

# 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. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万 kW)

	1月	2月
供給力 - 需要	84	99
2014 年度 H1 (定着節電、平温)	90	87
2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳冬並み)	79	76
予備率 %	16.2	19.3
2015 年度 H1 (定着節電、平温)	16.9	16.4
2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳冬並み)	14.5	14.0
最大電力需要 H1	522	511
2015 年度 H1 (定着節電、平温)	532	532
2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳冬並み)	543	543
供給力	606	610
2015 年度 H1 (定着節電、平温)	622	619
2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳冬並み)	622	619
原子力	0	0
火力	489	471
水力	69	70
揚水	51	53
2015 年度 H1 (定着節電、平温)	67	62
2015 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳冬並み)	67	62
地熱・太陽光・風力	4	4
融通	0	0
新電力への供給等	6	6

2. 需要面

2011 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	2011 年度冬季最大電力需要 H3	564
2010 年度冬季最大電力需要 H3	572	
差分	8	
気温影響	1	
節電影響	13	
経済影響	7	
離脱影響	1	

2012 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	2012 年度冬季最大電力需要 H3	547
2010 年度冬季最大電力需要 H3	572	
差分	25	
気温影響	1	
節電影響	30	
経済影響	8	
離脱影響	2	

2013 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	2013 年度冬季最大電力需要 H3	538
2010 年度冬季最大電力需要 H3	572	
差分	34	
気温影響	7	
節電影響	34	
経済影響	10	
離脱影響	3	

2014 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	2014 年度冬季最大需要想定 H3	527
2010 年度冬季最大電力需要 H3	572	
差分	45	
気温影響	9	
節電影響	40	
経済影響	8	
離脱影響	4	

2015年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大需要想定 H3	526
2010年度冬季最大電力需要 H3	572
差分	46
気温影響	11
節電影響	34
経済影響	10
離脱影響	11

冬季の気温感応度(平均気温)(万kW/ )

2011年度実績	2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
4	4	4	4	4

発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

気温関連データ

過去10年間の平均気温の平均値	6.1
2010年度厳寒の平均気温	7.6

発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

3. 供給面  
発電所別供給力内訳表(別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北海道電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

①2016年1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(注書) (前週、前週比)	2015年度H1(注書) (前週、前週比)			
原子力	①自社	泊	1号機	57.9	0.0	0.0			
			2号機	57.9	0.0	0.0			
			3号機	91.2	0.0	0.0			
			小計	207	0	0			
			②他社						
			小計						
			合計						
			火力	①自社	森井江	1号機	17.5	17.5	17.5
						2号機	17.5	17.5	17.5
						3号機	12.5	25.7	25.7
4号機	12.5								
小計	50.0	50.0				50.0			
②他社									
小計									
合計									
火力	②他社	新日本製鐵 新製鐵所中央				第5号発電機設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0
						日本製鐵 額原工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0
			北海道パワーエネシアリング	24.3	24.3	24.3			
			苫小牧共同						
			3号機(25)(注1)	1.7	1.7	1.7			
			その他						
			小計	44	44	44			
			合計	465	465	469			
			水力	①自社	道庁系	大滝	2.5		
						藤澤	2.0		
真駒別	2.5								
上川	1.8								
安芸川	1.2								
江部	1.4								
新設別	1.0								
野付	5.7								
比羅夫	1.2								
徳耳森	5.2								
②他社									
小計									
合計									
水力	②他社	一般(自派式)	藤澤	1.0					
			然別第一	1.3					
			富村	4.1					
			上岩松	3.0					
			十勝	4.0					
			新設別	1.6					
			名女川	2.5					
			白濁	1.0					
			岩知志	1.4					
			奥新設	4.4					
下新設	2.0								
岩清水	1.5								
春別	2.7								
真の沢	2.0								
野付	4.6								
七滝	3.2								
②他社									
小計									
合計									
水力	②他社	電源開発	藤澤	5.1	5.1	5.1			
			金山	0.0	0.0	0.0			
			小計	84	44	44			
			北海道企業局	2.8	24.9	24.9			
			通下	1.7					
			視屋内	1.3					
			ポナンダシオ	1.1					
			坂田	2.0					
			ほくでんエネコエナジー	7.0					
			その他(1万kW未満計)	36	25	25			
小計	121	69	69						
合計									

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北海道電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

①2016年1月

電源	種別等	発電所	2014年度H1 出力(万kW)	2015年度H1(注) 出力(万kW)	2015年度H1(注) 需給(万kW)	
揚水	①自社	新冠	10.0	9.3	9.3	
		高見	10.0	10.0	10.0	
	京極	1号機	20.0	12.0	28.0	
		2号機	20.0	12.0	28.0	
	小計		80.0	51.3	67.3	
	②他社	小計	0	0	0	
		合計	0	51.3	67.3	
	地熱等	①自社	地熱	2.5	2.0	2.0
			水力			
		小計		3	2	2
合計			0.0	0.0	0.0	
本道光		風力	1.5	1.5	1.5	
		風力	2	2	2	
小計			4	4	4	
		合計	0.0	0.0	0.0	
融通、その他		送電融通	-5.7	-5.7	-5.7	
		その他	-6	-6	-6	
小計		606	622	622		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北海道電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

②2016年2月

電源	種別等	発電所	2014年度H1 出力(万kW)	2015年度H1(注) 出力(万kW)	2015年度H1(注) 需給(万kW)	
原子力	①自社	泊	57.9	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	
	②他社	小計	0	0	0	
		合計	0	0	0	
	火力	①自社	森井江	17.5	17.5	17.5
			砂川	12.5	25.7	25.7
		苫東厚真	1号機	35.3	35.3	35.3
			2号機	35.0	35.0	35.0
		小計		70.3	70.3	70.3
			合計	23.0	23.8	23.8
石油		伊達	35.0	35.4	69.9	
		知内	35.0	35.4	35.4	
カスタービン		1号機	36.3	36.3	36.3	
		2号機	7.4	7.4	7.4	
その他	龍島一宮	1.7	1.7	1.7		
	緊急電源	14.9	14.9	14.9		
小計		421	426	426		
水力	②他社	新日本製鐵(資源開発)所中央	10.0	10.0	10.0	
		日本製鐵(資源開発)所中央	8.0	8.0	8.0	
	共同火力	北海道パワーエネエンジニアリング	24.3	24.3	24.3	
		その他(10万kW未満計)	1.7	1.7	1.7	
	自営発電	3号機(25万kW)	—	18.5	18.5	
		その他	—	—	—	
	小計		44	63	63	
		合計	465	469	469	
	水力	①自社	瀬戸瀬	2.5	2.5	
			大瀬	2.0	2.0	
扇形		扇形第一	1.8	1.8		
		扇形第二	1.2	1.2		
上川		上川	1.4	1.4		
		新設別	1.0	1.0		
野付		野付	3.0	3.0		
		比羅夫	1.2	1.2		
徳耳森		徳耳森	5.2	5.2		
		徳耳森	1.0	1.0		
然別第一	然別第一	1.4	1.4			
	富村	4.1	4.1			
上岩谷	上岩谷	3.0	3.0			
	上岩谷	4.0	4.0			
新岩谷	新岩谷	1.6	1.6			
	名女留	2.5	2.5			
白瀬	白瀬	1.0	1.0			
	岩知志	1.4	1.4			
奥新谷	奥新谷	4.4	4.4			
	下新谷	2.0	2.0			
岩清水	岩清水	1.5	1.5			
	香別	2.7	2.7			
真の沢	真の沢	2.0	2.0			
	野内	4.8	4.8			
七滝	七滝	3.2	3.2			
	その他(10万kW未満計)	—	—	—		
一般(貯水池)	龍蓋	5.1	5.1	5.1		
	金山	0.0	0.0	0.0		
小計		84	46	46		
卸電気	②他社	電力	1.0			
		電力	4.2			
	電源開発	電源第一	2.7			
		電源第二	2.8			
	電力	電力	3.6			
		電力	1.5			
	小計		15.5			
		合計	2.8			
	公営	北海道企業局	通下	1.7		
			札幌内	1.3		
ポテンシオ		ポテンシオ	1.1			
		ポテンシオ	2.0			
ほくでんエネコジー		ほくでんエネコジー	2.0			
		その他(10万kW未満計)	—			
小計			96			
		合計	121			

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北海道電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度HI	2015年度HI(注) (計画・実用)	2015年度HI(注) (計画・実用)
揚水	①自社	新冠	1号機	10.0	7.7	7.7
			2号機	10.0	7.7	7.7
			3号機	10.0	9.1	9.1
			4号機	10.0	9.1	9.1
			5号機	20.0	19.0	28.0
			6号機	20.0	19.0	28.0
		小計		80.0	53.0	62.0
		小計		0	0	0
		合計		0	53.0	62.0
	地熱等	①自社	地熱	2.5	2.0	2.0
太陽光						
風力						
小計			3	2	2	
②他社		本道電力		0.0	0.0	
		電力		2.2	2.2	
				2	2	
		小計		4	4	
		合計		0.0	0.0	
		融通、その他		-5.7	-5.7	
	合計		61.0	61.9		
融通等						
	合計					

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力一需要	167	120
2014年度H1(定着節電、平温)	134	119
2015年度H1(定着節電、平温)	100	85
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働並み)	12.4	8.7
予備率%	9.7	8.7
2015年度H1(定着節電、平温)	7.1	6.1
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働並み)	1,349	1,374
最大電力需要H1	1,382	1,374
2015年度H1(定着節電、平温)	1,416	1,408
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働並み)	1,516	1,493
供給力	1,516	1,493
2014年度H1	1,516	1,493
2015年度H1(定着節電、平温)	1,516	1,493
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働並み)	0	0
原子力	1,396	1,383
火力	159	156
水力	48	42
揚水	48	42
2014年度H1	48	42
2015年度H1(定着節電、平温)	19.3	18.0
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働並み)	0	0
地熱・太陽光・風力	▲106	▲106
融通		
新電力への供給等		

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2011年度冬季最大電力需要H3	1,359
2010年度冬季最大電力需要H3	1,390
差分	▲31
気温影響	+17
節電影響	▲30
経済影響	▲17
離脱影響	▲1

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2012年度冬季最大電力需要H3	1,361
2010年度冬季最大電力需要H3	1,390
差分	▲29
気温影響	+15
節電影響	▲30
経済影響	▲15
離脱影響	+1

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2013年度冬季最大電力需要H3	1,372
2010年度冬季最大電力需要H3	1,390
差分	▲18
気温影響	+25
節電影響	▲35
経済影響	▲9
離脱影響	+1

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大電力需要H3	1,362
2010年度冬季最大電力需要H3	1,390
差分	▲28
気温影響	+5
節電影響	▲36
経済影響	+7
離脱影響	▲4

⑤ 2015年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2015年度冬季最大需要想定 H3	1,369
2010年度冬季最大電力需要 H3	1,390
差分	▲21
気温影響	▲8
節電影響	▲30
経済影響	+34
離脱影響	▲17

⑥ 冬季の気温感心度(平均気温)(万kW/℃)

2011年度実績	2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
▲21	▲21	▲21	▲21	▲21

⑦ 気温関連データ

	気温℃
過去10年間の平均 気温の平均値	▲1.7℃
2013年度厳寒の平 均気温	▲3.1℃

3. 供給面

○ 発電所別供給力内訳表(別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力管内の電力需給見通し  
(別添)  
平成27年10月8日現在

① 2016年1月

電源	種別等	発電所	2015年度H1(注) 計画、実績)		2014年度H1		2015年度H1(注) 計画、実績)	
			出力(万kW)	2015年度H1 計画	2014年度H1	2015年度H1 実績	2015年度H1 計画	
原子力	① 自社	女川	1号機	52.4	0.0	0.0	0.0	0.0
			2号機	82.5	0.0	0.0	0.0	0.0
			3号機	110.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			1号機	327	0	0	0	0
			小計	272.4	0.0	0.0	0.0	0.0
		② 他社	日本原子力発電	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			東海第二(110)(注)	349	0	0	0	0
			小計	371.0	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	643.4	0.0	0.0	0.0	0.0
			合計	913.4	0.0	0.0	0.0	0.0
火力	① 自社	能代	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
			1号機	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
			2号機	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
			5号機	41.5	41.5	41.5	41.5	41.5
		八戸	1号機	44.6	44.6	44.6	44.6	44.6
			2号機	44.6	44.6	44.6	44.6	44.6
			3号機	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0
			4号機	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0
			5号機	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0
		真新湯	1号機	121.0	119.0	119.0	119.0	119.0
			2号機	170.0	166.1	166.1	166.1	166.1
			3号機	35.0	32.0	32.0	32.0	32.0
			4号機	35.0	32.0	32.0	32.0	32.0
			5号機	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0
新潟	1号機	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8		
	2号機	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0		
	3号機	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0		
	4号機	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0		
	5号機	32.7	32.7	32.7	32.7	32.7		
秋田	1号機	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9		
	2号機	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9		
	3号機	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9		
	4号機	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9		
	5号機	33.9	33.9	33.9	33.9	33.9		
その他	1号機	8.2	7.8	7.8	7.8	7.8		
	2号機	8.2	7.8	7.8	7.8	7.8		
	3号機	8.2	7.8	7.8	7.8	7.8		
	4号機	8.2	7.8	7.8	7.8	7.8		
	5号機	8.2	7.8	7.8	7.8	7.8		
小計	1203	1147	1147	1147	1147			
合計	2136.4	2147	2147	2147	2147			
火力	② 他社	電源開発	原子力新1号(60)、新2号(562)(注)	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2
			伊東7号(25)、8号(20)、9号(60)(注)	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3
			常磐共同火力	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0
			福島共同火力	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0
			福島2号(100)、新2号(100)(注)	94.0	94.0	94.0	94.0	94.0
		共同火力	伊豆1号、酒田2号	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0
			伊豆2号、酒田1号	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0
			伊豆3号、酒田3号	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0
			伊豆4号、酒田4号	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0
			伊豆5号、酒田5号	93.0	93.0	93.0	93.0	93.0
		自営発電	伊豆1号、酒田1号	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4
			伊豆2号、酒田2号	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4
			伊豆3号、酒田3号	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4
			伊豆4号、酒田4号	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4
			伊豆5号、酒田5号	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4
その他	福島(双日佐和田)離島一括	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3		
	双日佐和田1号、2号	12.8	12.8	12.8	12.8	12.8		
	火力輸出力	281	249	249	249	249		
	小計	1464	1396	1396	1396	1396		
	合計	2136.4	2147	2147	2147	2147		



現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

①2016年1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(空着 設備、止送)	2015年度H1(空着設備 量、止送)
水力	①自社	大池第二	1.1	81.7	81.7	81.7
		浅瀬石川	1.7			
		高根田第一	1.1			
		腰帯	1.2			
		蘇吉	1.1			
		堀内	1.3			
		高子	1.3			
		立谷川第一	1.2			
		立谷川第二	1.2			
		立谷川第三	1.1			
		上郷	1.5			
		柳瀬	1.2			
		本道寺	7.5			
		八八和	6.0			
		新渡合	2.0			
		栗葉	3.9			
		大沼第一	1.1			
		木伊川第一	1.6			
		木本	2.8			
		上田	6.4			
		宮下	9.4			
		柳津	7.5			
		片門	5.7			
		新郷	5.2			
		第二新郷	3.9			
		第一山郷	4.6			
		第二山郷	2.3			
		第三山郷	3.4			
		第二上野原	1.2			
		第二豊基	6.2			
		第二豊基	5.7			
		第二鹿瀬	5.5			
		揚川	5.4			
		大川	2.1			
		鷹之巣	1.6			
		加治川	1.7			
		五十次第一	1.1			
		第一	2.8			
		第二	2.8			
		大谷第二	1.3			
大新川第一	1.4					
大新川第二	2.7					
高瀬川第一	39.5					
鹿瀬	2.0	0.0	0.0	0.0		
十和田	5.0	0.0	0.0	0.0		
立石	3.1	3.0	3.0	3.0		
佐野	1.1	0.3	0.3	0.3		
佐野内	0.3	0.0	0.0	0.0		
岩内	3.2	2.8	2.8	2.8		
岩内	4.8	4.8	4.8	4.8		
岩代	2.0	1.8	1.8	1.8		
岩代	2.0	1.8	1.8	1.8		
小計	19.7	9.2	9.2	9.2		
水力	②他社	東和1、2号機	2.7	2.7	2.7	2.7
		胆沢第一1、2号機	1.4	0.3	0.3	0.3
		黒谷1、2号機	2.0	0.2	0.2	0.2
		黒谷1、2号機	6.2	6.2	6.2	6.2
		黒谷山第一	1.8	1.8	1.8	1.8
		本郷1、2号機(注)	4.6	4.6	4.6	4.6
		本郷1、2号機(注)	10.0	9.0	9.0	9.0
		伊予倉1、2号機(注)	10.0	9.0	9.0	9.0
		只草1、2号機(注)	1.6	1.7	1.7	1.7
		瀧1、2号機(注)	2.3	2.3	2.3	2.3
		仙人1、2号機	3.8	3.5	3.5	3.5
		四十四田	1.5	1.5	1.5	1.5
		御所1、2号機	1.3	1.3	1.3	1.3
		岩瀬第一1、2号機	4.1	4.0	4.0	4.0
		藤田1、2号機	1.6	1.4	1.4	1.4
		佐水	2.6	2.3	2.3	2.3
		新野川第一	1.0	0.3	0.3	0.3
		倉沢1、2号機	1.4	1.4	1.4	1.4
		玉川	1.0	0.1	0.1	0.1
		新下平	1.8	0.2	0.2	0.2
新小瀬	1.1	0.2	0.2	0.2		
石巻第一1、2号機	1.1	0.6	0.6	0.6		
和歌川	1.6	0.6	0.6	0.6		
長草原	1.2	0.2	0.2	0.2		
1万kW未満計	2.19	9.2	9.2	9.2		
合計	69.4	1.99	1.99	1.99		

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

①2016年1月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(空着 設備、止送)	2015年度H1(空着設備 量、止送)		
揚水	①自社	第二沼沢	23.0	23.0	23.0	23.0		
		その他(万kW未満計)	23.0	0.0	0.0	0.0		
		小計	46	23	23	23		
		電源開閉	25.0	25.0	25.0	25.0		
		小計	25	25	25	25		
		合計	71	48	48	48		
		地熱等	①自社	斎田	5.0	1.6	1.6	1.6
				上の岳	3.0	1.3	1.3	1.3
				漆川	2.9	2.3	2.3	2.3
				柳瀬西山	4.1	4.1	4.1	4.1
八戸、仙台、原町	6.5			2.6	2.6	2.6		
小計	0.5			0.0	0.0	0.0		
合計	23			12	12	12		
地熱	②他社			電源開閉	1.5	0.3	0.3	0.3
				東北自然エネルギー	2.4	0.0	0.0	0.0
				昌秀第一	6.1	6.1	6.1	6.1
		昌秀第二	—	—	—	—		
		小計	4	7	7	7		
		融通、その他	27	19	19	19		
		合計	—	—	—	—		
		融通、その他	—	—	—	—		
		小計	—	—	—	—		
		合計	22.2	—	—	—		

(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。



現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の東北電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

②2016年2月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(実需電量、 節電、平準)	2015年度H1(実需電量、 2015年度節電量)
揚水	①自社	第二沼沢	23.0	16.8	16.8	16.8
		1号機	23.0	0.0	0.0	0.0
		2号機	0.2	0.2	0.2	0.2
		その他(1万kW未満計)	46	17	17	17
	小計	25.0	25.0	25.0	25.0	
②他社	朝日電気	25	25	25	25	
	電源開発	71	42	42	42	
	合計	50	16	16	16	
地熱等	①自社	葛原田	3.0	1.3	1.3	1.3
		上の岱	2.9	2.4	2.4	2.4
		漆川	5.0	4.1	4.1	4.1
	②他社	柳井西山	6.5	2.5	2.5	2.5
		八戸 仙台	0.5	0.0	0.0	0.0
		一括	23	12	12	12
	小計	23	12	12	12	
	②他社	電源開発	1.5	0.3	0.3	0.3
		地熱	2.4	0.0	0.0	0.0
		東北自然エネルギー	0.0	0.0	0.0	0.0
福島県		4.8	4.8	4.8	4.8	
自産電		4	6	6	6	
小計	27	18	18	18		
合計	27	18	18	18		
融通、その他	融通、その他	-	-	-	-	
	融通	-	-105.9	-105.9	-105.9	
	その他	-	-106	-106	-106	
小計	22.02	1493	1493	1493		

(注)当該発電所の原簿容量合計値。東北電力は、発電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力一需要	399	433
2014年度H1	399	433
2015年度H1(定着節電、平温)	516	540
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働率並み)	236	270
予備率%	8.5%	9.3%
2014年度H1	8.5%	9.3%
2015年度H1(定着節電、平温)	11.3%	11.8%
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働率並み)	4.9%	5.6%
最大電力需要H1	4,667	4,667
2014年度H1	4,667	4,667
2015年度H1(定着節電、平温)	4,560	4,560
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働率並み)	4,840	4,840
供給力	5,066	5,100
2014年度H1	5,066	5,100
2015年度H1(定着節電、平温)	5,076	5,100
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働率並み)	5,076	5,110
原子力	0	0
火力	4,056	4,096
水力	192	175
揚水	790	800
2014年度H1	790	800
2015年度H1(定着節電、平温)	800	800
2015年度H1(定着節電、2013年度稼働率並み)	800	810
地熱・太陽光・風力	2.1	2.4
融通	0	0
新電力への供給等	26	26

※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 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2011年度冬季最大電力需要H3	4,889
2010年度冬季最大電力需要H3	5,077
差分	▲188
気温影響	62
節電影響	▲269
経済影響	4
離脱影響	15

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2012年度冬季最大電力需要H3	4,696
2010年度冬季最大電力需要H3	5,077
差分	▲381
気温影響	39
節電影響	▲442
経済影響	23
離脱影響	▲1

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2013年度冬季最大電力需要H3	4,670
2010年度冬季最大電力需要H3	5,077
差分	▲407
気温影響	0
節電影響	▲446
経済影響	99
離脱影響	▲60

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大需要想定H3	4,603
2010年度冬季最大電力需要H3	5,077
差分	▲474
気温影響	92
節電影響	▲443
経済影響	43
離脱影響	▲166





電源	種別等	出力(万kW)	2014年度H1		2015年度H1(仮定)	2016年度H1(仮定)
			10月	11月		
水力	川	今作	3.6	3.6	3.6	3.6
		次木沢	3.0	3.0	3.0	3.0
		玉環	4.0	4.0	4.0	4.0
		塩原	3.0	3.0	3.0	3.0
		安曇	3.0	3.0	3.0	3.0
		水鏡	8.2	8.2	8.2	8.2
		新渡瀬川	3.0	3.0	3.0	3.0
		神谷川	4.0	4.0	4.0	4.0
		瀬野川	4.0	4.0	4.0	4.0
		小野	4.0	4.0	4.0	4.0
		東海村産 沼原	0.7	0.7	0.7	0.7
		東海村産 長瀬	0.7	0.7	0.7	0.7
		東海村産 長瀬	0.7	0.7	0.7	0.7
		東海村産 長瀬	0.7	0.7	0.7	0.7
		東海村産 長瀬	0.7	0.7	0.7	0.7
合計	56.3	56.3	56.3	56.3		
地熱等	その他(原子力以外)	大塚	0.3	0.3	0.3	0.3
		風力	1.0	1.0	1.0	1.0
		風力	18.4	18.4	18.4	18.4
		風力	2.1	2.1	2.1	2.1
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0
		合計	24.1	24.1	24.1	24.1
合計	80.4	80.4	80.4	80.4		

注1: 2015年度H1(仮定)は、東海村産(沼原、長瀬)を仮定して算出している。  
 注2: 2016年度H1(仮定)は、東海村産(沼原、長瀬)を仮定して算出している。

電源	種別等	出力(万kW)	2014年度H1		2015年度H1(仮定)	2016年度H1(仮定)
			10月	11月		
火力	LNG	石炭	10.0	10.0	10.0	10.0
		広島	10.0	10.0	10.0	10.0
		常陸那珂	10.0	10.0	10.0	10.0
		千葉	10.0	10.0	10.0	10.0
		島川	10.0	10.0	10.0	10.0
		川崎	10.0	10.0	10.0	10.0
		横浜	10.0	10.0	10.0	10.0
		五井	10.0	10.0	10.0	10.0
		神崎	10.0	10.0	10.0	10.0
		袖ヶ浦	10.0	10.0	10.0	10.0
		霞	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
合計	150.0	150.0	150.0	150.0		
火力	石油	東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		東海村	10.0	10.0	10.0	10.0
		合計	150.0	150.0	150.0	150.0
合計	300.0	300.0	300.0	300.0		

注1: 2015年度H1(仮定)は、東海村産(沼原、長瀬)を仮定して算出している。  
 注2: 2016年度H1(仮定)は、東海村産(沼原、長瀬)を仮定して算出している。





2014年2月 現時点で作動している原子力以外の再起動がない場合の東京電力管内の電力需給予測  
平成27年10月8日現在 (※高)

電源	種類等	2014年度H1		2015年度H1		2015年度H1の需給差 需給不足量(単位:百万kWh)
		出力(万kW)	電量(百万kWh)	出力(万kW)	電量(百万kWh)	
電力	火力発電	18時間	3.6			
		24時間	3.0			
	今作	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
	次水沢	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
	玉環	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
	塩原	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
	安曇	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
	水鏡	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
	新富原川	18時間	0.0			
		24時間	0.0			
		24時間	0.0			
神谷川	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
	24時間	0.0				
瀬野川	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
	24時間	0.0				
その他	東海電力 沼原	0.7				
	東海電力 水島	0.7				
	東海電力 長島	0.0				
	東海電力 長島第二	0.0				
	東海電力 長島第三	0.0				
	東海電力 長島第四	0.0				
	東海電力 長島第五	0.0				
	東海電力 長島第六	0.0				
	東海電力 長島第七	0.0				
	東海電力 長島第八	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
石川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
福井県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
石川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
福井県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
石川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
福井県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
石川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
福井県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
石川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
福井県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
石川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
福井県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
山梨県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
群馬県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
栃木県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
茨城県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
千葉県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
東京都	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
神奈川県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
静岡県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
愛知県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
岐阜県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
長野県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
新潟県	18時間	0.0				
	24時間	0.0				
富山県	18時間	0.0</				

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力一需要	172	175
2014年度H1(定着節電、平温)	206	209
2015年度H1(定着節電、平温)	140	143
2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※	7.4	7.5
2015年度H1(定着節電、平温)	9.0	9.1
2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※	6.0	6.1
2014年度H1	2,324	2,324
2015年度H1(定着節電、平温)	2,290	2,290
2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※	2,356	2,356
2014年度H1	2,496	2,499
2015年度H1(定着節電、平温)	2,496	2,499
2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※	2,496	2,499
原子力	0	0
火力	2,137	2,143
水力	84	82
揚水	284	283
2014年度H1	284	283
2015年度H1(定着節電、平温)	284	283
2015年度H1(定着節電、2011年度厳寒並み)※	284	283
地熱・太陽光・風力	12	13
融通	0	0
新電力への供給等	▲21	▲21

※ 2010及び2013年度が厳寒の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	2011年度冬季最大電力需要H3	2010年度冬季最大電力需要H3	差分
気温影響	2,329	2,327	2
節電影響	48	▲63	▲111
経済影響	21	▲21	▲42
離脱影響	▲4	▲4	0

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	2012年度冬季最大電力需要H3	2010年度冬季最大電力需要H3	差分
気温影響	2,224	2,327	▲103
節電影響	0	▲65	▲65
経済影響	▲30	▲30	0
離脱影響	▲8	▲8	0

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	2013年度冬季最大電力需要H3	2010年度冬季最大電力需要H3	差分
気温影響	2,309	2,327	▲18
節電影響	13	▲65	▲78
経済影響	39	39	0
離脱影響	▲5	▲5	0

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	2014年度冬季最大電力需要H3	2010年度冬季最大電力需要H3	差分
気温影響	2,304	2,327	▲23
節電影響	37	▲75	▲112
経済影響	39	39	0
離脱影響	▲24	▲24	0

⑤ 2015年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2015年度冬季最大需要想定 H3	2,257
2010年度冬季最大電力需要 H3	2,327
差分	▲70
気温影響	▲17
節電影響	▲65
経済影響	53
離脱影響	▲41

⑥ 冬季の気温感心度 (平均気温) (万kW/°C)

2011年度実績	▲36	2012年度実績	▲35	2013年度実績	▲34	2014年度実績	▲35	2015年度想定	▲35
----------	-----	----------	-----	----------	-----	----------	-----	----------	-----

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

⑦ 気温関連データ

	気温°C
過去10年間の平均気温の平均値	1.1
2011年度厳寒の平均気温	0.8

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

※2010及び2013年度が厳寒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)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力管内の電力需給見通し (別添)

①2016年1月

平成27年10月8日現在

電源	種別等	①自社	発電所	出力(万kW)	2015年度H1(基準)		2015年度H1(基準)							
					前週(基準)	当週(基準)	2011年度(基準)	2011年度(基準)						
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	136.0	0.0	0.0	0.0						
				小計	362.2	0.0	0.0	0.0						
				②他社		原電敦賀	2号機(1B)(注1)	38.3	0.0	0.0	0.0			
				小計			38.3	0.0	0.0	0.0				
				合計			400.5	0.0	0.0	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	73.0	73.0	73.0	73.0
4号機	101.0	101.0	101.0							101.0				
5号機	60.0	60.0	60.0							60.0				
6号機	57.1	57.1	57.1							57.1				
7号機	59.4	59.4	59.4							59.4				
8号機	50.0	50.0	50.0		50.0									
9号機	70.0	70.0	70.0		70.0									
10号機	85.4	85.4	85.4		85.4									
LNG	①自社		知多第二	1号機	85.4	84.9	84.9	84.9						
				2号機	85.4	85.4	85.4	85.4						
				3号機	22.0	22.0	22.0	22.0						
				4号機	22.0	22.0	22.0	22.0						
				5号機	58.4	58.4	58.4	58.4						
				6号機	70.0	70.0	70.0	70.0						
				7号機	70.0	70.0	70.0	70.0						
				8号機	168.0	168.0	168.0	168.0						
				9号機	170.1	165.9	165.9	165.9						
				10号機	145.8	137.0	137.0	137.0						
火力	①自社	新名古屋	上越	1号機	160.0	156.8	156.8	156.8						
				2号機	115.1	115.1	115.1	115.1						
				3号機	115.1	111.8	111.8	111.8						
				4号機	90.0	90.0	90.0	90.0						
				5号機	70.0	70.0	70.0	70.0						
				6号機	37.5	37.5	37.5	37.5						
				7号機	50.0	52.0	52.0	52.0						
				8号機	37.5	37.5	37.5	37.5						
				9号機	37.5	0.0	0.0	0.0						
				10号機	37.5	0.0	0.0	0.0						
火力	①自社	尾鷲	武豊	1号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				2号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				3号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				4号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				5号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				6号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				7号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				8号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				9号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
				10号機	250.0	205.0	205.0	205.0						
火力	②他社	新電機	電源開発	高砂2号(50)(注1)	20.0	16.3	16.3	16.3						
				高砂1号(50)(注1)	21.0	21.0	21.0	21.0						
				出光豊田	25.2	24.8	24.8	24.8						
				共同火力	22.3	41.0	41.0	41.0						
				伊豆半島	22.3	61.0	61.0	61.0						
				伊豆半島	22.3	61.0	61.0	61.0						
				伊豆半島	22.3	61.0	61.0	61.0						
				伊豆半島	22.3	61.0	61.0	61.0						
				伊豆半島	22.3	61.0	61.0	61.0						
				伊豆半島	22.3	61.0	61.0	61.0						
火力	②他社	小計	合計	小計	68	87	87	87						
				合計	2576	2137	2137	2137						

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

電源	種別等	発電所	2014年度H1 出力(万kW)	2015年度H1(注1) 需電、注電)	2015年度H1(注2) 需電、注電)
①自己	一般 (自流式)	平岡	10.1		
		風車	8.2		
		姫籠第一	8.2		
		木山	6.0		
		馬場山第一	6.8		
		馬場山第二	6.6		
		井川	6.2		
		新上原生	6.1		
		矢作第一	6.1		
		川口	5.8		
		桑原	5.3		
		小笠	5.0		
		赤石	4.1		
		久米野	3.9		
		久米野	3.9		
		矢作第二	3.2		
		川辺	3.0		
		瀬戸	4.9		
		西川第一	2.9		
		上原生	2.7		
		南岡	2.7		
		高島第一	2.6		
		三軒小湫	2.6		
		西川第二	2.6		
		北沢渡	2.6		
		藤山	2.2		
		下原	2.2		
		名倉	2.2		
		小坂川	2.1		
		駒日	2.1		
		生甲	2.1		
		新七宗	2.0		
		赤石	1.9		
		大田	1.7		
		文圃	1.7		
		風山第一	1.6		
		松川	1.5		
		豊	1.5		
		姫川第一	1.4		
		新太田切	1.4		
		中島	1.3		
		高島	1.3		
		姫川第二	1.2		
		三軒小湫	1.2		
		三軒小湫	1.1		
沼津第一	1.1				
瀬戸	1.1				
堀方	1.1				
中御所	1.0				
西平	1.0				
小計			45.8	45.8	45.8
②他社		その他(万kW來源計)	30.7		
		小計	199	46	46
郵電	水電	水電	6.0	2.1	2.1
		沼津	2.1	0.1	0.1
		佐久間(注1)	17.5	7.3	7.3
		秋葉第一	1.6	0.8	0.8
		秋葉第二	4.5	4.5	4.5
		秋葉第三	3.5	0.0	0.0
		秋葉第四	4.7	4.7	4.7
		結明	1.6	0.9	0.9
		湯上(G4)(注1)	2.7	2.7	2.7
		風車第一	4.0	4.0	4.0
		風車第二	2.5	2.5	2.5
		小笠	1.5	0.8	0.8
		大橋	1.0	0.4	0.4
		桜花	1.5	0.6	0.6
		養正	2.4	1.0	1.0
小計	1.2	0.5	0.5		
公營	電力	電力	1.6	1.6	1.6
		1万kW來源	64	38	38
		小計	64	38	38
		合計	265	84	84

水力

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

電源	種別等	発電所	2014年度H1 出力(万kW)	2015年度H1(注1) 需電、注電)	2015年度H1(注2) 需電、注電)
揚水	①自己	姫籠第一	13.7	7.9	7.9
		高沢第一	34.0	16.6	16.6
		馬場山第一	28.8	20.3	20.3
		木山	7.8	22.7	22.7
		矢作第二	24.7	24.7	24.7
		馬場山第二	150.0	74.3	74.3
		奥美濃	337	195	195
		小計	17.5	15.1	15.1
		池原(注1)	11.0	10.6	10.6
		栗野(注1)	67.5	62.7	62.7
		新豊原(注1)	96	88	88
		小計	433	284	284
		小計	0.1	0.0	0.0
		マカソーラー1	0.8	0.0	0.0
		マカソーラー2	0.8	0.0	0.0
マカソーラー3	2.2	0.0	0.0		
小計	4	0	0		
小計	12.1	12.1	12.1		
太陽光	0.0	0.0	0.0		
風力	12	12	12		
小計	16	12	12		
小計	1	1	1		
融通、その他(注2)	0	▲21.9	▲21.9		
小計	3688	2496	2496		

※ 2010年より2013年度が稼働の場合はその旨を記載。  
(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。

電源	種別等	①自社	2014年度H1 出力(万kW)	2015年度H1(注書) 需電(万kW)	2015年度H1(注書) 需電(万kW)	2015年度H1(注書) 需電(万kW)
水力	①自社	平岡	10.1	10.1		
		風来	3.2	3.2		
		知濃第二	5.7	5.7		
		本川	7.0	7.0		
		馬場山第二	5.6	5.6		
		井川	6.2	6.2		
		新上原生	6.1	6.1		
		矢作第一	6.8	6.8		
		川口	5.8	5.8		
		泰阜	5.3	5.3		
		小笠	5.0	5.0		
		赤石	4.1	4.1		
		久手	3.9	3.9		
		久手第二	3.2	3.2		
		矢作第二	3.2	3.2		
		川辺	3.0	3.0		
		瀬戸	4.9	4.9		
		宮川第二	2.9	2.9		
		上原生	2.7	2.7		
		曹向	2.7	2.7		
		高瀬第二	2.6	2.6		
		三軒小瀬	2.6	2.6		
		西ノ庄	2.6	2.6		
		徳山	2.2	2.2		
		下原	2.2	2.2		
		名原	2.2	2.2		
		小坂川	2.1	2.1		
		野日	2.1	2.1		
		生甲	2.1	2.1		
		新上原	2.0	2.0		
		赤石水	1.9	1.9		
		文蔵	1.7	1.7		
		鳳川第三	1.6	1.6		
豊	1.5	1.5				
姫川第二	1.4	1.4				
新太田切	1.4	1.4				
中呂	1.3	1.3				
豊島	1.3	1.3				
姫川第一	1.2	1.2				
三井谷	1.1	1.1				
平瀬第一	1.1	1.1				
瀬戸	1.1	1.1				
中御所	1.0	1.0				
西平	1.0	1.0				
小計	30.7	30.7	45.2	45.2	45.2	
電力	②他社	水電	1.9	1.9		
		電力	0.9	0.9		
		佐久間(注1)	17.5	17.5		
		佐久間第二	1.6	1.6		
		秋葉第一	4.5	4.5		
		秋葉第二	3.5	3.5		
		秋葉第三	4.7	4.7		
		船明	1.6	1.6		
		湯上(注1)	2.7	2.7		
		尾瀬第一	4.0	4.0		
		尾瀬第二	2.3	2.3		
		水電	1.5	1.5		
		大橋	1.0	1.0		
		緑花	1.5	1.5		
		養正	2.4	2.4		
小計	64	64	3.6	3.6		
合計	263	263	82	82		

電源	種別等	①自社	2014年度H1 出力(万kW)	2015年度H1(注書) 需電(万kW)	2015年度H1(注書) 需電(万kW)	2015年度H1(注書) 需電(万kW)		
原子力	②他社	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	361.7	0.0	0.0	0.0		
		原電敦賀	38.3	0.0	0.0	0.0		
		小計	38	0.0	0.0	0.0		
		合計	400	0.0	0.0	0.0		
		石炭	①自社	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	57.6			57.6	57.6	57.6		
6号機	57.6			57.6	57.6	57.6		
2号機	57.6			57.6	57.6	57.6		
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	84.9			84.9	84.9	84.9		
LNG	①自社	1号機	85.4	0.0	0.0	0.0		
		2号機	85.4	14.7	14.7	14.7		
		3号機	85.4	85.4	85.4	85.4		
		4号機	22.0	22.0	22.0	22.0		
		5号機	22.0	22.0	22.0	22.0		
		6号機	55.8	55.8	55.8	55.8		
		7号機	23.0	23.0	23.0	23.0		
		8号機	70.0	72.0	72.0	72.0		
		9号機	167.1	167.1	167.1	167.1		
		10号機	170.1	164.5	164.5	164.5		
火力	①自社	1号系列	145.8	119.5	119.5	119.5		
		2号系列	152.4	152.4	152.4	152.4		
		3号系列	87.4	87.4	87.4	87.4		
		4号系列	82.6	82.6	82.6	82.6		
		5号系列	50.0	0.0	0.0	0.0		
		6号系列	70.0	70.0	70.0	70.0		
		7号系列	37.5	0.0	0.0	0.0		
		8号系列	52.0	52.0	52.0	52.0		
		9号系列	37.5	0.0	0.0	0.0		
		10号系列	37.5	0.0	0.0	0.0		
石油	①自社	1号機	29.8	20.55	20.55	20.55		
		2号機	20.0	16.3	16.3	16.3		
		3号機	22.8	21.8	21.8	21.8		
		4号機	22.3	20.8	20.8	20.8		
		5号機	26.8	26.8	26.8	26.8		
		6号機	66	67	67	67		
		7号機	257.68	214.3	214.3	214.3		
		8号機						
		9号機						
		10号機						
電力	②他社	高砂1号	20.0	16.3	16.3	16.3		
		高砂2号	22.8	21.8	21.8	21.8		
		高砂3号	22.3	20.8	20.8	20.8		
		高砂4号	26.8	26.8	26.8	26.8		
		高砂5号	66	67	67	67		
		高砂6号	257.68	214.3	214.3	214.3		
		高砂7号						
		高砂8号						
		高砂9号						
		高砂10号						

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中部電力管内の電力需給見通し (別添)  
 平成27年10月8日現在

②2016年2月

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1	2015年度H1(注1) 計画(注2)	2015年度H1(注3) 実績(注4)	2016年度見込み(注5)	
揚水	①自社	那珂第一	13.7	7.3	7.3	7.3	7.3	
		高濱第一	34.0	15.5	15.5	15.5	15.5	
		高濱第二	28.8	19.5	19.5	19.5	19.5	
		高濱第三	7.0	6.3	6.3	6.3	6.3	
		奥本第一	15.0	7.4	7.4	7.4	7.4	
		奥本第二	15.0	7.4	7.4	7.4	7.4	
		奥本第三	33.7	19.5	19.5	19.5	19.5	
		小計						
		池原(35)	17.5	14.2	14.2	14.2	14.2	
		長野(22)	11.0	9.5	9.5	9.5	9.5	
		新豊原(112.5)	67.5	64.2	64.2	64.2	64.2	
		小計	96	88	88	88	88	
		合計	433	283	283	283	283	
地熱等	①自社	タナノラレーイン法	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	
		タナノラレーオホノホ	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	
		タナノラレーオホノホ	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	
		御前崎	4	0	0	0	0	
		小計						
		②他社						
		太陽光	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	
		風力	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	13	13	13	13	13	
合計	17	13	13	13	13			
融通等	融通、その他(注2)	送電融通	-	▲21.2	▲21.2	▲21.2	▲21.2	
		その他	0	▲21	▲21	▲21		
		小計	3688	2459	2459	2459		
合計								

※ 2010年および2013年度が稼働の場合はその旨を記載。  
 (注1) 当該発電所の設備容量合計値。中部電力は、発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)	1月	2月
供給力-需要	197	183
2014年度H1 (定着節電、平温)	204	185
2015年度H1 (定着節電、平温)	108	83
2015年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) ※	7.9	7.4
2015年度H1 (定着節電、平温)	8.4	7.6
2015年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) ※	4.3	3.3
最大電力需要H1	2,484	2,484
2015年度H1 (定着節電、平温)	2,432	2,432
2015年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) ※	2,496	2,496
供給力	2,681	2,667
2015年度H1 (定着節電、平温)	2,636	2,617
2015年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) ※	2,604	2,579
原子力	0	0
火力	2,090	2,079
水力	218	215
揚水	376	378
2014年度H1 (定着節電、平温)	332	328
2015年度H1 (定着節電、平温)	300	290
2015年度H1 (定着節電、2011年度厳寒並み) ※	0	0
地熱・太陽光・風力	0	0
融通	0	0
新電力への供給等	▲4	▲5

※ 2010及び2013年度が厳寒の場合はその旨を記載。

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(発電端)	(単位：万kW)
2011年度冬季最大電力需要H3	2,498
2010年度冬季最大電力需要H3	2,628
差分	▲130
気温影響	9
節電影響	▲113
経済影響	▲28
離脱影響	2

② 2012年度節電影響等

(発電端)	(単位：万kW)
2012年度冬季最大電力需要H3	2,422
2010年度冬季最大電力需要H3	2,628
差分	▲206
気温影響	▲68
節電影響	▲126
経済影響	▲12
離脱影響	0

③ 2013年度節電影響等

(発電端)	(単位：万kW)
2013年度冬季最大電力需要H3	2,456
2010年度冬季最大電力需要H3	2,628
差分	▲172
気温影響	▲12
節電影響	▲149
経済影響	2
離脱影響	▲13

④ 2014年度節電影響等

(発電端)	(単位：万kW)
2014年度冬季最大需要想定H3	2,440
2010年度冬季最大電力需要H3	2,628
差分	▲188
気温影響	▲7
節電影響	▲118
経済影響	1
離脱影響	▲64

⑤ 2015年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	
2015年度冬季最大需要想定 H3	2,375
2010年度冬季最大電力需要 H3	2,628
差分	▲253
気温影響	▲54
節電影響	▲101
経済影響	6
離脱影響	▲104

⑥ 冬季の気温感応度 (平均気温) (万 kW/℃)

2011年度実績	2012年度実績	2013年度実績	2014年度実績	2015年度想定
▲40	▲40	▲40	▲40	▲40(2014年度と同等度)

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載

⑦ 気温関連データ

過去10年間の平均気温の平均値	3.6℃
2011年度厳寒の平均気温	1.9℃

※発生時気温や最高気温を採用している場合にはその旨を記載  
 ※2010及び2013年度が厳寒の場合にはその旨を記載

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

①2016年1月 平成27年10月現在 (別添)

電源	種別等	①種別	発電所	出力(万kW)		2014年度平均		2015年度平均(仮定)		2016年度平均(仮定)		
				出力	出力率	出力	出力率	出力	出力率			
原子力	小容量	大坂	高浜	3号機	87.6	0.0	87.6	0.0	87.6	0.0	87.6	0.0
			2号機	87.6	0.0	87.6	0.0	87.6	0.0	87.6	0.0	
			3号機	87.0	0.0	87.0	0.0	87.0	0.0	87.0	0.0	
			4号機	87.0	0.0	87.0	0.0	87.0	0.0	87.0	0.0	
			2号機	117.5	0.0	117.5	0.0	117.5	0.0	117.5	0.0	
			3号機	118.0	0.0	118.0	0.0	118.0	0.0	118.0	0.0	
			4号機	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
			小計	883	0.0	883	0.0	883	0.0	883	0.0	
			大坂	118(注1)	0.0	118	0.0	118	0.0	118	0.0	
			小計	883	0.0	883	0.0	883	0.0	883	0.0	
LNG	小容量	舞鶴	1号機	50.0	0.0	50.0	0.0	50.0	0.0	50.0	0.0	
			2号機	80.0	0.0	80.0	0.0	80.0	0.0	80.0	0.0	
			1号機	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	
			2号機	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	
			4号機	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	
			5号機	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	
			既設炉再稼働	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
			既設炉再稼働	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
			1号機	71.3	71.3	71.3	71.3	71.3	71.3	71.3	71.3	
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
石油	小容量	堺港	1号機	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
			1号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			2号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			3号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			4号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			5号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			1号機	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	
			2号機	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	
			3号機	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	37.5	
火力	小容量	伊勢エールギ-堺港所	2号機	37.5	0.0	37.5	0.0	37.5	0.0	37.5	0.0	
			1号機	37.5	0.0	37.5	0.0	37.5	0.0	37.5	0.0	
			3号機	37.5	0.0	37.5	0.0	37.5	0.0	37.5	0.0	
			多奈川第二	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
			1号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			2号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			3号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			4号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			5号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
			6号機	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	
その他	小容量	瀬路第一	1号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			2号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			3号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			4号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			5号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			6号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			7号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			8号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			9号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
			10号機	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	31.5	0.0	
その他	小容量	高砂1号、2号	2号機	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	
			1号機	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	
			高砂2号、2号	132.1	132.1	132.1	132.1	132.1	132.1	132.1	132.1	
			高砂3号、2号	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	68.3	
			神野神野発電所	68.5(注1)	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	
			(株)神野発電所	68.5(注1)	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	
			神野神野発電所	68.5(注1)	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	68.5	
			(株)力スルツ	14.6(注1)	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	14.6	
			1号機、2号機	13.2(注1)	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	
			(株)力スルツ(株)	13.2(注1)	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	13.2	
自家発電	小容量	小計	合計	405	74.5	405	74.5	405	74.5	405	74.5	
			合計	2388	2690	2388	2690	2388	2690	2388	2690	







2016年2月

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

平成27年10月3日現在 (別添)

電源	種別等 ① 原子力	発電所	出力(万kW)		2014年度①1		2015年度①1(仮定)計画 ②		2016年度①1(仮定)計画 ③	
			2014年度①1	2015年度①1	2014年度①1	2015年度①1	2014年度①1	2015年度①1		
揚水	葛城山	1号機	23.3	13.2	17.0	14.9				
		2号機	23.3	21.7	27.4	19.7				
		3号機	30.3	0.0	0.0	0.0				
		4号機	30.3	0.0	0.0	0.0				
		5号機	30.3	0.0	0.0	0.0				
	美濃々島水	1号機	24.0	24.0	27.4	19.7				
		2号機	24.0	24.0	27.4	19.7				
		3号機	24.0	24.0	27.4	19.7				
		4号機	24.0	24.0	27.4	19.7				
		5号機	24.0	24.0	27.4	19.7				
	奥吉野	1号機	38.0	38.0	26.6	23.3				
		2号機	38.0	38.0	26.6	23.3				
		3号機	20.1	18.3	15.8	13.9				
		4号機	20.1	0.0	0.0	0.0				
		5号機	20.1	0.0	0.0	0.0				
大内内	1号機	27.9	27.9	24.1	21.1					
	2号機	27.9	27.9	24.1	21.1					
	3号機	32.0	27.9	24.0	21.3					
	4号機	32.0	27.9	24.0	21.3					
	5号機	32.0	27.9	24.0	21.3					
		小計	488	364	314	276				
地熱等	② 併設 新電力	電源開発	35(注1)	14.2	14.2	14.2				
		小計	18	14	14	14				
	① 原子力	小計	358	378	328	280				
		合計	402	416	366	318				
	太陽光	最大出力	1.0	0.0	0.0	0.0				
		菅野谷川太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0				
		菅野谷川太陽光	0.1	0.0	0.0	0.0				
		小計	1	0	0	0				
		合計	2.1	0	0	0				
	風力	最大出力	81.8	0.0	0.0	0.0				
		小計	81.8	0.0	0.0	0.0				
		合計	83	0	0	0				
		小計	83	0	0	0				
		合計	85	0	0	0				
	総連等	③ 既設設備								
(中継電力)			0.0	0.0	0.0					
(送電電力)			0.0	0.0	0.0					
(回線電力)			0.0	0.0	0.0					
(四角電力)			0.0	0.0	0.0					
その他										
小計										
合計	495	267	267	257						

(注1) 当該発電所の既設設備合計額、太陽光は、太陽電力の一部を購入している。

(注2) 四角電力の削減は合計が必ずしも0となる。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力-需要	70	37
2014年度H1(定着節電、平温)	51	41
2015年度H1(定着節電、平温)	38	28
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	14.2	7.1
予備率%	10.0	7.9
2015年度H1(定着節電、平温)	7.3	5.3
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	497	520
最大電力需要H1	516	516
2015年度H1(定着節電、平温)	529	529
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	567	557
供給力	567	557
2014年度H1	567	557
2015年度H1(定着節電、平温)	567	557
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	567	557
原子力	0	0
火力	445	438
水力	113	111
揚水	11	10
2014年度H1	11	10
2015年度H1(定着節電、平温)	11	10
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	11	10
地熱・太陽光・風力	0	0
融通	0	0
新電力への供給等	▲2	▲2

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2011年度冬季最大電力需要H3	518
2010年度冬季最大電力需要H3	525
差分	▲6
気温影響	9
節電影響	▲16
経済影響	1
離脱影響	0

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2012年度冬季最大電力需要H3	499
2010年度冬季最大電力需要H3	525
差分	▲26
気温影響	▲2
節電影響	▲18
経済影響	▲6
離脱影響	0

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2013年度冬季最大電力需要H3	506
2010年度冬季最大電力需要H3	525
差分	▲19
気温影響	0
節電影響	▲17
経済影響	▲2
離脱影響	0

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大電力需要H3	515
2010年度冬季最大電力需要H3	525
差分	▲10
気温影響	4
節電影響	▲12
経済影響	▲2
離脱影響	0

⑤ 2015年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	
2015年度冬季最大需要想定 H3	508
2010年度冬季最大電力需要 H3	525
差分	▲17
気温影響	▲4
節電影響	▲10
経済影響	▲2
離脱影響	▲1

⑥ 冬季の気温感心度 (平均気温) (万 kW/°C)

2011年度実績	▲12	2012年度実績	▲9	2013年度実績	▲8	2014年度実績	▲9	2015年度想定	▲9
----------	-----	----------	----	----------	----	----------	----	----------	----

⑦ 気温関連データ

	気温°C
過去10年間の平均 気温の平均値	1.0
2011年度厳寒の平 均気温	0.0

3. 供給面

○送電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北陸電力管内の電力供給見通し (別添)

①2016年1月

平成27年10月6日現在

電源	種別等	①直社	②他社	出力(万kW)	2015年度(1)送電所別 見通し(平均)		2014年度(1)送電所別 実績(平均)	
					出力(万kW)	出力(万kW)	出力(万kW)	出力(万kW)
原子力	形質	1号機		54.0	0.0	0.0	0.0	0.0
		2号機		120.0	0.0	0.0	0.0	
	小計		174.0	0	0	0		
	芝罘社	日本原子力発電		116(注1)	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計		116	0	0	0	
	火力	①直社	富山所轄		26.0	26.0	26.0	26.0
			石炭発電機		26.0	26.0	26.0	26.0
		石炭	7号機		50.0	50.0	50.0	50.0
			8号機		50.0	50.0	50.0	50.0
		油質	3号機		20.0	20.0	20.0	20.0
4号機				20.0	20.0	20.0	20.0	
石油		富山所轄		25.0	25.0	25.0	25.0	
		2号機		25.0	25.0	25.0	25.0	
その他		相対		25.0	25.0	25.0	25.0	
		小計		440	438	438	438	
その他	芝罘社	電源開発		50(注1)	1.7	1.7	1.7	
		小計		5	9	4.4	4.7	
	別添表	小計		5	9	4.4	4.7	
		合計		445	445	443	446	
	水力	①直社	黒部第一		1.0			
			源白川第一		4.3			
		伊予	吉野第一		1.7			
			伊予		1.8			
		小計	小計		1.5			
			小計		3.4			
小計		小計		1.2				
		小計		1.0				
伊予		伊予第一		4.4				
		伊予第二		5.0				
小計	小計		9.4					
	小計		3.5					
小計	小計		4.1					
	小計		1.1					
小計	小計		3.6					
	小計		1.3					
小計	小計		1.3					
	小計		1.8					
小計	小計		1.8					
	小計		2.6					
小計	小計		1.3					
	小計		1.4					
小計	小計		12.0					
	小計		2.0					
小計	小計		2.0					
	小計		26.5					
小計	小計		2.7					
	小計		1.3					
小計	小計		2.3					
	小計		3.4					
小計	小計		8.7					
	小計		3.0					
小計	小計		1.7					
	小計		1.6					
小計	小計		19.2					
	小計		7.7					
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5	0.5	0.5	0.5	
	小計	小計		2.2	2.2	2.2	2.2	
		小計		1.3	1.3	1.3	1.3	
	小計	小計		2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計		3.4	3.4	3.4	3.4	
	小計	小計		8.7	8.7	8.7	8.7	
		小計		3.0	3.0	3.0	3.0	
小計	小計		1.7	1.7	1.7	1.7		
	小計		1.6	1.6	1.6	1.6		
小計	小計		19.2	19.2	19.2	19.2		
	小計		7.7	7.7	7.7	7.7		
水力	芝罘社	電源開発		26.0	26.0	26.0	26.0	
		小計		2.7	2.7	2.7	2.7	
	小計	小計		1.1	1.1	1.1	1.1	
		小計		0.5</				

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の北陸電力管内の電力需給見通し (別添)  
平成27年10月8日現在

電源	種別等	出力(万kW)	2014年度(1)		2015年度(1)		2016年度(1)	
			実質	小計	実質	小計	実質	小計
火力	①自社	富山新港	25.0	20.0	25.0	20.0	25.0	20.0
		石炭	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0
		油	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0
		その他	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0
		小計	145.0	140.0	145.0	140.0	145.0	140.0
		②他社	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0
		前年度	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0
		直営	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0
		小計	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0
		合計	158.0	153.0	158.0	153.0	158.0	153.0
水力	①自社	朝日小川第一	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3
		朝日小川第二	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
		万葉	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8
		系川	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2
		小川	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4
		小川第一	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
		小川第二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
		小川第三	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4
		小川第四	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7
		小川第五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0
小川第六	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4		
小川第七	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1		
小川第八	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2		
小川第九	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6		
小川第十	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
小川第十一	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8		
小川第十二	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1		
小川第十三	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9		
小川第十四	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8		
小川第十五	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3		
小川第十六	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4		
小川第十七	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0		
小川第十八	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4		
小川第十九	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7		
小川第二十	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3		
小川第二十一	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2	12.2		
小川第二十二	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7		
小川第二十三	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0		
小川第二十四	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8		
小川第二十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第二十六	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7	7.7		
小川第二十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第二十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第二十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第三十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第四十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第五十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第六十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第七十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第八十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第九十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百零九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百一十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百二十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百三十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十五	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十六	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十七	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十八	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百四十九	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百五十	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百五十一	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百五十二	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百五十三	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百五十四	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0		
小川第一百五十五	1.0	1.0	1.0					

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力一需要	98	114
2014年度HI (定着節電、平温)	115	133
2015年度HI (定着節電、平温)	84	103
2015年度HI (定着節電、2011年度稼働率並み)	9.3	10.8
2015年度HI (定着節電、平温)	11.0	12.7
2015年度HI (定着節電、2011年度稼働率並み)	7.8	9.6
2014年度HI	1,058	1,058
2015年度HI (定着節電、平温)	1,043	1,043
2015年度HI (定着節電、2011年度稼働率並み)	1,067	1,067
2014年度HI	1,156	1,172
2015年度HI (定着節電、平温)	1,158	1,176
2015年度HI (定着節電、2011年度稼働率並み)	1,151	1,170
原子力	0	0
火力	1,018	1,024
水力	44	50
揚水	101	105
2015年度HI (定着節電、平温)	103	109
2015年度HI (定着節電、2011年度稼働率並み)	96	103
地熱・太陽光・風力	-	-
融通	0	0
新電力への供給等	▲8	▲8

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2011年度冬季最大電力需要H3	1,024
2010年度冬季最大電力需要H3	1,061
差分	▲37
気温影響	19
節電影響	▲15
経済影響	▲38
離脱影響	▲3

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2012年度冬季最大電力需要H3	984
2010年度冬季最大電力需要H3	1,061
差分	▲77
気温影響	▲27
節電影響	▲17
経済影響	▲31
離脱影響	▲2

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2013年度冬季最大電力需要H3	1,015
2010年度冬季最大電力需要H3	1,061
差分	▲46
気温影響	▲9
節電影響	▲16
経済影響	▲19
離脱影響	▲2

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大需要想定H3	1,026
2010年度冬季最大電力需要H3	1,061
差分	▲35
気温影響	1
節電影響	▲16
経済影響	▲16
離脱影響	▲4

⑤ 2015年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2015年度冬季最大需要想定 H3	1,024
2010年度冬季最大電力需要 H3	1,061
差分	▲37
気温影響	▲5
節電影響	▲14
経済影響	▲10
離脱影響	▲8

⑥ 冬季の気温感心度(平均気温)(万kW/℃)

2011年度実績	▲14	2012年度実績	▲14	2013年度実績	▲15	2014年度実績	▲15	2015年度想定	▲15
----------	-----	----------	-----	----------	-----	----------	-----	----------	-----

⑦ 気温関連データ

過去10年間の平均気温の平均値	気温℃	2.2
2011年度厳寒の平均気温		0.2

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表(別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中国電力管内の電力需給見直し

(注) 2016年1月 平成27年10月1日現在 (別添)

電源	種別等	立川電力		新電力		出力(2016)		2014年度H1		2015年度H1(仮定)		2015年度H1(仮定)の再稼働率
		立川電力	立川電力	小計	合計	出力	出力	出力	出力			
火力	原子力	三島	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	100.0
		大島	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	100.0
		新小野田	500	500	500	500	500	500	500	500	500	100.0
		大島	500	500	500	500	500	500	500	500	500	100.0
		水島	263	263	263	263	263	263	263	263	263	100.0
		玉島	350	350	350	350	350	350	350	350	350	100.0
		LNG	合計1,600 (78.6)	750	750	750	750	750	750	750	750	75.0
		石油	玉島	330	330	330	330	330	330	330	330	33.0
		石油	三島	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0
		石油	大島	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0
火力	その他	瀬田	32	32	32	32	32	32	32	32	3.2	
		立川電力	合計	750	750	750	750	750	750	750	75.0	
		立川電力	小計	750	750	750	750	750	750	750	75.0	
		伊藤川	100.0(注)	48.8	48.8	48.8	48.8	48.8	48.8	48.8	4.9	
		三喜川	200.0(注)	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	2.0	
		三喜川	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	1.5	
		三喜川	40	40	40	40	40	40	40	40	4.0	
		三喜川	84.4(注)	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	40.2	4.0	
		三喜川	61.3(注)	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	14.5	1.4	
		三喜川	合計	326	326	326	326	326	326	326	32.6	
火力	一般(節電式)	新小野田	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	100.0	
		大島	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	100.0	
		新小野田	500	500	500	500	500	500	500	500	100.0	
		大島	500	500	500	500	500	500	500	500	100.0	
		水島	263	263	263	263	263	263	263	263	100.0	
		玉島	350	350	350	350	350	350	350	350	100.0	
		立川電力	合計	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	326.3	
		立川電力	小計	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	326.3	
		立川電力	合計	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	326.3	
		水力	公営	伊藤川	100	100	100	100	100	100	100	100
大島	100			100	100	100	100	100	100	100	10.0	
新小野田	500			500	500	500	500	500	500	500	50.0	
大島	500			500	500	500	500	500	500	500	50.0	
水島	263			263	263	263	263	263	263	263	26.3	
玉島	350			350	350	350	350	350	350	350	35.0	
立川電力	合計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
立川電力	小計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
立川電力	合計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
水力	民間			伊藤川	100	100	100	100	100	100	100	100
		大島	100	100	100	100	100	100	100	100	10.0	
		新小野田	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0	
		大島	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0	
		水島	263	263	263	263	263	263	263	263	26.3	
		玉島	350	350	350	350	350	350	350	350	35.0	
		立川電力	合計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		立川電力	小計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		立川電力	合計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		水力	その他	伊藤川	100	100	100	100	100	100	100	100
大島	100			100	100	100	100	100	100	100	10.0	
新小野田	500			500	500	500	500	500	500	500	50.0	
大島	500			500	500	500	500	500	500	500	50.0	
水島	263			263	263	263	263	263	263	263	26.3	
玉島	350			350	350	350	350	350	350	350	35.0	
立川電力	合計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
立川電力	小計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
立川電力	合計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
水力	公営			伊藤川	100	100	100	100	100	100	100	100
		大島	100	100	100	100	100	100	100	100	10.0	
		新小野田	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0	
		大島	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0	
		水島	263	263	263	263	263	263	263	263	26.3	
		玉島	350	350	350	350	350	350	350	350	35.0	
		立川電力	合計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		立川電力	小計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		立川電力	合計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		水力	民間	伊藤川	100	100	100	100	100	100	100	100
大島	100			100	100	100	100	100	100	100	10.0	
新小野田	500			500	500	500	500	500	500	500	50.0	
大島	500			500	500	500	500	500	500	500	50.0	
水島	263			263	263	263	263	263	263	263	26.3	
玉島	350			350	350	350	350	350	350	350	35.0	
立川電力	合計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
立川電力	小計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
立川電力	合計			1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
水力	その他			伊藤川	100	100	100	100	100	100	100	100
		大島	100	100	100	100	100	100	100	100	10.0	
		新小野田	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0	
		大島	500	500	500	500	500	500	500	500	50.0	
		水島	263	263	263	263	263	263	263	263	26.3	
		玉島	350	350	350	350	350	350	350	350	35.0	
		立川電力	合計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		立川電力	小計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	
		立川電力	合計	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	171.3	

(注) 立川電力の取崩率を合計し、中国電力は、系外電力の一部を購入している。



現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の中国電力管内の電力需給見通し (別添) (注添)  
 (2019年2月) 平成27年10月8日現在

電源	種別等	新 規 送 電		出力(2019年)	2014年度H1		2015年度H1(需給調整)		2016年度H1(需給調整)		
		11月計	12月計		11月計	12月計	11月計	12月計	11月計	12月計	
火力	原子力	11月計	32.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
		12月計	32.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	火力	山形県	11月計	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0	1000.0
		石炭	11月計	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0
		新小野田	11月計	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0
		11月計	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0	17.0
		水風	11月計	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3	23.3
		11月計	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0
		LNG	11月計	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0
		11月計	78.6	78.6	78.6	78.6	78.6	78.6	78.6	78.6	78.6
		11月計	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0
		11月計	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0
		11月計	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0	500.0
		11月計	700.0	700.0	700.0	700.0	700.0	700.0	700.0	700.0	700.0
		11月計	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6
11月計	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4	7.4		
11月計	390	390	390	390	390	390	390	390	390		
11月計	563	563	563	563	563	563	563	563	563		
11月計	468	468	468	468	468	468	468	468	468		
11月計	564	564	564	564	564	564	564	564	564		
11月計	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5	19.5		
11月計	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0		
11月計	844(注)	844(注)	844(注)	844(注)	844(注)	844(注)	844(注)	844(注)	844(注)		
11月計	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)	61.3(注)		
11月計	105	105	105	105	105	105	105	105	105		
11月計	102.8	102.8	102.8	102.8	102.8	102.8	102.8	102.8	102.8		
火力	11月計	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
	11月計	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
水力	水力	11月計	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		11月計	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	
		11月計	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		11月計	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	
		11月計	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	
		11月計	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	
		11月計	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	
		11月計	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
		11月計	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
		11月計	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	
		11月計	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	
		11月計	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		11月計	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	
		11月計	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		11月計	36	36	36	36	36	36	36	36	
11月計	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5			
11月計	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4			
11月計	20	20	20	20	20	20	20	20			
11月計	22	22	22	22	22	22	22	22			
11月計	81	81	81	81	81	81	81	81			
11月計	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0	90.0			
11月計	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0	50.0			
11月計	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0			
11月計	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0			
11月計	97.7	97.7	97.7	97.7	97.7	97.7	97.7	97.7			
11月計	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6			
11月計	212	212	212	212	212	212	212	212			
11月計	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3			
11月計	1	1	1	1	1	1	1	1			
11月計	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1	50.1			
11月計	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6			
11月計	51	51	51	51	51	51	51	51			
11月計	-37	-37	-37	-37	-37	-37	-37	-37			
11月計	172	172	172	172	172	172	172	172			

(注) 当需給見通しの取組方針は、中国電力が、系電力の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力-需要	31	24
2015年度H1(定着節電、平温)	51	44
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	38	31
2014年度H1	6.2	4.8
2015年度H1(定着節電、平温)	10.4	9.0
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	7.5	6.2
2014年度H1	503	503
2015年度H1(定着節電、平温)	484	484
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	497	497
2014年度H1	535	528
2015年度H1(定着節電、平温)	535	528
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	535	528
原子力	0	0
火力	460	451
水力	49	51
揚水	38	38
2014年度H1	38	38
2015年度H1(定着節電、平温)	38	38
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	38	38
地熱・太陽光・風力	1	1
融通	0	0
新電力への供給等	▲13	▲13

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2011年度冬季最大電力需要H3	506
2010年度冬季最大電力需要H3	513
差分	▲7
気温影響	13
節電影響	▲14
経済影響	▲6
離脱影響	0

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2012年度冬季最大電力需要H3	473
2010年度冬季最大電力需要H3	513
差分	▲40
気温影響	▲7
節電影響	▲27
経済影響	▲6
離脱影響	▲1

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2013年度冬季最大電力需要H3	484
2010年度冬季最大電力需要H3	513
差分	▲29
気温影響	4
節電影響	▲27
経済影響	▲5
離脱影響	▲1

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大電力需要H3	489
2010年度冬季最大電力需要H3	513
差分	▲24
気温影響	12
節電影響	▲29
経済影響	▲4
離脱影響	▲3

⑤ 2015 年度節電影響等

(単位：万 kW)

(発電端)	
2015 年度冬季最大需要想定 H3	474
2010 年度冬季最大電力需要 H3	513
差分	▲39
気温影響	0
節電影響	▲25
経済影響	▲7
離脱影響	▲7

⑥ 冬季の気温感応度 (最高気温) (万 kW/℃)

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度実績	2015 年度想定
▲7	▲7	▲7	▲7	▲7

⑦ 気温関連データ

過去 10 年間の最高 気温の平均値	気温℃
2011 年度厳寒の最 高気温	6.8
	5.2

3. 供給面

○ 発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の四国電力管内の電力需給見通し (別添)

① 2016 年 1 月

平成 27 年 10 月 6 日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度電力 (営業計画・予測)	2015年度電力 (営業計画・予測)	2016年度電力 (営業計画・予測)	
火力	原子力	① 自社					
		伊方	56.6 56.6 89.0 202	0.0 0.0 0.0 0	0.0 0.0 0.0 0	0.0 0.0 0.0 0	
		① 自社					
		徳島	70.0 15.0 15.0 25.0	70.0 15.0 15.0 25.0	70.0 15.0 15.0 25.0	70.0 15.0 15.0 25.0	
		西条	29.0 29.0 29.0	29.0 29.0 29.0	29.0 29.0 29.0	29.0 29.0 29.0	
	LNG	坂出	35.4 35.4 46.0	35.4 35.4 46.0	35.4 35.4 46.0	35.4 35.4 46.0	
	石油	阿南	22.0 22.0 46.0	22.0 22.0 46.0	22.0 22.0 46.0	22.0 22.0 46.0	
		② 他社					
		小計	335	335	335	335	
		電源開発	00.0(注1) 200.0(注1) 210.0(注1)	9.4 37.8 25.3	9.4 37.8 25.3	9.4 37.8 25.3	
		IPP	住友商事電力 共同火力 住友火力 住友電力 住友燃発 住友燃発セント	4.0 1.6 4.0 1.6 6.5(注1) 6.5(注1)	4.0 1.6 4.0 1.6 6.5 6.5	4.0 1.6 4.0 1.6 6.5 6.5	4.0 1.6 4.0 1.6 6.5 6.5
	自家発電	高知工場第一	14.0	14.0	14.0	14.0	
	① 自社						
	小計	116	125	125	125		
	合計	461	460	460	460		
	水力	電源開発	依那	3.9	3.9	3.9	3.9
			本庄	3.3	3.3	3.3	3.3
			仁淀川第三	1.0	1.0	1.0	1.0
			津敷	1.9	1.9	1.9	1.9
			佐賀	1.6	1.6	1.6	1.6
那谷			2.4	2.4	2.4	2.4	
面河第三			2.2	2.2	2.2	2.2	
松尾川第一			4.2	4.2	4.2	4.2	
松尾川第二			4.4	4.4	4.4	4.4	
分次第一～第四			5.3	5.3	5.3	5.3	
② 他社							
小計		46	46	46	46		
合計		3.6(注1) 3.7(注1)	3.6 3.7	3.6 3.7	3.6 3.7		
公営		徳島県	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	
		高知県	2.5	2.5	2.5	2.5	
		愛媛県	1.0	1.0	1.0	1.0	
		① 自社					
		小計	2.9	2.9	2.9	2.9	
		合計	33	33	33	33	
		電源開発	3.6(注1) 3.7(注1)	3.6 3.7	3.6 3.7	3.6 3.7	
	徳島県	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1	6.2 1.2 1.1 2.1 2.1 2.1		
	高知県	2.5	2.5	2.5	2.5		
	愛媛県	1.0	1.0	1.0	1.0		
① 自社							
小計	2.9	2.9	2.9	2.9			
合計	33	33	33	33			
揚水	本郷川	1.2	1.2	1.2	1.2		
	八咫川	1.3	1.3	1.3	1.3		
	藤平	4.7	4.7	4.7	4.7		
	本川	61.5	61.5	61.5	61.5		
	① 自社						
	小計	69	69	69	69		
	合計	69	69	69	69		
	電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2		
	風力	0.0	0.0	0.0	0.0		
	② 他社						
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計	47.0	47.0	47.0	47.0			
合計	47	47	47	47			
電源開発	0.2	0.2	0.2	0.2			
風力	0.0	0.0	0.0	0.0			
② 他社							
小計</							

①2016年2月 現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の四国電力管内の電力需給見通し (別添) 平成27年10月6日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2014年度H1 (営業量集計, 営業)	2015年度H1 (営業量集計, 営業)	2016年度H1 (営業量集計, 営業)	
火力	原子力	①国営					
		伊方	56.6 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0		
		小計	56.6	0.0	0.0		
	①自社						
	石炭	島原	70.0 15.0 15.0 22.4	70.0 15.0 15.0 22.4	70.0 15.0 15.0 22.4		
	LNG	坂出	29.6 35.0 35.4 45.0	29.0 35.0 35.4 45.0	29.0 35.0 35.4 45.0		
	石油	阿南	22.0 22.0 45.0	22.0 22.0 45.0	22.0 22.0 45.0		
	小計	345	332	332			
	②他社						
	御電	電源開発	1000.0(注1) 2000.0(注1) 2100.0(注1) 45.0(注1) 65.0(注1)	9.4 31.3 29.3 15.0 6.5	9.4 31.3 29.3 15.0 6.5		
	IPP	住友商事電力					
	共同火力	住友大阪セメント					
	自家発電						
	小計	118	118	118			
	合計	461	451	451			
水力	①自社	佐野	3.9	3.9			
		大津	1.4	1.4			
		仁波川第三	1.0	1.0			
		津東	1.9	1.9			
		佐賀	1.6	1.6			
		相倉	2.4	2.4			
		面河第三	2.2	2.2			
		松尾山第一	4.2	4.1	4.1		
		豆山	4.4	4.4	4.4		
		分次第一	5.3	4.3	4.3		
		その他(1万kW未満計)	1.5	1.2	1.2		
		小計	46	25	25		
		②他社					
		御電	電源開発	3.6(注1) 7.2(注1) 3.7(注1)	2.4 4.8 2.0	2.4 4.8 2.0	
		徳島県	早明浦	4.2	4.1	4.1	
高知県	白野谷	6.2	5.1	5.1			
愛媛県	川口	0.2	0.2	0.2			
	勝浦	1.1	1.0	1.0			
	石田	2.3	0.4	0.4			
	通明道後第一～第三発電所	2.5	2.0	2.0			
	飯川	1.0	0.0	0.0			
	飯川第一～第三発電所	2.9	2.3	2.3			
	その他(1万kW未満計)	1.0	0.5	0.5			
小計	38	26	26				
合計	78	31	31				
揚水	①自社	本郷川	1.2	1.0	1.0		
		穴内川	1.3	1.0	1.0		
		藤平	4.7	4.0	4.0		
		本川	61.5	31.5	31.5		
		小計	68	36	36		
		合計	68	36	36		
		地熱等	①自社	本郷光	0.2	0.0	0.0
				風力	0.0	0.0	0.0
				小計	0.2	0.0	0.0
				②他社			
				本郷光	47.0	0.0	0.0
				風力	4.7	0.3	0.3
				小計	47	1	1
				合計	47	1	1
				融通等	①自社	他社	12.6
小計	12.6					-12.6	-12.6
合計	12.6					-12.6	-12.6
②他社							
他社	528					528	528
小計	528					528	528
合計	528					528	528

(注1)当発電所の設備容量合計値。四国電力は、発電方の一部を購入している。

報告徴収内容について

1. 現時点で稼働している原子力以外の再起動がないとした場合の需給バランス  
(単位：万kW)

	1月	2月
供給力一需要	130	113
2015年度H1(定着節電、平温)	144	128
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	87	71
2014年度H1	8.8	7.7
2015年度H1(定着節電、平温)	10.0	8.8
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	5.8	4.7
2014年度H1	1,466	1,466
2015年度H1(定着節電、平温)	1,449	1,449
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	1,515	1,515
2014年度H1	1,596	1,580
2015年度H1(定着節電、平温)	1,593	1,577
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	1,602	1,586
原子力	89	89
火力	1,245	1,233
水力	81	75
揚水	176	177
2015年度H1(定着節電、平温)	174	175
2015年度H1(定着節電、2011年度稼働並み)	183	184
地熱・太陽光・風力	18	18
融通	0	0
新電力への供給等	▲13	▲13

2. 需要面

① 2011年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2011年度冬季最大電力需要H3	1,499
2010年度冬季最大電力需要H3	1,528
差分	▲29
気温影響	+53
節電影響	▲87
経済影響	+5
離脱影響	0

② 2012年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2012年度冬季最大電力需要H3	1,411
2010年度冬季最大電力需要H3	1,528
差分	▲117
気温影響	▲35
節電影響	▲75
経済影響	▲9
離脱影響	+2

③ 2013年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2013年度冬季最大電力需要H3	1,434
2010年度冬季最大電力需要H3	1,528
差分	▲94
気温影響	▲26
節電影響	▲63
経済影響	+2
離脱影響	▲7

④ 2014年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2014年度冬季最大電力需要H3	1,453
2010年度冬季最大電力需要H3	1,528
差分	▲75
気温影響	▲2
節電影響	▲49
経済影響	▲4
離脱影響	▲20

⑤ 2015年度節電影響等

(単位：万kW)

(発電端)	
2015年度冬季最大需要想定 H3	1,435
2010年度冬季最大電力需要 H3	1,528
差分	▲93
気温影響	▲12
節電影響	▲43
経済影響	▲5
離脱影響	▲33

⑥ 冬季の気温感心度 (最高気温) (万kW/℃)

2011年度実績	▲23	2012年度実績	▲21	2013年度実績	▲20	2014年度実績	▲22	2015年度想定	▲23
----------	-----	----------	-----	----------	-----	----------	-----	----------	-----

⑦ 気温関連データ

過去10年間の最高気温の平均値	気温℃
2011年度酷暑の最高気温	6.5℃
	3.6℃

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)

現時点で稼働している原子力以外の再起動がない場合の九州電力管内の電力需給見通し

①2015年10月 ②2015年10月 ③2015年10月 ④2015年10月 ⑤2015年10月 ⑥2015年10月 ⑦2015年10月 ⑧2015年10月 ⑨2015年10月 ⑩2015年10月 ⑪2015年10月 ⑫2015年10月 ⑬2015年10月 ⑭2015年10月 ⑮2015年10月 ⑯2015年10月 ⑰2015年10月 ⑱2015年10月 ⑲2015年10月 ⑳2015年10月 ㉑2015年10月 ㉒2015年10月 ㉓2015年10月 ㉔2015年10月 ㉕2015年10月 ㉖2015年10月 ㉗2015年10月 ㉘2015年10月 ㉙2015年10月 ㉚2015年10月 ㉛2015年10月 ㉜2015年10月 ㉝2015年10月 ㉞2015年10月 ㉟2015年10月 ㊱2015年10月 ㊲2015年10月 ㊳2015年10月 ㊴2015年10月 ㊵2015年10月 ㊶2015年10月 ㊷2015年10月 ㊸2015年10月 ㊹2015年10月 ㊺2015年10月 ㊻2015年10月 ㊼2015年10月 ㊽2015年10月 ㊾2015年10月 ㊿2015年10月

電源	種別等	出力(万kW)	2014年度①④	2015年度①④(注)	2015年度①④(注)	2015年度①④(注)
火力	山口社	2号	113.0	0.0	0.0	0.0
	京橋	4号	0.0	0.0	0.0	0.0
		5号	113.0	0.0	0.0	0.0
	川内	1号	89.0	89.0	89.0	89.0
		2号	89.0	89.0	89.0	89.0
	玄海社	1号	40.0	40.0	40.0	40.0
		2号	40.0	40.0	40.0	40.0
	山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0
		2号	0.0	0.0	0.0	0.0
	山口社	1号	70.0	70.0	70.0	70.0
		2号	70.0	70.0	70.0	70.0
	石炭	新山	36.0	36.0	36.0	36.0
		新山	36.0	36.0	36.0	36.0
	LNG	新小倉	60.0	60.0	60.0	60.0
		新小倉	60.0	60.0	60.0	60.0
石油	相模	72.2	72.2	72.2	72.2	
	相模	72.2	72.2	72.2	72.2	
山口社	1号	50.0	50.0	50.0	50.0	
	2号	50.0	50.0	50.0	50.0	
山口社	1号	37.5	37.5	37.5	37.5	
	2号	37.5	37.5	37.5	37.5	
山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0	
	2号	0.0	0.0	0.0	0.0	
山口社	1号	39.5	39.5	39.5	39.5	
	2号	39.5	39.5	39.5	39.5	
山口社	1号	16.0	16.0	16.0	16.0	
	2号	16.0	16.0	16.0	16.0	
山口社	1号	8.1	8.1	8.1	8.1	
	2号	8.1	8.1	8.1	8.1	
山口社	1号	1.0	1.0	1.0	1.0	
	2号	1.0	1.0	1.0	1.0	
山口社	1号	37.4	37.4	37.4	37.4	
	2号	37.4	37.4	37.4	37.4	
山口社	1号	75.1	75.1	75.1	75.1	
	2号	75.1	75.1	75.1	75.1	
山口社	1号	46.8	46.8	46.8	46.8	
	2号	46.8	46.8	46.8	46.8	
山口社	1号	30.0	30.0	30.0	30.0	
	2号	30.0	30.0	30.0	30.0	
山口社	1号	7.8	7.8	7.8	7.8	
	2号	7.8	7.8	7.8	7.8	
山口社	1号	22.1	22.1	22.1	22.1	
	2号	22.1	22.1	22.1	22.1	
山口社	1号	1.1	1.1	1.1	1.1	
	2号	1.1	1.1	1.1	1.1	
山口社	1号	6.3	6.3	6.3	6.3	
	2号	6.3	6.3	6.3	6.3	
山口社	1号	5.1	5.1	5.1	5.1	
	2号	5.1	5.1	5.1	5.1	
山口社	1号	5.0	5.0	5.0	5.0	
	2号	5.0	5.0	5.0	5.0	
山口社	1号	4.2	4.2	4.2	4.2	
	2号	4.2	4.2	4.2	4.2	
山口社	1号	3.0	3.0	3.0	3.0	
	2号	3.0	3.0	3.0	3.0	
山口社	1号	2.7	2.7	2.7	2.7	
	2号	2.7	2.7	2.7	2.7	
山口社	1号	1.8	1.8	1.8	1.8	
	2号	1.8	1.8	1.8	1.8	
山口社	1号	1.5	1.5	1.5	1.5	
	2号	1.5	1.5	1.5	1.5	
山口社	1号	1.2	1.2	1.2	1.2	
	2号	1.2	1.2	1.2	1.2	
山口社	1号	1.0	1.0	1.0	1.0	
	2号	1.0	1.0	1.0	1.0	
山口社	1号	1.0	1.0	1.0	1.0	
	2号	1.0	1.0	1.0	1.0	
山口社	1号	25.1	25.1	25.1	25.1	
	2号	25.1	25.1	25.1	25.1	
山口社	1号	17.1	17.1	17.1	17.1	
	2号	17.1	17.1	17.1	17.1	
山口社	1号	17.8	17.8	17.8	17.8	
	2号	17.8	17.8	17.8	17.8	
山口社	1号	4.6	4.6	4.6	4.6	
	2号	4.6	4.6	4.6	4.6	
山口社	1号	0.3	0.3	0.3	0.3	
	2号	0.3	0.3	0.3	0.3	
山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0	
	2号	0.0	0.0	0.0	0.0	
山口社	1号	2.9	2.9	2.9	2.9	
	2号	2.9	2.9	2.9	2.9	
山口社	1号	2.2	2.2	2.2	2.2	
	2号	2.2	2.2	2.2	2.2	
山口社	1号	1.7	1.7	1.7	1.7	
	2号	1.7	1.7	1.7	1.7	
山口社	1号	8.1	8.1	8.1	8.1	
	2号	8.1	8.1	8.1	8.1	
山口社	1号	79.2	79.2	79.2	79.2	
	2号	79.2	79.2	79.2	79.2	
山口社	1号	45.4	45.4	45.4	45.4	
	2号	45.4	45.4	45.4	45.4	
山口社	1号	174	174	174	174	
	2号	174	174	174	174	
山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0	
	2号	0.0	0.0	0.0	0.0	
山口社	1号	174	174	174	174	
	2号	174	174	174	174	
山口社	1号	3.8	3.8	3.8	3.8	
	2号	3.8	3.8	3.8	3.8	
山口社	1号	5.0	5.0	5.0	5.0	
	2号	5.0	5.0	5.0	5.0	
山口社	1号	1.3	1.3	1.3	1.3	
	2号	1.3	1.3	1.3	1.3	
山口社	1号	2.7	2.7	2.7	2.7	
	2号	2.7	2.7	2.7	2.7	
山口社	1号	0.1	0.1	0.1	0.1	
	2号	0.1	0.1	0.1	0.1	
山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0	
	2号	0.0	0.0	0.0	0.0	
山口社	1号	32.1	32.1	32.1	32.1	
	2号	32.1	32.1	32.1	32.1	
山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0	
	2号	0.0	0.0	0.0	0.0	
山口社	1号	1.0	1.0	1.0	1.0	
	2号	1.0	1.0	1.0	1.0	
山口社	1号	1.1	1.1	1.1	1.1	
	2号	1.1	1.1	1.1	1.1	
山口社	1号	0.0	0.0	0.0	0.0	
	2号	0.0	0.0	0.0	0.0	
山口社	1号	▲13.0	▲13.0	▲13.0	▲13.0	
	2号	▲13.0	▲13.0	▲13.0	▲13.0	
山口社	1号	159.1	159.1	159.1	159.1	
	2号	159.1	159.1	159.1	159.1	

(注) 1) 当該発電所の設備容量計画上、火力電力は、発電電力の一部を輸入している。

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2010年推計	2015年推計(2015年稼働率、平均)	2010年推計(2010年稼働率、平均)
原子力	11回社	北海道	55.9	0.0	0.0	0.0
		東北	110.0	0.0	0.0	0.0
		関東	89.0	89.0	89.0	89.0
		中部	47.5	38.0	38.0	38.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	47.5	47.5	47.5	47.5
		小計	300.0	300.0	300.0	300.0
		小計	475.0	475.0	475.0	475.0
火力	11回社	北海道	70.0	70.0	70.0	70.0
		東北	70.0	70.0	70.0	70.0
		関東	36.0	36.0	36.0	36.0
		中部	60.0	60.0	60.0	60.0
		近畿	60.0	60.0	60.0	60.0
		中国	83.0	83.0	83.0	83.0
		四国	73.5	73.5	73.5	73.5
		九州	50.0	50.0	50.0	50.0
		小計	500.0	500.0	500.0	500.0
		小計	500.0	500.0	500.0	500.0
水力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	39.5	19.2	19.2	19.2
		中部	5.4	5.4	5.4	5.4
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	3.1	3.1	3.1	3.1
		四国	10.0	10.0	10.0	10.0
		九州	40.0	37.4	37.4	37.4
		小計	108.0	85.1	85.1	85.1
		小計	108.0	85.1	85.1	85.1
再生可能エネルギー	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	19.0	19.0	19.0	19.0
		中部	9.4	9.4	9.4	9.4
		近畿	3.3	3.3	3.3	3.3
		中国	2.3	2.3	2.3	2.3
		四国	3.0	3.0	3.0	3.0
		九州	39.0	39.0	39.0	39.0
		小計	76.0	76.0	76.0	76.0
		小計	76.0	76.0	76.0	76.0
その他	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
		小計	0.0	0.0	0.0	0.0
電力	11回社	北海道	0.0	0.0	0.0	0.0
		東北	0.0	0.0	0.0	0.0
		関東	0.0	0.0	0.0	0.0
		中部	0.0	0.0	0.0	0.0
		近畿	0.0	0.0	0.0	0.0
		中国	0.0	0.0	0.0	0.0
		四国	0.0	0.0	0.0	0.0
		九州	0.0			