

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

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	35.526	3.302.713	5.747.762	-42,5%
Nördlich der Elbe	10.218.662	88.482.291	89.206.411	-0,8%
Zwischen Elbe und Weser	270.966.482	3.190.532.752	3.547.684.486	-10,1%
Zwischen Weser und Ems	313.288.207	3.776.975.828	4.029.926.267	-6,3%
Westlich der Ems	15.449.062	165.480.511	169.632.256	-2,4%
Thüringer Becken	978.040	11.907.243	13.339.577	-10,7%
Oberrheintal	166.014	1.342.213	2.097.244	-36,0%
Alpenvorland	1.612.212	14.354.359	16.003.348	-10,3%
<b>Naturgas insgesamt</b>	<b>612.714.205</b>	<b>7.252.377.910</b>	<b>7.873.637.352</b>	<b>-7,9%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas

	6.472.951	79.734.294	84.505.395	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	372,548	9.785,472	13.586,633	-28,0%
Nördlich der Elbe	104.292,553	1.244.736,302	1.310.112,967	-5,0%
Zwischen Elbe und Weser	9.694,235	107.395,516	110.741,809	-3,0%
Zwischen Weser und Ems	15.518,575	184.462,064	192.871,825	-4,4%
Westlich der Ems	41.701,817	499.023,540	504.661,992	-1,1%
Oberrheintal	12.741,065	126.635,096	187.493,140	-32,5%
Alpenvorland	4.416,639	45.236,116	37.642,106	20,2%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>188.737,432</b>	<b>2.217.274,106</b>	<b>2.357.110,472</b>	<b>-5,9%</b>

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

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16
Bayern	1.612.212	14.354.359	16.003.348
Brandenburg	-	2.609.402	4.762.554
Hamburg	30.018	327.034	300.742
Mecklenburg-Vorpommern	35.526	693.311	985.209
Niedersachsen	586.662.318	7.001.819.039	7.594.522.523
Rheinland-Pfalz	166.014	1.342.213	2.097.244
Sachsen-Anhalt	13.041.432	131.170.052	152.720.486
Schleswig-Holstein	10.188.644	88.155.257	88.905.669
Thüringen	978.040	11.907.243	13.339.577
	<b>612.714.205</b>	<b>7.252.377.910</b>	<b>7.873.637.352</b>

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

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16
Bayern	0,26	0,20	0,20
Brandenburg	-	0,04	0,06
Hamburg	-	-	-
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	95,75	96,55	96,46
Rheinland-Pfalz	0,03	0,02	0,03
Sachsen-Anhalt	2,13	1,81	1,94
Schleswig-Holstein	1,66	1,22	1,13
Thüringen	0,16	0,16	0,17
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16
Bayern	4.416,639	45.236,116	37.642,106
Brandenburg	-	5.418,811	9.910,059
Hamburg	1.207,152	15.184,115	12.771,732
Mecklenburg-Vorpommern	372,548	4.366,661	3.676,574
Niedersachsen	66.462,582	785.567,900	802.985,791
Rheinland-Pfalz	12.741,065	126.635,096	187.493,140
Schleswig-Holstein	103.537,446	1.234.865,407	1.302.631,070
	<b>188.737,432</b>	<b>2.217.274,106</b>	<b>2.357.110,472</b>

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

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16
Bayern	2,34	2,04	1,60
Brandenburg	-	0,24	0,42
Hamburg	0,64	0,68	0,54
Mecklenburg-Vorpommern	0,20	0,20	0,16
Niedersachsen	35,21	35,43	34,07
Rheinland-Pfalz	6,75	5,71	7,95
Schleswig-Holstein	54,86	55,69	55,26
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Dez 17	Jan 17 - Dez 17	Jan 16 - Dez 16
<b>A Explorationsbohrungen</b>	-		
A 3 Aufschlussbohrungen	-	2.031,00	6.985,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	2.307,00	5.249,00	1.495,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	5.498,70
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	4.193,00
B 2 Produktionsbohrungen	943,50	22.156,48	16.805,04
B 3 Hilfsbohrungen	-	2.864,50	2.205,00
	<b>3.250,50</b>	<b>32.300,98</b>	<b>37.181,74</b>

Bohrzeiten in Tagen	73	818	692
---------------------	----	-----	-----

## VIII. Bohranlagen am 31. Dezember 2017

insgesamt verfügbar	<b>36</b>
davon aktiv	22
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	3
Aufwältigungen	9
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	-
Geothermiebohrungen	3
sonstige Einsätze	7