

Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960

Jahr	Mio. m ³
1960	643
1965	2 778
1970	12 657
1975	18 277
1980	18 581
1985	16 323
1990	15 262
1995	19 121
2000	20 092
2005	18 815
2010	12 652
2015	8 557
2020	5 155
2023	4 329

Erdgasförderung nach Gebieten

	2023		2022		2021	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
Oder/Neiße-Elbe	3 698 707	0,08	2 827 861	0,06	2 475 195	0,05
Nördlich der Elbe	17 651 817	0,41	18 774 042	0,39	21 643 089	0,42
Elbe-Weser	1 682 850 487	38,87	1 875 827 519	38,74	2 190 461 517	42,45
Weser-Ems	2 152 850 111	49,73	2 580 510 392	53,28	2 684 459 359	52,02
Westlich der Ems	459 960 887	10,63	347 505 098	7,18	243 781 475	4,72
Thüringer Becken	6 923 001	0,16	13 524 442	0,28	14 183 635	0,3
Oberrheintal	3 460 743	0,08	1 739 578	0,04	1 982 216	0,04
Alpenvorland	1 536 792	0,04	1 351 442	0,03	1 463 373	0,03
Gesamt	4 328 932 544	100	4 842 060 375	100	5 160 449 859	100

Erdgasförderung nach Feldern (Seite 1 von 3)

Werte in m ³	2023	2022	2021
Zwischen Oder/Neiße – Elbe			
Erdölgas	3 698 707	2 827 861	2 475 195
Gesamt	3 698 707	2 827 861	2 475 195
Nördlich der Elbe			
Erdölgas	17 651 817	18 774 042	21 643 089
Gesamt	17 651 817	18 774 042	21 643 089
Zwischen Elbe und Weser			
Altmark-Sanne-Wenzel	26 128 690	49 076 767	108 140 019
Becklingen	6 913 219	7 975 655	8 690 124
Bleckmar	15 985 650	11 519 241	13 721 554
Böstlingen	2 450 096	-	-
Bötersen Pool A	263 482 615	287 746 642	321 899 655
Bötersen Pool B	86 594 588	86 148 903	87 052 231
Bötersen-Süd	834 681	958 774	1 015 351
Hamwiede	36 008 286	33 071 811	37 173 469
Hemsbünde	175 529 469	196 543 235	223 474 553
Husum/Schneeren	114 729 385	128 542 130	145 065 575
Idsingen-Walsrode	108 356 952	104 474 352	100 793 319
Imbrock	9 345 559	7 932 321	10 053 163
Preyersmühle Pool	11 017 736	11 672 824	12 050 728
Schmarbeck/Munster	58 948 511	64 198 227	61 795 637
Söhlingen Pool 2006	198 396 048	220 563 948	260 831 817
Soltau/Friedrichseck	3 078	-	2 016 545
Taaken	22 509 953	23 559 801	25 097 958
Thönse	45 718 143	48 155 558	59 647 631
Völkersen	366 224 469	447 872 054	553 445 585
Walsrode	12 526 842	12 858 302	12 315 175
Walsrode West	758 651	9 230 459	11 177 288
Wardböhmen	15 305 416	16 531 857	18 953 357
Weißmoor	101 359 655	104 514 433	113 477 206
Erdölgas	3 722 792	2 680 224	2 573 579
Gesamt	1 682 850 487	1 875 827 519	2 190 461 517

Erdgasförderung nach Feldern (Seite 2 von 3)

Werte in m ³	2023	2022	2021
Zwischen Weser und Ems			
<i>Festland</i>			
Apeldorn	19 373 114	21 275 562	23 677 814
Bahrenborstel	71 660 306	88 034 543	87 356 828
Barenburg	24 259 661	28 790 768	32 259 773
Barrien	25 427 497	14 173 868	6 875 621
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	104 464 738	122 324 171	123 775 423
Buchhorst	51 531 960	59 825 187	54 195 907
Burgmoor/Uchte	192 868 711	230 619 993	219 214 966
Cappeln	40 416 546	46 468 690	53 237 939
Deblinghausen	37 989 088	54 790 881	63 329 402
Dötlingen	19 692 108	22 580 778	15 685 755
Düste	-	-	21 409
Goldenstedt-Oythe	466 611 217	540 176 828	585 511 276
Greetsiel	4 023 495	5 571 505	4 652 707
Hemmelte/Kneheim/Vahren	186 098 592	232 829 870	259 223 695
Hengstlage/Sage/Sagermeer	200 377 461	229 946 976	264 770 910
Hesterberg	64 556 590	73 121 722	80 987 443
Klosterseele/Kirchseele/Ortholz	35 333	20 443 462	21 498 224
Leer	12 119 859	16 743 775	17 462 237
Quaadmoor/Wöstendöllen	87 490 500	121 842 674	120 145 723
Rechterfeld	11 895 412	38 808 484	37 945 197
Siedenburg	207 811 353	244 535 841	233 019 130
Staffhorst-Nord	15 929 292	11 746 974	-
Uphuser Meer	4 599 420	4 205 271	2 421 614
Uttum	26 301 693	27 268 627	27 404 806
Varnhorn	47 603 344	62 295 322	59 852 443
Visbek	178 150 635	203 875 964	231 992 414
Wietingsmoor	42 679 902	47 003 089	44 492 854
Erdölgas	8 882 284	11 209 566	13 447 851
Gesamt	2 152 850 111	2 580 510 392	2 684 459 359

Erdgasförderung nach Feldern (Seite 3 von 3)

Werte in m ³	2023	2022	2021
Westlich der Ems			
Adorf	361 218 685	240 509 102	123 867 437
Emlichheim	4 920 395	3 980 751	5 441 078
Fehndorf	577 060	4 617 124	1 537 969
Frenswegen	1 944 912	1 623 549	2 003 481
Itterbeck	28 415 088	31 668 122	37 719 033
Kalle	7 086 645	7 418 620	6 117 373
Ratzel Z1b/Z3	3 679 888	1 884 084	4 530 383
Ringe	24 455 208	27 698 712	29 007 300
Rütenbrock	1 656 329	2 403 539	4 939 661
Wielen sauer	10 161 462	8 365 005	7 920 642
Erdölgas	15 845 214	17 336 490	20 697 118
Gesamt	459 960 887	347 505 098	243 781 475
Thüringer Becken			
Fahner Höhe	-	-	207 707
Kirchheilingen SW	489 432	484 782	626 926
Langensalza	1 797 079	3 034 756	2 982 961
Mühlhausen	4 636 490	10 004 905	10 366 040
Gesamt	6 923 001	13 524 443	14 183 635
Oberrheintal			
Erdölgas	3 460 743	1 739 578	1 982 216
Gesamt	3 460 743	1 739 578	1 982 216
Alpenvorland			
Erdölgas	1 536 792	1 351 442	1 463 373
Gesamt	1 536 792	1 351 442	1 463 373
Insgesamt	4 328 932 544	4 842 060 375	5 160 449 859

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2023

Feld	m ³
Goldenstedt-Oyte	466 611 217
Völkersen	366 224 469
Adorf	361 218 685
Bötersen Pool A	263 482 615
Siedenburg	207 811 353
Hengstlage/Sage/Sagermeer	200 377 461
Söhlingen Pool 2006	198 396 048
Burgmoor/Uchte	192 868 711
Hemmelte/Kneheim/Vahren	186 098 592
Visbek	178 150 635

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2023		2022		2021	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 031 663 534	46,93	2 385 555 640	49,26	2 614 836 313	50,67
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	817 986 783	18,9	954 820 547	19,72	940 569 803	18,23
Neptune Energy Deutschland GmbH	620 695 572	14,34	547 201 768	11,3	519 453 920	10,07
ONEO GmbH & Co. KG	1 870 352	0,04	1 722 776	0,04	1 658 639	0,03
Rhein Petroleum GmbH	21 987	-	20 095	-	3 334	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	58 096 602	1,34	59 023 960	1,22	50 257 507	0,97
Wintershall Dea Deutschland GmbH	798 597 713	18,45	893 715 589	18,46	1 033 670 342	20,03
Gesamt	4 328 932 543	100	4 842 060 375	100	5 160 449 859	100

Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2023		2022		2021	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	1 707 456 466	39,44	1 982 695 004	40,95	2 128 427 140	41,25
Deutz Erdgas GmbH	16 001 350	0,37	16 854 446	0,35	20 876 668	0,4
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	38 691	–	470 753	0,01	570 041	0,01
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 040 288 149	24,03	1 221 675 348	25,23	1 287 337 771	24,95
Neptune Energy Deutschland GmbH	690 521 089	15,95	603 246 351	12,46	565 760 656	10,96
ONEO GmbH & Co. KG	951 880	0,02	918 119	0,02	875 448	0,02
Rhein Petroleum GmbH	28 842	–	24 231	–	11 011	–
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	223 148 485	5,15	264 757 157	5,47	158 900 429	3,08
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	4 135 679	0,1	2 592 085	0,05	687 562	0,01
Wintershall Dea Deutschland GmbH	644 762 736	14,89	748 132 584	15,45	996 169 015	19,3
Sonstige	1 599 175	0,04	694 297	0,01	834 118	0,02
Gesamt	4 328 932 543	100	4 842 060 375	100	5 160 449 859	100

Verbleib der Erdgasförderung

Rohgas in Feldesqualität in m ³	2023	2022	2021
Produzierte Rohgasmenge	4 601 465 479	5 257 926 806	5 702 054 166
Prozesstechnischer Eigenverbrauch	378 799 653	497 692 255	453 080 563
Verwertete Reingasförderung	4 222 665 826	4 760 234 551	5 248 973 603
Verwertete Förderung in kWh	41 538 558 677	46 993 617 934	50 600 242 776

Schätzung der Erdgasreserven

Mrd. m ³	31.12.2023			31.12.2022			31.12.2021		
	sicher	wahrsch.	gesamt	sicher	wahrsch.	gesamt	sicher	wahrsch.	gesamt
nördlich der Elbe	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3
Elbe-Weser	8,0	7,6	15,7	8,1	8,1	16,2	10,0	9,6	19,6
Weser-Ems	6,5	6,8	13,2	7,9	7,4	15,3	6,6	10,1	16,7
Westlich der Ems	3,2	1,8	5,0	3,1	1,4	4,5	3,0	1,7	4,7
Alpenvorland	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1
Gesamt	17,9	16,4	34,3	19,3	17,1	36,4	19,8	21,6	41,4