

15

Adresseliste for styresmakter og rettshavarar





STYRESMAKTER

Olje- og energidepartementet

Postboks 8148 Dep, 0033 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 95 65

Oljedirektoratet

Postboks 600, 4003 Stavanger
Tlf. 51 87 60 00, faks 51 55 15 71

Oljedirektoratets avdelingskontor i Harstad

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

Arbeids- og sosialdepartementet

Postboks 8019 Dep, 0030 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 87 11

Petroleumstilsynet

Postboks 599, 4003 Stavanger
Tlf. 51 87 60 50, faks 51 87 60 80

Finansdepartementet

Postboks 8008 Dep, 0030 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 95 10

Miljøverndepartementet

Postboks 8013 Dep, 0030 Oslo
Tlf. 22 24 90 90, faks 22 24 95 60

OPERATØRAR

Amerada Hess Norge AS

C.J. Hambros plass 2C, 0164 Oslo
Tlf. 22 94 00 00, faks 22 42 63 27

A/S Norske Shell

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

BG Norge AS

Postboks 780 Sentrum, 4004 Stavanger
Tlf. 51 20 59 00, faks 51 20 59 90

BP Norge AS

Postboks 197 Forus, 4065 Stavanger
Tlf. 52 01 30 00, faks 52 01 30 01

ChevronTexaco Norge AS

Postboks 97 Skøyen, 0212 Oslo
Tlf. 22 13 56 60, faks 22 13 56 90

CNR International (Norway) AS

c/o Wikborg, Rein & Co.
Postboks 1513 Vika, 0117 Oslo
Tlf. 22 82 75 00, faks 22 82 75 01

ConocoPhillips Skandinavia AS

Postboks 220, 4098 Tananger
Tlf. 52 02 00 00, faks 52 02 66 00

Det Norske Oljeselskap AS

Postboks 1345 Vika, 0113 Oslo
Tlf. 23 23 84 80, faks 23 23 84 81

DONG Norge AS

Postboks 450 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 50 62 50, faks 51 50 62 51

Eni Norge AS

Postboks 101 Forus, 4064 Stavanger
Tlf. 51 57 48 00, faks 51 57 49 30

Enterprise Oil Norge AS

c/o A/S Norske Shell
Postboks 40, 4098 Tananger
Tlf. 51 69 30 00, faks 51 69 30 30

**ExxonMobil Exploration
and Production Norway AS**

Postboks 60 Forus, 4064 Stavanger
Tlf. 51 60 60 60, faks 51 60 66 60

Gassco AS

Postboks 93, 5501 Haugesund
Tlf. 52 81 25 00, faks 52 81 29 46

Kerr-McGee Norway AS

Postboks 1233, 5811 Bergen
Tlf. 55 21 52 00, faks 55 21 52 01

Lundin Norway AS

Strandveien 50 D, 1366 Lysaker
Tlf. 67 10 72 50, faks 67 10 72 51

Marathon Petroleum Norge AS

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

Mobil Development Norway AS

c/o Esso Norge AS
Postboks 60 Forus, 4064 Stavanger
Tlf. 51 60 60 60, faks 51 60 66 60

Norsk Hydro Produksjon AS

Drammensveien 264, 0246 Oslo
Tlf. 22 53 81 00, faks 22 53 22 34

Norske ConocoPhillips AS

Postboks 220, 4098 Tananger
Tlf. 52 02 00 00, faks 52 02 66 00

Paladin Resources Norge AS

Postboks 530 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 51 50 62 00, faks 51 50 62 26

Pertra AS

Postboks 482, 7405 Trondheim
Tlf. 73 98 30 00, faks 73 98 30 10

RWE Dea Norge AS

Postboks 243 Skøyen, 0213 Oslo
Tlf. 21 30 30 00, faks 21 30 30 99

Statoil ASA

4035 Stavanger
Tlf. 51 99 00 00, faks 51 99 00 50

Talisman Energy Norge AS

Postboks 649 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 52 00 20 00, faks 52 00 15 00

Total E&P Norge AS

Postboks 168 Sentrum, 4001 Stavanger
Tlf. 51 50 30 00, faks 51 72 66 66

ANDRE RETTSHAVARAR

E.ON Ruhrgas Norge AS

Postboks 640 Sentrum, 4003 Stavanger
Tlf. 51 51 74 00, faks 51 51 74 10

Endeavour Energy Norge AS

Postboks 44, 3671 Notodden
Tlf. 22 01 04 70, faks 22 01 04 71

Gaz de France Norge AS

Postboks 242 Forus, 4066 Stavanger
Tlf. 52 04 46 00, faks 52 04 46 01

Idemitsu Petroleum Norge AS

Postboks 1844 Vika, 0123 Oslo
Tlf. 23 23 85 00, faks 23 23 85 01

Mærsk Oil Norway AS

Postboks 244, 1326 Lysaker
Tlf. 67 10 76 00, faks 67 10 76 01

Noble Energy (Europe) Limited

Suffolk House, 154 High Street, Sevenoaks,
Kent, TN13 1XE
Tlf. +44 01732 741 999, faks +44 01732 464 140

Norske AEDC A/S

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

Petoro AS

Postboks 300 Sentrum, 4002 Stavanger
Tlf. 51 50 20 00, faks 51 50 20 01

Revus Energy AS

Postboks 230 Sentrum, 4001 Stavanger
Tlf. 51 50 63 50, faks 51 50 63 51

Svenska Petroleum Exploration AS

c/o KPMG AS
Petroleumsveien 6, 4064 Stavanger
Tlf. 51 91 47 00, faks 51 81 48 00

ANDRE

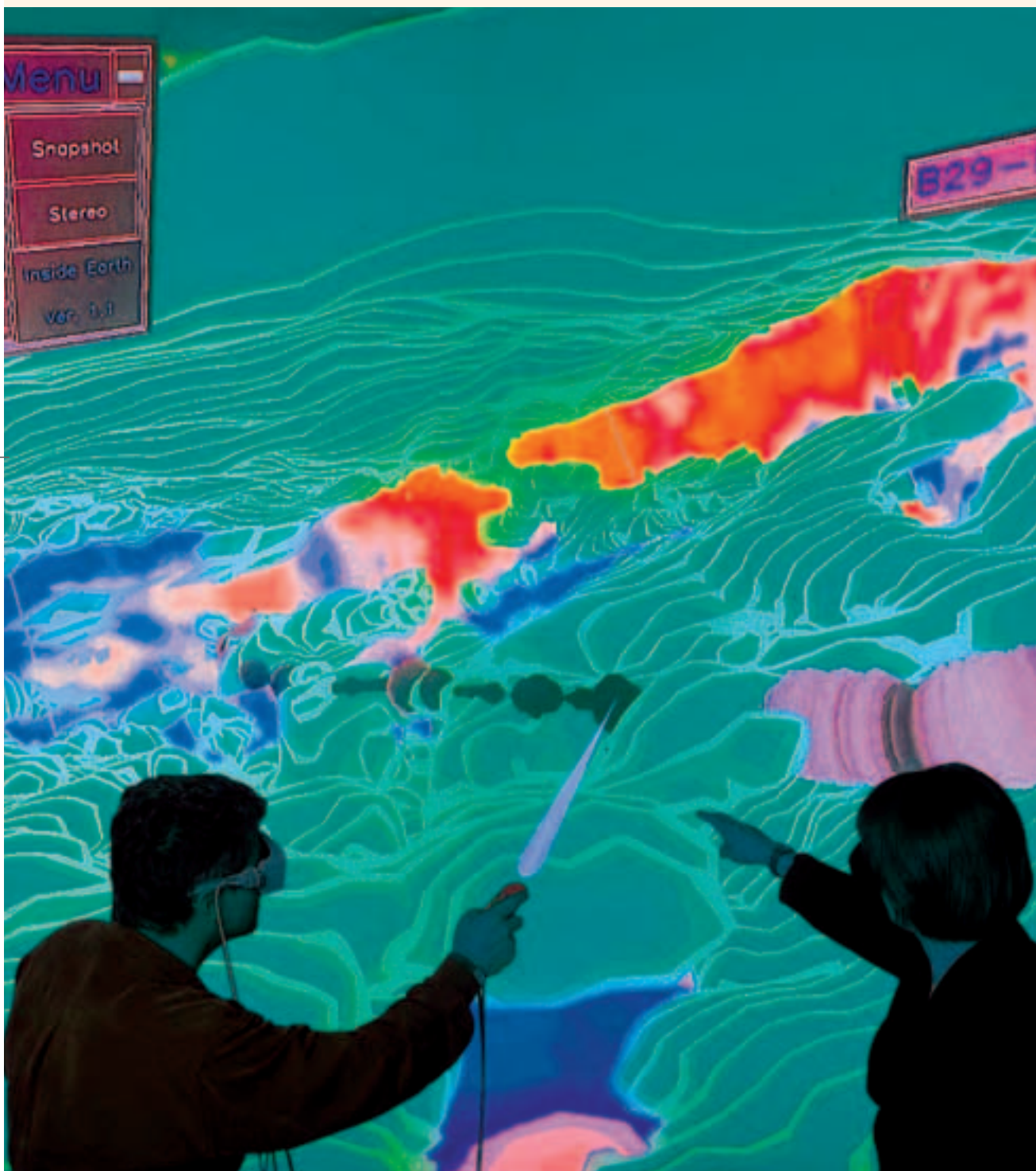
Oljeindustriens Landsforening (OLF)

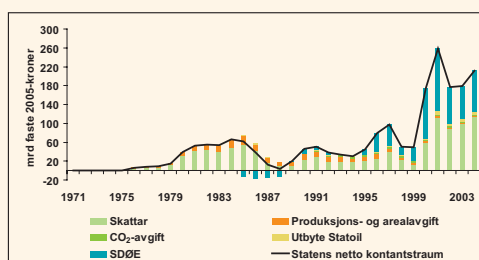
Postboks 8065 Postterminalen, 4068 Stavanger
Tlf. 51 84 65 00, faks 51 84 65 01

Oslo-avdelinga

Postboks 1949 Vika, 0125 Oslo
Tlf. 51 84 65 00, faks 51 84 65 91

Appendiks





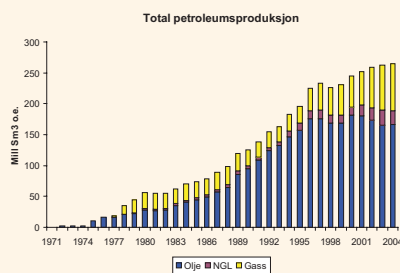
Historisk statistikk

Tabell 1: Statens inntekter frå petroleumsværksemda (mill. kr)

| År | Ordinær skatt | Særskatt | Produksjons-avgift | Areal-avgift | CO ₂ -avgift | Netto kontantstrøm SDØE | Utbytte Statoil | Statens netto kontantstrøm* |
|--------|---------------|----------|--------------------|--------------|-------------------------|-------------------------|-----------------|-----------------------------|
| 1971 | | | 14 | | | | | 14 |
| 1972 | | | 42 | | | | | 42 |
| 1973 | | | 69 | | | | | 69 |
| 1974 | | | 121 | | | | | 121 |
| 1975 | | | 208 | | | | | 208 |
| 1976 | 1143 | 4 | 712 | 99 | | | | 1 958 |
| 1977 | 1694 | 725 | 646 | 57 | | | | 3 122 |
| 1978 | 1828 | 727 | 1213 | 51 | | | | 3 819 |
| 1979 | 3399 | 1492 | 1608 | 53 | | | | 6 552 |
| 1980 | 9912 | 4955 | 3639 | 63 | | | | 18 569 |
| 1981 | 13804 | 8062 | 5308 | 69 | | | 0,057 | 27 243 |
| 1982 | 15036 | 9014 | 5757 | 76 | | | 368 | 30 251 |
| 1983 | 14232 | 8870 | 7663 | 75 | | | 353 | 31 193 |
| 1984 | 18333 | 11078 | 9718 | 84 | | | 795 | 40 008 |
| 1985 | 21809 | 13013 | 11626 | 219 | | -8343 | 709 | 39 033 |
| 1986 | 17308 | 9996 | 8172 | 198 | | -11960 | 1245 | 24 959 |
| 1987 | 7137 | 3184 | 7517 | 243 | | -10711 | 871 | 8 241 |
| 1988 | 5129 | 1072 | 5481 | 184 | | -9133 | 0 | 2 733 |
| 1989 | 4832 | 1547 | 7288 | 223 | | 755 | 0 | 14 645 |
| 1990 | 12366 | 4963 | 8471 | 258 | | 7344 | 800 | 34 202 |
| 1991 | 15021 | 6739 | 8940 | 582 | 810 | 5879 | 1500 | 39 471 |
| 1992 | 7558 | 7265 | 8129 | 614 | 1916 | 3623 | 1400 | 30 505 |
| 1993 | 6411 | 9528 | 7852 | 553 | 2271 | 159 | 1250 | 28 024 |
| 1994 | 6238 | 8967 | 6595 | 139 | 2557 | 5 | 1075 | 25 576 |
| 1995 | 7854 | 10789 | 5884 | 552 | 2559 | 9259 | 1614 | 38 511 |
| 1996 | 9940 | 12890 | 6301 | 1159 | 2787 | 34959 | 1850 | 69 886 |
| 1997 | 15489 | 19528 | 6220 | 617 | 3043 | 40404 | 1600 | 86 808 |
| 1998 | 9089 | 11001 | 3755 | 527 | 3229 | 14572 | 2940 | 45 041 |
| 1999 | 5540 | 6151 | 3222 | 561 | 3261 | 25769 | 135 | 44 623 |
| 2000 | 21921 | 32901 | 3463 | 122 | 3047 | 98219 | 1702 | 161 372 |
| 2001 | 41464 | 64316 | 2481 | 983 | 2862 | 125439 | 5746 | 243 236 |
| 2002 | 32512 | 52410 | 1320 | 447 | 3012 | 74785 | 5045 | 169 233 |
| 2003 | 36819 | 60280 | 765 | 460 | 3056 | 67484 | 5133 | 173 665 |
| 2004** | 42900 | 69900 | 700 | 500 | 3300 | 85900 | 5222 | 208 289 |

*Statens netto kontantstrøm inkluderer òg ein post for netto andre inntekter.

Kjelde: Statsrekneskap/**Ny saldering av statsbudsjettet medregnet folketrygden 2004



Tabell 2: Petroleumsproduksjon på norsk sokkel, standard kubikkmeter (Sm³)

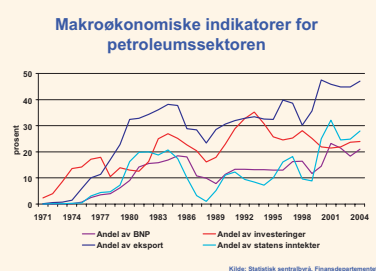
| År | Olje | Gass | Kondensat | NGL | Total produksjon |
|------|---------|--------|-----------|--------|------------------|
| 1971 | 0,357 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,357 |
| 1972 | 1,927 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,927 |
| 1973 | 1,870 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,870 |
| 1974 | 2,014 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,014 |
| 1975 | 10,995 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,995 |
| 1976 | 16,227 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 16,227 |
| 1977 | 16,643 | 2,655 | 0,002 | 0,000 | 19,300 |
| 1978 | 20,644 | 14,201 | 0,021 | 0,000 | 34,866 |
| 1979 | 22,478 | 20,670 | 0,044 | 1,128 | 44,319 |
| 1980 | 28,221 | 25,088 | 0,048 | 2,440 | 55,798 |
| 1981 | 27,485 | 24,951 | 0,048 | 2,168 | 54,652 |
| 1982 | 28,528 | 23,960 | 0,043 | 2,286 | 54,817 |
| 1983 | 35,645 | 23,613 | 0,041 | 2,680 | 61,979 |
| 1984 | 41,093 | 25,963 | 0,064 | 2,642 | 69,762 |
| 1985 | 44,758 | 26,186 | 0,076 | 2,968 | 73,987 |
| 1986 | 48,771 | 26,090 | 0,061 | 3,845 | 78,767 |
| 1987 | 56,959 | 28,151 | 0,055 | 4,117 | 89,281 |
| 1988 | 64,723 | 28,330 | 0,047 | 4,846 | 97,945 |
| 1989 | 85,983 | 28,738 | 0,053 | 4,898 | 119,672 |
| 1990 | 94,542 | 25,479 | 0,048 | 5,011 | 125,081 |
| 1991 | 108,510 | 25,027 | 0,057 | 4,897 | 138,492 |
| 1992 | 123,999 | 25,834 | 0,054 | 4,959 | 154,846 |
| 1993 | 131,843 | 24,804 | 0,554 | 5,518 | 162,720 |
| 1994 | 146,282 | 26,842 | 2,830 | 7,122 | 183,075 |
| 1995 | 156,776 | 27,814 | 3,726 | 7,942 | 196,257 |
| 1996 | 175,422 | 37,407 | 4,442 | 8,232 | 225,503 |
| 1997 | 175,914 | 42,950 | 6,401 | 8,074 | 233,338 |
| 1998 | 168,744 | 44,190 | 5,999 | 7,390 | 226,322 |
| 1999 | 168,690 | 48,479 | 6,497 | 6,992 | 230,658 |
| 2000 | 181,181 | 49,748 | 6,277 | 7,225 | 244,431 |
| 2001 | 180,884 | 53,895 | 6,561 | 10,924 | 252,264 |
| 2002 | 173,649 | 65,501 | 8,020 | 11,798 | 258,968 |
| 2003 | 165,475 | 73,124 | 11,060 | 12,878 | 262,537 |
| 2004 | 162,777 | 78,465 | 9,142 | 13,621 | 264,006 |

(Kjelde: Oljedirektoratet)

Tabell 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 | 36 | NA | 691 | NA |
| 1972 | 209 | 244 | 200 | 1 192 | NA |
| 1973 | 260 | 393 | 300 | 2 326 | NA |
| 1974 | 1 068 | 845 | 900 | 5 138 | NA |
| 1975 | 4 256 | 3 622 | 2 200 | 7 291 | NA |
| 1976 | 6 957 | 7 092 | 2 700 | 9 270 | NA |
| 1977 | 8 697 | 8 600 | 4 000 | 10 589 | NA |
| 1978 | 14 984 | 14 838 | 6 100 | 9 228 | NA |
| 1979 | 23 738 | 23 964 | 7 900 | 9 061 | NA |
| 1980 | 44 749 | 43 884 | 9 700 | 10 119 | NA |
| 1981 | 55 834 | 51 139 | 12 200 | 14 462 | 4 133 |
| 1982 | 62 735 | 56 492 | 13 100 | 15 909 | 5 519 |
| 1983 | 74 334 | 66 727 | 13 900 | 27 028 | 5 884 |
| 1984 | 91 177 | 81 173 | 15 800 | 32 244 | 7 491 |
| 1985 | 98 454 | 88 579 | 17 700 | 32 839 | 7 830 |
| 1986 | 60 936 | 55 894 | 18 000 | 33 155 | 6 654 |
| 1987 | 60 728 | 56 653 | 17 800 | 35 247 | 4 951 |
| 1988 | 50 908 | 50 141 | 18 700 | 29 680 | 4 151 |
| 1989 | 78 088 | 74 933 | 18 600 | 31 957 | 5 008 |
| 1990 | 96 962 | 89 894 | 19 200 | 32 223 | 5 137 |
| 1991 | 102 908 | 98 325 | 19 700 | 43 065 | 8 137 |
| 1992 | 104 212 | 98 666 | 20 900 | 49 512 | 7 680 |
| 1993 | 109 244 | 105 731 | 22 300 | 57 579 | 5 433 |
| 1994 | 114 174 | 108 573 | 22 500 | 54 653 | 5 011 |
| 1995 | 121 602 | 115 476 | 21 700 | 48 583 | 4 647 |
| 1996 | 167 515 | 167 200 | 22 100 | 47 878 | 5 455 |
| 1997 | 183 129 | 177 825 | 24 100 | 62 494 | 8 300 |
| 1998 | 131 630 | 128 807 | 24 900 | 79 216 | 7 577 |
| 1999 | 178 605 | 173 428 | 24 700 | 69 096 | 4 993 |
| 2000 | 341 552 | 325 382 | 23 600 | 53 589 | 5 274 |
| 2001 | 327 778 | 320 052 | 26 700 | 57 144 | 6 815 |
| 2002 | 283 029 | 281 158 | 28 400 | 54 000 | 4 476 |
| 2003 | 293 267 | 290 966 | 27 800 | 64 362 | 4 134 |
| 2004 | 348 523 | 346 430 | 27 900 | 71 069 | 4 014 |

(Kjelde: Statistisk sentralbyrå)



Tabell 4: Petroleumssektorens andel av BNP, eksport, realinvesteringer og statens totale inntekter, i prosent

| År | Del av BNP | Del av eksporten | Del av realinvesteringane | Del av dei samla inntektene til staten* |
|------|------------|------------------|---------------------------|---|
| 1971 | 0,01 | 0,10 | 2,33 | 0,05 |
| 1972 | 0,19 | 0,61 | 4,03 | 0,12 |
| 1973 | 0,20 | 0,81 | 8,65 | 0,16 |
| 1974 | 0,72 | 1,42 | 13,58 | 0,25 |
| 1975 | 2,51 | 5,86 | 14,18 | 0,38 |
| 1976 | 3,59 | 10,09 | 17,21 | 3,07 |
| 1977 | 3,98 | 11,40 | 17,88 | 4,38 |
| 1978 | 6,24 | 16,99 | 10,49 | 4,77 |
| 1979 | 8,96 | 22,79 | 13,92 | 7,31 |
| 1980 | 14,23 | 32,39 | 13,06 | 16,27 |
| 1981 | 15,59 | 32,91 | 12,60 | 19,76 |
| 1982 | 15,83 | 34,31 | 16,33 | 19,90 |
| 1983 | 16,83 | 36,16 | 25,00 | 18,86 |
| 1984 | 18,44 | 38,11 | 26,88 | 20,74 |
| 1985 | 17,99 | 37,69 | 25,13 | 17,50 |
| 1986 | 10,85 | 28,80 | 22,69 | 10,13 |
| 1987 | 9,90 | 28,36 | 20,43 | 3,21 |
| 1988 | 7,91 | 23,45 | 16,14 | 1,02 |
| 1989 | 11,38 | 28,53 | 17,92 | 5,20 |
| 1990 | 13,34 | 30,60 | 22,87 | 11,14 |
| 1991 | 13,37 | 31,92 | 28,86 | 12,25 |
| 1992 | 13,19 | 32,88 | 32,68 | 9,49 |
| 1993 | 13,16 | 33,46 | 35,22 | 8,50 |
| 1994 | 13,07 | 32,59 | 30,76 | 7,24 |
| 1995 | 12,97 | 32,44 | 25,70 | 10,06 |
| 1996 | 16,31 | 39,87 | 24,59 | 16,14 |
| 1997 | 16,48 | 38,59 | 25,34 | 18,15 |
| 1998 | 11,63 | 30,16 | 28,17 | 9,56 |
| 1999 | 14,48 | 35,67 | 25,09 | 8,93 |
| 2000 | 23,25 | 47,44 | 21,88 | 25,07 |
| 2001 | 21,48 | 45,90 | 21,45 | 32,07 |
| 2002 | 18,63 | 45,03 | 21,60 | 24,49 |
| 2003 | 18,78 | 45,11 | 22,63 | 24,80 |
| 2004 | 20,68 | 47,02 | 23,93 | 27,70 |

*2004: Tall fra Nysalderingen av statsbudsjettet medregnet folketrygden 2004

(Kjelder: Statistisk sentralbyrå, Finansdepartementet og Olje- og energidepartementet)

Tabell 5: Historisk produksjon frå felt der produksjonen er avslutta og frå felt som er i produksjon

| Felt | Olje | Gass mill. Sm ³ | NGL mrd. Sm ³ | Kondensat mill. tonn | Oljeekv. ¹⁾ mill. Sm ³ | Funnår ²⁾ mill. Sm ³ |
|-----------------------------|-------------|-------------------------------|-----------------------------|-------------------------|---|---|
| Albuskjell | 7,4 | 15,5 | 1,0 | 0,0 | 24,8 | 1972 |
| Cod | 2,9 | 7,3 | 0,5 | 0,0 | 11,1 | 1968 |
| Edda | 4,8 | 2,0 | 0,2 | 0,0 | 7,2 | 1972 |
| Frigg | 0,0 | 116,2 | 0,0 | 0,5 | 116,6 | 1971 |
| Frøy | 5,6 | 1,6 | 0,0 | 0,1 | 7,3 | 1987 |
| Lille-Frigg | 1,3 | 2,2 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 1975 |
| Mime | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1982 |
| Nordøst Frigg | 0,0 | 11,6 | 0,0 | 0,1 | 11,7 | 1974 |
| Odin | 0,0 | 27,3 | 0,0 | 0,2 | 27,5 | 1974 |
| Tommeliten Gamma | 3,9 | 9,7 | 0,6 | 0,0 | 14,6 | 1978 |
| Vest Ekofisk | 12,2 | 26,0 | 1,4 | 0,0 | 40,8 | 1970 |
| Yme | 7,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,9 | 1987 |
| Øst Frigg | 0,0 | 9,2 | 0,0 | 0,1 | 9,3 | 1973 |
| Historisk produksjon | 46,2 | 228,6 | 3,7 | 0,9 | 282,8 | |
| Balder ^{a)} | 22,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 22,6 | 1967 |
| Brage | 44,7 | 2,1 | 0,8 | 0,0 | 48,3 | 1980 |
| Draugen | 103,1 | 0,9 | 1,3 | 0,0 | 106,5 | 1984 |
| Ekofisk | 345,8 | 126,2 | 11,2 | 0,0 | 493,2 | 1969 |
| Eldfisk | 77,1 | 35,0 | 3,4 | 0,0 | 118,6 | 1970 |
| Embla | 8,6 | 2,8 | 0,3 | 0,0 | 12,0 | 1988 |
| Fram | 3,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 1987 |
| Glitne | 5,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,6 | 1995 |
| Grane | 7,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,8 | 1991 |
| Gullfaks ^{b)} | 314,4 | 21,3 | 2,3 | 0,0 | 339,9 | 1978 |
| Gullfaks Sør ^{c)} | 20,4 | 8,7 | 1,0 | 0,0 | 31,1 | 1978 |
| Gungne ³⁾ | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 3,4 | 5,3 | 1982 |
| Gyda ^{d)} | 32,2 | 5,4 | 1,7 | 0,0 | 40,8 | 1980 |
| Heidrun | 99,5 | 7,5 | 0,3 | 0,0 | 107,7 | 1985 |
| Heimdal | 6,3 | 44,0 | 0,0 | 0,0 | 50,3 | 1972 |
| Hod | 7,9 | 1,4 | 0,2 | 0,0 | 9,7 | 1974 |
| Huldra | 3,4 | 8,7 | 0,1 | 0,0 | 12,3 | 1982 |
| Jotun | 19,4 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 20,1 | 1994 |

| | | | | | | |
|---------------------------------------|-------------|------------|-----------|-----------|-------------|------|
| Kvitebjørn | 0,3 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 1994 |
| Mikkel | 0,0 | 2,1 | 0,5 | 0,9 | 4,1 | 1987 |
| Murchison | 13,3 | 0,3 | 0,3 | 0,0 | 14,2 | 1975 |
| Njord | 17,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,8 | 1986 |
| Norne | 62,6 | 3,6 | 0,4 | 0,0 | 66,9 | 1992 |
| Oseberg ^{e)} | 321,0 | 20,1 | 2,8 | 0,0 | 346,5 | 1979 |
| Oseberg Sør | 19,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,9 | 1984 |
| Oseberg Øst | 14,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14,4 | 1981 |
| Sigyn | 0,0 | 1,7 | 0,7 | 2,1 | 5,1 | 1982 |
| Skirne | 0,2 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 1990 |
| Sleipner Vest og Øst ^{3) f)} | 0,0 | 108,2 | 15,6 | 49,0 | 186,9 | 1974 |
| Snorre | 129,4 | 5,1 | 4,0 | 0,0 | 142,1 | 1979 |
| Statfjord | 541,6 | 49,7 | 13,3 | 0,1 | 616,8 | 1974 |
| Statfjord Nord | 30,3 | 1,7 | 0,6 | 0,0 | 33,0 | 1977 |
| Statfjord Øst | 29,6 | 2,5 | 0,9 | 0,0 | 33,7 | 1976 |
| Sygna | 7,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,8 | 1996 |
| Tambar | 4,6 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 4,8 | 1983 |
| Tor | 21,9 | 10,7 | 1,1 | 0,0 | 34,8 | 1970 |
| Tordis ^{g)} | 43,9 | 3,4 | 1,2 | 0,0 | 49,5 | 1987 |
| Troll ^{h)} | 156,2 | 189,5 | 0,0 | 4,3 | 350,0 | 1979 |
| Tune | 2,1 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 2,2 | 1996 |
| Ula | 65,7 | 3,8 | 2,5 | 0,0 | 74,2 | 1976 |
| Vale | 0,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1991 |
| Valhall | 83,8 | 16,7 | 2,7 | 0,0 | 105,7 | 1975 |
| Varg | 7,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,6 | 1984 |
| Veslefrikk | 45,2 | 2,1 | 1,2 | 0,0 | 49,5 | 1981 |
| Vigdis | 29,3 | 0,2 | 0,2 | 0,0 | 29,8 | 1986 |
| Visund | 11,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,8 | 1986 |
| Åsgard | 40,9 | 31,9 | 5,4 | 11,6 | 94,6 | 1981 |
| Produksjon frå | | | | | | |
| felt i produksjon | 2824 | 720 | 77 | 71 | 3762 | |
| Sum selt og levert | 2870 | 948 | 81 | 72 | 4044 | |

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

2) Funnår for den eldste funnbrønnen

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

a) Balder omfattar Ringhorne

b) Gullfaks omfattar Gullfaks Vest

c) Gullfaks Sør omfattar Gullveig og Rømfaks

d) Gyda omfattar Gyda Sør

e) Oseberg omfattar Oseberg Vest

f) Sleipner Øst omfattar Løke

g) Tordis omfattar Tordis Øst og Borg

h) Troll omfattar TOGI

Tabell 6: Felt i produksjon eller felt med godkjend plan for utbygging og drift

| Felt | Reservar Mill. Sm ³ o.e. | Funnår ⁵⁾ | Operatør per 31.12.2004 | Utvinningsløype/ Avtalebasert område |
|---------------------------|--|----------------------|--|---|
| Alvheim ¹⁾ | 29,2 | 1998 | Marathon Petroleum Norge AS | 036 C, 088 BS, 203 |
| Balder | 60,5 | 1967 | ExxonMobil Exploration and Production Norway AS | 001 |
| Brage | 53,0 | 1980 | Norsk Hydro Produksjon AS | Brage |
| Draugen | 137,2 | 1984 | A/S Norske Shell | 093 |
| Ekofisk | 736,1 | 1969 | ConocoPhillips Skandinavia AS | 018 |
| Eldfisk | 183,6 | 1970 | ConocoPhillips Skandinavia AS | 018 |
| Embla | 18,3 | 1988 | ConocoPhillips Skandinavia AS | 018 |
| Fram | 15,6 | 1992 | Norsk Hydro Produksjon AS | 090 |
| Glitne | 7,2 | 1995 | Statoil ASA | 048 B |
| Gullfaks | 379,3 | 1978 | Statoil ASA | 050 |
| Gullfaks Sør | 91,4 | 1978 | Statoil ASA | 050 |
| Gungne | 15,4 | 1982 | Statoil ASA | 046 |
| Gyda | 46,3 | 1980 | Talisman Energy Norge AS | 019 B |
| Heidrun | 221,2 | 1985 | Statoil ASA | Heidrun |
| Heimdals | 49,3 | 1972 | Norsk Hydro Produksjon AS | 036 BS |
| Hod | 10,2 | 1974 | BP Norge AS | 033 |
| Huldra | 17,4 | 1982 | Statoil ASA | Huldra |
| Jotun | 26,2 | 1994 | ExxonMobil Exploration and Production Norway AS | Jotun |
| Kristin ¹⁾ | 76,1 | 1997 | Statoil ASA | Haltenbanken Vest |
| Kvitebjørn | 74,1 | 1994 | Statoil ASA | 193 |
| Mikkjel | 42,1 | 1987 | Statoil ASA | Mikkjel |
| Murchison | 14,4 | 1975 | CNR International (UK) Limited | Murchison |
| Njord | 36,9 | 1986 | Norsk Hydro Produksjon AS | Njord |
| Norne | 107,1 | 1992 | Statoil ASA | Norne |
| Ormen Lange ¹⁾ | 397,3 | 1997 | Norsk Hydro Produksjon AS | Ormen Lange |
| Oseberg ²⁾ | 468,2 | 1979 | Norsk Hydro Produksjon AS | Oseberg |
| Oseberg Sør | 66,5 | 1984 | Norsk Hydro Produksjon AS | Oseberg Sør |
| Oseberg Øst | 30,9 | 1981 | Norsk Hydro Produksjon AS | 053 |
| Sigyn | 16,4 | 1982 | ExxonMobil Exploration and Production Norway AS | 072 |
| Skirne | 8,3 | 1990 | Total E&P Norge AS | 102 |

| | | | | |
|-----------------------|--------|------|-------------------------------|---------------|
| Sleipner Vest | 151,6 | 1974 | Statoil ASA | Sleipner Vest |
| Sleipner Øst | 116,7 | 1981 | Statoil ASA | Sleipner Øst |
| Snorre | 257,8 | 1979 | Statoil ASA | Snorre |
| Snøhvit ¹⁾ | 187,7 | 1984 | Statoil ASA | Snøhvit |
| Statfjord | 648,5 | 1974 | Statoil ASA | Statfjord |
| Statfjord Nord | 43,5 | 1977 | Statoil ASA | 037 |
| Statfjord Øst | 42,2 | 1976 | Statoil ASA | Statfjord Øst |
| Sygna | 10,9 | 1996 | Statoil ASA | Sygna |
| Tambar | 8,7 | 1983 | BP Norge AS | 065 |
| Tor | 40,6 | 1970 | ConocoPhillips Skandinavia AS | Tor |
| Tordis | 66,5 | 1987 | Statoil ASA | 089 |
| Troll ³⁾ | 1611,3 | 1979 | Norsk Hydro Produksjon AS | Troll |
| Troll ⁴⁾ | | 1983 | Statoil ASA | Troll |
| Tune | 19,7 | 1996 | Norsk Hydro Produksjon AS | 190 |
| Ula | 87,6 | 1976 | BP Norge AS | 019 |
| Urd ¹⁾ | 10,6 | 2000 | Statoil ASA | 128 |
| Vale | 4,2 | 1991 | Norsk Hydro Produksjon AS | 036 |
| Valhall | 209,0 | 1975 | BP Norge AS | Valhall |
| Varg | 12,1 | 1984 | Pertra AS | 038 |
| Veslefrikk | 60,7 | 1981 | Statoil ASA | 052 |
| Vigdis | 50,6 | 1986 | Statoil ASA | 089 |
| Visund | 92,6 | 1986 | Statoil ASA | Visund |
| Åsgard | 388,0 | 1981 | Statoil ASA | Åsgard |

1) Felt med godkjend utbyggingsplan der produksjonen ikkje var kome i gang per 31.12.2004

2) Ressursane i Oseberg omfattar også Oseberg Vest

3) Ressursane omfattar dei totale ressursane på Troll, også den delen som blir operert av Statoil ASA

4) Ressursane er inkludert i raden ovanfor

5) Funnår for den eldste funnbrønnen



Tabell 7: Opprinneleg utvinnbart volum og attverande reservar i felt i produksjon

| | Opprinneleg salgbar ¹⁾ | | | | | Attverande reservar ⁴⁾ | | | | |
|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------------------------|----------------------|------------|-----------------------|------------------------|
| | Olje | Gass | NGL | KondensatOljeekv. ²⁾ | | Olje | Gass | NGL | Kondensat | Oljeekv. ²⁾ |
| | mill. Sm ³ | mrd. Sm ³ | mill. tonn | mill. Sm ³ | mill. Sm ³ | mill. Sm ³ | mrd. Sm ³ | mill. tonn | mill. Sm ³ | mill. Sm ³ |
| Alvheim ³⁾ | 23,5 | 5,7 | 0,0 | 0,0 | 29,2 | 23,5 | 5,7 | 0,0 | 0,0 | 29,2 |
| Balder ^{a)} | 58,9 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 60,5 | 36,5 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 37,9 |
| Brage | 48,5 | 2,9 | 0,8 | 0,0 | 53,0 | 3,8 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 4,7 |
| Draugen | 131,4 | 1,5 | 2,3 | 0,0 | 137,2 | 28,2 | 0,6 | 0,9 | 0,0 | 30,7 |
| Ekofisk | 524,1 | 184,9 | 14,3 | 0,0 | 736,1 | 178,3 | 58,8 | 3,1 | 0,0 | 242,9 |
| Eldfisk | 124,7 | 50,6 | 4,4 | 0,0 | 183,6 | 47,6 | 15,6 | 1,0 | 0,0 | 65,0 |
| Embla | 13,3 | 4,1 | 0,5 | 0,0 | 18,3 | 4,7 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 6,3 |
| Fram | 11,2 | 4,3 | 0,1 | 0,0 | 15,6 | 7,6 | 4,3 | 0,1 | 0,0 | 12,0 |
| Glitne | 7,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,2 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,7 |
| Grane | 120,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 120,3 | 112,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 112,5 |
| Gullfaks ^{b)} | 351,9 | 22,6 | 2,6 | 0,0 | 379,3 | 37,5 | 1,3 | 0,3 | 0,0 | 39,4 |
| Gullfaks Sør ^{c)} | 43,8 | 39,1 | 4,5 | 0,0 | 91,4 | 23,4 | 30,4 | 3,4 | 0,0 | 60,3 |
| Gungne ⁵⁾ | 0,0 | 9,9 | 1,3 | 3,1 | 15,4 | 0,0 | 9,9 | 0,3 | -0,2 | 10,1 |
| Gyda ^{d)} | 36,8 | 5,9 | 1,9 | 0,0 | 46,3 | 4,6 | 0,6 | 0,2 | 0,0 | 5,5 |
| Heidrun | 175,0 | 40,7 | 2,9 | 0,0 | 221,2 | 75,5 | 33,2 | 2,6 | 0,0 | 113,5 |
| Heimdal | 7,1 | 42,1 | 0,0 | 0,0 | 49,3 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| Hod | 8,3 | 1,4 | 0,2 | 0,0 | 10,2 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 |
| Huldra | 4,3 | 12,9 | 0,1 | 0,0 | 17,4 | 0,9 | 4,2 | 0,0 | 0,0 | 5,1 |
| Jotun | 25,4 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 26,2 | 6,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 6,0 |
| Kristin ³⁾ | 29,9 | 33,0 | 6,9 | 0,0 | 76,1 | 29,9 | 33,0 | 6,9 | 0,0 | 76,1 |
| Kvitebjørn | 18,0 | 51,8 | 2,3 | 0,0 | 74,1 | 17,7 | 51,3 | 2,3 | 0,0 | 73,3 |
| Mikkjel | 0,0 | 24,1 | 6,0 | 6,6 | 42,1 | 0,0 | 22,0 | 5,4 | 5,7 | 38,0 |
| Murchison | 14,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 14,4 | 0,7 | 0,1 | -0,3 | 0,0 | 0,1 |
| Njord | 25,6 | 8,7 | 1,4 | 0,0 | 36,9 | 7,8 | 8,7 | 1,4 | 0,0 | 19,2 |
| Norne | 88,5 | 13,8 | 2,5 | 0,0 | 107,1 | 25,9 | 10,2 | 2,1 | 0,0 | 40,1 |
| Ormen Lange ³⁾ | 0,0 | 375,2 | 0,0 | 22,1 | 397,3 | 0,0 | 375,2 | 0,0 | 22,1 | 397,3 |
| Oseberg ^{e)} | 353,7 | 102,8 | 6,2 | 0,0 | 468,2 | 32,7 | 82,7 | 3,3 | 0,0 | 121,6 |
| Oseberg Sør | 57,6 | 8,9 | 0,0 | 0,0 | 66,5 | 37,7 | 8,9 | 0,0 | 0,0 | 46,6 |
| Oseberg Øst | 30,2 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 30,9 | 15,8 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 16,5 |
| Sigyn | 0,0 | 6,1 | 3,0 | 4,6 | 16,4 | 0,0 | 4,4 | 2,3 | 2,6 | 11,3 |
| Skirne | 1,6 | 6,7 | 0,0 | 0,0 | 8,3 | 1,4 | 6,0 | 0,0 | 0,0 | 7,4 |
| Sleipner Vest | 0,0 | 108,1 | 8,1 | 28,1 | 151,6 | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|-------------|---------------|
| Sleipner Øst ^{f)} | 0,0 | 65,8 | 12,5 | 27,1 | 116,7 | | | | | |
| Sleipner Vest og Øst ⁵⁾ | | | | | | 0,0 | 65,7 | 5,0 | 6,2 | 81,4 |
| Snorre | 242,4 | 6,4 | 4,7 | 0,0 | 257,8 | 113,0 | 1,3 | 0,7 | 0,0 | 115,8 |
| Snøhvit ³⁾ | 0,0 | 160,2 | 5,1 | 17,9 | 187,7 | 0,0 | 160,2 | 5,1 | 17,9 | 187,7 |
| Statfjord | 565,8 | 54,3 | 14,9 | 0,0 | 648,5 | 24,2 | 4,6 | 1,6 | 0,0 | 31,8 |
| Statfjord Nord | 39,3 | 2,6 | 0,9 | 0,0 | 43,5 | 8,9 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 10,5 |
| Statfjord Øst | 35,7 | 3,9 | 1,4 | 0,0 | 42,2 | 6,1 | 1,4 | 0,5 | 0,0 | 8,5 |
| Sygna | 10,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,9 | 3,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,2 |
| Tambar | 6,7 | 1,8 | 0,2 | 0,0 | 8,7 | 2,1 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 3,9 |
| Tor | 26,7 | 11,6 | 1,2 | 0,0 | 40,6 | 4,7 | 0,9 | 0,1 | 0,0 | 5,8 |
| Tordis ^{g)} | 58,1 | 5,2 | 1,7 | 0,0 | 66,5 | 14,3 | 1,9 | 0,4 | 0,0 | 17,0 |
| Troll ^{h)} | 233,2 | 1318,0 | 30,8 | 1,6 | 1611,3 | 77,0 | 1128,6 | 30,8 | -2,7 | 1261,3 |
| Tune ⁶⁾ | 3,8 | 15,9 | 0,0 | 0,0 | 19,7 | 1,6 | 15,9 | 0,0 | 0,0 | 17,5 |
| Ula | 78,2 | 3,8 | 2,9 | 0,0 | 87,6 | 12,5 | 0,0 | 0,4 | 0,0 | 13,3 |
| Urd ³⁾ | 10,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 10,6 | 10,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 10,6 |
| Vale | 1,8 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 4,2 | 1,4 | 2,2 | 0,0 | 0,0 | 3,6 |
| Valhall | 171,5 | 29,2 | 4,4 | 0,0 | 209,0 | 87,6 | 12,6 | 1,6 | 0,0 | 103,3 |
| Varg | 12,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,1 | 4,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,5 |
| Veslefrikk | 56,1 | 2,6 | 1,1 | 0,0 | 60,7 | 10,9 | 0,5 | -0,1 | 0,0 | 11,3 |
| Vigdis | 47,9 | 1,2 | 0,8 | 0,0 | 50,6 | 18,6 | 1,0 | 0,7 | 0,0 | 20,8 |
| Visund | 27,6 | 52,2 | 6,7 | 0,0 | 92,6 | 15,8 | 52,2 | 6,7 | 0,0 | 80,8 |
| Åsgard | 73,6 | 195,3 | 38,3 | 46,2 | 388,0 | 32,7 | 163,4 | 33,0 | 34,7 | 293,4 |
| Sum | 4036,6 | 3103,9 | 199,6 | 157,4 | 7677,2 | 1212,8 | 2386,2 | 122,3 | 86,1 | 3917,5 |

1) Tabellen gir forventningsverdier og estimata er difor usikre

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

3) Felt med godkjend utbyggingsplan der produksjonen ikkje var starta per 31.12.2004

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

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

6) Gass frå Tune blir ikkje allokert tilbake frå Oseberg og difor er attverande gassreservar lik opphavlege

a) Balder omfattar Ringhorne

b) Gullfaks omfattar Gullfaks Vest

c) Gullfaks Sør omfattar Gullveig og og Rimfaks

d) Gyda omfattar Gyda Sør

e) Oseberg omfattar Oseberg Vest

f) Sleipner Øst omfattar Løke

g) Tordis omfattar Tordis Øst og Borg

h) Troll omfattar TOGI

Tabell 8: Reserver i funn der rettshaverane har beslutta 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⁾ |
|--------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--|----------------------|
| 25/4-9 S Vilje | 8,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,9 | 2003 |
| 33/12-8 A Skinfaks | 3,0 | 1,5 | 0,3 | 0,2 | 5,2 | 2002 |
| Sum | 11,8 | 1,5 | 0,3 | 0,2 | 14,1 | |

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

2) Funnår for den eldste funnbrønnen

Tabell 9: 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⁾ |
|--------------------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--|----------------------|
| 1/2-1 | 0,9 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 1989 |
| 15/12-12 | 0,0 | 4,3 | 0,0 | 1,4 | 5,7 | 2001 |
| 15/3-1 S | 15,2 | 8,4 | 5,4 | 0,0 | 33,9 | 1975 |
| 15/5-1 Dagny | 0,0 | 3,8 | 0,2 | 1,2 | 5,3 | 1978 |
| 15/9-19 S Volve | 11,0 | 1,2 | 0,2 | 0,1 | 12,6 | 1993 |
| 2/12-1 Freja | 2,9 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 3,5 | 1987 |
| 25/11-16 | 3,60 | 0,00 | 0,0 | 0,0 | 3,69 | 1992 |
| 25/5-5 | 3,53 | 0,09 | 0,0 | 0,0 | 3,70 | 1995 |
| 3/7-4 Trym | 0,00 | 3,32 | 0,0 | 0,84 | 4,25 | 1990 |
| 30/6-17 | 0,00 | 1,48 | 0,0 | 0,00 | 1,57 | 1986 |
| 30/9-19 | 2,26 | 5,86 | 0,0 | 0,00 | 8,21 | 1998 |
| 34/10-23 Valemon ³⁾ | 0,0 | 18,1 | 0,8 | 5,6 | 25,2 | 1985 |
| 35/9-1 R Gjòa | 7,1 | 30,4 | 0,0 | 1,4 | 38,9 | 1989 |
| 6407/1-2 | | | | | | |
| Tyrhans Sør ⁴⁾ | 24,7 | 32,6 | 5,9 | 0,0 | 68,4 | 1983 |
| 6507/3-3 Idun | 0,0 | 13,2 | 0,9 | 0,3 | 15,1 | 1999 |
| 6507/5-1 Skarv ⁵⁾ | 14,1 | 38,4 | 6,1 | 3,9 | 68,0 | 1998 |
| 7122/7-1 Goliat | 6,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,9 | 2000 |
| Sum | 92,1 | 161,8 | 19,6 | 14,8 | 306,0 | |

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

2) Funnår for den eldste funnbrønnen

3) 34/10-23 Valemon har ressursar i kategori 4 og 5

4) 6407/1-2 Tyrhans Sør har ressursar i kategori 4 og 5

5) 6507/5-1 Skarv har ressursar i kategori 4 og 5

Tabell 10: Ressursar i funn der utbygging 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⁾ |
|-------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--|----------------------|
| 1/3-6 | 1,1 | 1,8 | 0,0 | 0,3 | 3,2 | 1991 |
| 1/5-2 Flyndre | 5,1 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 6,6 | 1974 |
| 1/9-1 | | | | | | |
| Tommeliten Alpha | 7,5 | 12,8 | 0,0 | 0,0 | 20,3 | 1977 |
| 15/3-4 | 7,6 | 3,8 | 0,0 | 0,0 | 11,4 | 1982 |
| 15/5-2 | 0,0 | 4,9 | 0,0 | 0,4 | 5,3 | 1978 |
| 15/8-1 Alpha | 0,0 | 4,1 | 0,5 | 1,0 | 6,1 | 1982 |
| 16/7-2 | 0,0 | 1,8 | 0,3 | 0,5 | 2,9 | 1982 |
| 2/4-10 | 2,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 1973 |
| 2/4-17 Tjalve | 1,0 | 1,6 | 0,1 | 0,0 | 2,8 | 1992 |
| 2/5-3 Sørøst Tor | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 1972 |
| 2/7-19 | 3,6 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | 7,1 | 1990 |
| 24/6-1 Peik | 0,0 | 2,0 | 0,0 | 0,3 | 2,3 | 1985 |
| 24/9-5 | 7,1 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 7,9 | 1994 |
| 25/8-4 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 1992 |
| 30/7-6 Hild | 4,3 | 33,2 | 0,0 | 7,7 | 45,2 | 1978 |
| 33/9-6 Delta | 2,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 2,4 | 1976 |
| 34/11-2 S | 0,0 | 4,5 | 0,0 | 2,9 | 7,4 | 1996 |
| 34/8-12 S | 1,0 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 2001 |
| 35/8-1 | 0,0 | 11,6 | 0,0 | 2,4 | 14,0 | 1981 |
| 6/3-1 | 0,4 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 1985 |
| 6405/7-1 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 2003 |
| 6406/1-1 | 0,0 | 1,1 | 0,0 | 0,3 | 1,4 | 2001 |
| 6406/1-2 | 0,0 | 15,0 | 0,0 | 4,8 | 19,8 | 2003 |
| 6406/2-1 Lavrans | 0,0 | 14,4 | 0,0 | 3,9 | 18,3 | 1995 |
| 6406/2-6 Ragnfrid | 0,0 | 2,7 | 0,0 | 1,8 | 4,5 | 1998 |
| 6406/2-7 Erlend | 0,0 | 1,7 | 0,0 | 1,3 | 2,9 | 1999 |
| 6406/3-2 Trestakk | 5,3 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 7,0 | 1986 |
| 6407/9-9 | 0,2 | 1,2 | 0,0 | 0,2 | 1,6 | 1999 |
| 6506/11-2 Lange | 1,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 1991 |
| 6506/11-7 | 2,2 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 3,1 | 2001 |
| 6506/12-3 Lysing | 1,5 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 1985 |
| 6506/6-1 | 0,0 | 118,0 | 0,0 | 0,0 | 118,0 | 2000 |

| | | | | | | |
|-------------------|-------------|--------------|------------|-------------|--------------|------|
| 6507/2-2 | 0,0 | 19,8 | 0,0 | 0,0 | 19,8 | 1992 |
| 6507/3-1 Alve | 0,0 | 8,3 | 0,0 | 1,6 | 9,9 | 1990 |
| 6507/7-13 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 2001 |
| 6608/10-9 Lerke | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 2003 |
| 6608/11-2 Falk | 1,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 2000 |
| 6608/11-4 Linerle | 13,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,5 | 2004 |
| 6707/10-1 | 0,0 | 38,3 | 0,0 | 0,0 | 38,3 | 1997 |
| 7/7-2 | 2,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 1992 |
| 7/8-3 | 6,0 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 6,3 | 1983 |
| 7121/4-2 | | | | | | |
| Snøhvit Nord | 0,0 | 3,5 | 0,0 | 0,2 | 3,7 | 1985 |
| 7121/5-2 Beta | 3,1 | 3,3 | 0,0 | 0,2 | 6,6 | 1986 |
| Sum | 84,1 | 321,0 | 1,0 | 29,6 | 436,6 | |

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

2) Funnår for den eldste funnbrønnen

Tabell 11: Ressursar i nye 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⁾ |
|------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------------------------|--|----------------------|
| 16/1-7 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 2004 |
| 34/10-48 S | 2,4 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 3,5 | 2004 |
| Sum | 3,1 | 0,1 | 0,6 | 0,0 | 4,3 | |

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

2) Funnår for den eldste funnbrønnen

Omgrep og omgjeringsfaktorar

Ressursar

Petroleumsressursar er eit samleomgrep for teknisk utvinnbare mengder av olje, gass, NGL (Natural Gas Liquids) og kondensat. Petroleumsressursane blir klassifiserte etter kor mode industriprosjektet som er nødvendig for å vinne ut ressursane, er. Hovudklassane er reserver, vilkårsressursar og uoppdaga ressursar. Dei oppdaga ressursane blir delte inn i felt og funn.

Reservar

Reservar blir definerte i samsvar med Oljedirektoratets klassifikasjonssystem, sjå figuren nedanfor.

Reservar kan ein sjå som dei økonomisk utvinnbare petroleumsmengdene som er att i eit felt eller eit funn.

Olje, kondensat og gassmengder blir oppgjevne i standard kubikkmengder (Sm³) og NGL-mengder i tonn. Eit mål for dei totale ressursane får ein ved å summera energimengda av dei ulike petroleumstypene. Summen blir oppgjeven i standard kubikkmeter oljeekvivalentar (Sm³ o.e.).

Overgangen frå Sm³ til tonn er avhengig av samansetjing og endring over tid.

| | | |
|-----------------------------|---|--------------------------|
| 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/dag | 48,80 tonn/år |
| | 1 fat/dag | 58,00 Sm ³ per år |

| | MJ | kWh | TKE | TOE | Sm ³ naturgass | Fat råolje |
|-----------------------------|--------|--------|-----------|-----------|---------------------------|------------|
| 1 MJ, megajoule | 1 | 0,278 | 0,0000341 | 0,0000236 | 0,0281 | 0,000176 |
| 1 kWh, kilowatttime | 3,60 | 1 | 0,000123 | 0,000085 | 0,0927 | 0,000635 |
| 1 TKE, tonn kullekvivalent | 29 300 | 8 140 | 1 | 0,69 | 825 | 5,18 |
| 1 TOE, tonn oljeekvivalent | 42 300 | 11 788 | 1,44 | 1 | 1 190 | 7,49 |
| 1 Sm ³ naturgass | 40,00 | 9,87 | 0,00121 | 0,00084 | 1 | 0,00629 |
| 1 fat råolje (159 liter) | 5 650 | 1 569 | 0,193 | 0,134 | 159 | 1 |

