

Pressemelding, 1. desember 2011:

Utlignet petroleumsskatt på 184,6 milliarder kroner

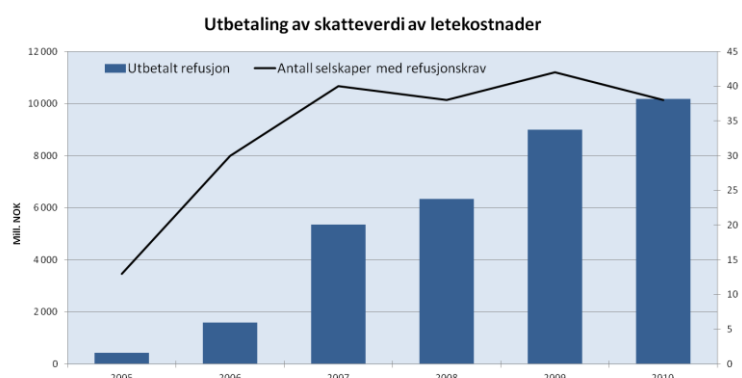
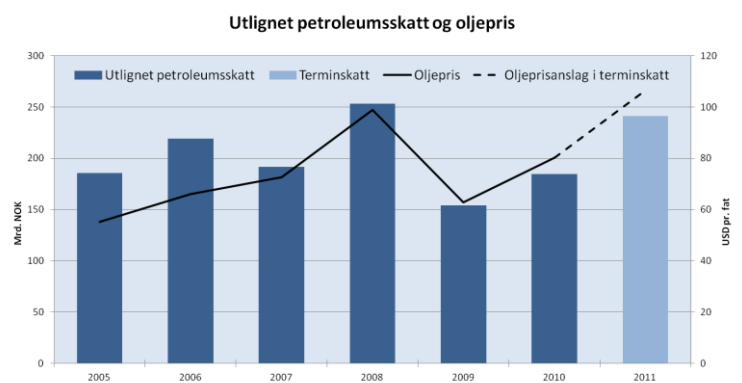
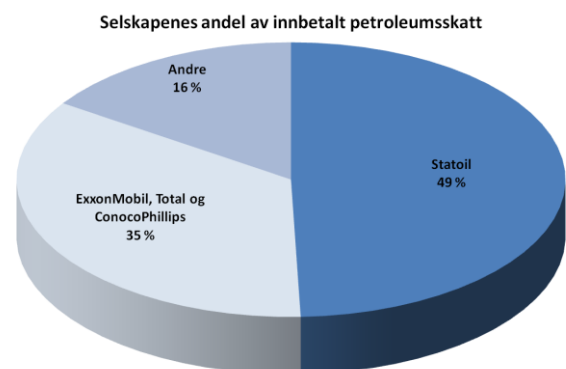
Utlignet petroleumsskatt utgjorde 184,6 milliarder kroner for 2010. Det viser tall fra skattelisten for petroleumsselskaper som opererer på norsk kontinentalsokkel. Listen viser også at statens refusjon av skatteverdien av lete- og undersøkelsesutgifter for petroleumsselskaper i underskuddsposisjon samlet sett ble 10,2 milliarder kroner. Petroleumsskatten betales andre halvdel av inntektsåret og første halvdel av etterfølgende år fordelt på seks terminer, og for 2011 utgjør terminskatten 241,1 milliarder kroner.

Torsdag 1. desember 2011 legger Oljeskattekontoret ut skattelisten for 2010 over skattepliktige som driver utvinning og rørledningstransport av petroleum på norsk kontinentalsokkel. Listen viser at utlignet skatt fra selskapene i skatteposisjon blir på 184,6 milliarder kroner, noe som er en økning på 30,5 milliarder kroner fra 2009. Petroleumproduksjonen falt i samme periode med 4,1 prosent, oppgangen skyldes derfor hovedsakelig at prisene på petroleumprodukter steg, deriblant Brent blend som i snitt lå 28 prosent høyere i 2010 enn i 2009 (kilde: SSB).

20 av selskapene som opererer på norsk kontinentalsokkel var i skatteposisjon i 2010. Samlet skattemessig resultat for disse selskapene var på 250,6 milliarder kroner, hvorav staten krever innbetalt 184,6 milliarder, i skatt. Skatten utgjør 73,6 prosent av overskuddet, noe som skyldes at selskapene i tillegg til ordinær selskapsskatt på 28 prosent, betaler en særskatt på 50 prosent på inntekten fra sokkelvirksomheten. Av den betalte skatten står de fire største skattyterne for 84 prosent (ExxonMobilselskapene anses her som ett selskap).

Refusjon av skatteverdien av letekostnader

Staten refunderer skatteverdien på 78 prosent



av lete- og undersøkelsesutgifter for selskaper i underskuddsposisjon. For 2010 utgjør dette beløpet 10,2 milliarder kroner fordelt på 38 selskaper. Refusjonsordningen ble innført med virkning fra og med inntektsåret 2005. Formålet med ordningen var å likestille nye selskaper i letefasen med etablerte selskaper i skatteposisjon som kan utnytte skattefradraget samme år som letekostnadene påløper. Dersom selskapene i underskuddsposisjon ikke krever skatteverdien av letekostnadene refundert, vil letekostnadene kunne føres til fradrag senere med et rentetillegg som sikrer uendret verdi av fradragberettigede kostnader. Ordningen reduserer dermed inngangsbarrierene, spesielt likviditetsbehovet, for mindre petroleumsselskaper som ønsker å drive leting på norsk sokkel. Fra 2005 til 2007 steg antallet selskaper som søkte utbetalt skatteverdien av letekostnader fra 13 til 40. Etter 2007 har antallet blitt liggende på dette nivået. Beløpet som kreves refundert har imidlertid økt årlig fra 415,5 millioner kroner i 2005 til 10,2 milliarder i 2010.

Fravikelser ved årets ligning

Det er Oljeskattenemnda som fastsetter ligningen for petroleumsselskapene med virksomhet på norsk sokkel. Ved ligningen for 2010 ble det foretatt rundt 260 fravikelser med den følge at selskapenes skattbare inntekt økte med nesten 3 milliarder kroner. Av dette beløpet er 1,8 milliarder kroner relatert til internprising, dvs. kjøp og salg av varer og tjenester mellom to ikke-uavhengige selskaper.

Terminskatt

Petroleumsselskapene betaler skatten over 6 terminer. For 2011 er det skrevet ut terminskatt med 241,1 milliarder kroner. Det er oljeselskapenes egne anslag på skattepliktig inntekt som ligger til grunn for beregningen av terminskatt. Beregningene er i hovedsak basert på realiserte priser første halvår 2011, mens det for andre halvår er benyttet estimater.

I henhold til ligningsloven § 8 – 8 vil skattelisten for inntektsåret 2010 være lagt ut i Oljeskattekontorets lokaler i Brynsveien 16 i Oslo fra 1. desember 2011. Nærværende pressemelding inkludert skattelisten vil dessuten være tilgjengelig på internett sammen med tidligere års pressemeldinger på følgende adresse:

<http://www.skatteetaten.no/osk>

På grunn av lovbestemmelser som gjaldt for inntektsåret 2003 – 2005 finnes det ikke skattelister for disse årene på det nevnte nettstedet. Imidlertid har selskapene samtykket til offentliggjøring av skattetall for 2004 – 2005 gjennom Utenriksdepartementet. Den aktuelle adressen er:

<http://www.regjeringen.no/nb/dep/ud/aktuelt/nyheter/2006/transparens.html?id=468578>

Nærmere opplysninger kan fås ved henvendelse til Oljeskattekontoret ved seksjonssjef Erik Solheim (22 88 79 02).

Skattelisten for 2010

Org.nr.	Selskap	Inntekt sokkel	Skatt sokkel
990 888 213	Statoil Petroleum AS	123 354 957 779	91 278 493 221
927 066 440	Total E&P Norge AS	28 171 496 712	20 900 288 385
924 956 917	ExxonMobil Production Norway Inc	21 047 984 190	16 432 121 875
918 110 127	ConocoPhillips Skandinavia AS	18 932 603 399	14 102 874 861
914 048 990	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	17 749 530 204	13 089 535 370
919 160 675	Eni Norge AS	10 768 684 285	7 937 556 837
933 977 978	Marathon Petroleum Company (Norway)	10 588 683 997	7 647 262 241
914 807 077	A/S Norske Shell	8 805 475 795	6 284 096 756
985 706 050	Talisman Energy Norge AS	2 642 710 214	1 743 462 115
953 133 210	Idemitsu Petroleum Norge AS	1 616 925 790	1 146 465 803
931 713 671	DONG E&P Norge AS	1 684 997 212	1 084 375 284
929 559 428	Enterprise Oil Norge AS	1 052 816 313	830 783 888
981 355 210	BP Norge AS	1 720 405 397	762 852 368
930 322 784	Chevron Norge AS	498 533 298	380 743 420
918 352 074	Norsea Gas AS	455 821 453	348 515 340
987 008 644	Altinex Oil Norway AS	325 044 497	231 433 205
986 209 409	Lundin Norway AS	782 584 414	219 123 636
989 726 242	Centrica Energi	205 987 212	135 538 350
975 871 932	Norpipe Oil AS	102 245 994	68 715 933
977 026 792	Talisman Resources Norge AS	64 334 220	18 013 582
987 469 781	Bayerngas Produksjon Norge AS	0	0
986 615 806	BG Norge AS	0	0
990 089 655	Centrica Resources (Norge) AS	0	0
995 915 995	Core Energy AS	0	0
983 426 417	GDF SUEZ E&P Norge AS	0	0
995 152 142	Njord Gas Infrastructure AS	0	0
977 095 239	Petro-Canada Norway Inc	0	0
926 620 207	RWE Dea Norge AS	0	0
994 923 986	Stratum Energy AS	0	0
983 430 783	Maersk Oil PL 018C Norway AS	0	-286 436
891 083 092	4Sea Energy AS	0	-4 941 437
930 459 321	Hess Norge AS	0	-15 277 496
988 712 612	Wintershall Norge AS	0	-22 222 854
988 120 545	Sagex Petroleum Norge AS	0	-26 121 040
994 434 403	Agora Oil & Gas AS	0	-31 479 348
991 252 606	Spring Energy Exploration AS	0	-31 653 640
991 531 556	E&P Holding AS	0	-32 278 585
990 554 382	Fortis Petroleum Norway AS	0	-35 445 880
989 795 767	Skagen44 AS	0	-37 932 198
991 735 194	Lotos Exploration and Production Norge AS	0	-49 790 199
946 680 591	Norske AEDC A/S	0	-60 303 495
987 863 749	Dana Petroleum Norway AS	0	-67 039 289
989 563 343	Det norske oljeselskap AS	0	-67 427 158
990 809 712	Skeie Energy AS	0	-68 427 498
910 229 958	Svenska Petroleum Exploration AS	0	-72 380 000
988 217 867	Concedo ASA	0	-81 836 928
987 581 883	Front Exploration AS	0	-96 879 007
993 787 787	Repsol Exploration Norge AS	0	-129 059 652
988 682 039	Bridge Energy Norge AS	0	-139 132 552
934 651 758	VNG Norge AS	0	-150 997 034
991 193 030	Edison International Norway Branch	0	-155 277 670
940 376 645	Rocksource ASA	0	-160 173 062
923 702 962	Marathon Oil Norge AS	0	-165 477 162
887 995 222	Premier Oil Norge AS	0	-166 110 277
988 400 025	OMV (Norge) AS	0	-203 084 739
985 740 909	E.ON Ruhrgas Norge AS	0	-237 495 677
989 399 071	Faroe Petroleum Norge AS	0	-255 316 048
989 050 052	Nexen Exploration Norge AS	0	-281 684 600

891 797 702	North Energy ASA	0	-341 190 374
986 478 434	Maersk Oil Norway AS	0	-344 591 337
991 870 830	Spring Energy Norway AS	0	-358 175 364
991 317 155	PGNiG Norway AS	0	-408 228 456
989 490 168	Bayerngas Norge AS	0	-534 619 605
985 224 323	Wintershall Norge ASA	0	-582 146 580
989 362 100	Suncor Energy Norge AS	0	-659 820 706
987 989 297	Norwegian Energy Company ASA	0	-708 296 764
986 592 288	BG Norge Limited	0	-1 197 248 966
989 795 848	Det norske oljeselskap ASA	0	-2 256 437 498