

Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	in t
1960	5.529.892
1965	7.883.893
1970	7.535.221
1975	5.741.386
1980	4.631.343
1985	4.105.150
1990	3.605.667
1995	2.958.721
2000	3.122.554
2005	3.572.873
2010	2.516.025
2015	2.413.837
2020	1.906.861
2023	1.636.108

Erdölförderung nach Gebieten

	2023		2022		2021	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	8.573	0,52	9 206	0,54	9 228	0,51
Nördlich der Elbe	897.769	54,87	954 272	55,95	1 059 703	58,42
Elbe-Weser	107.866	6,59	97 485	5,72	77 478	3,77
Weser-Ems	111.378	6,81	119 003	6,98	124 173	6,85
Westlich der Ems	354.221	21,65	374 152	21,94	374 051	20,62
Oberrheintal	118.731	7,26	116 850	6,85	132 973	7,33
Alpenvorland	37.570	2,3	34 394	2,02	36 396	2,01
Gesamt	1.636.108	100	1 705 362	100	1 814 002	100

Erdölförderung nach Feldern (Seite 1 von 3)

in t	2023	2022	2021
Zwischen Oder/Neiße und Elbe			
Lütow	617	2 240	2.812
Mesekenhagen	7 956	6 965	6.416
Gesamt	8 573	9 206	9 228
Nördlich der Elbe			
<i>Küstengewässer</i>			
Dieksand	192 011	199 553	208 508
Mittelplate	697 760	746 441	843 360
<i>Festland</i>			
Reitbrook	-	-	122
Reitbrook-West	4 589	4 804	3 723
angefallenes Kondensat	3 408	3 474	3 990
Gesamt	897 769	954 272	1.059.704
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	1 280	525	-
Eddesse-Nord	900	877	942
Eldingen	3 935	3 916	4 155
Hankensbüttel Süd	27607	27 399	8 769
Höver	562	1 013	1 387
Lüben	8 739	5 361	-
Nienhagen-Feld	3 079	3 119	4 243
Ölheim-Süd	3668	5 065	5 805
Rühme	10 696	11 863	12 735
Sinstorf	3 803	5 514	4 203
Suderbruch	-	-	69
Vorhop	22952	14 477	16 735
Vorhop-Knesebeck	17409	15 023	14 334
angefallenes Kondensat	3 237	3 333	4 099
Gesamt	107 866	97 485	77 478

Erdölförderung nach Feldern (Seite 2 von 3)

in t	2023	2022	2021
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	1 163	1 181	901
Barenburg Öl	23 910	21 392	18 684
Bockstedt	10 929	10 698	11 284
Bramberge Öl	49 121	57 329	61 870
Düste-Valendis	1 255	1 232	2 938
Groß Lessen	5 621	5 438	5 632
Lastrup Ost	1 777	3 362	2 012
Lastrup West	8 399	8 292	8 395
Siedenburg	2 964	2 315	3 492
Wehrbleck	6 034	7 543	8 776
angefallenes Kondensat	203	221	190
Gesamt	111 378	119 003	124 173
Westlich der Ems			
Annaveen	3 120	4 822	4 885
Emlichheim Öl	126 120	128 476	107 351
Georgsdorf	57 608	60 059	60 519
Meppen-Schwefingen	10 072	10 824	13 178
Ringe Öl	18 293	22 276	28 417
Rühlermoor-Malm	5 223	6 099	8 494
Rühlermoor-Valendis	97 298	99 064	104 249
Rühlertwist	15 317	15 255	16 887
Scheerhorn/Adorf Öl	20 498	26 591	29 414
angefallenes Kondensat	672	685	656
Gesamt	354 220	374 152	374 051

Erdölförderung nach Feldern (Seite 3 von 3)

in t	2023	2022	2021
Oberrheintal			
Eich	-	-	83
Landau	12 674	14 379	14 049
Römerberg	105 159	101 685	118 625
Schwarzbach	899	786	217
Gesamt	118 731	116 850	132 973
Alpenvorland			
Aitingen Öl	29 243	26 258	28 459
Hebertshausen	2 871	2 494	1 921
Lauben	1 750	1 706	1 769
Schwabmünchen	3 705	3 936	4 247
angefallenes Kondensat	-	-	-
Gesamt	37 570	34 394	36 396
Insgesamt	1 636 108	1 705 362	1 814 002

Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2023

Feld	Tonnen
Mittelplate	697.760
Dieksand	192.011
Emlichheim Öl	126.120
Römerberg	105.159
Rühlermoor-Valendis	97.298
Georgsdorf	57.608
Bramberge Öl	49.121
Aitingen Öl	29.243
Hankenbüttel Süd	27.607
Bärenburg Öl	23.910

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2023		2022		2021	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	239 412	14,63	242 951	14,25	249 094	13,73
Neptune Energy Deutschland GmbH	225 997	13,81	243 331	14,27	273 123	15,06
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	13 361	0,82	14 123	0,83	14 168	0,78
ONEO GmbH & Co. KG	50 244	3,07	48 773	2,86	46 364	2,56
Rheinpetroleum GmbH	899	0,06	786	0,05	217	0,01
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	73 110	4,47	63 858	3,74	45 121	2,49
Wintershall Dea Deutschland GmbH	1 033 086	63,14	1 091 541	64	1 185 915	65
Gesamt	1 636 108	100	1 705 362	100	1 814 002	100

Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2023		2022		2021	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	148 609	9,08	150 792	8,84	157 665	8,69
Deutz Erdgas GmbH	776	0,05	820	0,05	1 031	0,06
Neptune Energy Deutschland GmbH	259 326	15,85	280 334	16,44	296 175	16,33
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr / ITAG	-	-	10	-	-	-
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	37 719	2,3	37 520	2,2	34 262	1,89
ONEO GmbH & Co. KG	29 874	1,83	30 415	1,78	28 324	1,56
Rheinpetroleum GmbH	1 774	0,11	1 639	0,1	1 101	0,06
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	83 447	5,1	72 845	4,27	51 530	2,84
Wintershall Dea Deutschland GmbH	1 020 426	62,37	1 078 620	63	1 182 821	65
Sonstige	54 157	3,31	52 368	3,07	61 093	3,36
Gesamt	1 636 108	100	1 705 362	100	1 814 002	100

Verbleib der Erdölförderung 2023

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	590 988
Erdölwerk Holstein, Heide	454 350
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	0
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	445 170
Mineralölr Raffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	52 954
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 426
PCK Raffinerie GmbH, Schwedt	0
Rheinpetroleum, Heidelberg	0
Total Raffinerie Mitteldeutschland, Leuna	8 599
Sonstige	1 146
Gesamt	1 556 633
Bestandsveränderungen	- 5 333
Insgesamt	1 551 300

Schätzung der Erdölreserven

in Mio. t	31.12.2023			31.12.2022			31.12.2021		
	sicher	wahrsch.	gesamt	sicher	wahrsch.	gesamt	sicher	wahrsch.	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,6	0,4	1	0,6	0,4	1	-	-	-
Nördlich der Elbe	8,5	4,8	13,3	8,5	4,6	13,1	10,1	2,8	12,9
Elbe-Weser	0,8	0,6	1,4	1	0,6	1,6	1,7	1,1	2,8
Weser-Ems	0,6	0,5	1	2,3	0,7	3	2,7	0,9	3,7
Westlich der Ems	4,1	1,6	5,7	2,9	1,7	4,6	1,8	1,6	3,4
Oberrheintal	-	0,2	0,2	0,1	0,2	0,3	0,1	0,2	0,3
Alpenvorland	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,2	-	0,2
Gesamt	14,7	8,1	22,8	15,5	8,2	23,7	16,6	6,6	23,3