

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

	Apr 17	Jan 17 - Apr 17	Jan 16 - Apr 16	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	372.090	1.616.322	2.124.260	-23,9%
Nördlich der Elbe	10.143.162	37.412.000	8.776.265	326,3%
Zwischen Elbe und Weser	273.552.814	1.137.097.378	1.230.532.202	-7,6%
Zwischen Weser und Ems	304.730.439	1.290.171.520	1.331.857.069	-3,1%
Westlich der Ems	13.583.400	57.340.354	60.734.090	-5,6%
Thüringer Becken	924.200	4.420.186	4.733.797	-6,6%
Oberrheintal	78.444	407.741	778.392	-47,6%
Alpenvorland	671.494	5.288.853	6.115.616	-13,5%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>604.056.043</b>	<b>2.533.754.353</b>	<b>2.645.651.692</b>	<b>-4,2%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas

	6.804.862	27.714.097	27.804.307	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Apr 17	Jan 17 - Apr 17	Jan 16 - Apr 16	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	988,764	3.987,352	4.789,411	-16,7%
Nördlich der Elbe	107.640,178	423.250,533	435.971,339	-2,9%
Zwischen Elbe und Weser	9.023,321	33.943,592	37.604,306	-9,7%
Zwischen Weser und Ems	14.663,425	60.980,284	64.210,807	-5,0%
Westlich der Ems	41.719,409	168.287,111	168.030,492	0,2%
Oberrheintal	8.597,821	36.899,755	66.088,894	-44,2%
Alpenvorland	3.177,037	13.140,818	13.300,187	-1,2%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>185.809,955</b>	<b>740.489,445</b>	<b>789.995,436</b>	<b>-6,3%</b>

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

	Apr 17	Jan 17 - Apr 17	Jan 16 - Apr 16
Bayern	671.494	5.288.853	6.115.616
Brandenburg	283.624	1.306.344	1.786.706
Hamburg	15.205	102.372	93.653
Mecklenburg-Vorpommern	88.466	309.978	337.554
Niedersachsen	580.333.696	2.437.704.126	2.568.030.518
Rheinland-Pfalz	78.444	407.741	778.392
Sachsen-Anhalt	11.532.957	46.905.125	55.092.844
Schleswig-Holstein	10.127.957	37.309.628	8.682.613
Thüringen	924.200	4.420.186	4.733.797
	<b>604.056.043</b>	<b>2.533.754.353</b>	<b>2.645.651.692</b>

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

	Apr 17	Jan 17 - Apr 17	Jan 16 - Apr 16
Bayern	0,11	0,21	0,23
Brandenburg	0,05	0,05	0,07
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	96,07	96,21	97,07
Rheinland-Pfalz	0,01	0,02	0,03
Sachsen-Anhalt	1,91	1,85	2,08
Schleswig-Holstein	1,68	1,47	0,33
Thüringen	0,15	0,17	0,18
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

### V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Apr 17	Jan 17 - Apr 17	Jan 16 - Apr 16
Bayern	3.177,037	13.140,818	13.300,187
Brandenburg	598,839	2.675,227	3.583,119
Hamburg	1.292,103	5.206,844	3.953,119
Mecklenburg-Vorpommern	389,925	1.312,125	1.206,292
Niedersachsen	64.958,160	261.422,680	268.055,386
Rheinland-Pfalz	8.597,821	36.899,755	66.088,894
Schleswig-Holstein	106.796,070	419.831,996	433.808,439
	<b>185.809,955</b>	<b>740.489,445</b>	<b>789.995,436</b>

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

	Apr 17	Jan 17 - Apr 17	Jan 16 - Apr 16
Bayern	1,71	1,77	1,68
Brandenburg	0,32	0,36	0,45
Hamburg	0,70	0,70	0,50
Mecklenburg-Vorpommern	0,21	0,18	0,15
Niedersachsen	34,96	35,30	33,93
Rheinland-Pfalz	4,63	4,98	8,37
Schleswig-Holstein	57,48	56,70	54,91
	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Apr 17	Jan - Apr 17	Jan - Apr 16
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	2.031,00	3.004,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	115,50	2.687,50	-
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	-	5.498,70
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	4.193,00
B 2 Produktionsbohrungen	1.695,00	7.635,50	3.711,37
B 3 Hilfsbohrungen	-	1.065,00	-
	<b>1.810,50</b>	<b>13.419,00</b>	<b>16.407,07</b>

Bohrzeiten in Tagen	65	266	388
---------------------	----	-----	-----

## VIII. Bohranlagen am 30. April 2017

insgesamt verfügbar	<b>35</b>
davon aktiv	18
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	3
Aufwältigungen	5
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	1
Geothermiebohrungen	5
sonstige Einsätze	4