

「平成20年度供給計画」の骨子

販売計画

年度 項目	平成 18 (実績)	19 (推定実績)	20	21	22	23	24	29	平成 18~29 年度 年平均伸び率
販売電力量 (億 kWh)	1,473 (1,469)	1,496 (1,475)	1,492	1,511	1,523	1,523	1,534	1,595	0.7 ( 0.8 )
送電端夏季 最大電力 (万 kW)	2,953 (2,950)	2,963 (2,948)	2,960	2,971	2,982	2,994	3,006	3,083	0.4 ( 0.4 )
年負荷率 (%)	60.0 (60.0)	60.8 (60.4)	60.9	61.5	61.8	61.5	61.7	62.6	

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	30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 )

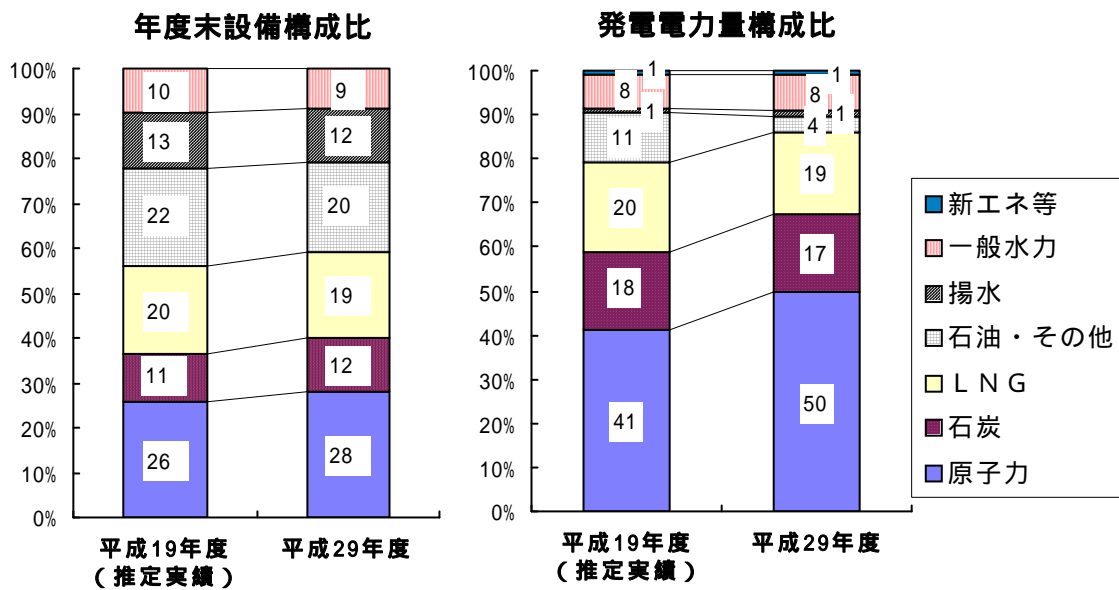
発電所名	出力 (万 kW)	運転開始	備考
敦賀(原子力) <日本原子力発電機>	3号	153.8	関西・中部・北陸三社 で受電
	4号	153.8	

## 電力需給計画

### ・ 8月最大電力バランス

年度 項目	平成 19 (実績)	20	21	22	23	24	29
需 要 (万 kW)	2,963	2,960	2,971	2,982	2,994	3,006	3,083
供給力計 (万 kW)	3,367	3,412	3,358	3,317	3,274	3,274	3,452
供給予備率 (%)	13.6	15.3	13.0	11.2	9.3	8.9	12.0

### ・ 電源構成比率



注 1 : 年度末設備、発電電力量には他社受電分を含む

注 2 : 端数処理の関係で合計が 100 とならない場合がある

### ・ 長期計画停止ユニット (平成 20 年度)

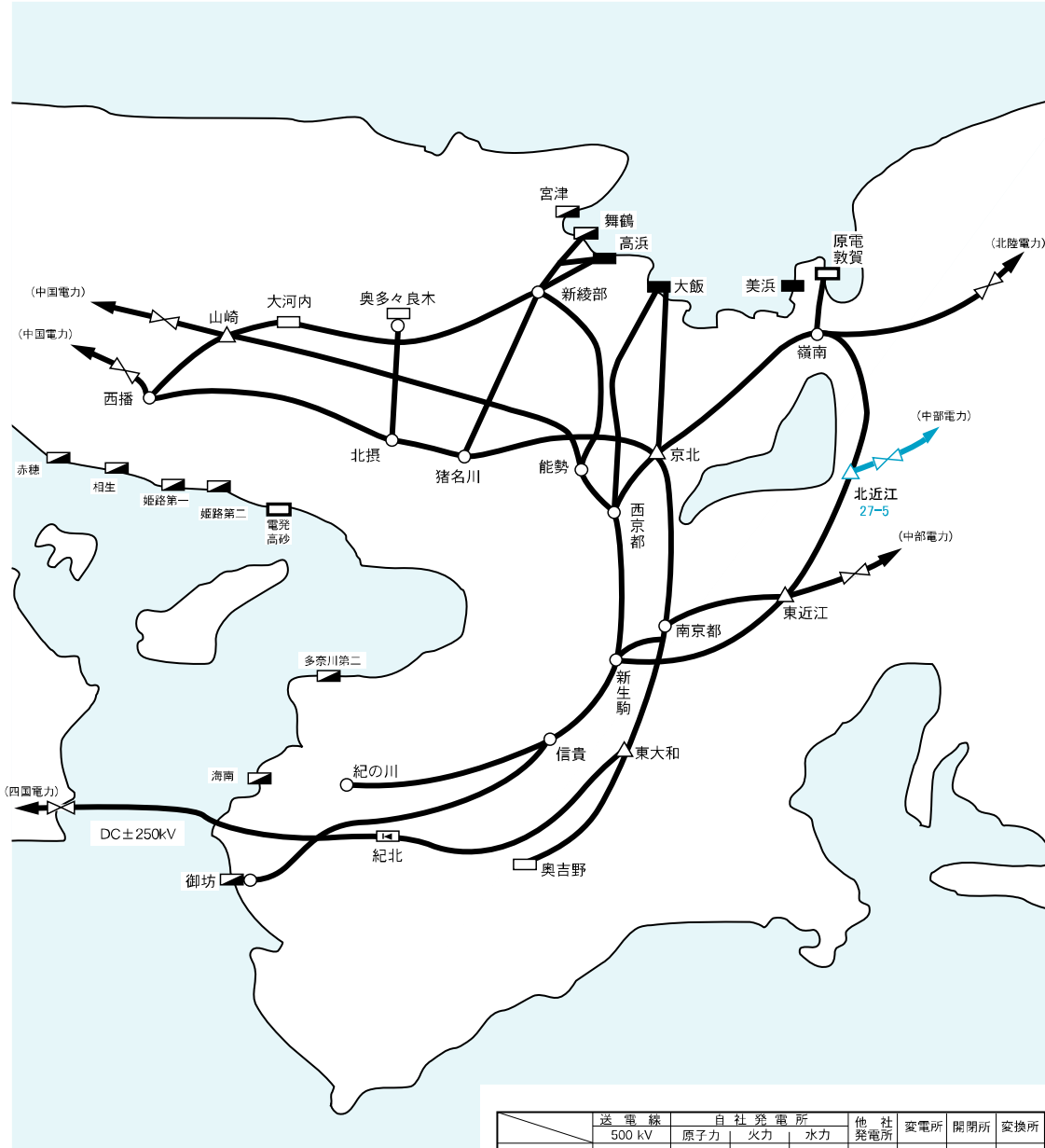
発電所名	ユニット	出力 (万 kW)	備 考
宮 津	1、2号	75.0	既停止分
海 南	2号	45.0	
多奈川第二	1、2号	120.0	
計	5ユニット	240.0	

# 流通設備計画

## 主要送電設備計画

名称	電圧 (kV)	使用開始
北近江開閉所	500	27- 5

## 主要電力系統図



	送電線				自社発電所			他社発電所	変電所	開閉所	変換所
	500kV	原子力	火力	水力							
19年度未既設備	—	■	▣	□	▣	○	△	◻			
20~24年度遅開設備	—	■	▣	□	▣	○	△	◻			
25~29年度遅開設備	—	■	▣	□	▣	○	△	◻			