05. Juli 2023
FI - 3.1

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

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 | Veränderung % |
|---|---|---|---|---|
| Zwischen Oder/Neiße und Elbe | 309.484 | 1.577.788 | 1.056.067 | 49,4% |
| Nördlich der Elbe | 1.486.171 | 7.503.207 | 8.011.281 | -6,3% |
| Zwischen Elbe und Weser | 144.657.829 | 727.258.386 | 853.685.040 | -14,8% |
| Zwischen Weser und Ems | 182.299.744 | 993.997.807 | 1.093.701.924 | -9,1% |
| Westlich der Ems | 31.767.155 | 151.041.100 | 152.384.423 | -0,9% |
| Thüringer Becken | 411.203 | 3.611.536 | 5.830.619 | -38,1% |
| Oberrheintal | 303.658 | 1.554.358 | 723.175 | 114,9% |
| Alpenvorland | 123.151 | 587.644 | 565.061 | 4,0% |
| **Naturgas insgesamt *** | **361.358.394** | **1.887.131.825** | **2.115.957.590** | **-10,8%** |
| * darin enthaltenes Erdölgas | 4.720.839 | 23.279.200 | 23.227.173 | |

## II. Erdölförderung nach Gebieten in t

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 | Veränderung % |
|---|---|---|---|---|
| Zwischen Oder/Neiße und Elbe | 742,536 | 3.710,673 | 3.408,452 | 8,9% |
| Nördlich der Elbe | 76.555,641 | 376.611,696 | 403.746,565 | -6,7% |
| Zwischen Elbe und Weser | 10.134,640 | 42.770,804 | 36.044,637 | 18,7% |
| Zwischen Weser und Ems | 8.860,036 | 45.134,640 | 49.889,246 | -9,5% |
| Westlich der Ems | 29.644,362 | 149.451,492 | 152.689,732 | -2,1% |
| Oberrheintal | 9.371,355 | 46.133,700 | 56.421,580 | -18,2% |
| Alpenvorland | 3.013,586 | 14.660,525 | 14.540,494 | 0,8% |
| **Erdöl insgesamt** | **138.322,156** | **678.473,530** | **716.740,706** | **-5,3%** |

Bundesverband Erdgas, Erdöl und Geoenergie e. V.
Schiffgraben 47
30175 Hannover

Vorsitzender des Vorstands:
Jens-Christian Senger
Hauptgeschäftsführer: Dr. Ludwig Möhring
Vereinsregister Hannover VR2014

0511/12172-0
www.bveg.de
info@bveg.de
Folgen Sie uns auf Twitter:
https://twitter.com/BVEG_de

## III. Erdgasförderung in $m^3$ nach Bundesländern

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 |
|---|---|---|---|
| Bayern | 123.151 | 587.644 | 565.061 |
| Hamburg | 1.733 | 69.417 | 36.348 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 309.484 | 1.577.788 | 1.056.067 |
| Niedersachsen | 356.422.165 | 1.861.190.961 | 2.065.676.522 |
| Rheinland-Pfalz | 303.658 | 1.554.358 | 723.175 |
| Sachsen-Anhalt | 2.302.563 | 11.106.332 | 34.094.864 |
| Schleswig-Holstein | 1.484.438 | 7.433.790 | 7.974.933 |
| Thüringen | 411.203 | 3.611.536 | 5.830.619 |
| | **361.358.394** | **1.887.131.825** | **2.115.957.590** |

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

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 |
|---|---|---|---|
| Bayern | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 0,09 | 0,08 | 0,05 |
| Niedersachsen | 98,63 | 98,63 | 97,62 |
| Rheinland-Pfalz | 0,08 | 0,08 | 0,03 |
| Sachsen-Anhalt | 0,64 | 0,59 | 1,61 |
| Schleswig-Holstein | 0,41 | 0,39 | 0,38 |
| Thüringen | 0,11 | 0,19 | 0,28 |
| | **100** | **100** | **100** |

## V. Erdölförderung in t nach Bundesländern

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 |
|---|---|---|---|
| Bayern | 3.013,586 | 14.660,525 | 14.540,494 |
| Hamburg | 730,624 | 3.460,906 | 4.014,778 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 742,536 | 3.710,673 | 3.408,452 |
| Niedersachsen | 48.337,184 | 235.863,955 | 236.410,360 |
| Rheinland-Pfalz | 9.371,355 | 46.133,700 | 56.421,580 |
| Schleswig-Holstein | 76.126,871 | 374.643,771 | 401.945,042 |
| | **138.322,156** | **678.473,530** | **716.740,706** |

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

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 |
|---|---|---|---|
| Bayern | 2,18 | 2,16 | 2,03 |
| Hamburg | 0,53 | 0,51 | 0,56 |
| Mecklenburg-Vorpommern | 0,54 | 0,55 | 0,48 |
| Niedersachsen | 34,95 | 34,76 | 32,98 |
| Rheinland-Pfalz | 6,78 | 6,80 | 7,87 |
| Schleswig-Holstein | 55,04 | 55,22 | 56,08 |
| | **100** | **100** | **100** |

## VII. Bohrleistung in m

| | Mai 23 | Jan 23 - Mai 23 | Jan 22 - Mai 22 |
|---|---|---|---|
| **A Explorationsbohrungen** | | | |
| A 3 Aufschlussbohrungen | - | - | - |
| A 4 Teilfeldsuchbohrungen | - | - | - |
| A 5 Wiedererschließungsbohrungen | - | - | - |
| **B Feldesentwicklungsbohrungen** | | | |
| B 1 Erweiterungsbohrungen | - | - | - |
| B 2 Produktionsbohrungen | 495,80 | 10.775,30 | 2.957,00 |
| B 3 Hilfsbohrungen | - | - | 716,00 |
| | **495,80** | **10.775,30** | **3.673,00** |
| Bohrzeiten in Tagen | 40 | 172 | 120 |

## VIII. Bohranlagen am 31. Mai 2023

| | |
|---|---|
| insgesamt verfügbar | **28** |
| davon aktiv | 21 |
| Bohrungen auf Erdöl und Erdgas | 3 |
| Aufwältigungen | 7 |
| Speicher- / einschließl. Kavernenbohrungen | - |
| Geothermiebohrungen | 2 |
| sonstige Einsätze | 9 |