

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	2013 年度 H1	85	82
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	79	74
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	68	63
予備率%	2013 年度 H1	15.8	15.2
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	14.5	13.6
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	12.3	11.4
最大電力需要 H1	2013 年度 H1	540	538
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	546	546
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	557	557
供給力	2013 年度 H1	625	620
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	625	620
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	625	620
原子力		0	0
火力		494	493
水力		72	73
揚水	2013 年度 H1	59	54
	2014 年度 H1 (定着節電、平温)	59	54
	2014 年度 H1 (定着節電、2010 年度厳寒並み)	59	54
地熱・太陽光・風力		4	4
融通		0	0
新電力への供給等		4	4

## 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		539
2010 年度冬季最大電力需要 H3		572
差分		33
	気温影響	11
	節電影響	27
	経済影響	9
	離脱影響	4

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 年度想定
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

	気温
過去 10 年間の平均 気温の平均値	6.2
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)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2013年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み)	
原子力	①自社						
	泊	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	0	
	②他社						
	小計	0	0	0	0		
	合計	207	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	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
		砂川	3号機	12.5	25.7	25.7	25.7
			4号機	12.5			
	苫東厚真	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	
	石油	苫小牧	1号機	25.0	25.6	25.6	25.6
			2号機	35.0	69.9	69.9	69.9
		知内	1号機	35.0	35.4	35.4	35.4
			2号機	35.0	36.6	36.6	36.6
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4
	2号機		7.4	7.4	7.4	7.4	
	その他	離島一括 緊急設置電源		1.7	1.7	1.7	1.7
		小計		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
	自家発			-	22.5	22.5	22.5
	小計		44	67	67	67	
	合計		465	494	494	494	

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)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2013年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014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	38.6	38.6	38.6
		大雲	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真勲別	1.8			
		上川	1.2			
		安足間	1.2			
		江卸	1.4			
		新忠別	1.0			
		滝里	5.7			
		野花南	3.0			
		芦別	1.0			
		比羅夫	1.2			
		豊平峡	5.2			
		砥山	1.0			
		藻岩	1.3			
		然別第一	1.4			
		富村	4.0			
		上岩松	3.0			
		十勝	4.0			
		岩松	1.3			
		奥沙流	1.5			
		右左府	2.5			
		日高	1.0			
		岩知志	1.4			
		奥新冠	4.4			
	下新冠	2.0				
	岩清水	1.5				
	春別	2.7				
	東の沢	2.0				
	静内	4.6				
	七飯	1.0				
		その他(1万kW未満計)	6.2			
一般 (貯水池)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1	
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
	小計	84	46	46	46	
	②他社					
	卸電気	電源開発	幌加	1.0	26.0	26.0
			糠平	4.2		
			芽登第一	2.7		
			芽登第二	2.8		
			足寄	4.0		
			本別	2.5		
			熊牛	1.5		
			桂沢	1.5		
	公営	北海道企業局	滝下	1.7	26	26
			岩尾内	1.3		
			ボンテシオ	1.1		
		ほくでんエコエナジー	虻田	2.0		
		その他(1万kW未満計)	7.0			
		小計	33	26	26	
		合計	117	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)

①2015年1月

平成26年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2013年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014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	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
	京極	1号機	20.0	20.0	20.0	20.0
	小計		60	59	59	59
	②他社					
	小計		0	0	0	0
	合計		60	59	59	59
地熱等	①自社					
	森		2.5	2.1	2.1	2.1
	太陽光					
	風力					
	小計		3	2	2	2
	②他社					
	太陽光			1.6	1.6	1.6
	風力			2	2	2
小計			4	4	4	
合計			4	4	4	
融通等	融通、その他			0.0	0.0	0.0
	応援融通 その他			-3.5	-3.5	-3.5
	小計			-4	-4	-4
合計			852	625	625	

(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)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2013年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014年度H1(定着節電、 2010年度厳寒並み)	
原子力	①自社						
	泊	1号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		2号機	57.9	0.0	0.0	0.0	
		3号機	91.2	0.0	0.0	0.0	
		小計	207	0	0	0	
	②他社						
	小計	0	0	0	0		
	合計	207	0	0	0		
火力	①自社						
	石炭	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
		砂川	3号機	12.5	25.7	25.7	25.7
			4号機	12.5			
		苫東厚真	1号機	35.0	35.3	35.3	35.3
			2号機	60.0	60.0	60.0	60.0
	4号機		70.0	71.8	71.8	71.8	
	石油	苫小牧	1号機	25.0	25.6	25.6	25.6
			2号機	35.0	69.9	69.9	69.9
		知内	1号機	35.0	35.4	35.4	35.4
			2号機	35.0	36.5	36.5	36.5
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.4	7.4	7.4
			2号機	7.4	7.4	7.4	7.4
	その他	離島一括 緊急設置電源		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	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
	自家発			-	22.5	22.5	22.5
	小計		44	67	67	67	
	合計		465	493	493	493	

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)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2013年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014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	40.2	40.2	40.2
		大雲	2.0			
		層雲峡	2.5			
		真勲別	1.8			
		上川	1.2			
		安足間	1.2			
		江卸	1.4			
		新忠別	1.0			
		滝里	5.7			
		野花南	3.0			
		芦別	1.0			
		比羅夫	1.2			
		豊平峡	5.2			
		砥山	1.0			
		藻岩	1.3			
		然別第一	1.4			
		富村	4.0			
		上岩松	3.0			
		十勝	4.0			
		岩松	1.3			
		奥沙流	1.5			
		右左府	2.5			
		日高	1.0			
		岩知志	1.4			
		奥新冠	4.4			
	下新冠	2.0				
	岩清水	1.5				
	春別	2.7				
	東の沢	2.0				
	静内	4.6				
	七飯	1.0				
		その他(1万kW未満計)	6.2			
一般 (貯水池)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1	
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5	
		小計	84	48	48	
	②他社					
	卸電気	電源開発	幌加	1.0	25.0	25.0
			糠平	4.2		
			芽登第一	2.7		
			芽登第二	2.8		
			足寄	4.0		
			本別	2.5		
			熊牛	1.5		
			桂沢	1.5		
	公営	北海道企業局	滝下	1.7	25	25
			岩尾内	1.3		
			ボンテシオ	1.1		
		ほくでんエコエナジー	虻田	2.0		
		その他(1万kW未満計)	7.0			
		小計	33	25	25	
		合計	117	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)

①2015年2月

平成26年10月1日現在

電源	種別等	発電所	出力(万kW)	2013年度H1	2014年度H1(定着 節電、平温)	2014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
	京極	1号機	20.0	20.0	20.0	20.0
	小計		60	54	54	54
	②他社					
	小計		0	0	0	0
	合計		60	54	54	54
地熱等	①自社					
	森		2.5	2.1	2.1	2.1
	太陽光					
	風力					
	小計		3	2	2	2
	②他社					
	太陽光			2.2	2.2	2.2
	風力			2	2	2
小計			4	4	4	
合計			6	6	6	
融通等	融通、その他			0.0	0.0	0.0
	応援融通 その他			-3.5	-3.5	-3.5
	小計			-4	-4	-4
合計			852	620	620	

(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。