20.05.2026

Erdgasförderung



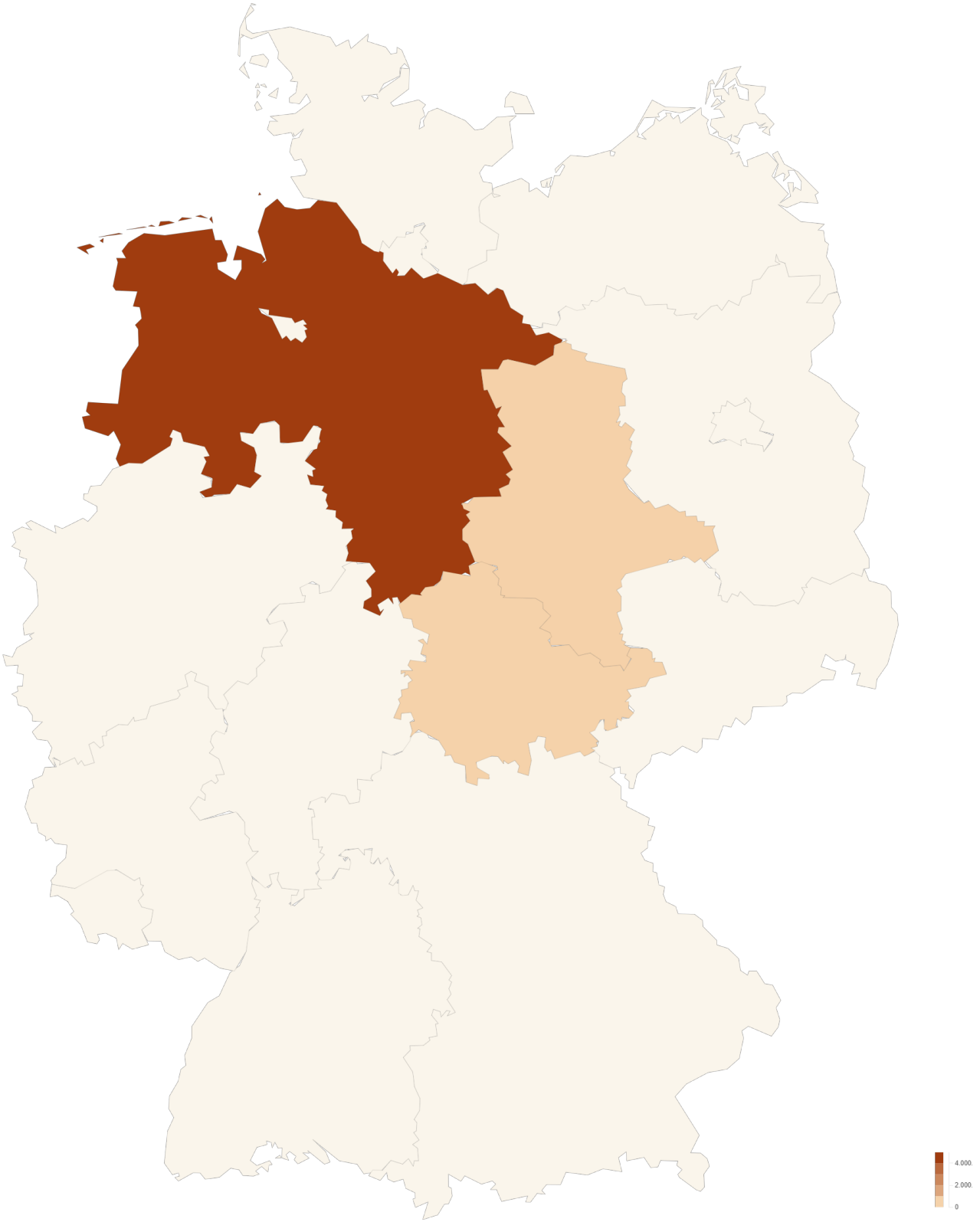
Wie viel Erdgas wurde 2025 in Deutschland gefördert? Und welche Rolle spielt die heimische Förderung heute noch? Das Kapitel zur Erdgasförderung gibt darauf eine klare Antwort. Es zeigt, wo in Deutschland Erdgas gefördert wird, wie sich die Produktion im Laufe der Jahrzehnte entwickelt hat und welche Reserven weiterhin zur Verfügung stehen.

Im Jahr 2025 wurden 4,25 Milliarden Kubikmeter Erdgas gefördert. Ein großer Teil davon stammt aus Niedersachsen, dem Zentrum der heimischen Erdgasproduktion. Das in Deutschland gewonnene Erdgas wird ohne große Transport- oder Umwandlungsverluste direkt im Land genutzt und deckte im Jahr 2025 rund 4,8 Prozent des deutschen Erdgasbedarfs.

Die **Übersichten nach Bundesländern und Gebieten** verdeutlichen die regionale Konzentration der Förderung.

So wurden beispielsweise im Jahr 2025 in Niedersachsen 4,19 Milliarden Kubikmeter Erdgas gefördert, was 98,59 Prozent der gesamten deutschen Förderung entspricht.

Demo: Erdgasförderung nach Bundesländern



Auch bei den **Fördergebieten** liegt Niedersachsen vorn: Aus dem Gebiet Weser-Ems wurden im Jahr 2025 2,06 Milliarden Kubikmeter gefördert, was 48 Prozent der deutschen Förderung entspricht. Aus dem Gebiet Elbe-Weser stammten 1,58 Milliarden Kubikmeter, was 37 Prozent der deutschen Förderung ausmachte. Aus dem Gebiet westlich der Ems stammten weitere 0,40 Milliarden Kubikmeter.

Ein ähnliches Bild zeigt sich auf **Feldebene**. Auch im Jahr 2025 befanden sich die produktionsstärksten Erdgasfelder Deutschlands in Niedersachsen. An der Spitze standen die Felder Goldenstedt-Oythe mit 393,34 Millionen Kubikmetern und Adorf mit 327,21 Millionen Kubikmetern.

Erdgasförderung nach Gebieten

Gebiete	2025 m3	2025 %	2024 m3	2024 %	2023 m3	2023 %
Oder/Neiße-Elbe	3.516.117	0,08	2.309.671	0,06	3.698.707	0,08
Nordsee	178.227.743	4,19	–	–	–	–
Nördlich der Elbe	17.716.626	0,42	17.588.714	0,42	17.651.817	0,41
Elbe-Weser	1.575.543.010	37,07	1.544.978.740	37,11	1.682.850.487	38,87
Weser-Ems	2.059.671.845	48,46	2.124.357.808	51,03	2.152.850.111	49,73
Westlich der Ems	403.405.733	9,49	463.110.967	11,12	459.960.887	10,63
Thüringer Becken	8.877.505	0,21	6.769.233	0,16	6.923.001	0,16
Oberrheintal	1.832.216	0,04	2.389.260	0,06	3.460.743	0,08
Alpenvorland	1.777.163	0,04	1.542.237	0,04	1.536.792	0,04
Gesamt	**4.250.567.958**	**100,00**	**4.163.046.629**	**100,00**	**4.328.932.544**	**100,00**

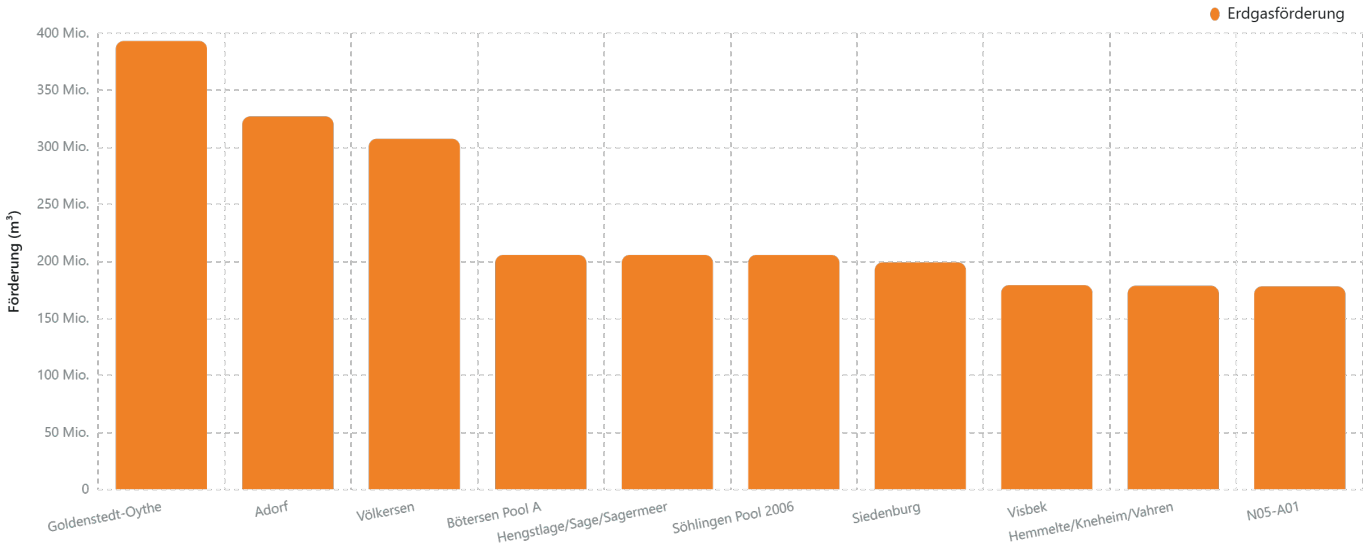
Erdgasförderung nach Feldern

in m³	2025	2024	2023
Zwischen Oder/Neiße – Elbe			
Erdölgas	3.516.117	2.309.671	3.698.707
Nordsee			
N05-A01	178.227.743	–	–
Nördlich der Elbe			
Erdölgas	17.716.626	17.588.714	17.651.817
Zwischen Elbe und Weser			
Altmark-Sanne-Wenzel	26.180.766	25.216.866	26.128.690
Becklingen	7.301.822	8.795.471	6.913.219
Bleckmar	8.541.373	14.014.460	15.985.650
Böstlingen	–	1.251.152	2.450.096
Bötersen Pool A	205.780.940	233.651.541	263.482.615
Bötersen Pool B	71.567.831	84.299.662	86.594.588
Bötersen-Süd	856.134	734.243	834.681
Hamwiede	35.726.700	32.283.930	36.008.286
Hemsbünde	145.672.473	154.125.554	175.529.469

in m³	2025	2024	2023
Husum/Schneeren	96.002.830	100.753.223	114.729.385
Idsingen-Walsrode	80.164.148	99.616.052	108.356.952
Imbrock	9.518.229	562.671	9.345.559
Osterheide	56.638.789	–	–
Preyersmühle-Pool	10.237.492	10.897.311	11.017.736
Schmarbeck/Munster	50.764.659	52.353.438	58.948.511
Söhlingen Pool 2006	205.747.095	175.095.160	198.396.048
Soltau/Friedrichseck	–	–	3.078
Taaken	20.117.987	21.902.368	22.509.953
Thönse	50.640.879	46.325.414	45.718.143
Völkersen	307.576.734	357.330.671	366.224.469
Walsrode	11.650.762	12.419.188	12.526.842
Walsrode West	8.426	32.417	758.651
Wardböhmen	17.692.258	17.785.841	15.305.416
Weißenmoor	153.844.620	92.634.376	101.359.655
Erdölgas	3.310.061	2.897.730	3.722.792
Gesamt	**1.575.543.010**	**1.544.978.740**	**1.682.850.487**
Zwischen Weser und Ems			
Festland			
Apeldorn	13.856.123	15.983.828	19.373.114
Bahrenborstel	64.130.929	83.476.117	71.660.306
Barenburg	18.510.171	21.925.760	24.259.661
Barrien	18.378.292	31.614.952	25.427.497
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	96.811.303	107.640.517	104.464.738
Buchhorst	43.065.293	39.969.278	51.531.960
Burgmoor/Uchte	170.424.938	183.473.357	192.868.711
Cappeln	39.489.503	38.559.296	40.416.546
Deblinghausen	52.227.486	36.156.499	37.989.088
Dötlingen	20.860.057	16.925.185	19.692.108
Goldenstedt-Oythe	393.341.164	449.066.206	466.611.217
Greetsiel	4.826.080	205.584	4.023.495
Hemmelte/Kneheim/Vahren	178.761.109	198.486.606	186.098.592
Hengstlage/Sage/Sagermeer	205.776.236	196.676.689	200.377.461
Hesterberg	61.077.712	66.071.852	64.556.590
Klosterseelte/Kirchseelte/Ortholz	–	7.410	35.333
Leer	11.587.272	12.434.846	12.119.859
Quaadmoor/Wöstendöllen	83.574.127	95.269.723	87.490.500
Rechterfeld	11.128.819	172.775	11.895.412
Siedenburg	199.242.468	203.720.575	207.811.353
Staffhorst-Nord	88.475.892	7.149.817	15.929.292
Uphuser Meer	3.504.635	4.974.434	4.599.420
Uttum	22.417	22.657.597	26.301.693
Varnhorn	51.330.347	52.586.712	47.603.344

in m³	2025	2024	2023
Visbek	179.289.209	188.392.028	178.150.635
Wietingsmoor	39.024.960	41.746.726	42.679.902
Erdölgas	10.955.305	9.013.437	8.882.284
Gesamt	**2.059.671.845**	**2.124.357.808**	**2.152.850.111**
Westlich der Ems			
Adorf	327.205.192	368.186.136	361.218.685
Emlichheim	613.343	4.892.257	4.920.395
Fehndorf	1.115.952	1.058.501	577.060
Frenswegen	1.862.006	1.217.237	1.944.912
Itterbeck	30.990.592	36.756.776	28.415.088
Kalle	–	6.304.609	7.086.645
Ratzel Z1b/Z3	–	4.311.847	3.679.888
Ringe	23.742.930	13.954.756	24.455.208
Rütenbrock	1.329.557	–	1.656.329
Wielen sauer	–	11.112.940	10.161.462
Erdölgas	16.546.160	15.315.908	15.845.214
Gesamt	**403.405.733**	**463.110.967**	**459.960.887**
Thüringer Becken			
Kirchheilingen SW	501.722	433.035	489.432
Langensalza	1.818.534	1.467.897	1.797.079
Mühlhausen	6.557.250	4.868.301	4.636.490
Gesamt	**8.877.505**	**6.769.233**	**6.923.001**
Oberrheintal			
Erdölgas	1.832.216	2.389.260	3.460.743
Alpenvorland			
Erdölgas	1.777.163	1.542.237	1.536.792
Insgesamt*	**4.250.567.958**	**4.163.046.629**	**4.328.932.544**
* kann Rundungsdifferenzen beinhalten			

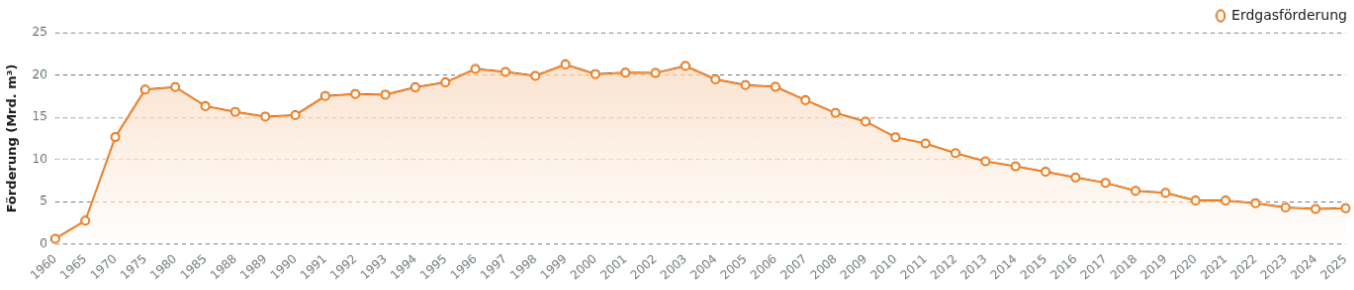
Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2025



Die **Entwicklung der Erdgasförderung** in Deutschland seit 1960 zeigt deutliche Veränderungen. Mit Fördermengen von bis zu 21 Milliarden Kubikmetern wurde Ende der 1990er und Anfang der 2000er Jahre der Höchststand erreicht. Im Jahr 2025 waren es mit 4,25 Milliarden Kubikmetern hingegen nur noch etwa 20 Prozent dieser Werte. Immerhin ist aber eine Trendwende erkennbar: Die Förderung im Jahr 2025 markiert einen leichten Anstieg um gut zwei Prozent im Vergleich zu 2024 (4,16 Milliarden Kubikmeter).

Der Rückgang ist Ausdruck der geologischen Realität. Erdgas ist ein natürlicher Rohstoff, der sich in unterirdischen Lagerstätten sammelt. Je länger aus diesen Lagerstätten gefördert wird, desto weiter leeren sie sich. Da in Deutschland nur noch selten neue Lagerstätten erschlossen werden, ist die Förderung in den vergangenen Jahrzehnten zurückgegangen.

Entwicklung der Erdgasförderung in Deutschland seit 1960



Entwicklung der Erdgasförderung in Deutschland seit 1960* (* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m³, ab 1991 einschließlich neuer Bundesländer)

Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

Unternehmen	2025 m³	2025 %	2024 m³	2024 %	2023 m³	2023 %
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	1.600.746.644	37,66	1.640.775.740	39,41	1.707.456.466	39,44
Deutz Erdgas GmbH	17.724.306	0,42	16.213.895	0,39	16.001.350	0,37
Harbour Energy	613.932.376	14,44	613.077.708	14,73	644.762.736	14,89
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	–	–	–	–	38.691	–
Lime Resources GmbH	55.485	–	68.331	–	28.842	–
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	973.276.828	22,90	1.012.772.007	24,33	1.040.288.149	24,03
Neptune Energy Deutschland GmbH	594.646.583	13,99	654.505.982	15,72	690.521.089	15,95
ONE Dyas B.V.	98.025.259	2,31	–	–	–	–
ONEO GmbH & Co. KG	982.817	0,02	979.719	0,02	951.880	0,02
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	259.514.887	6,11	219.749.154	5,28	223.148.485	5,16
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	10.674.349	0,25	3.876.477	0,09	4.135.679	0,10
Sonstige	80.988.427	1,91	1.027.615	0,02	1.599.175	0,04
Gesamt	**4.250.567.958**	**100,00**	**4.163.046.629**	**100,00**	**4.328.932.543**	**100,00**

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

Unternehmen	2025 m³	2025 %	2024 m³	2024 %	2023 m3	2023 %
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	1.868.203.380	43,95	1.952.273.081	46,90	2.031.663.534	46,93
Harbour Energy	809.048.163	19,03	753.271.381	18,09	798.597.713	18,45
Lime Resources GmbH	46.882	0,00 %	58.875	–	21.987	–
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	740.707.885	17,43	790.880.167	19,00 %	817.986.783	18,90
Neptune Energy Deutschland GmbH	544.283.750	12,80	604.362.829	14,52	620.695.572	14,34
ONE Dyas B.V.	178.227.743	4,19	–	–	–	–
ONEO GmbH & Co. KG	2.036.396	0,05	1.877.254	0,05	1.870.352	0,04
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	108.013.760	2,54	60.323.043	1,45	58.096.602	1,34
Gesamt	**4.250.567.958**	**100,00**	**4.163.046.629**	**100,00**	**4.328.932.543**	**100,00**

Verbleib der Erdgasförderung

Rohgas in Feldesqualität in m3	2025	2024	2023
Produzierte Rohgasmenge	4.338.611.707	4.434.125.959	4.601.465.479
– prozesstechnischer Eigenverbrauch	402.599.576	407.684.915	378.799.653
Verwertete Reingasförderung	3.936.012.130	4.026.441.044	4.222.665.826
Verwertete Förderung in kWh	39.273.215.932	40.905.934.727	41.538.558.677

Die **Reserveschätzung** gibt Auskunft darüber, welche Mengen an Erdgas mit Sicherheit oder Wahrscheinlichkeit förderbar sind. Zum 31. Dezember 2025 verfügte Deutschland über Erdgasreserven von 29,29 Milliarden Kubikmetern. Dies reicht rechnerisch aus, um die Förderung auf dem heutigen Niveau noch für rund sieben Jahre fortzuführen.

Gleichzeitig bilden diese Reserven nur einen Teil des geologischen Potenzials ab. Hinzu kommen weitere Ressourcen, die derzeit entweder wirtschaftlich nicht nutzbar sind oder geologisch noch nicht hinreichend genau erfasst wurden.

Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m3	2025 sicher	2025 wahrscheinlich	2025 gesamt	2024 sicher	2024 wahrscheinlich	2024 gesamt	2023 sicher	2023 wahrscheinlich	2023 gesamt
Nordsee	1,3	0,2	1,5	–	–	–	–	–	–
nördlich der Elbe	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3
Elbe-Weser	9,2	4,6	13,8	9,3	4,9	14,2	8,0	7,6	15,7
Weser-Ems	8,3	3,3	11,6	10,5	3,5	14,0	6,5	6,8	13,3
Westlich der Ems	2,1	1,6	3,7	2,6	1,0	3,5	3,2	1,8	5,0
Thüringer Becken	–	–	–	–	0,1	0,1	–	–	–
Alpenvorland	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1	–	0,1	0,1
Gesamt	**21,0**	**9,9**	**30,9**	**22,5**	**9,6**	**32,1**	**17,9**	**16,4**	**34,3**

Es kann zu Rundungsdifferenzen kommen.

Quelle: https://www.bveg.de/jahresbericht/jahresbericht-2025/erdgasfoerderung/

Stand: 20.05.2026