

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）		7 月	8 月
供給力 - 需要	2010 年度 H1	5	8
	2016 年度 H1（定着節電、平温）	79	103
	2016 年度 H1（定着節電、2010 年度猛暑並み）	63	87
予備率%	2010 年度 H1	1.1	1.7
	2016 年度 H1（定着節電、平温）	19.8	24.9
	2016 年度 H1（定着節電、2010 年度猛暑並み）	15.1	20.2
最大電力需要 H1	2010 年度 H1	470	506
	2016 年度 H1（定着節電、平温）	397	412
	2016 年度 H1（定着節電、2010 年度猛暑並み）	413	428
供給力	2010 年度 H1	476	515
	2016 年度 H1（定着節電、平温）	476	515
	2016 年度 H1（定着節電、2010 年度猛暑並み）	476	515
原子力		0	0
火力		358	407
水力		68	64
揚水	2010 年度 H1	61	55
	2016 年度 H1（定着節電、平温）	61	55
	2016 年度 H1（定着節電、2010 年度猛暑並み）	61	55
地熱・太陽光・風力		1	2
融通		0	0
新電力への供給等		13	13

猛暑が別年度の場合はその旨を記載。

## 2 . 需要面

### 2015 年度節電影響等

( 単位 : 万 KW )

( 発電端 )		
2015 年度夏季最大電力需要 H3		438
2010 年度夏季最大電力需要 H3		503
差分		65
	気温影響	12
	節電影響	49
	経済影響	6
	離脱影響	10

### 2016 年度節電影響等

( 単位 : 万 KW )

( 発電端 )		
2016 年度夏季最大需要想定 H3		408
2010 年度夏季最大電力需要 H3		503
差分		95
	気温影響	16
	節電影響	42
	経済影響	5
	離脱影響	42

### 夏季の気温感応度 ( 最高気温 ) ( 万 KW / )

2012 年度実績	2013 年度実績	2014 年度実績	2015 年度実績	2016 年度想定
6	6	6	6	6

### 気温関連データ

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

猛暑が別年度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北海道電力の電力需給見通し

(別添)

①2016年7月

平成28年4月6日現在

電源	種別等	発電所		出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電2010年度益増並み)※
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	6.9	6.9	6.9
			4号機	12.5	12.5	12.5	12.5
		苫東厚真	1号機	35.0	35.0	35.0	35.0
			2号機	60.0	0.0	0.0	0.0
	4号機	70.0	70.0	70.0	70.0		
		LNG					
	石油	苫小牧	1号機	25.0	3.2	3.2	3.2
			1号機	35.0			
		伊達	2号機	35.0	52.3	52.3	52.3
			1号機	35.0	30.5	30.5	30.5
		知内	2号機	35.0	36.0	36.0	36.0
			1号機	7.4	7.0	7.0	7.0
	ガスタービン	音別	2号機	7.4	5.4	5.4	5.4
	その他	離島一括		1.7	0.8	0.8	0.8
		緊急設置電源		14.9	14.9	14.9	14.9
		小計	421	310	310	310	
②他社							
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		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	0.5	0.5	0.5		
自家発電		-	5.9	5.9	5.9	5.9	
小計		44	49	49	49		
合計		465	358	358	358		
水力	①自社						
	一般(自流水式)	瀬戸瀬	2.5				
		大雪	2.0				
		層雲峡	2.5				
		真勲別	1.8				
		上川	1.2				
		安足間	1.2				
		江節	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	33.5	33.5	33.5	
		富村	4.1				
		上岩松	3.0				
		十勝	4.0				
		奥沙流	1.5				
		石左府	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	2.9					
	東の沢	2.0					
	静内	4.6					
	七飯	1.0					
	その他(1万kW未満計)		6.3				
	一般(貯水池式)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1	
	金山	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	
小計	83	41	41	41			
②他社							
電源開発	幌加	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	26.8	26.8	26.8	
		桂沢	1.5				
	北海道企業局	シューバロ	2.8				
		滝下	1.7				
		岩尾内	1.3				
		ポテンシオ	1.1				
	ほくでんエコエナジー	虹田	2.0				
	その他(1万kW未満計)	7.0					
小計	36	27	27	27			
合計	119	68	68	68			
揚水	①自社						
	新冠	1号機	10.0	0.0	0.0	0.0	
		2号機	10.0	1.0	1.0	1.0	
	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	
		2号機	20.0	20.0	20.0	20.0	
	小計	80	61	61	61		
②他社							
小計	0	0	0	0			
合計	80	61	61	61			
地熱等	①自社						
	太陽光						
	風力						
	地熱	森	2.5	0.7	0.7	0.7	
	小計	2.5	1	1	1		
	②他社						
太陽光		0.0	0.0	0.0	0.0		
風力		0.7	0.7	0.7	0.7		
小計	1	1	1	1			
合計	2.5	1	1	1			
融通等	融通、その他	応援融通	0.0	0.0	0.0	0.0	
	その他		-13.0	-13.0	-13.0	-13.0	
小計		-13	-13	-13	-13		
合計		874	476	476	476		

※ 猛暑が別年度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。北海道電力は、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北海道電力の電力需給見通し (別添)

②2016年8月

平成28年4月6日現在

電源	種別等	発電所		出力(万kW)	2010年度H1	2016年度H1(定着節電、平温)	2016年度H1(定着節電、2010年度猛暑並み)	
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	1号機	17.5	17.5	17.5	17.5	
			2号機	17.5	2.3	2.3	2.3	
			3号機	12.5	12.5	12.5	12.5	
			4号機	12.5	12.5	12.5	12.5	
		苫東厚真	1号機	35.0	15.8	15.8	15.8	
			2号機	60.0	52.3	52.3	52.3	
			3号機	70.0	70.0	70.0	70.0	
			4号機					
		LNG						
		石油	1号機	25.0	25.0	25.0	25.0	
			1号機	35.0	56.1	56.1	56.1	
			2号機	35.0	35.0	35.0	35.0	
			2号機	35.0	35.7	35.7	35.7	
	ガスタービン	音別	1号機	7.4	7.0	7.0	7.0	
			2号機	7.4	0.0	0.0	0.0	
	その他	離島一括		1.7	0.8	0.8	0.8	
		緊急設置電源		14.9	14.9	14.9	14.9	
	小計		421	357	357	357		
	②他社	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		銅路工場(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		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	
		自家発電		-	5.9	5.9	5.9	
		小計		44	50	50	50	
合計		465	407	407	407			
水力	①自社	一般 (自流水式)	瀬戸瀬	2.5				
			大雪	2.0				
			層雲峡	2.5				
			真勲別	1.8				
			上川	1.2				
			安足間	1.2				
			江郎	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	32.1	32.1	32.1	
			富村	4.1				
			上岩松	3.0				
			十勝	4.0				
			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	2.9				
			東の沢	2.0				
			静内	4.6				
			七飯	1.0				
			その他(1万kW未満計)	6.3				
	一般 (貯水池式)	雨竜	5.1	5.1	5.1	5.1		
		金山	2.5	2.5	2.5	2.5		
	小計		83	40	40	40		
	②他社	電源開発	幌加	1.0				
			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	24.5	24.5	24.5	
		北海道企業局	シューハロ	2.8				
			滝下	1.7				
			岩尾内	1.3				
		ポテンシオ	1.1					
ほくでんエコエナジー		虹田	2.0					
その他(1万kW未満計)		7.0						
小計		36	25	25	25			
合計		119	64	64	64			
揚水		①自社	新冠	1号機	10.0	0.0	0.0	0.0
	2号機			10.0	0.0	0.0	0.0	
	高見		1号機	10.0	8.4	8.4	8.4	
			2号機	10.0	6.1	6.1	6.1	
	京極		1号機	20.0	20.0	20.0	20.0	
			2号機	20.0	20.0	20.0	20.0	
	小計		80	55	55	55		
	②他社							
		小計		0	0	0	0	
	合計		80	55	55	55		
地熱等	①自社	太陽光						
		風力						
		地熱	森	2.5	1.3	1.3	1.3	
			小計	2.5	1	1	1	
	②他社	太陽光		0.0	0.0	0.0		
		風力		0.6	0.6	0.6		
		小計	1	1	1	1		
合計		2.5	2	2	2			
融通等	融通、その他	応援融通 その他		0.0	0.0	0.0		
				-13.4	-13.4	-13.4		
	小計			-13	-13	-13		
合計		874	515	515	515			

※ 猛暑が別年度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。北海道電力は、発電電力の一部を購入している。