

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11年9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	92.2 88.9	70.4 67.1	第26回定期検査(H11.8.20～H12.5月中旬予定) H11.8.20 0° 発電停止。
	2号機	停 止 中	66.9 66.8	83.3 82.7	H11.7.12 6° 48′ 化学体積制御系再生熱交換器連絡配管からの1次冷却水漏えいにより原子炉手動停止。これまでの調査の結果漏えいの原因は熱疲労割れと推定されているが、引き続き、詳細原因調査を実施中。
核燃料サイクル開発機構 新型転換炉ふげん発電所		運 転 中	19.4 17.7	66.1 64.5	第15回定期検査(H11.1.8～8.25) H11.1.8 11° 45′ 発電停止。 8.1 6° 原子炉起動。8° 32′ 臨界。 8.2 12° 調整運転開始。8.25 15° 本格運転再開。
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、21° 20′ 原子炉手動停止。 H10.9.28～H11.9月頃 平成10・11年設備点検。
関西電力(株)	1号機	運 転 中	100 96.9	49.0 45.8	
	2号機	定期検査中	71.9 70.8	59.3 57.4	第18回定期検査(H11.9.3～12月中旬予定) H11.9.3 1° 発電停止。
	3号機	運 転 中	64.1 63.0	74.2 72.6	
美浜発電所					
関西電力(株)	1号機	運 転 中	56.3 55.4	61.6 60.3	
	2号機	運 転 中	29.7 28.9	69.6 68.3	第14回定期検査(H10.8.29～H11.8.11) H10.8.29 0° 発電停止。 H11.7.16 18° 原子炉起動。7.17 3° 10′ 臨界。15° 調整運転開始。8.11 14° 15′ 営業運転再開。
	3号機	運 転 中	77.1 75.1	87.9 87.3	第6回定期検査(H11.6.17～8.17) H11.6.17 0° 発電停止。 7.19 13° 45′ 原子炉起動。22° 25′ 臨界。 7.22 0° 30′ 調整運転開始。8.17 14° 10′ 営業運転再開。
	4号機	定期検査中	90.2 89.4	83.4 82.9	第5回定期検査(H11.8.16～10月中旬) H11.8.16 23° 発電停止。
大飯発電所					
関西電力(株)	1号機	運 転 中	100 100	63.7 62.0	
	2号機	運 転 中	100 98.0	65.0 62.9	H11.8.4 9° 17′ 復水器伝熱管漏えいに伴い出力を約50%まで抑制。点検調査の結果、2A復水器伝熱管1本に漏えいを確認。 当該漏えい管1本のほか、ECTの結果信号指示が施栓基準を超えた12本について施栓後、8.10 19° 47′ 定格出力復帰。
	3号機	運 転 中	100 100	84.7 84.1	
	4号機	運 転 中	43.3 42.4	84.0 83.5	第11回定期検査(H11.4.22～8.11) H11.4.22 1° 発電停止。 7.3 原子炉起動、臨界としたが、7.5 炉内中性子束監視装置ソールテール部で酢酸析出を確認し原子炉手動停止。当該継手部を新品に取替え後、7.16 23° 40′ 原子炉起動。7.17 4° 53′ 臨界。 7.17 17° 28′ 調整運転開始。8.11 15° 営業運転再開。
高浜発電所					
		合 計	72.2 71.0	68.1 69.0	(注) 稼働率（進捗率）は、平成11年8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 = $\frac{\text{発電電力量}}{\text{認可出力} \times \text{暦時間}} \times 100 (\%)$