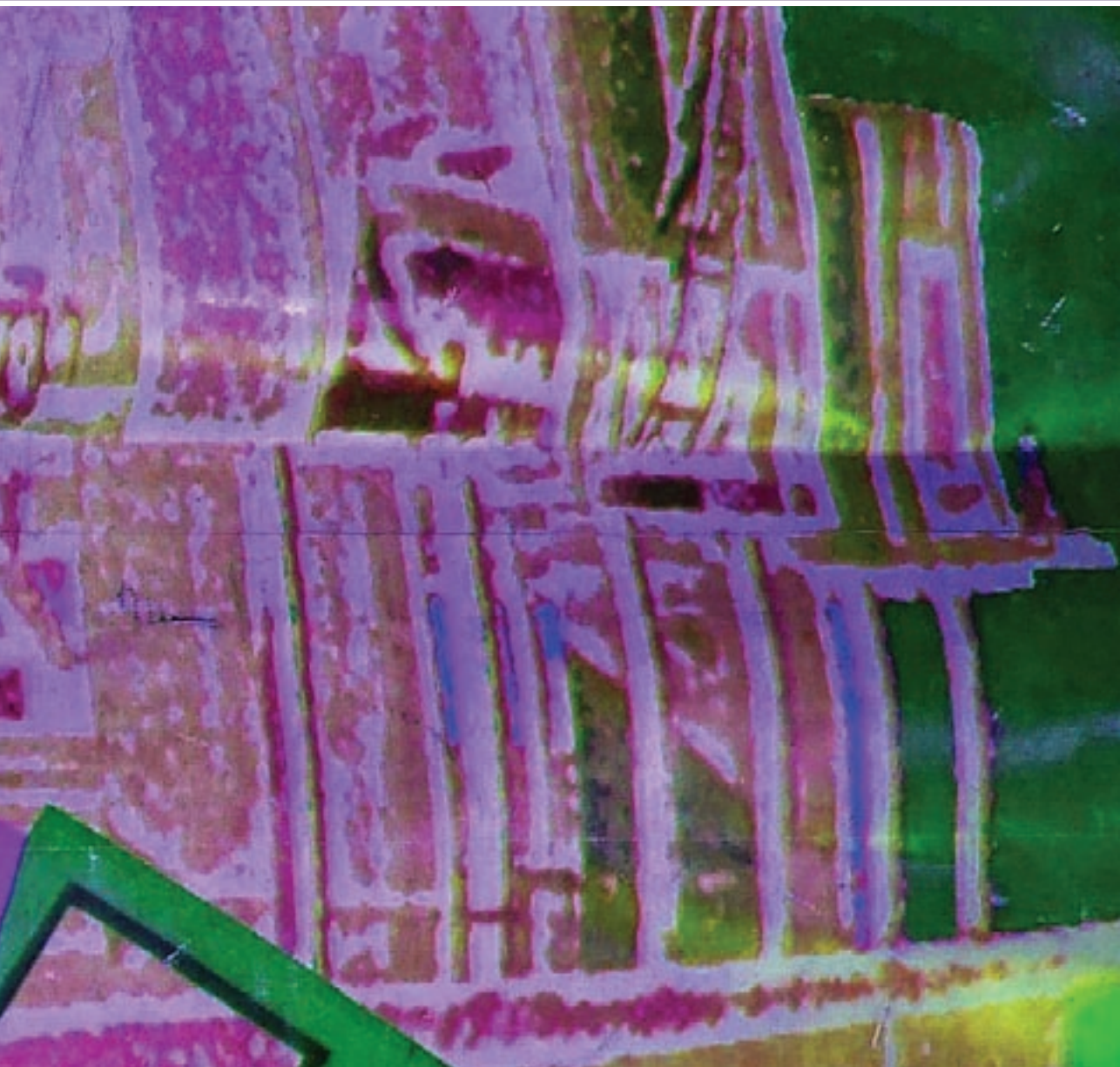


Vedlegg

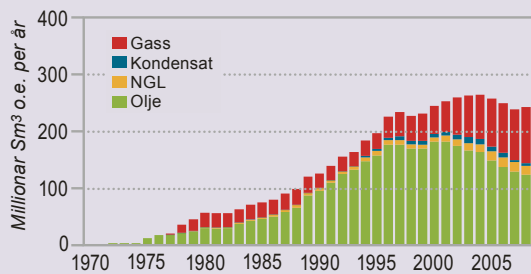


Vedlegg 1 Historisk statistikk

Tabell 1.1 Statens inntekter fra petroleumsverksemda (mill. kr)

År	Ordinær skatt	Særskatt	Produksjonsavgift	Arealavgift	Miljøavgifter	Netto kontantstrøm SDØE	Utbytte StatoilHydro
1971			14				
1972			42				
1973			69				
1974			121				
1975			208				
1976	1 143	4	712	99			
1977	1 694	725	646	57			
1978	1 828	727	1 213	51			
1979	3 399	1 492	1 608	53			
1980	9 912	4 955	3 639	63			
1981	13 804	8 062	5 308	69			0,057
1982	15 036	9 014	5 757	76			368
1983	14 232	8 870	7 663	75			353
1984	18 333	11 078	9 718	84			795
1985	21 809	13 013	11 626	219		-8 343	709
1986	17 308	9 996	8 172	198		-11 960	1 245
1987	7 137	3 184	7 517	243		-10 711	871
1988	5 129	1 072	5 481	184		-9 133	0
1989	4 832	1 547	7 288	223		755	0
1990	12 366	4 963	8 471	258		7 344	800
1991	15 021	6 739	8 940	582	810	5 879	1 500
1992	7558	7 265	8 129	614	1 916	3 623	1 400
1993	6 411	9 528	7 852	553	2 271	159	1 250
1994	6 238	8 967	6 595	139	2 557	5	1 075
1995	7 854	10 789	5 884	552	2 559	9 259	1 614
1996	9 940	12 890	6 301	1 159	2 787	34 959	1 850
1997	15 489	19 582	6 220	617	3 043	40 404	1 600
1998	9 089	11 001	3 755	527	3 229	14 572	2 940
1999	5 540	6 151	3 222	561	3 261	25 769	135
2000	21 921	32 901	3 463	122	3 047	98 219	1 702
2001	41 465	64 316	2 481	983	2 862	125 439	5 746
2002	32 512	52 410	1 320	447	3 012	74 785	5045
2003	36 819	60 280	766	460	3 056	67 482	5 133
2004	43 177	70 443	717	496	3 309	80 166	5 222
2005	61 589	103 294	360	224	3 351	98 602	8 139
2006	78 015	133 492	42	2 308	3 405	125 523	12 593
2007	70 281	116 233	0	764	3 876	112 336	16 448
2008	88 802	150 839	0	1 842	3 684	153 759	16 940

(Kjelde: Statsrekneskap og rekneskapstal for SDØE)



Total petroleumproduksjon
(Kjelde: Oljedirektoratet/Olje- og energidepartementet)

Tabell 1.2 Petroleumproduksjon på norsk sokkel, millionar standard kubikkmeter (Sm³) oljeekvivalentar

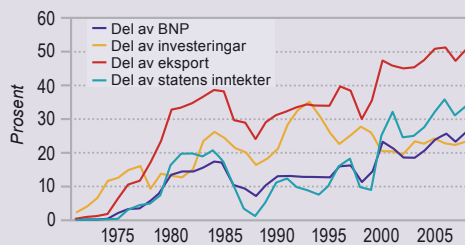
År	Olje	Gass	Kondensat	NGL	Total produksjon
1970					
1971	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
1972	1,9	0,0	0,0	0,0	1,9
1973	1,9	0,0	0,0	0,0	1,9
1974	2,0	0,0	0,0	0,0	2,0
1975	11,0	0,0	0,0	0,0	11,0
1976	16,2	0,0	0,0	0,0	16,2
1977	16,6	2,7	0,0	0,0	19,3
1978	20,6	14,2	0,0	0,0	34,9
1979	22,5	20,7	0,0	1,1	44,3
1980	28,2	25,1	0,0	2,4	55,8
1981	27,5	25,0	0,0	2,2	54,7
1982	28,5	24,0	0,0	2,3	54,8
1983	35,6	23,6	0,0	2,7	62,0
1984	41,1	26,0	0,1	2,6	69,8
1985	44,8	26,2	0,1	3,0	74,0
1986	48,8	26,1	0,1	3,8	78,8
1987	57,0	28,2	0,1	4,1	89,3
1988	64,7	28,3	0,0	4,8	97,9
1989	86,0	28,7	0,1	4,9	119,7
1990	94,5	25,5	0,0	5,0	125,1
1991	108,5	25,0	0,1	4,9	138,5
1992	124,0	25,8	0,1	5,0	154,8
1993	131,8	24,8	0,6	5,5	162,7
1994	146,3	26,8	2,8	7,1	183,1
1995	156,8	27,8	3,7	7,9	196,3
1996	175,4	37,4	4,4	8,2	225,5
1997	175,9	43,0	6,4	8,1	233,3
1998	168,7	44,2	6,0	7,4	226,3
1999	168,7	48,5	6,5	7,0	230,7
2000	181,2	49,7	6,3	7,2	244,4
2001	180,9	53,9	6,6	10,9	252,3
2002	173,6	65,5	8,0	11,8	259,0
2003	165,5	73,1	11,1	12,9	262,5
2004	162,8	78,5	9,1	13,6	264,0
2005	148,1	85,0	8,4	15,7	257,2
2006	136,6	87,6	8,0	16,7	248,8
2007	128,3	89,7	3,5	16,6	238,0
2008	122,7	99,23	4,2	16,0	242,1

(Kjelde: Oljedirektoratet/Olje- og energidepartementet)

Tabell 1.3 Verdiskaping, eksport, sysselsette, investeringar og leitekostnader

År	Bruttoprodukt (mill. kr)	Eksportverdi (mill. kr)	Sysselsette	Investeringar inklusive leitekostnader (mill. kr)	Leitekostnader (mill. kr)
1971	12	75	NA	691	
1972	207	314	200	1 192	
1973	258	504	300	2 326	
1974	1 056	1 089	900	5 138	
1975	4 218	3 943	2 200	7 291	
1976	6 896	7 438	2 700	9 270	
1977	8 617	8 852	4 000	10 589	
1978	14 835	15 117	6 100	9 228	
1979	23 494	24 788	7 900	9 061	
1980	44 285	44 638	9 700	10 119	
1981	55 189	52 432	12 200	14 462	4 133
1982	61 891	57 623	13 100	15 909	5 519
1983	73 298	68 082	13 900	27 028	5 884
1984	90 092	82 504	15 800	32 244	7 491
1985	97 347	90 098	17 700	32 839	7 830
1986	59 988	57 239	18 000	33 155	6 654
1987	59 574	58 301	17 800	35 247	4 951
1988	49 966	51 720	18 700	29 680	4 151
1989	76 768	76 681	18 600	31 957	5 008
1990	95 400	92 451	19 200	32 223	5 137
1991	101 346	101 015	19 700	43 065	8 137
1992	102 578	101 187	20 900	49 512	7 680
1993	107 542	108 463	22 300	57 579	5 433
1994	112 623	113 099	22 500	54 653	5 011
1995	120 198	121 169	21 700	48 583	4 647
1996	165 444	167 200	23 000	47 878	5 455
1997	180 594	177 825	24 000	62 494	8 300
1998	129 098	128 807	28 000	79 216	7 577
1999	176 591	173 428	27 000	69 096	4 993
2000	340 640	326 658	29 000	53 589	5 274
2001	325 333	322 291	32 000	57 144	6 815
2002	283 462	283 343	31 000	54 000	4 476
2003	295 356	291 220	29 000	64 362	4 134
2004	361 262	347 926	30 000	71 473	4 010
2005	465 341	439 881	32 000	88 478	7 537
2006	555 628	511 352	31 000	95 740	11 718
2007	543 409	508 954	35 000	109 298	17 921
2008	660 097	603 848	41 900	122 756	23 314

(Kjelde: Statistisk sentralbyrå)



Makroøkonomiske indikatorar for petroleumssektoren

(Kjelde: Statistisk sentralbyrå, Finansdepartementet)

Tabell 1.4 Petroleumssektorens del av BNP, eksport, realinvesteringar og statens totale inntekter, i prosent

År	Del av BNP	Del av eksport	Del av realinvesteringar	Del av statens totale inntekter
1971	0,01	0,21	2,33	0,05
1972	0,18	0,79	4,03	0,12
1973	0,19	1,04	6,56	0,16
1974	0,40	1,82	11,61	0,25
1975	2,09	6,36	12,56	0,38
1976	3,28	10,54	14,86	3,07
1977	3,52	11,68	15,92	4,38
1978	5,63	17,23	9,27	4,77
1979	8,35	23,47	13,68	7,31
1980	13,58	32,80	13,03	16,27
1981	14,41	33,58	12,69	19,76
1982	14,48	34,80	15,00	19,90
1983	15,66	36,69	23,71	18,86
1984	17,31	38,55	26,18	20,74
1985	16,90	38,16	24,26	17,50
1986	10,01	29,29	21,43	10,13
1987	9,17	28,91	20,04	3,21
1988	7,33	23,99	16,27	1,02
1989	10,74	28,99	18,15	5,20
1990	12,96	31,28	23,20	11,14
1991	13,06	32,60	28,49	12,25
1992	12,87	33,51	32,65	9,49
1993	12,83	34,12	35,23	8,50
1994	12,82	33,76	30,76	7,24
1995	12,74	33,83	25,67	10,06
1996	16,02	39,69	24,58	16,14
1997	16,14	38,42	25,33	18,15
1998	11,32	30,00	28,17	9,56
1999	14,24	35,49	25,07	8,93
2000	23,00	47,39	21,88	25,07
2001	21,17	45,82	21,46	32,07
2002	18,50	44,96	21,65	24,50
2003	18,53	45,35	23,17	24,80
2004	20,73	47,49	23,58	27,25
2005	23,92	50,66	23,87	32,01
2006	25,70	50,86	23,35	35,72
2007	23,74	47,89	22,82	30,70
2008	26,01	50,48	23,28	33,55

(Kjelde: Statistisk sentralbyrå, Finansdepartementet)

Vedlegg 2 Petroleumsressursane

(per 31.12.2008)

Tabell 2.1 Historisk produksjon frå felt der produksjonen er avslutta og frå felt i produksjon

Felt	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹⁾ mill. Sm ³	Funnår ²⁾
Albuskjell	7,4	15,5	1,0		24,8	1972
Cod	2,9	7,3	0,5		11,2	1968
Edda	4,8	2,0	0,2		7,2	1972
Frigg		116,2		0,5	116,6	1971
Frøy	5,6	1,6		0,1	7,3	1987
Lille-Frigg	1,3	2,2		0,0	3,5	1975
Mime	0,4	0,1	0,0		0,5	1982
Nordøst Frigg		11,6		0,1	11,7	1974
Odin		27,3		0,2	27,5	1974
Tommeliten Gamma	3,9	9,7	0,6		14,6	1978
Vest Ekofisk	12,2	26,0	1,4		40,8	1970
Øst Frigg		9,2		0,1	9,3	1973
Historisk produksjon	38,3	228,6	3,7	0,9	274,9	
Alvheim	2,3	0,1			2,4	1998
Balder ^{a)}	45,7	1,0			46,7	1967
Blane	0,2		0,0		0,2	1989
Brage	50,1	2,8	1,0		54,8	1980
Draugen	121,9	1,4	2,0		127,1	1984
Ekofisk	402,8	135,8	12,3		562,0	1969
Eldfisk	89,3	37,6	3,7		133,9	1970
Embla	9,7	3,3	0,4		13,7	1988
Enoch	0,1	0,0			0,1	1991
Fram	13,1	0,4	0,0		13,5	1992
Gimle	1,7	0,1	0,0		1,8	2004
Glitne	7,9				7,9	1995
Grane	52,8				52,8	1991
Gullfaks ^{b)}	340,0	22,7	2,8		368,1	1978
Gullfaks Sør ^{c)}	33,6	24,0	2,9		63,1	1978
Gungne ³⁾		12,2	1,6	4,5	19,8	1982
Gyda ^{d)}	34,7	5,9	1,9		44,1	1980
Heidrun ^{e)}	127,3	11,5	0,5		139,8	1985
Heimdal	6,5	44,2			50,7	1972
Hod	9,0	1,6	0,2		11,1	1974
Huldra	4,6	13,8	0,1		18,6	1982
Jotun	21,8	0,9			22,6	1994
Kristin	9,7	10,4	2,2	2,1	26,5	1997
Kvitebjørn	7,3	14,6	1,3		24,3	1994
Mikkjel	1,5	8,8	2,4	2,2	17,0	1987
Murchison	13,6	0,3	0,3	0,0	14,6	1975

Felt	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹⁾ mill. Sm ³	Funnår ²⁾
Njord	23,0	2,1			25,0	1986
Norne	80,5	5,8	0,7		87,6	1992
Ormen Lange		13,1		1,1	14,2	1997
Oseberg ⁰⁾	345,2	21,4	5,7		377,5	1979
Oseberg Sør	34,6	5,4			40,0	1984
Oseberg Øst	17,1	0,3			17,3	1981
Ringhorne Øst	4,5	0,1			4,6	2003
Sigyn		4,5	1,8	5,0	12,9	1982
Skirne	1,2	5,3			6,5	1990
Sleipner Vest og Øst ³⁾ g)		148,3	18,7	58,0	241,8	1974
Snorre	163,5	5,9	4,5		177,9	1979
Snøhvit		2,5	0,1	0,6	3,4	1984
Statfjord	558,6	58,7	15,4	0,3	646,9	1974
Statfjord Nord	35,4	2,2	0,8		39,1	1977
Statfjord Øst	33,9	3,6	1,3		39,9	1976
Sygna	9,6				9,6	1996
Tambar og Tambar Øst ⁴⁾	8,0		0,2		8,4	1983
Tor	22,9	10,8	1,2		35,9	1970
Tordis ^{b)}	52,6	3,8	1,4		59,1	1987
Troll ^{d)}	198,7	335,7	3,5	4,3	545,4	1979
Tune	2,9	15,1	0,1		18,2	1996
Ula	69,1	3,9	2,6		77,9	1976
Urd	3,6	0,1	0,0		3,8	2000
Vale	1,0	0,8			1,8	1991
Valhall	98,9	19,5	3,1		124,4	1975
Varg	11,2				11,2	1984
Veslefrikk	49,4	2,2	1,2		53,9	1981
Vigdis	43,1	1,1	0,7		45,5	1986
Vilje	0,5	0,0			0,5	2003
Visund	18,1	3,7	0,2		22,2	1986
Volve	1,8	0,1	0,0	0,0	2,0	1993
Yme	7,9				7,9	1987
Åsgard	63,1	75,1	13,1	17,1	180,2	1981
Produksjon frå felt i produksjon	3 367,1	1 104,5	112,0	95,4	4 779,7	
Sum sold og levert	3 405,4	1 333,1	115,7	96,3	5 054,6	

1) 1,9 er omrekningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønnen som inngår i feltet

3) Gassproduksjonen på Gungne, Sleipner Vest og Øst blir målt samla

4) Produksjonen frå Tambar og Tambar Øst blir målt samla

(Kjelde: Oljedirektoratet)

a) Balder omfattar Ringhorne

b) Gullfaks omfattar Gullfaks Vest

c) Gullfaks Sør omfattar Gulltopp, Gullveig, Rimfaks og Skinfaks

d) Gyda omfattar Gyda Sør

e) Heidrun omfattar Tjeldbergodden

f) Oseberg omfattar Oseberg Vest

g) Sleipner Øst omfattar Løke

h) Tordis omfattar Tordis Øst og Borg

i) Troll omfattar TOGI

Tabell 2.2 Opphavlege reservar i felt i produksjon og felt med godkjent plan for utbygging og drift

Felt	Opphavlege reservar mill. Sm³ o.e.	Funnår⁵⁾	Operatør per 31.12.2008	Utvinningsløyve/ Avtalebasert område
Alve ¹⁾	8,8	1990	StatoilHydro ASA	159 B
Alvheim	35,6	1998	Marathon Petroleum Norge AS	036 C, 088 BS, 203
Balder	61,9	1967	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	001
Blane	0,9	1989	Talisman Energy Norge AS	Blane
Brage	61,5	1980	StatoilHydro Petroleum AS	Brage
Draugen	149,2	1984	A/S Norske Shell	093
Ekofisk	712,2	1969	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
Eldfisk	186,3	1970	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
Embla	18,7	1988	ConocoPhillips Skandinavia AS	018
Enoch	0,4	1991	Talisman North Sea Limited	Enoch
Fram	32,5	1992	StatoilHydro Petroleum AS	090
Gimle	5,5	2004	StatoilHydro ASA	Gimle
Gjøa ¹⁾	54,5	1989	StatoilHydro ASA	153
Glitne	8,3	1995	StatoilHydro ASA	048 B
Grane	116,2	1991	StatoilHydro Petroleum AS	Grane
Gullfaks	390,1	1978	StatoilHydro ASA	050
Gullfaks Sør	105,2	1978	StatoilHydro ASA	050
Gungne	22,3	1982	StatoilHydro ASA	046
Gyda	48,6	1980	Talisman Energy Norge AS	019 B
Heidrun	230,9	1985	StatoilHydro ASA	Heidrun
Heimdal	51,7	1972	StatoilHydro Petroleum AS	036 BS
Hod	12,8	1974	BP Norge AS	033
Huldra	21,0	1982	StatoilHydro ASA	Huldra
Jotun	24,4	1994	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	Jotun
Kristin	62,8	1997	StatoilHydro ASA	Haltenbanken Vest
Kvitebjørn	107,2	1994	StatoilHydro ASA	193
Mikkkel	40,1	1987	StatoilHydro ASA	Mikkkel
Morvin ¹⁾	13,8	2001	StatoilHydro ASA	134 B
Murchison	15,0	1975	CNR International (UK) Limited	Murchison
Njord	39,9	1986	StatoilHydro Petroleum AS	Njord
Norne	109,1	1992	StatoilHydro ASA	Norne
Ormen Lange	423,2	1997	A/S Norske Shell	Ormen Lange
Oseberg ²⁾	491,0	1979	StatoilHydro Petroleum AS	Oseberg
Oseberg Sør	62,1	1984	StatoilHydro Petroleum AS	Oseberg Sør
Oseberg Øst	27,9	1981	StatoilHydro Petroleum AS	053
Rev ¹⁾	6,2	2001	Talisman Energy Norge AS	038 C
Ringhorne Øst	9,0	2003	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	Ringhorne Øst

Felt	Opphavlege reservar mill. Sm ³ o.e.	Funnår ⁵⁾	Operatør per 31.12.2008	Utvinningsløyve/ Avtalebasert område
Sigyn	16,0	1982	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	072
Skarv ¹⁾	68,3	1998	BP Norge AS	Skarv
Skirne	10,3	1990	Total E&P Norge AS	102
Sleipner Vest	162,5	1974	StatoilHydro ASA	Sleipner Vest
Sleipner Øst	119,9	1981	StatoilHydro ASA	Sleipner Øst
Snorre	249,5	1979	StatoilHydro ASA	Snorre
Snøhvit	190,7	1984	StatoilHydro ASA	Snøhvit
Statfjord	687,5	1974	StatoilHydro ASA	Statfjord
Statfjord Nord	45,3	1977	StatoilHydro ASA	037
Statfjord Øst	44,0	1976	StatoilHydro ASA	Statfjord Øst
Sygna	10,8	1996	StatoilHydro ASA	Sygna
Tambar	12,8	1983	BP Norge AS	065
Tambar Øst	1,3	2007	BP Norge AS	Tambar Øst
Tor	37,7	1970	ConocoPhillips Skandinavia AS	Tor
Tordis	68,3	1987	StatoilHydro ASA	089
Troll ³⁾	1 625,6	1979	StatoilHydro Petroleum AS	Troll
Troll ⁴⁾		1983	StatoilHydro ASA	Troll
Tune	21,6	1996	StatoilHydro Petroleum AS	190
Tyrihans ¹⁾	77,6	1983	StatoilHydro ASA	Tyrihans
Ula	97,5	1976	BP Norge AS	019
Urd	9,9	2000	StatoilHydro ASA	128
Vale	4,2	1991	StatoilHydro Petroleum AS	036
Valhall	181,5	1975	BP Norge AS	Valhall
Varg	15,1	1984	Talisman Energy Norge AS	038
Vega ¹⁾	12,1	1981	StatoilHydro Petroleum AS	248
Vega Sør ¹⁾	10,6	1987	StatoilHydro Petroleum AS	090 C
Veslefrikk	62,0	1981	StatoilHydro ASA	052
Vigdis	63,7	1986	StatoilHydro ASA	089
Vilje	8,7	2003	StatoilHydro Petroleum AS	36
Visund	87,6	1986	StatoilHydro ASA	Visund
Volund ¹⁾	7,8	1994	Marathon Petroleum Norge AS	150
Volve	15,2	1993	StatoilHydro ASA	046 BS
Yme ¹⁾	18,8	1987	Talisman Energy Norge AS	316
Yttergryta ¹⁾	2,2	2007	StatoilHydro ASA	62
Åsgard	368,1	1981	StatoilHydro ASA	Åsgard

1) Felt med godkjent utbyggingsplan der produksjonen ikkje var kome i gang per 31.12.2008

2) Ressursane i Oseberg omfattar også Oseberg Vest

3) Ressursane omfattar dei totale ressursane på Troll

4) Ressursane er inkludert i raden ovanfor

5) Funnår er funnår for den eldste funnbrønne som inngår i feltet

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Tabell 2.3 Opphavlege og attverande reservar i felt

	Opphavlege reservar ¹⁾					Attverande reservar ⁴⁾				
	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ²⁾ mill. Sm ³	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ²⁾ mill. Sm ³
Alve ³⁾	1,3	5,5	1,1	0,0	8,8	1,3	5,5	1,1	0,0	8,8
Alvheim	27,5	8,1	0,0	0,0	35,6	25,2	7,9	0,0	0,0	33,1
Balder ⁴⁾	60,0	1,9	0,0	0,0	61,9	14,2	0,9	0,0	0,0	15,1
Blane	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
Brage	55,1	3,9	1,3	0,0	61,5	5,0	1,2	0,2	0,0	6,6
Draugen	143,1	1,5	2,4	0,0	149,2	21,2	0,1	0,4	0,0	22,1
Ekofisk	528,5	156,1	14,5	0,0	712,2	125,7	20,4	2,2	0,0	150,2
Eldfisk	135,1	43,5	4,0	0,0	186,3	45,9	5,9	0,4	0,0	52,4
Embla	12,0	5,6	0,6	0,0	18,7	2,4	2,2	0,2	0,0	5,0
Enoch	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Fram	23,9	8,4	0,1	0,0	32,5	10,8	8,0	0,1	0,0	19,0
Gimle	4,0	1,1	0,2	0,0	5,5	2,3	1,0	0,2	0,0	3,7
Gjøa ³⁾	11,1	32,6	5,6	0,0	54,5	11,1	32,6	5,6	0,0	54,5
Glitne	8,3	0,0	0,0	0,0	8,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Grane	116,2	0,0	0,0	0,0	116,2	63,4	0,0	0,0	0,0	63,4
Gullfaks ^{b)}	360,1	24,2	3,0	0,0	390,1	20,1	1,5	0,2	0,0	22,0
Gullfaks Sør ³⁾	47,9	45,7	6,1	0,0	105,2	14,3	21,7	3,2	0,0	42,1
Gungne	0,0	14,6	1,9	4,0	22,3	0,0	2,3	0,3	0,0	2,9
Gyda ⁴⁾	38,8	6,2	1,9	0,0	48,6	4,1	0,3	0,0	0,0	4,5
Heidrun ³⁾	186,0	41,6	1,7	0,0	230,9	58,7	30,1	1,2	0,0	91,1
Heimdal	7,1	44,6	0,0	0,0	51,7	0,7	0,3	0,0	0,0	1,0
Hod	10,2	1,8	0,4	0,0	12,8	1,2	0,2	0,1	0,0	1,7
Huldra	4,9	15,9	0,1	0,0	21,0	0,3	2,1	0,0	0,0	2,4
Jotun	23,6	0,8	0,0	0,0	24,4	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8
Kristin	23,9	26,0	5,7	2,1	62,8	14,1	15,5	3,5	0,0	36,3
Kvitebjørn	27,4	74,0	3,0	0,0	107,2	20,1	59,4	1,7	0,0	82,8
Mikkjel	4,6	21,9	6,0	2,3	40,1	3,1	13,0	3,6	0,0	23,1
Morvin ³⁾	9,3	3,2	0,7	0,0	13,8	9,3	3,2	0,7	0,0	13,8
Murchison	14,6	0,4	0,0	0,0	15,0	0,9	0,1	0,0	0,0	1,0
Njord	25,2	10,7	2,1	0,0	39,9	2,3	8,6	2,1	0,0	14,9
Norne	94,9	11,0	1,7	0,0	109,1	14,4	5,2	1,0	0,0	21,5
Ormen Lange	0,0	394,7	0,0	28,5	423,2	0,0	381,6	0,0	27,4	409,0
Oseberg ⁰⁾	366,4	107,0	9,3	0,0	491,0	21,1	85,6	3,5	0,0	113,5
Oseberg Sør	50,6	10,8	0,4	0,0	62,1	16,0	5,4	0,4	0,0	22,1
Oseberg Øst	27,4	0,4	0,1	0,0	27,9	10,3	0,1	0,1	0,0	10,6
Rev ³⁾	0,0	4,7	0,4	0,8	6,2	0,0	4,7	0,4	0,8	6,2
Ringhorne Øst	8,8	0,2	0,0	0,0	9,0	4,3	0,1	0,0	0,0	4,4
Sigyn	0,0	6,6	2,9	3,9	16,0	0,0	2,1	1,1	-1,1	3,1
Skarv ³⁾	16,5	41,5	5,4	0,0	68,3	16,5	41,5	5,4	0,0	68,3

	Opphavlege reservar ¹⁾					Attverande reservar ⁴⁾				
	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ²⁾ mill. Sm ³	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mrd. Sm ³	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ²⁾ mill. Sm ³
Skirne	2,1	8,2	0,0	0,0	10,3	0,9	3,0	0,0	0,0	3,8
Sleipner Vest	0,0	117,7	8,3	29,1	162,5					
Sleipner Øst ⁶⁾	0,0	67,4	13,4	26,9	119,9					
Sleipner Vest og Sleipner Øst ⁵⁾						0,0	36,8	3,0	-2,0	40,5
Snorre	234,3	6,5	4,6	0,0	249,5	70,8	0,6	0,1	0,0	71,6
Snøhvit	0,0	160,6	6,3	18,1	190,7	0,0	158,1	6,2	17,5	187,3
Statfjord	565,2	76,7	24,0	0,0	687,5	6,6	18,1	8,5	0,0	40,9
Statfjord Nord	40,9	2,6	0,9	0,0	45,3	5,5	0,4	0,2	0,0	6,2
Statfjord Øst	37,0	4,0	1,5	0,0	44,0	3,2	0,4	0,3	0,0	4,1
Sygna	10,8	0,0	0,0	0,0	10,8	1,2	0,0	0,0	0,0	1,2
Tambar	9,7	2,6	0,3	0,0	12,8					
Tambar Øst	1,1	0,1	0,0	0,0	1,3					
Tambar og Tambar Øst ⁶⁾						2,8	2,7	0,1	0,0	5,7
Tor	24,5	11,0	1,2	0,0	37,7	1,6	0,2	0,0	0,0	1,8
Tordis ¹⁾	59,7	5,3	1,7	0,0	68,3	7,1	1,5	0,3	0,0	9,2
Troll ¹⁾	244,5	1 330,7	25,7	1,6	1 625,6	45,8	995,0	22,1	-2,7	1 080,2
Tune	3,2	18,0	0,2	0,0	21,6	0,3	2,9	0,1	0,0	3,4
Tyrihans ³⁾	29,6	35,5	6,5	0,0	77,6	29,6	35,5	6,5	0,0	77,6
Ula	87,3	3,9	3,3	0,0	97,5	18,2	0,0	0,8	0,0	19,6
Urd	9,5	0,3	0,0	0,0	9,9	5,9	0,2	0,0	0,0	6,1
Vale	2,0	2,2	0,0	0,0	4,2	1,0	1,4	0,0	0,0	2,4
Valhall	145,0	26,4	5,3	0,0	181,5	46,1	6,9	2,2	0,0	57,1
Varg	15,1	0,0	0,0	0,0	15,1	3,9	0,0	0,0	0,0	3,9
Vega ³⁾	0,0	9,4	0,5	1,7	12,1	0,0	9,4	0,5	1,7	12,1
Vega Sør ³⁾	0,0	7,4	0,4	2,4	10,6	0,0	7,4	0,4	2,4	10,6
Veslefrikk	55,7	3,8	1,3	0,0	62,0	6,3	1,6	0,1	0,0	8,1
Vigdis	59,0	1,8	1,6	0,0	63,7	15,9	0,7	0,9	0,0	18,3
Vilje	8,3	0,4	0,0	0,0	8,7	7,8	0,4	0,0	0,0	8,2
Visund	29,1	47,2	6,0	0,0	87,6	11,0	43,5	5,7	0,0	65,4
Volund ³⁾	7,2	0,6	0,0	0,0	7,8	7,2	0,6	0,0	0,0	7,8
Volve	13,6	1,1	0,2	0,1	15,2	11,8	1,0	0,2	0,1	13,2
Yme ³⁾	18,8	0,0	0,0	0,0	18,8	10,9	0,0	0,0	0,0	10,9
Yttergryta ³⁾	0,1	1,6	0,3	0,0	2,2	0,1	1,6	0,3	0,0	2,2
Åsgard	97,6	185,9	36,1	16,0	368,1	34,5	110,8	23,0	-1,1	187,9
Sum	4 286,5	3 315,6	232,3	137,7	8 181,0	919,4	2 211,1	120,6	43,1	3 402,8

1) Tabellen syner forventningsverdiar og estimata er difor usikre

2) Omrekningsfaktor for NGL i tonn til Sm³ er 1,9

3) Felt med godkjent utbyggingsplan der produksjonen ikkje var starta per 31.12.2008

4) Årsaka til negative tal for attverande reservar på enkelte felt er at produktet ikkje er rapportert under opphavlege reservar. Dette gjeld produsert NGL og kondensat.

5) Gassproduksjonen for Gungne, Sleipner Vest og Øst blir målt samla

6) Produksjonen for Tambar og Tambar Øst blir målt samla

a) Balder omfattar også Ringhorne

b) Gullfaks omfattar også Gullfaks Vest

c) Gullfaks Sør omfattar også Gulltopp, Gullveig, Rimfaks og Skinfaks

d) Gyda omfattar også Gyda Sør

e) Heidrun omfattar Tjeldbergodden

f) Oseberg omfattar også Oseberg Vest

g) Sleipner Øst omfattar også Løke

h) Tordis omfattar også Tordis Øst og Borg

i) Troll omfattar også TOGI

Tabell 2.4 Reserver i funn der rettshavarane har vedteke utbygging

Funn	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹⁾ mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾
3/7-4 Trym	0,0	4,2	0,0	1,1	5,4	1990
Sum	0,0	4,2	0,0	1,1	5,4	

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Tabell 2.5 Ressursar i funn i planleggingsfase

Funn	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹⁾ mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾
1/3-6	4,4	4,8	0,0	0,0	9,2	1991
1/5-2 Flyndre	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	1974
1/9-1 Tommeliten Alpha	8,1	12,8	0,5	0,0	21,9	1977
15/3-1 S Gudrun	9,9	13,0	1,4	0,0	25,5	1975
15/3-4	1,8	1,3	0,3	0,0	3,7	1982
15/8-1 Alpha	0,0	2,0	0,3	1,2	3,9	1982
16/1-8	19,0	2,4	0,0	0,0	21,4	2007
2/12-1 Freja	2,9	0,6	0,0	0,0	3,5	1987
24/6-1 Peik	0,0	2,5	0,0	0,7	3,1	1985
25/11-16	5,5	0,1	0,0	0,0	5,7	1992
25/5-5	1,9	0,0	0,0	0,0	1,9	1995
30/7-6 Hild	3,3	15,4	0,8	2,0	22,3	1978
31/2-N-11 H	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	2005
33/9-6 Delta	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	1976
34/10-23 Valemon	0,0	39,8	0,0	9,5	49,2	1985
35/11-13	6,4	2,1	0,0	0,0	8,6	2005
35/2-1	0,0	21,2	0,0	0,0	21,2	2005
6406/3-2 Trestakk	8,8	2,2	0,5	0,0	11,9	1986
6407/9-9 ³⁾	0,3	1,1	0,0	0,0	1,4	1999
6507/2-2	0,7	10,1	1,7	0,0	14,0	1992
7/7-2	3,3	0,0	0,0	0,0	3,3	1992
7122/7-1 Goliat ⁴⁾	30,6	7,4	0,4	0,0	38,7	2000
	107,6	139,0	5,9	13,3	271,2	

1) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønne som inngår

3) 6407/9-9 har ressursar i ressurskategori 4 og 5

4) 7122/7-1 Goliat har ressursar i ressurskategori 4 og 5

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Tabell 2.6 Ressursar i funn der utvinning er sannsynleg, men ikkje avklart

Funn	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹⁾ mill. Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾
15/5-1 Dagny	13,3	15,3	0,0	0,0	28,5	1978
15/5-2	0,0	4,9	0,0	0,4	5,3	1978
16/1-9	8,6	1,1	0,0	0,0	9,7	2008
16/7-2	0,0	0,6	0,1	0,4	1,2	1982
17/12-1 Bream	8,1	0,0	0,0	0,0	8,1	1972
2/5-3 Sørøst Tor	3,1	0,9	0,0	0,0	3,9	1972
25/11-25 S	6,3	0,3	0,0	0,0	6,6	2008
25/8-4	1,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1992
34/11-2 S Nøkken	1,2	2,7	0,1	0,0	4,1	1996
35/8-3	0,0	2,7	0,0	0,6	3,2	1988
6/3-1 PI	0,9	1,8	0,0	0,0	2,7	1985
6406/1-1 Erlend N.	0,3	1,1	0,0	0,0	1,4	2001
6406/2-1 Lavrans	3,7	11,1	1,9	0,0	18,4	1995
6406/2-6 Ragnfrid	1,7	2,1	0,5	0,0	4,7	1998
6406/2-7 Erlend	2,2	3,4	0,7	0,0	6,9	1999
6406/9-1	0,0	40,8	0,0	1,4	42,2	2005
6407/6-6	0,0	1,4	0,2	0,5	2,4	2008
6506/11-2 Lange	0,4	0,2	0,0	0,0	0,6	1991
6506/12-3 Lysing	1,5	0,3	0,0	0,0	1,8	1985
6506/6-1	0,0	89,3	2,8	5,0	99,6	2000
6507/11-6 Sigrid	0,4	1,9	0,3	0,0	2,9	2001
6507/11-9	0,0	1,4	0,2	0,4	2,3	2008
6507/7-13	0,9	0,0	0,0	0,0	1,0	2001
6608/10-11 S	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2	2006
6707/10-1	0,0	35,5	0,0	1,3	36,8	1997
7/8-3	2,6	0,1	0,0	0,0	2,7	1983
7122/6-1	1,2	8,7	0,0	0,0	9,8	1987
Sum	57,2	227,8	6,9	10,0	308,1	

1) 1,9 er omregningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønningen som inngår

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Tabell 2.7 Ressursar i funn som ikkje er evaluerte

Funn	Olje mill. Sm ³	Gass mrd. Sm ³	NGL mill. tonn	Kondensat mill. Sm ³	Oljeekv. ¹⁾ mill.Sm ³ o.e.	Funnår ²⁾
1/3-11	1,5	0,9	0,0	0,0	2,3	2008
15/12-18 S	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9	2007
16/1-7	0,6	0,1	0,0	0,0	0,7	2004
16/2-3	0,0	1,9	0,0	0,3	2,2	2007
25/10-8	1,4	3,2	0,0	0,0	4,7	1997
25/4-3	0,8	4,5	0,0	0,0	5,3	1974
30/9-21 S	1,5	1,0	0,0	0,1	2,6	2008
34/12-1	0,0	7,3	0,7	1,3	9,9	2008
34/3-1 S	8,4	0,0	0,0	0,0	8,4	2008
34/8-14 S	2,9	1,5	0,0	0,0	4,4	2008
35/10-2	0,0	1,6	0,0	0,0	1,6	1996
6405/10-1	0,0	1,9	0,0	0,2	2,1	2007
6407/7-8	0,0	5,3	0,0	0,5	5,7	2008
6407/8-4 S	0,0	1,4	0,0	0,0	1,4	2008
6706/12-1	0,0	3,7	0,0	0,1	3,8	2008
6707/10-2 S	0,0	11,0	0,0	0,0	11,0	2008
7120/12-2	0,0	10,3	0,0	0,0	10,3	1981
7120/12-3	0,0	5,7	0,0	0,0	5,7	1983
7125/4-1	7,3	2,0	0,0	0,1	9,4	2007
7222/11-1	0,0	5,0	0,0	0,0	5,0	2008
7222/6-1 S	17,7	3,8	0,0	0,0	21,5	2008
7224/6-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2008
7226/11-1	2,5	48,0	0,0	0,0	50,5	1988
7226/2-1	0,0	24,9	0,0	1,4	26,3	2008
SUM	45,4	145,1	0,7	3,9	195,8	

1) 1,9 er omrekningsfaktoren for NGL i tonn til Sm³

2) Funnår er funnår for den eldste funnbrønne som inngår

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Vedlegg 3 Operatører og rettshavarar

Tabellen under viser operatører og rettshavarar i utvinningsløyve og felt på norsk kontinentalsokkel. Det er 418 aktive utvinningsløyve, men 421 operatørskap. Dette heng saman med at StatoilHydro ASA og StatoilHydro Petroleum AS deler operatørskapet i utvinningsløyva 085 og 085B, medan Maersk Oil Norway AS og StatoilHydro Petroleum AS deler operatørskapet i utvinningsløyve 296. I tillegg er Gassco AS operatør for store deler av gassrørleidningsnett. Fleire fakta om petroleumsværksemda finn du på nettstaden til Oljedirektoratet: www.npd.no.

Tabell 3.1 Operatører og rettshavarar

Operatør/rettshavar	Operatørskap i utvinningsløyve	Rettshavar i utvinningsløyve	Rettshavar i felt
A/S Norske Shell	8	20	8
Aker Exploration AS	2	17	
BG Norge AS	15	20	
BP Norge AS	11	14	7
Centrica Resources (Norge) AS	9	21	3
ConocoPhillips Skandinavia AS	14	38	23
DONG E & P Norge AS	6	33	9
Dana Petroleum Norway AS	2	16	3
Det norske oljeselskap ASA	29	55	7
Discover Petroleum AS	1	9	
E.ON Ruhrgas Norge AS	5	29	2
Endeavour Energy Norge AS	4	21	2
Eni Norge AS	14	48	18
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	10	51	26
GDF SUEZ E&P Norge AS	2	33	5
Hess Norge AS	1	15	4
Idemitsu Petroleum Norge AS	1	15	7
Lotos Exploration and Production Norge AS	2	8	1
Lundin Norway AS	19	34	3
Maersk Oil Norway AS	2	11	
Maersk Oil PL 018C Norway AS	1	1	
Marathon Petroleum Norge AS	8	12	3
Nexen Exploration Norge AS	10	11	
Norwegian Energy Company ASA	5	31	
OMV (Norge) AS	5	7	
Petro-Canada Norge AS	5	17	
Premier Oil Norge AS	2	10	1
RWE Dea Norge AS	3	33	8
Rocksource ASA	3	6	
StatoilHydro ASA	103	179	57
StatoilHydro Petroleum AS	68	110	45
Talisman Energy Norge AS	19	38	10
Total E&P Norge AS	13	76	41
Wintershall Norge AS	5	14	
Wintershall Norge ASA	14	45	4

Andre rettshavarar:	Utvinningløyve	Felt
4Sea Energy AS	2	
Altinex Oil Norway AS	10	2
Bayerngas Norge AS	7	1
Brigde Energy AS	10	
Chevron Norge AS	5	1
Concedo ASA	6	
Edison International Spa	6	
Enterprise Oil Norge AS	6	7
Faroe Petroleum Norge AS	21	
Genesis Petroleum Norway AS	5	
Norske AEDC A/S	1	2
North Energy AS	2	
PA Resources Norway AS	10	1
PGNiG Norway AS	4	1
Petoro AS	131	47
Repsol Exploracion S.A	1	
Sagex Petroleum Norge AS	5	
Serica Energy Norge AS	2	
Skagen 44 AS	5	
Skeie Energy AS	7	1
Spring Energy Norway AS	5	
Svenska Petroleum Exploration AS	6	2
VNG Norge AS	8	

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Vedlegg 4 Adresseliste

STYRESMAKTER

Olje- og energidepartementet

Postboks 8148 Dep, 0033 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 95 65
www.regjeringen.no/oed

Oljedirektoratet

Postboks 600, 4003 Stavanger
Tlf. 51 87 60 00, faks 51 55 15 71
www.npd.no

Harstadkontoret

Postboks 787, 9488 Harstad
Tlf. 77 01 83 50, faks 77 06 38 95

Arbeids- og inkluderingsdepartementet

Postboks 8019 Dep, 0030 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 87 11
www.regjeringen.no/aid

Petroleumstilsynet

Postboks 599, 4003 Stavanger
Tlf. 51 87 60 50, faks 51 87 60 80
www.ptil.no

Finansdepartementet

Postboks 8008 Dep, 0030 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 95 10
www.regjeringen.no/fin

Miljøverndepartementet

Postboks 8013 Dep, 0030 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 95 60
www.regjeringen.no/md

OPERATØRAR

A/S Norske Shell

Postboks 40, 4098 Tananger
Tlf. 51 69 30 00, faks 51 69 30 30
www.shell.com

Aker Exploration AS

Postboks 580 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 51 21 48 00, faks 51 21 48 01
www.akerexploration.com

BG Norge AS

Postboks 780 Sentrum, 4004 Stavanger
Tlf. 51 20 59 00, faks 51 20 59 90
www.bg-group.com

BP Norge AS

Postboks 197 Forus, 4065 Stavanger
Tlf. 52 01 30 00, faks 52 01 30 01
www.bp.no

Centrica Resources (Norge) AS

Postboks 520, 4003 Stavanger
Tlf. 51 50 65 20, faks 51 50 65 49
www.centrica.com

ConocoPhillips Skandinavia AS

Postboks 3, 4064 Tananger
Tlf. 52 02 00 00, faks 52 02 66 00
www.conocophillips.no

Dana Petroleum Norway AS

Postboks 128, 1325 Lysaker
Tlf. 67 52 90 20, faks 62 52 90 30
www.dana-petroleum.com

Det norske oljeselskap ASA

Nedre Bakklandet 58 C, 7014 Trondheim
Tlf. 90 70 60 00, faks 73 53 05 00
www.detnor.no

Discover Petroleum AS

Postboks 690, 9257 Tromsø
Tlf. 85 22 08 80, faks 77 69 06 91
www.discoverpetroleum.com

DONG E & P Norge AS

Postboks 450 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 50 62 50, faks 51 50 62 51
www.dong.no

Endeavour Energy Norge AS

Postboks 1989 Vika, 0125 Oslo
Tlf. 22 01 04 70, faks 22 01 04 71
www.endeavourcorp.com

Eni Norge AS

Postboks 101 Forus, 4064 Stavanger
Tlf. 52 87 48 00, faks 52 87 49 30
www.eninorge.no

E.ON Ruhrgas Norge AS

Postboks 640 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 51 51 74 00, faks 51 51 74 10
www.eon-ruhrgas-norge.com

ExxonMobil Exploration and Production Norway AS

Postboks 60 Forus, 4064 Stavanger
Tlf. 51 60 60 60, faks 51 60 66 60
www.exxonmobil.no

GDF SUEZ E & P Norge AS

Postboks 242 Forus, 4066 Stavanger
Tlf. 52 03 10 00, faks 52 03 10 01
www.gdfsuezep.no

Hess Norge AS

Postboks 130, 4065 Stavanger
Tlf. 51 31 54 00, faks 51 31 54 10
www.hess.com

Idemitsu Petroleum Norge AS

Postboks 215 Skøyen, 0213 Oslo
Tlf. 23 25 05 00, faks 23 25 05 01
www.idemitsu.no

Lotos Exploration and Production Norge AS

Vassbotnen 1, 4313 Sandnes
Tlf. 94 14 89 00
www.lotosupstream.no

Lundin Norway AS

Strandveien 50 D, 1366 Lysaker
Tlf. 67 10 72 50, faks 67 10 72 51
www.lundin-petroleum.com

Maersk Oil Norway AS

Postboks 8014, 4068 Stavanger
Tlf. 52 00 28 00, faks 52 00 28 01
www.maerskoil.com

Maersk Oil PL 018 C Norway AS

c/o Mærsk Oil Norway AS

Marathon Petroleum Norge AS

Postboks 480 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 50 63 00, faks 51 50 63 01
www.marathon.com

Nexen Exploration Norge AS

Postboks 130, 4065 Stavanger
Tlf. 51 30 21 00, faks 51 30 21 99
www.nexenincc.com

Norwegian Energy Company AS (NORECO)

Postboks 550 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 99 28 39 00, faks 51 53 33 33
www.noreco.no

OMV (Norge) AS

Postboks 130, 4065 Stavanger
Tlf. 52 97 70 00, faks 52 97 70 10
www.omv.com

Petro-Canada Norge AS

Postboks 269 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 21 50 00, faks 51 21 50 99
www.petro-canada.com

Premier Oil Norge AS

Postboks 800 Sentrum, 4004 Stavanger
Tlf. 51 21 31 00, faks 51 21 31 01
www.premieroil.no

Rocksource ASA

Munkedamsveien 45, oppg. A, 0250 Oslo
Tlf. 22 94 77 70, faks 22 94 77 71
www.rocksource.com

RWE Dea Norge AS

Postboks 243 Skøyen, 0213 Oslo
Tlf. 21 30 30 00, faks 21 30 30 99
www.rwe-dea.no

StatoilHydro ASA

4035 Stavanger
Tlf. 51 99 00 00, faks 51 99 00 50
www.statoilhydro.com

StatoilHydro Petroleum AS

4035 Stavanger
Tlf. 51 99 00 00, faks 51 99 00 50
www.statoilhydro.com

Talisman Energy Norge AS

Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 52 00 20 00, faks 52 00 15 00
www.talisman-energy.com

Total E&P Norge AS

Postboks 168 Sentrum, 4001 Stavanger
Tlf. 51 50 30 00, faks 51 72 66 66
www.total.no

Wintershall Norge AS

Postboks 775 Sentrum, 0106 Oslo
Tlf. 21 06 35 30, faks 21 06 35 31
www.wintershall.com

Wintershall Norge ASA

Postboks 230 Sentrum, 4001 Stavanger
Tlf. 51 50 63 50, faks 51 50 63 51
www.revus-energy.no

ANDRE RETTSHAVARAR**4Sea Energy AS**

Postboks 250, 4002 Stavanger
Tlf. 51 56 53 00, faks 51 21 32 09
www.4sea.no

Altinex Oil Norway AS

Postboks 550 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 99 28 39 00, faks 51 53 33 33
www.altinexoil.com

Bayerngas Norge AS

Postboks 73, 0216 Oslo
Tlf. 22 52 99 00, faks 22 52 99 01
www.bayerngasnorge.com

Bridge Energy AS

Postboks 279, 1379 Nesbru
Tlf. 66 77 96 30, faks 66 77 96 39
www.bridge-energy.no

Chevron Norge AS

Postboks 97 Skøyen, 0212 Oslo
Tlf. 22 13 56 60, faks 22 13 56 96
www.chevron.com

Concedo ASA

Torvveien 1, 1383 Asker
Tlf. 40 00 62 55, faks 66 78 99 93
www.concedo.no

Edison International Norway Branch

Postboks 130, 4065 Stavanger
Tlf. 52 97 71 00, faks 52 97 71 49

Enterprise Oil Norge AS

Postboks 40, 4098 Tananger
Tlf. 51 69 30 00, faks 51 69 30 30
www.shell.com

Faroe Petroleum Norge AS

Postboks 309, 4002 Stavanger
Tlf. 51 21 51 00, faks 51 21 51 01
www.faroe-petroleum.com

Genesis Petroleum Norway AS

Postboks 156, 1371 Asker
Tlf. 66 75 25 40, faks 66 75 25 45
www.genesis-petroleum.com

Norske AEDC A/S

Postboks 207 Sentrum, 4001 Stavanger
Tlf. 51 91 70 40, faks 51 91 70 41

North Energy AS

Postboks 1243, 9504 Alta
Tlf. 78 60 79 50, faks 78 60 83 50
www.northenergy.no

PA Resources Norway AS

Munkedamsveien 45 E, 0250 Oslo
Tlf. 21 56 76 00, faks 21 56 76 01
www.paresources.no

Petoro AS

Postboks 300 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 50 20 00, faks 51 50 20 01
www.petoro.no

PGNiG Norway AS

Postboks 344, 4067 Stavanger
Tlf. 51 95 07 50, faks 51 95 07 51
www.en.pgnig.pl

Repsol Exploracion S.A.

Paseo de la Castellana 278-280
28046 Madrid, Spania
Tlf. +34913488000

Sagex Petroleum Norge AS

Haakon VII's gate 8, 4001 Stavanger
Tlf. 51 53 83 40, faks 51 53 83 41
www.sagex.no

Skagen 44 AS

Postboks 332 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 52 38 00, faks 51 52 38 01
www.skagen44.no

Skeie Energy AS

Luramyrveien 29, 4313 Sandnes
Tlf. 51 87 46 17, faks 51 87 46 19

Spring Energy Exploration Norge AS

Tordenskioldsgate 6B, 0160 Oslo
Tlf. 23 13 99 50, faks 23 13 99 99
www.springenergy.no

Spring Energy Norway AS

Tordenskioldsgate 6B, 0160 Oslo
Tlf. 23 13 99 50, faks 23 13 99 99
www.springenergy.no

Svenska Petroleum Exploration AS

Postboks 153, 0216 Oslo
Tlf. 21 50 84 00, faks 21 50 84 19
www.spe.se

VNG Norge AS

Postboks 720 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 51 53 89 00, faks 51 53 89 01
www.vng.no

Andre selskap**Gassco AS**

Postboks 93, 5501 Haugesund
Tlf. 52 81 25 00, faks 52 81 29 46
www.gassco.no

Vedlegg 5 Omrekningsfaktorar

Olje-, kondensat- og gassmengder blir rekna i standard kubikkmeter (Sm^3) og NGL-mengder i tonn. Eit mål for dei totale ressursane får ein ved å summere energimengda av dei ulike petroleumstypene. Summen reknas i standard kubikkmeter oljeekvivalentar (Sm^3 o.e.).

1 Sm^3 olje	=	1,0 Sm^3 o.e.
1 Sm^3 kondensat	=	1,0 Sm^3 o.e.
1000 Sm^3 gass	=	1,0 Sm^3 o.e.
1 tonn NGL	=	1,9 Sm^3 o.e.

Gass	1 kubikkfot	1 000,00 Btu
	1 kubikkmeter	9 000,00 kcal
	1 kubikkmeter	35,30 kubikkfot

Råolje	1 Sm^3	6,29 fat
	1 Sm^3	0,84 toe
	1 tonn	7,49 fat
	1 fat	159,00 liter
	1 fat per dag	48,80 tonn per år
	1 fat per dag	58,00 Sm^3 per år

Omtrentleg energiinnhald

	MJ
1 Sm^3 naturgass	40
1 Sm^3 råolje	35 500
1 tonn kullekvivalent	29 300

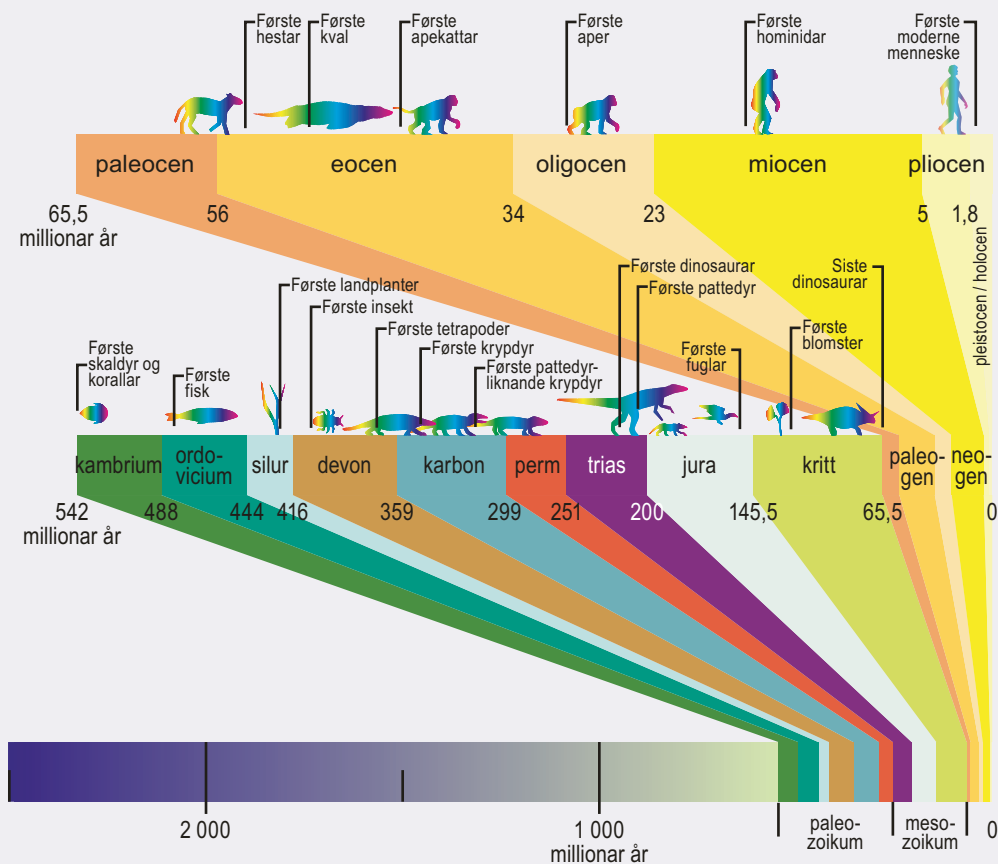
Omrekningsfaktorar for volum

1 Sm^3 råolje	=	6,29 fat
1 Sm^3 råolje	=	0,84 tonn råolje (gjennomsnitt for olje frå norsk kontinentalsokkel)
1 Sm^3 gass	=	35,314 kubikkfot

Omrekningsfaktorar mellom ulike einingar for energi

	MJ	kWh	BTU
1 MJ Megajoule	1	0,2778	947,80
1 kWh kilowatttime	3,6	1	3412,10
1 BTU Britisk termal unit	0,001055	0,000293	1

Vedlegg 6 Den geologiske tidsskalaen



Vedlegg 7 Reservoar og litostratigrafi

System	Serie	Nordsjøen			Norske- havet	Barents- havet
		56°	58°	60°		
PALEOGEN	Olig					
	Eoc			Hordland × Frigg Balder		
	Pale	Balder Forties Ekofisk	Rogaland	Hermod Heimdal Ty	"Egga"	
KRITT	Ø	Shetland Tor Hod				
	N				Lange	
JURA	Ø	Ula	Viking ○ Draupne △ Heather	Viking Sognefjord Fensfjord	Viking Rogn	
	M	Sandnes	Hugin	Krossfjord Tarbert Ness Etive Rannoch Oseberg	Fangst Garn Not Ile	Stø
	N		Statfjord	Dunlin Cook Statfjord	Båt Tofte Tilje Åre	Realgrunnen Nordmela
TRIAS	Ø	Skagerrak	Skagerrak	Lunde		Snadd
	M					Kobbe
	N					
PERM		"Perm"				
CARB						
DEVON		"Devon"				

- × Balder - intra Balder sandstein
- Draupne - intra Draupne sandstein
- △ Heather - intra Heather sandstein
- "Egga" - uformell enhet