

## I. Erdgasförderung nach Gebieten in m<sup>3</sup> – 9,7692 kWh/ m<sup>3</sup>

	Dez 25	Jan 25 - Dez 25	Jan 24 - Dez 24	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	357.082	3.516.117	2.309.671	52,2%
Nordsee	178.227.743	178.227.743	-	+100,0 %
Nördlich der Elbe	1.503.618	17.716.626	17.588.714	0,7%
Zwischen Elbe und Weser	135.207.187	1.575.543.010	1.544.978.740	2,0%
Zwischen Weser und Ems	183.448.340	2.059.671.845	2.124.357.808	-3,0%
Westlich der Ems	39.892.286	403.405.733	463.110.967	-12,9%
Thüringer Becken	609.173	8.877.505	6.769.233	31,1%
Oberrheintal	117.688	1.832.216	2.389.260	-23,3%
Alpenvorland	146.750	1.777.163	1.542.237	15,2%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>539.509.866</b>	<b>4.250.567.958</b>	<b>4.163.046.629</b>	<b>+2,1%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas                      5.130.839                      55.653.649                      51.056.957

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Dez 25	Jan 25 - Dez 25	Jan 24 - Dez 24	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	932,990	9.661,185	6.724,873	43,7%
Nordsee	3,09	3,09	-	-
Nördlich der Elbe	70.252,026	863.030,306	903.387,114	-4,5%
Zwischen Elbe und Weser	8.252,137	100.916,109	104.185,642	-3,1%
Zwischen Weser und Ems	8.054,386	89.592,938	95.027,318	-5,7%
Westlich der Ems	27.438,458	329.218,183	343.181,269	-4,1%
Oberrheintal	9.030,678	120.251,772	137.567,927	-12,6%
Alpenvorland	3.402,736	41.935,666	36.481,274	15,0%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>127.366,501</b>	<b>1.554.609,249</b>	<b>1.626.555,417</b>	<b>-4,4%</b>

### III. Erdgasförderung in m<sup>3</sup> nach Bundesländern

	Dez 25	Jan 25 - Dez 25	Jan 24 - Dez 24
Bayern	146.750	1.777.163	1.542.237
Hamburg	40.101	420.666	409.464
Mecklenburg-Vorpommern	357.082	3.516.117	2.309.671
Niedersachsen	534.430.616	4.190.667.565	4.107.230.649
Rheinland-Pfalz	117.688	1.832.216	2.389.260
Sachsen-Anhalt	2.344.939	26.180.766	25.216.866
Schleswig-Holstein	1.463.517	17.295.960	17.179.249
Thüringen	609.173	8.877.505	6.769.233
	<b>539.509.866</b>	<b>4.250.567.958</b>	<b>4.163.046.629</b>

### IV. Anteile der Bundesländer an der Erdgasförderung in Prozent

	Dez 25	Jan 25 - Dez 25	Jan 24 - Dez 24
Bayern	0,03	0,04	0,04
Hamburg	0,01	0,01	0,01
Mecklenburg-Vorpommern	0,07	0,08	0,06
Niedersachsen	99,06	98,59	98,66
Rheinland-Pfalz	0,02	0,04	0,06
Sachsen-Anhalt	0,43	0,62	0,61
Schleswig-Holstein	0,27	0,41	0,41
Thüringen	0,11	0,21	0,16
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Dez 25	Jan 25 - Dez 25	Jan 24 - Dez 24
Bayern	3.402,736	41.935,666	36.481,274
Hamburg	146,066	5.214,286	5.838,267
Mecklenburg-Vorpommern	932,990	9.661,185	6.724,873
Niedersachsen	43.747,092	516.980,084	540.190,859
Rheinland-Pfalz	9.030,678	120.251,772	137.567,927
Schleswig-Holstein	70.106,939	860.566,256	899.752,217
	<b>127.366,501</b>	<b>1.554.609,249</b>	<b>1.626.555,417</b>

## VI. Anteile der Bundesländer an der Erdölförderung in Prozent

	Dez 25	Jan 25 - Dez 25	Jan 24 - Dez 24
Bayern	2,67	2,70	2,24
Hamburg	0,11	0,34	0,36
Mecklenburg-Vorpommern	0,73	0,62	0,41
Niedersachsen	34,35	33,25	33,21
Rheinland-Pfalz	7,09	7,74	8,46
Schleswig-Holstein	55,04	55,36	55,32
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Dez 25	Jan 25 – Dez 25	Jan 24 – Dez 24
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	2.305,00	3.474,68
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	1.016,00	3.204,00	5.120,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	-
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	2.049,00
B 2 Produktionsbohrungen	-	20.070,00	14.282,25
B 3 Hilfsbohrungen	-	1.436,00	2.990,90
	<b>1.016,00</b>	<b>27.015,00</b>	<b>27.916,83</b>
Bohrzeiten in Tagen	31	693	786

## VIII. Bohranlagen am 31. Dezember 2025

insgesamt verfügbar	<b>30</b>
davon aktiv	28
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	2
Aufwältigungen	8
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	4
sonstige Einsätze	14