

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)		7月	8月
供給力－需要	2010年度 H1	▲344	▲344
	2013年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	87	87
	2013年度 H1 (定着節電、平温)	174	178
予備率%	2010年度 H1	▲11.1	▲11.1
	2013年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	3.0	3.0
	2013年度 H1 (定着節電、平温)	6.3	6.5
最大電力需要 H1	2010年度 H1	3,095	3,095
	2013年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	2,845	2,845
	2013年度 H1 (定着節電、平温)	2,765	2,765
供給力	2010年度 H1	2,751	2,751
	2013年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	2,932	2,932
	2013年度 H1 (定着節電、平温)	2,939	2,943
原子力		236	236
火力		1,918	1,915
水力		275	257
揚水	2010年度 H1	260	257
	2013年度 H1 (定着節電、2010年度猛暑並み)	440	437
	2013年度 H1 (定着節電、平温)	448	449
地熱・太陽光		21	21
融通		36	60
新電力への供給等		6	6

※大飯3・4号機は稼働中

2. 需要面

① 2012年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)	
2012年度夏最大電力需要 H3	2,668
2010年度夏最大電力需要 H3	3,089
差分	▲421
気温影響	▲30
節電影響	▲368
経済影響	▲37
離脱影響	+14

② 2013 年度節電影響等

(単位：万 KW)

(発電端)		
2013 年度夏最大需要想定 H3		2,737
2010 年度夏最大電力需要 H3		3,089
差分		▲352
気温影響		▲79
節電影響		▲268
経済影響		▲16
離脱影響		+11

③ 夏の気温感応度 (最高気温) (万 KW/°C)

気温帯	2011 年度実績	2012 年度実績	2013 年度想定
28°C以上～33°C未満	90	90	90(2012 年度実績と同程度)
33°C以上	70	60	60(2012 年度実績と同程度)

④ 気温関連データ

	気温°C
過去 10 年間の最高気温の平均値	35.4°C
2010 年度猛暑の最高気温	36.3°C

※累積 5 日最高気温

3. 供給面

○発電所別供給力内訳表 (別添)