

供給計画の概要

1. 販売計画

年度 項目	平成 22 (実績)	23 (推定実績)	24	25	26	27	28	33	平成 22～33 年度 年平均伸び率
販売電力量 (億 kWh)	1,511	1,464	未定	未定	未定	未定	未定	未定	未定
最大電力 (万 kW)	3,009	2,668	未定	未定	未定	未定	未定	未定	未定
年負荷率 (%)	60.5	66.0 (63.9)	未定	未定	未定	未定	未定	未定	—

注 1 : () 内は気温閏補正後の値

注 2 : 最大電力は送電端夏季最大 3 日平均

2. 電源開発計画

発電所名	出力 (万 kW)	運転開始	備考
姫路第二 1～6 号機 [LNG] ※1	291.9	平成 25 年 10 月～平成 27 年 10 月	工 事 中
姫路第一 GT1～2 号機 [LNG]	6.54	平成 24 年 8 月	工 事 中
和歌山 [LNG]	370	平成 34 年度以降	着工準備中
若狭おおい (仮称) [太陽光]	0.05	平成 25 年度	着工準備中
若狭高浜 (仮称) [太陽光]	0.05	平成 26 年度	着工準備中
新黒薙第二 [水力]	0.19	平成 24 年 12 月	着工準備中
出し平 (仮称) [水力]	0.05	平成 26 年 12 月	着工準備中
市荒川 1 号機 [水力] ※2	4.77(0.1)	平成 26 年 4 月	着工準備中
黒部川第二 1 号機 [水力] ※2	7.29(0.09)	平成 26 年 9 月	着工準備中
三尾 1 号機 [水力] ※2	3.72(0.17)	平成 27 年 4 月	着工準備中
黒部川第二 2 号機 [水力] ※2	7.38(0.09)	平成 28 年 11 月	着工準備中
黒部川第二 3 号機 [水力] ※2	7.47(0.09)	平成 30 年 12 月	着工準備中

※ 1 姫路第二発電所は、コンバインドサイクル発電方式への設備更新

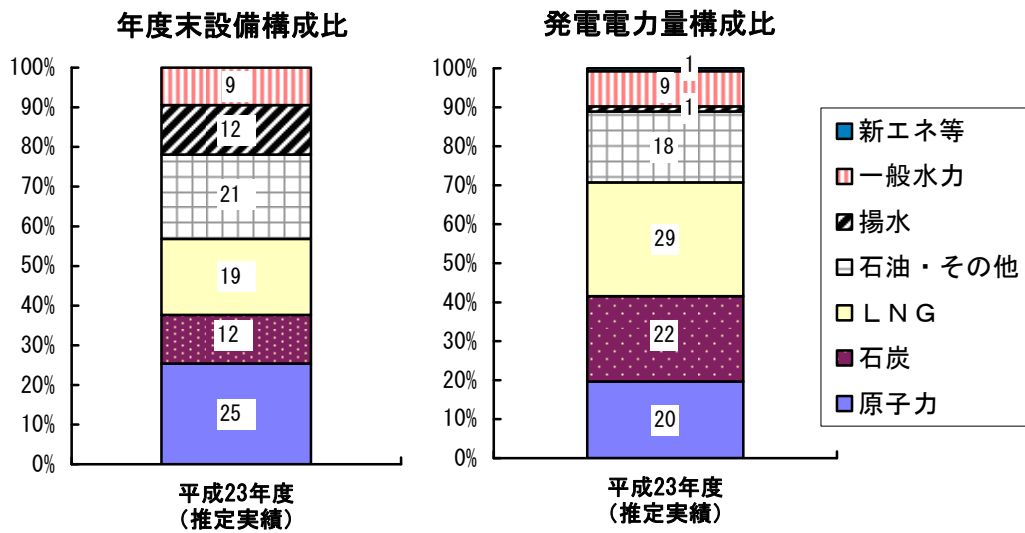
※ 2 設備更新工事による出力増【()内は増分】

3. 電力需給計画

○ 8月最大電力バランス

項目 \ 年度	平成 23 (実績)	24	25	26	27	28	33
需 要 (万 kW)	2,668	未定	未定	未定	未定	未定	未定
供給力計 (万 kW)	2,937	未定	未定	未定	未定	未定	未定
供給予備率 (%)	10.1	未定	未定	未定	未定	未定	未定

○ 電源構成比率



注1：年度末設備には他社受電分を含む

注2：発電電力量は自社需要に対応する電力量構成比

注3：端数処理の関係で合計が100とならない場合がある

4. 流通設備計画

主要送変電設備計画

名称	電圧 (kV)	使用開始
北近江開閉所	500	未定
金剛変電所	500	平成 29 年 6 月
金剛線 (500kV 昇圧)	500	平成 29 年 12 月

既設 275kV 金剛開閉所における 500kV/275kV 変圧器の設置等

主要電力系統図

