

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	2012 年度 H1	54	65
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	53	50
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	48	45
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	42	39
予備率%	2012 年度 H1	9.7	12.0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	9.6	9.1
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	8.6	8.1
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	7.5	6.9
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	552	537
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	552	552
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	557	557
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	563	563
供給力	2012 年度 H1	605	602
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	605	602
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	605	602
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	605	602
原子力		0	0
火力		495	495
水力		72	73
揚水	2012 年度 H1	39	34
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	39	34
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	39	34
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	39	34
地熱・太陽光		2	2
融通	2012 年度 H1	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	0	0
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2010 年度厳寒並み)	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	0	0
新電力への供給等		3	3

四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

## 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 最大需要想定 H3	2012 年度冬季並み節電	539
	定着節電	545
2010 年度冬季最大電力需要 H3		572
差分	2012 年度冬季並み節電	33
	定着節電	27
気温影響		11
節電影響	2012 年度冬季並み節電	30
	定着節電	24
経済影響		10
離脱影響		2

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 年度想定
4	4	4

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の平均 気温の平均値	5.1
2010 年度厳寒の平 均気温	7.6

3. 供給面

発電所別供給力内訳表（別添）

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度酷暑並み)	2013年度H1(定着節電、2010年度酷暑並み)	
原子力	①自社	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	0.0	
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	0	0	
	②他社	小計		0	0	0	0	
		合計	207	0	0	0	0	
火力	①自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
			2号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
			3号機	12.5	25.7	25.7	25.7	
			4号機	12.5	25.7	25.7	25.7	
		砂川	1号機	35.0	35.3	35.3	35.3	
			2号機	60.0	61.1	61.1	61.1	
			4号機	70.0	71.8	71.8	71.8	
			2号機	25.0	25.6	25.6	25.6	
		苫東厚真	1号機	35.0	69.4	69.4	69.4	
			2号機	35.0	69.4	69.4	69.4	
			1号機	35.0	35.4	35.4	35.4	
			2号機	35.0	36.6	36.6	36.6	
		苫小牧	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4	
			2号機	7.4	7.4	7.4	7.4	
	伊達	1号機	1.7	1.7	1.7	1.7		
		緊急設置電源	14.9	14.9	14.9	14.9		
	小計	421	427	427	427			
	②他社	IPP共同火力	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
			日本製紙	鋸路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
			北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
			その他(10万kW未満計)		1.7	1.7	1.7	1.7
		自家発			—	23.9	23.9	23.9
			小計	44	68	68	68	
		合計	465	495	495	495		

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2010年度厳寒並み)	
水力	(1)自社							
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	38.5	38.5	38.5	38.5	
		大雪	2.0					
		厚雲峡	2.5					
		真動別	1.8					
		上川	1.2					
		安足間	1.2					
		江鈴	1.4					
		新忠別	1.0					
		滝岩	5.7					
		野花南	3.0					
		戸別	1.0					
		比羅夫	1.2					
		豊平峡	5.2					
		低山	1.0					
		深岩	1.3					
		然別第一	1.4					
		富村	4.0					
		上岩松	3.0					
		十勝	4.0					
		岩松	1.3					
		奥沙流	1.5					
		右左府	2.5					
		日高	1.0					
		岩知志	1.4					
		奥新冠	4.4					
		下新冠	2.0					
		岩清水	1.5					
		春別	2.7					
		東の沢	2.0					
		静内	4.6					
		七飯	1.0					
		その他(1万kW未満計)	6.2					
		一般 (貯水池式)	雨竜					5.1
		金山	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計	84	46	46	46	46	
	(2)他社							
	卸電気	電源開発	幌加	1.0	25.6	25.6	25.6	25.6
			糠平	4.2				
			芽登第一	2.7				
			芽登第二	2.8				
			足寄	4.0				
			本別	2.5				
			熊牛	1.5				
			桂沢	1.5				
			滝下	1.7				
岩尾内			1.3					
公営	北海道企業局	ポレンテシオ	1.1	26	26	26	26	
		虹田	2.0					
		ほくでんエコエナジー	2.0					
	その他(1万kW未満計)	7.0						
	小計	33	26	26	26	26		
	合計	117	72	72	72	72		

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年1月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度酷暑並み)	2013年度H1(定着節電、2010年度酷暑並み)
揚水	①自社						
		新冠	1号機	10.0	9.3	9.3	9.3
			2号機	10.0	9.3	9.3	9.3
		高見	1号機	10.0	10.0	10.0	10.0
			2号機	10.0	10.0	10.0	10.0
		小計		40	39	39	39
		②他社					
		小計					
		合計		40	39	39	39
地熱等	①自社	森		2.5	2.4	2.4	2.4
	太陽光	その他(1万kW未満計)					
		小計		3	2	2	2
	②他社						
	太陽光	その他(1万kW未満計)					
		小計			0	0	0
	合計		3	2	2	2	
融通等		融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0
			その他		-2.8	-2.8	-2.8
		小計			-3	-3	-3
		合計		832	605	605	605

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

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度酷暑並み)	2013年度H1(定着節電、2010年度酷暑並み)		
原子力	①自社		1号機	57.9	0.0	0.0	0.0		
			2号機	57.9	0.0	0.0	0.0		
			3号機	91.2	0.0	0.0	0.0		
			小計	207	0	0	0		
		②他社							
			小計						
火力	①自社	奈井江	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5		
			2号機	17.5	17.5	17.5	17.5		
			3号機	12.5					
			4号機	12.5	25.7	25.7	25.7		
		砂川	1号機	35.0	35.3	35.3	35.3		
			2号機	60.0	61.1	61.1	61.1		
			4号機	70.0	71.8	71.8	71.8		
			2号機	25.0	25.6	25.6	25.6		
		苫東厚真	1号機	35.0	69.7	69.7	69.7		
			2号機	35.0					
			1号機	35.0	35.4	35.4	35.4		
			2号機	35.0	36.5	36.5	36.5		
		苫小牧	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4		
			2号機	7.4	7.4	7.4	7.4		
		伊達	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4		
			2号機	7.4	7.4	7.4	7.4		
		知内	1号機	1.7	1.7	1.7	1.7		
			緊急設置電源	14.9	14.9	14.9	14.9		
		音別	1号機	1.7	1.7	1.7	1.7		
			2号機	1.7	1.7	1.7	1.7		
		離島一括							
			緊急設置電源	14.9	14.9	14.9	14.9		
		小計			421	428	428	428	
		②他社	IPP 共同火力	新日本製鐵 室蘭製鐵所中央	第5号発電設備(14.5)(注1)	10.0	10.0	10.0	10.0
				日本製紙	釧路工場(8.8)(注1)	8.0	8.0	8.0	8.0
				北海道パワーエンジニアリング 苫小牧共同	3号機(25)(注1)	24.3	24.3	24.3	24.3
				その他(10万kW未満計)		1.7	1.7	1.7	1.7
			自家発				23.9	23.9	23.9
				小計		44	68	68	68
			合計			465	495	495	495

原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2010年度厳寒並み)
水力	(1)自社						
	一般 (自流式)	瀬戸瀬	2.5	41.0	41.0	41.0	41.0
		大雪	2.0				
		鷹雲峡	2.5				
		真動別	1.8				
		上川	1.2				
		安足間	1.2				
		江鈴	1.4				
		新忠別	1.0				
		滝岩	5.7				
		野花南	3.0				
		戸別	1.0				
		比羅夫	1.2				
		豊平峡	5.2				
		低山	1.0				
		深岩	1.3				
		然別第一	1.4				
		富村	4.0				
		上岩松	3.0				
		十勝	4.0				
		岩松	1.3				
		奥沙流	1.5				
		右左府	2.5				
		日高	1.0				
		岩知志	1.4				
		奥新冠	4.4				
		下新冠	2.0				
		岩清水	1.5				
	春別	2.7					
	東の沢	2.0					
	静内	4.6					
	七飯	1.0					
		その他(1万kW未満計)	6.2				
一般 (貯水池式)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1		
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5		
	小計	84	49	49	49		
(2)他社							
卸電気	電源開発	幌加	1.0	24.8	24.8	24.8	24.8
		糠平	4.2				
		芽登第一	2.7				
		芽登第二	2.8				
		足寄	4.0				
		本別	2.5				
		熊牛	1.5				
		桂沢	1.5				
		滝下	1.7				
		岩尾内	1.3				
公営	北海道企業局	ポレンシオ	1.1				
		虹田	2.0				
		ほくでんエコエナジー	2.0				
	その他(1万kW未満計)	7.0					
	小計	33	25	25	25		
	合計	117	73	73	73		



原子力発電所を再起動しない場合の北海道電力管内の電力需給見通し

(別添)

①2014年2月

平成25年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2012年度H1	2013年度H1(定着節電、平温)	2013年度H1(2012年度冬季並み節電、2010年度厳寒並み)	2013年度H1(定着節電、2010年度厳寒並み)
揚水	①自社						
		新冠	1号機	10.0	7.7	7.7	7.7
			2号機	10.0	7.7	7.7	7.7
		高見	1号機	10.0	9.1	9.1	9.1
			2号機	10.0	9.1	9.1	9.1
		小計		40	34	34	34
	②他社						
		小計					
		合計		40	34	34	34
地熱等	①自社	森		2.5	2.4	2.4	2.4
	太陽光	その他(1万kW未満計)					
		小計		3	2	2	2
	②他社						
	太陽光	その他(1万kW未満計)					
		小計					
融通等		融通、その他	応援融通		0.0	0.0	0.0
			その他		-2.8	-2.8	-2.8
		小計			-3	-3	-3
		合計		832	602	602	602

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