

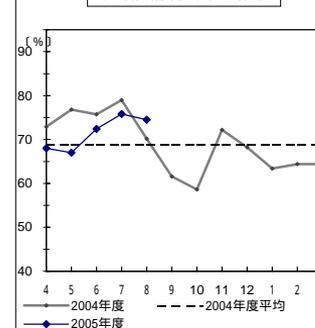
わが国の原子力発電所の運転実績

(原産調べ)

発電所名	炉型	認可出力 〔万kW〕	2005年8月				備考
			発電電力量 〔MWh〕	利用率 〔%〕	稼働時間 〔時〕	稼働率 〔%〕	
東海 第二	BWR	110.0	0	0.0	0	0.0	第21回定検中(4/23-)
敦賀 1	"	35.7	263,397	99.2	744	100.0	
敦賀 2	PWR	116.0	875,294	101.4	744	100.0	
泊 1	"	57.9	436,866	101.4	744	100.0	
泊 2	"	57.9	54,507	12.7	96	12.9	第11回定検中(8/5-)
女川 1	BWR	52.4	197,197	50.6	372	50.0	地震による自動停止(8/16-)
女川 2	"	82.5	310,295	50.6	372	50.0	"
女川 3	"	82.5	306,285	49.9	372	50.0	"
福島第一 1	"	46.0	119,777	35.0	264	35.5	タービン建屋地下からの湧き水調査に伴う中間停止(8/12-)
福島第一 2	"	78.4	582,649	99.9	744	100.0	
福島第一 3	"	78.4	584,448	100.2	744	100.0	
福島第一 4	"	78.4	0	0.0	0	0.0	第20回定検中(6/25-)
福島第一 5	"	78.4	414,689	71.1	533	71.6	*1
福島第一 6	"	110.0	823,162	100.6	744	100.0	
福島第二 1	"	110.0	530,708	64.8	497	66.8	*2
福島第二 2	"	110.0	821,589	100.4	744	100.0	
福島第二 3	"	110.0	0	0.0	0	0.0	第13回定検中(04/12/2-)
福島第二 4	"	110.0	242,540	29.6	248	33.3	第13回定検(3/20-8/22)
柏崎刈羽 1	"	110.0	0	0.0	0	0.0	第14回定検中(6/14-)
柏崎刈羽 2	"	110.0	820,620	100.3	744	100.0	
柏崎刈羽 3	"	110.0	823,470	100.6	744	100.0	
柏崎刈羽 4	"	110.0	825,190	100.8	744	100.0	
柏崎刈羽 5	"	110.0	0	0.0	0	0.0	第11回定検中(7/4-)
柏崎刈羽 6	A BWR	135.6	1,026,494	101.7	744	100.0	
柏崎刈羽 7	"	135.6	1,023,276	101.4	744	100.0	
浜岡 1	BWR	54.0	0	0.0	0	0.0	第19回定検中(02/4/26-)
浜岡 2	"	84.0	0	0.0	0	0.0	第20回定検中(04/2/21-)
浜岡 3	"	110.0	825,746	100.9	744	100.0	
浜岡 4	"	113.7	845,210	99.9	744	100.0	
浜岡 5	A BWR	138.0	1,037,311	101.0	744	100.0	
志賀 1	BWR	54.0	402,917	100.3	744	100.0	
美浜 1	PWR	34.0	41,759	16.5	151	20.3	第21回定検(4/25-8/25)
美浜 2	"	50.0	362,493	97.4	744	100.0	
美浜 3	"	82.6	0	0.0	0	0.0	第21回定検中(04/8/14-)
高浜 1	"	82.6	275,714	44.9	331	44.5	第23回定検中(8/14-)
高浜 2	"	82.6	636,869	103.6	744	100.0	
高浜 3	"	87.0	665,371	102.8	744	100.0	
高浜 4	"	87.0	662,938	102.4	744	100.0	
大飯 1	"	117.5	849,564	97.2	744	100.0	
大飯 2	"	117.5	875,092	100.1	744	100.0	
大飯 3	"	118.0	689,592	78.5	661	88.8	第11回定検(6/24-8/4)
大飯 4	"	118.0	884,786	100.8	744	100.0	
島根 1	BWR	46.0	345,076	100.8	744	100.0	
島根 2	"	82.0	602,489	98.8	744	100.0	
伊方 1	PWR	56.6	418,830	99.5	744	100.0	
伊方 2	"	56.6	417,565	99.2	744	100.0	
伊方 3	"	89.0	677,851	102.4	744	100.0	
玄海 1	"	55.9	420,727	101.2	744	100.0	
玄海 2	"	55.9	0	0.0	0	0.0	第19回定検中(7/16-)
玄海 3	"	118.0	894,368	101.9	744	100.0	
玄海 4	"	118.0	886,405	101.0	744	100.0	
川内 1	"	89.0	663,707	100.2	744	100.0	
川内 2	"	89.0	666,803	100.7	744	100.0	
合計または平均 ()は前月		4,712.2 (4,712.2)	26,131,636 (26,570,509)	74.5% (75.8)	28,448 (29,391)	72.1% (74.5)	
時間稼働率 ()は前月						74.5% (75.4)	

備考: *1 炉心スプレイ系(B)テストバイパス弁の不具合に伴う故障停止(8/23-)
*2 原子炉冷却系材再循環ポンプ(A)号機メカニカルシールの不具合に伴う中間停止(8/11-21)

平均設備利用率の推移



炉型別平均設備利用率

2005年8月			
炉型	基数	出力 (万kW)	利用率
BWR	30	2,775.6	66.7%
PWR	23	1,936.6	85.8%

電力会社別平均設備利用率

2005年8月			
会社名	基数	出力 (万kW)	利用率
日本原子力発電	3	261.7	58.5%
北海道	2	115.8	57.0%
東北	3	217.4	50.3%
東京	17	1,730.8	67.1%
中部	5	499.7	72.8%
北陸	1	54.0	100.3%
関西	11	976.8	81.8%
中国	2	128.0	99.5%
四国	3	202.2	100.7%
九州	6	525.8	90.3%

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

時間稼働率① = $\frac{\text{稼働時間数}}{\text{暦時間数}} \times 100 (\%)$

時間稼働率② = $\frac{(\text{認可出力} \times \text{稼働時間}) \text{の合計}}{(\text{認可出力} \times \text{暦時間}) \text{の合計}} \times 100 (\%)$