

日本の原子力発電炉(運転中、建設中、計画中など)

2026年1月8日現在 日本原子力産業協会

運転中(新規制基準への対応状況)

会社名	発電炉名	炉型	出力 MWe	運転開始	運転年数	原子炉設置(変更)許可手続き		設計及び工事計画の認可	営業運転再開	現在の発電状況	
						審査申請	審査書案了承/決定			()内は、未再稼働炉につき各々停止開始・期間・理由を表す。	
日本原電	東海第二**	BWR	1,100	1978.11.28	47	14.05.20	18.07.04/18.09.26	18.10.18		(2011.03.11) (14年9ヶ月) (東北地震による停止) 2018.11.7 運転期間延長認可。特重施設を含めた安全対策工事は、2026.12月完了予定。	
	敦賀2**	PWR	1,160	1987.02.17	38	15.11.05	24.08.28/24.11.13			(2011.05.07) (14年8ヶ月) (漏洩燃料特定調査)	
北海道電力	泊1	PWR	579	1989.06.22	36	13.07.08				(2011.04.22) (14年8ヶ月) (定期検査)	
	泊2	PWR	579	1991.04.12	34	13.07.08				(2011.08.26) (14年4ヶ月) (定期検査)	
	泊3**	PWR	912	2009.12.22	16	13.07.08	25.04.30/25.07.30			(2012.05.05) (13年8ヶ月) (定期検査) 2025.12.18 北海道知事、泊3号機の再稼働同意を経産大臣に伝達。	
東北電力	女川2	BWR	825	1995.07.28	30	13.12.27	19.11.27/20.02.26	21.12.23	24.12.26	2024.10.29 原子炉起動、11.4設備点検に伴い停止。11.13原子炉起動。11.15発送電開始。12.26営業運転開始。2025.7.9長期施設管理計画認可。2025.8.21水素濃度検出器交換に伴う計画停止、8.30原子炉起動、9.1発送電再開。9.3定格熱出力一定運転開始。	
	女川3***	BWR	825	2002.01.30	23					(2011.03.11) (14年9ヶ月) (東北地震による停止)	
	東通1	BWR	1,100	2005.12.08	20	14.06.10				(2011.02.06) (14年11ヶ月) (定期検査) 安全対策工事完了時期は未定。	
	柏崎刈羽1	BWR	1,100	1985.09.18	40					(2011.08.06) (14年5ヶ月) (定期検査)	
東京電力	柏崎刈羽2	BWR	1,100	1990.09.28	35					(2007.07.05) (18年6ヶ月) (トラブルに伴う停止)	
	柏崎刈羽3	BWR	1,100	1993.08.11	32					(2007.07.16) (18年5ヶ月) (新潟地震に伴う停止)	
	柏崎刈羽4	BWR	1,100	1994.08.11	31					(2007.07.16) (18年5ヶ月) (新潟地震に伴う停止)	
	柏崎刈羽5	BWR	1,100	1990.04.10	35					(2012.01.25) (13年11ヶ月) (定期検査)	
	柏崎刈羽6	ABWR	1,356	1996.11.07	29	13.09.27	17.10.04/17.12.27	24.09.02		(2012.03.26) (13年9ヶ月) (定期検査) 2025.6.21燃料装荷完了。2025.12.24柏崎刈羽6号機の再稼働申請。	
	柏崎刈羽7	ABWR	1,356	1997.07.02	28	13.09.27	17.10.04/17.12.27	20.10.14		(2011.08.23) (14年4ヶ月) (定期検査) 2024.4.26燃料装荷完了。6.12主要設備の健全性確認完了。2025.10.21～燃料取出しの作業開始。	
	浜岡3	BWR	1,100	1987.08.28	38	15.06.16				(2010.11.29) (15年1ヶ月) (定期検査)	
中部電力	浜岡4**	BWR	1,137	1993.09.03	32	14.02.14				(2011.05.13) (14年7ヶ月) (経産大臣要請による停止)	
	浜岡5	ABWR	1,380	2005.01.18	20					(2011.05.14) (14年7ヶ月) (経産大臣要請による停止)	
北陸電力	志賀1***	BWR	540	1993.07.30	32					(2011.03.01) (14年10ヶ月) (再循環ポンプ軸封部取替)	
	志賀2	ABWR	1,206	2006.03.15	19	14.08.12				(2011.03.11) (14年9ヶ月) (定期検査)	
関西電力	美浜3	PWR	826	1976.12.01	49	15.03.17	16.08.03/16.10.05	16.10.26	21.07.27	2016.11.16運転期間延長認可。2022.7.28特重施設運用開始。2025.3.27長期施設管理計画認可(40年以降)。2025.3.2停止/定期検査開始。5.23発送電開始。6.18営業運転開始。2025.12.24長期施設管理計画申請(50年以降)。	
	高浜1	PWR	826	1974.11.14	51	15.03.17	16.02.24/16.04.20	16.06.10	23.08.28	2016.6.20運転期間延長認可。2023.8.31特重施設運用開始。2025.3.27長期施設管理計画認可(50年以降)。2025.9.6停止/定期検査開始。2025.12.2発送電開始、12.26営業運転開始。	
	高浜2	PWR	826	1975.11.14	50	15.03.17	16.02.24/16.04.20	16.06.10	23.10.16	2016.6.20運転期間延長認可。2023.8.31特重施設運用開始。2024.11.6停止/定期検査開始。2025.2.10発送電開始、3.7営業運転開始。2025.11.4長期施設管理計画認可(50年以降)。	
	高浜3*	PWR	870	1985.01.17	40	13.07.08	14.12.17/15.02.12	15.08.04	16.02.26	2023.5.29運転期間延長認可。2020.12.11特重施設運用開始。2025.1.17長期施設管理計画認可(40年以降)。2025.2.22停止/定期検査開始。6.4発送電開始。6.30営業運転開始。	
	高浜4*	PWR	870	1985.06.05	40	13.07.08	14.12.17/15.02.12	15.10.09	17.06.16	2023.5.29運転期間延長認可。2021.3.25特重施設運用開始。2025.1.17長期施設管理計画認可(40年以降)。2025.6.18停止/定期検査開始。10.19発送電開始、11.13営業運転開始。	
	大飯3	PWR	1,180	1991.12.18	34	13.07.08	17.02.22/17.05.24	17.08.25	18.04.10	2022.12.8特重施設運用開始。2024.6.26長期施設管理計画認可。2025.6.1停止/定期検査開始。2025.8.16発送電開始、2025.9.10営業運転開始。	
	大飯4	PWR	1,180	1993.02.02	32	13.07.08	17.02.22/17.05.24	17.08.25	18.06.05	2022.8.10特重施設運用開始。2024.6.26長期施設管理計画認可。12.14停止/定期検査開始。2025.2.22発送電開始、3.19営業運転開始。	
	島根2***	BWR	820	1989.02.10	36	13.12.25	21.06.23/21.09.15	23.08.30	25.01.10	2025.5.21長期施設管理計画認可。2024.12.7原子炉起動。12.23発送電開始。2025.1.10営業運転開始。	
四国電力	伊方3*	PWR	890	1994.12.15	31	13.07.08	15.05.20/15.07.15	16.03.23	16.09.07	2021.10.5特重施設運用開始。2025.3.27長期施設管理計画認可。2025.10.11停止/定期検査開始。12.27発送電開始、2026.1.19営業運転開始予定。	
	玄海3*	PWR	1,180	1994.03.18	31	13.07.12	16.11.09/17.01.18	17.08.25	18.05.16	2022.12.5特重施設運用開始。2025.3.5長期施設管理計画認可。2025.3.28停止/定期検査開始。6.15発送電開始、7.10営業運転開始。	
九州電力	玄海4	PWR	1,180	1997.07.25	28	13.07.12	16.11.09/17.01.18	17.09.14	18.07.19	2023.2.2特重施設運用開始。2025.7.27停止/定期検査開始。主蒸気隔離弁ベント弁不具合により、検査工程見直し。2025.10.20発送電開始、11.14営業運転開始。	
	川内1	PWR	890	1984.07.04	41	13.07.08	14.07.16/14.09.10	15.03.18	15.09.10	2023.11.1運転期間延長認可。2020.11.11特重施設運用開始。2024.11.29長期施設管理計画認可(40年以降)。2025.10.16停止/定期検査開始。12.21発送電開始、2026.1.16営業運転開始予定。	
	川内2	PWR	890	1985.11.28	40	13.07.08	14.07.16/14.09.10	15.05.22	15.11.17	2023.11.1運転期間延長認可。2020.12.16特重施設運用開始。2024.9.14停止/定期検査開始。11.30発送電開始。12.25営業運転開始。2025.9.5長期施設管理計画認可(40年以降)。	
	小計	33基	33,083	運転年数別基準	25基	18基/18基 (50年超:2基、40~49年:7基、30~39年:16基、30年未満:8基)	(24,838MWe)	17基 (17,977MWe) 不許可の敦賀2号を除く	14基 (13,253MWe)	未再稼働炉の停止期間:平均15年1ヶ月 ・停止期間については、新規制基準施行後、発送電を開始した時点で終了とみなす。	

建設中

会社名	発電炉名	炉型	出力 MWe	着工(工認)	運転開始	新規制基準への審査申請
電源開発	大間*	ABWR	1,383	2008.5	未定</	

【参考】

日本の商業発電炉の運転実績等(福島第一事故後の再稼働・廃止等の状況)

(備考) 各発電炉等の年月欄に示す数値は設備利用率(%)。

東日本大震災時（2011.03.11）、商業炉は54基が運転中、3基が建設中だった。

福島第一事故時に運転中だった発電炉は、その後の定期検査停止以降停止し、再稼働のためには新規制基準（2013.07.08 施行）適合性審査（安全審査）に合格しなければならない。

東日本大震災後、特別措置として、大飯3,4号機が、2012年7月5日と同21日にそれぞれ発電開始、2013年9月2日、同15日に停止したが、ここでは新規制基準施行後の設備利用率を示す。

再稼働後の発電炉の(平均)設備利用率は、福島第一事故後の実際の再稼働(発電開始)日を基準に計算。運転可能炉を含めた(平均)設備利用率は、再稼働していない発電炉はゼロとして計算。

行様陽歴の光電機（トウモ）設備利用率は、福島第一事故後の実際の行様陽（光電機開始）日を基準に計算。運転可能日を日付（トウモ）設備利用率は、行様陽してない日、光電機はひとつとして計算。