

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	592	599
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	545	552
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	545	552
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	495	502
予備率%	2012 年度 H1	12.5	12.6
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	11.2	11.3
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	11.2	11.3
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	10.1	10.2
最大電力需要 H1	2012 年度 H1	4,743	4,743
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	4,870	4,870
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	4,870	4,870
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	4,920	4,920
供給力	2012 年度 H1	5,335	5,342
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	5,415	5,422
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	5,415	5,422
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	5,415	5,422
原子力		0	0
火力		4,309	4,318
水力		209	187
揚水	2012 年度 H1	770	790
	2013 年度 H1 (定着節電、平温)	850	870
	2013 年度 H1 (2012 年度冬季並み節電、2011 年度厳寒並み)	850	870
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	850	870
地熱・太陽光		0	0
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、2011 年度厳寒並み)	0	0
	2013 年度 H1 (定着節電、2011 年度厳寒並み)	0	0
新電力への供給等		47	47

## 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	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

### 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

### 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	4,754
	定着節電	4,812
2010 年度冬季最大電力需要 H3		5,077
差分	2012 年度冬季並み節電	323
	定着節電	265
気温影響		8
節電影響	2012 年度冬季並み節電	442
	定着節電	384
経済影響		148
離脱影響		37

冬季の気温感応度（発生時気温）(万 kW/ )

2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
91	78	78

気温関連データ

	気温
過去 10 年間の発生時気温の平均値	4.0
2011 年度厳寒の発生時気温	3.7

3. 供給面

発電所別供給力内訳表（別添）