

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10回会合

資料8

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	19	2
	2015年度H1(定着節電、平温)	63	57
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	47	41
予備率%	2010年度H1	4.1	0.4
	2015年度H1(定着節電、平温)	14.5	12.5
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	10.4	8.7
最大電力需要H1	2010年度H1	470	506
	2015年度H1(定着節電、平温)	437	456
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	453	472
供給力	2010年度H1	489	508
	2015年度H1(定着節電、平温)	500	513
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	500	513
原子力		0	0
火力		362	384
水力		67	56
揚水	2010年度H1	64	70
	2015年度H1(定着節電、平温)	75	75
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)※	75	75
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		▲4	▲4

※ 2013年度が猛暑の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	454
2010年度夏季最大電力需要H3	503
差分	▲49
気温影響	▲9
節電影響	▲43
経済影響	6
離脱影響	▲3

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	454
2010年度夏季最大電力需要H3	503
差分	▲49
気温影響	▲16
節電影響	▲36
経済影響	7
離脱影響	▲4

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年度想定
6	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	30.9
2010年度猛暑の最高気温	32.1

※2013年度が猛暑の場合はその旨を記載。

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表(別添)

電源	種別等	①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常需 求、北進)	2015年度HH(定常需 求、北進) 2016年度見込みが注	
原子力	油	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	
	空圧柱							
		小計						
	①自社	合計			207	0	0	0
		森井江			17.5	0.0	0.0	0.0
		砂川			17.5	17.5	17.5	17.5
		吉原厚真			12.5	12.5	12.5	12.5
		小計			47.5	30.0	30.0	30.0
	火力	LNG			70.0	45.2	45.2	45.2
小計					70.0	45.2	45.2	45.2
石油		伊達			25.0	25.0	25.0	25.0
		知内			35.0	35.0	35.0	35.0
		番別			7.4	7.0	7.0	7.0
		小計			67.4	67.0	67.0	67.0
		ガスタービン			1.7	1.7	1.7	1.7
			小計			1.7	1.7	1.7
		その他			14.9	14.9	14.9	14.9
					42.1	33.8	33.8	33.8
			小計			57.6	53.6	53.6
空圧柱								
	小計							
即電気								
	小計							
共同火力				10.0	10.0	10.0		
				8.0	8.0	8.0		
				24.3	0.0	0.0		
				1.7	1.7	1.7		
	小計			44	23	23		
目撃券				465	362	362		
	合計			465	362	362		

電源	種別等	①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常需 求、北進)	2015年度HH(定常需 求、北進) 2016年度見込みが注
水力	①自社	湧野川		2.5			
		大巻		2.0			
		廣瀬川		2.5			
		真駒別		1.8			
		上川		1.2			
		安室川		1.2			
		上川		1.4			
		上川		1.4			
		上川		5.0			
		野花川		3.0			
		戸別		1.0			
		比羅夫		1.2			
		野平川		1.2			
		釜山		1.0			
		釜山		1.0			
		然別第一		4.1			
		然別第二		1.4			
		上川		3.0			
		上川		4.0			
		十勝		4.0			
		西沙流		1.5			
		石支路		2.5			
		白川		1.0			
		白川		4.4			
		下新渡		2.0			
	岩清水		1.5				
	春別		2.7				
	風の穴		2.0				
	柳川		4.0				
	七飯		6.3				
	雨電		5.1				
	香山		2.5				
	小計		41				
空圧柱							
	小計						
即電気	電源開発	勝加					
		勝加					
		勝加第一					
		勝加第二					
		足寄					
		本別					
		能生					
		桂沢					
		シラネ					
		シラネ					
	小計						
	公営	北海道企業局	東川内				
			小計				
ほくでんエナジー							
その他(万kW未満計)	東川内						
	小計						
合計							
	合計						

電源	種別等 ①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定額需 求、注1)	2015年度HH(定額需 求、注2)	2016年度需給差が注
揚水	①自社	新庄 高見 京極	1号機	100	100	100	100
			2号機	100	100	100	100
			1号機	100	100	100	100
			2号機	200	240	35.0	35.0
			小計	80	64	75	75
地熱等	①自社	本間光 地熱 森	小計	0	0	0	0
			合計	80	64	75	75
			合計	23	0	0	0
			小計	23	0	0	0
			合計	23	0	0	0
融通等	②他社	融通、その他	小計	874	483	500	500
			合計	874	483	500	500
			合計	1	1	1	1
			合計	23	1	0	0
			合計	23	0	0	0
合計	合計	合計	874	483	500	500	

※2013年度が稼働の場合はその旨を記載。
 (注)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、新電力の一部を購入している。

電源	種別等 ①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定額需 求、注1)	2015年度HH(定額需 求、注2)	2016年度需給差が注			
火力	①自社	油	1号機	57.8	0.0	0.0	0.0			
			2号機	57.8	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	油 小計 合計	合計	0	0	0	0	
			合計		207	0	0	0		
			合計		17.5	0.0	0.0	0.0		
			合計		17.5	17.5	17.5	17.5		
			合計		12.5	12.5	12.5	12.5		
			合計		12.5	12.5	12.5	12.5		
			合計		60.0	60.0	60.0	60.0		
			合計		60.0	60.0	60.0	60.0		
			合計		20.0	20.0	20.0	20.0		
			合計		20.0	20.0	20.0	20.0		
			合計		25.0	25.0	25.0	25.0		
合計	35.0	35.0	35.0		35.0					
合計	35.0	35.0	35.0		35.0					
合計	7.4	7.0	7.0		7.0					
合計	7.4	7.0	7.0		7.0					
火力	②他社	菅小牧 伊達 知内 番別 小計 合計	1号機	25.0	25.0	25.0	25.0			
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0			
			1号機	35.0	35.0	35.0	35.0			
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0			
			1号機	7.4	7.0	7.0	7.0			
			2号機	1.7	1.7	1.7	1.7			
			1号機	14.9	14.9	14.9	14.9			
			2号機	1.7	1.7	1.7	1.7			
			小計	421	354	354	354			
			合計	421	354	354	354			
			火力	③電気	新日本製鐵 室蘭製鉄所中央 日本製鐵 新居浜工場(注1) 北海道/三井物産 その他(10万kW未満社) 小計 合計	15号機(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
						15号機(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
						3号機(注1)	24.3	0.0	0.0	0.0
						1.7	1.7	1.7	1.7	
						44	44	44	44	
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
44	44	44				44				
合計	44	44				44	44			
合計	44	44	44	44						

電源	種別等 (①自営)	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常部) (単、並進)	2016年度見込み増分※
水力	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5			
		大澤	2.0			
		廣瀬峡	2.5			
		真前別	1.8			
		上川	1.2			
		安良間	1.2			
		江利別	1.4			
		江利別	1.4			
		江利別	5.9			
		野付花婿	3.0			
		角別	1.0			
		比羅夫	1.2			
		野平峡	5.2			
		富山	1.0			
		富山	1.0			
		秋田第一	1.4			
		秋田第一	4.1			
		上基松	3.0			
		十勝	4.0			
		奥沙流	1.5			
		石炭府	2.5			
		岩手	0			
		風車	1.0			
風車	4.4					
下新屋	2.0					
岩清水	1.5					
春別	2.7					
黒の沢	2.0					
中谷	4.0					
七飯	6.3					
その他(①万kW未満計)	5.1					
一般	5.1					
(貯水池式)	1.7					
富山	2.5					
小計	93					
空母社						
卸電気		藤田	1.0			
		藤田第一	2.7			
		藤田第二	2.8			
		足寄	4.0			
		本別	2.5			
		能生	1.5			
		桂沢	1.5			
		シラネ口	1.3			
		下川	1.3			
		岩内	1.1			
		水ノ子ノ子	2.0			
公営						
北海道企業局						
ほくでんエナジー						
ほくでんエナジー						
その他(①万kW未満計)	7.0					
小計	38					
合計	131					

電源	種別等 (①自営)	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常部) (単、並進)	2016年度見込み増分※		
揚水		新屋	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	10.0	10.0		
		京極	1号機	20.0	30.0	35.0		
			2号機	20.0	7.0	7.5		
		その他	小計					
			合計					
		地熱等		①自営	風力	8.0	7.0	7.5
					木更光			
空母	森			2.3	1.0	1.0		
	小計			2.3	1.0	1.0		
空母社	木更光							
	風力							
その他	小計							
	合計							
融通等				融通、その他				
				合計	87.4	80.3	81.3	

※2013年度の保電の備蓄はその旨を記載。
 (注)当該発電所の設備容量合計値。北海道電力は、糸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	28	40
	2015年度H1(定着節電、平温)	151	165
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	64	79
予備率%	2010年度H1	1.9	2.7
	2015年度H1(定着節電、平温)	11.3	12.1
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	4.5	5.5
最大電力需要H1	2010年度H1	1,463	1,484
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,340	1,359
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,427	1,445
供給力	2010年度H1	1,491	1,524
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,491	1,524
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,491	1,524
	原子力	0	0
火力	1,319	1,377	
水力	169	152	
揚水	2010年度H1	71	60
	2015年度H1(定着節電、平温)	71	60
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	71	60
地熱・太陽光・風力	37	40	
融通	0	0	
新電力への供給等	▲105	▲105	

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	1,354
2010年度夏季最大電力需要H3	1,466
差分	▲112
気温影響	▲57
節電影響	▲76
経済影響	+25
離脱影響	▲4

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	1,344
2010年度夏季最大電力需要H3	1,466
差分	▲122
気温影響	▲85
節電影響	▲65
経済影響	+38
離脱影響	▲10

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年度想定
36	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)

電源	種別等	①自注	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常需 求、北風)	2015年度HH(定常需 求、北風) 2010年度需量比
原子力	①自注		女川	524	0.0	0.0	0.0
			東通	1100	0.0	0.0	0.0
②他社			日本原子力発電	220	0.0	0.0	0.0
			小計	346	0.0	0.0	0.0
石炭	①自注		飯代	60.0	60.0	60.0	60.0
			周町	100.0	100.0	100.0	100.0
LNG	①自注		八戸	44.8	42.1	42.1	42.1
			仙台	60.0	60.0	60.0	60.0
石油	①自注		東新島	12.0	104.0	104.0	104.0
			新島	35.0	35.0	35.0	35.0
ガスタービン	①自注		新島	35.0	35.0	35.0	35.0
			新島	35.0	35.0	35.0	35.0
その他	①自注		福島一括	8.2	7.3	7.3	7.3
			小計	1189	1043	1043	1043
②他社			電源開発	182	182	182	182
			共同火力	660	660	660	660
その他	②他社		共同火力	13.4	13.4	13.4	13.4
			小計	1451	1451	1451	1451
合計				2645	2643	2643	2643

電源	種別等	①自注	発電所	出力(万kW)	2010年度HH	2015年度HH(定常需 求、北風)	2015年度HH(定常需 求、北風) 2010年度需量比
水力	①自注		遠藤石川	1.7	1.7	1.7	91.6
			葛根田第一	1.2	1.2	1.2	91.6
水力	②他社		岩手県	2.7	2.7	2.7	2.7
			秋田県	1.4	1.4	1.4	1.4
水力	②他社		山形県	2.4	2.4	2.4	2.4
			福島県	1.4	1.4	1.4	1.4
水力	②他社		東奥興業	1.8	1.8	1.8	1.8
			新小湊	1.1	1.1	1.1	1.1
水力	②他社		石巻港1,2号機	1.1	1.1	1.1	1.1
			沼川	0.7	0.7	0.7	0.7
水力	②他社		尾草原	2.6	2.6	2.6	2.6
			小計	95	95	95	95
合計				293	293	293	293

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

電源	種別等 (①)自社	発電所	出力(万kW)	2015年度H1(定額需 電、平準)	2010年度H1	2015年度H1(定額需 電、平準) 2010年度需電(万)
揚水	(①)自社	第二沼沢	23.0	23.0	23.0	23.0
		その他(万kW(來源))	23.0	23.0	23.0	
	小計	1号機	0.2	0.2	0.2	0.2
		2号機	4.6	4.6	4.6	
(②)他社	電源開発	25.0	25.0	25.0	25.0	
	小計	25	25	25		
合計	小計	71	71	71	71	
	合計	5.0	1.6	1.6	1.6	
地熱等	(①)自社	葛根田	3.0	1.5	1.5	1.5
		上の谷	2.0	2.0	2.0	
	地熱	赤川	5.0	4.0	4.0	4.0
		御座野山	6.3	2.2	2.2	
	本館岩	八戸、田吉、原野	3.3	9.1	9.1	9.1
		小計	2.0	1.1	1.1	
	(②)他社	電源開発	1.5	0.3	0.3	0.3
		東北水力地熱	2.4	1.1	1.1	
	地熱	依田地熱	23.1	23.1	23.1	23.1
		自家発電	1.1	1.1	1.1	
風力	自家発電	4	3	3	3	
	小計	2.2	3.2	3.2		
融雪等	その他	融雪	-105.4	-105.4	-105.4	
		小計	-105.4	-105.4		
合計	小計	2190	1491	1491	1491	
	合計					

(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

電源	種別等 (①)自社	発電所	出力(万kW)	2015年度H1 (電、平準)	2010年度H1	2015年度H1(定額需 電、平準) 2010年度需電(万)	
原子力	(①)自社	女川	1号機	82.4	0.0	0.0	
			2号機	82.4	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	22.0	0.0	0.0		
		東通第二(100)(注)	2.2	0	0		
	合計	小計	248	0	0		
		合計					
	石炭	(①)自社	能代	1号機	60.0	60.0	60.0
				2号機	60.0	60.0	60.0
所町		1号機	100.0	100.0	100.0		
		2号機	100.0	100.0	100.0		
八戸		1号機	41.8	27.3	27.3		
		2号機	41.8	27.3	27.3		
面谷		1号機	60.0	60.0	60.0		
		2号機	60.0	60.0	60.0		
LNG		東新島	3号蒸気(ST194+2、GT137×6)	121.0	102.6	102.6	
			4号蒸気(ST274+1、3+4、GT122+2、23+2)	170.0	145.9	145.9	
新島	1号機	35.0	30.0	30.0			
	2号機	35.0	30.0	30.0			
八戸	1号機	10.0	8.0	8.0			
	2号機	10.0	8.0	8.0			
秋田	1号機	35.0	35.0	35.0			
	2号機	35.0	35.0	35.0			
新田舎	1号機	35.0	35.0	35.0			
	2号機	35.0	35.0	35.0			
福島一括	1号機	33.3	29.3	29.3			
	2号機	8.2	7.4	7.4			
その他	小計	1189	1090	1090			
	合計						
火力	(②)他社	電源開発	関子野口(60、62)(注)	18.2	18.2	18.2	
			松島(60)	68.3	68.3	68.3	
	JPP	共同火力	66.0	66.0	66.0		
		共同火力	66.0	66.0	66.0		
	共同火力	(IPP)系魚川発電	13.4	13.4	13.4		
		系魚川	13.4	13.4	13.4		
	自家発電	関白佐和田	1.3	1.3	1.3		
		関白佐和田(予、2号)	1.3	1.3	1.3		
	その他	小計	261	261	261		
		合計	1468	1371	1371		

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

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

電源	種別等 (①自社)	発電所	出力(万kW)	2010年度H1 電量(万kWh)	2015年度H1(定額需 電、平準)	2015年度H1(定額需電、 2010年度需電比)		
揚水	①自社	第二沼沢	20.0	21.0	21.0	100		
		その他(万kW未満計)	23.0	13.0	13.0	57		
	②他社	小計	46	35	35	75		
		電源別等	25.0	25.0	25.0	100		
	地熱等	①自社	葛根田	5.0	1.6	1.6	32	
			上の谷	3.0	1.3	1.3	43	
		②他社	松川増熱	2.4	1.1	1.1	46	
			小計	7.4	2.8	2.8	38	
		融通等	①自社	電源別等	1.5	0.3	0.3	20
				東北水力地熱	2.4	1.1	1.1	46
②他社			自家発電	-	-	-	0	
			小計	4	2.4	2.4	60	
合計			①自社	融通、その他	21	40	40	190
				小計	-105.4	-105.4	-105.4	100
	②他社		合計	2190	1924	1924	1924	
			合計	-105.4	-105.4	-105.4	100	

(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。

電源	種別等 (①自社)	発電所	出力(万kW)	2010年度H1 電量(万kWh)	2015年度H1(定額需 電、平準)	2015年度H1(定額需電、 2010年度需電比)		
水力	①自社	雄勝石川	1.7	78.3	78.3	100		
		岩手第一	1.1	78.3	78.3	100		
	②他社	第二	1.1	78.3	78.3	100		
		小計	3.9	300	300	100		
	一般 (自流式)	①自社	山形第一	4.6	4.5	4.5	98	
			山形第二	4.6	4.5	4.5	98	
		②他社	山形第三	4.6	4.5	4.5	98	
			小計	13.8	13.5	13.5	98	
		融通等	①自社	大谷第一	1.3	1.3	1.3	100
				大谷第二	1.3	1.3	1.3	100
②他社			大谷第三	1.3	1.3	1.3	100	
			小計	3.9	3.9	3.9	100	
岩手県			①自社	岩手第一	1.1	1.1	1.1	100
				岩手第二	1.1	1.1	1.1	100
	②他社		岩手第三	1.1	1.1	1.1	100	
			小計	3.3	3.3	3.3	100	
	秋田県		①自社	秋田第一	1.6	1.6	1.6	100
				秋田第二	1.6	1.6	1.6	100
		②他社	秋田第三	1.6	1.6	1.6	100	
			小計	4.8	4.8	4.8	100	
		山形県	①自社	山形第一	1.0	1.0	1.0	100
				山形第二	1.0	1.0	1.0	100
②他社			山形第三	1.0	1.0	1.0	100	
			小計	3.0	3.0	3.0	100	
福島県			①自社	福島第一	1.0	1.0	1.0	100
				福島第二	1.0	1.0	1.0	100
	②他社		福島第三	1.0	1.0	1.0	100	
			小計	3.0	3.0	3.0	100	
	東北水力地熱		①自社	東北第一	1.0	1.0	1.0	100
				東北第二	1.0	1.0	1.0	100
		②他社	東北第三	1.0	1.0	1.0	100	
			小計	3.0	3.0	3.0	100	
		合計	①自社	合計	2190	1924	1924	100
				合計	-105.4	-105.4	-105.4	100
②他社			合計	2190	1924	1924	100	
			合計	-105.4	-105.4	-105.4	100	

(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	▲412	▲309
2010年度H1 (定着節電、平温)	617	720
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	457	560
予備率%	▲6.9%	▲5.2%
2015年度H1 (定着節電、平温)	12.5%	14.6%
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	9.0%	11.0%
最大電力需要H1	5,999	5,999
2015年度H1 (定着節電、平温)	4,920	4,920
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	5,090	5,090
供給力	5,587	5,690
2015年度H1 (定着節電、平温)	5,537	5,640
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	5,547	5,650
原子力	0	0
火力	4,233	4,314
水力	289	271
揚水	920	960
2015年度H1 (定着節電、平温)	870	910
2015年度H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	880	920
地熱・太陽光・風力	123.1	123.0
融通	0	0
新電力への供給等	22	21

※ 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 2014年度節電影響等

(発電端)	(単位：万KW)
2014年度夏季最大電力需要H3	4,949
2010年度夏季最大電力需要H3	5,886
差分	▲937
気温影響	▲62
節電影響	▲805
経済影響	82
離脱影響	▲152

2015年度節電影響等

(発電端)	(単位：万KW)
2015年度夏季最大需要想定H3	4,863
2010年度夏季最大電力需要H3	5,886
差分	▲1023
気温影響	▲164
節電影響	▲730
経済影響	113
離脱影響	▲242

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年度想定
157	149	142	142
			(2014年度と同程度)

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	34.8
2010年度猛暑の最高気温	35.7

※2013年度が猛暑の場合はその旨を記載。

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

電源	種別等 支社名	発電所		出力(万kW)	2016年度EH1 ピーク出力	2016年度EH2 ピーク出力	2016年度EH3 ピーク出力
		電源種別	発電所名				
原子力	東電	常陸共同火力	常陸共同火力	170.0(注1)	68.3	68.3	69.3
			常陸共同火力	115.0(注1)	20.3	20.3	20.3
			常陸共同火力	100.0(注1)	48.9	48.8	49.8
			常陸共同火力	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0
			常陸共同火力	204.6(注1)	171.4	171.4	171.4
			常陸共同火力	2.5	0.0	0.0	0.0
			常陸共同火力	46.7	46.7	46.7	
			常陸共同火力	108.9	6.3	6.3	
			常陸共同火力	5,245.3	4,224.5	4,224.5	
			常陸共同火力	合計	4,224.5	4,224.5	4,224.5

電源	種別等 支社名	発電所		出力(万kW)	2016年度EH1 ピーク出力	2016年度EH2 ピーク出力	2016年度EH3 ピーク出力
		電源種別	発電所名				
石炭	東電	常陸共同火力	常陸共同火力	170.0(注1)	68.3	68.3	69.3
			常陸共同火力	115.0(注1)	20.3	20.3	20.3
			常陸共同火力	100.0(注1)	48.9	48.8	49.8
			常陸共同火力	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0
			常陸共同火力	204.6(注1)	171.4	171.4	171.4
			常陸共同火力	2.5	0.0	0.0	0.0
			常陸共同火力	46.7	46.7	46.7	
			常陸共同火力	108.9	6.3	6.3	
			常陸共同火力	5,245.3	4,224.5	4,224.5	
			常陸共同火力	合計	4,224.5	4,224.5	4,224.5

電源	種別等 支社名	発電所		出力(万kW)	2016年度EH1 ピーク出力	2016年度EH2 ピーク出力	2016年度EH3 ピーク出力
		電源種別	発電所名				
火力	東電	常陸共同火力	常陸共同火力	170.0(注1)	68.3	68.3	69.3
			常陸共同火力	115.0(注1)	20.3	20.3	20.3
			常陸共同火力	100.0(注1)	48.9	48.8	49.8
			常陸共同火力	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0
			常陸共同火力	204.6(注1)	171.4	171.4	171.4
			常陸共同火力	2.5	0.0	0.0	0.0
			常陸共同火力	46.7	46.7	46.7	
			常陸共同火力	108.9	6.3	6.3	
			常陸共同火力	5,245.3	4,224.5	4,224.5	
			常陸共同火力	合計	4,224.5	4,224.5	4,224.5

電源	種別等 支社名	発電所		出力(万kW)	2016年度EH1 ピーク出力	2016年度EH2 ピーク出力	2016年度EH3 ピーク出力
		電源種別	発電所名				
火力	東電	常陸共同火力	常陸共同火力	170.0(注1)	68.3	68.3	69.3
			常陸共同火力	115.0(注1)	20.3	20.3	20.3
			常陸共同火力	100.0(注1)	48.9	48.8	49.8
			常陸共同火力	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0
			常陸共同火力	204.6(注1)	171.4	171.4	171.4
			常陸共同火力	2.5	0.0	0.0	0.0
			常陸共同火力	46.7	46.7	46.7	
			常陸共同火力	108.9	6.3	6.3	
			常陸共同火力	5,245.3	4,224.5	4,224.5	
			常陸共同火力	合計	4,224.5	4,224.5	4,224.5

電源	種別等 支社名	発電所		出力(万kW)	2016年度EH1 ピーク出力	2016年度EH2 ピーク出力	2016年度EH3 ピーク出力
		電源種別	発電所名				
火力	東電	常陸共同火力	常陸共同火力	170.0(注1)	68.3	68.3	69.3
			常陸共同火力	115.0(注1)	20.3	20.3	20.3
			常陸共同火力	100.0(注1)	48.9	48.8	49.8
			常陸共同火力	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0
			常陸共同火力	204.6(注1)	171.4	171.4	171.4
			常陸共同火力	2.5	0.0	0.0	0.0
			常陸共同火力	46.7	46.7	46.7	
			常陸共同火力	108.9	6.3	6.3	
			常陸共同火力	5,245.3	4,224.5	4,224.5	
			常陸共同火力	合計	4,224.5	4,224.5	4,224.5

電源	種別等 支社名	発電所		出力(万kW)	2016年度EH1 ピーク出力	2016年度EH2 ピーク出力	2016年度EH3 ピーク出力
		電源種別	発電所名				
火力	東電	常陸共同火力	常陸共同火力	170.0(注1)	68.3	68.3	69.3
			常陸共同火力	115.0(注1)	20.3	20.3	20.3
			常陸共同火力	100.0(注1)	48.9	48.8	49.8
			常陸共同火力	200.0(注1)	94.0	94.0	94.0
			常陸共同火力	204.6(注1)	171.4	171.4	171.4
			常陸共同火力	2.5	0.0	0.0	0.0
			常陸共同火力	46.7	46.7	46.7	
			常陸共同火力	108.9	6.3	6.3	
			常陸共同火力	5,245.3	4,224.5	4,224.5	
			常陸共同火力	合計	4,224.5	4,224.5	4,224.5

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	106	35
	2015年度H1(定着節電、平温)	293	223
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	198	128
予備率%	2010年度H1	3.9	1.3
	2015年度H1(定着節電、平温)	11.7	8.9
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	7.6	4.9
最大電力需要H1	2010年度H1	2,709	2,709
	2015年度H1(定着節電、平温)	2,502	2,502
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	2,597	2,597
供給力	2010年度H1	2,815	2,745
	2015年度H1(定着節電、平温)	2,795	2,725
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	2,795	2,725
原子力		0	0
火力		2,248	2,190
水力		152	137
揚水	2010年度H1	381	380
	2015年度H1(定着節電、平温)	361	360
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	361	360
地熱・太陽光・風力		103	105
融通		▲40	▲40
新電力への供給等		▲28	▲28

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏最大電力需要H3	2,384
2010年度夏最大電力需要H3	2,698
差分	▲314
気温影響	▲126
節電影響	▲155
経済影響	▲11
離脱影響	▲22

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏最大需要想定H3	2,475
2010年度夏最大電力需要H3	2,698
差分	▲223
気温影響	▲63
節電影響	▲132
経済影響	▲1
離脱影響	▲27

② 夏の累積不快指数(気温)感応度

(万kW/ポイント, 万kW/°C)			
2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
69 (82)	72 (81)	70 (80)	70 (81)

※ () 内は気温感応度(万kW/°C)

③ 気温関連データ

(単位：ポイント, °C)	
過去10年間の累積不快指数の平均値	83.8 (36.0)
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

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

Table with columns: 電源, 種別等, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 発電所, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 電源, 種別等, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 発電所, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1.

Table with columns: 電源, 種別等, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 発電所, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 電源, 種別等, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 発電所, 出力(万kW), 2010年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1, 2015年度H1.

注1) 当該発電所の見直し事項は、中部電力管内の原子力発電所を再起動しない場合の電力需給見通しに、電源別の一部を修正している。
注2) 当該発電所は、中部電力管内の原子力発電所を再起動しない場合の電力需給見通しに、電源別の一部を修正している。

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	52	7
	2015年度H1(定着節電、平温)	74	55
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	54	35
予備率%	2010年度H1	9.5	1.2
	2015年度H1(定着節電、平温)	14.1	10.5
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	9.9	6.4
最大電力需要H1	2010年度H1	547	573
	2015年度H1(定着節電、平温)	525	525
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	545	545
供給力	2010年度H1	599	580
	2015年度H1(定着節電、平温)	599	580
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	599	580
原子力		0	0
火力		438	438
水力		141	122
揚水	2010年度H1	11	11
	2015年度H1(定着節電、平温)	11	11
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	11	11
地熱・太陽光・風力		10	11
融通		0	0
新電力への供給等		▲2	▲2

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	513
2010年度夏季最大電力需要H3	569
差分	▲56
気温影響	▲22
節電影響	▲30
経済影響	▲4
離脱影響	0

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	521
2010年度夏季最大電力需要H3	569
差分	▲48
気温影響	▲20
節電影響	▲25
経済影響	▲2
離脱影響	▲1

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年度想定
15	15	15	13	13

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	34.7
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)

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	▲374	▲371
	2015年度H1(定着節電、平温)	245	252
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	84	84
予備率%	2010年度H1	▲12.1	▲12.0
	2015年度H1(定着節電、平温)	9.1	9.4
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	3.0	3.0
最大電力需要H1	2010年度H1	3,095	3,095
	2015年度H1(定着節電、平温)	2,682	2,682
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	2,791	2,791
供給力	2010年度H1	2,721	2,724
	2015年度H1(定着節電、平温)	2,927	2,934
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	2,875	2,875
	原子力	0	0
火力	2,107	2,102	
水力	284	264	
揚水	2010年度H1	237	233
	2015年度H1(定着節電、平温)	443	443
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	391	384
地熱・太陽光・風力	79	82	
融通	19	48	
新電力への供給等	▲5	▲5	

※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 2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	2,573
2010年度夏季最大電力需要H3	3,089
差分	▲516
気温影響	▲77
節電影響	▲371
経済影響	▲32
離脱影響	▲36

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	2,639
2010年度夏季最大電力需要H3	3,089
差分	▲450
気温影響	▲79
節電影響	▲310
経済影響	▲16
離脱影響	▲45

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

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	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)

電源	種別等 ①直社	発電所	出力(万kW)		2015年度計画(注)1 2015年度見込み	2016年度計画(注)2 2016年度見込み
			2015年度計画(注)1 2015年度見込み	2016年度計画(注)2 2016年度見込み		
揚水	①直社	喜望山	1号機	23.3	7.8	13.2
			2号機	53.7	14.0	33.2
		美多々清水	2号機	30.3	27.0	23.7
			3号機	30.3	27.0	23.7
			4号機	30.0	16.6	28.1
			5号機	38.0	32.0	28.1
	美吉野	1号機	32.0	3.8	16.7	
		2号機	20.1	3.8	16.7	
		3号機	20.1	3.8	16.7	
		4号機	20.1	3.8	16.7	
		5号機	20.1	3.8	16.7	
		6号機	20.1	3.8	16.7	
大河内	①直社	1号機	32.0	15.1	25.5	
		2号機	32.0	15.2	25.5	
		3号機	32.0	15.2	25.5	
		4号機	32.0	15.2	25.5	
		5号機	48.8	22.1	37.5	
		6号機	48.8	22.1	37.5	
伊賀川	伊賀川	1号機	18	16	16	
		2号機	237	44.3	391	
地熱等	①直社	津久野	1号機	1.0	0.3	0.3
			2号機	0.1	0.0	0.0
		大井川	1号機	1	0	0
			2号機	1	0	0
			3号機	81.8	78.9	78.9
			4号機	0.0	0.0	0.0
	伊賀川	伊賀川	1号機	10.0	10.0	10.0
			2号機	0.0	0.0	0.0
			3号機	0.0	0.0	0.0
			4号機	0.0	0.0	0.0
			5号機	-1.4	1.4	1.4
			6号機	432	252.7	287.5

(注1)当該発電所の設備容量合計額(調電容量)は、発電電力の一部を投入している。

(注2)当該発電所の設備容量合計額(調電容量)は、発電電力の一部を投入している。

電源	種別等 ①直社	発電所	出力(万kW)		2015年度計画(注)1 2015年度見込み	2016年度計画(注)2 2016年度見込み			
			2015年度計画(注)1 2015年度見込み	2016年度計画(注)2 2016年度見込み					
原子力	①直社	高浜	3号機	32.6	0.0	0.0			
			4号機	32.6	0.0	0.0			
		大飯	1号機	37.0	0.0	0.0			
			2号機	37.0	0.0	0.0			
			3号機	117.5	0.0	0.0			
			4号機	118.0	0.0	0.0			
	伊賀川	伊賀川	1号機	18	16	16			
			2号機	237	44.3	391			
			石油	①直社	舞鶴	1号機	60.0	35.0	35.0
						2号機	48.7	30.0	30.0
					姫路第二	1号機	48.7	42.8	42.8
						2号機	48.7	42.8	42.8
3号機	48.7	42.8				42.8			
4号機	48.7	42.8				42.8			
LNG	LNG	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		40.0	38.3	38.3			
		6号機		40.0	38.3	38.3			
火力	伊賀川	伊賀川	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			
			4号機	37.5	37.5	37.5			
			5号機	37.5	37.5	37.5			
			6号機	37.5	37.5	37.5			
	石油	石油	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			
			6号機	60.0	60.0	60.0			
ガスタービン	ガスタービン	1号機	2.0	1.9	1.9				
		2号機	2.0	1.9	1.9				
		3号機	2.0	1.9	1.9				
		4号機	2.0	1.9	1.9				
		5号機	2.0	1.9	1.9				
		6号機	2.0	1.9	1.9				
その他	伊賀川	伊賀川	1号機	1.944	7.2	7.2			
			2号機	1.944	7.2	7.2			
			3号機	1.944	7.2	7.2			
			4号機	1.944	7.2	7.2			
			5号機	1.944	7.2	7.2			
			6号機	1.944	7.2	7.2			
	伊賀川	伊賀川	1号機	23.4	23.4	23.4			
			2号機	132.1	132.1	132.1			
			3号機	65.9	65.9	65.9			
			4号機	65.9	65.9	65.9			
			5号機	14.5	14.5	14.5			
			6号機	13.2	13.2	13.2			
伊賀川	伊賀川	1号機	4.00	4.00	4.00				
		2号機	2.374	2.374	2.374				
		3号機	2.374	2.374	2.374				
		4号機	2.374	2.374	2.374				
		5号機	2.374	2.374	2.374				
		6号機	2.374	2.374	2.374				

①2015年6月 平成27年4月14日現在 (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直し

Table with columns: 電源, 種別等, 発電所, 出力(万kW), 2010年度HH, 2015年度HH, 2015年度HH(送電損耗率), 2015年度HH(電圧降下率), 2015年度HH(損失率).

(注)1) 送電損耗率の送電損耗率計算は、開閉電力は、発電電力の一部を減入している。
(注)2) 送電損耗率の損失率は、送電電力の一部を減入している。

①2015年6月 平成27年4月14日現在 (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直し

Table with columns: 電源, 種別等, 発電所, 出力(万kW), 2010年度HH, 2015年度HH, 2015年度HH(送電損耗率), 2015年度HH(電圧降下率), 2015年度HH(損失率).

水力

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	23	20
	2015年度H1(定着節電、平温)	129	126
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	92	89
予備率%	2010年度H1	1.9%	1.7%
	2015年度H1(定着節電、平温)	11.8%	11.6%
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	8.1%	7.9%
最大電力需要H1	2010年度H1	1,201	1,201
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,089	1,089
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,128	1,128
供給力	2010年度H1	1,223	1,221
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,218	1,215
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	1,220	1,217
原子力		0	0
火力		1,037	1,057
水力		54	48
揚水	2010年度H1	143	141
	2015年度H1(定着節電、平温)	137	135
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	139	137
地熱・太陽光・風力		49	50
融通		▲53	▲69
新電力への供給等		▲6	▲6

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	1,033
2010年度夏季最大電力需要H3	1,191
差分	▲158
気温影響	▲74
節電影響	▲52
経済影響	▲27
離脱影響	▲5

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	1,076
2010年度夏季最大電力需要H3	1,191
差分	▲115
気温影響	▲38
節電影響	▲44
経済影響	▲26
離脱影響	▲7

② 夏季の気温感応度(最高気温)(万KW/°C)

	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
2012年度実績	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	35.3
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)

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	41	19
	2015年度H1(定着節電、平温)	111	89
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	89	67
予備率%	2010年度H1	6.9	3.2
	2015年度H1(定着節電、平温)	21.0	16.8
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	16.1	12.1
最大電力需要H1	2010年度H1	597	597
	2015年度H1(定着節電、平温)	527	527
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	549	549
供給力	2010年度H1	638	616
	2015年度H1(定着節電、平温)	638	616
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	638	616
原子力		0	0
火力		491	470
水力		62	59
揚水	2010年度H1	52	52
	2015年度H1(定着節電、平温)	52	52
	2015年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	52	52
地熱・太陽光・風力		45	47
融通		0	0
新電力への供給等		▲13	▲13

2. 需要面

① 2014年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	507
2010年度夏季最大電力需要H3	594
差分	▲87
気温影響	▲32
節電影響	▲42
経済影響	▲9
離脱影響	▲4

2015年度節電影響等

(単位：万 KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	518
2010年度夏季最大電力需要H3	594
差分	▲76
気温影響	▲21
節電影響	▲36
経済影響	▲12
離脱影響	▲7

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年度想定
22	22	22	22

③ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の最高気温の平均値	34.4
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

②2016年8月

電源	種別等	①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH (営業部電、2010年度夏季平均)	2015年度HH (営業部電、2015年度夏季平均)	2015年度HH (営業部電、2015年度夏季平均)
火力	原子力	①自社	伊方	1号機 2号機 3号機	56.6 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0
			小計		56.6	0.0	0.0
			合計		56.6	0.0	0.0
			備後	1号機 2号機	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0
			西条	2号機	25.0	25.0	25.0
			坂出	1号機 2号機	29.8 29.8	29.8 29.8	29.8 29.8
			坂出	3号機	35.0	35.0	35.0
			阿南	1号機 2号機 3号機 4号機	14.7 14.7 14.7 14.7	14.7 14.7 14.7 14.7	14.7 14.7 14.7 14.7
			小計		202	202	202
			合計		202	202	202
火力	②他社	伊電	電源開発	電源開発 電務松山工-2号 電務松山工-2号 電務松山工-2号 住友共済電力 土佐発電所 土佐発電所 高知工場第一 住友大阪セメント	100.0(注1) 200.0(注1) 200.0(注1) 25.0(注1) 15.0(注1) 15.0(注1) 6.5(注1)	9.4 37.8 43.0 4.3 15.0 15.0 6.5	9.4 37.8 43.0 4.3 15.0 15.0 6.5
			小計		116	125	125
			合計		498	491	491
			伊予	1号機 2号機	3.6 1.2	3.6 1.2	3.6 1.2
			大洲	1号機	3.3	3.3	3.3
			仁淀川第三	1号機	1.0	1.0	1.0
			津賀	1~3号機	1.9	1.9	1.9
			佐賀	1~2号機	1.6	1.6	1.6
			那谷	1号機	2.4	2.4	2.4
			面河第三	2号機	13.4	13.4	13.4
水力	①自社	伊電	松山川第一、第二	松山川第一、第二 平山 分次第一~第四 その他(1万kW未満計)	4.2 4.4 5.3 1.5	4.2 4.4 5.0 1.3	4.2 4.4 5.0 1.3
			小計		15.2	15.2	15.2
			合計		46	33	33
			魚渡	魚渡 長山 早明浦	3.6(注1) 7.2(注1) 3.7(注1)	2.4 4.8 2.0	2.4 4.8 2.0
			電源開発	電源開発 徳島県 高知県 愛媛県	2.4 4.2 2.5 2.5	2.4 4.2 2.5 2.5	2.4 4.2 2.5 2.5
			小計		79	62	62
			合計		79	62	62
			大瀬川	大瀬川 六内川 藤平 木川	1.1 1.1 4.3 61.5	1.1 1.1 4.3 45.5	1.1 1.1 4.3 45.5
			小計		68	52	52
			合計		68	52	52
水力	②他社	伊電	松山太陽光	松山太陽光 小計	0.2 0.0	0.1 0.0	0.1 0.0
			小計		0	0	0
			合計		0	0	0
			愛媛	愛媛 小計	4.0 4.0	4.0 4.0	4.0 4.0
			小計		47	45	45
			合計		47	45	45
			徳島	徳島 小計	12.9 12.9	12.9 12.9	12.9 12.9
			小計		883	883	883
			合計		883	883	883

(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

①2015年7月

電源	種別等	①自社	発電所	出力(万kW)	2010年度HH (営業部電、2010年度夏季平均)	2015年度HH (営業部電、2015年度夏季平均)	2015年度HH (営業部電、2015年度夏季平均)
火力	原子力	①自社	伊方	1号機 2号機 3号機	56.6 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0
			小計		56.6	0.0	0.0
			合計		56.6	0.0	0.0
			備後	1号機 2号機	70.0 70.0	70.0 70.0	70.0 70.0
			西条	2号機	25.0	25.0	25.0
			坂出	1号機 2号機	29.8 29.8	29.8 29.8	29.8 29.8
			坂出	3号機	35.0	35.0	35.0
			阿南	1号機 2号機 3号機 4号機	14.7 14.7 14.7 14.7	14.7 14.7 14.7 14.7	14.7 14.7 14.7 14.7
			小計		202	202	202
			合計		202	202	202
火力	②他社	伊電	電源開発	電源開発 電務松山工-2号 電務松山工-2号 電務松山工-2号 住友共済電力 土佐発電所 土佐発電所 高知工場第一 住友大阪セメント	100.0(注1) 200.0(注1) 200.0(注1) 25.0(注1) 15.0(注1) 15.0(注1) 6.5(注1)	9.4 37.8 43.0 4.3 15.0 15.0 6.5	9.4 37.8 43.0 4.3 15.0 15.0 6.5
			小計		116	125	125
			合計		498	491	491
			伊予	1号機 2号機	3.6 1.2	3.6 1.2	3.6 1.2
			大洲	1号機	3.3	3.3	3.3
			仁淀川第三	1号機	1.0	1.0	1.0
			津賀	1~3号機	1.9	1.9	1.9
			佐賀	1~2号機	1.6	1.6	1.6
			那谷	1号機	2.4	2.4	2.4
			面河第三	2号機	13.4	13.4	13.4
水力	①自社	伊電	松山川第一、第二	松山川第一、第二 平山 分次第一~第四 その他(1万kW未満計)	4.2 4.4 5.3 1.5	4.2 4.4 5.0 1.3	4.2 4.4 5.0 1.3
			小計		15.2	15.2	15.2
			合計		46	33	33
			魚渡	魚渡 長山 早明浦	3.6(注1) 7.2(注1) 3.7(注1)	2.4 4.8 2.0	2.4 4.8 2.0
			電源開発	電源開発 徳島県 高知県 愛媛県	2.4 4.2 2.5 2.5	2.4 4.2 2.5 2.5	2.4 4.2 2.5 2.5
			小計		79	62	62
			合計		79	62	62
			大瀬川	大瀬川 六内川 藤平 木川	1.1 1.1 4.3 61.5	1.1 1.1 4.3 45.5	1.1 1.1 4.3 45.5
			小計		68	52	52
			合計		68	52	52
水力	②他社	伊電	松山太陽光	松山太陽光 小計	0.2 0.0	0.1 0.0	0.1 0.0
			小計		0	0	0
			合計		0	0	0
			愛媛	愛媛 小計	4.0 4.0	4.0 4.0	4.0 4.0
			小計		47	45	45
			合計		47	45	45
			徳島	徳島 小計	12.9 12.9	12.9 12.9	12.9 12.9
			小計		883	883	883
			合計		883	883	883

(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	122	162
	2015年度H1(定着節電、平温)	146	151
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	50	50
予備率%	2010年度H1	7.0	9.2
	2015年度H1(定着節電、平温)	9.4	9.8
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	3.0	3.0
最大電力需要H1	2010年度H1	1,750	1,750
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,547	1,547
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	1,643	1,643
供給力	2010年度H1	1,628	1,588
	2015年度H1(定着節電、平温)	1,693	1,698
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	1,693	1,693
原子力		0	0
火力		1,227	1,227
水力		113	109
揚水	2010年度H1	135	110
	2015年度H1(定着節電、平温)	200	220
	2015年度H1(定着節電、2013年度猛暑並み)	200	215
地熱・太陽光・風力		80	82
融通		74	61
新電力への供給等		1	1

2. 需要面

2014年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2014年度夏季最大電力需要H3	1,506
2010年度夏季最大電力需要H3	1,730
差分	224
気温影響	24
節電影響	172
経済影響	6
離脱影響	22

2015年度節電影響等

(単位：万KW)	
(発電端)	
2015年度夏季最大需要想定H3	1,537
2010年度夏季最大電力需要H3	1,730
差分	193
気温影響	12
節電影響	151
経済影響	1
離脱影響	29

夏の気温感応度(最高気温)(万KW/)

	2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
43	50	43	50	

気温関連データ

	気温
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

2015年7月

電源	種別等	出力 (万kW)	2016年度H1		2015年度H1	2015年度H2	2015年度H3	
			出力	電圧				
火力	原子力	38.5	0	0	0	0	0	
	石炭	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	
	LNG	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
	石油	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	
	ガスタービン	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	
	内燃力	38.5	0	0	0	0	0	
	その他	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
	小計	119.9	99.2	99.2	99.2	99.2	99.2	
	総発電	80.0	75.5	75.5	75.5	75.5	75.5	
	共同火力	32.3	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	
	自家発電	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	
	小計	235	235	235	235	235	235	
総需給	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242		
水力	一般 (自然流式)	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	
	水力	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	
	小計	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	
	総発電	117.1	117.1	117.1	117.1	117.1	117.1	
	小計	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	
	総需給	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	
	揚水	揚水	0	0	0	0	0	0
		小計	0	0	0	0	0	0
		総発電	0	0	0	0	0	0
		小計	0	0	0	0	0	0
		総需給	0	0	0	0	0	0
		小計	0	0	0	0	0	0
地熱等		地熱	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		その他	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		総発電	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		小計	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		総需給	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
	その他	その他	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		総発電	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		総需給	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1)								

2015年7月

平成27年4月14日現在 (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

電源	種別等	出力 (万kW)	2016年度H1		2015年度H1	2015年度H2	2015年度H3	
			出力	電圧				
火力	原子力	38.5	0	0	0	0	0	
	石炭	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	
	LNG	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
	石油	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	
	ガスタービン	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	19.9	
	内燃力	38.5	0	0	0	0	0	
	その他	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
	小計	119.9	99.2	99.2	99.2	99.2	99.2	
	総発電	80.0	75.5	75.5	75.5	75.5	75.5	
	共同火力	32.3	31.0	31.0	31.0	31.0	31.0	
	自家発電	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	
	小計	235	235	235	235	235	235	
総需給	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242		
水力	一般 (自然流式)	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	58.3	
	水力	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	17.1	
	小計	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	38.3	
	総発電	117.1	117.1	117.1	117.1	117.1	117.1	
	小計	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	
	総需給	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	
	揚水	揚水	0	0	0	0	0	0
		小計	0	0	0	0	0	0
		総発電	0	0	0	0	0	0
		小計	0	0	0	0	0	0
		総需給	0	0	0	0	0	0
		小計	0	0	0	0	0	0
地熱等		地熱	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		その他	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		総発電	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		小計	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
		総需給	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
	その他	その他	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		総発電	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		総需給	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1) 注1)								

2015年7月

平成27年4月14日現在 (別添)