		IPP東京ガス横須賀ハワー		—		18.0	18.0	18.0	
		IPP日立製作所		(2号機)		7.6	7.6	7.6	
		IPP日立造船		(3号機)		9.6	9.6	9.6	
		IPP住友金属	—		47.5	47.5	47.5		
		群馬県 自家発電			0.0	0.0	0.0		
		2.5			25.4	25.4	25.4		
		その他	増出力運転	汽力機の一部		4.1	4.1	4.1	
		小計			559.5	559.5	559.5		
		合計		4995.7	4383.0	4383.0	4383.0		

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、平準)	2014年度H1(定着節電、2010年度益増減のみ)	
水力	①自社	小松	-	1.4	127.3	127.3	
		若木	-	3.0			
		白根	-	1.0			
		金井	-	1.4			
		鹿留	-	1.8			
		谷村	-	1.5			
		駒橋	-	2.2			
		田代川第一	-	1.7			
		早川第三	-	2.7			
		大町	-	1.3			
		湯沢	-	1.6			
		川俣	-	2.7			
		栗山	-	4.2			
		康彦川	-	12.7			
		須田良	-	4.6			
		藤原	-	2.2			
		水上	-	1.9			
		上牧	-	3.2			
		佐久	-	7.7			
		一ノ瀬	-	1.1			
		鎌田	-	1.2			
		岩室	-	2.0			
		上久保	-	1.9			
		伏田	-	1.3			
		西澤	-	1.9			
		羽根尾	-	1.3			
		川中	-	1.5			
		松谷	-	2.5			
		原町	-	2.8			
		箱島	-	2.5			
		八ツ沢	-	4.2			
		田代川第二	-	2.3			
		早川第一	-	5.1			
		小諸	-	1.6			
		島川原	-	1.6			
		鹿沢	-	3.9			
		竜島	-	3.2			
		中の沢	-	4.2			
		生坂	-	2.1			
		平	-	1.6			
		水内	-	3.2			
		笹平	-	1.5			
		小田切	-	1.7			
	切明	-	2.0				
	湯川	-	1.7				
	中津川第一	-	12.6				
	中津川第二	-	2.3				
	橋渡川	-	16.9				
	清津川	-	1.6				
	その他自流水(1万kW未満計)	-	32.0				
小野川	-	3.4					
秋元	-	10.8					
沼ノ倉	-	1.9					
猪苗代第一	-	6.3					
猪苗代第二	-	3.8					
猪苗代第三	-	2.3					
日橋川	-	1.1					
猪苗代第四	-	3.7					
金川	-	0.7					
		小計	217.7				
水力	②他社	卸電気	電源開発 天竜川系	佐久間	35(注1)	168.8	168.8
				秋葉第一	4.5(注1)		
				秋葉第二	3.5(注1)		
				船明	3.2(注1)		
				佐久間第二	3.2(注1)		
		電源開発 只見系	大津岐	3.8(注1)			
			奥只見	56(注1)			
			大鳥	18.2(注1)			
			田子倉	40.0(注1)			
			只見	6.5(注1)			
		公営	群馬県	滝	9.2(注1)		
				中之条	1.1		
				白沢	2.7		
				下久保	1.5		
				東	2.0		
	小平			3.6			
	沢入			1.1			
	奈良俣			1.3			
	1万kW未満			8.9			
	栃木県			川治第一	1.5		
				風見	1.0		
				板室	1.6		
				足尾	1.0		
				1万kW未満	0.9		
	神奈川県			相模	3.1		
		津久井	2.5				
		津久井第一	1.1				
		豊川第一	2.4				
		1万kW未満	1.4				
	山梨県	野呂川	2.0				
奈良田第一		2.7					
西山		1.9					
天科		1.3					
桶木		1.8					
東京発電	1万kW未満	2.3					
	姫川第七	4.3					
	駒廻川	1.2					
	大淵第一	1.2					
その他	1万kW未満	11.5					
	1万kW未満	-					
		小計	190.0				
		合計	407.7	296.1	296.1	296.1	

原子力発電所を再起動しない場合の東京電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、平準)	2014年度H1(定着節電、2010年度益費減)		
揚水	①自社	今市	1号機	35.0	920.0	880.0	890.0	
			2号機	35.0				
			3号機	35.0				
		矢木沢	1号機	8.0				
			2号機	8.0				
			3号機	8.0				
		玉原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
			4号機	30.0				
		塩原	1号機	30.0				
			2号機	30.0				
			3号機	30.0				
		安曇	1号機	10.6				
	2号機		10.6					
	3号機		10.3					
	4号機		10.3					
	5号機		10.3					
	6号機		10.3					
	水殿	1号機	6.2					
		2号機	6.1					
		3号機	6.2					
		4号機	6.1					
	新高瀬川	1号機	32.0					
		2号機	32.0					
		3号機	32.0					
		4号機	32.0					
	神流川	1号機	47.0					
		2号機	47.0					
	葛野川	1号機	40.0					
		2号機	40.0					
		4号機	40.0					
			小計	767.8				
②他社		電源開発 沼原	1~3号機	67.5				
		電源開発 下郷	1~4号機	75.0				
		電源開発 奥清津	1~2号機	100.0				
		電源開発 奥清津第二	1~2号機	60.0				
		電源開発 新笠根	1~5号機	45.0				
		坂山	1~4号機	25.0				
			小計	372.5				
			合計	1140.3				
	地熱等	①自社	地熱	その他(1万kW未満計)	0.3	0.2	0.2	0.2
			太陽光	扇島	1.3	(注2)	(注2)	(注2)
米倉山				1.0				
その他(1万kW未満計)				0.7				
風力			その他(1万kW未満計)	-	-	-	-	
			小計	3.3	-	-	-	
②他社		太陽光	その他	-	(注2)	(注2)	(注2)	
		風力	その他	-	0.1	0.1	0.1	
				小計	-	-	-	
				合計	-	60.0	60.0	60.0
	融通等	融通、その他	応援融通	-	-	-	-	
(関西電力)			-	-37.7	-37.7	-37.7		
(九州電力)			-	-20.0	-20.0	-20.0		
その他			-	40.3	40.3	40.3		
			小計	-	-17.4	-17.4	-17.4	
		合計	-	5641.7	5601.7	5611.7		

※ FO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、発電電力の一部を購入している。
 (注2)太陽光の供給力評価を自社計で行っている。(自社計59.7万kW)
 (注3)四捨五入の関係で合計が合わない項目がある。

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	48	48
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	188	188
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	93	93
予備率%	2010年度 H1	1.8	1.8
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	7.4	7.4
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	3.5	3.5
最大電力需要 H1	2010年度 H1	2,709	2,709
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	2,549	2,549
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,644	2,644
供給力	2010年度 H1	2,757	2,757
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	2,737	2,737
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	2,737	2,737
原子力		0	0
火力		2,340	2,343
水力		149	138
揚水	2010年度 H1	401	401
	2014年度 H1 (定着節電、平温)	381	381
	2014年度 H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)	381	381
地熱・太陽光・風力		59	61
融通		▲180	▲174
新電力への供給等		▲12	▲12

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	2,564
2010 年度夏最大電力需要 H3	2,698
差分	▲134
気温影響	31
節電影響	▲140
経済影響	▲12
離脱影響	▲13

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	2,521
2010 年度夏最大電力需要 H3	2,698
差分	▲177
気温影響	▲63
節電影響	▲112
経済影響	12
離脱影響	▲14

夏の累積不快指数（気温）感応度

(万 kW/ポイント, 万 kW/℃)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
69 (82)	72 (81)	72 (81)

※ () 内は気温感応度 (万 kW/℃)

② 気温関連データ

(単位：ポイント, ℃)

	気温℃
過去 10 年間の累積 不快指数の平均値	83.9 (36.1)
2013 年度猛暑の累 積不快指数	85.2 (37.2)

※ () 内は最高気温のデータ

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中部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	浜岡	3号機	110.0	0.0	0.0	0.0		
			4号機	113.7	0.0	0.0	0.0		
			5号機	138.0	0.0	0.0	0.0		
			小計	362	0	0	0		
			②他社						
		原電敦賀	1号機(35.7)(注1)	14.3	0.0	0.0	0.0		
			2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0	0.0		
	小計	53	0	0	0				
	合計	414	0	0	0				
火力	①自社	石炭	碧南	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0	
				2号機	70.0	71.0	71.0	71.0	
				3号機	70.0	73.0	73.0	73.0	
				4号機	100.0	101.0	101.0	101.0	
				5号機	100.0	101.0	101.0	101.0	
		LNG	知多	1号機	52.9	49.4	49.4	49.4	
				2号機	52.9	49.1	49.1	49.1	
				3号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
				4号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
				5号機	85.4	61.9	61.9	61.9	
			知多第二	1号機	85.4	82.6	82.6	82.6	
				2号機	85.4	83.9	83.9	83.9	
				3号機	22.0	22.0	22.0	22.0	
			四日市	1号機	22.0	22.0	22.0	22.0	
				2号機	22.0	22.0	22.0	22.0	
				3号機	22.0	21.1	21.1	21.1	
				4号系列	58.5	50.5	50.5	50.5	
			川越	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0	
				2号機	70.0	72.0	72.0	72.0	
				3号系列	170.1	127.2	127.2	127.2	
		4号系列		170.1	142.1	142.1	142.1		
		新名古屋	7号系列	145.8	127.8	127.8	127.8		
			8号系列	160.0	139.2	139.2	139.2		
			1号系列	115.1	96.4	96.4	96.4		
		上越	2号系列	115.1	96.4	96.4	96.4		
			1号機	50.0	0.0	0.0	0.0		
		石油	渥美	3号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
				4号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
				1号機	37.5	0.0	0.0	0.0	
				3号機	50.0	52.0	52.0	52.0	
			尾鷲	2号機	37.5	35.5	35.5	35.5	
				3号機	37.5	35.5	35.5	35.5	
			武豊	3号機	37.5	35.5	35.5	35.5	
				4号機	37.5	35.5	35.5	35.5	
				小計	2508	2235	2235	2235	
				②他社					
			卸電気	電源開発	高砂1号、高砂2号(50)(注1)	20.0	16.9	16.9	16.9
					その他	-	21.0	21.0	21.0
		IPP 共同火力	中山名古屋共同発電	名古屋1(14.9)(注1)	14.9	13.6	13.6	13.6	
				豊橋1(14.7)(注1)	14.7	13.5	13.5	13.5	
				愛知製油所(25.2)(注1)	25.2	22.6	22.6	22.6	
				四日市(22.3)(注1)	22.3	0.0	0.0	0.0	
		自家発電	その他	-	-	18.0	18.0	18.0	
				小計	97	106	106	106	
			合計	2605	2340	2340	2340		

原子力発電所を再起動しない場合の中部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 (自流水)	平岡	10.1	87.3	87.3	87.3	
		奥泉	9.2				
		畑窪第二	8.5				
		榎山	7.0				
		大井川	6.8				
		馬瀬川第二	6.6				
		井川	6.2				
		新上麻生	6.1				
		矢作第一	6.1				
		川口	5.8				
		秦皇	5.3				
		小坂	4.9				
		赤石	4.0				
		久々野	3.8				
		東上田	3.5				
		久野脇	3.2				
		矢作第二	3.2				
		川辺	3.0				
		瀬戸	4.9				
		宮川第二	2.9				
		上麻生	2.7				
		南向	2.7				
		高根第二	2.6				
		二軒小屋	2.6				
		宮川第一	2.6				
		北又渡	2.4				
		徳山	2.2				
		湯山	2.2				
		下原	2.2				
		名倉	2.2				
		小坂川	2.1				
		朝日	2.1				
		生田	2.1				
		新七宗	2.0				
	赤石沢	1.9					
	久瀬	1.7					
	大間	1.7					
	鳥川第三	1.6					
	松川	1.5					
	豊	1.5					
	姫川第二	1.4					
	新太田切	1.4					
	中呂	1.3					
	飯島	1.3					
	姫川第三	1.2					
	平穩第一	1.1					
	洞戸	1.1					
	根方	1.1					
中御所	1.0						
西平	1.0						
その他(1万kW未満計)	29.4						
	小計	195	87	87	87		
	②他社						
卸電気	電源開発	水窪	5.0	4.8	4.8	4.8	
		早木戸	1.1	0.4	0.4	0.4	
		佐久間(35)(注1)	17.5	16.7	16.7	16.7	
		佐久間第二	1.6	1.6	1.6	1.6	
		秋葉第一	4.5	4.5	4.5	4.5	
		秋葉第二	3.5	3.5	3.5	3.5	
		秋葉第三	4.7	4.7	4.7	4.7	
		船明	1.6	1.6	1.6	1.6	
		湯上(5.4)(注1)	2.7	2.7	2.7	2.7	
		尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	4.0	
		尾鷲第二	2.5	2.5	2.5	2.5	
		七色	4.1	4.1	4.1	4.1	
		小森	1.5	1.5	1.5	1.5	
		宮川第三	1.2	0.8	0.8	0.8	
	公営	公営水力	三瀬谷	1.1	0.7	0.7	0.7
			大鹿	1.0	0.6	0.6	0.6
			桜花	1.5	0.9	0.9	0.9
			春近	2.4	1.6	1.6	1.6
			美和	1.2	0.8	0.8	0.8
			1万kW未満	5.0	3.3	3.3	3.3
	小計	68	61	61	61		
	合計	263	149	149	149		
揚水	①自社						
	畑窪第一	13.7	12.5	11.7	11.7		
	高根第一	34.0	23.6	22.1	22.1		
	馬瀬川第一	28.8	27.7	25.9	25.9		
	奥矢作第一	32.0	29.4	27.5	27.5		
	奥矢作第二	78.0	71.8	67.1	67.1		
	奥美濃	150.0	145.1	135.8	135.8		
	小計	337	310	290	290		
	②他社						
	電源開発	池原(35)(注1)	17.5	15.9	15.9	15.9	
	長野(22)(注1)	11.0	11.0	11.0	11.0		
新豊根(112.5)(注1)	67.5	64.2	64.2	64.2			
小計	96	91	91	91			
合計	433	401	381	381			
地熱等	①自社						
	太陽光	メガソーラーいいた	0.1	0.0	0.0	0.0	
	メガソーラーたけとよ	0.8	0.2	0.2	0.2		
	風力	御前崎	2.2	0.0	0.0	0.0	
	小計	3	0	0	0		
	②他社						
太陽光		58.7	58.7	58.7	58.7		
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
小計		59	59	59	59		
合計		62	59	59	59		
融通等	融通、その他(注2)	応援融通(九州電力)	-	▲73.4	▲73.4	▲73.4	
		応援融通(関西電力)	-	▲106.6	▲106.6	▲106.6	
		その他	-	▲11.9	▲11.9	▲11.9	
	小計	0	▲192	▲192	▲192		
合計		3776	2757	2737	2737		

(注1)当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発電電力の一部を購入している。
(注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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年度猛暑並み) [※]		
原子力	①自社	浜岡	3号機	110.0	0.0	0.0	0.0	
			4号機	113.7	0.0	0.0	0.0	
			5号機	138.0	0.0	0.0	0.0	
			小計	362	0	0	0	
			合計	143	0	0	0	
	②他社	原電敦賀	1号機(35.7)(注1)	14.3	0.0	0.0	0.0	
			2号機(116)(注1)	38.3	0.0	0.0	0.0	
			小計	53	0	0	0	
			合計	414	0	0	0	
			合計	414	0	0	0	
火力	①自社	石炭	碧南	1号機	70.0	72.0	72.0	72.0
				2号機	70.0	71.0	71.0	71.0
				3号機	70.0	73.0	73.0	73.0
				4号機	100.0	101.0	101.0	101.0
				5号機	100.0	101.0	101.0	101.0
	LNG	知多	1号機	52.9	49.4	49.4	49.4	
			2号機	52.9	49.1	49.1	49.1	
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
			5号機	85.4	82.5	82.5	82.5	
			6号機	85.4	82.5	82.5	82.5	
		知多第二	1号機	85.4	82.6	82.6	82.6	
			2号機	85.4	83.9	83.9	83.9	
		四日市	1号機	22.0	22.0	22.0	22.0	
			2号機	22.0	22.0	22.0	22.0	
			3号機	22.0	21.1	21.1	21.1	
		川越	4号系列	58.5	49.8	49.8	49.8	
			1号機	70.0	72.0	72.0	72.0	
			2号機	70.0	72.0	72.0	72.0	
			3号系列	170.1	113.6	113.6	113.6	
			4号系列	170.1	142.1	142.1	142.1	
			7号系列	145.8	127.8	127.8	127.8	
			8号系列	160.0	139.2	139.2	139.2	
		新名古屋	1号系列	115.1	96.4	96.4	96.4	
			2号系列	115.1	96.4	96.4	96.4	
	石油	渥美	1号機	50.0	0.0	0.0	0.0	
			3号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
			4号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
			小計	190	0	0	0	
		尾鷲	1号機	37.5	0.0	0.0	0.0	
			3号機	50.0	48.8	48.8	48.8	
		武豊	2号機	37.5	35.5	35.5	35.5	
			3号機	37.5	35.5	35.5	35.5	
		4号機	37.5	35.5	35.5	35.5		
		小計	2508	2238	2238	2238		
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、高砂2号(50)(注1)	20.0	16.9	16.9	16.9
				その他	—	21.0	21.0	21.0
			中山名古屋共同発電	名古屋1(14.9)(注1)	14.9	13.6	13.6	13.6
				豊橋1(14.7)(注1)	14.7	13.5	13.5	13.5
			明海発電	愛知製油所(25.2)(注1)	25.2	22.6	22.6	22.6
			出光興産	四日市霞(22.3)(注1)	22.3	0.0	0.0	0.0
			コスモ石油	その他	—	18.0	18.0	18.0
			自家発電	—	—	—	—	—
			小計	97	106	106	106	
			合計	2605	2343	2343	2343	

原子力発電所を再起動しない場合の中部電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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年度猛暑並み)*		
水力	①自社	平岡	10.1					
		奥泉	9.2					
		畑薙第二	8.5					
		横山	7.0					
		大井川	6.8					
		馬瀬川第二	6.6					
		芥川	6.2					
		新上麻生	6.1					
		矢作第一	6.1					
		川口	5.8					
		秦皇	5.3					
		小坂	4.9					
		赤石	4.0					
		久々野	3.8					
		東上田	3.5					
		久野脇	3.2					
		矢作第二	3.2					
		川辺	3.0					
		瀬戸	4.9					
		宮川第二	2.9					
		上麻生	2.7					
		南向	2.7					
		高根第二	2.6					
		二軒小屋	2.6					
		宮川第一	2.6					
		北又渡	2.4	78.0	78.0	78.0		
		徳山	2.2					
		湯山	2.2					
		下原	2.2					
		名倉	2.2					
		小坂川	2.1					
		朝日	2.1					
		生田	2.1					
		新七宗	2.0					
		赤石沢	1.9					
		久瀬	1.7					
		大間	1.7					
		鳥川第三	1.6					
		松川	1.5					
		豊	1.5					
		姫川第二	1.4					
		新太田切	1.4					
		中岳	1.3					
		飯島	1.3					
		姫川第三	1.2					
		平穏第一	1.1					
		洞戸	1.1					
		根方	1.1					
		中御所	1.0					
西平	1.0							
		その他(1万kW未満計)	29.4					
		小計	195	78	78	78		
	②他社							
	卸電気	電源開発	水窪	5.0	4.8	4.8	4.8	
			早木戸	1.1	0.3	0.3	0.3	
			佐久間(35)(注1)	17.5	16.7	16.7	16.7	
			佐久間第二	1.6	1.6	1.6	1.6	
			秋葉第一	4.5	4.5	4.5	4.5	
			秋葉第二	3.5	3.0	3.0	3.0	
			秋葉第三	4.7	4.7	4.7	4.7	
			船明	1.6	1.4	1.4	1.4	
			湯上(5.4)(注1)	2.7	2.7	2.7	2.7	
			尾鷲第一	4.0	4.0	4.0	4.0	
			尾鷲第二	2.5	2.5	2.5	2.5	
			七色	4.1	4.1	4.1	4.1	
			小森	1.5	1.5	1.5	1.5	
			宮川第三	1.2	0.7	0.7	0.7	
			三瀬谷	1.1	0.7	0.7	0.7	
			大鹿	1.0	0.6	0.6	0.6	
			公営	公営水力	福花	1.5	0.9	0.9
	春坂	2.4			1.5	1.5	1.5	
	美和	1.2			0.7	0.7	0.7	
	1万kW未満	5.0			3.0	3.0	3.0	
		小計	68	60	60	60		
		合計	263	138	138	138		
揚水	①自社	畑薙第一	13.7	12.0	11.3	11.3		
		高根第一	34.0	22.9	21.5	21.5		
		馬瀬川第一	28.8	26.9	25.1	25.1		
		奥矢作第一	32.0	29.7	27.7	27.7		
		奥矢作第二	78.0	72.4	67.7	67.7		
		奥美濃	150.0	144.5	135.1	135.1		
			小計	337	308	288	288	
			②他社					
			電源開発	池原(35)(注1)	17.5	16.5	16.5	16.5
				長野(22)(注1)	11.0	11.0	11.0	11.0
	新豊根(112.5)(注1)	67.5		65.4	65.4	65.4		
		小計	96	93	93	93		
		合計	433	401	381	381		
地熱等	①自社	メガソーラー-いいだ	0.1	0.0	0.0	0.0		
		メガソーラー-たけとよ	0.8	0.2	0.2	0.2		
		風力 御前崎	2.2	0.0	0.0	0.0		
			小計	3	0	0	0	
			②他社					
			太陽光	60.4	60.4	60.4	60.4	
	風力	0.1	0.1	0.1	0.1			
		小計	61	61	61	61		
		合計	64	61	61	61		
融通等	融通、その他(注2)	応援融通(九州電力)	-	▲82.7	▲82.7	▲82.7		
		応援融通(関西電力)	-	▲91.3	▲91.3	▲91.3		
		その他	-	▲12.0	▲12.0	▲12.0		
			小計	0	▲186	▲186	▲186	
		合計	3778	2757	2737	2737		

(注1)当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

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)		
			4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)		
		3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)	(株)神戸製鋼所	広畑	13.3(注1)	13.3	13.3(13.3)
						神鋼神戸発電1号	68.5(注1)	65.9	65.9(65.9)
				(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号	西島	14.6(注1)	14.0	14.0(14.0)
						和歌山共同火力	2号、3号	23.1(注1)	10.8
				JX日鉱日石エネルギー(株)	麻里布	2号機	13.2(注1)	13.2	13.2(13.2)
						麻里布	13.2(注1)	13.2	13.2(13.2)
			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	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			
		新富津尾	1号機	1.5			
		矢田川	1号機	1.1			
		瑞堂	1~2号機	3.5			
		桃山	1~2号機	2.6			
		須原	1~2号機	1.1			
		木音	1号機	11.6			
		大桑	1~3号機	1.3			
		読書	1~4号機	11.7			
		読母	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			
		養山	1~3号機	3.9			
		今渡	1~4号機	2.0			
		新大井	1号機	3.2			
		養濃川合	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			
		旭谷	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			
魚川	1~2号機	2.3					
打保	1号機	2.5					
笠寺	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)	
		三尾	1号機	3.6	3.5	3.5 (3.5)	
		黒部川第四	1~4号機	33.5	33.0	33.0 (33.0)	
		下小島	1号機	14.2	13.0	13.0 (13.0)	
		小計	332	228	228 (228)		
卸電気	②他社	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)	
			西吉野第二	1.3	0.5	0.5 (0.5)	
公営		京都府	1.1	0.3	0.3 (0.3)		
		公営大野	54	51	51 (51)		
		小計	54	51	51 (51)		
		合計	386	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	堺木太陽光	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)
	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)	
	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)		
			4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(90.0)	
				2号機	90.0	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)	
			南港	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)	
		堺港	1号機	40.0	36.2	36.2	36.2(36.2)		
			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)		
		石油	赤穂	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	37.5	37.5	37.5	37.5(37.5)	
			相生	1号機	37.5	37.5	37.5	37.5(37.5)	
				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)	
			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)	
				4号機	60.0	0.0	0.0	0.0(0.0)	
				5号機	45.0	45.0	45.0	45.0(45.0)	
				6号機	45.0	45.0	45.0	45.0(45.0)	
		海南	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)		
			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)		
			6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	3.3	2.6	2.6	2.6(2.6)		
		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)	
		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)
					橘瀬1号、2号	210(注1)	132.0	132.0	132.0(132.0)
			IPP	新日鐵住金(株)	広島	13.3(注1)	13.3	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
(株)神戸製鋼所	神鋼神戸発電2号			66.5(注1)	65.9	65.9	65.9(65.9)		
	(株)ガス&パワー			西島	14.6(注1)	14.0	14.0	14.0(14.0)	
和歌山共同火力	2号、3号			23.1(注1)	10.8	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(13.2)	
自家発			-	77.2	77.2	77.2(77.2)			
	小計			426	416	416(416)			
合計			2,224	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	1~3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	13.3			
		栗山	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			
		家本	1~2号機	3.1			
		黒部川第二	1~3号機	7.2	156.0	156.0	156.0(156.0)
		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	1~3号機	4.6			
		新椿原	1号機	6.3			
		新成出	1号機	5.6			
		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			
		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	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				
	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)	
		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	0.6	0.6(0.6)	
		公営大野		1.1	0.3	0.3(0.3)	
	小計		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年度猛暑並み)※	
揚水	①自社						
		喜撰山	1号機	23.3	9.2	14.7	14.4 (14.1)
			2号機	23.3	9.2	14.7	14.4 (14.1)
		奥多々良木	1号機	30.3	16.6	26.5	25.8 (25.4)
			2号機	30.3	16.6	26.5	25.8 (25.4)
			3号機	30.3	16.6	26.5	25.8 (25.4)
			4号機	30.3	16.6	26.5	25.8 (25.4)
			5号機	36.0	19.7	31.5	30.6 (30.1)
			6号機	36.0	19.7	31.5	30.6 (30.1)
		奥吉野	1号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8)
			2号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8)
			3号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8)
			4号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8)
			5号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8)
			6号機	20.1	11.7	18.7	18.2 (17.8)
		大河内	1号機	32.0	17.8	28.5	27.8 (27.2)
			2号機	32.0	17.9	28.6	27.8 (27.3)
			3号機	32.0	17.8	28.6	27.8 (27.3)
			4号機	32.0	17.9	28.6	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 (16)
		合計		506	282	441	430 (422)
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	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 (54)	
	合計		55	54	54	54 (54)	
融通等	融通、その他	応援融通					
		(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	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。

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	27	▲3
	2014年度H1 (定着節電、平温)	45	42
	2014年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み) ※	25(25)	22(22)
予備率%	2010年度H1	4.9	▲0.5
	2014年度H1 (定着節電、平温)	8.6	8.0
	2014年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み) ※	4.6(4.6)	4.1(4.1)
最大電力需要 H1	2010年度H1	547	573
	2014年度H1 (定着節電、平温)	528	528
	2014年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み) ※	548(548)	548(548)
供給力	2010年度H1	573	570
	2014年度H1 (定着節電、平温)	573	570
	2014年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み) ※	573(573)	570(570)
原子力		0	0
火力		437	436
水力		153	138
揚水	2010年度H1	11	11
	2014年度H1 (定着節電、平温)	11	11
	2014年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み) ※	11(11)	11(11)
地熱・太陽光・風力		4	4
融通※		▲30(▲30)	▲17(▲17)
新電力への供給等		▲2	▲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。

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	523
2010 年度夏最大電力需要 H3	569
差分	▲46
気温影響	▲13
節電影響	▲30
経済影響	▲3
離脱影響	0

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	522
2010 年度夏最大電力需要 H3	569
差分	▲47
気温影響	▲20
節電影響	▲25
経済影響	▲1
離脱影響	▲1

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
15	15	15

③ 気温関連データ

	気温℃
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.6
2010 年度猛暑の最 高気温	35.6

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北陸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、 2010年度猛暑並み)※				
原子力	①自社	志賀	1号機	54.0	0.0	0.0	0.0			
			2号機	120.6	0.0	0.0	0.0			
			小計	175	0	0	0			
	②他社	日本原子力発電	敦賀1号機	35.7(注1)	0.0	0.0	0.0			
			敦賀2号機	116(注1)	0.0	0.0	0.0			
			小計	43	0	0	0			
合計		218	0	0	0					
火力	①自社	富山新港	石炭1号機	25.0	20.0	20.0	20.0			
			石炭2号機	25.0	20.0	20.0	20.0			
		七尾	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0			
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0			
		敦賀	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0			
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0			
		富山	4号機	25.0	25.0	25.0	25.0			
			1号機	50.0	50.0	50.0	50.0			
		富山新港	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0			
			2号機	50.0	50.0	50.0	50.0			
	福井	三國1号機	25.0	24.4	24.4	24.4				
		火力増出力		—	0.7	0.7	0.7			
	小計		440	430	430	430				
	②他社	卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7	4.7	4.7		
自家発電					2.5	2.5	2.5			
小計					7	7	7			
合計		445	437	437	437					
水力	①自社	一般 (自流水式)	黒東第二	1.0						
			朝日小川第一	4.3						
			朝日小川第二	1.4						
			片貝第四	1.7						
			伊折	1.8						
			鳥嶋島	2.2						
			小泉	1.5						
			真川	3.4						
			小口川第三	1.5						
			常願寺川第一	1.1						
			上道	1.0						
			神通川第二	4.4						
			神通川第一	8.2						
			鹿谷	5.0						
			奥山	1.0						
			猪谷	2.4						
			新猪谷	3.5						
			牧	4.1						
			東町	3.2						
			柳尾	1.6						
			中崎	1.1						
			吉野谷	1.3						
			白峰	1.4						
			尾口	1.8						
			三ツ又第一	1.3						
			尾添	3.1						
			大日川第二	1.5						
			西勝原第一	1.1						
			上打波	1.0						
			五糸方	1.8						
			富田	1.9						
			鎌倉	2.6						
			中島	1.8						
			滝波川第一	1.3						
	真名川	1.4								
	その他(1万kW未満計)		28.6							
	一般 (貯水池式)	有峰第二	12.0	5.0	5.0	5.0				
		有峰第三	2.0	0.8	0.8	0.8				
		新中地山	7.4	5.3	5.3	5.3				
		有峰第一	26.5	11.0	11.0	11.0				
		和田川第一	2.7	2.7	2.7	2.7				
		和田川第二	12.2	8.8	8.8	8.8				
		小俣	3.3	2.2	2.2	2.2				
		手取川第二	8.7	8.7	8.7	8.7				
		手取川第三	3.0	1.9	1.9	1.9				
		西勝原第三	4.8	3.2	3.2	3.2				
		その他(1万kW未満計)		1.6	1.3	1.3				
小計			191	113	113	113				
②他社		卸電気	電源開発	手取第一	25.0	25.0	25.0	25.0		
	湯上			2.7	2.7	2.7	2.7			
	大長谷第二			1.0	0.5	0.5	0.5			
	七歩			1.1	0.5	0.5	0.5			
	室敷			2.2	0.6	0.6	0.6			
	小矢部川第一			1.3	0.5	0.5	0.5			
	小矢部川第二			1.1	0.5	0.5	0.5			
	庄東第一			2.4	1.1	1.1	1.1			
	金沢市			1.6	0.7	0.7	0.7			
	黒部川電力			1.3	1.3	1.3	1.3			
	富山共同自家発電			1.3	1.0	1.0	1.0			
	葛山			1.3	1.0	1.0	1.0			
	その他(1万kW未満計)				11.4	4.5	4.5	4.5		
小計		54	40	40	40					
合計		245	153	153	153					
揚水	①自社	小計		0	0	0(0)				
			②他社	卸電気	電源開発	長野1号	11.0	11.0	11.0	11.0(11.0)
						小計	11	11	11	11(11)
合計	11	11				11	11(11)			
地熱等	①自社	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.4	0.1	0.1	0.1			
			風力	0.4	0.0	0.0	0.0			
			小計	1						
	②他社	太陽光	その他	3.6	3.6	3.6	3.6			
			風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
			小計	4	4	4	4			
合計		4	4	4	4					
融通等	融通、その他	広播融通(関西電力)		▲19.9	▲19.9	▲19.9(▲19.9)				
		広播融通(九州電力)		▲9.9	▲9.9	▲9.9(▲9.9)				
		その他		▲1.5	▲1.5	▲1.5(▲1.5)				
小計		▲31	▲31	▲31(▲31)						
合計		923	573	573	573(573)					

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北陸電力は、発電電力の一部を購入している。

(注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。

※ 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。

原子力発電所を再起動しない場合の北陸電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、2010年度猛暑並み)※		
原子力	①自社	志賀	1号機 2号機	54.0 120.6	0.0 0.0	0.0 0.0		
		小計		175	0	0		
		②他社	日本原子力発電	敦賀1号機 敦賀2号機	35.7(注1) 116(注1)	0.0 0.0	0.0 0.0	
		小計		43	0	0		
		合計		218	0	0		
	火力	①自社	石炭	富山新港	石炭1号機 石炭2号機	25.0 25.0	20.0 20.0	20.0 20.0
七尾				1号機 2号機	50.0 70.0	50.0 70.0	50.0 70.0	
敦賀				1号機 2号機	50.0 70.0	50.0 70.0	50.0 70.0	
富山				4号機	25.0	25.0	25.0	
石油			富山新港	1号機 2号機	50.0 50.0	50.0 50.0	50.0 50.0	
			福井	三国1号機	25.0	22.7	22.7	
			その他	火力増出力	—	0.7	0.7	
			小計		440	428	428	
②他社			卸電気	電源開発	高砂1号、2号	50(注1)	4.7	4.7
			自家発電			2.5	2.5	
		小計			7	7		
		合計		445	436	436		
水力		①自社	一般(自流式)	黒東第二	1.0			
				朝日小川第一	4.3			
				朝日小川第二	1.4			
	片貝第四			1.7				
	伊折			1.8				
	馬場島			2.2				
	小見			1.5				
	真川			3.4				
	小口川第三			1.5				
	常願寺川第一			1.1				
	上滝			1.0				
	神通川第二			4.4				
	神通川第一			8.2				
	鷹谷			5.0				
	奥山			1.0				
	猪谷			2.4				
	新猪谷			3.5				
	牧			4.1				
	東町			3.2				
	栃尾			1.6				
	中崎			1.1				
	吉野谷			1.3				
	白峰			1.4				
	尾口			1.8				
	三ツ又第一			1.3				
	尾添			3.1				
	大日川第二			1.5				
	西勝原第一			1.1				
	上行渡			1.0				
	五条方			1.8				
	富田			1.9				
	壁倉			2.6				
	中島			1.8				
	滝波川第一			1.3				
	真名川			1.4				
		その他(1万kW未満計)	28.6					
	一般(貯水池式)	有峰第二	12.0	5.0	5.0			
		有峰第三	2.0	0.8	0.8			
		新中地山	7.4	7.3	7.3			
		有峰第一	26.5	11.0	11.0			
		和田川第一	2.7	2.7	2.7			
		和田川第二	12.2	12.1	12.1			
		小俣	3.3	1.9	1.9			
		手取川第二	8.7	8.7	8.7			
		手取川第三	3.0	1.3	1.3			
		西勝原第三	4.8	3.1	3.1			
			その他(1万kW未満計)	1.6	1.3	1.3		
			小計	191	102	102		
		②他社	卸電気	電源開発	手取第一	25.0	25.0	25.0
					湯上	2.7	2.7	2.7
					大長谷第二	1.0	0.4	0.4
	公営		富山県	仁歩	1.1	0.4	0.4	
				室牧	2.2	0.6	0.6	
				小矢部川第一	1.3	0.4	0.4	
				小矢部川第二	1.1	0.5	0.5	
庄東第一				2.4	0.9	0.9		
金沢市			1.6	0.0	0.0			
黒部川電力			1.3	0.9	0.9			
富山共同自家発電			1.3	0.6	0.6			
	その他(1万kW未満計)		11.4	3.6	3.6			
	小計		54	37	37			
	合計		245	138	138			
揚水	①自社			0	0	0(0)		
	②他社	卸電気	電源開発	長野1号	11.0	11.0	11.0(11.0)	
		小計		11	11	11(11)		
	合計		11	11	11(11)			
地熱等	①自社	太陽光	その他(1万kW未満計)	0.4	0.1	0.1		
	風力	その他(1万kW未満計)	0.4	0.0	0.0			
		小計	1	0	0			
	②他社	太陽光	その他	3.7	3.7	3.7		
	風力	その他	0.0	0.0	0.0			
	小計		4	4	4			
	合計		4	4	4			
融通等	融通、その他	応援融通(関西電力)		▲11.0	▲11.0	▲11.0(▲10.8)		
		応援融通(九州電力)		▲6.0	▲6.0	▲6.0(▲6.2)		
		その他		▲1.4	▲1.4	▲1.4(▲1.4)		
	小計		▲18	▲18	▲18(▲18)			
	合計		923	570	570(570)			

(注1)当該発電所の設備容量合計値。北陸電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2)「融通その他」は他電力への融通等を含むため、マイナスとなっている。
 ※ 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。

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	▲22	▲22
	2014年度H1(定着節電、平温)	83	83
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	47 (47)	47 (47)
予備率%	2010年度H1	▲1.8	▲1.8
	2014年度H1(定着節電、平温)	7.6	7.5
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	4.2 (4.2)	4.1 (4.1)
最大電力需要H1	2010年度H1	1,201	1,201
	2014年度H1(定着節電、平温)	1,096	1,096
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,134	1,134
供給力	2010年度H1	1,179	1,179
	2014年度H1(定着節電、平温)	1,179	1,179
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	1,181 (1,181)	1,181 (1,181)
原子力		0	0
火力		1,011	1,011
水力		55	48
揚水	2010年度H1	142	142
	2014年度H1(定着節電、平温)	142	142
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	145 (145)	144 (144)
地熱・太陽光・風力		31	32
融通※		▲56 (▲56)	▲50 (▲50)
新電力への供給等		▲4	▲4

※ 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。

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	1,107
2010 年度夏最大電力需要 H3	1,191
差分	▲84
気温影響	▲6
節電影響	▲51
経済影響	▲24
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	1,086
2010 年度夏最大電力需要 H3	1,191
差分	▲105
気温影響	▲38
節電影響	▲43
経済影響	▲22
離脱影響	▲2

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	30	30

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
2010 年度猛暑の最 高気温	35.9

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中国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、 2010年度益曇り並み)※			
原子力	①自社	島根原子力	1号機	46.0	0.0	0.0	0.0		
			2号機	82.0	0.0	0.0	0.0		
		小計	128	0	0	0			
		合計	128	0	0	0			
火力	①自社	石炭	三隅	100.0	100.0	100.0	100.0		
			水島	15.6	6.7	6.7	6.7		
			太崎	25.9	0.0	0.0	0.0		
		新小野田	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0		
			2号機	50.0	50.0	50.0	50.0		
			下関	17.5	16.5	16.5	16.5		
		LNG	水島	1号機	28.5	26.0	26.0	26.0	
				3号機	34.0	32.0	32.0	32.0	
				柳井	140.0	55.8	55.8	55.8	
		石油	玉島	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
				2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
				3号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
				岩国	35.0	34.0	34.0	34.0	
				3号機	50.0	50.0	50.0	50.0	
				下松	70.0	70.0	70.0	70.0	
				下関	40.0	36.0	36.0	36.0	
				内燃力	離島一括	—	3.6	2.5	2.5
		その他	火力増出力	—	—	5.1	5.1	5.1	
		小計	780	733	733	733			
		卸電気	②他社	電源開発	竹原1号、3号	95.0	88.1	88.1	88.1
					松島1号、2号	(注)100.0	46.8	46.8	46.8
					松浦1号、2号	(注)200.0	37.8	37.8	37.8
					播磨1号、2号	(注)210.0	28.4	28.4	28.4
IPP 共同火力	瀬戸内共同火力			福山 新1号、2号、3号、4号、5号、6号	(注)84.4	40.2	40.2	40.2	
				倉敷 新1号、3号、4号、5号	(注)61.3	22.0	22.0	22.0	
自家発	—			—	10.2	10.2	10.2		
小計	351			278	278	278			
合計	1131			1011	1011	1011			
水力	①自社			一般 (自流式)	新大呂	1.3	41.3	41.3	41.3
					用瀬	1.0			
		新川平	1.4						
		潮	1号機		1.8				
			2号機		1.8				
		明塚	1号機		1.3				
			2号機		1.3				
		奥津第二	1.5						
		湯原第一	1号機		1.3				
			2号機		1.3				
		湯原第二	1号機		1.2				
			2号機		1.2				
		田原	2.2						
		府中	1.2						
		椋梨川	2.3						
		玖波	1.0						
		新帝釈川	1.1						
		神野瀬	1.0						
		新熊見	2.3						
		柴木川第一	2.4						
		滝山川	5.2						
		加計	1.6						
		間野平	1.5						
太田川	1.6								
可部	3.8								
佐々並川	1.4								
その他(1万kW未満計)	31.2								
小計	78	41	41	41					
公営	②他社	電源開発	奈半利系	4.5	4.5	4.5	4.5		
			新見1号	1.1	9.3	9.3	9.3		
			加茂1号	1.4					
			菅野1号	1.5					
			新阿武川1号	2.0					
その他(1万kW未満計)	12.0								
小計	22	14	14	14					
合計	101	55	55	55					
揚水	①自社	俣野川	1号機	30.0	142.2	142.4	144.5		
			2号機	30.0					
			3号機	30.0					
			4号機	30.0					
		南原	1号機	31.0					
			2号機	31.0					
		新成羽川	1号機	7.7					
			2号機	7.6					
			3号機	7.6					
			4号機	7.6					
小計	212	142	142	145					
合計	212	142	142	145					
太陽光	①自社	福山太陽光	—	0.3	0.1	0.1	0.1		
			小計	0	0	0	0		
		風力	—	31.2	30.4	30.4	30.4		
			—	0.2	0.2	0.2	0.2		
小計	31	31	31	31					
合計	32	31	31	31					
融通等	融通、その他	応援融通	(関西電力)	—	-14.3	-14.3	-14.3		
			(九州電力)	—	-41.7	-41.7	-41.7		
			その他	—	-3.7	-3.7	-3.7		
			小計	—	-60	-60	-60		
合計	1604	1179	1179	1181					

(注)当該発電所の設備容量合計値。中国電力は、発電電力の一部を購入している。
 ※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。

原子力発電所を再起動しない場合の中国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、2010年度猛暑並み)※	
原子力	①自社						
	島根原子力	1号機	46.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	82.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	128	0	0	0	
	合計	128	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	三隅	1号機	100.0	100.0	100.0	100.0
		水島	2号機	15.6	6.7	6.7	6.7
		大崎	1-1号機	25.9	0.0	0.0	0.0
		新小野田	1号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		下関	1号機	17.5	16.5	16.5	16.5
	LNG	水島	1号機	28.5	26.0	26.0	26.0
			3号機	34.0	32.0	32.0	32.0
		柳井	1号系列(6軸)	140.0	55.8	55.8	55.8
			2号系列(4軸)	(75.0, 79.2)	78.4	78.4	78.4
	石油	玉島	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
		岩国	2号機	35.0	34.0	34.0	34.0
			3号機	50.0	50.0	50.0	50.0
			2号機	70.0	70.0	70.0	70.0
	下松	2号機	40.0	36.0	36.0	36.0	
	内燃力	離島一括	-	3.6	2.5	2.5	2.5
	その他	火力増出力	-	5.1	5.1	5.1	5.1
		小計		780	733	733	733
	②他社						
	卸電気	電源開発	竹原1号, 3号	95.0	88.1	88.1	88.1
			松島1号, 2号	(注)100.0	46.8	46.8	46.8
			松浦1号, 2号	(注)200.0	37.8	37.8	37.8
			橋湾1号, 2号	(注)210.0	28.4	28.4	28.4
	IPP 共同火力	宇部興産	宇部興産1号	19.5	0.0	0.0	0.0
三菱レイヨン		三菱レイヨン大竹1号	4.0	4.0	4.0	4.0	
		福山	新1号, 2号, 3号, 4号, 5号, 6号	(注)84.4	40.2	40.2	40.2
自家発	瀬戸内共同火力	倉敷	(注)61.3	18.3	18.3	18.3	
		新1号, 3号, 4号, 5号					
	小計		351	278	278	278	
	合計		1131	1011	1011	1011	
水力	①自社						
	一般 (自流水)	新大呂	1号機	1.3			
		用瀬	1号機	1.0			
		新川平	1号機	1.4			
		潮	1号機	1.8			
			2号機	1.8			
		明塚	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		奥津第二	1号機	1.5			
		湯原第一	1号機	1.3			
			2号機	1.3			
		湯原第二	1号機	1.2			
			2号機	1.2			
		田原	1号機	2.2			
		府中	1号機	1.2			
		椋梨川	1号機	2.3	35.7	35.7	35.7
		玖波	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新帝釈川	1号機	1.1			
		神野瀬	1号機	1.0			
			2号機	1.0			
		新熊見	1号機	2.3			
	柴木川第一	1号機	2.4				
	滝山川	1号機	3.6				
	加計	1号機	3.2				
	簡野平	1号機	1.6				
	太田川	1号機	1.5				
	可部	1号機	1.6				
	可部	1号機	3.8				
	可部	1号機	1.4				
	佐々並川	1号機	1.4				
	その他(1万kW未満計)		31.2				
	小計		78	36	36	36	
②他社							
卸電気	電源開発	奈半利系	4.5	4.5	4.5	4.5	
公営	県営水力	新見1号	1.1				
		加茂1号	1.4				
		番野1号	1.5	7.7	7.7	7.7	
		新阿武川1号	2.0				
		その他(1万kW未満計)	12.0				
	小計		22	12	12	12	
	合計		101	48	48	48	
揚水	①自社						
	俣野川	1号機	30.0				
		2号機	30.0				
		3号機	30.0				
		4号機	30.0				
	南原	1号機	31.0	142.4	141.8	144.0	
		2号機	31.0				
		4号機	7.7				
	新成羽川	1号機	7.6				
		2号機	7.6				
		4号機	7.6				
		小計		212	142	144	
		合計		212	142	144	
地熱等	①自社						
	太陽光	福山太陽光	0.3	0.1	0.1	0.1	
		小計	0	0	0	0	
	②他社						
	太陽光	-	31.2	31.2	31.2	31.2	
風力	-	0.2	0.2	0.2	0.2		
	小計		31	31	31		
	合計		32	32	32		
融通等	融通、その他						
	融通、その他	応援融通(関西電力)		-9.3	-9.3	-9.3	
		(九州電力)		-40.3	-40.3	-40.3	
	その他		-3.7	-3.7	-3.7		
	小計		-53	-53	-53		
	合計		1604	1179	1181		

(注)当該発電所の設備容量合計値。中国電力は、発電電力の一部を購入している。
 ※ 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。

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	△33	△36
	2014年度H1(定着節電、平温)	50	46
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	28	24
予備率%	2010年度H1	△5.5	△6.1
	2014年度H1(定着節電、平温)	9.2	8.6
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	4.9	4.3
最大電力需要H1	2010年度H1	597	597
	2014年度H1(定着節電、平温)	537	537
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	559	559
供給力	2010年度H1	564	560
	2014年度H1(定着節電、平温)	587	583
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	587	583
原子力		0	0
火力		470	470
水力		62	59
揚水	2010年度H1	29	29
	2014年度H1(定着節電、平温)	52	52
	2014年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	52	52
地熱・太陽光・風力		16	17
融通		0	0
新電力への供給等		△14	△15

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		542
2010 年度夏最大電力需要 H3		594
差分		△52
	気温影響	△3
	節電影響	△39
	経済影響	△9
	離脱影響	△1

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		532
2010 年度夏最大電力需要 H3		594
差分		△62
	気温影響	△22
	節電影響	△31
	経済影響	△6
	離脱影響	△3

② 夏の気温感応度 (最高気温) (万 KW/°C)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
22	22	22

③ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.4
2010 年度猛暑の最 高気温	35.0

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四国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、 2010年度猛暑並み)
原子力	①自社						
	伊方		1号機	56.6	0.0	0.0	0.0
			2号機	56.6	0.0	0.0	0.0
			3号機	89.0	0.0	0.0	0.0
		小計		202	0	0	0
	合計		202	0	0	0	
火力	①自社						
	石炭	橋湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		西条	1号機	15.6	15.6	15.6	15.6
			2号機	25.0	25.0	25.0	25.0
	LNG	坂出	1号機	29.6	26.2	26.2	26.2
			4号機	35.0	35.5	35.5	35.5
	石油	坂出	2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			3号機	45.0	45.6	45.6	45.6
		阿南	1号機	12.5	0.0	0.0	0.0
			2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			3号機	45.0	45.6	45.6	45.6
			4号機	45.0	45.6	45.6	45.6
		小計		380	366	366	366
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4	9.4
			電発松浦1号、2号	200.0(注1)	18.9	18.9	18.9
			電発橋湾1号、2号	210.0(注1)	28.3	28.3	28.3
	IPP 共同火力	住友共同電力 土佐発電	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	14.0
			土佐発電所	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
	自家発	住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5
	小計		116	104	104	104	
	合計		496	470	470	470	
水力	①自社						
	一般 (自流式)	広野	1号機	3.6	18.3	18.3	18.3
		天神	1号機	1.2			
		大渡	1号機	3.3			
		仁淀川第三	1号機	1.0			
		津賀	1~3号機	1.9			
		佐賀	1~2号機	1.6			
		柳谷	1号機	2.4			
		面河第三	1号機	2.2			
		その他(1万kW未満計)		13.4			
	一般 (貯水池 式)	松尾川第一、第二	—	4.2	4.2	4.2	4.2
		平山	1号機	4.2	4.1	4.1	4.1
		分水第一~第四	—	5.3	5.0	5.0	5.0
		その他(1万kW未満計)		1.4	1.2	1.2	1.2
		小計		46	33	33	33
	②他社						
	卸電気	電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.4	2.4	2.4
			二又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8
			長山	3.7(注1)	2.0	2.0	2.0
			早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2
公営	徳島県	日野谷	6.2	5.8	5.8	5.8	
		川口	1.2	0.7	0.7	0.7	
	高知県	勝浦	1.1	0.9	0.9	0.9	
		永瀬	2.3	1.9	1.9	1.9	
	愛媛県	杉田	1.2	0.8	0.8	0.8	
		道前道後第一~第三発電所	2.5	2.4	2.4	2.4	
		肱川	1.0	0.0	0.0	0.0	
	銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5	2.5	2.5		
その他(1万kW未満計)		1.0	0.7	0.7	0.7		
	小計		33	29	29	29	
	合計		78	62	62	62	
揚水	①自社						
	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1	
	穴内川	1号機	1.3	1.1	1.1	1.1	
	蔭平	1号機	4.7	4.3	4.3	4.3	
	本川	1号機 2号機	61.5	22.8	45.5	45.5	
	小計		69	29	52	52	
	合計		69	29	52	52	
地熱等	①自社						
	太陽光	松山太陽光	0.2	0.1	0.1	0.1	
	風力		0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		0	0	0	
	②他社						
	太陽光		16.8	16.3	16.3	16.3	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
	小計		17	16	16		
	合計		17	16	16	16	
融通等	融通、その他						
		小計		-13.9	-13.9	-13.9	
	合計		862	564	587	587	

(注1)当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

原子力発電所を再起動しない場合の四国電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014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、 2010年度猛暑並み)	
原子力	①自社						
	伊方	1号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		2号機	56.6	0.0	0.0	0.0	
		3号機	89.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	202	0	0	0	
	合計	202	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	橋湾	1号機	70.0	70.0	70.0	70.0
		西条	1号機	15.6	15.6	15.6	15.6
	LNG	坂出	2号機	25.0	25.0	25.0	25.0
			1号機	29.6	25.6	25.6	25.6
	石油	坂出	4号機	35.0	35.5	35.5	35.5
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			3号機	45.0	45.6	45.6	45.6
			1号機	12.5	0.0	0.0	0.0
		阿南	2号機	22.0	22.0	22.0	22.0
			3号機	45.0	45.6	45.6	45.6
			4号機	45.0	45.6	45.6	45.6
			小計	380	366	366	366
	②他社						
	卸電気	電源開発	電発松島1号、2号	100.0(注1)	9.4	9.4	9.4
			電発松浦1号、2号	200.0(注1)	18.9	18.9	18.9
			電発橋湾1号、2号	210.0(注1)	28.3	28.3	28.3
	IPP 共同火力	住友共同電力	壬生川火力	25.0(注1)	14.0	14.0	14.0
		土佐発電	土佐発電所	15.0(注1)	15.0	15.0	15.0
	自家発	住友大阪セメント	高知工場第一	6.5(注1)	6.5	6.5	6.5
		小計		116	104	104	104
		合計		496	470	470	470
	水力	①自社					
一般 (自流式)		広野	1号機	3.6	15.4	15.4	15.4
		天神	1号機	1.2			
		大渡	1号機	3.3			
		仁淀川第三	1号機	1.0			
		津賀	1~3号機	1.9			
		佐賀	1~2号機	1.6			
		柳谷	1号機	2.4			
		面河第三	1号機	2.2			
		その他(1万kW未満計)		13.4			
一般 (貯水池式)		松尾川第一、第二	—	4.2	4.2	4.2	4.2
		平山	1号機	4.2	4.1	4.1	4.1
		分水第一~第四	—	5.3	5.0	5.0	5.0
		その他(1万kW未満計)		1.4	1.2	1.2	1.2
		小計		46	30	30	30
②他社							
卸電気		電源開発	魚梁瀬	3.6(注1)	2.4	2.4	2.4
			二又	7.2(注1)	4.8	4.8	4.8
			長山	3.7(注1)	2.0	2.0	2.0
			早明浦	4.2	4.2	4.2	4.2
公営		徳島県	日野谷	6.2	5.8	5.8	5.8
			川口	1.2	0.7	0.7	0.7
			勝浦	1.1	0.9	0.9	0.9
	高知県	永瀬	2.3	1.9	1.9	1.9	
		杉田	1.2	0.7	0.7	0.7	
	愛媛県	道前道後第一~第三発電所	2.5	2.4	2.4	2.4	
		肱川	1.0	0.0	0.0	0.0	
		銅山川第一~第三発電所	2.9	2.5	2.5	2.5	
その他(1万kW未満計)		1.0	0.8	0.8	0.8		
	小計		33	29	29	29	
	合計		78	59	59	59	
揚水	①自社						
	大森川	1号機	1.2	1.1	1.1	1.1	
	穴内川	1号機	1.3	1.1	1.1	1.1	
	蔭平	1号機	4.7	4.3	4.3	4.3	
	本川	1号機	61.5	22.8	45.5	45.5	
		2号機					
	小計		69	29	52	52	
	合計		69	29	52	52	
地熱等	①自社						
	太陽光	松山太陽光	0.2	0.1	0.1	0.1	
	風力		0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計		0	0	0	
	②他社						
	太陽光		16.8	16.8	16.8	16.8	
風力		0.0	0.0	0.0	0.0		
	小計		17	17	17		
	合計		17	17	17		
融通等	融通、その他						
		小計		-14.5	-14.5	-14.5	
	合計		862	560	583	583	

(注1)当該発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電電力の一部を購入している。

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	▲103	▲103
	2014年度H1(定着節電、平温)	153	153
	2014年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)※	51 (27)	51 (22)
予備率%	2010年度H1	▲5.9	▲5.9
	2014年度H1(定着節電、平温)	9.7	9.7
	2014年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)※	3.0 (1.6)	3.0 (1.3)
最大電力需要H1	2010年度H1	1,750	1,750
	2014年度H1(定着節電、平温)	1,575	1,575
	2014年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	1,671	1,671
供給力	2010年度H1	1,647	1,647
	2014年度H1(定着節電、平温)	1,728	1,728
	2014年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)※	1,722 (1,698)	1,722 (1,693)
原子力		0	0
火力		1,180	1,179
水力		114	109
揚水	2010年度H1	146	146
	2014年度H1(定着節電、平温)	227	227
	2014年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)※	221 (221)	221 (221)
地熱・太陽光・風力		48	49
融通※		145 (121)	149 (120)
新電力への供給等		14	14

※ ()内は、周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合。

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	1,625
2010 年度夏最大電力需要 H3	1,730
差分	▲105
気温影響	+83
節電影響	▲185
経済影響	+5
離脱影響	▲8

② 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	1,566
2010 年度夏最大電力需要 H3	1,730
差分	▲164
気温影響	▲12
節電影響	▲161
経済影響	+22
離脱影響	▲13

③ 夏の気温感応度 (最高気温) (万 KW/°C)

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度想定
43	50	50

④ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の最高 気温の平均値	34.3
2013 年度猛暑の最 高気温	36.2

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九州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 (定着節量、平温)	2014年度H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)※			
原子力	①自社	玄海	1号	55.9	0.0	0.0	0.0		
			2号	55.9	0.0	0.0	0.0		
			3号	118.0	0.0	0.0	0.0		
			4号	118.0	0.0	0.0	0.0		
			川内	1号	89.0	0.0	0.0	0.0	
				2号	89.0	0.0	0.0	0.0	
			小計			526	0	0	0
			②他社	—	—	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計			0.0	0.0	0.0	0.0	
		合計			526	0	0	0	
火力	①自社	石炭	松浦 1号	70.0	70.0	70.0	70.0		
			苅北 1号	70.0	70.0	70.0	70.0		
			苅北 2号	70.0	70.0	70.0	70.0		
		LNG	新小倉	3号	60.0	60.0	60.0	60.0	
				4号	60.0	60.0	60.0	60.0	
				5号	60.0	60.0	60.0	60.0	
			新大分	1号系列	69.0	60.8	60.8	60.8	
				2号系列	87.0	79.2	79.2	79.2	
				3号系列	73.5	64.8	64.8	64.8	
		石油	唐津	2号	37.5	0.0	0.0	0.0	
				3号	50.0	0.0	0.0	0.0	
				1号	37.5	37.5	37.5	37.5	
			相浦	2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
				1号	50.0	50.0	50.0	50.0	
				2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
			川内	1号	50.0	48.5	48.5	48.5	
				2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
				新2号	37.5	37.5	37.5	37.5	
		ガスタービン	—	—	0.0	0.0	0.0	0.0	
			—	—	0.0	0.0	0.0	0.0	
			—	—	0.0	0.0	0.0	0.0	
		内燃力	薩島一括	—	39.5	20.4	20.4	20.4	
				火力増出力	0.0	4	4	4	
		緊急設置電源			0.4	1.0	1.0	1.0	
		その他	—	—	0.0	11.7	11.7	11.7	
			小計			1,108	991	991	991
		②他社	卸電気	電源開発	松浦1号(100)、2号(100)(注1)	80.0	37.8	37.8	37.8
					松島1号(50)、2号(50)(注1)	40.0	37.4	37.4	37.4
			IPP	共同火力	戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)(注1)	42.3	44.6	44.6	44.6
					大分共同火力 大分1号(25.5)、2号(25.5)(注1)	20.2	19.0	19.0	19.0
			自家発電	新日本製鐵	大分9号(30)	30.0	30.0	30.0	30.0
					—	10.6	10.6	10.6	
			小計			223	189	189	189
合計			1,330	1,180	1,180	1,180			
水力	①自社		一般 (自流式)	大淀川第二	—	7.1	—	—	
				柳又	—	6.4	—	—	
		塚原		—	6.3	—	—		
		大淀川第一		—	5.6	—	—		
		岩屋戸		—	5.1	—	—		
		松原		—	5.1	—	—		
		諸塚		—	5.0	—	—		
		黒川第一		—	4.2	—	—		
		山須原		—	4.1	—	—		
		女子畑		—	3.0	—	—		
		西郷		—	2.7	—	—		
		川原		—	2.2	—	—		
		石河内第二		—	1.8	—	—		
		鮎の瀬		—	1.8	58.9	58.9	58.9	
		湯山		—	1.8	—	—		
		大内原		—	1.6	—	—		
		五木川		—	1.5	—	—		
		下釜		—	1.5	—	—		
		五家荘		—	1.4	—	—		
		輪丸		—	1.3	—	—		
		夜明		—	1.2	—	—		
		大河内		—	1.2	—	—		
		杉安		—	1.2	—	—		
		樺之口		—	1.0	—	—		
		古屋敷		—	1.0	—	—		
		梶原	—	1.0	—	—			
		その他(1万kW未満計)			25.1	—	—	—	
		一般 (貯水池式)	一ツ瀬	—	18.0	17.1	17.1	17.1	
			上権葉	—	9.3	7.9	7.9	7.9	
		小計			128	84	84	84	
		②他社	卸電気	電源開発	川内川第一(12.0)	12.0	9.4	9.4	9.4
					川内川第二(1.5)	1.5	1.2	1.2	1.2
					瀬戸石(2.0)	2.0	1.6	1.6	1.6
公営	福岡県企業局		大分県企業局	1.4	0.8	0.8	0.8		
			熊本県企業局	7.0	4.2	4.2	4.2		
			熊本県企業局	5.4	3.3	3.3	3.3		
			宮崎県企業局	15.8	9.5	9.5	9.5		
小計			45	30	30	30			
合計			173	114	114	114			
揚水	①自社		小丸川	—(注2)	120.0	76.3	118.5	115.3 (115.2)	
		大平	—(注2)	50.0	31.8	49.4	48.0 (48.0)		
		天山	—(注2)	60.0	38.1	59.2	57.7 (57.6)		
		小計(注2)			230	146	227	221 (221)	
		②他社	—	—	0.0	0.0	0.0	0.0	
			小計			0.0	0.0	0.0	0.0
合計(注2)			230	146	227	221 (221)			
地熱等	①自社	地熱	八丁原 1号	5.5	3.4	3.4	3.4		
			八丁原 2号	5.5	4.5	4.5	4.5		
			大岳	—	1.3	1.1	1.1		
			山川	—	3.0	1.7	1.7		
			大霧	—	3.0	2.4	2.4		
			滝上	—	2.8	2.6	2.6		
		その他(1万kW未満計)			0.2	0.1	0.1	0.1	
		太陽光	風力	その他(1万kW未満計)	0.3	0.1	0.1	0.1	
				その他(1万kW未満計)	0.3	0.0	0.0	0.0	
		小計			22	16	16	16	
②他社	太陽光	その他(1万kW未満計)	31.3	31.3	31.3	31.3			
	風力	その他(1万kW未満計)	0.9	0.9	0.9	0.9			
	小計			32	32	32	32		
合計			54	48	48	48			
融通等	融通、その他	応援融通	—	—	—	—			
		(東京電力)(注2)	0.0	20.0	20.0	20.0 (0.0)			
		(中部電力)(注2)	0.0	73.4	73.4	73.4 (73.4)			
		(北陸電力)(注2)	0.0	9.9	9.9	9.9 (9.9)			
		(中国電力)(注2)	0.0	41.7	41.7	41.7 (37.7)			
		その他	0.0	13.9	13.9	13.9			
小計(注2)			0	159	159	159 (135)			
合計(注2)			2,314	1,647	1,728	1,722 (1,698)			

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。九州電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2) ()内は、周波数変換装置(FI)を通じた電力融通を行わない場合。

原子力発電所を再起動しない場合の九州電力管内の電力需給見通し

(別添)

2014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、平進)	2014年度H1 (定着節電、2013年度猛暑並み)			
原子力	原子力	自社							
		玄海	1号	55.9	0.0	0.0	0.0		
			2号	55.9	0.0	0.0	0.0		
			3号	118.0	0.0	0.0	0.0		
			4号	118.0	0.0	0.0	0.0		
		川内	1号	89.0	0.0	0.0	0.0		
			2号	89.0	0.0	0.0	0.0		
		小計			526	0	0	0	
		他社			0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計			0.0	0.0	0.0	0.0	
合計			526	0	0	0			
火力	火力	自社							
		石炭	松浦	1号	70.0	70.0	70.0	70.0	
			苅北	1号	70.0	70.0	70.0	70.0	
			2号	70.0	70.0	70.0	70.0		
			刈田	新1号	36.0	36.0	36.0	36.0	
		LNG	新小倉	3号	60.0	60.0	60.0	60.0	
				4号	60.0	60.0	60.0	60.0	
				5号	60.0	60.0	60.0	60.0	
			新大分	1号系列	69.0	60.8	60.8	60.8	
				2号系列	87.0	79.2	79.2	79.2	
				3号系列	73.5	64.8	64.8	64.8	
		石油	唐津	2号	37.5	0.0	0.0	0.0	
				3号	50.0	0.0	0.0	0.0	
			相浦	1号	37.5	37.5	37.5	37.5	
				2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
			豊前	1号	50.0	50.0	50.0	50.0	
				2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
			川内	1号	50.0	48.5	48.5	48.5	
				2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
		刈田	新2号	37.5	37.5	37.5	37.5		
		ガスタービン			0.0	0.0	0.0	0.0	
					0.0	0.0	0.0	0.0	
		内燃力	薩島一括		39.5	20.4	20.4	20.4	
			火力増出力 緊急設置電源		0.0	3.7	3.7	3.7	
		その他			0.4	1.0	1.0	1.0	
		小計			1,108	991	991	991	
		他社							
		卸電気	卸電気	電源開発	松浦1号(100)、2号(100)(注1)	80.0	37.8	37.8	37.8
				松島1号(50)、2号(50)(注1)	40.0	37.4	37.4	37.4	
				橋湾1号(105)、2号(105)(注1)	10.0	9.4	9.4	9.4	
戸畑共同火力	戸畑3号(25)、4号(37.5)、6号(14.9)(注1)			42.3	44.6	44.6	44.6		
大分共同火力	大分1号(25.5)、2号(25.5)(注1)			20.2	19.0	19.0	19.0		
新日本製鐵	大分9号(30)			30.0	30.0	30.0	30.0		
自家発電			10.0	10.0	10.0	10.0			
小計			223	188	188	188			
合計			1,330	1,179	1,179	1,179			
水力	水力	自社							
		一般 (自流水式)	大淀川第二		7.1				
			柳又		6.4				
			塚原		6.3				
			大淀川第一		5.6				
			岩屋戸		5.1				
			松原		5.1				
			諸塚		5.0				
			黒川第一		4.2				
			山須原		4.1				
			女子畑		3.0				
			西郷		2.7				
			川原		2.2				
			石河内第二		1.8				
			鮎の瀬		1.8	55.6	55.6	55.6	
			湯山		1.8				
			大内原		1.6				
			五木川		1.5				
			下釜		1.5				
			五家荘		1.4				
			輪丸		1.3				
			夜明		1.2				
			大河内		1.2				
			杉安		1.2				
			樺之口		1.0				
		古屋敷		1.0					
		梶原		1.0					
		その他(1万kW未満計)		25.1					
		一般 (貯水池式)	一ツ瀬		18.0	17.4	17.4	17.4	
		上椎葉		9.3	8.5	8.5	8.5		
小計			128	82	82	82			
他社									
卸電気	卸電気	電源開発	川内川第一(12.0)	12.0	9.1	9.1	9.1		
		川内川第二(1.5)	1.5	1.1	1.1	1.1			
		瀬戸石(2.0)	2.0	1.5	1.5	1.5			
		福岡県企業局	1.4	0.8	0.8	0.8			
		大分県企業局	7.0	3.8	3.8	3.8			
		熊本県企業局	5.4	2.9	2.9	2.9			
宮崎県企業局	15.8	8.6	8.6	8.6					
小計			45	28	28	28			
合計			173	109	109	109			
揚水	揚水	自社							
		小丸川	(注2)	120.0	76.1	118.5	115.3 (115.2)		
		大平	(注2)	50.0	31.7	49.4	48.0 (48.0)		
		天山	(注2)	60.0	38.0	59.2	57.7 (57.6)		
		小計(注2)			230	146	227	221 (221)	
		他社			0.0	0.0	0.0	0.0	
小計			0.0	0.0	0.0	0.0			
合計(注2)			230	146	227	221 (221)			
地熱等	地熱等	自社							
		地熱	八丁原	1号	5.5	3.4	3.4	3.4	
			2号	5.5	4.5	4.5	4.5		
			大岳	1.3	1.1	1.1	1.1		
			山川	3.0	1.5	1.5	1.5		
			大霧	3.0	2.4	2.4	2.4		
			滝上	2.8	2.6	2.6	2.6		
		その他(1万kW未満計)			0.2	0.1	0.1	0.1	
		太陽光	その他(1万kW未満計)	0.3	0.1	0.1	0.1		
		風力	その他(1万kW未満計)	0.3	0.0	0.0	0.0		
小計			22	16	16	16			
他社									
太陽光	その他(1万kW未満計)	32.9	32.9	32.9	32.9				
風力	その他(1万kW未満計)	0.7	0.7	0.7	0.7				
小計			34	34	34	34			
合計			55	49	49	49			
融通等	融通、その他	融通	応援融通	0.0	20.0	20.0	20.0 (0.0)		
		〔東京電力〕(注2)	0.0	82.7	82.7	82.7 (82.7)			
		〔中部電力〕(注2)	0.0	6.0	6.0	6.0 (6.2)			
		〔北陸電力〕(注2)	0.0	40.3	40.3	40.3 (31.1)			
		〔中国電力〕(注2)	0.0	13.9	13.9	13.9			
		その他	0.0	16.3	16.3	16.3 (13.4)			
小計(注2)			0	163	163	163			
合計(注2)			2,315	1,647	1,728	1,722 (1,693)			

(注1) 当該発電所の設備容量合計値。九州電力は、発電電力の一部を購入している。
 (注2) ()内は、周波数変換装置(FC)を通じた電力融通を行わない場合。