

Die E&P-Industrie in Zahlen

Statistischer Bericht 2020

Bundesverband Erdgas,
Erdöl und Geoenergie e. V.

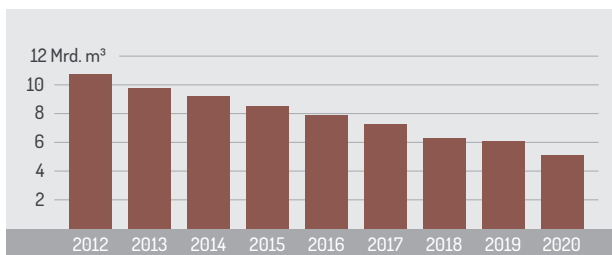
Statistischer Bericht 2020

KENNZAHLEN	2
ERDGASFÖRDERUNG	5
SCHWEFELGEWINNUNG AUS ERDGAS	11
ERDÖLFÖRDERUNG	13
FÖRDERABGABEN/-ZINSEN	18
UMWELTDATEN	21
BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK	22
BOHRUNGEN	24
MITARBEITER	24
ERDGASSPEICHER	25
MITGLIEDER	27

KENNZAHLEN

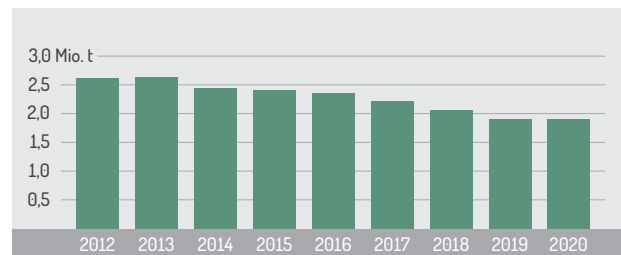
Erdgasförderung 2020

5,2 Mrd. m³



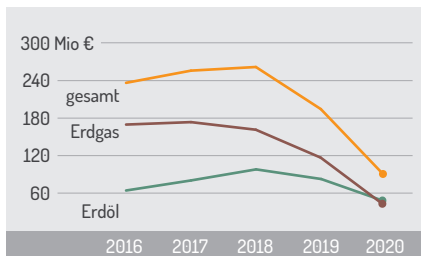
Erdölförderung 2020

1,9 Mio. t



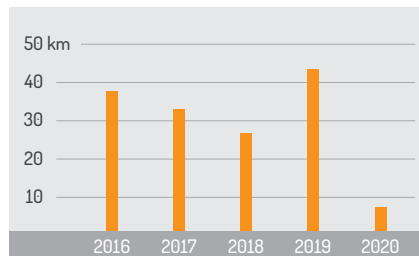
Förderabgaben/-zinsen 2020

86 Mio. €



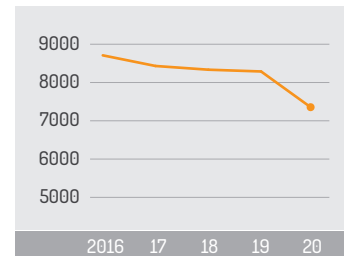
Bohrleistung 2020

6,2 km



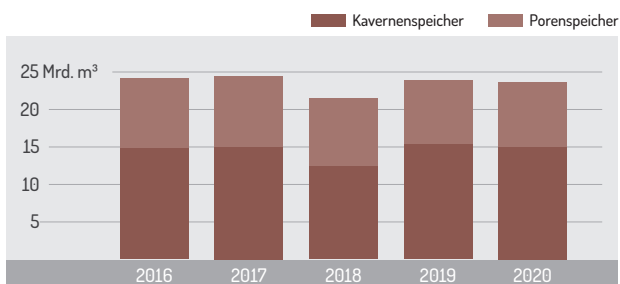
Mitarbeiter 2020

7.281



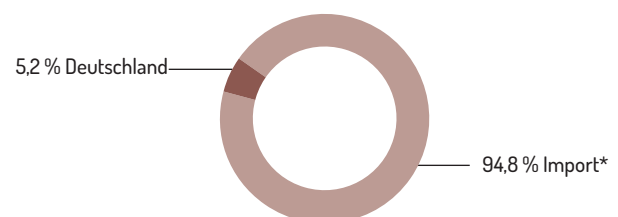
Arbeitsgasvolumen in Erdgasspeichern 2020

23,7 Mrd. m³



Versorgung des deutschen Erdgasmarktes 2020

99 Mrd. m³



*aus Datenschutzgründen liegen keine Daten zu Herkunftsländern vor

ERDGAS- UND ERDÖL-
LAGERSTÄTTEN IN
DEUTSCHLAND

Nordsee

Dänemark

Ostsee

Kiel

Hamburg

Schwerin

Bremen

Elbe

Havel

Polen

Berlin

Oder

Niederlande

Münster

Hannover

Magdeburg

Maas

Rhein

Belgien

Düsseldorf

Kassel

Weser

Erfurt

Leipzig

Dresden

Spre

Neisse

Lombardien

Frankfurt

Main

Nürnberg

Tschechien

Vltava

Frankreich

Saarbrücken

Stuttgart

Donau

München

Isar

Inn

Österreich

Donau

Bodensee

Rhein

- ◆ Erdgaslagerstätte
- ◆ Erdöllagerstätte

Entfernung in km



ERDGASFÖRDERUNG

Alle Mengenangaben in den folgenden Tabellen beziehen sich auf Rohgas mit einem einheitlichen Brennwert von 9,7692 kWh/m³. Sie wurden aus dem Normalvolumen der Förderung bzw. der Reserven unter Berücksichtigung der unterschiedlichen Energieinhalte ermittelt, um eine volle Vergleichbarkeit zu gewährleisten. Ausnahmen sind ausdrücklich vermerkt.

Erdgasförderung nach Bundesländern

	2020		2019		2018	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
Bayern	1 889 720	0,04	2 013 992	0,03	10 741 576	0,17
Brandenburg	987 320	0,02	2 156 161	0,04	2 563 866	0,04
Hamburg	118 382	–	182 314	–	349 133	–
Mecklenburg-Vorpommern	2 271 612	0,04	1 055 346	0,02	526 969	0,01
Niedersachsen	4 996 455 219	96,92	5 870 855 345	96,83	6 071 902 891	96,33
Rheinland-Pfalz	1 966 521	0,04	1 677 945	0,03	1 665 420	0,03
Sachsen-Anhalt	110 680 020	2,15	115 586 799	1,91	135 548 033	2,15
Schleswig-Holstein	32 089 424	0,62	56 942 020	0,94	66 839 404	1,06
Thüringen	8 932 453	0,17	12 511 235	0,21	13 003 776	0,21
Gesamt	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100	6 303 141 068	100

Erdgasförderung nach Gebieten

	2020		2019		2018	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
Oder/Neiße-Elbe	3 258 932	0,06	3 211 507	0,05	3 090 834	0,05
Nördlich der Elbe	32 207 806	0,62	57 124 334	0,94	67 188 537	1,06
Elbe-Weser	2 378 009 443	46,13	2 595 909 731	42,82	2 922 545 786	46,37
Weser-Ems	2 576 678 926	49,98	3 231 316 952	53,30	3 114 819 503	49,42
Westlich der Ems	152 446 871	2,96	159 215 462	2,63	170 085 635	2,70
Thüringer Becken	8 932 453	0,17	12 511 235	0,21	13 003 776	0,21
Oberrheintal	1 966 521	0,04	1 677 945	0,03	1 665 420	0,02
Alpenvorland	1 889 720	0,04	2 013 992	0,03	10 741 576	0,17
Gesamt	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100	6 303 141 068	100

Erdgasförderung nach Feldern

Werte in m³	2020	2019	2018
Zwischen Oder/Neiße - Elbe			
Erdölgas	3 258 932	3 211 507	3 090 834
Nördlich der Elbe			
Deutsche Nordsee A6-A	10 309 440	35 692 658	44 411 354
Erdölgas	21 898 366	21 431 676	22 777 183
Gesamt	32 207 806	57 124 334	67 188 537
Zwischen Elbe und Weser			
Altmark-Sanne-Wenzel	110 680 020	115 586 799	135.548.033
Alfeld-Elze	2 282 899	22 280 147	21 169 338
Becklingen	8 065 792	8 422 985	9 907 078
Bleckmar	16 520 781	14 174 500	17 924 197
Böstlingen	0	4 065 915	742 335
Bötersen Pool A	340 837 570	367 932 562	367 148 289
Bötersen Pool B	112 407 162	119 324 068	129 947 198
Bötersen-Süd	988 460	1 111 399	1 151 241
Hamwiede	40 506 592	38 893 191	37 472 189
Hemsbünde	252 993 540	286 928 915	334 809 017
Husum/Schneeren	146 992 121	155 169 687	157 367 531
Idsingen-Walsrode	112 376 271	125 859 563	125 440 458
Imbrock	11 628 245	12 664 353	16 339 693
Preyersmühle-Süd	13 075 726	11 476 456	13 064 043
Schmarbeck/Munster	73 638 943	71 884 628	74 218 873
Söhlingen Pool 2006	252 008 383	300 744 944	328 407 317
Soltau/Friedrichseck	18 989 901	16 940 112	21 703 271
Taaken	23 392 049	25 829 508	27 543 610
Thönse	51 568 239	64 604 447	66 368 703
Völkersen	619 911 890	650 785 901	827 692 687
Walsrode	15 577 206	9 323 276	16 842 008
Walsrode West	20 748 825	34 428 730	43 466 555
Wardböhmen	18 323 701	17 808 963	20 780 250
Weißmoor	111 271 923	116 393 676	123 250 047
Erdölgas	3 223 206	3 275 003	4 241 826
Gesamt	2 378 009 443	2 595 909 734	2 922 545 786

Werte in m³	2020	2019	2018
Zwischen Weser und Ems			
Apeldorn	25 866 890	28 534 876	29 851 262
Bahrenborstel	77 803 673	95 958 118	82 002 477
Barenburg	29 497 161	41 349 069	10 282 322
Barrien	21 895 099	34 041 824	36 545 597
Brettorf/Brinkholz/Neerstedt	108 689 743	139 970 445	131 304 616
Buchhorst	51 264 443	51 496 975	53 449 641
Burgmoor/Uchte	202 288 645	265 925 270	247 487 683
Cappeln	46 594 543	52 188 267	50 273 252
Deblinghausen	66 736 025	93 456 540	86 350 508
Dötlingen	12 245 724	23 680 588	17 327 205
Düste	322 359	4 436 226	9 885 894
Goldenstedt-Oythe	541 121 856	661 394 668	576 535 008
Greetsiel	5 251 796	7 749 222	10 922 981
Hemmelte/Kneheim/Vahren	234 742 095	294 465 632	288 076 667
Hengstlage/Sage/Sagermeer	232 672 345	289 057 057	311 608 073
Hesterberg	61 397 936	76 911 117	77 939 142
Klosterseelte	21 708 858	42 148 915	52 140 744
Leer	12 941 181	15 613 260	25 943 146
Quaadmoor/Wöstendöllen	112 864 877	148 924 990	115 002 985
Rechterfeld	34 566 920	45 896 530	36 096 855
Rehden	25 085	0	22 902 658
Siedenburg	256 186 667	287 722 145	294 796 656
Staffhorst Trias	131 467	766 828	3 190 853
Staffhorst Zechstein	21 081 868	13 115 315	23 796 372
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	37 021 881	52 748 385	71 891 450
Uphuser Meer	3 829 325	4 155 076	4 145 187
Uttum	28 045 214	29 131 211	31 997 411
Varnhorn	50 290 069	89 056 964	78 607 389
Visbek	223 738 114	272 455 125	261 778 569
Wietingsmoor	37 257 377	48 884 494	51 605 295
Erdölgas	18 599 689	20 081 820	21 081 604
Gesamt	2 576 678 926	3 231 316 952	3 114 819 503

Werte in m³	2020	2019	2018
Westlich der Ems			
Adorf	25 822 017	10 104 074	9 258 066
Bentheim	200 025	1 675 281	2 146 353
Emlichheim	8 036 526	10 886 136	12 666 660
Fehndorf	5 656 830	7 668 795	6 181 005
Frenswegen	2 187 668	2 492 325	2 956 030
Getelo	0	0	3 083
Itterbeck	42 458 147	43 253 441	46 026 813
Kalle	5 046 928	5 855 816	6 536 463
Ratzel Z1b/Z3	1 536 133	2 439 209	3 319 568
Ringe	26 804 412	32 094 677	34 019 999
Rütenbrock	5 088 721	7 266 103	7 226 599
Wielen sauer	10 051 621	11 737 373	12 858 992
Erdölgas	19 557 842	23 742 230	26 886 005
Gesamt	152 446 871	159 215 462	170 085 635
Thüringer Becken			
Fahner Höhe	274 724	259 493	320 764
Kirchheilingen SW	615 645	626 780	583 252
Langensalza	1 703 724	2 976 774	2 970 961
Mühlhausen	6 338 362	8 648 188	9 128 799
Gesamt	8 932 453	12 511 235	13 003 776
Oberrheintal			
Erdölgas	1 966 521	1 677 945	1 665 420
Alpenvorland			
Inzenham-West	0	0	8 651 082
Erdölgas	1 889 720	2 013 992	2 090 494
Gesamt	1 889 720	2 013 992	10 741 576
Insgesamt	5 155 390 671	6 062 981 157	6 303 141 068

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2020

Völkersen	619 911 890 m ³
Goldenstedt-Oythe	541 121 856 m ³
Bötersen Pool A	340 837 570 m ³
Siedenburg	256 186 667 m ³
Hemsbünde	252 993 540 m ³

Söhlingen Pool 2006	252 008 383 m ³
Hemmelte/Kneheim/Vahren	234 742 095 m ³
Hengstlage/Sage/Sagermeer	232 672 345 m ³
Visbek	223 738 114 m ³
Burgmoor/Uchte	202 288 645 m ³

Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2020		2019		2018	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
5P Energy GmbH	2 282 899	0,04	22 280 147	0,37	21 169 338	0,34
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 104 019 478	40,81	2 546 274 887	42,00	2 507 568 113	39,78
DEA Deutsche Erdoel AG	876 202 815	17,00	932 504 215	15,38	1 144 781 544	18,16
Deutz Erdgas GmbH	18 048 885	0,35	22 611 557	0,37	23 229 046	0,37
Neptune Energy Deutschland GmbH	459 706 452	8,92	467 411 612	7,71	493 349 096	7,83
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	1 157 676	0,02	1 875 849	0,03	2 339 384	0,04
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 268 291 683	24,60	1 518 944 289	25,05	1 490 248 978	23,64
Rhein Petroleum GmbH	15 821	-	17 186	-	42 278	-
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	8 013 032	0,16	10 067 237	0,17	13 542 428	0,21
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	128 449 012	2,49	157 980 559	2,61	159 987 292	2,54
Wintershall Dea Deutschland GmbH	288 384 622	5,59	382 381 073	6,31	446 300 278	7,08
Sonstige	818 296	0,02	632 545	0,01	583 293	0,01
Gesamt	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100	6 303 141 068	100

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2020		2019		2018	
	m ³	%	m ³	%	m ³	%
5P Energy GmbH	2 282 899	0,04	22 280 147	0,37	21 169 338	0,33
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 498 377 999	48,46	3 032 896 334	50,02	2 943 391 656	46,70
DEA Deutsche Erdoel AG	1 161 668 313	22,53	1 235 411 431	20,38	1 495 755 510	23,73
Neptune Energy Deutschland GmbH	422 988 729	8,20	437 396 579	7,21	470 032 814	7,46
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	936 332 506	18,16	1 141 037 801	18,82	1 095 232 967	17,38
Rhein Petroleum GmbH	7 228	-	5 848	-	21 927	-
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	18 912 914	0,37	22 103 040	0,36	33 173 845	0,52
Wintershall Dea Deutschland GmbH	114 820 083	2,23	171 849 977	2,83	244 363 011	3,88
Gesamt	5 155 390 671	100	6 062 981 157	100	6 303 141 068	100

Verbleib der Erdgasförderung

Verbleib der Erdgasförderung in m³ (Vn)	2020	2019	2018
Produzierte Rohgasförderung	5 672 600 277	6 688 362 432	6 983 620 971
prozesstechnischer Eigenverbrauch	496 940 213	570 074 522	623 614 068
Verwertete Reingasförderung	5 175 660 064	6 118 287 910	6 360 006 903
Verwertete Förderung in kWh	50 171 043 554	59 619 737 244	61 661 337 778

Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m³	31.12.2020			31.12.2019			31.12.2018		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße/Elbe	0	0	0	0,1	0	0,1	0	0,1	0,1
Deutsche Nordsee	0	0	0	0	0	0	0	0	0
nördlich der Elbe	0,2	0,1	0,3	0,2	0,1	0,3	0,1	0,2	0,3
Elbe-Weser	10,4	8,5	18,9	11,8	10,0	21,8	15,1	8,8	23,9
Weser-Ems	8,1	9,0	17,1	10,7	9,7	20,4	12,6	12,3	24,9
Westlich der Ems	2,4	2,0	4,4	0,5	0,4	0,9	0,6	0,4	1,0
Thüringer Becken	0	0	0	0,1	0	0,1	0	0	0
Alpenvorland	0	0,1	0,1	0	0	0	0	0,1	0,1
Gesamt	21,1	19,7	40,8	23,4	20,2	43,6	28,4	21,9	50,3

Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960*

Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³
1960	0,643	1986	14,042	1995	19,121	2004	19,487	2013	9,786
1965	2,778	1987	16,797	1996	20,707	2005	18,815	2014	9,193
1970	12,657	1988	15,632	1997	20,355	2006	18,587	2015	8,557
1975	18,277	1989	15,090	1998	19,889	2007	17,026	2016	7,874
1980	18,581	1990	15,262	1999	21,244	2008	15,508	2017	7,252
1982	16,169	1991	17,510	2000	20,092	2009	14,497	2018	6,303
1983	17,201	1992	17,761	2001	20,283	2010	12,652	2019	6,063
1984	17,986	1993	17,675	2002	20,230	2011	11,903	2020	5,155
1985	16,323	1994	18,530	2003	21,059	2012	10,761		

* bis 1977 natürlicher Brennwert, ab 1978 9,7692 kWh/m³, ab 1991 einschließlich neue Bundesländer

SCHWEFELGEWINNUNG AUS ERDGAS

Schwefelproduktion aus Erdgas seit 1980

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1980	813 732	1997	1 110 717	2006	1 110 574	2015	627 798
1985	964 162	1998	1 160 362	2007	1 086 905	2016	577 684
1990	915 125	1999	1 212 052	2008	1 029 667	2017	537 882
1991	905 258	2000	1 099 688	2009	927 353	2018	419 597
1992	865 500	2001	1 127 140	2010	831 533	2019	460 012
1993	919 906	2002	1 131 784	2011	874 640	2020	353 293
1994	874 202	2003	1 063 054	2012	798 257		
1995	1 053 313	2004	976 729	2013	754 540		
1996	1 043 765	2005	1 050 443	2014	708 146		

Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2020		2019		2018	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	214 195	60,63	280 408	60,96	255 036	60,78
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	122 691	34,73	157 887	34,32	143 134	34,11
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	6 362	1,80	8 850	1,92	7 778	1,85
v. Rautenkranz EuP GmbH	614	0,17	670	0,15	978	0,23
Wintershall Dea Deutschland AG	9 431	2,67	12 197	2,65	12 671	3,02
Gesamt	353 293	100	460 012	100	419 597	100



ERDÖLFÖRDERUNG

Erdölförderung nach Bundesländern

	2020		2019		2018	
	t	%	t	%	t	%
Bayern	38 391	2,01	41 545	2,16	46 454	2,24
Brandenburg	1 910	0,10	3 898	0,20	5 472	0,26
Hamburg	11 256	0,59	13 629	0,71	12 330	0,60
Mecklenburg-Vorpommern	8 923	0,47	4 758	0,25	3 652	0,18
Niedersachsen	594 263	31,17	676 385	35,11	733 545	35,42
Rheinland-Pfalz	165 501	8,68	148 605	7,71	149 109	7,20
Schleswig-Holstein	1 086 436	56,98	1 037 807	53,87	1 120 140	54,09
Gesamt	1 906 681	100	1 926 627	100	2 070 703	100

Erdölförderung nach Gebieten

	2020		2019		2018	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	10 833	0,57	8 656	0,45	9 123	0,44
Nördlich der Elbe	1 092 826	57,32	1 046 419	54,32	1 127 649	54,47
Elbe-Weser	83 182	4,36	92 521	4,80	103 467	5,00
Weser-Ems	130 512	6,84	151 183	7,85	163 381	7,89
Westlich der Ems	385 436	20,22	437 697	22,72	471 518	22,77
Ober rheintal	165 501	8,68	148 605	7,71	149 110	7,20
Alpenvorland	38 391	2,01	41 545	2,16	46 454	2,24
Gesamt	1 906 681	100	1 926 627	100	2 070 703	100

Erdölförderung nach Feldern

Werte in t	2020	2019	2018
Zwischen Oder/Neiße und Elbe			
Kietz	1.910	3 898	5 472
Lütow	2.755	2 125	2 262
Mesekenhagen	6.168	2 633	1 389
Gesamt	10 833	8 656	9 123
Nördlich der Elbe			
<i>Küstengewässer</i>			
Dieksand	215 792	239 112	250 194
Mittelplate	865 954	792 390	863 166
<i>Festland</i>			
Reitbrook	1 246	2 385	3 240
Reitbrook-West	5 144	6 227	4 269
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	4 690	6 305	6 780
Gesamt	1.092.826	1 046 419	1 127 649
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	0	1 748	2 738
Eddesse-Nord	1 223	1 333	1 538
Eldingen	4 908	4 833	5 777
Hankensbüttel Pool 96	0	1 414	615
Hankensbüttel Süd	8 605	11 262	12 168
Höver	1 136	1 091	1 007
Lüben	0	7 359	12 885
Nienhagen-Feld	4 130	4 589	5 478
Oelheim-Süd	6 503	5 854	4 716
Rühme	13 090	13 151	13 001
Sinstorf	5 688	5 864	5 636
Suderbruch	1 120	1 536	2 472
Vorhop	18 318	21 479	14 924
Vorhop-Knesebeck	14 469	6 463	15 532
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	3 992	4 545	4 981
Gesamt	83 182	92 521	103 467

Werte in t	2020	2019	2018
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	1 507	1 956	3 419
Barenburg Öl	17 209	21 833	23 660
Bockstedt	11 319	10 531	16 930
Börger-Werlte	959	1 029	1 197
Bramberge Öl	65 250	64 810	61 490
Düste-Valendis	2 683	3 361	4 472
Groß Lessen	7 446	9 447	10 153
Lastrup Ost	902	5 016	5 387
Lastrup West	9 191	10 416	11 072
Siedenburg	4 133	4 370	5 011
Voigtei	1 280	7 542	6 241
Wehrbleck	8 439	10 706	11 590
Wietingsmoor Öl	0	0	2 510
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	192	166	249
Gesamt	130 512	151 183	163 381

Westlich der Ems

Annaveen	4 855	4 402	4 177
Emlichheim Öl	103 474	133 536	146 593
Georgsdorf	62 901	75 633	78 527
Meppen-Schwefingen	14 279	16 147	18 144
Ringe Öl	29 911	26 982	29 443
Rühlermoor-Malm	12 233	2 376	0
Rühlermoor-Valendis	106 377	129 140	148 431
Rühlertwist	17 255	17 071	15 814
Scheerhorn/Adorf Öl	33 424	31 553	29 502
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	728	858	889
Gesamt	385 436	437 697	471 518

Oberrheintal

Eich	299	3 455	5 137
Landau	12 569	10 904	13 379
Römerberg	152 321	134 006	129 967
Schwarzbach	312	241	627
Gesamt	165 501	148 605	149 109

Werte in t	2020	2019	2018
Alpenvorland			
Aitingen Öl	30 526	32 657	34 293
Hebertshausen	1 440	2 096	2 570
Lauben	1 976	2 605	4 681
Schwabmünchen	4 449	4 187	4 809
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	0	0	102
Gesamt	38 391	41 545	46 454
Insgesamt	1 906 681	1 926 627	2 070 703

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2020		2019		2018	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	165 686	8,69	196 323	10,19	215 215	10,38
DEA Deutsche Erdoel AG	553 138	29,01	533 981	27,72	577 264	27,83
Deutz Erdgas GmbH	987	0,05	933	0,05	915	0,04
Neptune Energy Deutschland GmbH	302 564	15,87	292 044	15,16	291 959	14,08
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr / ITAG	3 523	0,18	4 645	0,24	6 112	0,29
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	34 719	1,82	48 221	2,50	53 183	2,56
Rheinpetroleum GmbH	1 300	0,07	1 544	0,08	2 967	0,14
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	48 327	2,53	47 013	2,44	50 939	2,46
Wintershall Dea Deutschland GmbH	718 732	37,70	732 910	38,04	805 216	38,83
Sonstige	77 704	4,08	69 013	3,58	66 933	3,23
Gesamt	1 906 681	100	1 926 627	100	2 070 703	100

Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2020		2019		2018	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	259 524	13,61	309 909	16,09	346 758	16,72
DEA Deutsche Erdoel AG	1 096 160	57,49	1 048 877	54,44	1 132 299	54,61
Neptune Energy Deutschland GmbH	322 676	16,92	299 323	15,54	290 471	14,01
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	15 761	0,83	27 660	1,44	28 033	1,35
Rheinpetroleum GmbH	312	0,02	241	0,01	627	0,03
Vermilion Energy Germany GmbH & Co.	41 654	2,18	36 225	1,88	37 720	1,82
Wintershall Dea Deutschland GmbH	170 592	8,95	204 392	10,61	234 795	11,32
Gesamt	1 906 681	100	1 926 627	100	2 070 703	100

Verbleib der Erdölförderung 2020

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	637 626
Erdölwerk Holstein, Heide	597 626
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	496 222
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	89 878
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 817
Sonstige	15 562
Gesamt	1 840 731
Bestandsveränderungen	- 18 538
Insgesamt	1 822 193

Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2020

	in t
Mittelplate	865 954
Dieksand	215 792
Römerberg	152 321
Rühlermoor-Valendis	106 377
Emlichheim Öl	103 474
Bramberge Öl	65 250
Georgsdorf	62 901
Scheerhorn/Adorf Öl	33 424
Aitingen Öl	30 526
Ringe Öl	29 911

Schätzung der Erdölreserven

Werte in Mio. t	31.12.2020			31.12.2019			31.12.2018		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0	0	0	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2
Nördlich der Elbe	11,1	5,0	16,1	10,0	7,8	17,8	8,4	9,4	17,8
Elbe-Weser	0,8	0,6	1,4	1,0	0,7	1,7	0,7	0,3	1,0
Weser-Ems	0,9	0,7	1,6	1,6	0,8	2,4	1,7	0,8	2,5
Westlich der Ems	3,0	1,4	4,4	1,7	1,2	2,9	1,9	1,1	3,0
Oberrheintal	2,2	1,7	3,9	1,4	1,4	2,8	1,2	3,0	4,2
Alpenvorland	0,2	0,1	0,3	0,2	-	0,2	0,2	0,1	0,3
Gesamt	18,2	9,5	27,7	16,0	12,0	28,0	14,2	14,8	29,0

Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1988	3 937 492	1999	2 741 019	2010	2 516 025
1965	7 883 893	1989	3 770 096	2000	3 122 554	2011	2 685 461
1970	7 535 221	1990	3 605 667	2001	3 444 300	2012	2 622 822
1975	5 741 386	1991	3 486 998	2002	3 703 209	2013	2 638 414
1980	4 631 343	1992	3 303 634	2003	3 801 561	2014	2 438 687
1982	4 255 758	1993	3 050 829	2004	3 516 237	2015	2 413 837
1983	4 115 854	1994	2 935 924	2005	3 572 873	2016	2 357 110
1984	4 055 380	1995	2 958 721	2006	3 514 519	2017	2 217 274
1985	4 105 150	1996	2 848 943	2007	3 414 871	2018	2 070 703
1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338	2019	1 926 627
1987	3 792 834	1998	2 895 446	2009	2 800 034	2020	1 906 681

FÖRDERABGABEN/-ZINSEN

Förderabgabesätze der Bundesländer

Werte in %	2020	2019	2018
Niedersachsen			
Erdgas	0	29	30
ermäßigter Satz	0	14,5	15
Tight Gas (für 5 Jahre)	0	7,25	7,5
mature Felder	0	17,4	18
Erdöl			
nur große Felder	0	18	18
ermäßigter Satz	0	9	9
Schwefel	0	0	0
Schleswig-Holstein			
Erdgas	40	40	40
Heide-Mittelplate I	18	18	18
Deutsche Nordsee A6/B4	18	18	18
Erdöl	40	40	40
Heide-Mittelplate I	21-40*	21-40*	21-40*
Deutsche Nordsee A6/B4	21-40*	21-40*	21-40*
Bayern			
Erdgas	0	0	0
Erdöl	0	0	0
Aitingen	5	5	5
Rheinland-Pfalz			
Erdgas	10	10	10
Erdöl	12	12	12
Römerberg	15	15	15
Rülzheim	7	7	7
Hamburg			
Erdöl	7	7	7
Baden-Württemberg			
Erdgas	37	37	37
Erdöl	19	19	19

*ölpreisabhängig

Förderabgaben-/Förderzinsaufwand

Werte in €	2020*	2019	2018
insgesamt			
Bayern	391 903	673 042	730 103
Hamburg	24 700	136 500	122 000
Niedersachsen	45 192 198	134 012 953	189 845 916
Rheinland-Pfalz	1 697 143	3 088 288	3 604 007
Schleswig-Holstein	39 785 757	63 453 641	75 443 816
Gesamt	87 091 701	201 364 424	269 745 842
Erdgas			
Niedersachsen	39.464.715	115 864 507	169 733 171
Schleswig-Holstein	211.216	1 015 313	1 303 446
Gesamt	39 675 931	116 879 820	171 036 617
Schwefel			
Niedersachsen	830 668	1 628 430	1 495 238
Erdöl			
Bayern	391.903	673.042	730.103
Hamburg	24.700	136.500	122.000
Niedersachsen	4.896.815	16.520.016	18.617.507
Rheinland-Pfalz	1.697.143	3.088.288	3.604.007
Schleswig-Holstein	39.574.541	62.438.328	74.140.370
Gesamt	46 585 102	82 856 174	97 213 987

*vorläufig



UMWELTDATEN

Emissionen aus der Erdgasförderung

2020 2019 2018 2010 2000

absolut in t

Kohlendioxid	170 806	221 990	220 136	435 093	261 465
Methan	265	275	241	1 624	6 963
Schwefeldioxid	1 048	1 052	1 120	1 650	2 725
Stickoxid	107	153	186	299	439

spezifisch in t / t Erdgas

Kohlendioxid	0,04712	0,04594	0,04380	0,0430	0,01630
Methan	0,00007	0,00006	0,00005	0,00016	0,00043
Schwefeldioxid	0,00025	0,00022	0,00022	0,00016	0,00017
Stickoxid	0,00004	0,00003	0,00004	0,0296	0,02730

Emissionen aus der Schwefelgewinnung aus der Erdgasförderung

2020 2019 2018 2010 2000

absolut in t

Kohlendioxid	670 139	891 021	856 753	1 461 336	1 718 374
Methan	98	116	105	489	247
Schwefeldioxid	1 324	1 721	1 511	7 144	7 496
Stickoxid	106	82	117	254	314

spezifisch in t / t Sauer gas

Kohlendioxid	0,33220	0,34585	0,36413	0,2947	0,23960
Methan	0,00005	0,00005	0,00004	0,00010	0,00003
Schwefeldioxid	0,00066	0,00067	0,00064	0,00144	0,00105
Stickoxid	0,00005	0,00003	0,00005	0,0513	0,04380

Emissionen aus der Erdölförderung

2020 2019 2018 2010 2000

absolut in t

Kohlendioxid	194 036	238 286	231 087	302 896	285 304
Methan	85	32	37	274	756
Schwefeldioxid	399	444	405	490	504
Stickoxid	137	187	202	238	282

spezifisch in t / t Erdöl

Kohlendioxid	0,10178	0,12370	0,11163	0,1204	0,09140
Methan	0,00004	0,00002	0,00002	0,00011	0,00024
Schwefeldioxid	0,00021	0,00023	0,00020	0,00019	0,00016
Stickoxid	0,00007	0,00010	0,00010	0,00009	0,00009

Fackelmengen

	routinemäßig		sicherheitsrelevant		nicht-routinemäßig	
absolut in m³	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Erdgasproduktion	594 708	795 654	12 411 386	11 928 159	1 095 697	2 461 074
Erdölproduktion	7 333 502	6 604 844	416 560	555 744	812 666	708 308
spezifisch						
Erdgasproduktion (m³/1000 m³)	0,12	0,13	2,41	1,99	0,21	0,48
Erdölproduktion (m³/t)	3,85	3,43	0,22	0,29	0,37	0,42

BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK

Bohrleistung nach Unternehmen

Werte in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2020	2019	2020	2019
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	138,60	7 436,28	0	0
CEP Central European Petroleum GmbH	0	744,00	0	744,00
DEA Deutsche Erdoel AG	0	6 202,50	0	9 539,00
ExxonMobil Production Deutschland GmbH	0	746,42	0	5 202,68
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	224,65	943,68	0	0
NEPTUNE Energy Deutschland GmbH	1.302,29	6 588,30	887,00	12 205,90
RDG GmbH & Co.KG	0	5 055,00	0	5 055,00
Rhein Petroleum GmbH	0	1 020,00	0	1 020,00
VERMILION ENERGY GERMANY GmbH & Co. KG	725,00	1 712,70	725,00	3 500,00
Von Rautenkranz Expl. u. Prod.GmbH & Co. KG	34,65	278,35	0	0
Wintershall Dea Deutschland GmbH	3 794,41	9 833,99	4 607,60	6 149,52
Sonstige	0	2 854,88	0	0
Gesamt	6 219,60	43 416,10	6 219,60	43 416,10

Bohrleistung nach Gebieten

Werte in m	2020	2019	2018
Nördlich der Elbe	15	8 327	6 816
Elbe-Weser	725	2 411	9 351
Weser-Ems	5 480	26 303	9 795
Ober rheintal	0	1 020	0
Alpenvorland	0	5 055	0
Gesamt	6 220	43 116	25 961

Bohrleistung nach Klassifizierung

Werte in m	2020	2019	2018
Aufschlussbohrungen	0	3 435	0
Teilfeldsuchbohrungen	887	13 620	5 507
Wiedererschließungsbohrung	0	6 105	457
Erweiterungsbohrung	0	744	1 236
Produktionsbohrungen	3 263	18 168	16 666
Hilfsbohrungen	2 070	1 344	2 095
Gesamt	6 220	43 416	25 961

Bohrerfolgsbilanz 2020

Art der Bohrungen und Gebiet	Fündig Anzahl	Erfolgsquote in %	Fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	davon in Vorjahren aktiv Anzahl	Leistung m
Aufschlussbohrungen						
Oder-Neiße-Elbe	0	–	0	1	1	0
Weser-Ems	0	–	0	2	2	0
Gesamt	0	–	0	0	3	0
Teilfeldsuchbohrungen						
Weser-Ems	1	–	0	1	1	887
Gesamt	1	100	0	0	0	887
Wiedererschließungsbohrung						
Alpenvorland	0	–	2	0	2	0
Gesamt	0	0	2	0	2	0
Produktionsbohrungen						
Elbe-Weser	0	–	0	2	2	0
Nördlich der Elbe	1	–	1	1	1	15
Weser-Ems	5	–	1	1	4	3 248
Gesamt	6	75	2	4	7	3 263
Hilfsbohrung						
Elbe-Weser	0	–	1	1	1	725
Weser-Ems	0	–	0	2	1	1 345
Gesamt	0	0	1	3	2	2 070
Insgesamt	7	58	5	7	14	6 220

Fündige Neuaufschlüsse 2020

Gebiet / Bohrung	Monat	Förderbereich	Horizont
Adorf Z15	Mrz 20	3399 - 3609 m MD	Sandstein

Bohrungen

Produktionsbohrungen in aktiven Feldern 2020

	in Betrieb	außer Betrieb	verfüllt
Erdölfelder	813	779	659
Erdgasfelder	413	160	456
Gesamt	1 226	939	1 115

MITARBEITER

Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1995	6 643	2002	6 349	2009	8 058	2016	8 655
1965	11 303	1996	6 437	2003	6 226	2010	8 930	2017	8 385
1970	8 251	1997	6 587	2004	5 929	2011	9 010	2018	8 291
1975	8 907	1998	6 494	2005	6 047	2012	9 883	2019	8 256
1980	9 881	1999	6 022	2006	6 620	2013	10 085	2020	7 281
1985	12 523	2000	5 984	2007	7 497	2014	10 044		
1990	10 223	2001	5 902	2008	7 967	2015	9 804		

ERDGASSPEICHER

Porenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen	Speichertyp	Arbeitsgas- volumen Mio. m ³ (Vn)
Bierwang	ehem. Gasfeld	1.000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	860
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	154
Frankenthal	Aquifer	90
Eschenfelden	Aquifer	72
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	10
sonstige Porenspei- cher in Deutschland		4 207
Summe		8.615

Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgas- volumen Mio. m ³ (Vn)
Epe-Uniper	39	1.916
Etzel / ESE - Uniper	19	1.912
Nüttemoor	21	1.311
Bernburg	30	898
Bad Lauchstädt	17	654
Staßfurt	9	645
Epe-RWE H-Gas	10	388
Empelde	5	378
Peckensen	5	367
Jemgum-EWE	8	366
Katharina	7	347
Huntorf	7	308
Epe-NUON	7	300
Epe-RWE NL	6	296
Kraak	4	257
Epe-Trianel	4	190
Epe-RWE L-Gas	4	178
Xanten	8	172
Krummhörn	3	154
Bremen-Lesum-Storengy	2	152
Harsefeld	2	110
Reckrod	3	110
Rüdersdorf	1	100
Kiel-Rönne	2	62
Bremen-Lesum-Wesernetz	1	21
sonstige Kavernenspeicher in Deutschland		3 495
Summe	185	15.086



MITGLIEDER

5P Energy
info@5p-energy.com

A

Atkins Energy Germany
https://www.atkinsglobal.com

B

Baker Hughes INTEQ GmbH
www.bakerhughes.com

Balance Point Control B.V.
www.bpc.nl

BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG
www.beb.de

Bentec GmbH Drilling & Oilfield Systems
www.bentec.com

BES Berliner Erdgasspeicher GmbH & Co. KG
www.berliner-erdgasspeicher.de

C

CEP Central European Petroleum GmbH
www.cepetro.com

CIECH SODA DEUTSCHLAND GmbH & CO. KG
www.ciechgroup.com

D

DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH
www.dbi-gut.de

DEEP.KBB GmbH
www.deep-kbb.de

Deutz Erdgas GmbH & Co. KG
www.deutz-erdgas.de

DISCOVER Exploration Limited
www.discover-exploration.com

Dow Olefinverbund GmbH Sol- und Speicherfeld Teutschenthal
www.dow.com

DrillTec GUT GmbH Großbohr- und Umwelttechnik
www.drilltec.de

E

Erdgas Münster GmbH
www.erdgas-muenster.de

Erdgasspeicher Peissen GmbH
www.ugs-katharina.de

ESK GmbH
www.rwe.com/esk

Esso Deutschland GmbH
www.esso.de

Etzel-Kavernenbetriebsgesellschaft mbH & Co. KG
www.ekb-storage.de

EWE GASSPEICHER GmbH
www.ewe-gasspeicher.de

ExxonMobil Production Deutschland GmbH
www.erdgas-aus-deutschland.de

G

Gasunie Deutschland Transport Services GmbH
www.gasunie.de

GEO-data Gesellschaft für Logging-Service mbH
www.geo-data.de

GeoService GmbH
www.geoservice.de

H

H. Anger's Söhne Bohr- und Brunnenbaugesellschaft mbH
www.angers-soehne.com

Halliburton Holding Germany GmbH & Co. KG
www.halliburton.com

Hartmann Valves GmbH
www.hartmann-valves.com

Hermann von Rautenkranz Internationale Tiefbohr GmbH & Co. KG – ITAG
www.itag-celle.de

Herrenknecht Vertical GmbH
www.herrenknecht-vertical.de

I

ITAG I & R GmbH – Mechanische Bearbeitungen
www.itag-celle.de

ITAG Tiefbohr GmbH
www.itag-celle.de

ITAG Valves & Oilfield Products GmbH
www.itag-celle.de

ITT Bornemann GmbH
www.bornemann.com

K

K+S Minerals and Agriculture GmbH
www.kpluss.com

KCA Deutag Drilling GmbH
www.kcadeutag.com

Koller Maschinen- und Anlagenbau GmbH
www.koller-celle.de

M

MB Well Services GmbH
www.mbwellservices.com

MET Germany Holding GmbH
https://de.met.com

Mobil Erdgas-Erdöl GmbH
www.mobiloil.de

N

NAFTA Speicher GmbH & Co.KG
www.nafta-speicher.de

Neptune Energy Deutschland GmbH
www.neptuneenergy.de

NDEWG GmbH
https://www.ndewg.de

Nord-West Kavernengesellschaft mbH
www.nwkg.de

NOV Wellsite Services Germany GmbH
www.nov.com

Nowega GmbH
www.nowega.de

NUON Epe Gasspeicher GmbH
www.nuon.com

NW-G Gasspeicher HanseWerk AG
www.hansewerk.com

O

OMV Exploration & Production GmbH
www.omv.com

ONE-Dyas B.V.
https://www.onedyas.com/

Open Grid Europe GmbH
www.open-grid-europe.com

OTTO Fuchs Drilling Solution GmbH
www.otto-fuchs-ds.com

P

Pfalzwerke geofuture GmbH
https://www.geothermie-insheim.de/

PSE Engineering GmbH
www.pse-eng.de

Q

QUASI-Richter Ingenieurbüro
www.quasi-richter.de

R

Raffinerie Heide GmbH
www.heiderefinery.com

RDG GmbH & Co. KG
www.rdg.energy

RDG Niedersachsen GmbH
www.rdg.energy

Rhein Petroleum GmbH
www.rheinpetroleum.de

RAG Austria AG
www.rag-austria.at

RWE Gas Storage West GmbH
https://www.rwe-gasstorage-west.com/

S

**Salzgewinnungsgesellschaft
Westfalen mbH & Co. KG**
www.salgewinnungsgesellschaft.de

Schlumberger GmbH Oilfield Services
www.slb.com

**Shell Erdgas Beteiligungs-
gesellschaft mbH**
www.shell.de

**SOCON Sonar Control
Kavernenvermessung GmbH**
www.socon.com

Solvay Chemicals GmbH
www.solvay.de

Stadtwerke Kiel AG
www.stadtwerke-kiel.de

STORAG ETZEL GmbH
www.storag-etzel.de

Storengy Deutschland Betrieb GmbH
www.storengy.de

Storengy Deutschland GmbH
www.storengy.de

T

Trianel Gasspeicher Epe GmbH & Co.KG
www.trianel-gasspeicher.com

U

Uniper Energy Storage GmbH
www.uniper.energy

**Untergrundspeicher- und Geotechnologie-
Systeme GmbH**
www.ugsnet.de

USG-Blexen GmbH

V

Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG
www.vermilionenergy.de

VNG Gasspeicher GmbH
www.vng-gasspeicher.de

**Von Rautenkranz Exploration und
Produktion GmbH & Co. KG**

VTG Deutschland AG
www.vtg.de

VTU Engineering Deutschland GmbH
www.vtu.com

W

WeselGas GbR
www.weselgas.de

wesernetz Bremen GmbH
www.wesernetz.de

Wintershall Dea GmbH
www.wintershalldea.de

Wintershall Noordzee B.V.
www.wintershall-noordzee.nl



BVEG

Bundesverband Erdgas,
Erdöl und Geoenergie e.V.

Hannover Hauptgeschäftsstelle

Tel.: +49 511 121 72-0
Fax: +49 511 121 72-10
Schiffgraben 47
30175 Hannover

Berlin Hauptstadtrepräsentanz

Tel.: +49 30 5050 88 9-0
Fax: +49 30 5050 88 9-29
Friedrichstraße 95
10117 Berlin

info@bveg.de
www.bveg.de