



Energieverbrauch in Deutschland

Daten für das 1. bis 4. Quartal 2025

Inhalt

- 1.1 Primärenergieverbrauch
- 2.1 Mineralöl – Aufkommen
- 2.2 Mineralöl – Absatz
- 2.3 Mineralöl – Importländer
- 3.1 Erdgas – Aufkommen und Verbrauch
- 3.2 Erdgas – Importländer
- 4.1 Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch
- 4.2 Steinkohle – Importländer
- 5.1 Braunkohle – Förderung und Verbrauch
- 6.1 Strom – Bruttoerzeugung
- 6.2 Strom – Verbrauch
- 6.3 Strom – Austausch mit dem Ausland
- 7.1 Erneuerbare Energien
- 8.1 Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes
- 8.2 Preise – Entwicklung für Haushalte
- 8.3 Preise – Grenzübergangspreise für Erdgas
- 8.4 Preise – Mineralölprodukte für Haushalte
- 9.1 Bautätigkeit – Baugenehmigungen
- 9.2 Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau
- 9.3 Beheizungsstruktur im Wohnungsbestand
- 10.1 Verkehr – Pkw-Zulassungen
- 10.2 Verkehr – Pkw-Bestand
- 10.3 Verkehr – Kfz-Bestand
- 11.1 Temperaturverlauf
- 11.2 Gradtagzahlen
- 11.3 Windstärke
- 11.4 Niederschlagsmengen
- 11.5 Sonnenscheindauer

Ansprechpartner

Stand:

Die Schätzung des Primärenergieverbrauchs basiert auf der Datenlage bis zum 27. Februar 2026.
Alle Daten haben einen vorläufigen Stand.

Überblick

Der Primärenergieverbrauch in Deutschland ist 2025 leicht zurückgegangen. Die Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AG Energiebilanzen) geht in ihrer jetzt vorgelegten Jahresschätzung von einem Rückgang des Verbrauchs um 0,8 Prozent auf 10.490 Petajoule (PJ) oder 357,9 Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE) gegenüber dem Vorjahr aus.

Die gegenüber dem Vorjahr kühleren Witterung erhöhte den Verbrauch im raumwärmeabhängigen Teil der Energieversorgung. Besonders in den heizintensiven Monaten Februar, März und Oktober war es spürbar kälter als in den Vergleichsmonaten des Vorjahres, sodass vom Witterungsverlauf ein verbrauchssteigernder Effekt ausgegangen ist. Die allenfalls leicht positive konjunkturelle Entwicklung hatte vermutlich nur einen geringen Einfluss auf die Entwicklung des Energieverbrauchs, da in energieintensiven Branchen die Produktion deutlich gedrosselt wurde.

Verbrauchssteigernd könnte sich ausgewirkt haben, dass die Verbraucherpreise für Kraftstoffe und Heizöl sanken und auch die Preise für Erdgas leicht zurückgingen. Insgesamt, so die AG Energiebilanzen, hatten 2025 die verbrauchssenkenden Faktoren einen stärkeren Einfluss auf die Entwicklung des Energieverbrauchs als die verbrauchserhöhenden Einflussgrößen.

Der Verbrauch von Mineralöl verminderte sich 2025 insgesamt um 2,3 Prozent auf 3.743 PJ (127,7 Mio. t SKE). Für den Rückgang waren die um mehr als 4 Prozent gesunkenen Lieferungen von Rohbenzin an die chemische Industrie sowie die Rückgänge bei leichtem Heizöl, Flüssiggas und sonstigen Produkten verantwortlich. Der Verbrauch von Ottokraftstoff stieg dagegen um knapp 1 Prozent und beim Dieselkraftstoff gab es ein Plus von gut 2 Prozent. Der Absatz von Flugkraftstoff erhöhte sich um knapp 4 Prozent.

Der Erdgasverbrauch verzeichnete 2025 ein Plus von 2,9 Prozent und stieg auf 2.806 PJ (95,8 Mio. t SKE). Das Verbrauchsniveau liegt damit weiterhin deutlich unter dem zehnjährigen Mittel. Im Raumwärmemarkt kam es infolge der kühleren Witterung zu einem kräftigen Anstieg des Verbrauchs. Die Industrie verringerte die Nachfrage nach einem deutlichen Anstieg im ersten Quartal im Jahresverlauf wieder. Ungünstige Witterungsbedingungen für die Windstromerzeugung von Januar bis April führten zu einem Mehreinsatz von Gaskraftwerken und ließen die Stromerzeugung aus Erdgas um gut 4 Prozent ansteigen. Die Erzeugung von Fernwärme aus Erdgas nahm um fast 8 Prozent zu.

Der Verbrauch von Steinkohle ging 2025 insgesamt um knapp 4 Prozent auf 744 PJ (25,4 Mio. t SKE) zurück. Der Einsatz von Steinkohle in Kraftwerken zur Stromerzeugung verzeichnete zwar einen Zuwachs um rund 10 Prozent, der Absatz an die Eisen- und Stahlindustrie verminderte sich dagegen um etwa 8 Prozent.

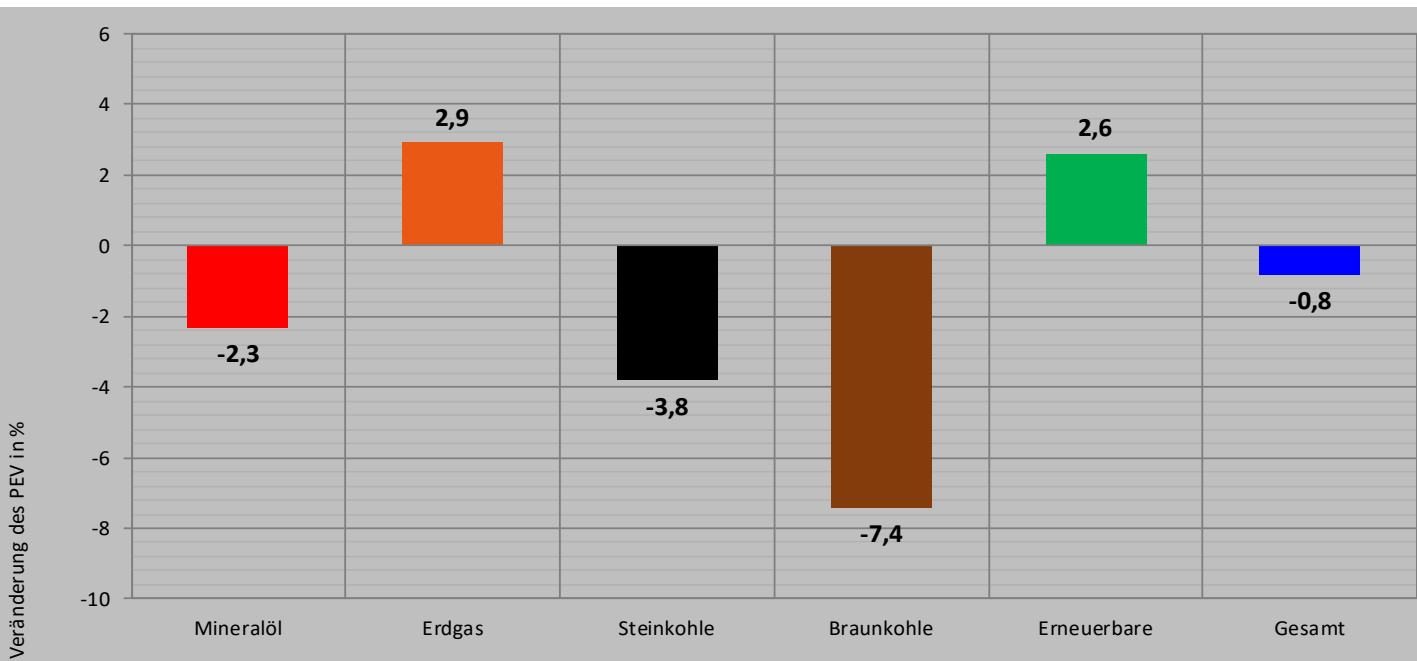
Der Verbrauch von Braunkohle verzeichnete 2025 eine Abnahme um mehr als 7 Prozent auf 749 PJ (25,6 Mio. t SKE). Die Inländische Produktion verringerte sich um rund 8 Prozent. Die Lieferungen an Kraftwerke der öffentlichen Stromversorgung sanken um etwa 7 Prozent. Der Betrieb der verbliebenen Braunkohlenkraftwerke war 2025 erneut durch eine hohe Flexibilität des Anlagenbetriebs geprägt.

2025 wurden 16,9 Mrd. kWh (61 PJ) mehr Strom aus dem Ausland bezogen als umgekehrt aus Deutschland ins Ausland flossen. Damit blieb Deutschland 2025 Nettoimporteur beim Strom, allerdings auf einem niedrigeren Niveau als 2024. Importüberschüsse sind ein Zeichen für einen funktionierenden europäischen Binnenmarkt. Höhere Stromimporte bedeuten weder eine Abhängigkeit vom europäischen Ausland, noch weisen sie auf inländische Knappheiten hin.

Der Beitrag der erneuerbaren Energien erhöhte sich 2025 insgesamt um 2,6 Prozent auf 2.182 PJ (74,5 Mio. t SKE). Die kältere Witterung führte zu einem Anstieg des Verbrauchs erneuerbarer Energien im Wärmemarkt. Der Anstieg ist ausschließlich auf die Steigerung der Strom- und Wärmeproduktion aus Solarenergie um mehr als 19 Prozent zurückzuführen. Die Stromerzeugung aus Wind verminderte sich dagegen um mehr als 4 Prozent und die der Wasserkraftwerke um gut 25 Prozent gegenüber dem Vorjahr. Der Verbrauch von Biomasse und Abfällen zur Energieerzeugung verharrte hingegen auf einem ähnlichen Niveau.

Primärenergieverbrauch

Januar bis Dezember 2025 – Veränderungen in Prozent

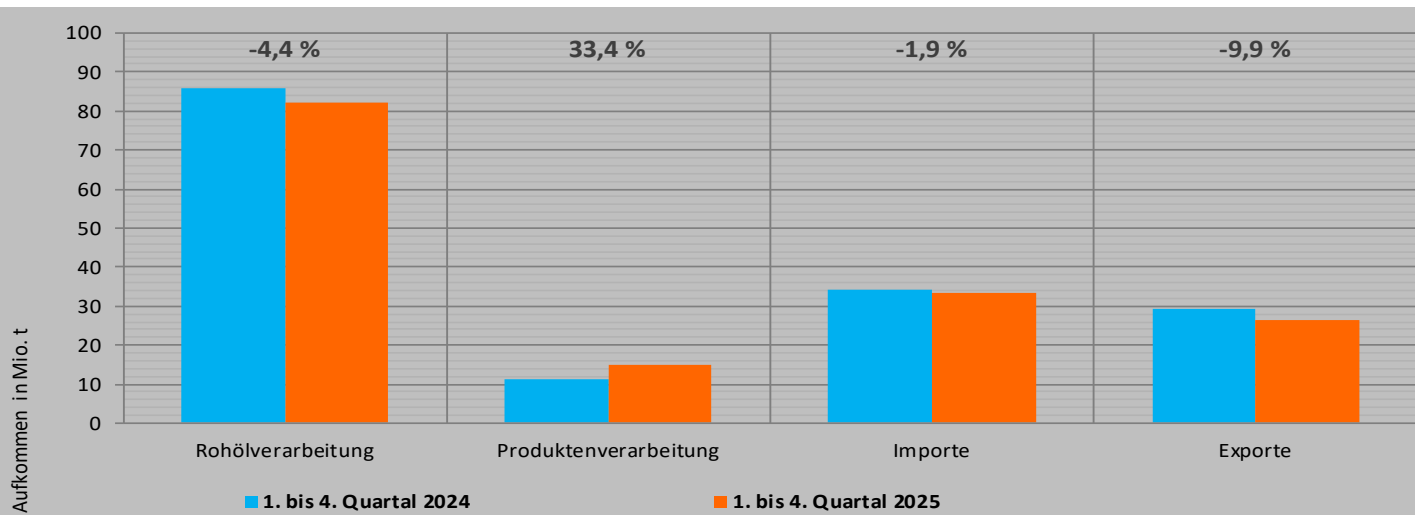


Energieträger	1. bis 4. Quartal 2024		1. bis 4. Quartal 2025		Veränderung	Anteil
	Petajoule	Mio. t SKE	Petajoule	Mio. t SKE	2024/2025 in %	2025 in %
Mineralöl	3.830	130,7	3.743	127,7	-2,3	35,7
Erdgas	2.727	93,1	2.806	95,8	2,9	26,8
Steinkohle	774	26,4	744	25,4	-3,8	7,1
Braunkohle	809	27,6	749	25,6	-7,4	7,1
Erneuerbare	2.127	72,6	2.182	74,5	2,6	20,8
Stromaustauschsaldo	95	3,2	61	2,1		0,6
Sonstige	209	7,1	204	6,9	-2,4	1,9
Gesamt	10.571	360,7	10.490	357,9	-0,8	100,0

Quelle: AG Energiebilanzen, Stand: Februar 2026

Mineralöl – Aufkommen

Januar bis Dezember 2025 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

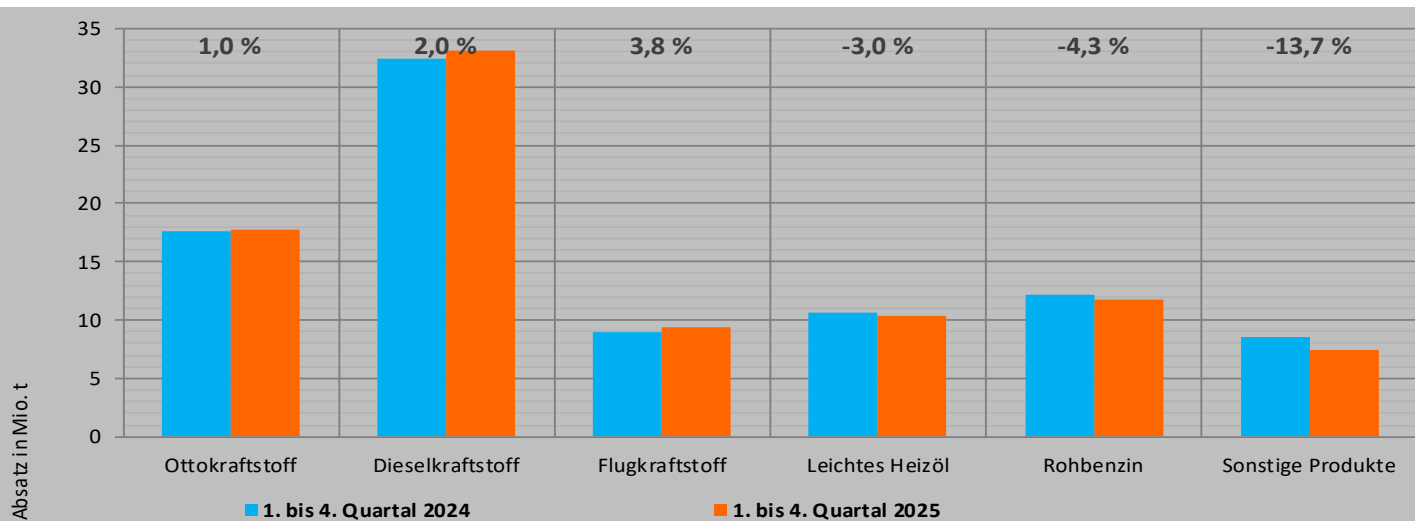


Aufkommen in Mio. t ÖE	1. bis 4. Quartal 2024	1. bis 4. Quartal 2025	Veränderung
Raffinerieerzeugung	96,9	96,9	0,0 %
davon aus:			
Rohölverarbeitung	85,8	82,0	-4,4 %
Produktenverarbeitung	11,1	14,8	33,4 %
Raffinerie-Kapazität	104,1	102,9	/
Raffinerie-Auslastung	82,4 %	79,7 %	/
Außenhandel (Saldo)	4,8	7,0	/
Importe	34,0	33,4	-1,9 %
Exporte	29,2	26,3	-9,9 %
Ausgleich (Saldo)	-12,1	-15,1	/
Summe (Mio. t ÖE)	89,6	88,8	-1,0 %

Quelle: en2x; Stand: Februar 2026

Mineralöl – Absatz

Januar bis Dezember 2025 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

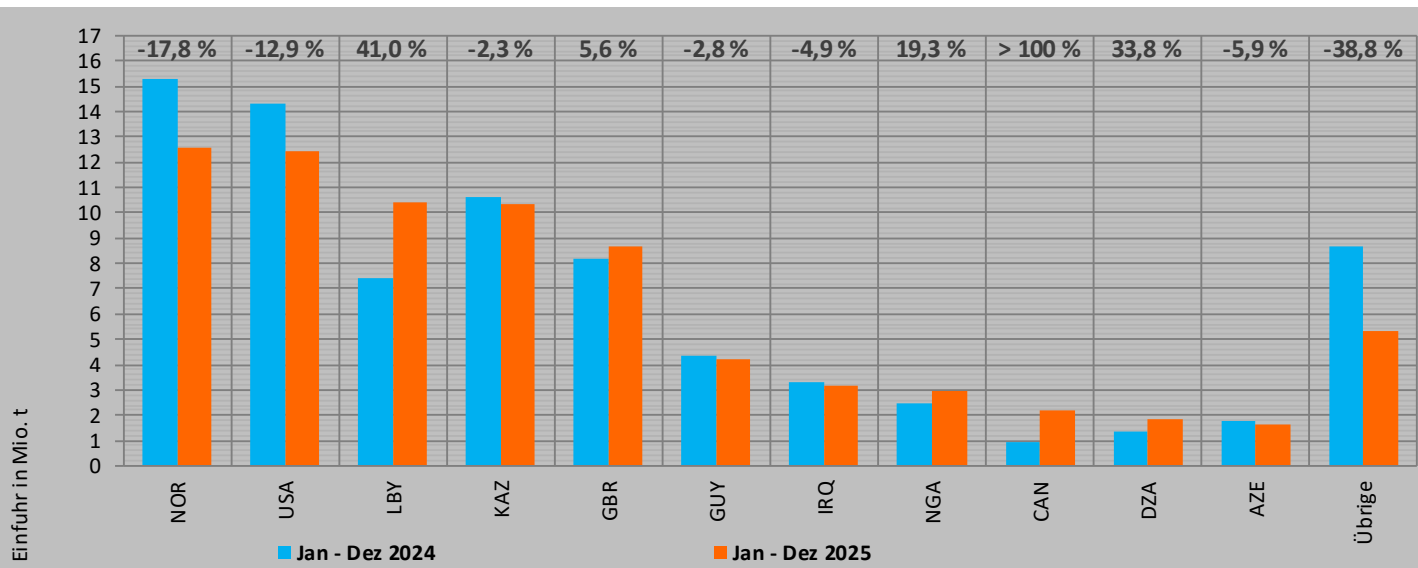


Absatz	1. bis 4. Quartal 2024	1. bis 4. Quartal 2025	Veränderung
Ottokraftstoff	17,6	17,8	1,0 %
Diesekraftstoff	32,4	33,0	2,0 %
Flugkraftstoff	9,0	9,4	3,8 %
Leichtes Heizöl	10,7	10,4	-3,0 %
Schweres Heizöl	0,7	1,2	60,5 %
Rohbenzin	12,2	11,7	-4,3 %
Flüssiggas	3,4	2,8	-16,9 %
Schmierstoffe	0,7	0,6	-8,4 %
Sonstige Produkte	8,6	7,4	-13,7 %
Recycling (abzüglich)	-7,3	-7,0	-4,2 %
Bio-Kraftst. (abzüglich)	-3,4	-3,6	7,4 %
Summe Produkte	84,6	83,6	-1,2 %
Eigenverbr./Verluste/Bestände	5,1	5,2	2,3 %
Summe Mio. Tonnen ÖE	89,6	88,8	-1,0 %
Summe Mio. Tonnen SKE	131,1	129,9	-0,9 %
Summe Petajoule	3.841,4	3.807,4	-0,9 %

Quelle: en2x; Stand: Februar 2026

Mineralöl – Importländer

Januar bis Dezember 2025 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

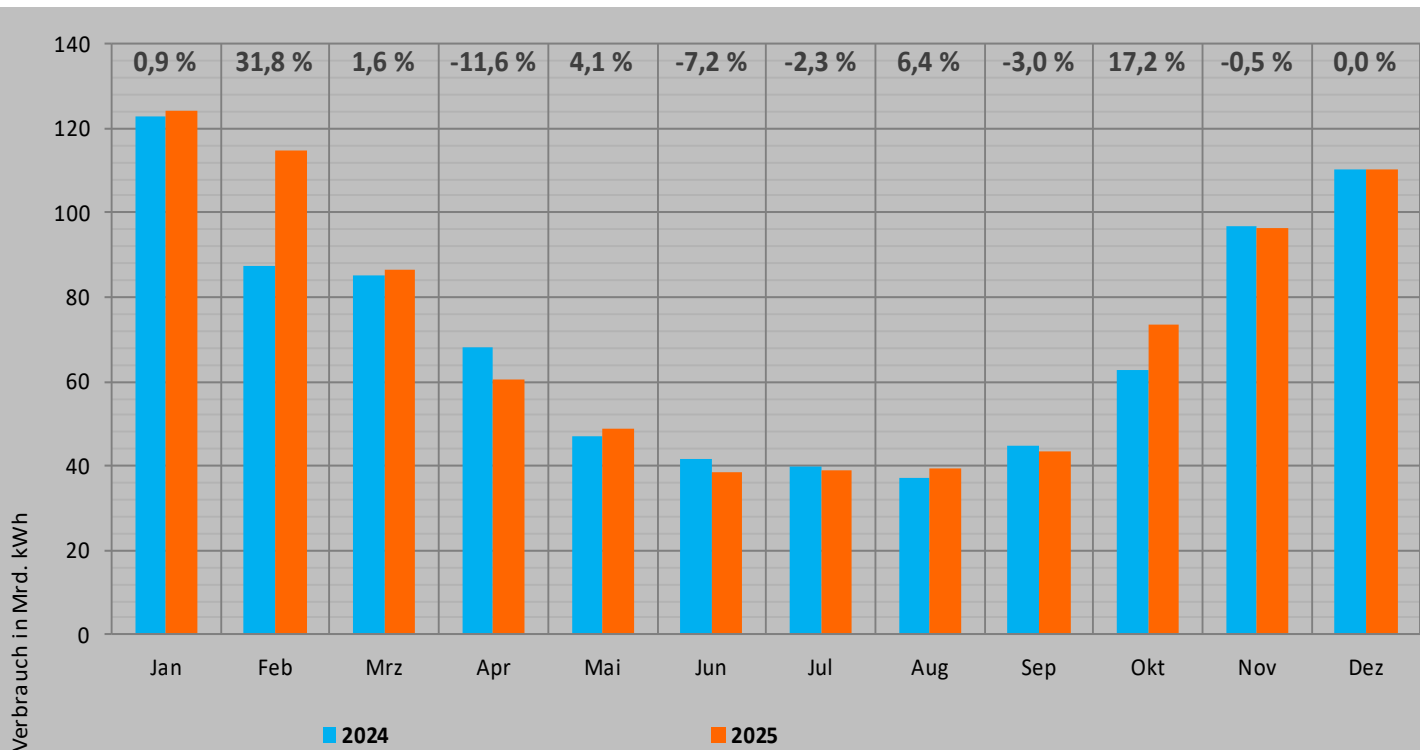


Rohöleinfuhr	Jan - Dez 2024	Jan - Dez 2025	Veränderung
Norwegen (NOR)	15,3	12,5	-17,8 %
USA	14,3	12,4	-12,9 %
Libyen (LBY)	7,4	10,4	41,0 %
Kasachstan (KAZ)	10,6	10,3	-2,3 %
Vereinigtes Königreich (GBR)	8,2	8,7	5,6 %
Guyana (GUY)	4,3	4,2	-2,8 %
Irak (IRQ)	3,3	3,1	-4,9 %
Nigeria (NGA)	2,5	2,9	19,3 %
Kanada (CAN)	0,9	2,2	> 100,0 %
Algerien (DZA)	1,4	1,9	33,8 %
Aserbaidshan (AZE)	1,8	1,7	-5,9 %
Sonstige Importländer	8,7	5,3	-38,8 %
Summe Mio. Tonnen	78,5	75,7	-3,6 %

Quelle: destatis; Stand: Februar 2026

Erdgas – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis Dezember 2025 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh, H_s)



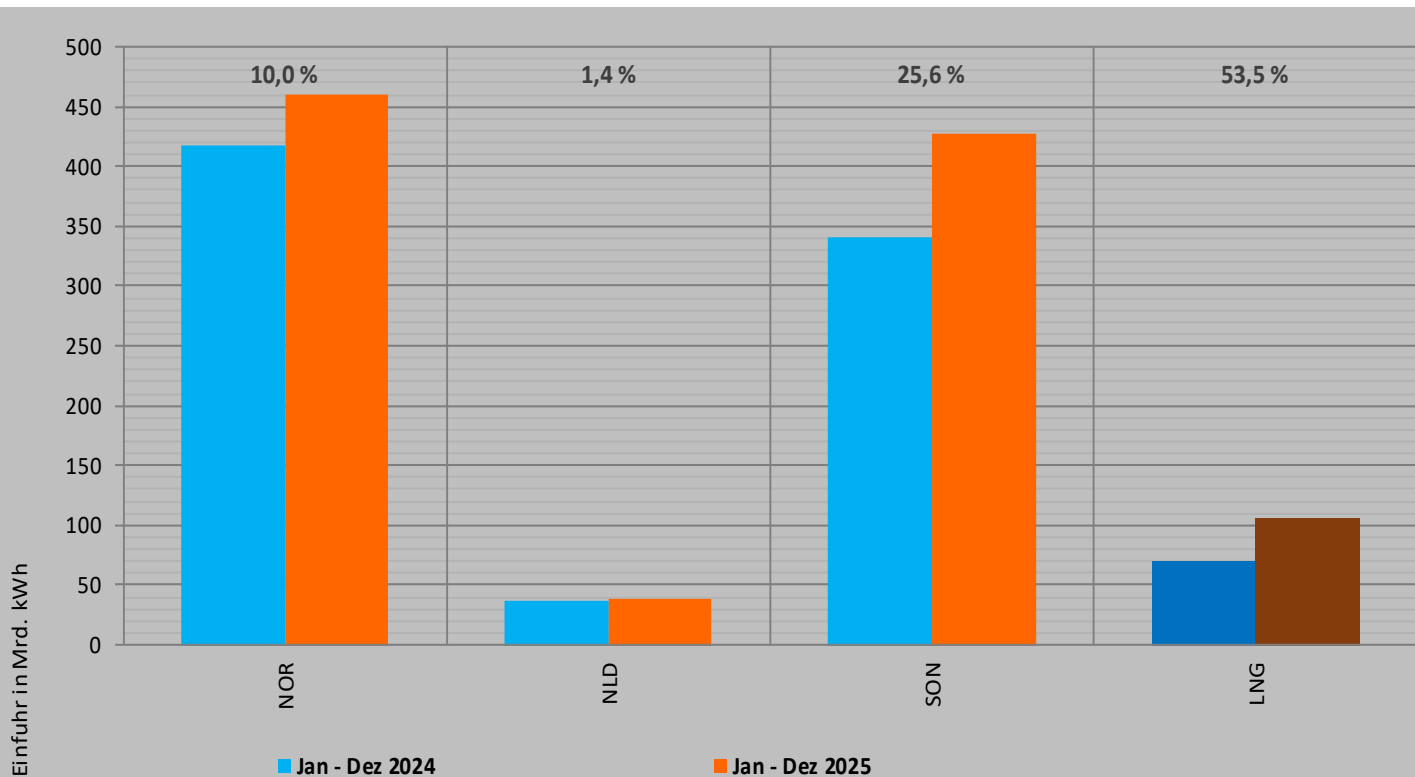
	1. bis 4. Quartal 2024	1. bis 4. Quartal 2025	Veränderung
Inländische Förderung*	40,9	39,4	-3,6 %
Importe**	864,7	1.030,9	19,2 %
Exporte**	92,4	255,7	176,9 %
Nettoimporte	772,3	775,2	0,4 %
Speichersaldo***	30,6	60,9	/
Erdgasverbrauch	843,8	875,5	3,8 %

Quellen: ENTSO-G, BVEG, BDEW; Stand: Februar 2026

* netto, ohne Abfackelungen
** einschließlich sämtlicher Transitmengen
*** Negativer Wert: Einspeicherung – Positiver Wert: Ausspeicherung

Erdgas – Importländer

Januar bis Dezember 2025 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh, H₅)



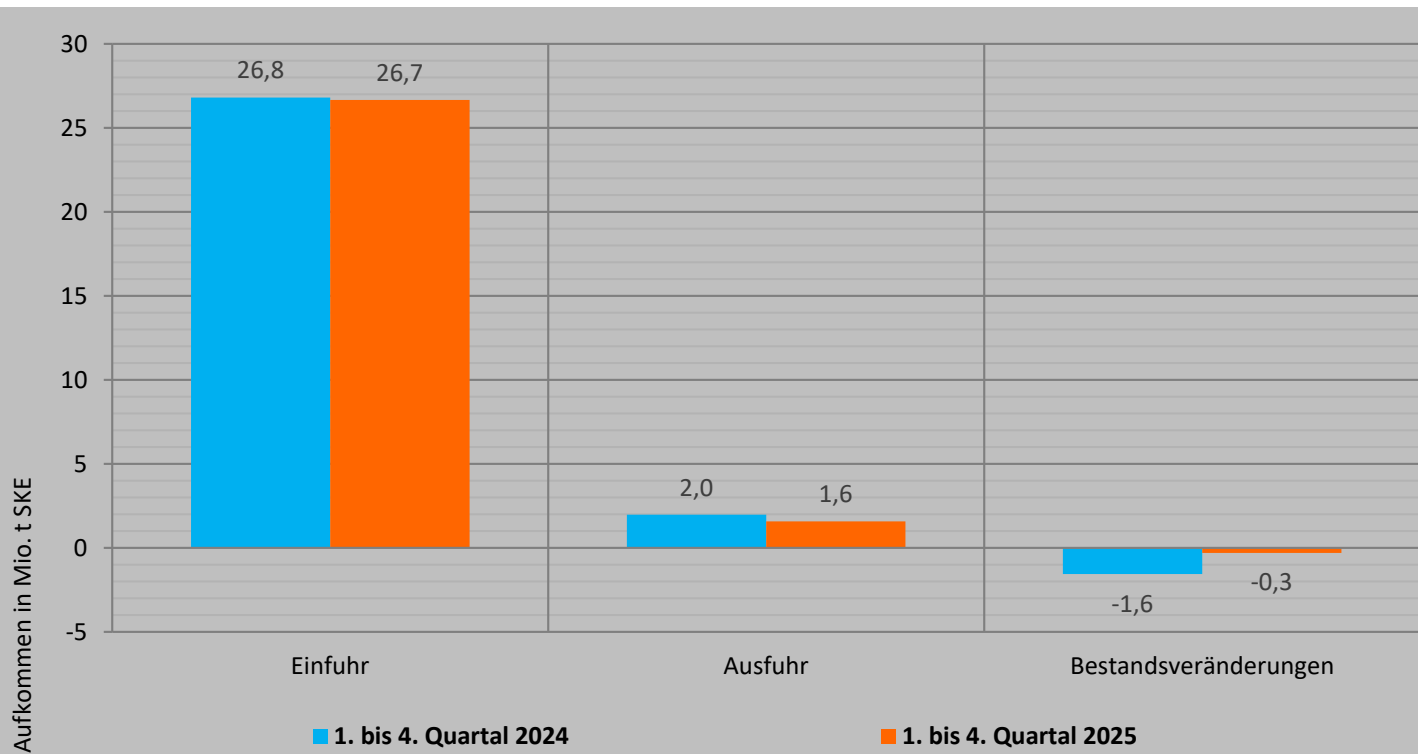
Erdgaseinfuhr	Jan - Dez 2024	Jan - Dez 2025	Veränderung
Norwegen (NOR)	417,9	459,7	10,0 %
Niederlande (NLD)	37,4	37,9	1,4 %
Sonstige Importländer*	340,6	427,7	25,6 %
Direkt-LNG	68,8	105,7	53,5 %
Summe** Mrd. kWh	864,7	1030,9	19,2 %

Quelle: ENTSO-G, CBS, ALSI, BDEW; Stand: Februar 2026

* Nicht zuordenbare Importe via Belgien, Niederlande, Frankreich und Dänemark
** enthält Transitmengen

Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis Dezember 2025 - in Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE)

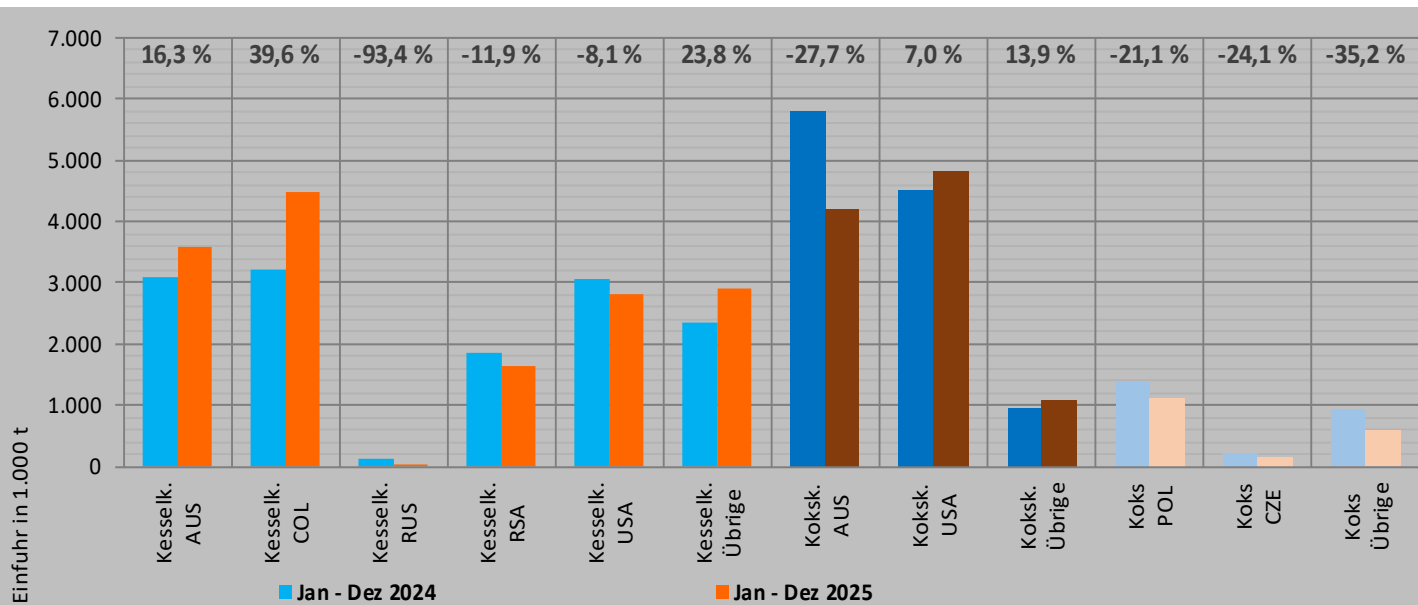


	1. bis 4. Quartal 2024	1. bis 4. Quartal 2025	Veränderung
Kraftwerke	8,9	9,9	10,4 %
Stahlindustrie	16,4	15,2	-7,7 %
Wärmemarkt	1,0	1,0	2,2 %
Statistische Differenzen	0,0	0,7	/
Gesamt	26,4	25,4	-3,8 %

Quelle: EEFA; Steinkohlenbergbau in Deutschland zum 21.12.2018 eingestellt; Stand: Februar 2026

Steinkohle – Importländer

Januar bis Dezember 2025 - in Tausend Tonnen (1.000 t)

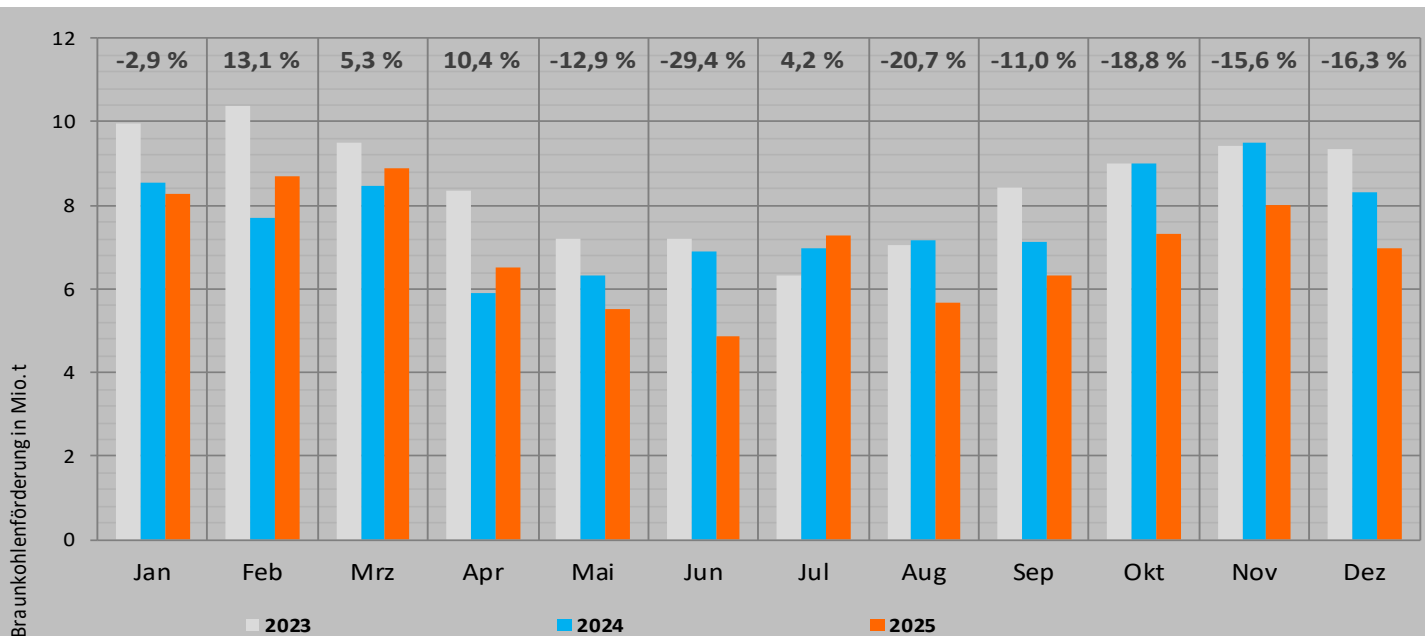


Steinkohleneinfuhr	Jan - Dez 2024	Jan - Dez 2025	Veränderung
Kesselkohle - Australien (AUS)	3.084,5	3.586,0	16,3 %
Kesselkohle - Kolumbien (COL)	3.220,9	4.495,1	39,6 %
Kesselkohle - Russland (RUS)	138,3	9,1	-93,4 %
Kesselkohle - Südafrika (RSA)	1.845,3	1.625,5	-11,9 %
Kesselkohle - USA	3.063,3	2.815,2	-8,1 %
Kesselkohle - Übrige	2.353,8	2.913,8	23,8 %
Kokskohle - Australien (AUS)	5.796,0	4.189,2	-27,7 %
Kokskohle - USA	4.519,8	4.833,9	7,0 %
Kokskohle - Übrige	955,1	1.087,7	13,9 %
Koks - Polen (POL)	1.398,5	1.104,0	-21,1 %
Koks - Tschechische Republik (CZE)	220,4	167,3	-24,1 %
Koks - Übrige	931,3	603,9	-35,2 %
Summe 1.000 Tonnen	27.527,2	27.430,7	-0,4 %

Quelle: destatis; Stand: Februar 2026

Braunkohle – Förderung und Verbrauch

Januar bis Dezember 2025 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

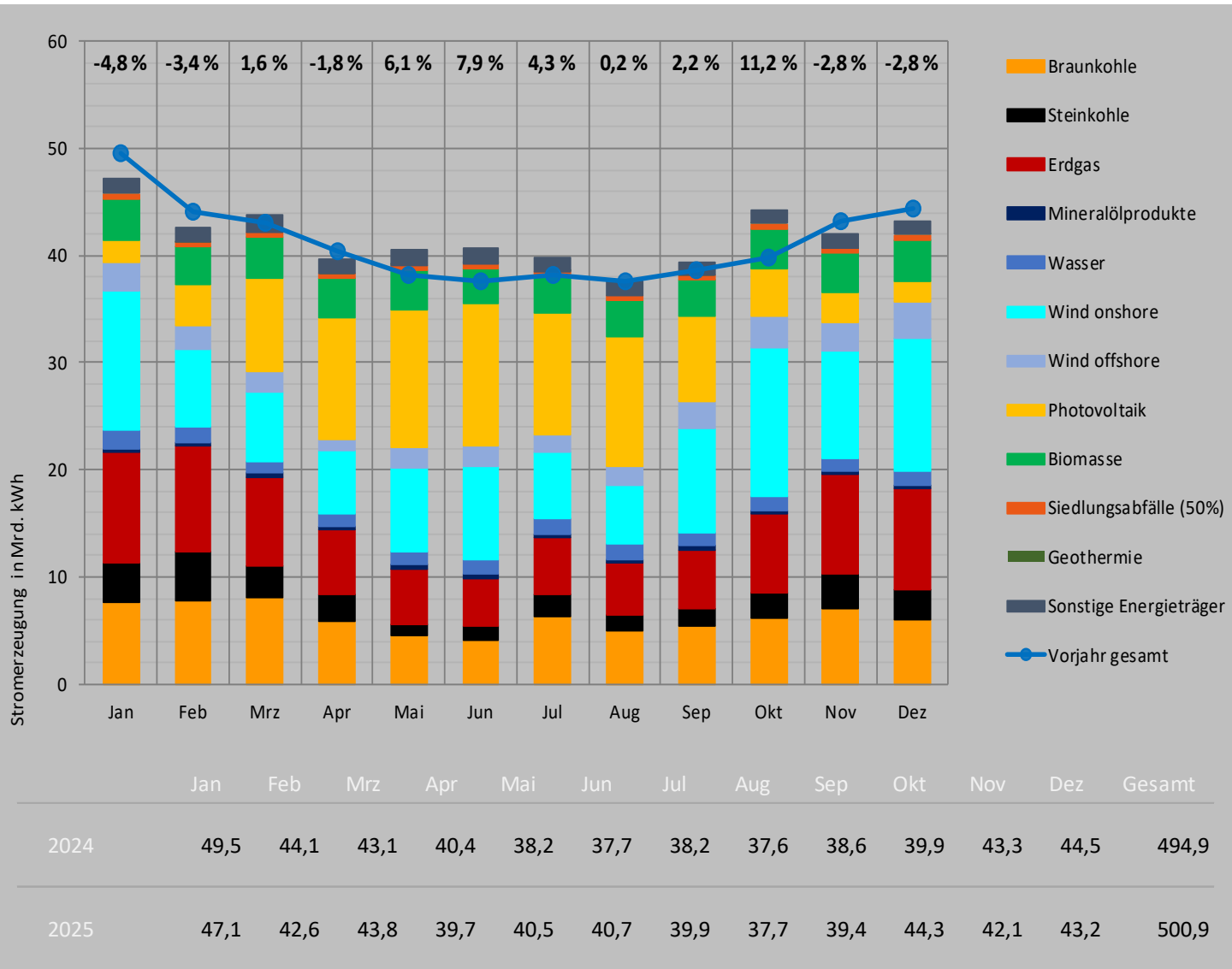


	1. bis 4. Quartal 2024	1. bis 4. Quartal 2025	Veränderung
Braunkohlenförderung (Mio. t)	91,9	84,4	-8,2 %
Braunkohlenförderung (Mio. t SKE)	28,2	26,2	-7,1 %
Absatz und Einsatz (Mio. t)			
an Kraftwerke und Sonstige	81,6	75,5	-7,4 %
zur Veredlung	8,8	7,3	-16,5 %
in KW des Braunkohlenbergbaus	1,6	1,5	-6,1 %
Bestandsveränderungen	-0,1	0,0	/
Außenhandel (Mio. t SKE), Saldo	-0,624	-0,587	-6,0 %
Importe	0,034	0,039	15,0 %
Exporte	0,658	0,626	-4,9 %
Summe PEV (Mio. t SKE)	27,5	25,6	-7,1 %
Summe PEV (PJ)	807,1	749,9	-7,1 %

Quelle: Statistik der Kohlenwirtschaft; Stand: Februar 2026

Strom – Bruttoerzeugung

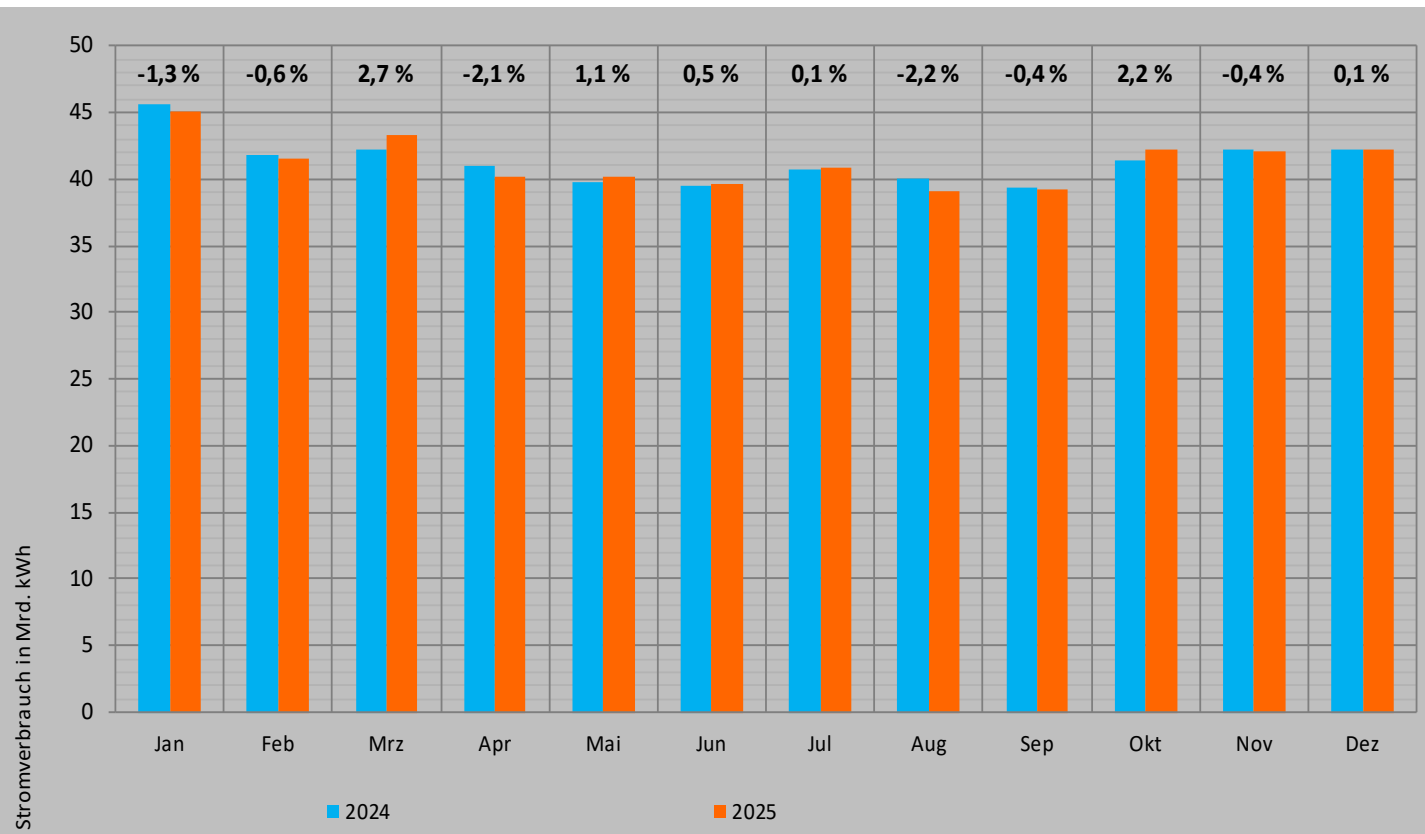
Januar bis Dezember 2025 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)



Quellen: Debriv, destatis, ENTSO-E, ZSW, BDEW; Stand: Februar 2026

Strom – Verbrauch

Januar bis Dezember 2025 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)*



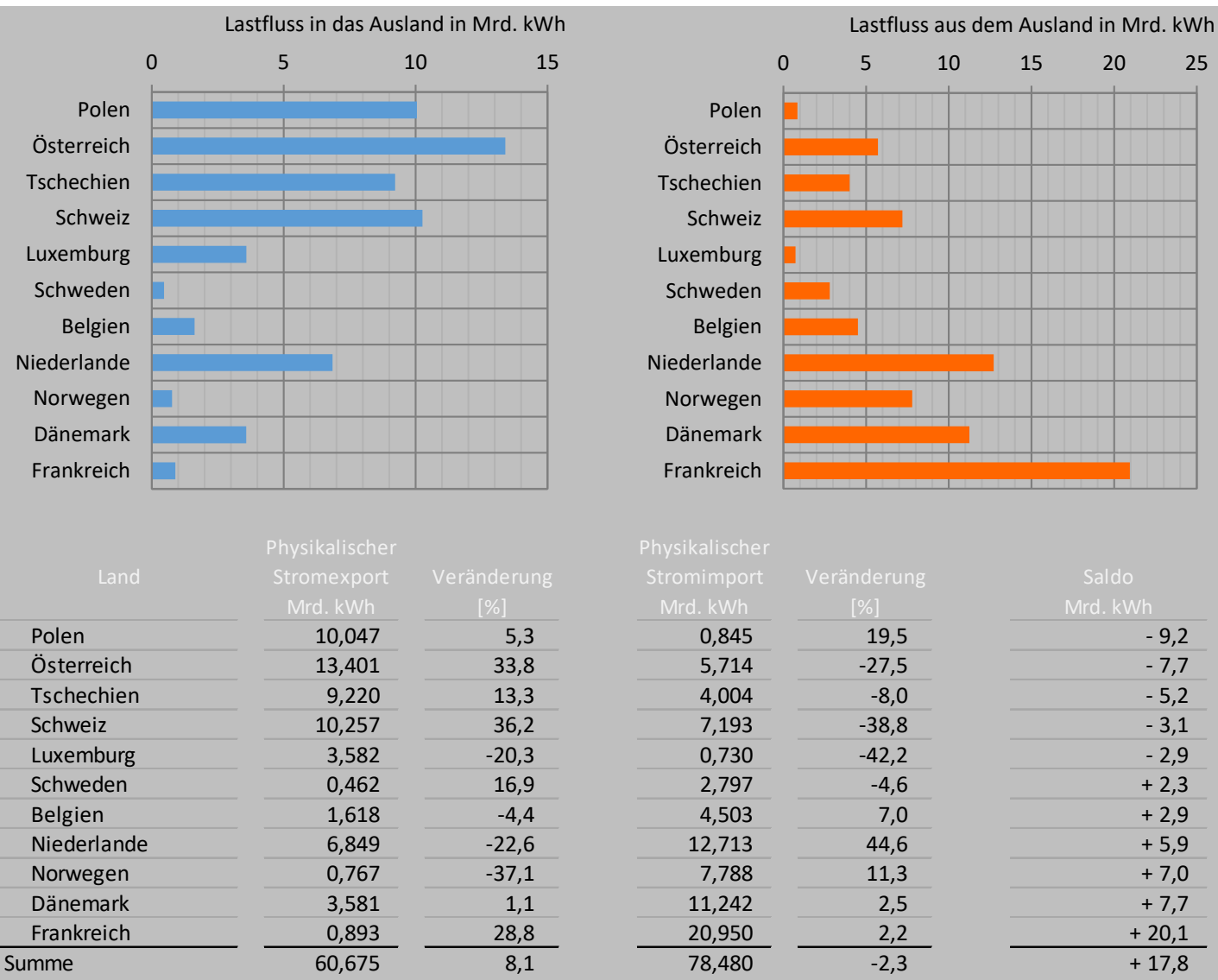
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
2024	45,6	41,8	42,2	41,0	39,8	39,5	40,8	40,0	39,4	41,4	42,3	42,2	495,9
2025	45,0	41,6	43,3	40,1	40,2	39,7	40,8	39,1	39,3	42,3	42,1	42,3	495,8

Quelle: BDEW; Stand: Februar 2026

* Gesamtstromverbrauch: einschließlich Speicherdifferenz und Netzverlusten.

Strom – Austausch mit dem Ausland

Januar bis Dezember 2025 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)

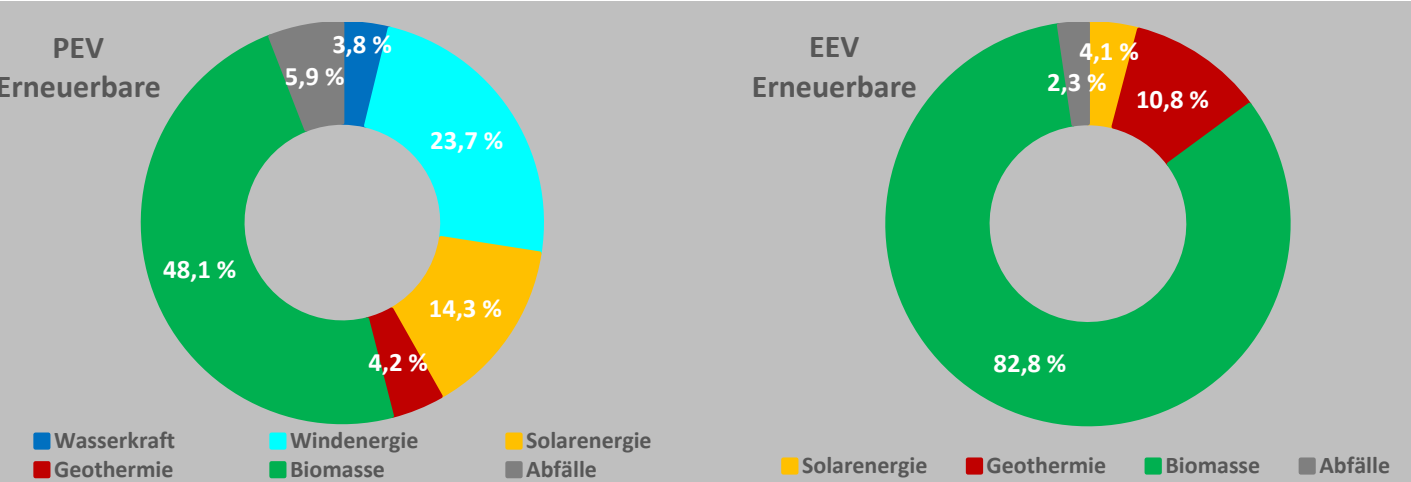


Quelle: BDEW; Stand: Februar 2026

Abgrenzung nach Regelzonen. Hier wird der physikalische Stromfluss an den Grenzen der vier Regelzonen Deutschlands gemessen. Die Regelzonen decken sich nicht immer mit der deutschen Staatsgrenze.

Erneuerbare Energien

Januar bis Dezember 2025 - in Petajoule (PJ)

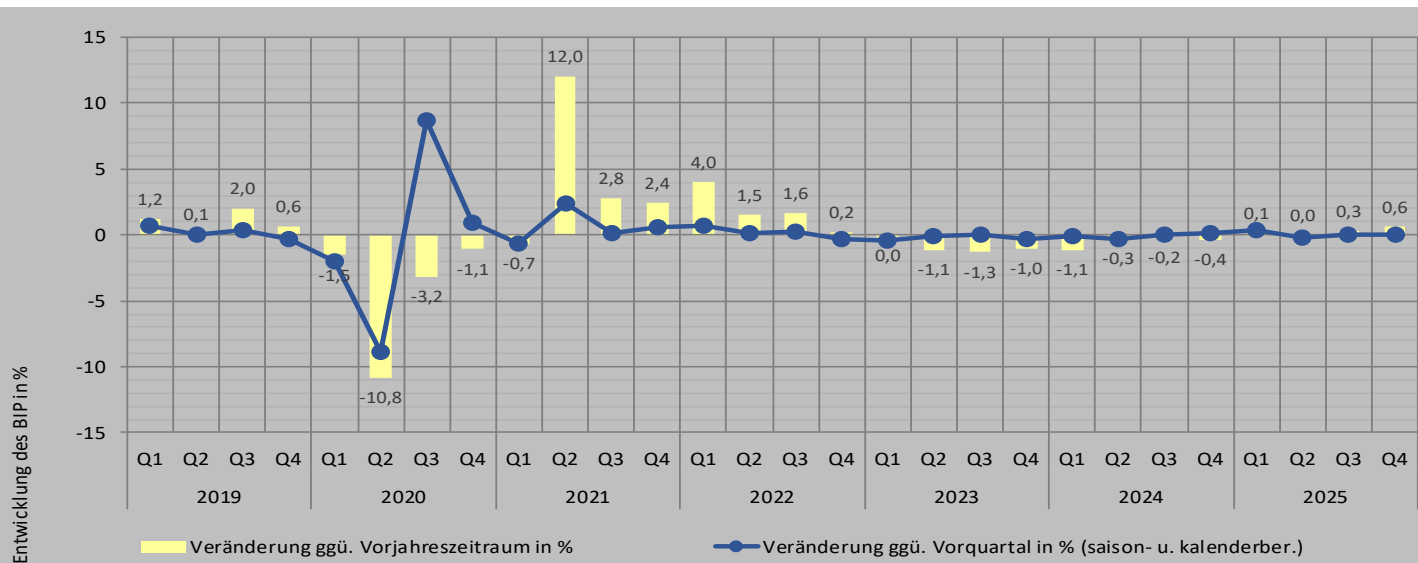


Erneuerbare Energien	Wasserkraft			Windenergie			Solarenergie			Geothermie			Biomasse			Abfälle			SUMME		
	Q 1 - 4			Q 1 - 4			Q 1 - 4			Q 1 - 4			Q 1 - 4			Q 1 - 4			Q 1 - 4		
	2024	2025	%	2024	2025	%	2024	2025	%	2024	2025	%	2024	2025	%	2024	2025	%	2024	2025	%
Gewinnung im Inland	81	61	-25	503	481	-4	305	363	19	89	103	16	1049	1056	1	125	123	-2	2.152	2.188	2
Außenhandelssaldo													-25	-5					-25	-5	
Primärenergieverbrauch	81	61	-25	503	481	-4	305	363	19	89	103	16	1023	1051	3	125	123	-2	2.127	2.182	3
Einsatz Kraftwerke (Strom)	81	61	-25	503	481	-4	273	330	21	8	8	5	324	310	-4	57	56	-2	1.246	1.245	0
Einsatz Kraftwerke (Wärme)							0	0	30	7	8	9	51	52	1	49	48	-2	108	108	0
Verbrauch Umw., Verluste													20	19	-5	1	1	0	21	20	-5
Endenergieverbrauch							32	33	5	75	87	17	628	670	7	19	19	0	753	809	7
Industrie							0	0	0	1	1	0	102	102	0	19	19	0	121	121	0
Verkehr													123	135	9				123	135	9
Haushalte, GHD							32	33	5	74	87	17	403	433	7				509	553	9

Quelle: AGEE-Stat; Stand: Februar 2026

Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes

Preisbereinigt, verkettet – Angaben in Prozent



Produktionsindizes ausg. Branchen

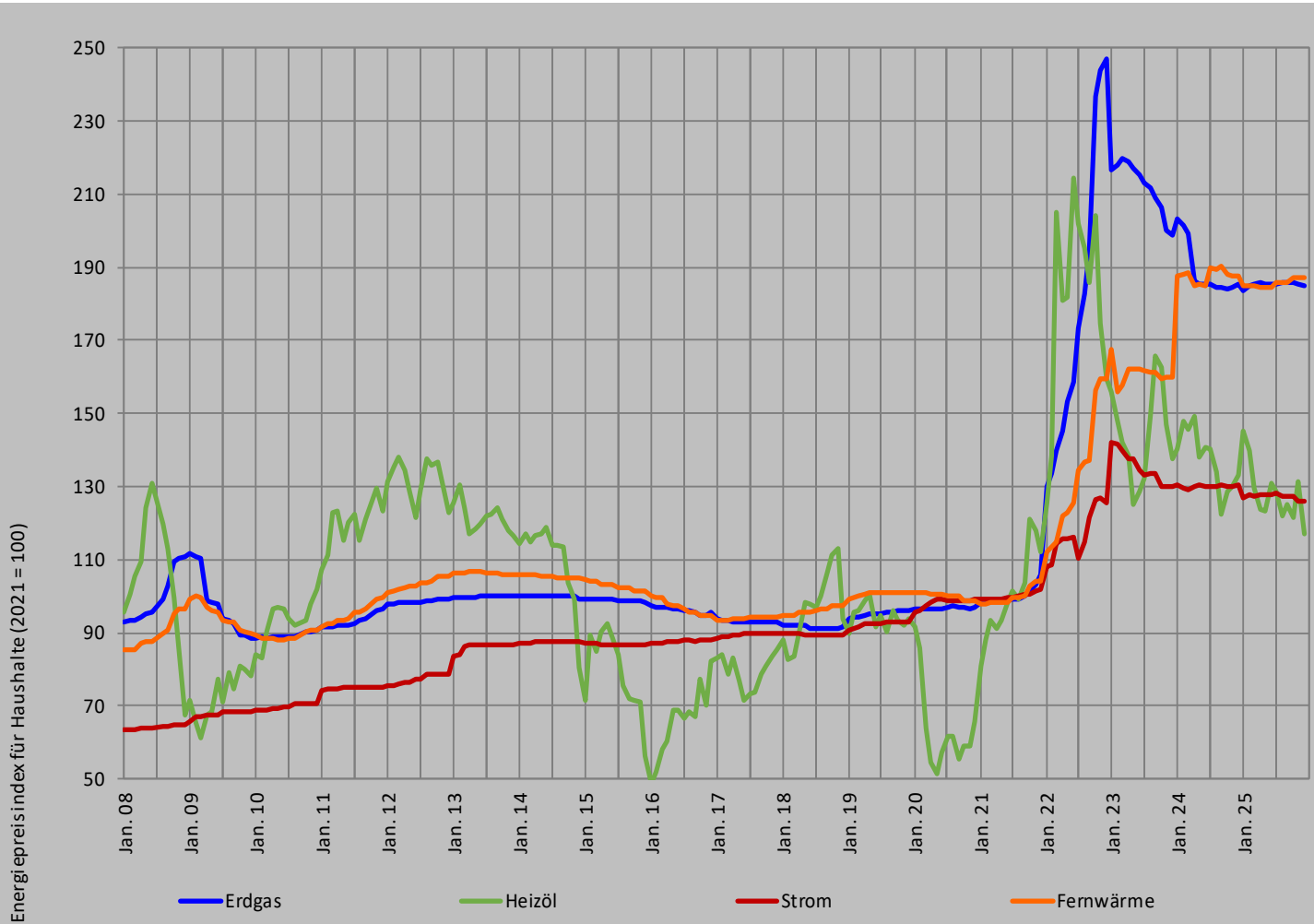
2021 = 100	Jahr 2024				Jahr 2025				% *
	1.Q	2.Q	3.Q	4.Q	1.Q	2.Q	3.Q	4.Q	
Verarbeitendes Gewerbe insges.	94,9	94,9	92,8	92,8	92,3	91,9	91,9	93,4	+0,6 %
Herst. von Papier, Pappe, u.a.	85,9	83,7	82,5	78,0	83,6	79,5	80,4	77,1	-1,2 %
Herst. v. Holz- u. Zellstoff, u.a.	85,0	83,4	79,5	75,8	81,7	77,6	76,2	73,5	-3,0 %
Herst. v. chemischen Erzeugnissen	85,9	83,7	80,6	73,5	85,6	78,9	76,7	71,4	-2,9 %
Herst. v. chem. Grundstoffen	84,5	82,1	78,2	70,8	85,1	76,4	73,4	67,9	-4,1 %
Herst. v. Gummi- u. Kunststoffw.	91,3	90,4	86,9	80,3	88,2	86,7	86,0	80,0	-0,4 %
Glas, Verarb. v. Steinen u. Erden	72,4	84,9	84,4	77,7	71,1	82,3	82,0	76,3	-1,8 %
Metallerzeugung u. -bearbeitung	95,5	93,3	87,3	84,0	91,4	89,6	87,2	84,6	+0,7 %
Erzeugung von Roheisen, u.a.	96,7	94,4	88,6	87,2	87,8	89,5	83,3	85,6	-1,8 %
Herstellung v. Metallerzeugnissen	88,7	89,5	87,5	86,4	84,7	85,7	86,2	86,1	-0,3 %
Maschinenbau	89,6	90,8	89,8	96,2	85,0	86,0	89,6	95,0	-1,2 %

Quelle: destatis; Stand: Februar 2026

* Veränderungen jüngstes Quartal gegenüber Vorjahreszeitraum.

Preise – Entwicklung für Haushalte

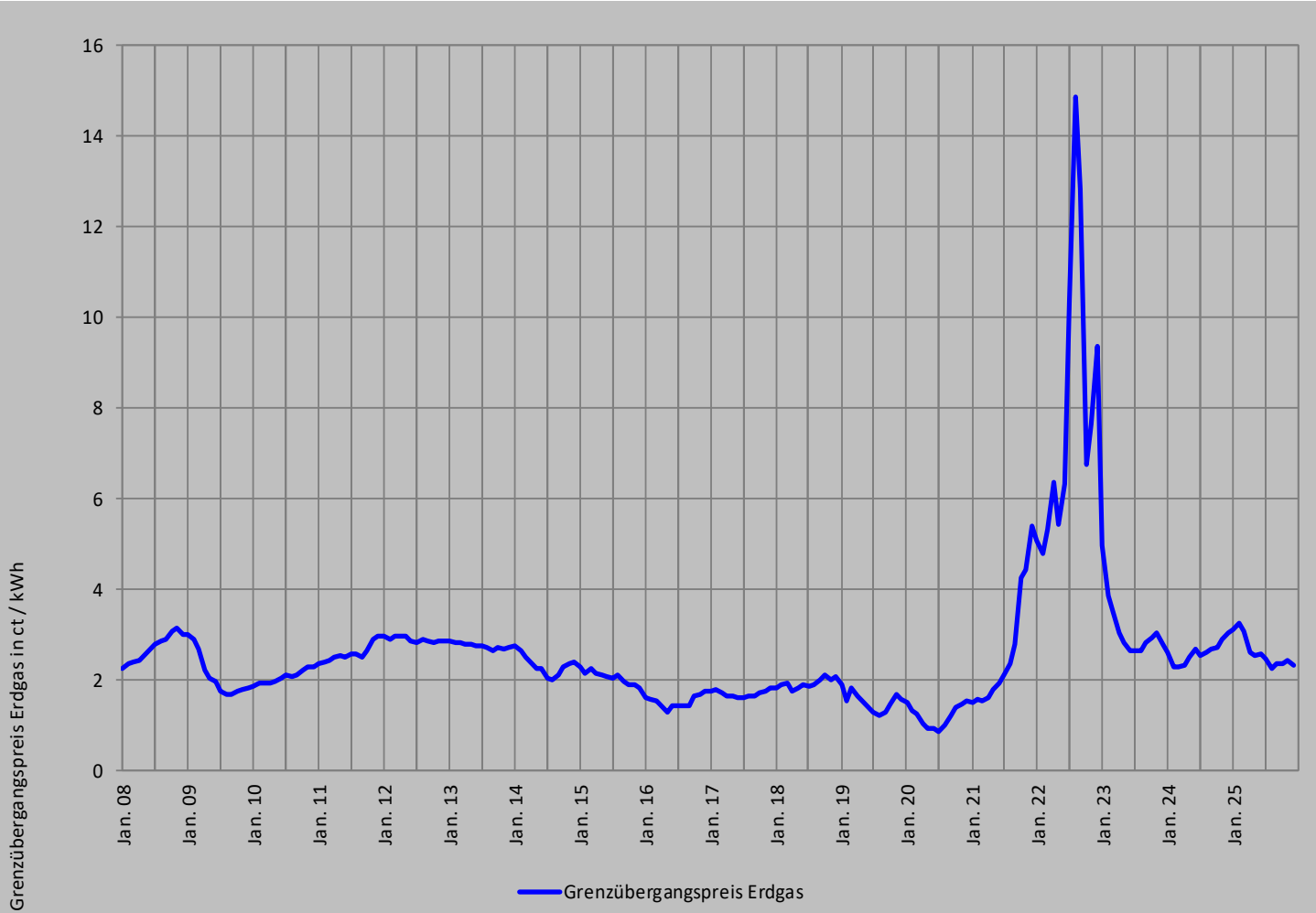
Indizierte Preisentwicklungen von Heizöl, Gas, Strom und Fernwärme seit 2008



Quellen: destatis, BDEW; Stand: Februar 2026

Preise – Grenzübergangspreis für Erdgas

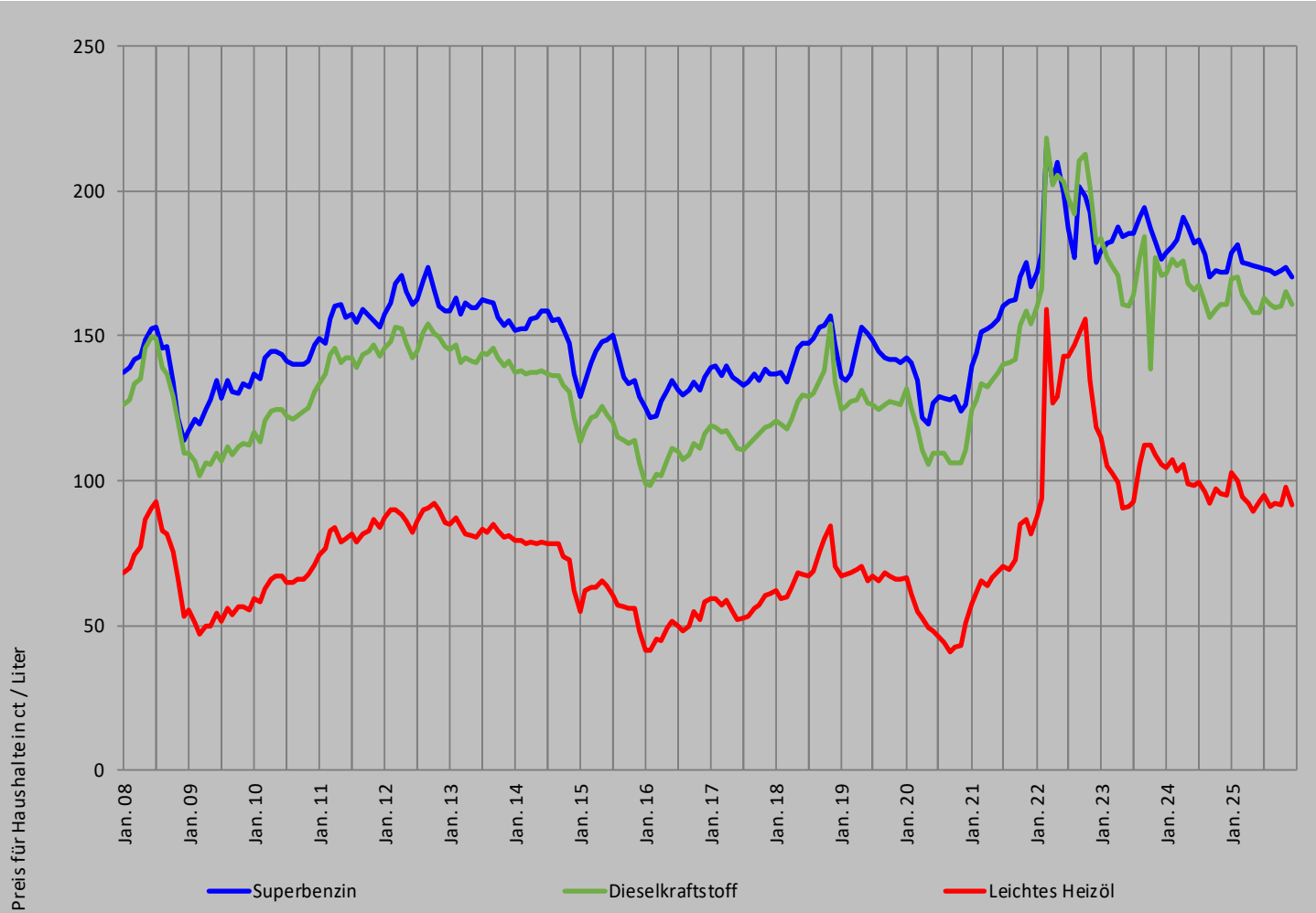
Entwicklung seit 2008 – in Cent/kWh



Quelle: AGEB nach destatis, BAFA (bis 2022); Stand: Februar 2026

Preise – Mineralölprodukte für Haushalte

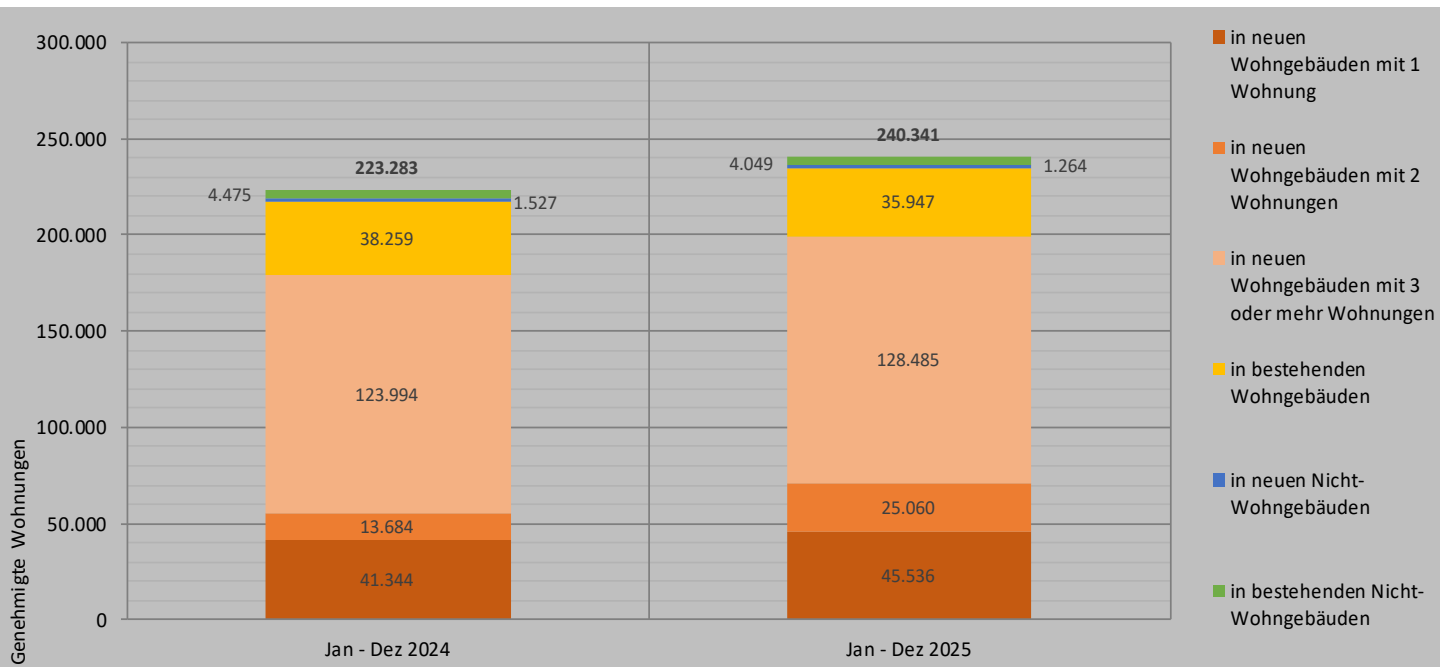
Superbenzin, Dieseldkraftstoff und leichtes Heizöl (Haushalte) seit 2008 – in Cent/Liter



Quelle: en2x; Stand: Februar 2026

Bautätigkeit – Baugenehmigungen

Januar bis Dezember 2025

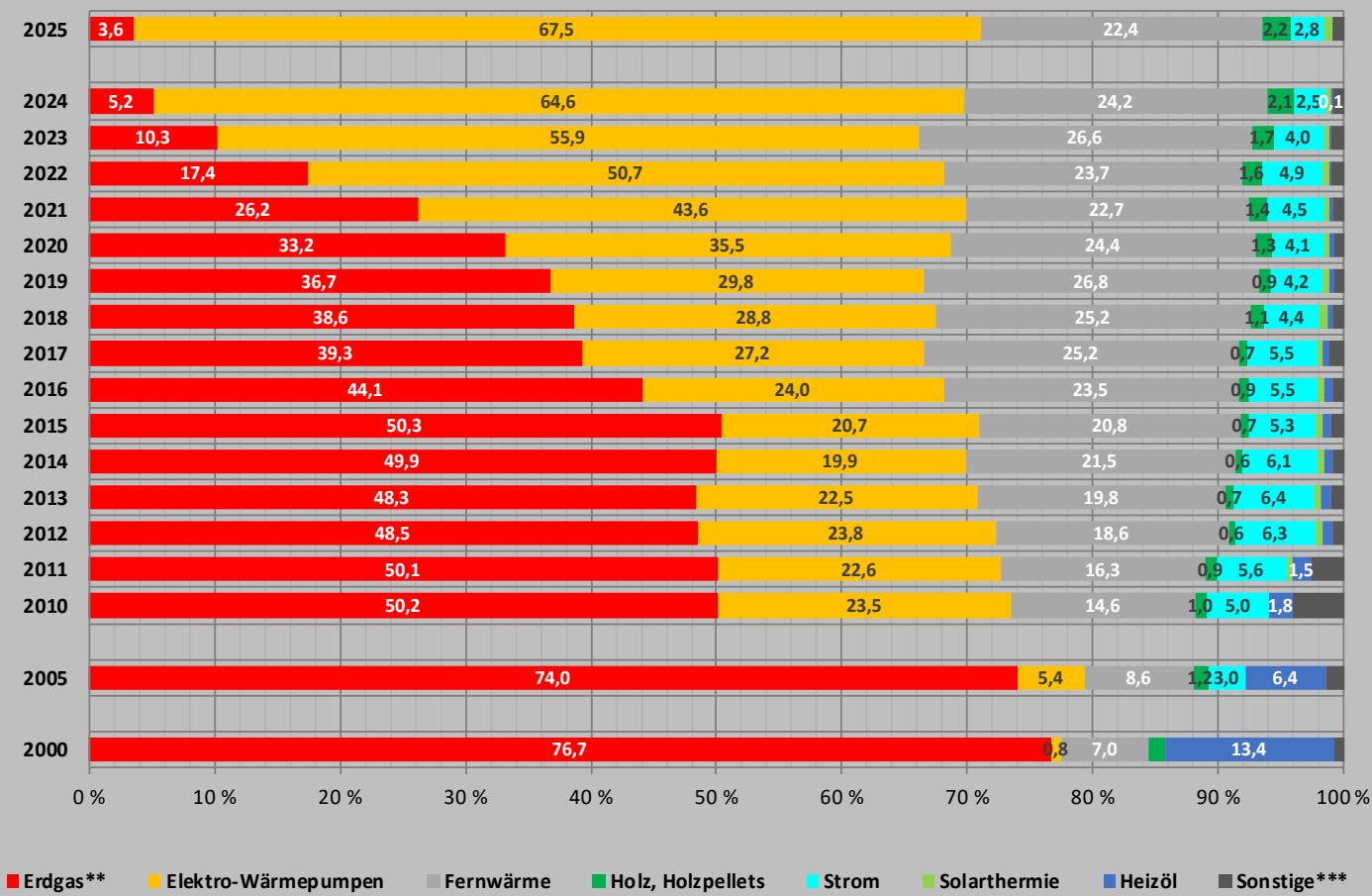


Baugenehmigungen für neue Wohnungen	Jan - Dez 2024	Jan - Dez 2025	Veränderung
in neu zu errichtenden Wohngebäuden mit			
1 Wohnung	18,5 %	18,9 %	10,1 %
2 Wohnungen	6,1 %	10,4 %	83,1 %
3 oder mehr Wohnungen	55,5 %	53,5 %	3,6 %
in bestehenden Wohngebäuden	17,1 %	15,0 %	-6,0 %
in neuen Nicht-Wohngebäuden	0,7 %	0,5 %	-17,2 %
in bestehenden Nicht-Wohngebäuden	2,0 %	1,7 %	-9,5 %
Wohnungen gesamt (ohne Wohnheime)	100,0 %	100,0 %	7,6 %

Quelle: destatis; Stand: Februar 2026

Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau*

Entwicklung der Beheizungsstruktur nach primärer Heizenergie seit 2000 – Anteile in Prozent

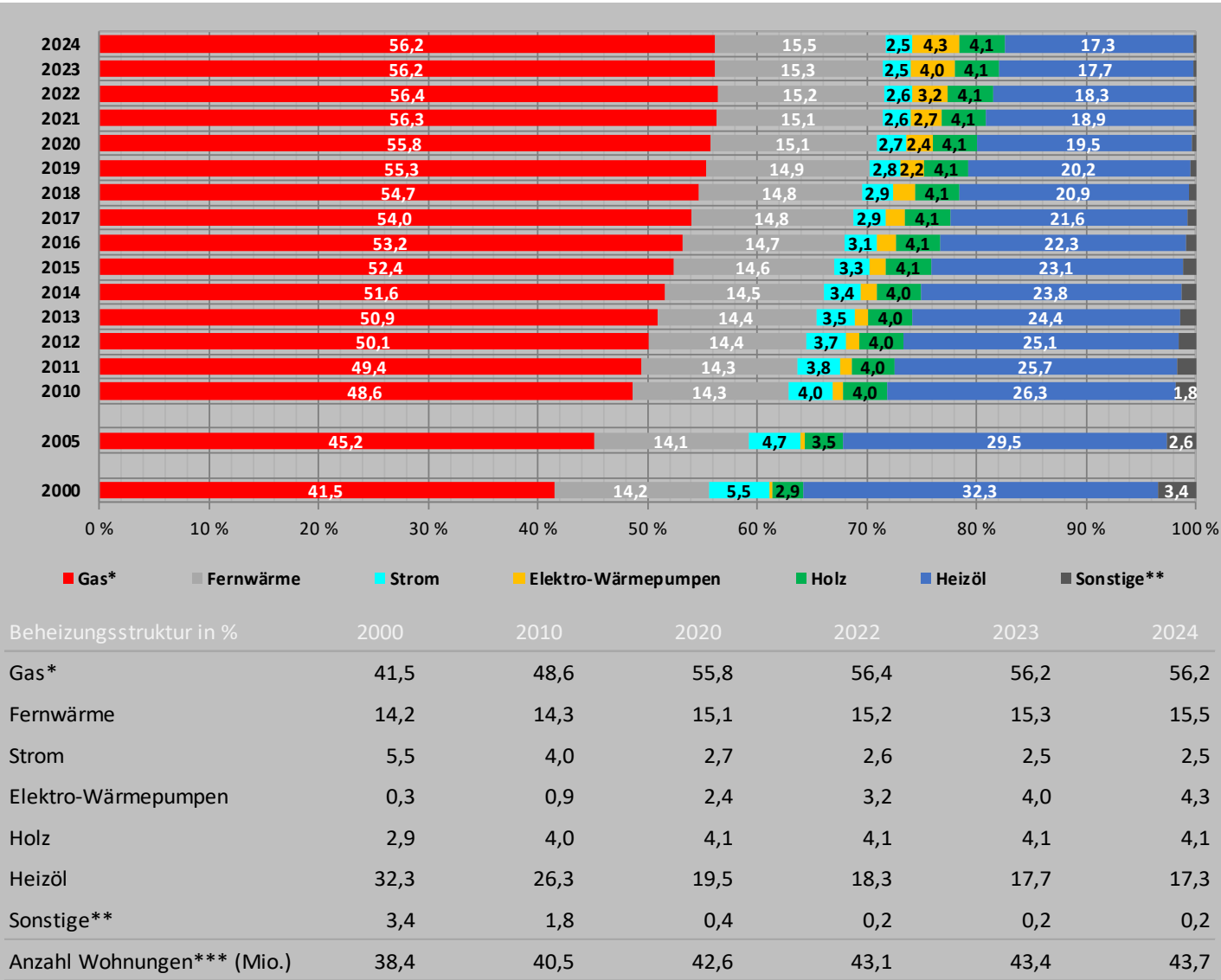


Quellen: Statistische Landesämter, BDEW; Stand: Februar 2026

* zum Bau genehmigte Wohnungen in neu zu errichtenden Wohngebäuden
** einschl. Biomethan
*** bis 2003 einschl. Holz sowie bis 2011 einschl. Solarthermie

Beheizungsstruktur im Wohnungsbestand

Entwicklung der Beheizungsstruktur nach primärer Heizenergie seit 2000 – Anteile in Prozent

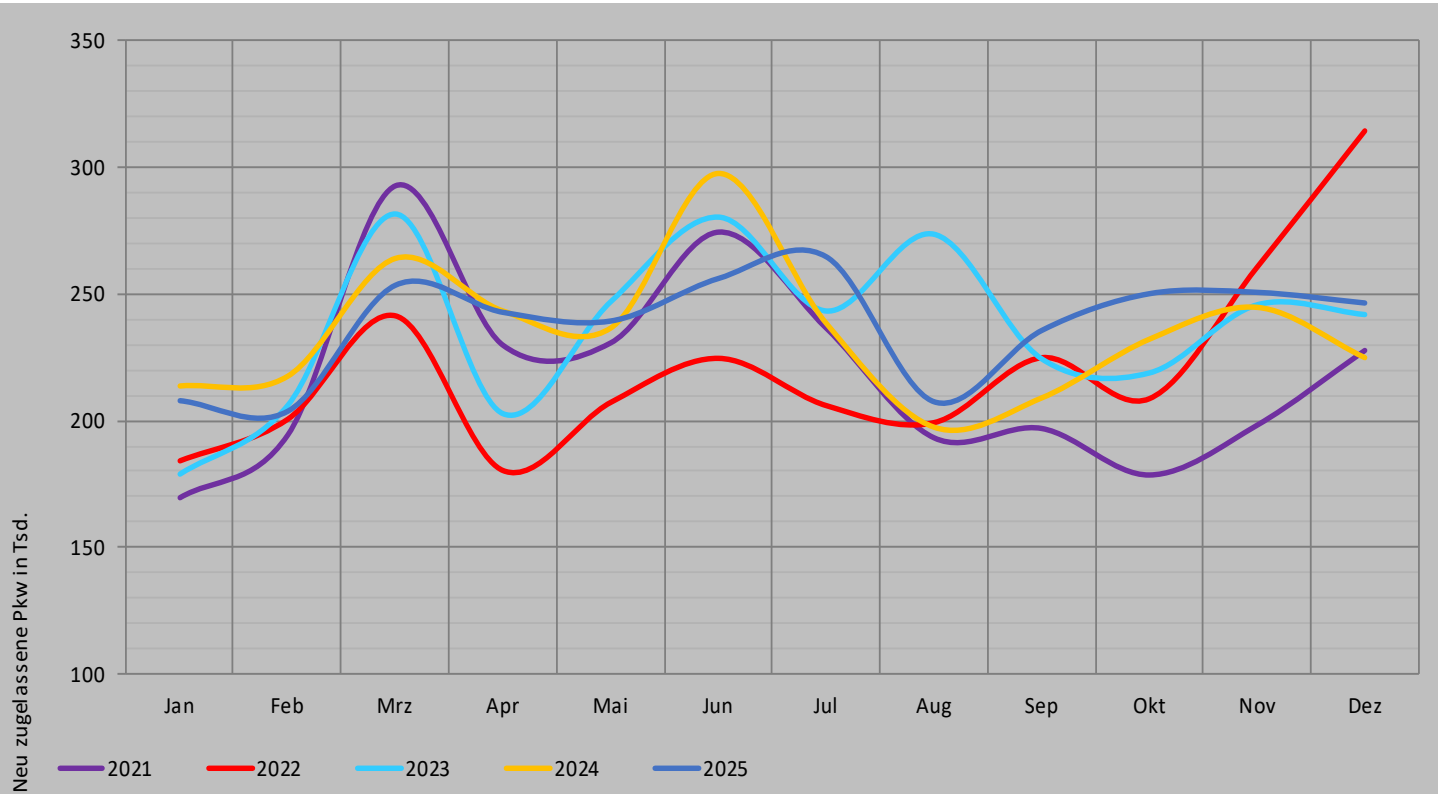


Quelle: BDEW; Stand: Februar 2026

* einschließlich Biomethan und Flüssiggas
** insbesondere Kohle
*** Anzahl der Wohnung in Wohn- und Nicht-Wohngebäuden, in denen eine Heizung vorhanden ist

Verkehr – Pkw-Zulassungen

Pkw-Zulassungen von Januar 2021 bis Dezember 2025 – Angaben in Tausend



Pkw-Zulassungen

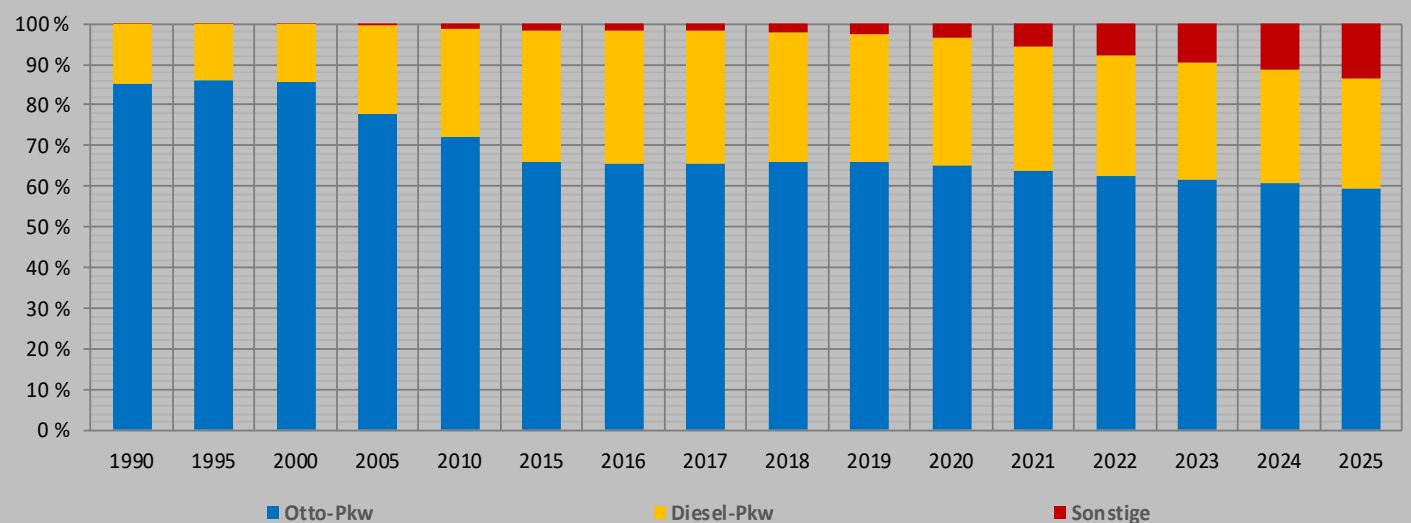
2025 in Tsd.	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
gesamt	208	203	253	243	239	256	265	207	236	250	251	246	2.858
Diesel	33	32	38	38	35	36	41	27	29	30	29	27	395
Elektro (BEV und PHEV)	52	55	69	70	68	73	76	63	73	83	88	85	857

Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Februar 2026

BEV: Battery Electric Vehicle, Pkw mit reinem batterieelektrischen Antrieb
PHEV: Plug-in Hybrid Electric Vehicle, Pkw mit batterieelektrischem Antrieb und zusätzlichem Verbrenner

Verkehr – Pkw-Bestand

Entwicklung der Anteile nach Antriebsenergie im Bestand seit 1990 – in Prozent



Pkw-Bestand													
in Tsd.	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Benzin	24.902	33.687	37.402	35.919	30.488	29.825	31.465	31.435	31.005	30.557	30.235	29.919	29.670
Diesel	4.367	5.388	6.361	10.091	11.267	14.532	15.111	15.060	14.824	14.437	14.142	13.829	13.573
LPG, Erdgas	6	2	6	71	490	556	454	430	414	407	391	373	364
BEV, PHEV	1	2	3	2	2	38	239	589	1.184	1.878	2.330	2.619	3.050
Hybrid	0	0	0	6	37	118	437	724	1.103	1.473	1.989	2.589	3.242
H2, FCEV	0	0	0	0	0	0,2	0,6	1,0	1,4	2,2	2,3	1,9	1,7
Andere	0	1	1	1	18	2	10	10	10	11	10	10	9
Gesamt	29.276	39.080	43.772	46.090	42.302	45.071	47.716	48.249	48.542	48.765	49.101	49.341	49.912

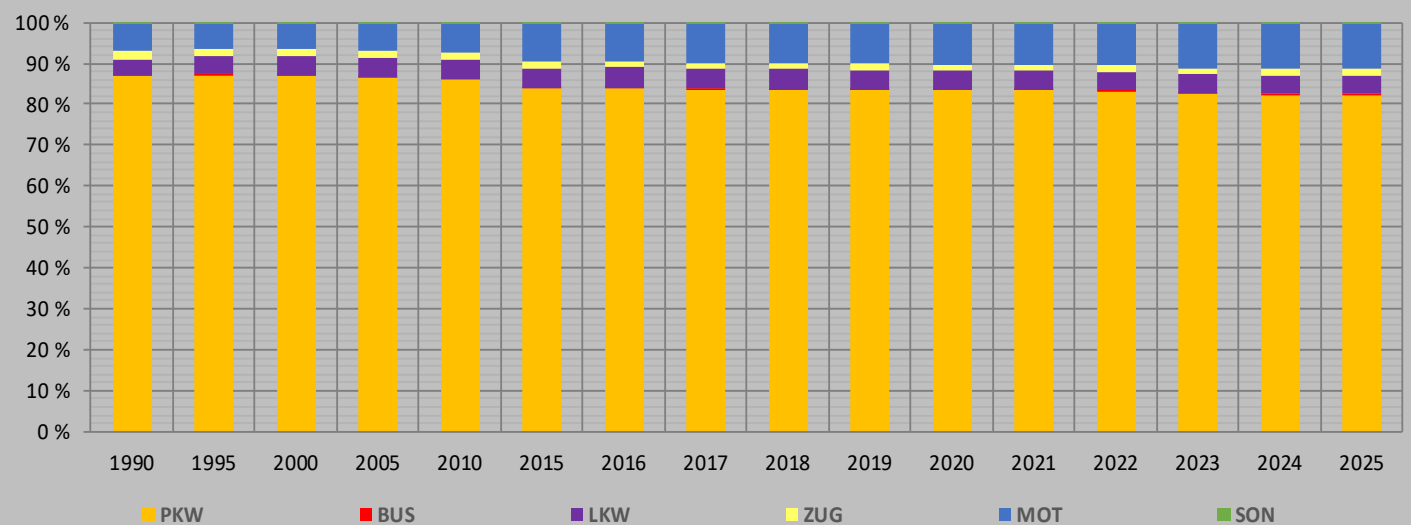
Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Februar 2026

BEV: Battery Electric Vehicle, Pkw mit reinem batterieelektrischen Antrieb
PHEV: Plug-in Hybrid Electric Vehicle, Pkw mit batterieelektrischem Antrieb und zusätzlichem Verbrenner
Hybrid: Vollhybride, Mildhybride etc., hier ohne PHEV
FCEV: Fuel Cell Electric Vehicle, Pkw mit brennstoffzellengestütztem Antrieb

2025 geschätzt.

Verkehr – Kfz-Bestand

Entwicklung der Anteile nach Fahrzeuggruppe im Bestand seit 1990 – in Prozent

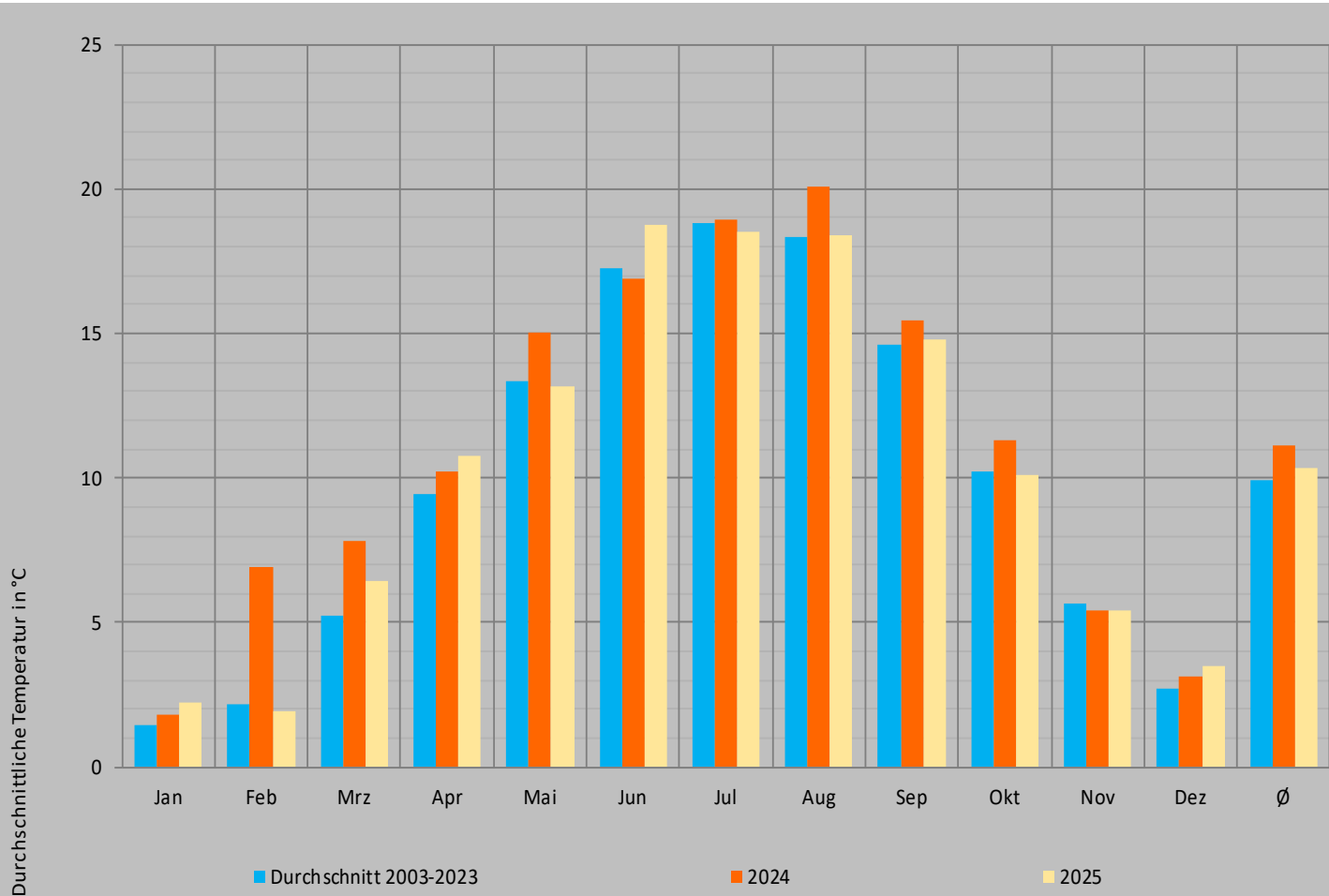


Kfz-Bestand													
in Tsd.	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Pkw	29.276	39.080	43.772	46.090	42.302	45.071	47.716	48.249	48.542	48.765	49.101	49.341	49.912
Busse	67	82	87	84	76	78	81	76	80	83	85	86	86
Lkw	1.344	2.175	2.611	2.573	2.441	2.801	3.276	3.410	3.551	3.642	3.739	3.828	3.923
Zugmaschinen	723	752	775	823	751	744	751	746	644	645	640	629	661
Krafträder	2.155	3.342	4.732	5.479	5.644	5.931	6.558	7.171	7.475	7.821	8.110	8.357	8.671
dar. Vers.kennz.	776	1.049	1.321	1.576	1.816	1.703	2.051	2.510	2.695	2.908	3.117	3.298	3.485
Sonstige	122	228	262	256	236	257	284	293	303	312	319	327	326
Gesamt	33.687	45.659	52.239	55.305	51.451	54.882	58.667	59.946	60.596	61.268	61.993	62.567	63.579

Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Februar 2026

Temperaturverlauf

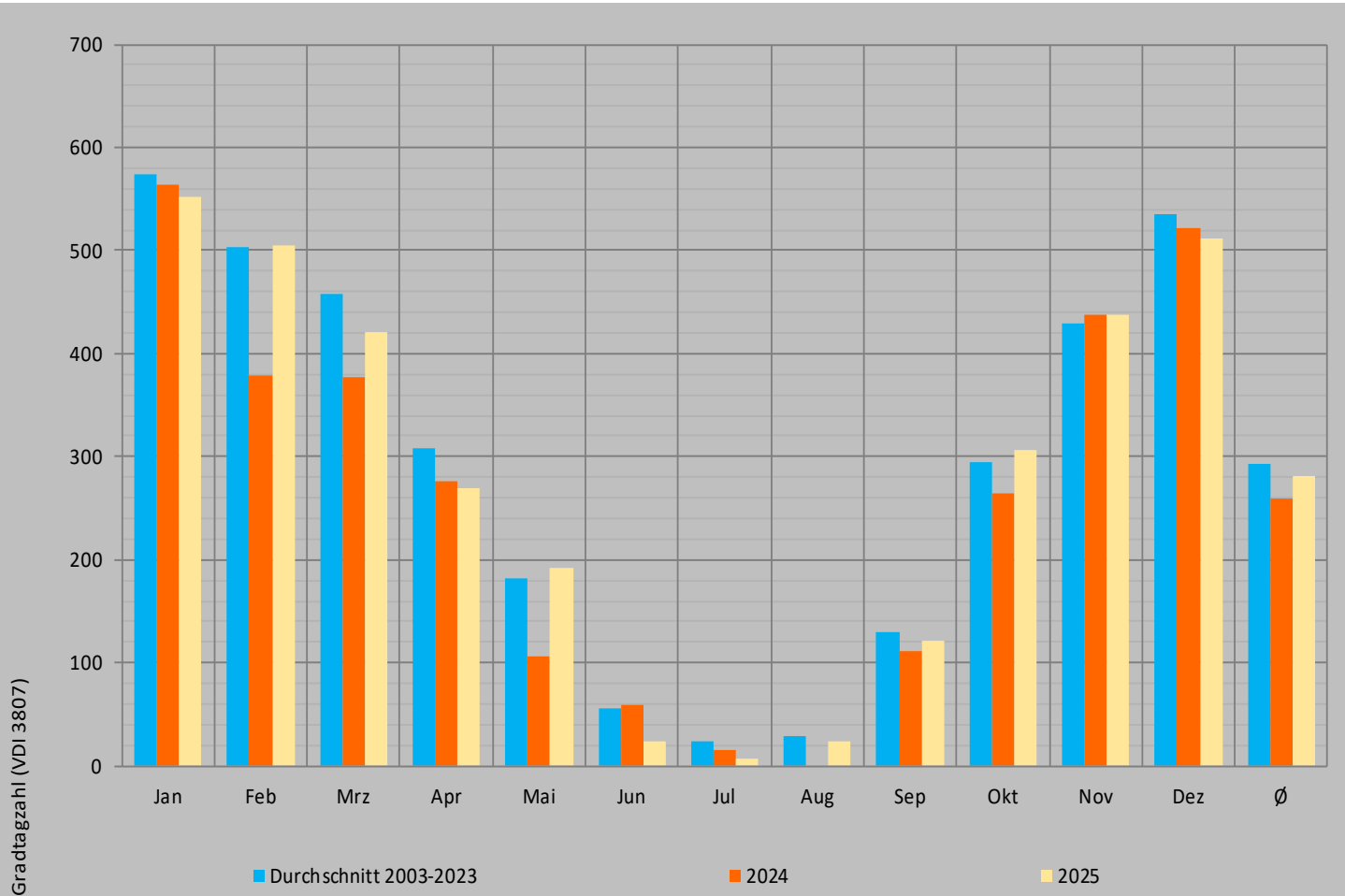
Durchschnittliche Temperatur, gewichtet nach Wohnflächen



Quelle: DWD; Stand: Februar 2026

Gradtagzahlen

Berechnet nach VDI-Richtlinie 3807, gewichtet nach Wohnflächen

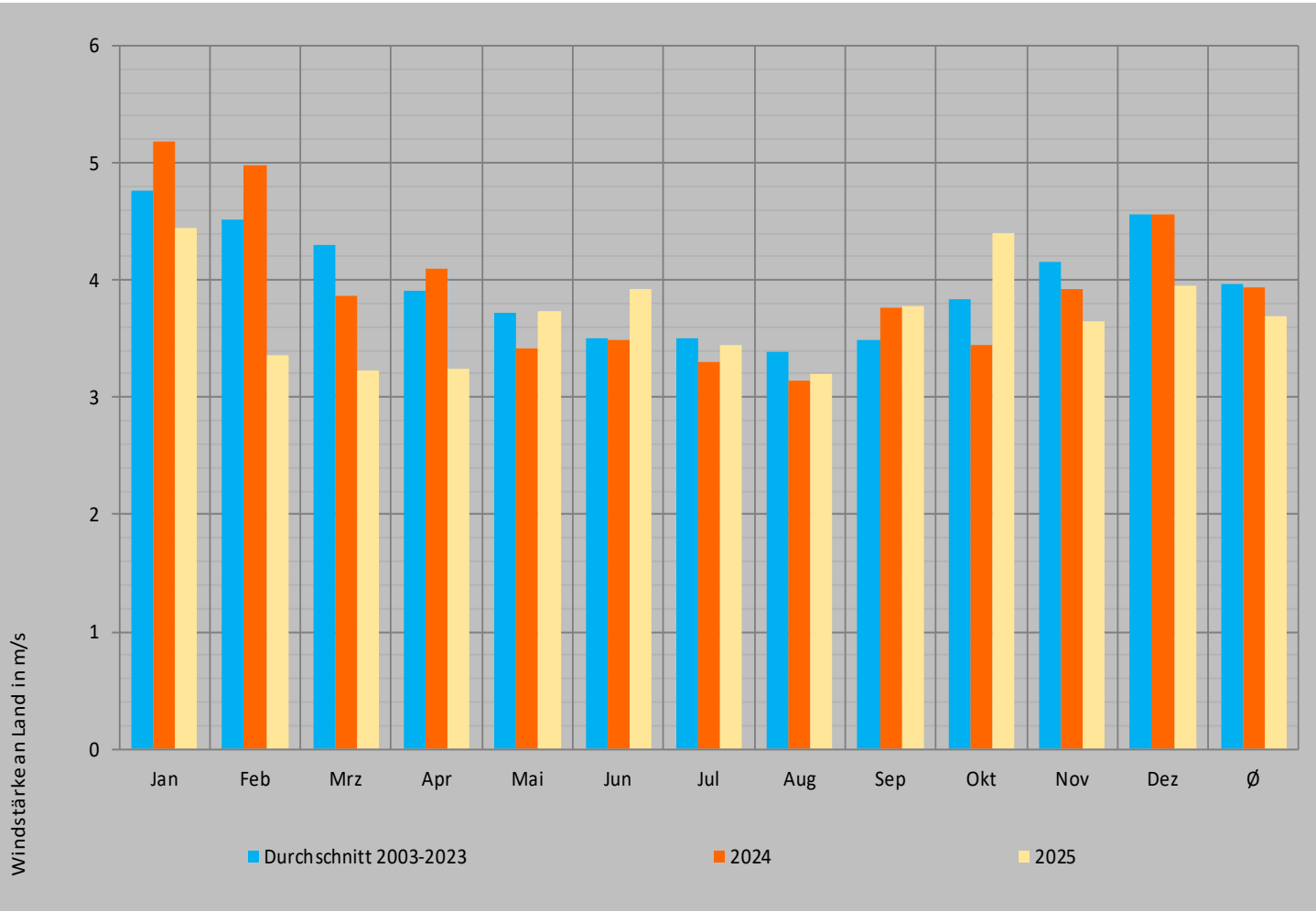


Langjähriges Mittel 2003 bis 2023:	3.524
1. bis 4. Quartal 2024	3.113
1. bis 4. Quartal 2025	3.370

Quelle: AGEB nach DWD, nach VDI-Richtlinie 3807; Stand: Februar 2026

Windstärke

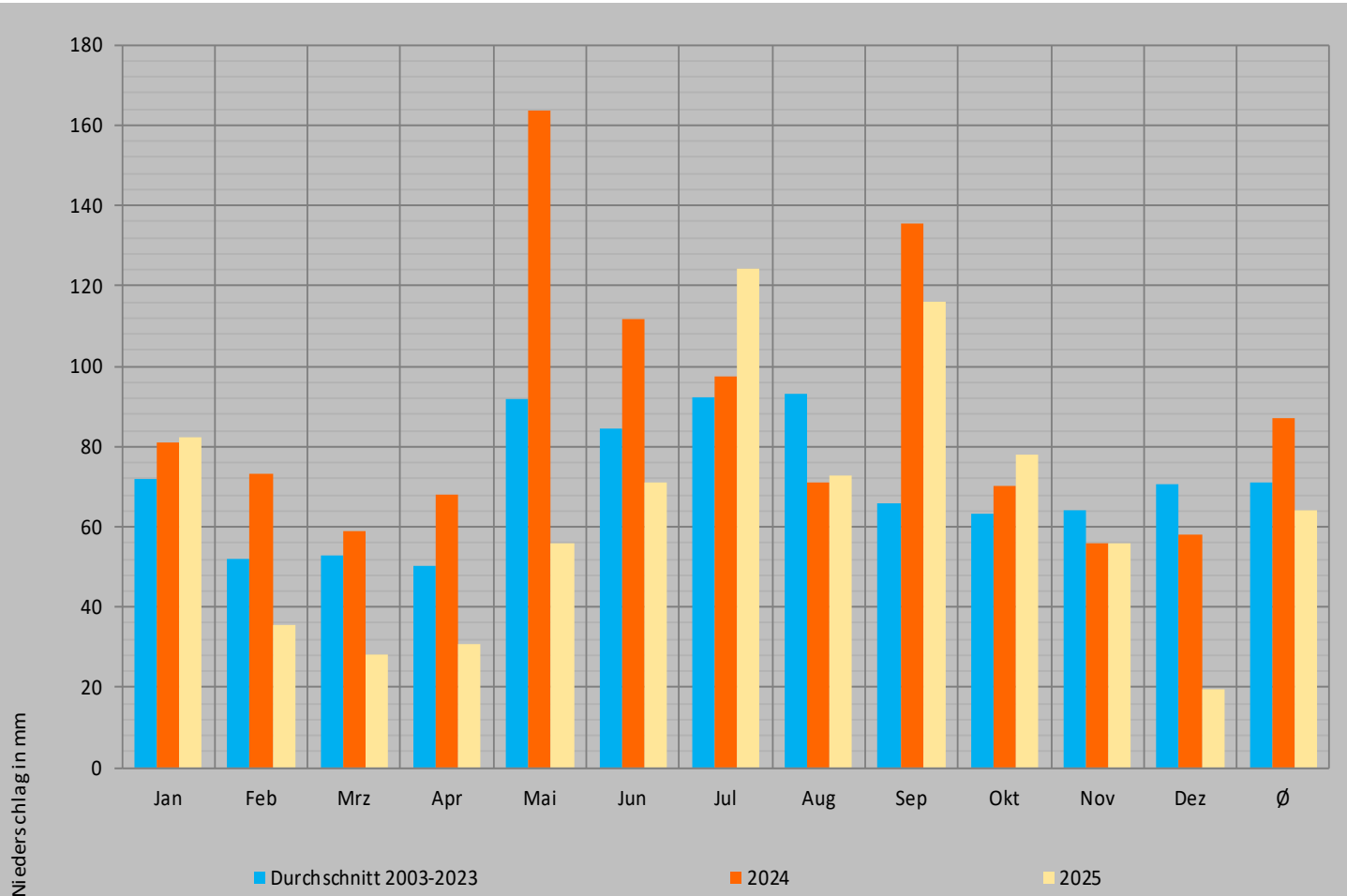
Durchschnittliche Windstärke, gewichtet nach der installierten Windenergieleistung



Quelle: DWD; Stand: Februar 2026

Niederschlagsmengen

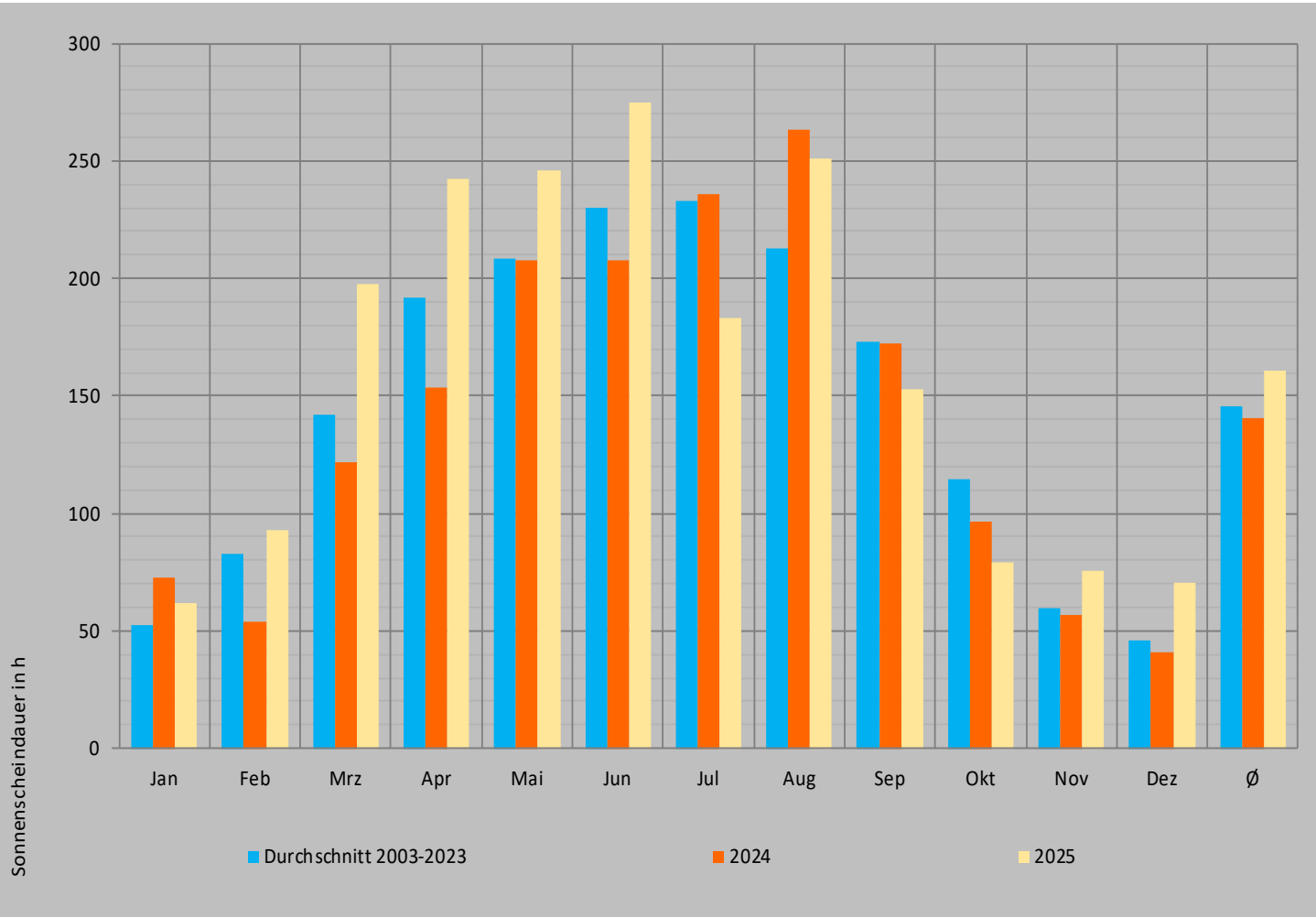
Monatliche Niederschlagsmenge, gewichtet nach der installierten Wasserkraftleistung



Quelle: DWD; Stand: Februar 2026

Sonnenscheindauer

Monatliche Sonnenscheindauer, gewichtet nach der Leistung von Photovoltaikanlagen



Quelle: DWD; Stand: Februar 2026

Kontakt und Ansprechpartner

Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen e.V.

Hans Georg Buttermann
Windthorststraße 13
48143 Münster
E-Mail: h.g.buttermann@ag-energiebilanzen.de

Florentine Schenke
Reinhardtstr. 32
10117 Berlin
E-Mail: f.schenke@ag-energiebilanzen.de

Redaktion und Bearbeitung:
Thomas Nieder
Meitnerstraße 1
70563 Stuttgart
E-Mail: thomas.nieder@zsw-bw.de

www.ag-energiebilanzen.de

Ansprechpartner:

[Strom und Erdgas](#)
Florentine Schenke
E-Mail: florentine.schenke@bdew.de

[Mineralöl](#)
Matthias Bittkau
E-Mail: matthias.bittkau@en2x.de

[Steinkohle](#)
Tina Baten
E-Mail: t.baten@eefa.de

[Braunkohle](#)
Yvonne Dyllong
E-Mail: yvonne.dyllong@braunkohle.de

[Erneuerbare Energien](#)
Michael Memmler
E-Mail: michael.memmler@uba.de