

## 県内原子力発電所の令和7年（2025年；暦年）の稼働実績について

令和7年（2025年）の県内原子力発電所（PWR；8基，773.8万kW）の稼働実績は、発電電力量は約467.5億kWh、時間稼働率は68.2%、設備利用率は69.0%であった。

また、長期停止中の敦賀発電所2号機を除く稼働プラント7基の設備利用率は、81.1%であった。（表-1～3、図-1、2）

表-1 令和7年 暦年稼働実績（総括）

項目	発電電力量 (億kWh)	時間稼働率 (%)	設備利用率 (%)
令和7年 県内合計	467.5	68.2	69.0
令和6年 県内合計	509.3	74.1	74.9

### <参考>

#### ① 稼働状況（図-1、図-2、表-2、表-3）

発電電力量、時間稼働率、設備利用率については、福島第一原子力発電所事故後、県内原子力発電所がすべて停止して以降、令和6年に次いで2番目に高い値\*となった。

敦賀発電所2号機を除く7基の定期検査による発電停止日数の合計は、令和6年と比較すると212日間長かった。これは、定期検査の周期により、令和7年中にその期間の多くが含まれたためである。個別プラントの定期検査日数の比較では、大きな差はなかった。

高浜発電所4号機では、令和6年に続き、定期検査において蒸気発生器伝熱管の外面に傷が確認され、その原因調査・対策のため、発電停止期間を21日間延長した（令和6年も21日間延長）。

\* 敦賀発電所2号機を含めた場合、含めない場合のいずれも同様の結果

#### ② 異常事象（表-4）

安全協定に基づく異常事象発生件数は6件であり、そのうち2件は、法律に基づく国への報告対象事象であった。

表－２ 令和 7 年（2025 年） 暦年稼働実績（発電所別）

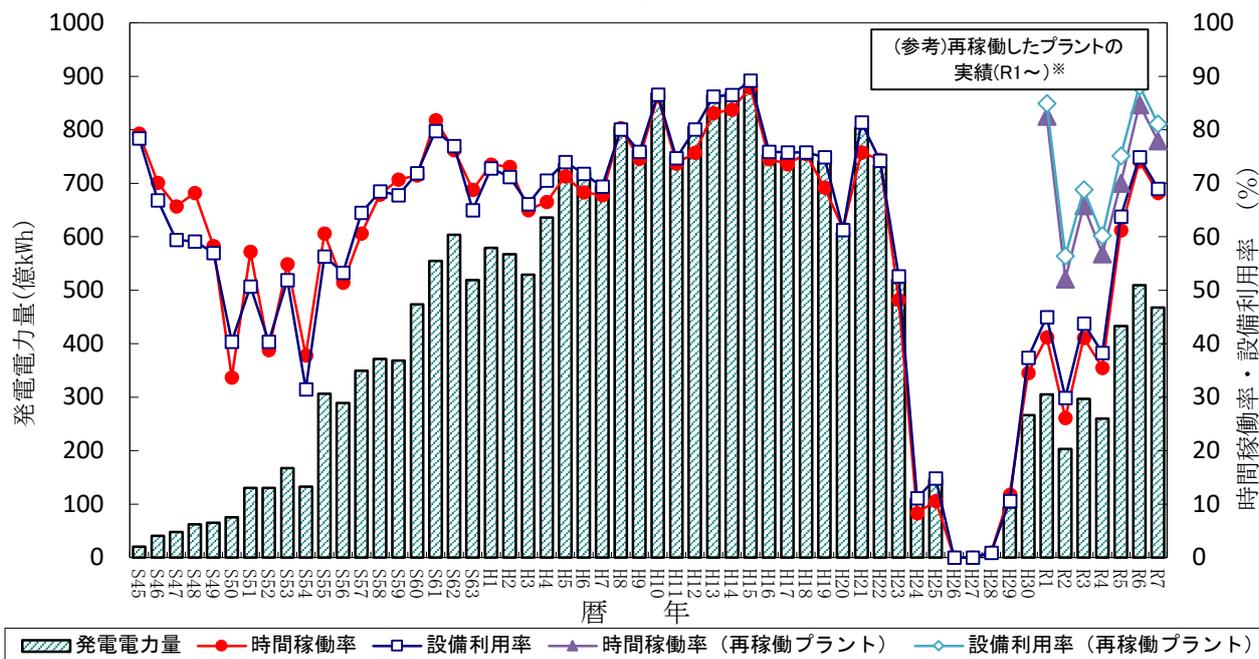
項目 発電所名	発電時間 (時間)	発電電力量 (億kWh)	時間稼働率 (%)	設備利用率 (%)
敦賀発電所 2号機	0	0	0	0
美浜発電所 3号機	6,785	58.0	77.5	80.2
大飯発電所 3号機	6,929	83.7	79.1	81.0
大飯発電所 4号機	7,491	90.4	85.5	87.5
高浜発電所 1号機	6,666	57.4	76.1	79.4
高浜発電所 2号機	7,783	66.9	88.8	92.6
高浜発電所 3号機	6,306	57.4	72.0	75.3
高浜発電所 4号機	5,802	53.4	66.2	70.2
合計	47,762	467.5	68.2	69.0

<参考：新規制基準に適合し、再稼働したプラント※の稼働実績>

	発電時間 (時間)	発電電力量 (億kWh)	時間稼働率 (%)	設備利用率 (%)
令和 7 年合計	47,762	467.5	77.9	81.1
令和 6 年合計	52,091	509.3	84.7	88.2

※ 美浜発電所 3号機、大飯発電所 3、4号機、高浜発電所 1～4号機

図－1 県内原子力発電所稼働状況の推移（暦年）



※R1, R2: 4基（大飯3、4号機、高浜3、4号機）  
 R3, R4: 5基（美浜3号機、大飯3、4号機、高浜3、4号機）  
 R5～: 7基（美浜3号機、大飯3、4号機、高浜1～4号機）

表－3 県内原子力発電所の年別稼働実績

暦年	S45	S46	S47	S48	S49	S50	S51	S52	S53	S54
発電電力量（億kWh）	20.4	40.7	47.7	61.9	65.1	75.5	129.9	130.1	167.1	132.3
時間稼働率（%）	79.3	70.1	65.7	68.2	58.3	33.7	57.2	38.8	54.9	37.8
設備利用率（%）	78.4	66.8	59.4	59.1	57.0	40.4	50.7	40.4	51.9	31.5
設備容量（万kW）	69.7	69.7	119.7	119.7	202.3	284.9	367.5	367.5	367.5	619.0
基数	2	2	3	3	4	5	6	6	6	9
暦年	S55	S56	S57	S58	S59	S60	S61	S62	S63	H1
発電電力量（億kWh）	306.3	288.8	349.6	371.6	368.7	473.5	554.6	603.4	519.1	579.4
時間稼働率（%）	60.6	51.4	60.6	67.9	70.7	71.5	81.8	76.2	68.8	73.5
設備利用率（%）	56.3	53.3	64.5	68.5	67.8	71.9	79.8	77.0	65.0	72.8
設備容量（万kW）	619.0	619.0	619.0	619.0	619.0	793.0	793.0	909.0	909.0	909.0
基数	9	9	9	9	9	11	11	12	12	12
暦年	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11
発電電力量（億kWh）	567.0	528.8	635.8	735.4	719.6	695.6	805.5	761.4	868.3	749.6
時間稼働率（%）	73.1	65.0	66.5	71.3	68.3	67.8	80.3	74.6	86.3	73.7
設備利用率（%）	71.2	66.1	70.5	74.0	71.8	69.4	80.1	75.9	86.6	74.7
設備容量（万kW）	909.0	1,027.0	1,027.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,145.0
基数	12	13	13	14	14	14	14	14	14	14
暦年	H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21
発電電力量（億kWh）	805.7	864.5	867.9	885.3	752.2	749.5	748.9	740.4	608.0	804.4
時間稼働率（%）	75.7	83.1	83.8	87.9	74.5	73.6	75.5	69.2	61.5	75.8
設備利用率（%）	80.1	86.2	86.5	89.2	75.9	75.8	75.8	74.9	61.3	81.4
設備容量（万kW）	1,145.0	1,145.0	1,145.0	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5
基数	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13
暦年	H22	H23	H24	H25	H26	H27	H28	H29	H30	R1
発電電力量（億kWh）	733.2	519.5	109.8	146.0	0	0	8.0	93.5	266.1	305.0
時間稼働率（%）	74.4	48.2	8.3	10.6	0	0	1.0	11.8	34.5	41.2
設備利用率（%）	74.2	52.6	11.1	14.8	0	0	0.9	10.6	37.4	45.0
設備容量（万kW）	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,128.5	1,008.8	1,008.8	1,008.8	773.8
基数	13	13	13	13	13	13	10	10	10	8
暦年	R2	R3	R4	R5	R6	R7				
発電電力量（億kWh）	203.2	297.0	259.9	432.7	509.3	467.5				
時間稼働率（%）	26.1	41.1	35.5	61.2	74.1	68.2				
設備利用率（%）	29.9	43.8	38.3	63.8	74.9	69.0				
設備容量（万kW）	773.8	773.8	773.8	773.8	773.8	773.8				
基数	8	8	8	8	8	8				

注1：発電電力量は切り捨て

注2：設備容量および基数は当該年に運転していたプラントの数字

（新型転換炉ふげん発電所（ATR:16.5万kW）：平成15年3月29日運転終了、

敦賀発電所1号機（BWR:35.7万kW）、美浜発電所1号機（PWR:34万kW）、2号機（PWR:50万kW）：平成27年4月27日運転終了

大飯発電所1、2号機（PWR:各117.5万kW）：平成30年3月1日運転終了

図－2 令和7年（2025年；暦年）運転実績概要図

	運 転 概 要 図												設備利用率 実績
	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	
敦賀2号機	(H23.8.29～)												0.0%
	第18回定期検査												
美浜3号機	第28回定期検査 (83日)												80.2%
			2			23	18						
大飯3号機	第21回定期検査 (77日)												81.0%
						1		16	10				
大飯4号機	(R6.12.14～) 第20回定期検査 (71日)												87.5%
		22	19										
高浜1号機	第29回定期検査 (88日)												79.4%
									6			2	
高浜2号機	(R6.11.6～) 第28回定期検査 (97日)												92.6%
		10	7										
高浜3号機	第27回定期検査 (103日)												75.3%
		22				4	30						
高浜4号機	第26回定期検査 (124日)												70.2%
						18					19	13	
											県内平均	69.0%	

凡例：  

  
 運転期間    調整運転    計画停止    事故停止

※1：蒸気発生器伝熱管の損傷 原因調査・対策に伴う定期検査の延長

表－４ 令和７年（２０２５年；暦年）安全協定に基づく異常事象報告一覧

（令和７年１２月３１日現在）

件 番	発 電 所 名	発 生 日	事象発生時 運 転 状 況	事 象 概 要	影 響 等	国への報告区分
		終 結 日				評価尺度※ <sup>1</sup>
1	敦賀２号機	R7. 1. 30	定期検査中	洗たく廃液モニタタンクにおける腐食	—	—
						—
2	大飯３号機	R7. 2. 27	運 転 中	排気筒ガスモニタの僅かな指示値の上昇	—	—
		R7. 3. 12				—
3	美浜３号機	R7. 5. 27	定期検査中	炉内外核計装照合校正に伴う運転上の制限の逸脱および復帰	—	—
		R7. 6. 16				—
4	高浜４号機	R7. 7. 22	定期検査中	協力会社作業員の負傷	—	—
		R7. 7. 28				—
5	高浜４号機	R7. 7. 23	定期検査中	蒸気発生器伝熱管の損傷	—	法律
		R7. 10. 19				評価中※ <sup>2</sup>
6	ふげん	R7. 12. 23	廃止措置中	ホットカラム室内での水（トリチウムを含む）の漏えい	—	法律
						評価中※ <sup>2</sup>

※<sup>1</sup> 国際原子力事象評価尺度（INES；International Nuclear Event Scale）を示す。これは、国際原子力機関（IAEA）及び経済協力開発機構の原子力機関（OECD/NEA）が、原子力発電所等の個々のトラブルについて、それが安全上どのような意味を持つものかを簡明に表現できるような指標として策定したもの。1992年３月に加盟各国に提言し、我が国においても、同年８月からINESの運用を開始。

※<sup>2</sup> 原子力規制委員会発足以降は、安全上の重要度が低いとされる事象については、評価を定期的にまとめて行うこととしている。本件は、まだ評価が公表されていないため、「評価中」としている。