

「平成19年度供給計画」の骨子

販売計画

年度 項目	平成17 (実績)	18 (推定実績)	19	20	21	22	23	28	平成17~28年度 年平均伸び率
販売電力量 (億 kWh)	1,471 (1,446)	1,478 (1,465)	1,482 (1,478)	1,492	1,499	1,505	1,513	1,555	0.5 (0.7)
送電端夏季 最大電力 (万 kW)	2,960 (2,982)	2,953 (2,950)	2,985	3,001	3,011	3,021	3,034	3,099	0.4 (0.3)
年負荷率 (%)	60.0 (58.4)	60.4 (59.9)	59.8	60.1	60.2	60.2	60.3	60.7	

注:( )内は気温閏補正後の値

電源開発計画

(自社開発分)

発電所名	出力 (万 kW)	運転開始	備考
舞鶴2号 (石炭)	90	22- 8	工事中
堺港 1号~5号 (LNG)	200	21- 4~22-10	工事中
和歌山 (LNG)	370	29年度以降	着工準備中

堺港発電所は、コンバインドサイクル発電方式への設備更新

(他社受電分)

発電所名	出力 (万 kW)	運転開始	備考
敦賀(原子力) <日本原子力発電㈱>	3号	153.8	関西・中部・北陸三社 で受電
	4号	153.8	

## 電力需給計画

### ・長期計画停止ユニット（平成19年度）

発電所名	ユニット	出力 (万kW)	備考
相生	2、3号	75.0	既停止分
宮津	1、2号	75.0	
海南	2、4号	105.0	
多奈川第二	1、2号	120.0	
計	8ユニット	375.0	

注：平成19年度に、赤穂発電所1号機を再稼働

### ・8月最大電力バランス

項目 \ 年度	平成18 (実績)	19	20	21	22	23	28
需要 (万kW)	2,953	2,985	3,001	3,011	3,021	3,034	3,099
供給力計 (万kW)	3,240	3,311	3,361	3,306	3,284	3,302	3,439
供給予備率 (%)	9.7	10.9	12.0	9.8	8.7	8.8	11.0

### ・電源構成比率

