

# 原子力発電所の運転および建設状況等

原子力安全対策課 平成15年10月3日現在

設備容量	運転中 13基 計1128.5万kW
	建設中 1基 計 28.0万kW

## 1. 運転または建設中の発電所

発電所名	項目	現 状	稼働率（進捗率）%		概 要
			平成15年度	運転後累計	
日本原子力発電(株) 敦賀発電所	1号機	運 転 中	69.4 68.9	68.7 65.8	第28回定期検査(H15.6.14~9.4)。H15.6.14 0°発電停止。8.7 9°原子炉起動。8.7 10°57'臨界。8.9 9°調整運転開始。9.4営業運転再開。 第13回定期検査(H15.9.5~)。H15.9.5 0°発電停止。 H15.9.10 加圧器逃がし弁用管台表面にほう酸の析出を発見。スプ測定の結果、約0.4mmのひび割れを確認。超音波探傷試験の結果、当該弁用管台と加圧器安全弁(A)用管台溶接部の手直し溶接箇所に計3ヶ所ひび割れ指示を確認。当該部を切断し破面観察等の詳細調査の結果、応力腐食割れの可能性が高いと推定。引き続き調査実施中。なお当該部は耐力腐食割れ性に優れた690系ニッケル基合金にて溶接し復旧する。定検期間は約20日間延長される予定。
	2号機	定期検査中	85.8 88.0	82.8 82.5	
核燃料サイクル開発機構 高速増殖原型炉もんじゅ		性能試験中 (事故停止中)			H7.12.8 中間熱交換器(C) 2次系出口配管からのナトリウム漏えいに伴い、原子炉手動停止。 平成15年度設備点検(H15.5.6~H16.1月予定)
関西電力(株) 美浜発電所	1号機	運 転 中	100.0 101.7	53.2 50.4	第21回定期検査(H15.9.12~12月上旬) H15.9.12 1°発電停止。
	2号機	定期検査中	89.6 88.6	62.3 60.5	
	3号機	運 転 中	76.7 76.9	75.8 74.4	
関西電力(株) 大飯発電所	1号機	運 転 中	71.8 71.2	64.9 63.8	
	2号機	運 転 中	100.0 101.2	72.2 71.1	
	3号機	運 転 中	100.0 101.8	88.8 88.4	
	4号機	運 転 中	73.3 74.1	85.4 85.2	
関西電力(株) 高浜発電所	1号機	運 転 中	100.0 104.3	67.2 65.7	第21回定期検査(H15.8.1~11月中旬) H15.8.1 23°発電停止。
	2号機	定期検査中	67.2 69.6	68.2 66.5	
	3号機	運 転 中	100.0 103.8	85.4 85.1	
	4号機	運 転 中	72.7 74.2	85.0 84.6	
		合 計	85.1 86.6	70.9 72.1	(注1) 稼働率(進捗率)は平成15年9月末現在。累計は営業運転開始以降。 (注2) 稼働率の合計は、「ふげん」を除いた計算値。 (注3) 県内で運転中の原子炉13基は、全て定格熱出力一定運転導入済。

## 2. 運転を終了した発電所

発電所名	項目	現 状	稼働期間	稼働率累計 %	概 要
核燃料サイクル開発機構 新型転換炉ふげん発電所 (設備容量：16.5万kW)		廃止措置準備中	運転開始 S54. 3.20	63.8	第18回定期検査(H15.6.27~H16.3月末)。 H15.9.8 ナトリウム除去装置建屋で火災警報が発報。現場に立入り後置フィルタ内の燃焼を確認。1時間半後に鎮火。原因は運転モード切替で装置を停止、再起動した際、十分冷却されていない側の吸着塔から高温空気を後置フィルタに送り込んだためと推定。発火原因を詳細調査中。 (注4) 稼働率累計は、発電停止日時までとした計算値。
		定期検査中	運転終了 H15. 3.29	62.2	

稼働率上段が、時間稼働率 =  $\frac{\text{発電時間}}{\text{暦時間}} \times 100 (\%)$  下段が、設備利用率 =  $\frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間}} \times 100 (\%)$

< 本件に関する問い合わせ先 > 原子力安全対策課(担当：宮川)  
(県庁内線)2353(直通)0776-20-0314 <http://www.atom.pref.fukui.jp/>