

原子力発電所の運転および建設状況

原子力安全対策課 平成12年2月3日現在

設備容量	運転中 14基	計1145万kW
	建設中 1基	計 28万kW

項 目 発電所名		現 状	稼働率（進捗率）%		概 要
			平成11年度	運開後累計	
日本原子力発電(株)	1号機	定期検査中	46.1 44.4	69.4 66.2	第26回定期検査(H11.8.20～H12.5月中旬予定) H11.8.20 発電停止。9.13 シュワット 取替工事開始。 12.9 旧シュワットを切断・撤去し、新シュワット据付のため、下部シュワットサポート部の検査を行っていたところ、下部シュワットサポート部に多数のひび割れが認められた。現在、原因調査中。 第10回定期検査(H11.11.27～H12.2月下旬予定) ①H11.7.12 再生熱交換器連絡配管からの一次冷却水漏えいにより原子炉手動停止。②H12.1.15 一次冷却系の水張り準備作業中、加圧器逃しタンクの圧力開放板が開動作し、タンク水が漏えい。当該圧力開放板を予備品に取替え復旧。H12.1.25 9° 原子炉起動、18'05 臨界。1.28'20 調整運転開始。
	2号機	定期検査中 (調整運転中)	34.6 34.1	80.7 80.1	
敦賀発電所		運 転 中	47.0 45.0	66.2 64.6	
核燃料サイクル開発機構 新型転換炉ふげん発電所		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。
関西電力(株)	1号機	定期検査中	79.8 78.1	49.1 46.0	第17回定期検査(H11.12.1～H12.3月下旬予定) H11.12.1 1° 発電停止。
	2号機	運 転 中	60.9 59.9	59.2 57.2	
美浜発電所	3号機	運 転 中	82.1 81.5	74.7 73.1	
	4号機	運 転 中	88.6 87.5	88.5 88.0	H12.1.13 「原子炉トリップバーン警報」発信。原因は、4チャンネルのうち1チャンネルの出力領域中性子束検出器電源系統（高圧電源装置）の不具合によるものと判明。当該装置を予備品と取替え復旧。
関西電力(株)	1号機	運 転 中	78.2 77.7	62.3 61.1	
	2号機	運 転 中	64.8 64.4	70.3 69.0	
大飯発電所	3号機	運 転 中	88.6 87.5	88.5 88.0	
	4号機	運 転 中	88.5 87.6	83.6 83.1	
関西電力(株)	1号機	運 転 中	99.0 98.7	64.3 62.6	
	2号機	運 転 中	86.2 84.8	65.1 63.1	
高浜発電所	3号機	運 転 中	99.0 98.7	85.0 84.5	
	4号機	運 転 中	70.5 69.8	84.4 83.9	
		合 計	73.2 75.0	68.2 69.3	(注) 稼働率（進捗率）は、平成12年1月末現在。 累計は、営業運転開始以降。

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 = $\frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間}} \times 100 (\%)$