

## 供給計画の概要

### 1. 販売計画

年度 項目	平成 23 (実績)	24 (推定実績)	25	26	27	28	29	34	平成 23~34 年度 年平均伸び率
販売電力量 (億 kWh)	1,460 (1,445)	1,413 (1,401)	1,421	1,432	1,442	1,453	1,462	1,506	0.4%
最大電力 (万 kW)	2,668 (2,742)	2,608 (2,559)	2,686	2,696	2,704	2,716	2,723	2,756	0.0%
年負荷率 (%)	65.7 (63.4)	65.4 (66.0)	63.8	64.1	64.3	64.5	64.8	65.9	-

注 1 : ( ) 内は気温閏補正後の値

注 2 : 最大電力は、夏季最大 3 日平均電力 (送電端)

注 3 : 平成 23~34 年度 年平均伸び率については気温閏補正後の値

### 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] ※ <sup>1</sup>	291.9	25-10~27-6	工事中
和歌山 [LNG]	370	35 年度以降	着工準備中
若狭おおい [太陽光]	0.05	25-11	工事中
若狭高浜 (仮称) [太陽光]	0.05	H26 年度	着工準備中
三田 1 号機 [水力] ※ <sup>2</sup>	0.06 (0.01)	26-11	工事中
出し平 (仮称) [水力]	0.05	26-12	着工準備中
市荒川 1 号機 [水力] ※ <sup>2</sup>	4.77(0.1)	26- 4	着工準備中
三尾 1 号機 [水力] ※ <sup>2</sup>	3.72(0.17)	27- 4	着工準備中
黒部川第二 1 号機 [水力] ※ <sup>2</sup>	7.29(0.09)	27- 9	着工準備中
黒部川第二 2 号機 [水力] ※ <sup>2</sup>	7.38(0.09)	29-12	着工準備中
黒部川第二 3 号機 [水力] ※ <sup>2</sup>	7.47(0.09)	31-12	着工準備中

※<sup>1</sup> 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  
既設 5,6 号機は、平成 32 年度まで運転を継続

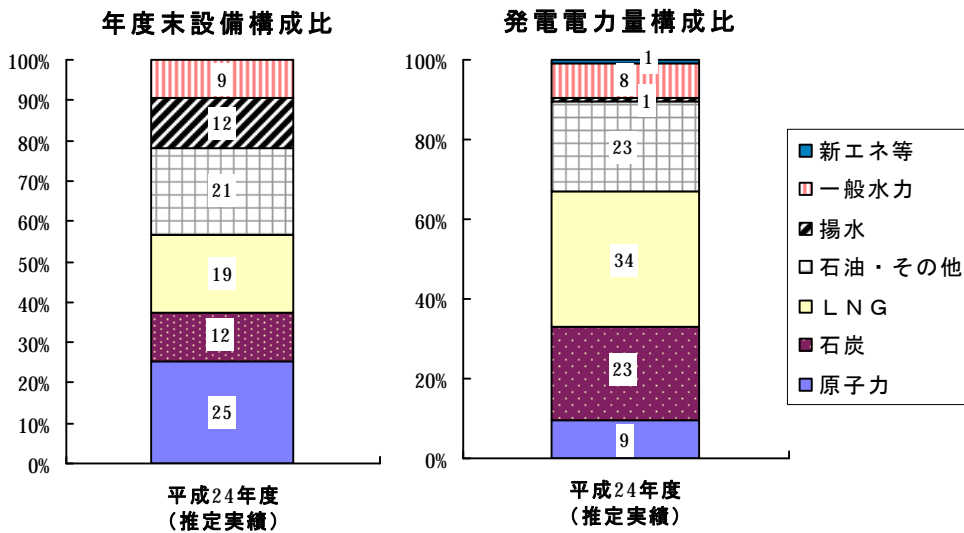
※<sup>2</sup> 設備更新工事による出力増【( )内は増分】

### 3. 電力需給計画

#### ○8月最大電力バランス

項目 \ 年度	平成 24 (実績)	25	26	27	28	29	34
需 要 (万 kW)	2,594	2,686	2,696	2,704	2,716	2,723	2,756
供給力計 (万 kW)	2,919	未定	未定	未定	未定	未定	未定
供給予備率 (%)	12.5	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 <sup>※</sup>	500	29- 6
金剛線 (500kV 昇圧)	500	29-12

※ 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

