

平成23年度「電力供給計画」概要

[表 1] 需要想定

(単位：億kWh, 万kW, %)

年度	21 〔実績〕	22 〔推定 実績〕	23	24	25	26	27	32	32/21 年平均増加率
販売電力量	1,228 (1,231)	1,294 (1,277)	1,275 《1,272》	1,296	1,310	1,323	1,337	1,405	1.2 (1.2)
最大電力 《送電端》	<2,388> 2,317 (2,495)	<2,698> 2,621 (2,561)	<2,637> 2,560	2,586	2,605	2,624	2,643	2,737	1.5 (0.8)

- ・ < > 内は発電端を示す。また、() 内は気温補正後、《》内は気温閏補正後を示す。
- ・ 21年度は、7月に最大電力を記録。

[表 3] 最大電力需給計画 (送電端)

(単位：万kW, %)

年度	22 (実績)	23	24	25	26	27	32
最大電力 (A)	2,621	2,560	2,586	2,605	2,624	2,643	2,737
供給力 (B)	2,916	2,999	2,891	2,829	2,906	2,906	3,030
供給予備力 (B-A)	295	439	305	224	282	263	293
同上率 (B-A)/A	11.2	17.1	11.8	8.6	10.8	10.0	10.7

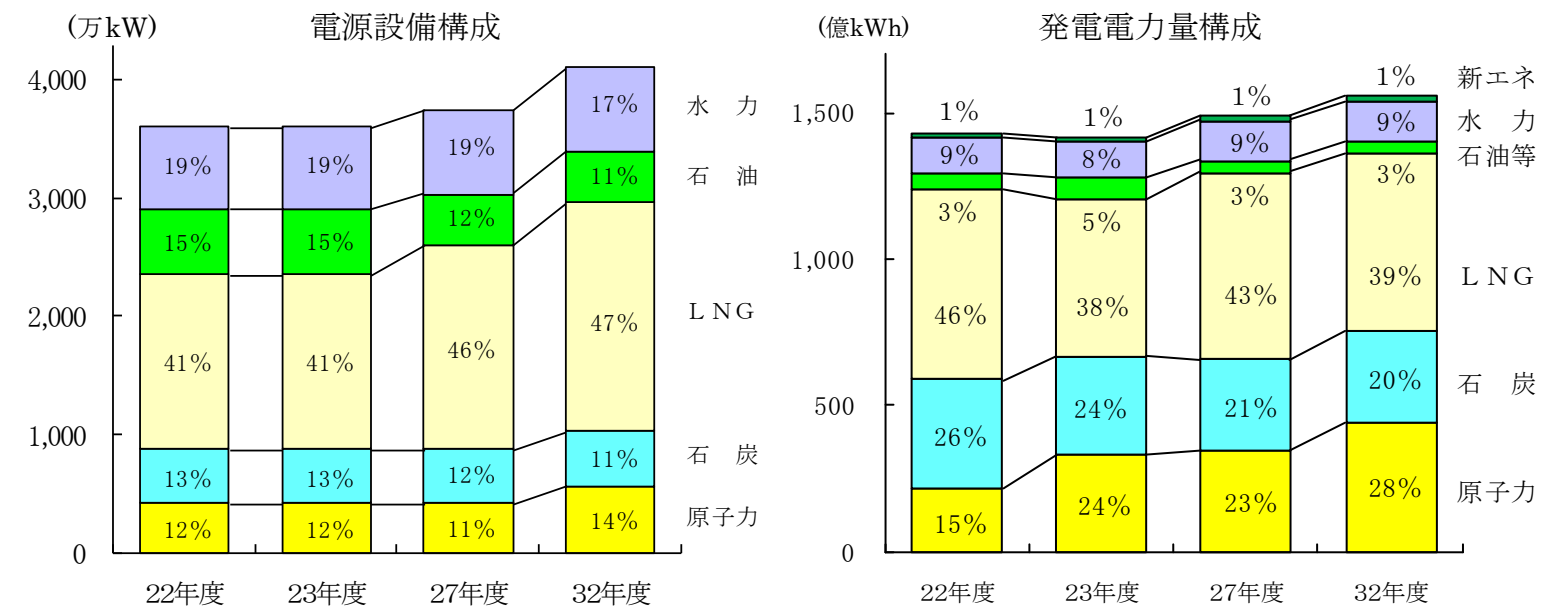
[表 2] 主要電源設備計画

(単位：万kW)

種別	年度	22 (実績)	23	24~27	28~32	33年度以降
自 社	原子力					浜岡6号 140級 (30年代前半)
	火力			上越1号系列 119 (24/7, 25/1) 上越2号系列 119 (25/7, 26/5) 西名古屋1~4号 ▲119 (25年度)	西名古屋7号系列 220級 (31年度)	
	水力	須砂渡 0.024 (22/9)		徳山 15.34 (26/6) 1地点 0.026 (26年度) 和合※1 +0.01 (24/9)	1地点 0.022 (28年度)	
	新エネルギー	御前崎 (2期) 1.6 (23/1)				
	太陽光	カソーラーいいだ 0.1 (23/1)	カソーラーたけとよ 0.75 (23/10)	カソーラーしみず 0.8 (27/2)		
小計	1.724	0.75	254.176 ▲119	220.022	—	
他 社 受 電	原子力			大間 20.5/138.3 (26/11)	敦賀3号 72.3/153.8 (29/7) 敦賀4号 72.3/153.8 (30/7)	
	水力					
	風力 〔グループ 会社分〕	ウィンドパーク 笠取 (2期) 1.8 (22/12)			青山高原ウインド ファーム増設※2 8 (28年度)	
小計	1.8	0	20.5	152.6	—	
合計	3.524	0.75	274.676 ▲119	372.622	—	
今後10年間 (23~32年) の合計		自社 474.948 他社 173.1 合計 648.048				

- ※1 和合は設備改修による出力増 (0.3万kW → 0.31万kW)。
- ※2 (株)青山高原ウインドファームでは、増設計画について28年度の実現を目指して準備中。
- ・ ■ は22年度電力供給計画からの変更を示す。

[図 1] 電源構成



- ・ 自社需要に対応する電力量構成比を記載
- ・ 新エネルギーには、碧南火力発電所におけるバイオマス混焼分を含む

<参考> 設備投資額

(単位：億円)

年度	22 (推定実績)	23	24	
電気事業	電 源	1,130	1,333	1,506
	流通その他	1,525	1,568	1,844
	合 計	2,655	2,901	3,350
附 帯 事 業	18	11	48	
総 合 計 (A)	2,673	2,912	3,398	
前 回 計 画 (B)	3,145	3,021	—	
差 (A - B)	▲472	▲109	—	