



Die E&P-Industrie in Zahlen

Statistischer Bericht 2018

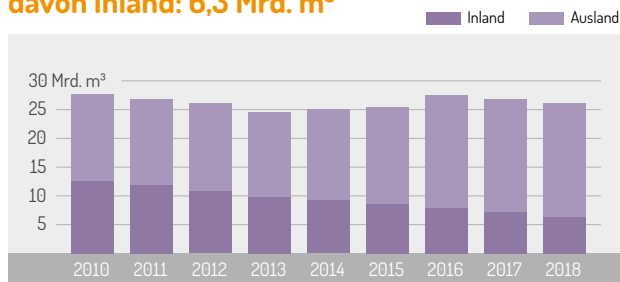
Statistischer Bericht 2018

KENNZAHLEN	2
ERDGASFÖRDERUNG	5
SCHWEFELGEWINNUNG AUS ERDGAS	11
ERDÖLFÖRDERUNG	13
FÖRDERABGABEN	18
UMWELTDATEN	21
BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK	22
MITARBEITER	24
ERDGASSPEICHER	25
AUSLANDSTÄTIGKEIT	26
MITGLIEDER	31

KENNZAHLEN

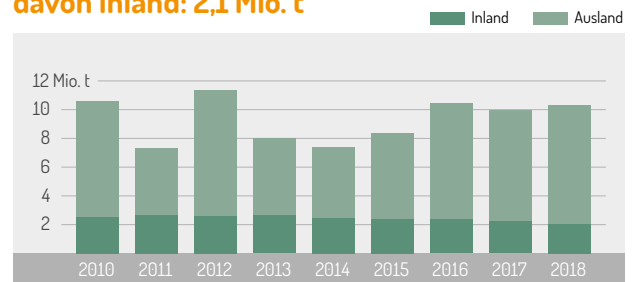
Erdgasförderung 2018

26,1 Mrd. m³
davon Inland: 6,3 Mrd. m³



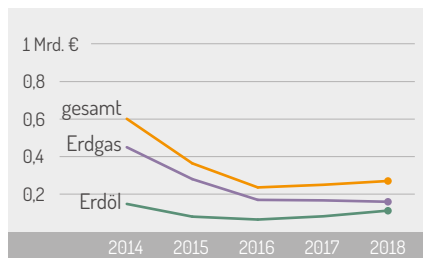
Erdölförderung 2018

10,3 Mio. t
davon Inland: 2,1 Mio. t



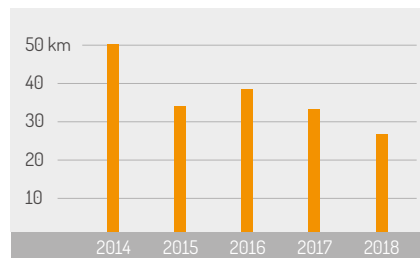
Förderabgaben 2018

261 Mio. €



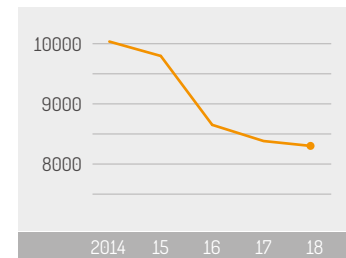
Bohrleistung 2018

26 km



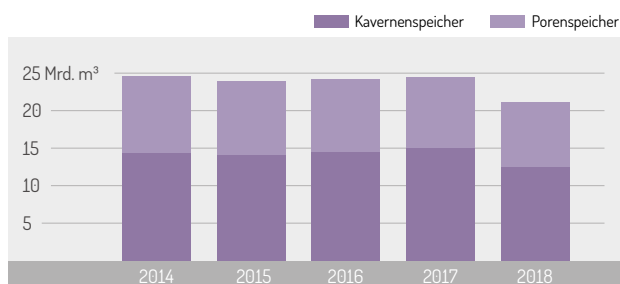
Mitarbeiter 2018

8291



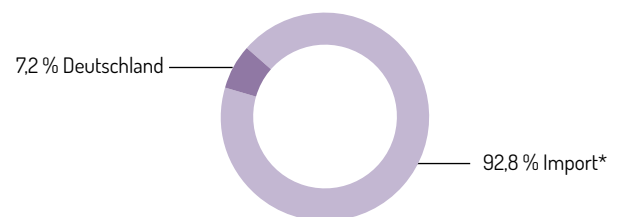
Arbeitsgasvolumen in Erdgasspeichern 2018

21,4 Mrd. m³

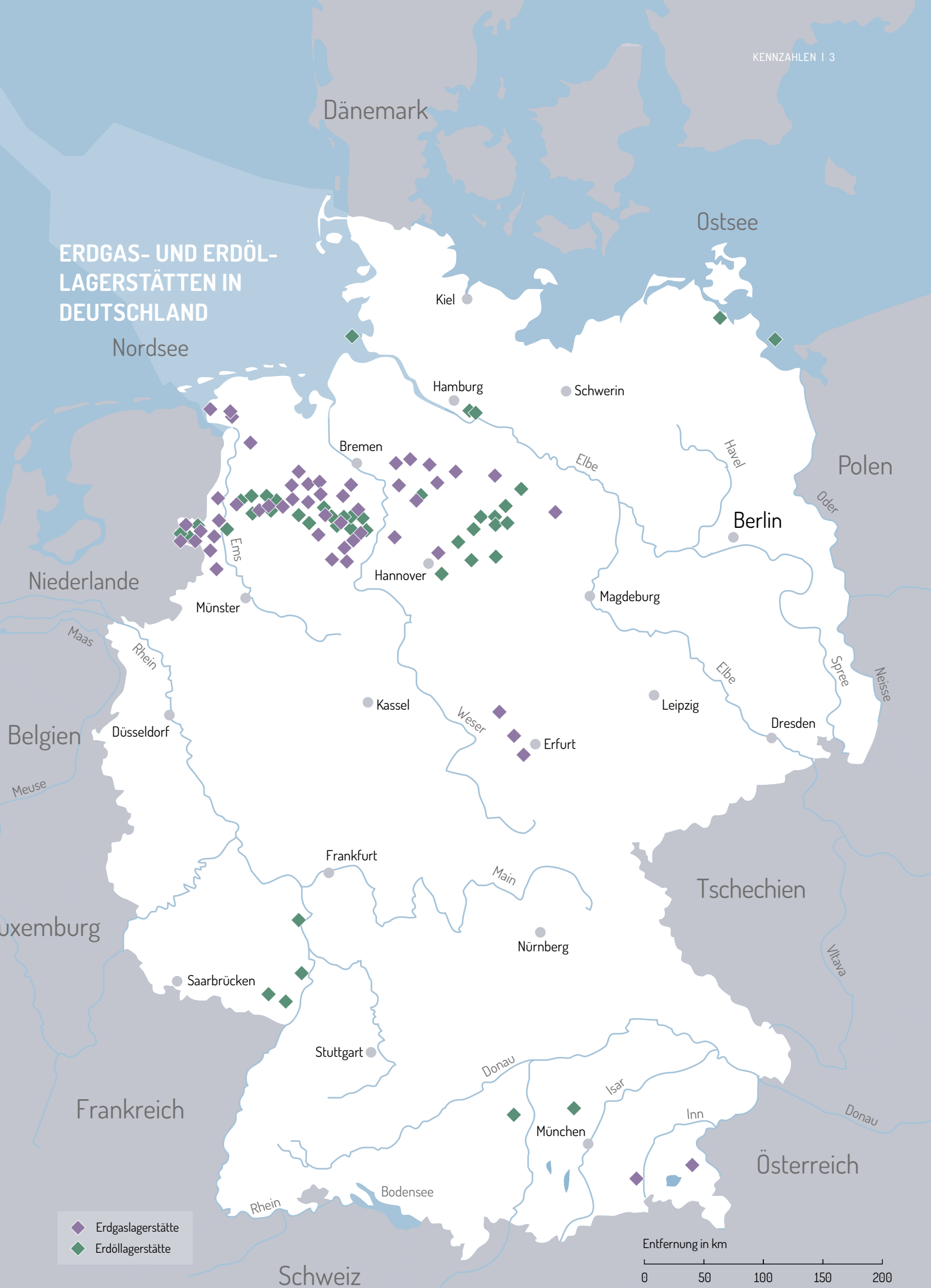


Versorgung des deutschen Erdgasmarktes 2018

86 Mrd. m³



*aus Datenschutzgründen liegen keine Daten zu Herkunftsländern vor

ERDGAS- UND ERDÖL-
LAGERSTÄTTEN IN
DEUTSCHLAND

Transparenz fördern.

Für uns ein Muss.



www.gutes-foerdern.bveg.de

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

	2018		2017		2016	
	m³	%	m³	%	m³	%
Bayern	10 741 576	0,17	14 354 359	0,20	16 003 348	0,20
Brandenburg	2 563 866	0,04	2 609 402	0,04	4 762 554	0,06
Hamburg	349 133	–	327 034	–	300 742	–
Mecklenburg-Vorpommern	526 969	0,01	693 311	0,01	985 209	0,01
Niedersachsen	6 071 902 891	96,33	7 001 819 039	96,55	7 594 522 522	96,46
Rheinland-Pfalz	1 643 493	0,03	1 342 213	0,02	2 097 244	0,03
Sachsen-Anhalt	135 548 033	2,15	131 170 052	1,81	152 720 486	1,94
Schleswig-Holstein	66 839 404	1,06	88 155 257	1,22	88 905 669	1,13
Thüringen	13 003 776	0,21	11 907 243	0,16	13 339 577	0,17
Gesamt	6 303 119 141	100	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100

Erdgasförderung nach Gebieten

	2018		2017		2016	
	m³	%	m³	%	m³	%
Oder/Neiße-Elbe	3 090 834	0,05	3 302 713	0,05	5 747 762	0,07
Nördlich der Elbe	67 188 537	1,06	88 482 291	1,22	89 206 411	1,13
Elbe-Weser	2 922 545 786	46,37	3 190 532 752	43,99	3 547 684 486	45,06
Weser-Ems	3 114 819 503	49,42	3 776 975 828	52,08	4 029 926 267	51,18
Westlich der Ems	170 085 635	2,70	165 480 511	2,28	169 632 255	2,16
Thüringer Becken	13 003 776	0,21	11 907 243	0,16	13 339 577	0,17
Oberrheintal	1 643 493	0,02	1 342 213	0,02	2 097 244	0,03
Alpenvorland	10 741 576	0,17	14 354 359	0,20	16 003 348	0,20
Gesamt	6 303 119 141	100	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100

Erdgasförderung nach Feldern

Werte in m³	2018	2017	2016
Zwischen Oder/Neiße – Elbe			
Erdölgas	3 090 834	3 302 713	5 747 762
Nördlich der Elbe			
Deutsche Nordsee A6-A	44 411 354	64 037 045	62 832 369
Erdölgas	22 777 183	24 445 246	26 374 042
Gesamt	67 188 537	88 482 291	89 206 411
Zwischen Elbe und Weser			
Alfeld-Elze II	21 169 338	20 858 463	22 422 895
Altmark-Sanne-Wenzel	135 548 033	131 170 052	152 720 486
Becklingen	9 907 078	9 786 423	17 583 078
Bleckmar	17 924 197	18 095 410	20 200 752
Böstlingen	742 335	4 471 293	12 761 362
Bötersen Pool A	367 148 289	415 322 717	505 807 050
Bötersen Pool B	129 947 198	139 932 643	162 773 974
Bötersen-Süd	1 151 241	1 252 266	1 280 863
Friedrichseck	21 703 271	24 927 976	27 397 979
Hamwiede	37 472 189	41 068 495	46 544 364
Hemsbünde Pool B	334 809 017	375 015 589	402 304 968
Husum	83 399 301	65 428 606	60 360 487
Imbrock	16 339 693	22 141 437	29 438 659
Munster-Nord	69 085 851	68 615 765	75 071 128
Preyersmühle-Süd	13 064 043	14 271 357	15 479 230
Schmarbeck	5 133 022	11 006 183	10 823 537
Schneeren West	62 019 090	73 825 205	91 429 062
Schneeren Ost	11 949 140	11 568 476	8 571 131
Söhlingen Pool 2006	328 407 317	342 098 233	390 126 995
Taaken Pool	27 543 610	30 250 189	22 723 610
Thönse	66 368 703	67 713 873	74 446 511
Völkersen Z 1	731 942 327	846 714 956	885 501 506
Völkersen-Nord	95 750 360	96 578 434	115 610 725
Walsrode	16 842 008	17 636 718	19 094 116
Walsrode/Idsingen Pool	125 440 458	145 348 791	165 243 388
Walsrode West	43 466 555	46 836 181	55 431 609
Wardböhlen	20 780 250	23 195 215	27 895 200
Weißenmoor Z 1	123 250 047	120 212 574	123 966 796
Erdölgas	4 241 826	5 189 233	4 673 026
Gesamt	2 922 545 786	3 190 532 752	3 547 684 486

Werte in m³	2018	2017	2016
Zwischen Weser und Ems			
Apeldorn	29 851 262	37 541 786	37 536 082
Bahrenborstel	82 002 477	92 249 083	100 367 499
Barenburg	10 282 322	29 618 811	34 118 555
Barrien	36 545 597	37 793 044	39 449 297
Brettorf	12 227 996	13 245 516	15 899 593
Brinkholz	95 827 232	107 933 292	119 118 533
Buchhorst	53 449 641	71 396 549	75 974 056
Burgmoor	142 341 631	183 559 894	213 041 236
Cappeln	50 273 252	58 098 619	63 057 037
Deblinghausen	86 350 508	117 896 434	158 295 395
Dötlingen	17 327 205	29 155 441	27 738 642
Düste	9 885 894	9 336 353	9 619 976
Goldenstedt-Oythe	576 535 008	673 036 611	690 122 952
Greetsiel	10 922 981	8 812 114	8 955 299
Hemmelte T	194 018	126 382	648 586
Hemmelte Z	182 285 439	237 417 423	235 792 794
Hengstlage	158 729 643	196 674 150	168 303 732
Hengstlage-Nord Sauer	65 929 231	74 467 229	75 689 258
Hesterberg	77 939 142	88 081 918	71 169 559
Klosterseelte	52 140 744	88 615 776	111 551 451
Kneheim	97 655 138	116 336 669	120 357 917
Leer	590 760	-	-
Leer Z4	25 352 386	33 490 816	28 073 137
Neerstedt	23 249 388	34 857 199	39 891 409
Quaadmoor	38 723 440	53 682 319	65 571 194
Rechterfeld	36 096 855	49 042 566	53 302 475
Rehden	22 902 658	55 151 541	54 688 999
Sager sauer	14 259 332	17 782 560	20 165 162
Sagermeer sauer	38 754 361	50 911 660	59 598 687
Sagermeer Süd West	27 474 663	30 282 345	38 620 099
Sagermeer Süd	6 460 843	7 908 235	9 273 960
Siedenburg	294 796 656	341 993 581	385 646 860
Staffhorst Trias	3 190 853	6 707 948	7 348 907
Staffhorst Zechstein	23 796 372	29 707 203	31 892 236
Staffhorst-NZ/Paepsen Z	71 891 450	55 180 941	41 695 951
Uchte	105 146 052	132 297 375	147 257 560
Uphuser Meer	4 145 187	4 739 649	4 975 174
Uttum	31 997 411	31 515 214	35 451 578

Werte in m³	2018	2017	2016
Vahren	7 942 072	8 902 720	10 189 990
Varenesch	–	2 650 105	3 983 939
Varnhorn	78 607 389	106 126 835	94 940 172
Visbek	261 778 569	261 901 595	322 227 075
Wietingsmoor	51 605 295	54 163 347	48 177 684
Wöstendöllen	76 279 545	117 103 132	127 960 669
Erdölgas	21 081 604	19 483 850	22 185 903
Gesamt	3 114 819 503	3 776 975 828	4 029 926 267
Westlich der Ems			
Adorf	9 258 066	8 018 655	7 291 869
Bentheim	2 146 353	1 671 884	2 474 338
Emlichheim	12 666 660	16 611 203	14 185 345
Fehndorf	6 181 005	6 646 292	8 375 528
Frenswegen	2 956 030	4 627 614	2 185 431
Getelo	3 083	1 432	172
Itterbeck	46 026 813	45 612 493	43 706 690
Kalle	6 536 463	6 267 768	7 232 495
Ratzel Z1b/Z3	3 319 568	3 875 797	4 083 460
Ringe	34 019 999	31 868 166	34 858 838
Rütenbrock	7 226 599	4 600 713	10 282 157
Wielen sauer	12 858 992	11 441 786	13 108 199
Erdölgas	26 886 005	24 236 709	21 847 732
Gesamt	170 085 635	165 480 511	169 632 255
Thüringer Becken			
Fahner Höhe	320 764	346 385	350 369
Kirchheilingen SW	583 252	571 371	579 208
Langensalza	2 970 961	2 992 919	2 868 326
Mühlhausen	9 128 799	7 996 568	9 541 675
Gesamt	13 003 776	11 907 243	13 339 577
Ober rheintal			
Erdölgas	1 643 493	1 342 213	2 097 244
Alpen vorland			
Inzenham-West	8 651 082	12 620 029	14 423 663
Erdölgas	2 090 494	1 734 330	1 579 685
Gesamt	10 741 576	14 354 359	16 003 348
Insgesamt	6 303 119 141	7 252 377 910	7 873 637 351

Die zehn produktionsstärksten Erdgasfelder 2018

Völkersen Z1	731 942 327 m³	Siedenburg	294 796 656 m³
Goldenstedt-Oythe	576 535 008 m³	Visbek	261 778 569 m³
Bötersen Pool A	367 148 289 m³	Hemmelte Z	182 285 439 m³
Hemsbünde Pool B	334 809 017 m³	Hengstlage	158 729 643 m³
Söhlingen Pool 2006	328 407 317 m³	Burgmoor	142 341 631 m³

Erdgasförderung nach konsortialer Beteiligung

	2018		2017		2016	
	m³	%	m³	%	m³	%
5P Energy GmbH	21 169 338	0,34	20 858 463	0,29	22 422 895	0,28
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 507 568 113	39,78	2 934 891 454	40,46	3 206 243 475	40,72
DEA Deutsche Erdoel AG	1 144 781 544	18,16	1 289 588 848	17,78	1 395 437 654	17,72
Deutz Erdgas GmbH	23 229 046	0,37	23 699 853	0,33	26 056 274	0,33
Neptune Energy Deutschland GmbH	493 349 096	7,83	493 419 923	6,80	600 355 999	7,62
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr – ITAG	2 339 384	0,04	2 739 603	0,04	3 250 616	0,04
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 490 248 978	23,64	1 743 886 695	24,04	1 896 473 550	24,09
Rhein Petroleum GmbH	20 351	–	19 134	–	17 477	–
von Rautenkranz E&P GmbH & Co. KG	13 542 428	0,21	12 938 915	0,18	13 175 926	0,17
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	159 987 292	2,54	197 881 600	2,73	154 740 407	1,97
Wintershall Holding AG	446 300 278	7,08	532 044 916	7,34	554 813 845	7,05
Sonstige	583 293	0,01	408 507	0,01	649 233	0,01
Gesamt	6 303 119 141	100	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100

Erdgasförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2018		2017		2016	
	m³	%	m³	%	m³	%
5P Energy GmbH	21 169 338	0,33	20 858 463	0,29	22 422 895	0,28
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	2 943 391 656	46,70	3 442 326 662	47,46	3 742 838 019	47,54
DEA Deutsche Erdoel AG	1 495 755 510	23,73	1 666 517 907	22,98	1 796 580 464	22,82
Neptune Energy Deutschland GmbH	470 032 814	7,46	460 966 217	6,36	534 972 751	6,79
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	1 095 232 967	17,38	1 328 986 718	18,32	1 491 321 604	18,94
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	33 173 845	0,52	41 777 838	0,58	–	–
Wintershall Holding AG	244 363 011	3,88	290 944 104	4,01	285 501 618	3,63
Gesamt	6 303 119 141	100	7 252 377 910	100	7 873 637 351	100

Verbleib der Erdgasförderung

Verbleib der Erdgasförderung in m³ (Vn)	2018	2017	2016
Verwertbare Förderung	6 983 620 971	8 043 952 215	8 750 130 589
abgefackelt	10 586 177	10 844 362	8 587 300
Verarbeitungsverluste	549 437 186	692 653 138	749 703 960
Verfügbare Reingasförderung	6 423 597 608	7 340 454 715	7 991 839 229
Messdifferenzen	63 590 705	110 451 228	9 857 384
Verwertete Förderung	6 360 006 903	7 230 003 488	7 981 981 845
Verwertete Förderung in kWh	61 661 337 778	70 538 900 385	77 396 821 457
davon verkauft	58 222 027 455	67 309 887 911	73 309 177 085
in U-Speicher eingepresst	- 85 487 674	- 521 928 024	351 194 998
Eigenverbrauch	3 524 797 997	3 750 940 498	3 736 449 374

Schätzung der Erdgasreserven

in Mrd. m³	31.12.2018			31.12.2017			31.12.2016		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße/Elbe	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	0,1	-	0,1
Deutsche Nordsee	-	-	-	-	-	-	0,1	-	0,1
nördlich der Elbe	0,1	0,2	0,3	0,2	0,1	0,3	0,1	0,1	0,2
Elbe-Weser	15,1	8,8	23,9	19,0	11,8	30,8	19,8	13,6	33,4
Weser-Ems	12,6	12,3	24,9	14,8	11,7	26,5	18,7	12,0	30,7
Westlich der Ems	0,6	0,4	1,0	0,6	0,5	1,1	0,6	0,4	1,0
Thüringer Becken	-	-	-	-	-	-	0,1	-	0,1
Alpenvorland	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1	-	0,1	0,1
Gesamt	28,4	21,9	50,3	34,6	24,3	58,9	39,5	26,2	65,7

Entwicklung der Erdgasförderung seit 1960*

Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³	Jahr	Mrd. m³
1960	0,643	1985	16,323	1994	18,530	2003	21,059	2012	10,761
1965	2,778	1986	14,042	1995	19,121	2004	19,487	2013	9,786
1970	12,657	1987	16,797	1996	20,707	2005	18,815	2014	9,193
1975	18,277	1988	15,632	1997	20,355	2006	18,587	2015	8,557
1980	18,581	1989	15,090	1998	19,889	2007	17,026	2016	7,874
1981	18,817	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		
1984	17,986	1993	17,675	2002	20,230	2011	11,903		

* 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	1992	865 500	2001	1 127 140	2010	831 533
1984	850 832	1993	919 906	2002	1 131 784	2011	874 640
1985	964 162	1994	874 202	2003	1 063 054	2012	798 257
1986	998 882	1995	1 053 313	2004	976 729	2013	754 540
1987	1 029 644	1996	1 043 765	2005	1 050 443	2014	708 146
1988	952 284	1997	1 110 717	2006	1 110 574	2015	627 798
1989	953 056	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

Schwefelproduktion aus der Erdgasaufbereitung nach konsortialer Beteiligung

	2018		2017		2016	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	255 036	60,78	328 913	61,15	352 317	60,99
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	143 134	34,11	183 457	34,11	196 309	33,98
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	7 778	1,85	10 141	1,89	12 258	2,12
v. Rautenkranz EuP GmbH	978	0,23	872	0,16	830	0,14
Wintershall Holding AG	12 671	3,02	14 499	2,70	15 970	2,76
Gesamt	419 597	100	537 882	100	577 684	100

Kurze Wege fördern.

Für uns ein Muss.



www.gutes-foerdern.bveg.de

ERDÖLFÖRDERUNG

Erdölförderung nach Bundesländern

	2018		2017		2016	
	t	%	t	%	t	%
Bayern	46 454	2,24	45 236	2,04	37 642	1,60
Brandenburg	5 472	0,26	5 419	0,24	9 910	0,42
Hamburg	12 330	0,60	15 184	0,68	12 772	0,54
Mecklenburg-Vorpommern	3 652	0,18	4 367	0,20	3 676	0,16
Niedersachsen	733 545	35,44	785 568	35,43	802 986	34,07
Rheinland-Pfalz	148 483	7,17	126 635	5,71	187 493	7,95
Schleswig-Holstein	1 120 140	54,11	1 234 865	55,70	1 302 631	55,26
Gesamt	2 070 076	100	2 217 274	100	2 357 110	100

Erdölförderung nach Gebieten

	2018		2017		2016	
	t	%	t	%	t	%
Oder/Neiße-Elbe	9 123	0,44	9 785	0,44	13 586	0,58
Nördlich der Elbe	1 127 649	54,48	1 244 736	56,14	1 310 113	55,58
Elbe-Weser	103 467	5,00	107 396	4,84	110 742	4,70
Weser-Ems	163 381	7,89	184 462	8,32	192 872	8,18
Westlich der Ems	471 518	22,78	499 024	22,51	504 662	21,41
Oberrheintal	148 483	7,17	126 635	5,71	187 493	7,95
Alpenvorland	46 454	2,24	45 236	2,04	37 642	1,60
Gesamt	2 070 076	100	2 217 274	100	2 357 110	100

Erdölförderung nach Feldern

Werte in t	2018	2017	2016
Zwischen Oder/Neiße und Elbe			
Kietz	5 472	5 419	9 910
Lütow	2 262	2 806	2 173
Mesekeuhagen	1 389	1 560	1 504
Gesamt	9 123	9 785	13 587
Nördlich der Elbe			
<i>Küstengewässer</i>			
Dieksand	250 194	282 222	326 092
Mittelplate	863 166	944 884	969 564
<i>Festland</i>			
Reitbrook	3 240	5 767	2 240
Reitbrook-West	4 269	4 104	5 242
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	6 780	7 759	6 975
Gesamt	1 127 649	1 244 736	1 310 113
Zwischen Elbe und Weser			
Bodenteich	2 738	2 730	2 782
Eddesse-Nord	1 538	1 376	1 612
Eldingen	5 777	6 215	6 810
Hankensbüttel Pool 96	615	5 323	5 963
Hankensbüttel Süd	12 168	12 976	12 816
Höver	1 007	1 069	1 255
Lüben	12 885	11 894	11 896
Nienhagen-Feld	5 478	4 784	5 547
Oelheim-Süd	4 716	4 994	6 647
Rühme	13 001	16 100	17 855
Sinstorf	5 636	6 211	6 183
Suderbruch	2 472	1 926	743
Vorhop	14 924	14 063	15 314
Vorhop-Knesebeck	15 532	12 273	9 372
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	4 981	5 462	5 947
Gesamt	103 467	107 395	110 742

Werte in t	2018	2017	2016
Zwischen Weser und Ems			
Aldorf	3 419	5 437	4 809
Barenburg Öl	23 660	25 979	29 910
Bockstedt	16 930	14 862	14 581
Börger-Werlte	1 197	16	47
Bramberge Öl	61 490	71 720	77 455
Düste-Valendis	4 472	4 205	3 872
Groß Lessen	10 153	11 055	11 345
Lastrup Ost	5 387	5 134	4 622
Lastrup West	11 072	12 061	12 779
Siedenburg	5 011	4 045	4 908
Sulingen	-	-	51
Voigtei	6 241	11 395	11 647
Wehrbleck	11 590	12 713	10 506
Wietingsmoor Öl	2 510	5 527	5 872
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	249	314	468
Gesamt	163 381	184 462	192 872

Westlich der Ems

Annaveen	4 177	4 121	3 371
Emlichheim Öl	146 593	158 990	153 317
Georgsdorf	78 527	71 847	80 766
Meppen-Schwefingen	18 144	21 266	21 546
Ringe Öl	29 443	35 483	42 482
Rühlermoor-Valendis	148 431	161 237	162 464
Rühlertwist	15 814	14 472	13 919
Scheerhorn/Adorf Öl	29 502	30 748	25 980
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	889	859	817
Gesamt	471 518	499 023	504 662

Ober rheintal

Eich	5 137	5 651	4 403
Landau	13 379	13 915	16 536
Römerberg	129 967	107 069	166 151
Rülzheim	-	-	403
Gesamt	148 483	126 635	187 493

Werte in t	2018	2017	2016
Alpenvorland			
Aitingen Öl	34 293	33 837	28 769
Bedernau	–	–	635
Hebertshausen	2 570	2 887	1 727
Lauben	4 681	4 423	–
Schwabmünchen	4 809	4 009	6 498
Bei der Erdgasgewinnung angefallenes Kondensat	102	80	14
Gesamt	46 454	45 236	37 642
Insgesamt	2 070 076	2 217 274	2 357 110

Erdölförderung nach konsortialer Beteiligung

	2018		2017		2016	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	215 215	10,40	233 865	10,55	239 800	10,17
DEA Deutsche Erdoel AG	577 264	27,89	636 890	28,72	670 584	28,45
Deutz Erdgas GmbH	915	0,04	1 174	0,05	1 319	0,06
Neptune Energy Deutschland GmbH	291 959	14,10	293 248	13,23	379 364	16,09
H. v. Rautenkranz Intern. Tiefbohr /ITAG	6 112	0,30	7 777	0,35	8 140	0,35
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	53 183	2,57	62 339	2,81	65 759	2,79
Rheinpetroleum GmbH	2 341	0,11	2 212	0,10	317	0,01
Storengy Deutschland GmbH	–	–	–	–	2 240	0,10
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	50 939	2,46	49 491	2,23	–	–
Wintershall Holding AG	805 216	38,90	875 137	39,47	904 692	38,38
Sonstige	66 933	3,23	55 141	2,49	84 895	3,60
Gesamt	2 070 077	100	2 217 274	100	2 357 110	100

Erdölförderung nach betrieblicher Förderleistung

	2018		2017		2016	
	t	%	t	%	t	%
BEB Erdgas und Erdöl GmbH & Co. KG	346 757	16,75	370 813	16,72	385 969	16,37
DEA Deutsche Erdoel AG	1 132 299	54,71	1 247 860	56,29	1 315 532	55,81
Neptune Energy Deutschland GmbH	290 471	14,03	286 106	12,90	385 989	16,38
Mobil Erdgas-Erdöl GmbH	28 033	1,35	32 936	1,49	34 284	1,45
Storengy Deutschland GmbH	–	–	–	–	2 240	0,10
Vermilion Energy Germany GmbH & Co. KG	37 719	1,82	33 782	1,52	–	–
Wintershall Holding AG	234 795	11,34	245 777	11,08	233 096	9,89
Gesamt	2 070 074	100	2 217 274	100	2 357 110	100

Verbleib der Erdölförderung 2018

Raffinerien	in t
Erdöl-Raffinerie Emsland, Lingen	769 228
Erdölwerk Holstein, Heide	664 320
Shell Raffinerie Hamburg-Harburg	13 610
TOTAL Bitumen Deutschland GmbH, Brunsbüttel	504 359
Mineralölraffinerie Oberrhein GmbH & Co. KG, Karlsruhe	82 397
Sasol Germany GmbH, Brunsbüttel	3 116
Rheinpetroleum, Heidelberg	2.339
TOTAL Raffinerie Mitteldeutschland, Leuna	9 089
Sonstige	9 160
Gesamt	2 057 618
Bestandsveränderungen	- 55 571
Insgesamt	2 002 047

Die zehn produktionsstärksten Erdölfelder 2018

	in t
Mittelplate	863 166
Dieksand	250 194
Rühlermoor-Valendis	148 431
Emlichheim Öl	146 593
Römerberg	129 967
Georgsdorf	78 527
Bramberge Öl	61 490
Aitingen Öl	34 293
Scheerhorn/Adorf Öl	29 502
Ringe Öl	29 443

Schätzung der Erdölreserven

Werte in Mio. t	31.12.2018			31.12.2017			31.12.2016		
	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt	sicher	wahr-scheinlich	gesamt
Oder/Neiße-Elbe	0,1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,3
Nördlich der Elbe	8,4	9,4	17,8	8,0	5,9	13,9	9,7	6,8	16,5
Elbe-Weser	0,7	0,3	1,0	0,7	0,4	1,1	0,6	0,3	0,9
Weser-Ems	1,7	0,8	2,5	2,0	0,8	2,8	1,7	0,4	2,1
Westlich der Ems	1,9	1,1	3,0	2,6	1,1	3,7	2,8	0,9	3,6
Oberrheintal	1,2	3,0	4,2	2,0	4,3	6,3	2,8	5,1	7,9
Alpenvorland	0,2	0,1	0,3	0,3	0,0	0,3	0,2	0,1	0,3
Gesamt	14,2	14,8	29,0	15,7	12,6	28,3	18,0	13,7	31,7

Entwicklung der Erdölförderung seit 1960

Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t	Jahr	t
1960	5 529 892	1987	3 792 834	1998	2 895 446	2009	2 800 034
1965	7 883 893	1988	3 937 492	1999	2 741 019	2010	2 516 025
1970	7 535 221	1989	3 770 096	2000	3 122 554	2011	2 685 461
1975	5 741 386	1990	3 605 667	2001	3 444 300	2012	2 622 822
1980	4 631 343	1991	3 486 998	2002	3 703 209	2013	2 638 414
1981	4 458 967	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	2 070 076
1986	4 017 014	1997	2 820 743	2008	3 054 338		

FÖRDERABGABEN

Förderabgabesätze der Bundesländer

Werte in %	2018	2017	2016
Niedersachsen			
Erdgas	30	30	30
ermäßigter Satz	15	15	15
Tight Gas (für 5 Jahre)	7,5	7,5	7,5
mature Felder	18	18	18
Erdöl			
nur große Felder	18	18	18
ermäßigter Satz	9	9	9
Schwefel	-	-	-
Schleswig-Holstein			
Erdgas	40	40	40
Heide-Mittelpate I	18	18	18
Deutsche Nordsee A6/B4	18	18	18
Erdöl	40	40	40
Heide-Mittelpate I	21-40*	21-40*	21-40*
Deutsche Nordsee A6/B4	21-40*	21-40*	21-40*
Bayern			
Erdgas	-	-	-
Erdöl	-	-	-
Aitingen	5	5	5
Rheinland-Pfalz			
Erdgas	10	10	10
Erdöl	12	12	15
Römerberg	15	15	16
Rülzheim	7	7	10
Hamburg			
Erdöl	7	7	7
Baden-Württemberg			
Erdgas	37	37	37
Erdöl	19	19	19

*ölpreisabhängig

Förderabgaben-/Förderzinsaufwand

Werte in €	2018*	2017	2016
insgesamt			
Bayern	742 978	551 622	395 178
Hamburg	100 000	100 000	88 000
Hessen	28 680	-	-
Niedersachsen	180 928 165	189 132 840	180 394 835
Rheinland-Pfalz	3 388 956	2 123 707	2 927 366
Schleswig-Holstein	75 696 066	63 181 640	51 861 052
Gesamt	260 884 845	255 089 809	235 666 431
Erdgas			
Niedersachsen	160.668.754	172 658 044	168 808 934
Rheinland-Pfalz	-	-	799
Schleswig-Holstein	544.257	622 367	583 693
Gesamt	161 213 011	173 280 411	169 393 426
Schwefel			
Niedersachsen	1 490 864	1 194 658	1 685 416
Erdöl			
Bayern	742.978	551.622	395 178
Hamburg	100.000	100.000	88 000
Hessen	28.680	-	-
Niedersachsen	18.768.547	15.280.138	9 900 485
Rheinland-Pfalz	3.388.956	2.123.707	2 926 567
Schleswig-Holstein	75.151.809	62.559.273	51 277 359
Gesamt	98 180 970	80 614 740	64 587 589

*vorläufig

Umweltstandards fördern.

Für uns ein Muss.



www.gutes-foerdern.bveg.de

UMWELTDATEN

Emissionen aus der Erdgasförderung

2018

2017

2016

2010

2000

absolut in t

Kohlendioxid	220.136	237.769	231.268	435.093	261.465
Methan	241	543	564	1.624	6.963
Schwefeldioxid	1.120	1.211	1.220	1.650	2.725
Stickoxid	186	279	248	299	439

spezifisch in t / t Erdgas

Kohlendioxid	0,04380	0,04110	0,03682	0,0430	0,01630
Methan	0,00005	0,00009	0,00009	0,00016	0,00043
Schwefeldioxid	0,00022	0,00021	0,00019	0,00016	0,00017
Stickoxid	0,00004	0,00005	0,00004	0,0296	0,02730

Emissionen aus der Schwefelgewinnung aus der Erdgasförderung

2018

2017

2016

2010

2000

absolut in t

Kohlendioxid	856.753	1.018.305	1.071.489	1.461.336	1.718.374
Methan	105	127	408	489	247
Schwefeldioxid	1.511	1.622	1.908	7.144	7.496
Stickoxid	117	126	130	254	314

spezifisch in t / t Sauergas

Kohlendioxid	0,36413	0,35131	0,35877	0,2947	0,23960
Methan	0,00004	0,00004	0,00014	0,00010	0,00003
Schwefeldioxid	0,00064	0,00056	0,00064	0,00144	0,00105
Stickoxid	0,00005	0,00004	0,00004	0,0513	0,04380

Emissionen aus der Erdölförderung

2018

2017

2016

2010

2000

absolut in t

Kohlendioxid	231.087	246.555	253.867	302.896	285.304
Methan	37	30	48	274	756
Schwefeldioxid	405	381	396	490	504
Stickoxid	202	229	322	238	282

spezifisch in t / t Erdöl

Kohlendioxid	0,11163	0,11120	0,10770	0,1204	0,09140
Methan	0,00002	0,00001	0,00002	0,00011	0,00024
Schwefeldioxid	0,00020	0,00017	0,00017	0,00019	0,00016
Stickoxid	0,00010	0,00010	0,00014	0,00009	0,00009

BOHRTÄTIGKEIT & GEOPHYSIK

Bohrleistung nach Gebieten

Werte in m	2018	2017	2016
Oder/Neiße-Elbe	-	-	1 474
Nördlich der Elbe	6 816	9 818	8 864
Elbe-Weser	9 351	6 325	10 279
Weser-Ems	9 795	16 158	10 654
Oberrheintal	-	-	2 211
Alpenvorland	-	-	3 645
Gesamt	25 961	32 301	37 127

Bohrleistung nach Klassifizierung

Werte in m	2018	2017	2016
Aufschlussbohrungen	-	2 031	6 985
Teilfeldsuchbohrungen	5 507	5 249	1 495
Wiedererschließungsbohrung	457	-	5 499
Erweiterungsbohrung	1 236	-	4 193
Produktionsbohrungen	16 666	23 956	16 750
Hilfsbohrungen	2 095	1 065	2 205
Gesamt	25 961	32 301	37 127

Bohrleistung nach Unternehmen

Werte in m	konsortiale Beteiligung		techn. Betriebsführung	
	2018	2017	2018	2017
CEP Central European Petroleum GmbH	1 236,00	2 031,00	1 236,00	2 031,00
DEA Deutsche Erdoel AG	11 683,75	9 202,75	14 473,50	14 111,50
ExxonMobil Production Deutschland GmbH	3 214,68	684,04	2 258,00	-
NEPTUNE Energy Deutschland GmbH	2 655,63	1 471,00	5 311,25	2 942,00
Wintershall Holding AG	4 950,97	17 441,19	2 225,77	13 216,48
5 P Energy GmbH	456,50	-	456,50	-
Sonstige	1 763,50	1 471,00	-	-
Gesamt	25 961,02	32 300,98	25 961,02	32 300,98

Bohrerfolgsbilanz 2018

Art der Bohrungen und Gebiet	Fündig Anzahl	Erfolgsquote in %	Fehl Anzahl	noch ohne Ergebnis Anzahl	davon in Vorjahren aktiv Anzahl	Leistung m
Aufschlussbohrungen						
Elbe-Weser	-	-	-	2	2	-
Oder-Neiße-Elbe	-	-	-	1	1	-
Weser-Ems	-	-	-	1	1	-
Gesamt	0	0	0	4	4	-
Teilfeldsuchbohrungen						
Elbe-Weser	-	-	1	-	-	770
Weser-Ems	1	-	3	2	3	4 737
Gesamt	1	0	4	2	2	5 507
Wiedererschließungsbohrung						
Alpenvorland	-	-	-	1	1	-
Elbe-Weser	-	-	2	-	-	457
Gesamt	0	0	2	1	1	457
Erweiterungsbohrung						
Nördlich der Elbe	-	-	-	1	-	1.236
Gesamt	0	0	0	1	0	1.236
Produktionsbohrungen						
Alpenvorland	-	-	-	1	1	-
Elbe-Weser	1	-	2	2	1	6 169
Nördlich der Elbe	-	-	3	2	-	5 579
Weser-Ems	3	-	3	8	1	4 918
Gesamt	4	33	8	13	3	16 666
Hilfsbohrung						
Elbe-Weser	-	-	-	1	-	1 955
Weser-Ems	-	-	-	1	-	140
Gesamt	0	0	0	2	0	2 095
Insgesamt	5	26	14	23	10	25 961

Seismische Messungen nach Gebieten

	2018		2017		2016	
	2D	3D	2D	3D	2D	3D
	Profil-km	km ²	Profil-km	km ²	Profil-km	km ²
Oder/Neiße-Elbe	-	-	-	-	-	-
Nord- und Ostsee	-	-	-	-	-	-
Nördlich der Elbe	-	-	-	-	-	-
Elbe-Weser	-	-	-	-	-	-
Weser-Ems	-	-	-	-	-	-
Westlich der Ems	-	-	-	-	-	52
Sonstige	-	22	-	189	-	-
Gesamt	-	22	-	189	-	52

MITARBEITER

Belegschaftsentwicklung seit 1960

Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt	Jahr	Gesamt
1960	15 378	1991	9 729	1998	6 494	2005	6 047	2012	9 883
1965	11 303	1992	9 014	1999	6 022	2006	6 620	2013	10 085
1970	8 251	1993	8 015	2000	5 984	2007	7 497	2014	10 044
1975	8 907	1994	6 962	2001	5 902	2008	7 967	2015	9 804
1980	9 881	1995	6 643	2002	6 349	2009	8 058	2016	8 655
1985	12 523	1996	6 437	2003	6 226	2010	8 930	2017	8 385
1990	10 223	1997	6 587	2004	5 929	2011	9 010	2018	8 291

ERDGASSPEICHER

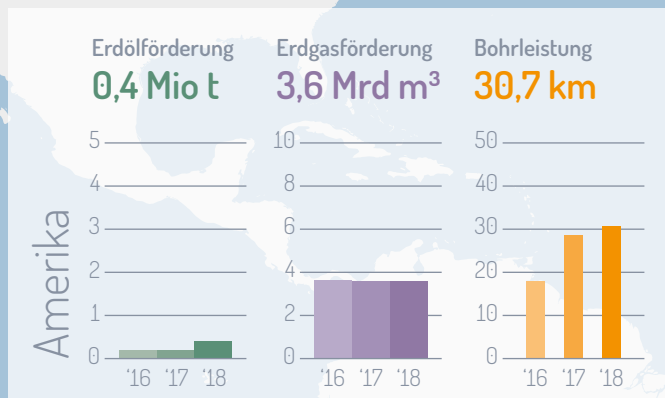
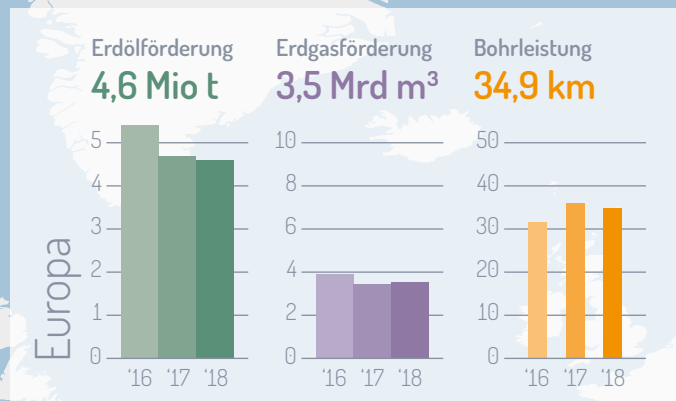
Porenspeicher

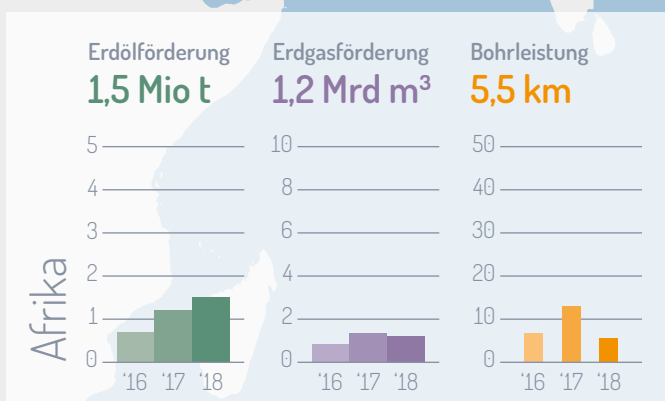
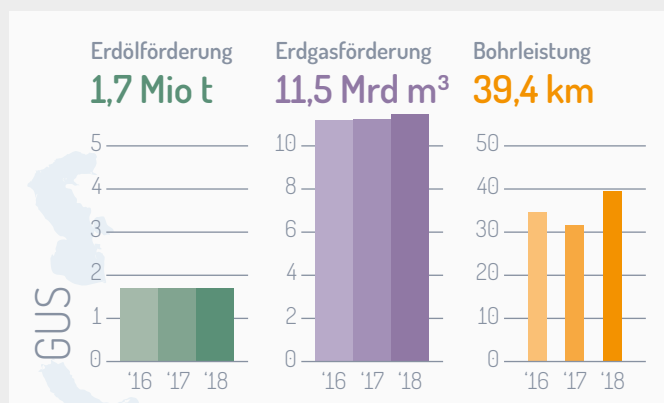
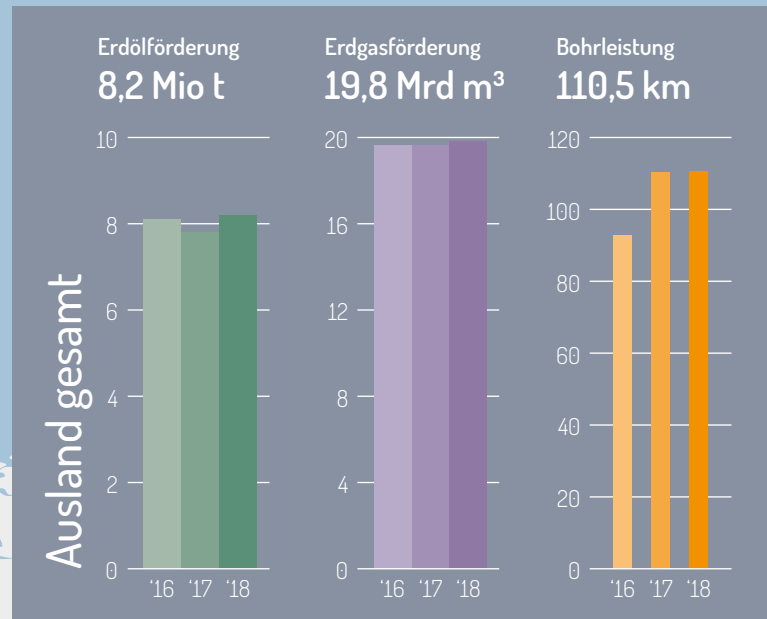
Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen	Speichertyp	Arbeitsgas- volumen Mio. m ³ (V _n)
Rehden	ehem. Gasfeld	4.400
Bierwang	ehem. Gasfeld	1.000
Breitbrunn-Eggstätt	ehem. Gasfeld	992
Uelsen	ehem. Gasfeld	860
Bad Lauchstädt	ehem. Gasfeld	440
Inzenham-West	ehem. Gasfeld	425
Wolfersberg	ehem. Gasfeld	365
Schmidhausen	ehem. Gasfeld	154
Eschenfelden	Aquifer	72
Sandhausen	Aquifer	30
Fronhofen-Illmensee	ehem. Ölfeld	10
sonstige Porenspeicher in Deutschland		367
Summe		9.115

Kavernenspeicher

Speicher von BVEG-Mitglieds- unternehmen	Anzahl Kavernen	Arbeitsgas- volumen Mio. m ³ (V _n)
Etzel / ESE - Uniper	19	1916
Epe-Uniper	39	1804
Nüttermoor	21	1316
Bernburg	31	979
Jemgum-astora	9	754
Bad Lauchstädt	15	720
Staßfurt	9	649
Epe-innogy H-Gas	10	405
Jemgum-EWE	8	366
Empelde	5	355
Peckensen	5	349
Huntorf	7	308
Epe-NUON	7	300
Katharina	6	296
Epe-innogy NL	6	294
Kraak	4	259
Epe-Trianel	4	194
Epe-innogy L-Gas	4	178
Xanten	8	177
Krummhörn	3	154
Bremen-Lesum-Storengy	2	147
Harsefeld	2	110
Reckrod	3	110
Rüdersdorf	1	100
Kiel-Rönne	3	72
Bremen-Lesum-Wesernetz	2	68
Summe	233	12.380

AUSLANDSTÄTIGKEIT





Erdgasförderung im Ausland nach Regionen

	2018		2017		2016	
	Mrd. m³	%	Mrd. m³	%	Mrd. m³	%
Afrika	1,21	6,1	1,34	6,8	0,85	4,3
Europa	3,53	17,8	3,44	17,5	3,92	20,0
GUS	11,50	58,0	11,24	57,3	11,19	57,0
Amerika	3,59	18,1	3,60	18,4	3,66	18,7
Gesamt	19,83	100	19,63	100	19,62	100

Erdölförderung im Ausland nach Regionen

	2018		2017		2016	
	Mio. t	%	Mio. t	%	Mio. t	%
Afrika	1,5	18,1	1,2	15,0	0,7	9,1
Europa	4,6	56,1	4,7	60,4	5,4	67,1
GUS	1,7	20,9	1,7	21,7	1,7	21,1
Amerika	0,4	4,9	0,2	3,0	0,2	2,7
Gesamt	8,2	100	7,8	100	8,1	100

Erdgasförderung im Ausland nach Unternehmen

Werte in 1 000 m³	2018	2017	2016
Wintershall Holding GmbH	17 069 035	16 694 567	17 040 147
DEA Deutsche Erdoel AG	2 757 222	2 930 835	2 576 638
Gesamt	19 826 256	19 625 402	19 616 785

Erdölförderung im Ausland nach Unternehmen

Werte in t	2018	2017	2016
Wintershall Holding GmbH	6 412 709	5 765 367	5 610 326
DEA Deutsche Erdoel AG	1 825 412	2 014 463	2 508 671
Gesamt	8 238 121	7 779 831	8 118 997

Bohrtätigkeit im Ausland nach Regionen

	Bohrleistung in m anteilig		Anzahl abgeschlos- sene Bohrungen	
	2018*	2017	2016	2018
Afrika	5 502	12 971	6 806	3
Europa	34 935	36 056	31 507	24
GUS	39 353	31 678	34 742	7
Amerika	30 716	28 710	17 947	24
Naher/Mittlerer Osten	0	944	1 701	0
Gesamt	110 506	110 359	92 703	58

*vorläufig

Seismische Messungen im Ausland nach Regionen

	2D Profil-km²	3D km²
Europa	81	0
GUS	0	336
Gesamt	81	336

Auslandsförderung seit 1970

Jahr	Erdgas in 1000 m³	Erdöl in t	Jahr	Erdgas in 1000 m³	Erdöl in t
1970	113 285	4 795 819	2001	4 779 304	18 030 562
1975	625 547	2 707 812	2002	5 089 190	18 928 428
1980	1 004 300	5 901 294	2003	6 263 385	18 154 194
1985	2 322 469	8 345 151	2004	6 994 702	17 767 302
1987	2 274 534	8 843 769	2005	7 531 444	16 261 463
1988	2 450 937	10 044 120	2006	7 745 729	12 080 651
1989	2 202 770	10 834 544	2007	8 684 319	10 607 794
1990	2 121 407	12 992 170	2008	12 490 875	10 099 995
1991	2 554 863	13 591 059	2009	14 770 332	8 947 038
1992	1 981 404	13 741 948	2010	15 001 873	8 087 737
1993	2 164 250	14 397 019	2011	14 821 889	4 611 692
1994	3 331 612	16 588 300	2012	15 398 069	8 720 505
1995	3 852 133	17 183 313	2013	14 668 643	5 357 224
1996	4 280 934	17 994 330	2014	15 979 856	4 972 872
1997	4 099 602	17 840 991	2015	16 907 875	5 968 563
1998	3 846 256	18 045 877	2016	19 616 785	8 118 997
1999	3 842 370	17 576 568	2017	19 625 402	7 779 831
2000	3 814 433	17 320 579	2018	19 826 256	8 238 121



MITGLIEDER

5P Energy

info@5p-energy.com

A

astora GmbH & Co. KG

www.astora.de

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

Daldrup & Söhne AG

www.daldrup.eu

DBI Gas- und Umwelttechnik GmbH

www.dbi-gut.de

DEA Deutsche Erdoel AG

www.dea-group.com

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

esco-european salt company GmbH & Co. KG Werk Bernburg

www.esco-salt.com

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

Gasspeicher Hannover GmbH

www.gasspeicher-hannover.de

Gasunie Deutschland Services GmbH

www.gasunie.de

Gasunie Deutschland Technical Services GmbH

www.gasunie.de

Gas-Union GmbH

www.gas-union.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

innogy Gas Storage NWE GmbH

www.innogy.com

ITAG L & 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

KCA Deutag Drilling GmbH

www.kcadeutag.com

Koller Maschinen- und Anlagenbau GmbH

www.koller-celle.de

M

MB Well Services GmbH

www.mbwellservices.com

Mobil Erdgas-Erdöl GmbH

www.mobiloil.de

N

Neptune Energy Deutschland GmbH
www.neptuneenergy.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

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

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

P

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 Netzservice GmbH
www.rwenetzservice.com

S

**Salzgewinnungsgesellschaft
Westfalen mbH & Co. KG**
www.salzgewinnungsgesellschaft.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

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

Untertage-Speicher-Gesellschaft mbH

V

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

VNG – Verbundnetz Gas AG
www.vng.de

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

VTG Aktiengesellschaft
www.vtg.de

VTU Engineering Deutschland GmbH
www.vtu.com

W

WeselGas GbR
www.weselgas.de

wesernetz Bremen GmbH
www.wesernetz.de

Wintershall Holding GmbH
www.wintershall.de

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

Verantwortung fördern.

Für uns ein Muss.



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