

I. Erdgasförderung nach Gebieten in m³ – 9,7692 kWh/ m³

| | Mrz 21 | Jan 21 - Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 | Veränderung % |
|------------------------------|--------------------|----------------------|----------------------|---------------|
| Zwischen Oder/Neiße und Elbe | 210.184 | 560.462 | 654.737 | -14,4% |
| Nördlich der Elbe | 1.933.235 | 5.811.623 | 10.149.598 | -42,7% |
| Zwischen Elbe und Weser | 187.271.289 | 553.231.496 | 609.181.128 | -9,2% |
| Zwischen Weser und Ems | 233.076.830 | 676.199.201 | 755.851.400 | -10,5% |
| Westlich der Ems | 17.637.045 | 55.022.199 | 38.226.120 | 43,9% |
| Thüringer Becken | 1.090.325 | 3.506.689 | 2.582.792 | 35,8% |
| Oberrheintal | 170.003 | 516.564 | 467.232 | 10,6% |
| Alpenvorland | 130.617 | 387.957 | 482.805 | -19,6% |
| Naturgas insgesamt * | 441.519.527 | 1.295.236.190 | 1.417.595.812 | -8,6% |

* darin enthaltenes Erdölgas

| | | | | |
|--|-----------|------------|------------|--|
| | 5.611.486 | 16.599.168 | 18.134.278 | |
|--|-----------|------------|------------|--|

II. Erdölförderung nach Gebieten in t

| | Mrz 21 | Jan 21 - Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 | Veränderung % |
|------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------|
| Zwischen Oder/Neiße und Elbe | 833,973 | 2.318,727 | 2.282,131 | 1,6% |
| Nördlich der Elbe | 94.371,477 | 283.775,092 | 249.767,162 | 13,6% |
| Zwischen Elbe und Weser | 6.628,721 | 19.443,453 | 20.583,487 | -5,5% |
| Zwischen Weser und Ems | 10.372,072 | 31.238,517 | 35.952,570 | -13,1% |
| Westlich der Ems | 31.990,752 | 93.610,578 | 100.356,257 | -6,7% |
| Oberrheintal | 13.896,736 | 41.479,460 | 42.407,121 | -2,2% |
| Alpenvorland | 3.031,058 | 9.176,921 | 9.686,579 | -5,3% |
| Erdöl insgesamt | 161.124,789 | 481.042,748 | 461.035,307 | 4,3% |

III. Erdgasförderung in m³ nach Bundesländern

| | Mrz 21 | Jan 21 - Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 |
|------------------------|--------------------|----------------------|----------------------|
| Bayern | 130.617 | 387.957 | 482.805 |
| Brandenburg | - | - | 314.278 |
| Hamburg | 19.149 | 56.959 | 46.455 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 210.184 | 560.462 | 340.459 |
| Niedersachsen | 429.006.113 | 1.256.551.664 | 1.375.562.084 |
| Rheinland-Pfalz | 170.003 | 516.564 | 467.232 |
| Sachsen-Anhalt | 8.979.052 | 27.901.232 | 27.696.564 |
| Schleswig-Holstein | 1.914.086 | 5.754.664 | 10.103.142 |
| Thüringen | 1.090.325 | 3.506.689 | 2.582.792 |
| | 441.519.527 | 1.295.236.190 | 1.417.595.812 |

IV. Anteile der Bundesländer an der Erdgasförderung in Prozent

| | Mrz 21 | Jan 21 - Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 |
|------------------------|------------|-----------------|-----------------|
| Bayern | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Brandenburg | - | 0,00 | 0,02 |
| Hamburg | - | - | - |
| Mecklenburg-Vorpommern | 0,05 | 0,04 | 0,02 |
| Niedersachsen | 97,17 | 97,01 | 97,03 |
| Rheinland-Pfalz | 0,04 | 0,04 | 0,03 |
| Sachsen-Anhalt | 2,03 | 2,15 | 1,95 |
| Schleswig-Holstein | 0,43 | 0,44 | 0,71 |
| Thüringen | 0,25 | 0,27 | 0,18 |
| | 100 | 100 | 100 |

V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

| | Mrz 21 | Jan 21 - Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 |
|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Bayern | 3.031,058 | 9.176,921 | 9.686,579 |
| Brandenburg | - | - | 669,703 |
| Hamburg | 676,264 | 2.064,664 | 2.731,801 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 833,973 | 2.318,727 | 1.612,428 |
| Niedersachsen | 48.750,255 | 143.458,041 | 155.743,122 |
| Rheinland-Pfalz | 13.896,736 | 41.479,460 | 42.407,121 |
| Schleswig-Holstein | 93.936,503 | 282.544,935 | 248.184,553 |
| | 161.124,789 | 481.042,748 | 461.035,307 |

VI. Anteile der Bundesländer an der Erdölförderung in Prozent

| | Mrz 21 | Jan 21 - Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 |
|------------------------|------------|-----------------|-----------------|
| Bayern | 1,88 | 1,91 | 2,10 |
| Brandenburg | - | - | 0,15 |
| Hamburg | 0,42 | 0,43 | 0,59 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 0,52 | 0,48 | 0,35 |
| Niedersachsen | 30,26 | 29,82 | 33,78 |
| Rheinland-Pfalz | 8,62 | 8,62 | 9,20 |
| Schleswig-Holstein | 58,30 | 58,74 | 53,83 |
| | 100 | 100 | 100 |

VII. Bohrleistung in m

| | Mrz 21 | Jan 21 – Mrz 21 | Jan 20 - Mrz 20 |
|--------------------------------------|--------|-----------------|-----------------|
| A Explorationsbohrungen | | | |
| A 3 Aufschlussbohrungen | - | - | - |
| A 4 Teilfeldsuchbohrungen | - | - | 887,00 |
| A 5 Wiedererschließungsbohrungen | - | - | - |
| B Feldesentwicklungsbohrungen | | | |
| B 1 Erweiterungsbohrungen | - | - | - |
| B 2 Produktionsbohrungen | - | - | 3.262,60 |
| B 3 Hilfsbohrungen | - | - | 725,00 |
| | - | - | 4.874,60 |
| Bohrzeiten in Tagen | - | - | 224 |

VIII. Bohranlagen am 31. März 2021

| | |
|--|-----------|
| insgesamt verfügbar | 31 |
| davon aktiv | 19 |
| Bohrungen auf Erdöl und Erdgas | - |
| Aufwältigungen | 8 |
| Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen | - |
| Geothermiebohrungen | 1 |
| sonstige Einsätze | 10 |