

2011年度最大電力需給計画（2011年5月23日現在）

【発電端（送電端電力に発電所所内電力を加えたもの）】

＜表1：浜岡原子力発電所全号機停止時：5月9日公表内容の発電端＞（万kW）

	7月	8月	9月	12月	1月	2月
最大電力(A)	2,637	2,637	2,506	2,214	2,319	2,319
供給力(B)	2,574	2,610	2,486	2,249	2,456	2,380
供給予備力(B-A)	▲63	▲27	▲20	35	137	61
供給予備率(%)	—	—	—	1.6	5.9	2.6

＜表2：50Hz地域への応援取りやめ+武豊火力発電所3号機起動を反映時：5月9日公表内容の発電端＞（万kW）

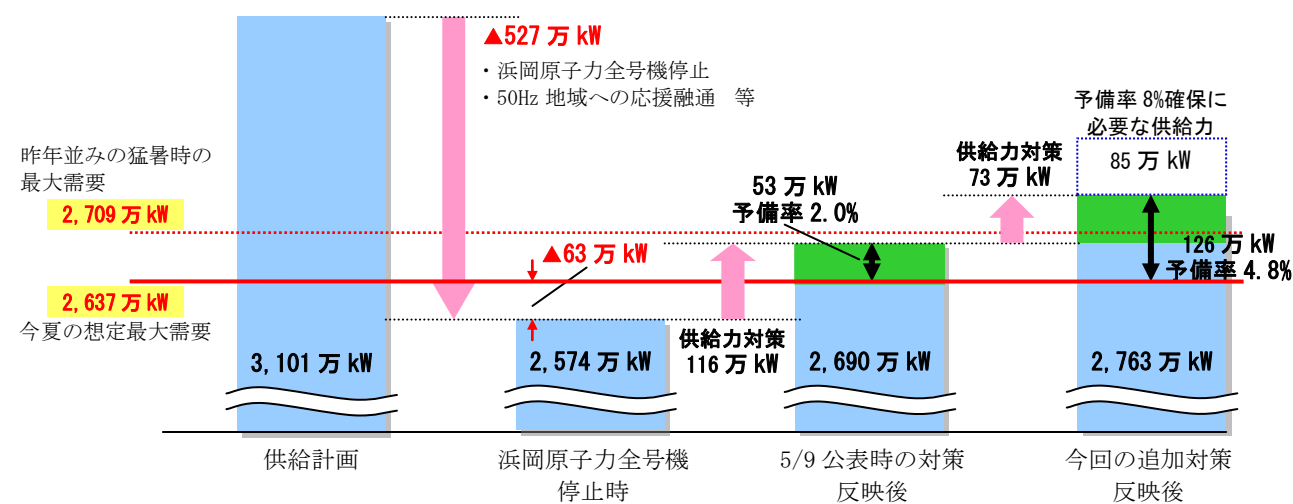
	7月	8月	9月	12月	1月	2月
最大電力(A)	2,637	2,637	2,506	2,214	2,319	2,319
表1供給力	2,574	2,610	2,486	2,249	2,456	2,380
供給力(B)	2,690	2,726	2,603	2,286	2,494	2,417
供給予備力(B-A)	53	89	97	72	175	98
供給予備率(%)	2.0	3.4	3.9	3.3	7.5	4.2

＜表3：表2+追加供給力対策（決定分）の反映後＞（万kW）

	7月	8月	9月
最大電力(A)	2,637	2,637	2,506
供給力(B)	2,763	2,773	2,673
供給予備力(B-A)	126	136	167
供給予備率(%)	4.8	5.2	6.7

冬季については、7月に再稼働を予定している武豊火力発電所2号機(37.5万kW)と1月に再稼働を予定している知多第二火力発電所2号機ガスタービン(15.4万kW)の供給力追加分(供給予備率2%相当)に加え、更なる供給力の確保に努めてまいります。

＜参考：7月の供給力、供給予備率の推移＞



【送電端（参考）】

＜表4：浜岡原子力発電所全号機停止時：5月9日公表内容＞（万kW）

	7月	8月	9月	12月	1月	2月
最大電力(A)	2,560	2,560	2,432	2,150	2,253	2,253
供給力(B)	2,499	2,535	2,415	2,189	2,390	2,318
供給予備力(B-A)	▲61	▲25	▲17	39	137	65
供給予備率(%)	—	—	—	1.8	6.1	2.9

＜表5：50Hz地域への応援取りやめ+武豊火力発電所3号機起動を反映時：5月9日公表内容＞（万kW）

	7月	8月	9月	12月	1月	2月
最大電力(A)	2,560	2,560	2,432	2,150	2,253	2,253
表4供給力	2,499	2,535	2,415	2,189	2,390	2,318
供給力(B)	2,615	2,649	2,531	2,225	2,426	2,354
供給予備力(B-A)	55	89	99	75	173	101
供給予備率(%)	2.1	3.5	4.1	3.5	7.7	4.5

＜表6：表5+追加供給力対策（決定分）の反映後＞（万kW）

	7月	8月	9月
最大電力(A)	2,560	2,560	2,432
供給力(B)	2,684	2,695	2,600
供給予備力(B-A)	124	135	168
供給予備率(%)	4.8	5.3	6.9

＜参考：主なリスク要因＞

- ・気温上昇による需要増加  
当社管内では、気温が1℃上昇すると80万kW程度の需要が増加します。これは、供給予備率3%程度の低下に相当します。
- ・発電機の運転停止  
故障等による100万kW級の発電機停止は、供給予備率4%程度の低下に相当します。