

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17年3月2日現在

1. 運転または建設中の発電所（設備容量 運転中：13基 計 1128.5万kW、建設中：1基 計 28.0万kW）

項目 発電所名		現状	稼働率 (%)		発電電力量 (億 kWh)	
			平成16年度	運開後累計	平成16年度	運開後累計
日本原子力発電(株)	1号機	運転中	84.0	66.7	24.0	728.8
			83.9	69.5		
敦賀発電所	2号機	調整運転中	79.0	82.4	73.4	1510.7
			78.2	82.7		
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)二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) 美浜発電所	1号機	停止中	64.8	51.2	17.7	522.5
			65.8	53.8		
	2号機	調整運転開始前	52.3	60.5		
美浜発電所	3号機	事故停止(H16.8.9) 定期検査中 (H16.8.14~未定)	52.5	62.2	26.6	1509.1
			40.1	73.8		
			39.1	75.0		
関西電力(株) 大飯発電所	1号機	運転中	73.2	64.7	69.0	1727.4
			73.6	65.8		
	2号機	運転中	97.0	72.1		
			95.7	73.1		
大飯発電所	3号機	運転中	19.2	84.2	18.2	1149.2
			19.2	84.4		
	4号機	運転中	81.5	85.6	77.1	1069.3
			80.7	85.7		
関西電力(株) 高浜発電所	1号機	運転中	78.1	66.7	51.7	1463.4
			75.7	68.0		
	2号機	調整運転中	75.9	67.2		
			74.7	68.7		
高浜発電所	3号機	運転中	94.8	84.9	66.1	1302.0
			92.4	85.0		
	4号機	運転中	78.8	84.8	55.0	1276.3
			76.5	85.0		
		合計	70.9	72.5	641.3	16639.9
			70.2	71.2		

(注) 稼働率は平成17年2月末現在、累計は営業運転開始以降。

2. 運転を終了した発電所

項目 発電所名		現状	稼働率 (%)	発電電力量 (億 kWh)
			運転期間 (S54.3.20~H15.3.29)	
核燃料サイクル開発機構 新型転換炉ふげん発電所 (16.5万kW)		廃止措置準備中	62.2	216.1
			63.8	

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

(下段) 時間稼働率 = $\frac{\text{発電時間}}{\text{暦時間}} \times 100 (\%)$

3. 各発電所の特記事項（平成17年2月2日～3月2日）

発電所名	特記事項
敦賀2号機	○第14回定期検査（H16.12.15～H17.3月下旬予定） ・発電停止（H16.12.15 0:00） ・原子炉起動（H17.2.23 21:00）、臨界（2.24 5:26） ・調整運転開始（H17.2.25 19:00） ▲主給水ヘッダードレン配管からの漏えい（添付資料－3） （平成17年2月14日、18日 福井県原子力安全専門委員会に報告済）
ふげん	○廃止措置準備中 ▲原子炉補助建屋廃棄物処理室での水漏れについて（添付資料－4） （平成17年2月3日 記者発表、2月14日 福井県原子力安全専門委員会に報告済）
もんじゅ	○平成16年度設備点検（H16.7.5～H17.3月下旬予定）
美浜1号機	●湿分分離加熱器加熱蒸気室ドレン抜き栓からの漏えい ・定格熱出力一定運転中の2月4日、湿分分離加熱器の加熱蒸気室ドレン抜き栓からの漏えいを確認したため、同日13時30分から出力降下を開始し、20時40分に発電を停止した。 ・原因調査の結果、当該湿分分離加熱器の製作時もしくは運転初期に、当該栓は締付けトルク値が低い状態で取付けられたことに加え、長い期間が経過し、ねじ部に巻きつけられたシールテープが劣化したため、漏えいしたものと推定された。 ・対策として、当該栓を新品に取り替え、シール溶接を行うとともに、ねじ込み栓取付け時の締付けトルク管理要領を定めた。 ・また、今回のプラント停止中に他の2次系熱交換器やタンクの類似ねじ込み栓について調査を実施することとした。 （平成17年2月4日、14日 記者発表済）
美浜2号機	○第22回定期検査（H17.1.9～H17.3月下旬予定） ・発電停止（H17.1.9 1:00） ・原子炉起動（H17.3.1 17:42）、臨界（3.2 1:16） ・調整運転開始（H17.3.3 予定）
美浜3号機	●タービン建屋での死傷事故（2次系復水配管の破損） ・発電停止（H16.8.9 15:28） ○第21回定期検査（H16.8.14～未定） （事故後、原子炉からの燃料取り出し等の安全確保対策とともに、現場調査や設備影響調査を実施していたが、これらの調査が終了したことから、平成16年12月21日より準備作業を開始し、平成17年1月5日から定期検査作業を開始した。）（添付資料－5）
大飯3号機	○第10回定期検査（H16.4.20～H17.2.8） ・発電停止（H16.4.20 0:00） ・原子炉起動（H17.1.13 7:20）、臨界（1.13 18:10） ・調整運転開始（H17.1.14 19:30）、営業運転再開（H17.2.8 16:00）
大飯4号機	●高圧注入系の電動弁の不具合（添付資料－1）
高浜1号機	●協力会社社員の管理区域内での負傷について（添付資料－2）
高浜2号機	○第22回定期検査（H16.12.18～H17.3月中旬予定） ・発電停止（H16.12.18 1:00） ・原子炉起動（H17.2.15 17:50）、臨界（2.16 2:17） ・調整運転開始（H17.2.17 7:30）

○：定期検査関係、●：トラブル関係（異常事象）、▲：異常事象に該当しない軽微な事象

4. 燃料輸送実績（平成17年2月2日～3月2日）

<新燃料輸送>

なし

<使用済燃料輸送>

なし

(参考)

1. 記者発表実績 (平成 17 年 2 月 2 日～3 月 2 日)

年月日	番号	発表件名
H17.02.28	120	美浜発電所 2 号機の原子炉起動と調整運転の開始について (第 22 回定期検査)
H17.02.22	119	敦賀発電所 2 号機の原子炉起動と調整運転の開始について (第 14 回定期検査)
H17.02.21	118	高速増殖原型炉もんじゅのナトリウム漏えい対策等に係る工事計画について
H17.02.14	117	美浜発電所 1 号機の原子炉停止について (湿分分離加熱器加熱蒸気室ドレン抜き栓からの漏えいの原因と対策)
H17.02.14	116	高浜発電所 2 号機の原子炉起動と調整運転の開始について (第 22 回定期検査)
H17.02.10	115	高速増殖原型炉もんじゅの平成 16 年度設備点検状況および追加作業について
H17.02.08	114	大飯発電所 3 号機の営業運転再開について (第 10 回定期検査)
H17.02.07	113	高速増殖原型炉もんじゅのナトリウム漏えい対策等に係る工事計画の了解について
H17.02.04	112	美浜発電所 1 号機の原子炉手動停止について (湿分分離加熱器加熱蒸気室ドレン抜き栓からの漏えい)
H17.02.03	111	新型転換炉ふげん発電所の原子炉補助建屋廃棄物処理室での水漏れについて

2. 主な出来事 (平成 17 年 1 月 8 日～2 月 2 日)

年月日	概要
H17.02.03	・核燃料サイクル開発機構の殿塚理事長が、「もんじゅ」の安全確保等に関する要請 (平成 15 年 11 月) 等に対する回答等について知事に説明
H17.02.06	・中山文部科学大臣と知事が面談
H17.02.07	・「もんじゅ」のナトリウム漏えい対策等に係る工事計画の事前了解 (旭県民生活部長→殿塚理事長)
H17.02.10	・原子力委員会新計画策定会議 (第 18 回: 東京)
H17.02.14	・福井県原子力安全専門委員会 (第 15 回)
H17.02.18	・福井県原子力安全専門委員会 (第 16 回)
H17.02.23	・原子力委員会新計画策定会議 (第 19 回: 東京)
H17.03.01	・関西電力は「美浜発電所 3 号機 2 次系配管破損事故」に関する報告書を県等に提出。