

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

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	222.929	2.166.860	3.190.153	-32,1%
Nördlich der Elbe	5.943.374	48.567.229	73.900.448	-34,3%
Zwischen Elbe und Weser	215.386.494	2.186.855.755	2.393.471.216	-8,6%
Zwischen Weser und Ems	283.015.036	2.230.389.723	2.847.175.488	-21,7%
Westlich der Ems	13.872.491	126.930.566	122.240.076	3,8%
Thüringer Becken	1.220.154	9.624.272	9.087.844	5,9%
Oberrheintal	122.696	1.280.442	866.063	47,8%
Alpenvorland	165.966	8.046.995	9.993.100	-19,5%
<b>Naturgas insgesamt *</b>	<b>519.949.140</b>	<b>4.613.861.842</b>	<b>5.459.924.389</b>	<b>-15,5%</b>

\* darin enthaltenes Erdölgas

	6.721.575	60.723.458	61.464.208	
--	-----------	------------	------------	--

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17	Veränderung %
Zwischen Oder/Neiße und Elbe	629,261	6.639,703	8.657,143	-23,3%
Nördlich der Elbe	91.675,088	854.777,331	949.852,208	-10,0%
Zwischen Elbe und Weser	8.293,094	79.013,657	78.066,823	1,2%
Zwischen Weser und Ems	12.863,943	122.996,041	138.993,899	-11,5%
Westlich der Ems	37.445,115	358.976,287	376.614,923	-4,7%
Oberrheintal	11.412,722	114.514,600	88.197,704	29,8%
Alpenvorland	3.625,648	35.401,383	32.943,699	7,5%
<b>Erdöl insgesamt</b>	<b>165.944,871</b>	<b>1.572.319,002</b>	<b>1.673.326,399</b>	<b>-6,0%</b>

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

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17
Bayern	165.966	8.046.995	9.993.100
Brandenburg	170.162	1.782.143	2.609.402
Hamburg	35.607	244.645	228.069
Mecklenburg-Vorpommern	52.767	384.717	580.751
Niedersachsen	500.412.404	4.438.620.233	5.264.094.108
Rheinland-Pfalz	122.696	1.280.442	866.063
Sachsen-Anhalt	11.861.617	105.555.811	98.792.672
Schleswig-Holstein	5.907.766	48.322.584	73.672.378
Thüringen	1.220.154	9.624.272	9.087.844
	<b>519.949.140</b>	<b>4.613.861.842</b>	<b>5.459.924.389</b>

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

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17
Bayern	0,03	0,17	0,18
Brandenburg	0,03	0,04	0,05
Hamburg	0,01	0,01	0,00
Mecklenburg-Vorpommern	0,01	0,01	0,01
Niedersachsen	96,24	96,20	96,41
Rheinland-Pfalz	0,02	0,03	0,02
Sachsen-Anhalt	2,28	2,29	1,81
Schleswig-Holstein	1,14	1,05	1,35
Thüringen	0,23	0,21	0,17
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17
Bayern	3.625,648	35.401,383	32.943,699
Brandenburg	363,018	3.897,674	5.418,811
Hamburg	913,630	9.311,413	11.426,845
Mecklenburg-Vorpommern	266,243	2.742,029	3.238,332
Niedersachsen	58.260,608	557.310,739	589.684,380
Rheinland-Pfalz	11.412,722	114.514,600	88.197,704
Schleswig-Holstein	91.103,002	849.141,164	942.416,628
	<b>165.944,871</b>	<b>1.572.319,002</b>	<b>1.673.326,399</b>

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

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17
Bayern	2,18	2,25	1,97
Brandenburg	0,22	0,25	0,32
Hamburg	0,55	0,59	0,68
Mecklenburg-Vorpommern	0,16	0,17	0,19
Niedersachsen	35,11	35,45	35,24
Rheinland-Pfalz	6,88	7,28	5,27
Schleswig-Holstein	54,90	54,01	56,32
	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## VII. Bohrleistung in m

	Sep 18	Jan 18 - Sep 18	Jan 17 - Sep 17
<b>A Explorationsbohrungen</b>			
A 3 Aufschlussbohrungen	-	-	2.031,00
A 4 Teilfeldsuchbohrungen	-	1.980,00	2.942,00
A 5 Wiedererschließungsbohrungen	-	1.420,50	-
<b>B Feldesentwicklungsbohrungen</b>			
B 1 Erweiterungsbohrungen	-	-	-
B 2 Produktionsbohrungen	704,55	9.692,17	13.868,73
B 3 Hilfsbohrungen	140,07	140,07	2.864,50
	<b>844,62</b>	<b>13.232,74</b>	<b>21.706,23</b>
Bohrzeiten in Tagen	20	468	506

## VIII. Bohranlagen am 30. September 2018

insgesamt verfügbar	<b>35</b>
davon aktiv	21
Bohrungen auf Erdöl und Erdgas	2
Aufwältigungen	8
Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen	1
Geothermiebohrungen	3
sonstige Einsätze	7