

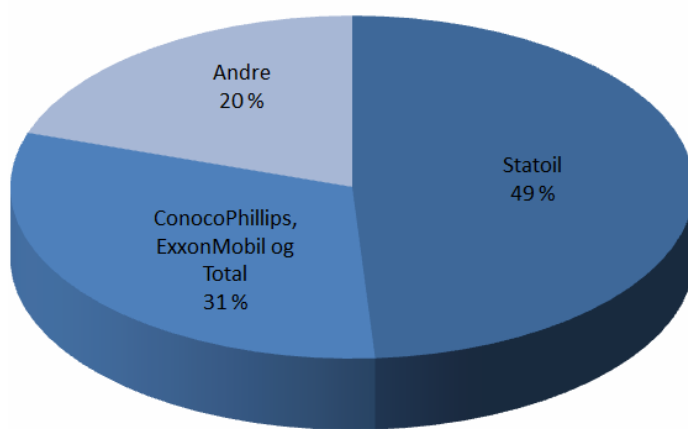
Utlignet petroleumsskatt på 235,9 milliarder kroner

Pressemelding 29. november 2012

Utlignet petroleumsskatt utgjorde 235,9 milliarder kroner for 2011. Det viser tall fra skattelisten for petroleumsselskaper som opererer på norsk kontinentalsokkel. Statens refusjon av skatteverdien av lete- og undersøkelsesutgifter for petroleumsselskaper i underskuddsposisjon ble 9,7 milliarder kroner. Ved ligningsbehandlingen for 2011 ble det foretatt endringer på 190 enkeltpunkter, med den følge at skatteinntektene økte med 1,2 milliarder kroner.

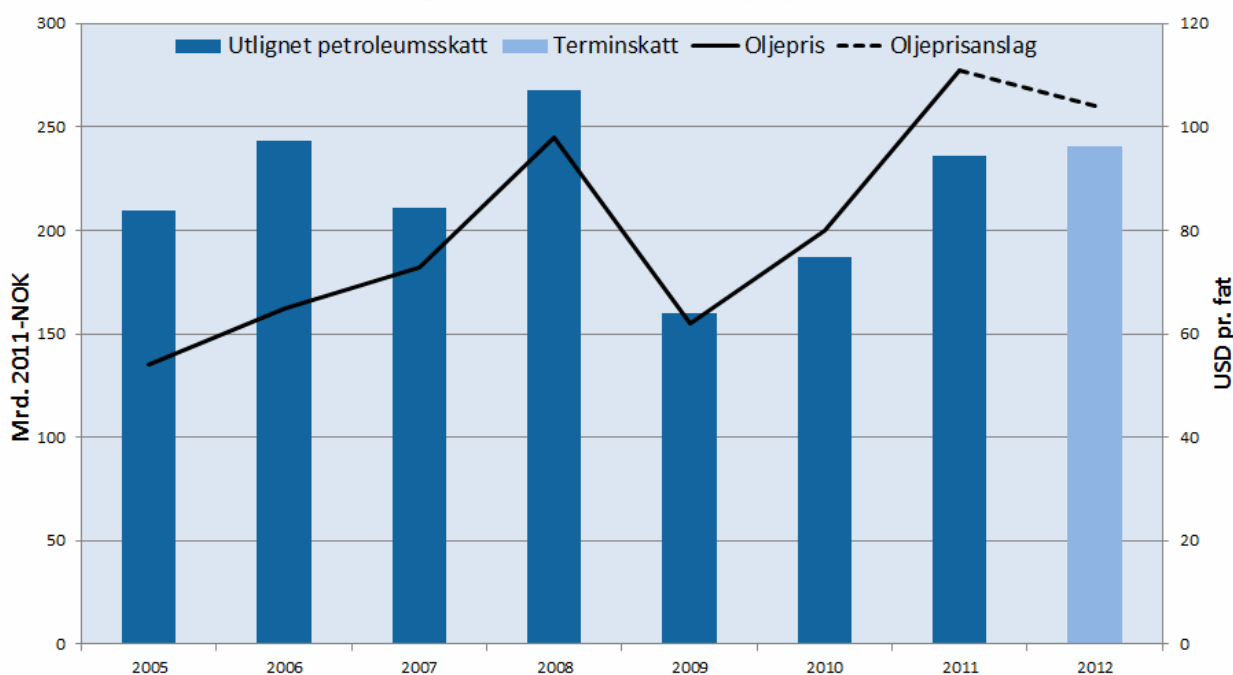
Skattelisten for 2011 over selskaper som driver utvinning og rørledningstransport av petroleum på norsk sokkel viser at utlignet skatt for selskapene i skatteposisjon ble 235,9 milliarder kroner. Dette er en økning på 51,3 milliarder kroner fra 2010. Petroleumproduksjonen falt i samme periode med 5 prosent. Hovedgrunnen til at skatteinntektene likevel økte med om lag 28 prosent, er at prisene på petroleumprodukter steg. Eksempelvis økte gjennomsnittsprisen på Brent Blend med 39 prosent, fra 80 USD per fat i 2010 til 111 USD per fat i 2011.

Selskapenes andel av utlignet petroleumsskatt



Figur 1

Utlignet petroleumsskatt og oljepris



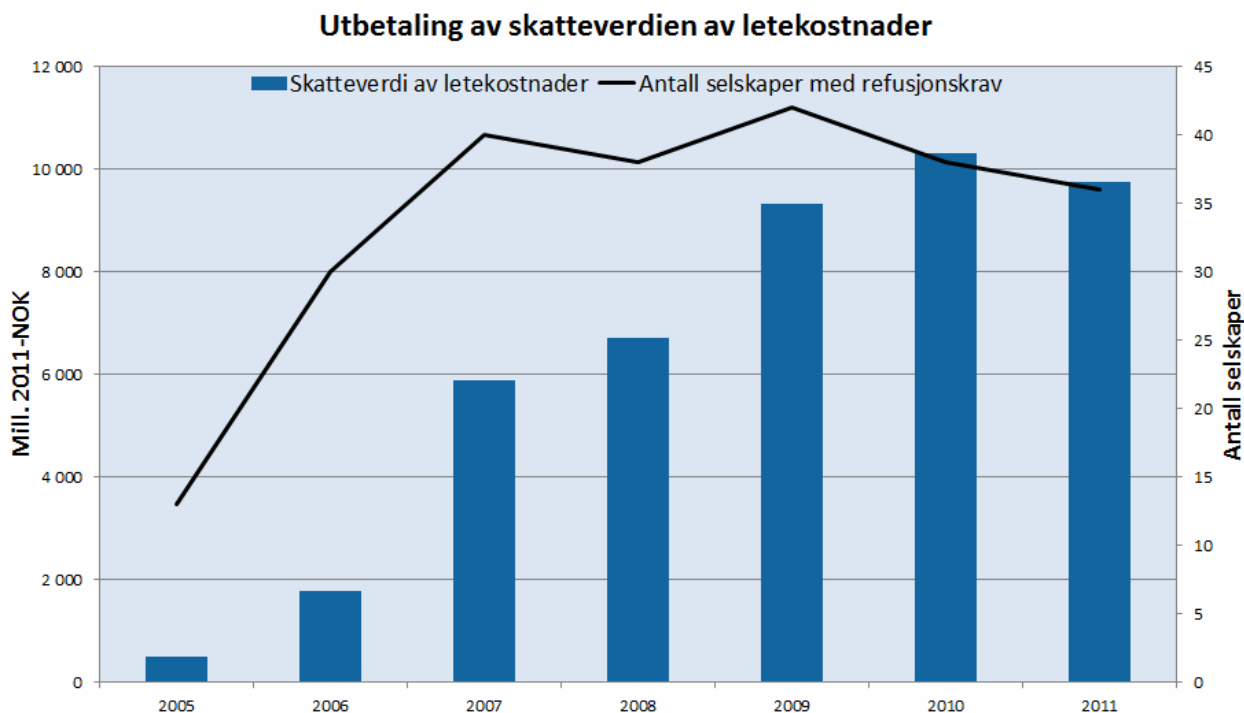
Figur 2

Av de totalt 69 selskapene på skattelisten var 26 i skatteposisjon. Samlet skattemessig resultat for disse selskapene var på 318,8 milliarder kroner. Av dette krever staten innbetalt 235,9 milliarder kroner i skatt. Dette gir en gjennomsnittlig skatteprosent på 74 prosent. I tillegg til ordinær selskapsskatt på 28 prosent betaler selskapene en særskatt på 50 prosent på inntekten fra sokkelvirksomhet. Marginalskattesatsen på sokkelinntekt er derfor 78 prosent. Grunnet ulike fradrag vil imidlertid gjennomsnittlig skatteprosent ligge noe under dette. Den høye marginalskatten er begrunnet med at selskapene vederlagsfritt får adgang til å utnytte en verdifull og begrenset ressurs med en ekstraordinær avkastning.

Som det fremkommer av figur 1 står de fire største selskapene på norsk sokkel for 80 % av total utlignet petroleumsskatt.

Refusjon av skatteverdien av lete- og undersøkelsesutgifter

Staten refunderer skatteverdien på 78 prosent av lete- og undersøkelsesutgifter for selskaper i underskuddsposisjon. For 2011 utgjør dette beløpet 9,7 milliarder kroner, fordelt på 36 selskaper. Refusjonsordningen ble innført med virkning fra og med inntektsåret 2005. Formålet med ordningen er å likestille nye selskaper i letefasen med etablerte selskaper i skatteposisjon, som kan utnytte skattefradraget for letekostnadene samme år som disse kostnadene påløper. Ordningen reduserer inngangsbarrierene, spesielt likviditetsbehovet, for mindre petroleumsselskaper som ønsker å drive lettevirksomhet på norsk sokkel. Etter at refusjonsordningen ble innført steg antallet aktører på norsk sokkel betraktelig. Fra 2005 til 2007 steg antall selskaper som søkte utbetalt skatteverdien av letekostnader fra 13 til 40, og antallet har siden blitt liggende på dette nivået.



Figur 3

Fravikelser ved årets ligningsbehandling

Det er Oljeskattenemnda som fastsetter ligningen for petroleumsselskapene med virksomhet på norsk sokkel. Ved ligningsbehandlingen for inntektsåret 2011 ble det foretatt endringer på 190 enkeltpunkter. Disse fravikelsene ga totale inntektstillegg på 2,5 milliarder kroner. Av inntektstilleggene er 2 milliarder kroner relatert til internprising. Med internprising menes prisfastsettelsen ved transaksjoner mellom skatteyttere som er knyttet til hverandre gjennom ulike former for interessefellesskap. Fastsettelsen av internprisen får stor betydning for beskatningen ettersom den påvirker selskapenes skattepliktige inntekt.

Terminskatt for 2012

Petroleumsskatten betales siste halvdel av inntektsåret og første halvdel av etterfølgende år fordelt over seks terminer. Det er selskapenes egne anslag på skattepliktig inntekt som ligger til grunn for beregningen av terminskatt. For 2012 er det skrevet ut 243,8 milliarder kroner i terminskatt. Beregningene er i hovedsak basert på realiserte priser i første halvår av 2012, mens det for andre halvår er benyttet estimater.

* * *

Nærværende pressemelding inkludert skattelisten vil være tilgjengelig på skatteetaten.no/osk sammen med tidligere års pressemeldinger.

Nærmere opplysninger kan fås ved henvendelse til Oljeskattekontoret ved fungerende avdelingsdirektør Heidi Golimo Simonsen (22 88 79 43).

Skattelisten for 2011

Org.nr.	Selskap	Inntekt sokkel	Skatt sokkel
990 888 213	Statoil Petroleum AS	154 494 843 027	115 442 166 201
927 066 440	Total E&P Norge AS	32 267 288 949	24 028 337 384
924 956 917	ExxonMobil Production Norway Inc	22 281 749 620	17 379 764 704
914 048 990	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	21 671 913 441	16 257 618 631
918 110 127	ConocoPhillips Skandinavia AS	21 310 460 396	15 900 155 137
923 702 962	Marathon Oil Norge AS	16 605 814 230	12 722 954 434
919 160 675	Eni Norge AS	14 031 689 099	10 252 256 839
914 807 077	A/S Norske Shell	13 594 631 555	10 096 499 343
996 888 177	Solveig Gas Norway AS	2 909 650 726	2 145 350 606
986 209 409	Lundin Norway AS	2 878 356 166	2 063 509 749
931 713 671	DONG E&P Norge AS	2 888 370 084	1 966 790 347
953 133 210	Idemitsu Petroleum Norge AS	1 862 843 349	1 349 061 788
983 426 417	GDF SUEZ E&P Norge AS	4 575 083 928	1 281 023 500
929 559 428	Enterprise Oil Norge AS	1 395 604 854	1 075 758 705
926 620 207	RWE Dea Norge AS	1 397 231 804	755 812 816
996 739 910	Silex Gas Norway AS	675 692 297	602 496 218
995 152 142	Njord Gas Infrastructure AS	375 777 624	568 503 938
985 706 050	Talisman Energy Norge AS	745 687 593	348 003 248
997 229 088	Infragas Norge AS	308 171 863	291 680 749
981 355 210	BP Norge AS	979 608 762	274 290 453
989 726 242	Centrica Energi	367 734 803	264 310 288
918 352 074	Norsea Gas AS	328 809 715	249 798 984
930 322 784	Chevron Norge AS	296 323 722	220 599 824
995 915 995	Core Energy AS	244 415 124	173 789 690
989 399 071	Faroe Petroleum Norge AS	235 093 550	155 444 028
975 871 932	Norpipe Oil AS	91 517 397	59 649 317
987 008 644	Altinex Oil Norway AS	0	0
986 615 806	BG Norge AS	0	0
990 089 655	Centrica Resources (Norge) AS	0	0
996 460 088	Emergy Exploration AS	0	0
994 923 986	Stratum Energy AS	0	0
997 198 336	Talisman Petroleum Norge AS	0	0
977 026 792	Talisman Resources Norge AS	0	0
991 531 556	E&P Holding AS	0	-7 851 744
930 459 321	Hess Norge AS	0	-10 218 032
997 015 231	Petrolia Norway AS	0	-11 719 716
997 295 684	Explora Petroleum AS	0	-14 276 288
989 490 168	Bayerngas Norge AS	0	-18 397 542
891 083 092	4Sea Energy AS	0	-22 381 804
946 680 591	Norske AEDC A/S	0	-26 268 846
988 682 039	Bridge Energy Norge AS	0	-38 242 212
994 434 403	Agora Oil & Gas AS	0	-47 011 999
991 735 194	Lotos Exploration and Production Norge AS	0	-50 029 282
987 863 749	Dana Petroleum Norway AS	0	-77 308 364
991 252 606	Spring Energy Exploration AS	0	-78 657 430
990 554 382	Fortis Petroleum Norway AS	0	-83 272 973
988 120 545	Valiant Petroleum Norge AS	0	-106 225 017
989 795 767	Skagen44 AS	0	-111 444 249
988 217 867	Concedo ASA	0	-120 229 627
991 193 030	Edison International Norway Branch	0	-135 069 340
990 809 712	Skeie Energy AS	0	-153 961 921

987 581 883	Front Exploration AS	0	-172 431 248
910 229 958	Svenska Petroleum Exploration AS	0	-187 815 329
993 787 787	Repsol Exploration Norge AS	0	-225 595 898
991 317 155	PGNiG Norway AS	0	-226 394 221
989 050 052	Nexen Exploration Norge AS	0	-264 438 751
934 651 758	VNG Norge AS	0	-276 485 079
887 995 222	Premier Oil Norge AS	0	-321 712 351
985 740 909	E.ON E&P Norge AS	0	-364 723 493
989 362 100	Suncor Energy Norge AS	0	-366 596 573
991 870 830	Spring Energy Norway AS	0	-457 140 285
987 989 297	Norwegian Energy Company ASA	0	-515 585 382
891 797 702	North Energy ASA	0	-531 140 787
940 376 645	Rocksource ASA	0	-564 003 118
986 592 288	BG Norge Limited	0	-634 769 827
988 400 025	OMV (Norge) AS	0	-635 219 220
986 478 434	Maersk Oil Norway AS	0	-695 300 791
985 224 323	Wintershall Norge AS	0	-740 076 638
989 795 848	Det norske oljeselskap ASA	0	-1 443 140 355