

Extractive Industries
Transparency Initiative
Sammenstilling og avstemming
av pengestrømmer fra
petroleumsvirksomheten
i Norge 2011



Innholdsfortegnelse

Sammendrag	4
1. Innledning	10
2. Prosess	14
3. Sammenstilling av rapporterte betalinger	17
4. Erfaringer fra årets rapportering	27
5. Oppsummering	30
Forkortelser og begreper	32

Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap	35
Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap	37
Vedlegg 3: Rapportert CO ₂ -avgift per operatør	40
Vedlegg 4: Rapportert NO _x -avgift per operatør	41
Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør	42
Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap	43
Vedlegg 7: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro	44
Vedlegg 8: Rapporterende enheter	46
Vedlegg 9: Rapporteringsskjemaer	48

Sammendrag



Dette er det fjerde året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.



Ca 32 % av selskapene rapporterte etter fristen som i henhold til forskriften er satt til 1. august.



Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 99 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene.

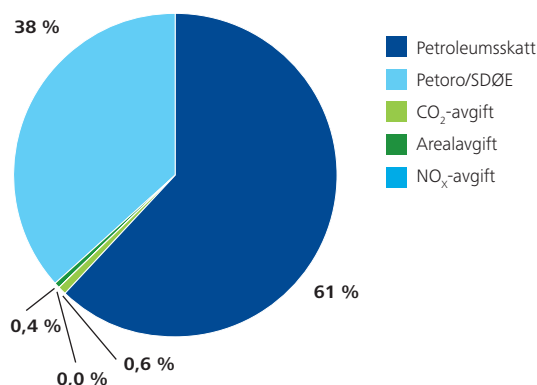


Også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Totalt var det avvik knyttet til omlag 50 % av selskapene.



Etter avviksforklaring og korrigering er de totale betalingsstrømmer som selskapene rapporterer sammenfallende med rapportering fra myndighetene.

Figur 1: Oversikt over sammensetning betalingsstrømmer

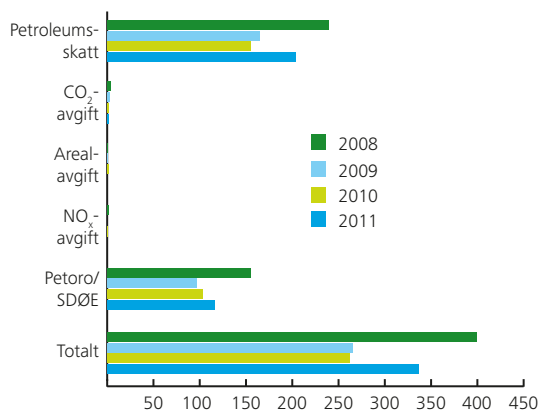


Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2012 for betalingsstrømmer i 2011. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det fjerde året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO₂-avgift, NO_x-avgift, arealavgift og øvrige betalinger. I tillegg omfattes Petoros rapportering av kontantstrømmer knyttet til statens deltakerandeler på norsk sokkel, inklusive Statoils rapportering av kontantstrømmer som følge av selskapets oppgave med å avsette statens petroleum.

Figur 1 illustrerer de ulike betalingsstrømmenes relative størrelse i 2011.

Figur 2: Sammenligning betalingsstrømmer for 2008, 2009, 2010 og 2011 (mrd NOK)



Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 99 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene. Figur 2 viser utviklingen i rapporterte kontantstrømmer for de fire årene EITI rapportering har blitt gjennomført.

Vårt arbeid har bestått i å sammenstille rapporteringen fra rettighetshavere og myndigheter, identifisere eventuelle avvik i rapporteringen for deretter søke å avklare avvikene. EITI-retningslinjene i Norge setter ingen vesentlighetsgrense hva gjelder forklaring av avvik. Alle avvik skal derfor søkes avklart uavhengig av beløpsstørrelse.

Totalt har vi mottatt rapportering fra 68 selskaper og myndighetsorganer.

Samtlige myndighetsorganer rapporterte innen fristen. Som i fjor var en del selskaper forsinket i sin innrapportering, og en del selskaper ba også om utsettelse. Om lag 32 % av selskapene rapporterte etter fristen som i henhold til forskriften er satt til 1. august. Siste selskap rapporterte 25. september 2012. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport.

Også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Om lag halvparten av selskapene rapporterte med ett eller flere avvik.

Avvikene har i stor grad vært forårsaket av uteglemte beløp eller faktiske feil i innrapporteringen. Rapporterende enheter har vist stor velvilje i forhold til å bidra til å avklare avvik. Antall avvik indikerer imidlertid at det fortsatt er et betydelig potensiale for forbedring hos en del av enhetene med hensyn til å kvalitetssikre at dataene er fullstendig og nøyaktig medtatt i rapporteringen. I kapittel 3 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på aggregert nivå. Rapportering på selskapsnivå fremgår av vedlegg til rapporten.

Tabellen under viser et samlet netto avvik for 2011 på TNOK 10 939 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 8 878 og TNOK 7 055 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 4 994 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Avvikene har i hovedsak oppstått fordi:

- selskapene har utglemt renter knyttet til skatt
- myndighet har utglemt renter knyttet til avgifter
- myndighet har utglemt petroleumsrelaterte NO_x-avgifter
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert skattebetalinger som ikke er omfattet av forskriften
- selskapene har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer
- selskap og myndighet har inkludert avgifter vedrørende motparter som ikke er omfattet av rapporteringsplikten

Tabell 1: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporteringsskjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motpartsrapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	337 752 963	8 878	-	-4 450	337 757 391
Myndighet	337 763 902	-	-7 055	544	337 757 391
Avvik	-10 939	8 878	7 055	-4 994	-

Etter avviksforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 337 757 391 og er sammenfallende med rapportering fra myndighetene.

Se <http://www.regjeringen/sub/eiti> og <http://www.eiti.no> for ytterligere informasjon om EITI i Norge.



Til interessentgruppen
c/o Olje og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

Rapport om faktiske funn - sammenstilling og avstemming av pengestrømmer

Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI).

Rapporten består av fem hovedkapitler. Kapittel 1 beskriver bakgrunn for og formål med rapporteringen. I kapittel 2 beskrives prosessen knyttet til rapportering, sammenstilling og avstemming. I kapittel 3 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på et aggregert nivå. I kapittel 4 oppsummeres erfaringer fra årets rapportering, og i kapittel 5 følger en kort oppsummering. Rapportering på selskapsnivå fremgår av vedlegg til rapporten. Beløpene i rapporten er oppgitt i tusen norske kroner (TNOK) med mindre noe annet fremkommer. Beløp oppgitt i minus (-) betyr at det er foretatt utbetalinger fra myndighetene til rettighetshaver.

Vi har gjennomført arbeidet i samsvar med internasjonale revisjonsstandarder for beslektede tjenester, herunder ISRS 4400 «Avtalte kontrollhandlinger». De faktiske kontrollhandlinger som er utført er spesifisert i kapittel 2.4.

Våre funn fremkommer i rapporten i kapittel 3 med tilhørende vedlegg.

Siden de utførte kontrollhandlingene hverken utgjør revisjon eller begrenset revisjon i samsvar med revisjonsstandardene, gir vi ikke uttrykk for noen sikkerhet for at innrapporterte betalinger ikke inneholder vesentlige feil. Informasjon som er omtalt i vår rapport eller som er gitt av rettighetshavere eller myndigheter, har ikke vært underlagt kontroll eller verifikasjonsprosedyrer med mindre dette er uttrykkelig angitt i rapporten. Dersom vi hadde utført tilleggshandlinger eller hadde gjennomført revisjon eller forenklet revisorkontroll i samsvar med revisjonsstandardene, kunne andre forhold ha kommet til vår kunnskap og rapportert.

Formålet med rapporten er å bidra til gjennomsiktighet i pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten til staten. Våre handlinger er ikke utformet med sikte på å avdekke eventuelle misligheter og feil begått av rettighetshavere og myndigheter. Rapporten omfatter kun de poster som er spesifisert og omfatter ikke regnskapene til de enheter som har rapportert som helhet.

Oslo, 30. november 2012
Deloitte AS



Mette Herdlevær
statsautorisert revisor

1. Innledning

1.1 Bakgrunn

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) fastsetter en global standard for åpenhet i olje-, gass- og gruveindustrien. Gjennom prinsipper og kriterier fastlagt innen EITI er målet en standard for publisering av betalingsstrømmer mellom selskaper innenfor utvinningsindustrien og myndighetene.

Norge besluttet som første OECD-land å implementere EITI-kriteriene, og i februar 2009 fikk Norge innvilget søknaden om kandidatstatus. Dette medfører at Norge har påtatt seg å etablere et organisatorisk oppsett for rapportering og avstemming av innteksstrømmene i tråd med de retningslinjene som gjelder for EITI. Åpenhet rundt pengestrømmer skal redusere muligheten for korrupsjon og gi samfunnsborgerne grunnlag for å stille krav om en rettferdig bruk av inntektene. Større åpenhet om betalinger antas også å stimulere til investeringer.

EITI-kriteriene i Norge er implementert gjennom en egen forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten (EITI-forskriften). Denne forskriften trådte i kraft 1. juli 2009 og pålegger rettighetshavere på norsk kontinentalsokkel å rapportere innbetalinger til staten. Videre pålegges nærmere spesifiserte myndighetsorganer å rapportere mottatte betalinger for tilsvarende poster. Sammenstilling og avstemming av disse inn- og utbetalingene skal utføres av en uavhengig administrativ enhet. I henhold til forskriften skal det oppnevnes en egen interessentgruppe som har som oppgave å overvåke og evaluere gjennomføringen av forskriften. Interessentgruppen består for tiden av 21 personer inklusive vararepresentanter og ledes av representant for Olje- og energidepartementet (OED). Rollen som administrator er tildelt Deloitte i henhold til kontrakt datert 15. juli 2009.

Administrators oppgave er å:

- Motta rapportering fra rettighetshavere og myndigheter.
- Sammenstille rapporteringene og så langt mulig, søke å avklare eventuelle avvik.
- Utarbeide og offentliggjøre en rapport der det redegjøres for de rapporterte betalinger både på selskapsnivå og aggregert nivå, og for eventuelle avvik og andre forhold det er særlig grunn til å fremheve for å gi et riktig bilde av pengestrømmene fra petroleumsvirksomheten.

Gjennomføringen skjer etter tidsfrister nærmere angitt i forskriften.

Første rapportering i Norge ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Det ble deretter gjennomført en valideringsprosess i henhold til EITI kriteriene av en uavhengig validator, og Norge ble som første OECD-land godkjent som fullt medlem av EITI i mars 2011.

Rapporteringen gjennomføres for fjerde gang i 2012 basert på kontantstrømmene i 2011.

1.2 Petroleumsinntektene til staten

I Norge får staten inntekter fra verdiskapningen knyttet til petroleumsressursene i hovedsak gjennom:

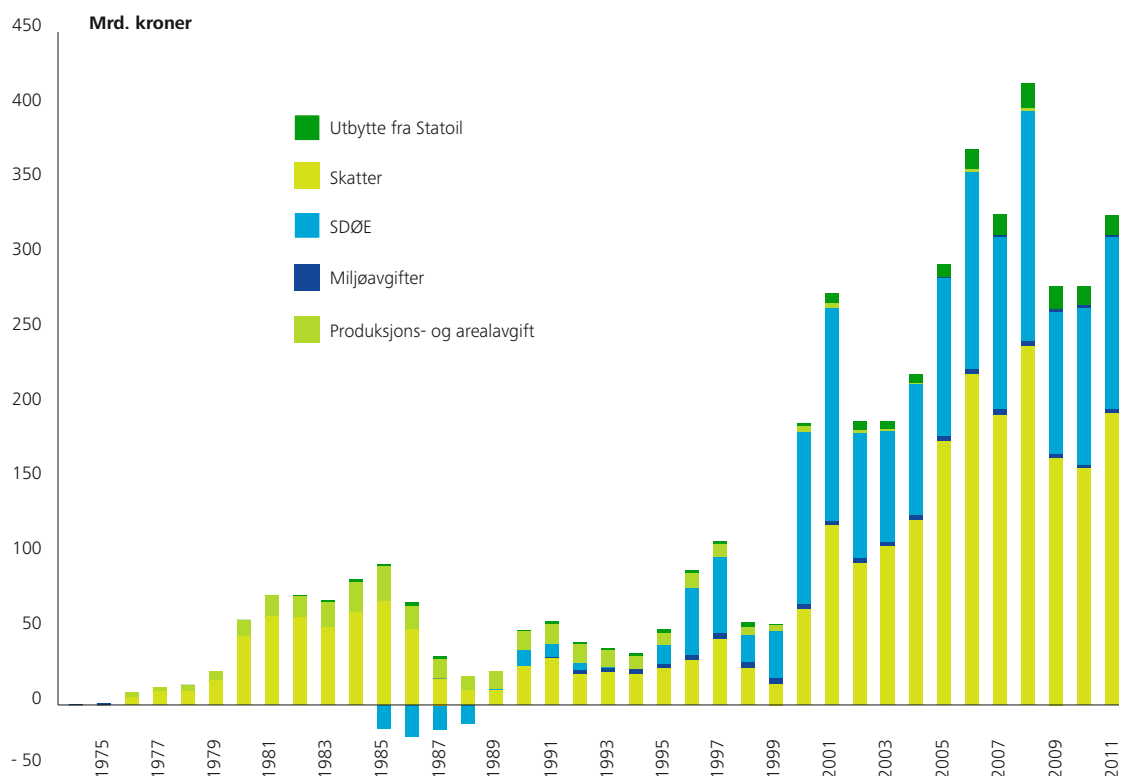
- Skattlegging av olje- og gassvirksomheten
- Avgifter
- Direkte eierskap i felt og infrastruktur på den norske kontinentalsokkelen (Statens direkte økonomiske engasjement, SDØE)
- Utbytte fra eierskap i Statoil ASA

Petroleumssektoren i Norge utgjorde i 2011 om lag 23 % av bruttonasjonalprodukt basert på data publisert av Statistisk Sentralbyrå.

Driftsinntekter (normpris)

- Driftskostnader
- Avskrivning (lineært over seks år)
- Letekostnader, FoU, avslutningskostnader
- CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift
- Netto finanskostnader
- = Ordinært skattegrunnlag (skattesats 28 %)
- Friinntekt (7,5 % av investeringer i 4 år)
- = Særskattegrunnlag (skattesats 50 %)

Oversikten nedenfor viser utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1973-2011.



Kilde: Faktaheftet 2012, www.npd.no/Documents/Faktaheftet2012, figur 3.4, For år 2011: statsregnskapet, Meld. St. 3 (2011-2012).

Figur 3: Netto kontantstrømmer for staten fra petroleumsvirksomheten

Skatteleggingen av petroleumsvirksomheten i Norge skjer på selskapsnivå, det vil si på grunnlag av selskapets samlede inntekter fra olje- og gassvirksomheten fratrukket samlede kostnader. Det skilles derfor ikke mellom skattebetalinger knyttet til henholdsvis olje- og gassproduksjon.

En ytterligere oversikt over norsk petroleumsvirksomhet, herunder en beskrivelse av det norske skatte- og avgiftssystemet, kan finnes i Faktaheftet. Faktaheftet utgis hvert år av Olje- og energidepartementet i samarbeid med Oljedirektoratet (se <http://www.npd.no/no/Publikasjoner/Faktahefter/Fakta-2012>).

1.3 Hvilke betalinger omfattes av EITI-forskriften

Med utgangspunkt i de vesentlige inntektene som tilfaller staten knyttet til petroleumsvirksomheten fastsetter EITI-forskriften hvilke betalingsstrømmer som omfattes av rapporteringen. Rettighetshavere skal hvert år rapportere alle betalinger i foregående kalenderår som er blitt gjort i tilknytning til petroleumsvirksomheten i medhold av følgende lovgivning:

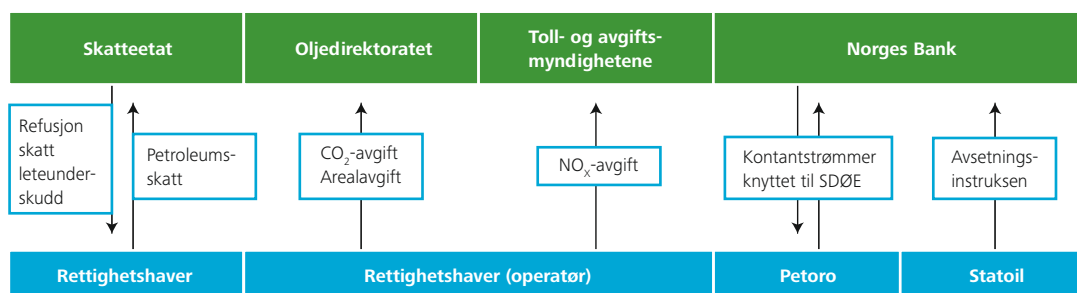
- Lov 13. juni 1975 nr. 35 om skattelegging av undersjøiske petroleumforekomster m.v. (Petroleumsskatt).
- Lov 21. desember 1990 nr. 72 om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen (CO₂-avgift).
- Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NO_x (NO_x-avgift).
- Petroleumsloven § 4-10 (Arealavgift).

Petoro AS (Petoro) skal, som forvalterselskapet for statens deltakerandeler, særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten i forbindelse med statens eierandeler (SDØE). Statoil ASA (Statoil) skal særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten som følge av selskapets avsetning av statens petroleum, jf. avsetningsinstruks fastsatt på generalforsamling i Statoil ASA 25. mai 2001 med senere endringer.

Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet, Petoro og Norges Bank skal rapportere til den administrative enheten alle betalinger de har mottatt i foregående kalenderår på grunnlag av de innbetalingsplikter som rettighetshavere er pålagt.

Forskriften angir også at rapporteringspliktige skal rapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte som er gjort i foregående kalenderår og som vedrører petroleumsvirksomheten. Et viktig poeng med denne "sekkeposten" er å fange opp betalinger som ikke nødvendigvis er påkrevd eller regulære.

Rapporteringen illustreres i følgende figur:



Figur 4: Rapporteringsenheter og spesifiserte betalingsstrømmer

EITI-retningslinjene åpner for å avgrense rapporteringen basert på en vesentlighetsvurdering. I Norge har man ved fastsettelsen av forskriften og merknader til denne valgt å unnta enkelte betalingsstrømmer ut fra slike hensyn:

- Rettighetshavere skal ikke innrapportere behandlingsgebyrer som innbetales til Oljedirektoratet for direktoratets behandling av søknader knyttet til seismiske undersøkelser, undersøkelsestillatelse og utvinningstillatelse i henhold til petroleumsforskriften §§ 5 og 9. Gebyrene er på henholdsvis NOK 33 000, 65 000 og 109 000 per søknad. Deloitte har fått opplyst fra OED at gebyrene samlet beløp seg til MNOK 18 i 2011 (2010: MNOK 24).
- Tilsvarende har man valgt å unnta rettighetshavers refusjon av utgifter til tilsyn med sikkerhet, arbeidsmiljø og ressursforvaltning i petroleumsvirksomheten. OED har opplyst at refusjonene i 2011 utgjorde samlet MNOK 92 (2010: MNOK 78).

Rapporteringen er videre avgrenset slik at den ikke omfatter innbetalinger som ikke er spesielle for petroleumsvirksomhet eller som ikke gjelder innbetalinger til staten. Dette innebærer at:

- Indirekte avgifter som merverdiavgift eller tollavgifter skal ikke rapporteres. Merverdiavgiften er en generell skatt på forbruk og omfatter et bredt spekter av varer og tjenester. Tilsvarende er tollavgiften generell i sin utforming og gjelder all virksomhet.
- I veiledning til forskriften fremkommer det at siden forskriften gjelder innrapportering av betalinger til staten, omfattes ikke kommunale avgifter, eiendomsskatt til kommunene etc. Denne type avgifter og skatter gjelder alle virksomheter og det er ingen spesielle satser for oljeselskaper.
- Heller ikke drivstoffavgifter for solgte produkter fra eventuelle bensinstasjoner skal tas med. Drivstoffavgifter er særavgifter som ilegges forbruk av petroleum og er ikke knyttet til utvinning av olje og gass.
- Det er videre lagt til grunn at Statoil ikke skal rapportere betalinger til staten som aksjonær. I henhold til statsregnskapet utgjorde utbetalt utbytte MNOK 13 352 i 2011 (2010: MNOK 12 818). Staten er eier/medeier i mange selskaper og i forbindelse med utarbeidelse av forskriften fant man ikke grunn til å særbehandle utbytte fra Statoil.

EITI-retningslinjene i Norge setter ingen vesentlighetsgrense hva gjelder forklaring av avvik. Alle avvik skal derfor søkes avklart uavhengig av beløpsstørrelse.

Innhold og omfang av EITI rapporteringen i Norge vil kunne endres over tid basert på interessentgruppens vurderinger.

1.4 Revisjonsplikt

I 2011 var alle aksjeselskaper som rapporterte under EITI underlagt ekstern finansiell revisjon. Regnskapene revideres basert på internasjonale revisjonsstandarder og offentliggjøres via et sentralt register (Brønnøysundregisteret).

Riksrevisjonen reviderer statsregnskapet og alle regnskaper avlagt av statlige virksomheter og andre myndigheter som er regnskapspliktige til staten, jf. lov om Riksrevisjonen § 9 første ledd. Revisjonen utføres i samsvar med lov og instruks om Riksrevisjonen og Riksrevisjonens standarder og retningslinjer for revisjonsarbeidet.

Det er ikke innført noen særskilt revisjonsplikt i forbindelse med EITI rapporteringen.

2. Prosess

2.1 Rapporteringsskjemaer

Olje- og energidepartementet har utformet standard rapporteringsskjemaer til bruk for rettighetshavere og myndigheter. Skjemaene er tilpasset for å reflektere de mest relevante betalingsstrømmer. Disse er forutsatt å omfatte skatt i henhold til Petroleumsloven, CO₂-avgift, NO_x-avgift og arealavgift. Andre statlige betalinger skal spesifiseres særskilt.

Tildeling av utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel skjer normalt til en gruppe selskaper og ikke til et enkelt-selskap. Et av selskapene utpekes deretter som operatør for utvinningstillatelsen. Betaling av avgifter skjer fra operatør til myndigheter på vegne av alle selskapene som er tildelt rettigheter i utvinningstillatelsen (rettighetshaverne). Rettighetshaverne blir deretter belastet sin andel av avgiftene via avregning fra operatør. I forbindelse med utarbeidelse av rettleiding til EITI-rapporteringen ble det besluttet at det er operatøren som skal rapportere slike innbetalinger på vegne av hele utvinningstillatelsen. I EITI rapporteringen fremkommer derfor avgiftsbetalingen som en betaling fra operatør og ikke fra den enkelte rettighetshaver/selskap. EITI-rapporteringen må derfor ikke forstås som et komplett bilde av hva den enkelte rettighetshaver har bidratt med i forhold til innbetalinger.

For nærmere detaljer vises det til vedlegg 9 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.

Rettighetshavere/ operatører	Skatteetat	Toll- og avgiftsdirektoratet Oljedirektoratet	Norges Bank
Skjemainnhold: • Petroleumsatt • CO ₂ -avgift • NO _x -avgift • Arealavgift • Andre statlige innbetalinger • Statoil ASA • Petoro	Skjemainnhold: • Petroleumsatt	Skjemainnhold: • CO ₂ -avgift • NO _x -avgift • Arealavgift	Skjemainnhold: • Bevegelser knyttet til SDØE
	Vedlegg: • Inn-/utbetalt petroleumsatt per rettighetshaver	Vedlegg: • CO ₂ -avgift, NO _x -avgift og arealavgift per operatør og utvinningstillatelse	
Vedlegg: • CO ₂ -avgift, NO _x -avgift og arealavgift per felt/utvinningstillatelse			

Figur 5: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

2.2 Innsamling av data

Olje- og energidepartementet sendte den 4. juli 2012 brev til rettighetshavere og myndigheter om rapportering i henhold til forskrift. Rapporteringsskjemaene ble gjort elektronisk tilgjengelig via Olje- og energidepartementets nettside. Enhetene ble anmodet om å rapportere direkte til administrator ved Deloitte, samt rette eventuelle spørsmål angående utfylling av skjemaene til Deloitte.

Frist for rapportering er i følge EITI-forskriften fastsatt til å være 1. august hvert år. 46 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2012. Deloitte varslet OED om enheter som ikke hadde rapportert i henhold til fristen. Selskapene ble deretter kontaktet i forhold til manglende innrapportering. Siste selskap rapporterte 25. september 2012.

Toll- og avgiftsdirektoratet inkluderte i sin rapportering pengestrømmer vedrørende ett selskap som ikke er å anse som rettighetshaver og dermed ikke omfattes av forskriften. Det er dermed ikke innhentet rapportering fra dette selskapet. Vi har i vårt avstemmingsarbeid inkludert selskapet i kategorien "Andre selskaper – ikke rettighetshavere" i denne rapporten.

Totalt forventet vi rapportering fra 68 rettighetshavere og myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstillelse av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 8 for en komplett oversikt over rapporterende enheter.

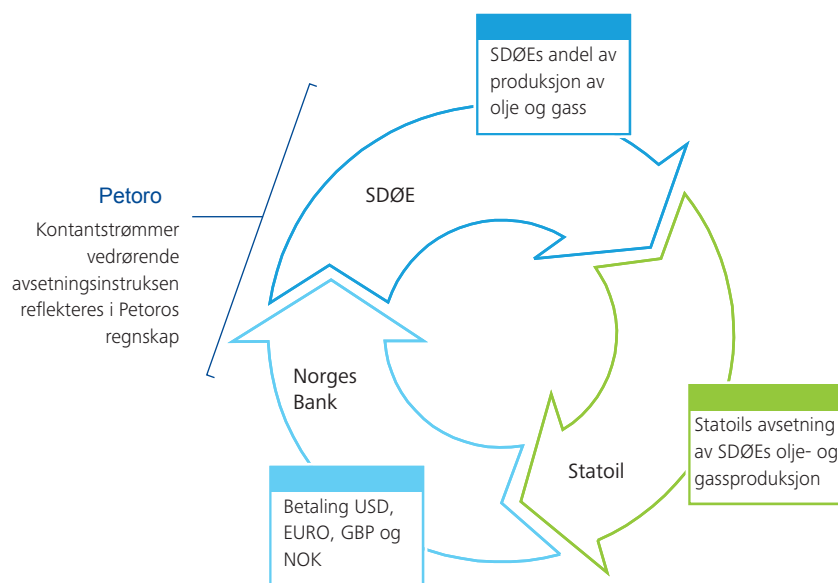
2.3 Spesielt om Petoro og Statoils rapportering av pengestrømmer til staten

Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) er en ordning der staten eier en andel i olje- og gassfelt, rørledninger og landanlegg. Andelen blir fastsatt ved tildeling av utvinningstillatelsen, og størrelsen varierer fra felt til felt. Som en av flere eiere dekker staten sin del av investeringene og kostnadene, og får en tilsvarende del av produksjonen fra utvinningstillatelsene. Forvaltningen av SDØE porteføljen skjer gjennom det statlige selskapet Petoro.

Gjennom avsetningsinstruksen er Statoil gitt ansvaret for avsetning av statens petroleumsproduksjon. Statoils oppgaver omfatter markedsføring, kjøp, salg og levering av statens petroleum til kjøper, herunder transport, prosessering og lagring. Staten skal i henhold til instruksen ikke betale noe særskilt vederlag for utførelsen av disse oppgavene, men skal dekke sin forholdsmessige andel av kostnadene knyttet til avsetningen.

Norges Bank mottar på vegne av staten alle kontantstrømmene knyttet til SDØE inklusive kontantstrømmer direkte fra Statoil under avsetningsinstruksen.

Petoro utarbeider et eget kontantregnskap og kassarapport for SDØE som er underlagt revisjon fra Riksrevisjonen. Dette kontantregnskapet omfatter samtlige kontantstrømmer knyttet til SDØE, inkludert kontantstrømmene knyttet til Statoils avsetning av statens petroleumsproduksjon. Forholdet mellom kontantregnskapet til SDØE, Statoil og Norges Bank er illustrert i figur 6:



Figur 6: Illustrasjon av kontantstrøm sammenheng mellom SDØE, Norges Bank og Statoil under avsetningsinstruksen

I forbindelse med første års EITI rapportering var det noen uklarheter i forhold til hvordan kontantstrømmer knyttet til SDØE skulle rapporteres, herunder hvordan rapportering fra Norges Bank og Statoils rapportering under avsetningsinstruksen skulle gjennomføres. Etter nærmere avklaring ble det besluttet følgende:

- Petoro rapporterer det totale kontantregnskapet/kassarapporten for SDØE. Pengestrømmene er en netto størrelse, og inkluderer innbetalinger knyttet til salg av petroleum, tariff og andre inntekter minus utbetalinger vedrørende feltkostnader, investeringer og andre utlegg. Pengestrømmene som rapporteres i kontantregnskapet fra SDØE inkluderer all virksomhet som er reflektert i SDØE-regnskapet, herunder Statoils betalinger som følge av selskapets avsetning av statens petroleum.
- Norges Bank rapporterer bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank knyttet til SDØE.
- Administrator foretar avstemming mellom kontantregnskapet fra SDØE og bevegelsene på statens innskuddskonti i Norges Bank. Avstemmingen foretas i norske kroner.
- Administrator foretar i tillegg en separat avstemming av brutto innbetalinger i valuta og NOK fra Statoil og Petoro til Norges Bank. Disse beløpene omfatter Statoils innbetalinger som følge av oppgaven med å avsette statens petroleum og Petoros innbetalinger utenom avsetningsinstruksen (hovedsakelig tariffinntekter, utbytte og netto overskuddsandeler).
- Staten foretar også utbetalinger til Statoil i tilknytning til avsetningsinstruksen, hovedsakelig knyttet til tariffkostnader og kjøp av gass. Slike utbetalinger er ikke inkludert i avstemmingen mellom Statoil og Norges Bank, men inngår netto i avstemmingen av kontantregnskapet mellom Petoro og Norges Bank.

Samme fremgangsmåte er anvendt for årets rapportering.

2.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosesen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august til september 2012.

Deloitte har utført følgende handlinger knyttet til de innrapporterte beløpene:

- Rapporterte beløp for hvert selskap har blitt sammenstilt post for post med rapporterte beløp fra statlig motpart. Basert på sammenstillingen er avvik beregnet post for post for hver rettighetshaver.
- Dersom myndighetenes rapportering var i samsvar med selskapenes rapportering, ble myndighetenes beløp ansett som bekreftet av rapporteringen fra selskapene og ingen videre oppfølging var nødvendig.
- I de tilfeller der det fremkom avvik, ble i første omgang selskapene kontaktet per telefon eller e-post. Deloitte opplyste om hvorvidt avviket var identifisert for skatter eller avgifter. Beløp rapportert fra motpart ble ikke oppgitt.
- Selskapene ble deretter bedt om å spesifisere beløpene nærmere (beløp og dato for betaling). I de fleste tilfeller førte dette til at avviket kunne forklares.
- I den grad vi ikke lyktes med å finne årsaken til avviket gjennom kontakt med selskapene, kontaktet vi den statlige motparten for avviksforklaring og ba om nærmere spesifisering av betalinger.
- Vi har også for informasjonsformål foretatt en avstemming av innrapporterte betalingsstrømmer mot inn- og utbetalinger fra petroleumsvirksomheten slik det fremkommer i statsregnskapet som er publisert for 2011 i Meld. St. 3 (2011-2012).
- I tillegg har vi sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2011, se vedlegg 7.

Denne prosessen bekrefter ikke at det ikke har forekommet andre betalinger til myndighetene enn det som er rapportert, da beløp kan ha blitt utelatt fra rapporteringen fra rettighetshaver eller myndigheter. Det er ikke et krav i henhold til forskriften at vi skal utføre detaljerte prosedyrer for å avdekke slik utelatelse; og å avdekke slike utelatelser vil være vanskelig selv om en detaljert gjennomgang hos alle rettighetshavere var blitt gjennomført.

Resultatet av våre kontrollhandlinger presenteres i kapittel 3.

3. Sammenstilling av rapporterte betalinger

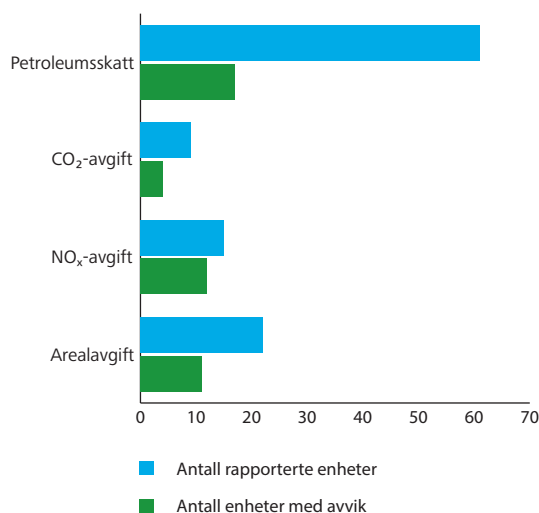
3.1 Sammenstilling totalnivå

Vi mottok rapportering fra 68 selskaper og myndighetsorganer. Av disse hadde 3 selskaper ingen beløp å rapportere. 61 selskaper rapporterte petroleumsskatt, 9 rapporterte CO₂-avgift, 13 rapporterte NO_x-avgift og 22 rapporterte arealavgift. Tabell 2 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå presenteres i vedlegg 1.

Tabell 2: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ operatør	337 752 963	8 878	-	-4 450	337 757 391
Myndighet	337 763 902	-	-7 055	544	337 757 391
Avvik	-10 939	8 878	7 055	-4 994	-

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 337 752 963 til myndighetene. Betalingene var TNOK 10 939 lavere enn myndighetenes rapportering.
- Av aviket på TNOK 10 939 gjelder TNOK 8 878 rettighetshaverne og TNOK 7 055 myndighetene. Disse avikene har blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er mottatt. Beløpet TNOK 4 994 består av:
 - o TNOK 4 450 innrapportert av fire rettighetshavere vedrørende "Andre betalinger" til myndigheter. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for disse betalingene i 2011 da beløpene ikke er ansett å omfattes av EITI-forskriften.
 - o TNOK 544 innrapportert av myndighetene. Beløpet gjelder refundert NO_x-avgift for et selskap som ikke er ansett å omfattes av forskriften.

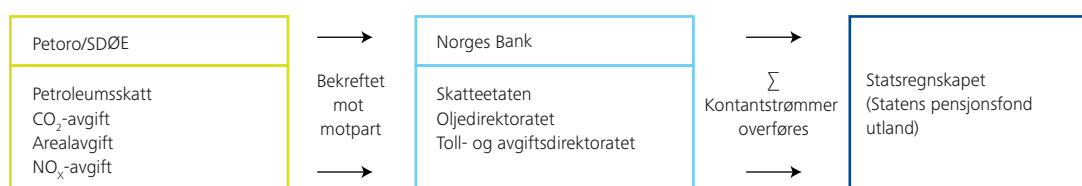


Figur 7 oppsummerer antall selskaper som hadde beløp å rapportere for de ulike betalingsstrømmene, samt antall selskaper som rapporterte med avvik. Opprinnelig rapportering viste avvik i en eller flere betalingsstrømmer knyttet til rapporteringen fra 33 enheter. Se vedlegg 2 til 7 for spesifisering av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 3.3 under.

Figur 7: Sammenstilling av antall rapporterende enheter og antall enheter med avvik

3.2 Overføring til Statens pensjonsfond utland

Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten i Norge overføres til Statens pensjonsfond utland (SPU). Dette er et eget fond om forvaltes av Norges Bank på vegne av Finansdepartementet. Formålet med Statens pensjonsfond er statlig sparing for finansiering av folketrygdens fremtidige pensjonsutgifter og å sikre langsiktige hensyn ved anvendelse av statens petroleumsinntekter. Figuren nedenfor viser sammenhengen mellom rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI og betalingsstrømmene som overføres til SPU.



Figur 8: Sammenheng mellom rapporterte kontantstrømmer etter EITI-forskriften og kontantstrømmer overført til SPU

Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av myndighetenes totale rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI mot betalingsstrømmer som skal overføres til SPU slik de fremkommer i Meld. St. 3 (2011-2012) Statsregnskapen for 2011, publisert 27. april 2012. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet, tabell 3.2 Resultatregnskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 3 er i millioner kroner (MNOK).

Tabell 3: Sammenstilling EITI-rapportering mot statsregnskapet

Sammenstilling mot statsregnskapet for 2011	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.2 ¹⁾	350 804
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 2 over	337 757
Avvik	13 047
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI-forskriften:	
- Utbytte fra Statoil	-13 352
- Særskilte driftsutgifter	2
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf. også tabell 11	308
Periodisering vedr NO _x jf. tabell 8 ²⁾	-15
Renter og uteglemt avgiftsgruppe vedr NO _x jf. tabell 8 ²⁾	8
Arealavgift, korrigeret beløp i EITI jf. tabell 9	1
Beløp uten motpart, korrigeret i EITI rapporteringen, jf. tabell 2	1
Uavklart avvik	-

Kilde: <http://www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2011-2012/meld-st-3-20112012.html?id=680054>

¹⁾ Se vedlegg 7 for ytterligere avstemming

²⁾ Avvik i rapportert NO_x skyldes ulik periodisering i statsregnskap og EITI (MNOK -15), EITI rapportering inkluderer renter mens renter knyttet til NO_x ikke er inkludert i posten for NO_x-avgift i statsregnskapet (MNOK 1), samt at avgiftsgruppe NX400 (MNOK 7) ikke er inkludert som NO_x-avgift i statsregnskapet.

Det er ingen uavklarte avvik mellom kontantstrømmer rapportert av myndighetene basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet.

3.3 Sammenstilling per betalingsstrøm

Rapporteringen i henhold til EITI kan brytes ned på betalingsstrøm som vist i tabell 4:

Tabell 4: Aggregert sammenstilling per betalingsstrøm

TNOK	Rettighets- haver/ operatør	Myndighet	Avvik	Avvik		Uten motparts- rapportering	Uavklart
				Rettighets- haver	Myndighet		
Petroleumsskatt	205 937 171	205 936 428	743	-743	-	-	-
CO ₂ -avgift	2 188 166	2 188 599	-433	433	-	-	-
NO _x -avgift	47 378	38 887	8 491	-15 722	7 775	-544	-
Arealavgift	1 492 384	1 516 574	-24 190	24 910	-720	-	-
Andre betalinger	4 450	-	4 450	-	-	-4 450	-
Petoro/SDØE	128 083 414	128 083 414	-	-	-	-	-
SUM	337 752 963	337 763 902	-10 939	8 910	7 055	4 994	-

I det følgende blir de ulike innrapporterte betalingene nærmere gjennomgått per betalingsstrøm.

3.3.1 Petroleumsskatt

Petroleumsskatteleggingen i Norge bygger på reglene for ordinær bedriftsbeskatning. På grunn av den ekstraordinære lønnsomheten ved utvinning av de norske petroleumssressursene blir det i tillegg lagt en særskatt på denne typen næringsvirksomhet. Petroleumsskattesystemet omfatter ordinær skatt 28 % på resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt 50 %. Selskaper kan under gitte forutsetninger få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirksomhet. Utbetalingen skjer året etter regnskapsåret. Slike utbetalinger fra skatteetaten til selskapene er inkludert i beløpene under. Tabell 5 viser skattebetalinger på aggregert nivå. Tabellen viser hva rettighetshaverne og myndighetene opprinnelig rapporterte, avklarte avvik og avstemming etter avklart avvik. For fullstendig oversikt over rapportert petroleumsskatt per selskap, se vedlegg 2.

Tabell 5: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts- rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver	205 937 171	-743	-	-	205 936 428
Myndighet	205 936 428	-	-	-	205 936 428
Avvik	743	-743	-	-	-

Totalt 17 selskaper rapporterte skattebetalinger som ikke var sammenfallende med skatteetatens rapportering. Avklarte avvik er presentert i tabell 6, og er kategorisert etter type avvik.

Tabell 6: Type avvik -petroleumsskatt

	Type avvik	TNOK	Antall enheter med avvik
a	Uteglemt renter	60 377	7
b	Inkludert skatt knyttet til landvirksomhet	-1 188	1
c	Uteglemt beløp i opprinnelig rapportering	-899	2
	Kombinasjon av a b og c	-57 546	4
	Avrunding	-1	3
	Sum avklart avvik	743	17

Uteglemt renter

For syv selskaper er årsaken til avviket at selskapene har utelatt renter på skatt fra rapporteringen.

Skatt knyttet til landvirksomhet

For ett selskap er årsaken til avviket at selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet i rapporteringen.

Uteglemt beløp

For to selskaper er årsaken til avviket at selskapene har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.

Kombinasjon av ulike avvikstyper

Fire selskaper måtte korrigere sin rapportering for en kombinasjon av både uteglemte renter, skatt knyttet til landvirksomhet, uteglemt beløp og feil beløp i opprinnelig rapportering.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til petroleumsskatt.

3.3.2 CO₂-avgift

CO₂-avgift ble innført i 1991 og er et virkemiddel for å redusere utslipp av CO₂ fra petroleumsvirksomheten. CO₂-avgift skal betales per standardkubikkmeter gass som blir brent eller sluppet ut, og per liter petroleum som blir brent. For 2011 var satsen 48 øre per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.

I tabell 7 nedenfor presenteres rapporterte betalinger knyttet til CO₂-avgift på aggregert nivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 3. Avstemmingen avdekket avvik knyttet til rapportert CO₂-avgift for 4 av 9 selskaper.

Tabell 7: Aggregert sammenstilling CO₂-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	2 188 166	433	-	2 188 599
Myndighet	2 188 599	-	-	2 188 599
Avvik	-433	433	-	-

Avvikene er forklart ved:

- To selskap hadde utglemt rentebeløp.
- Ett selskap hadde utglemt beløp, samt manglet renter i sin rapportering.
- Ett selskap hadde rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til CO₂-avgift.

3.3.3 NO_x-avgift

Norge er med hjemmel i Göteborgprotokollen av 1999 forpliktet til å redusere de årlige utslippene av nitrogenoksid (NO_x), og derfor ble det innført en NO_x-avgift fra 1. januar 2007. NO_x-avgiften for 2011 utgjør 16,43 kroner per kilo NO_x. Stortinget har besluttet at virksomheter fra 2008 kan få avgiftsfritak dersom de omfattes av en miljøavtale med staten om NO_x reduserende tiltak med klart fastsatte mål. Virksomheter som slutter seg til avtalen får fritak for NO_x-avgift mot at de påtar seg forpliktelser overfor Næringslivets NO_x-fond. Fondets hovedoppgave er å finansiere konkrete NO_x-reduserende tiltak. Avgiftsfritaket gjaldt opprinnelig i tre år, henholdsvis 2008, 2009 og 2010. I desember 2010 ble det inngått en ny avtale gjeldende til 2017.

Operatørene er pålagt å rapportere innbetalt NO_x-avgift til staten. Innbetalinger til NO_x-fondet er ikke omfattet da fondet ikke er å anse som et myndighetsorgan. Fondet er derved heller ikke pålagt å rapportere eventuelle innbetalinger til staten. Nedenfor følger en aggregert oppstilling over rapporterte betalinger knyttet til NO_x-avgift. En oversikt over rapportert NO_x-avgift på selskapsnivå er presentert i vedlegg 4.

Tabell 8: Aggregert sammenstilling NO_x-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	47 378	-15 722	-	-	31 656
Myndighet	38 887	-	-7 775	544	31 656
Avvik	8 491	-15 722	7 775	-544	-

Avvikene kan forklares ved:

- Tre selskap har uteglemt enkelte transaksjoner i rapporteringen av NO_x-avgift.
- Ett selskap har uteglemt beløp, samt renter.
- Tre selskap har inkludert beløp betalt til Næringslivets NO_x-fond.
- Ett selskap har uteglemt renter.
- For fire av selskapene har myndighetene feilaktig utelatt deler av NO_x-avgift i opprinnelig rapportering.
- Myndighet har inkludert et beløp som var innbetalt i 2010, men som myndighetene har periodisert til 2011.
- Myndighet har rapportert NO_x-avgift refundert til ett selskap som ikke er rettighetshaver på norsk sokkel. Myndighetenes rapporterte beløp knyttet til dette selskapet er inkludert i kolonnen "Uten motpartsrapportering" i tabellen over.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til NO_x-avgiften.

3.3.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av initiell tildelingsperiode. Initiell periode løper vanligvis i om lag 4-6 år fra tildeling av en lisens slik at innbetaling av arealavgift normalt starter 5-7 år etter tildeling. Arealavgiften utgjør 30 000 NOK/km² første år, 60 000 NOK/km² andre år og deretter 120 000 NOK/km² frem til innlevering av Plan for utbygging og drift (PUD).

I tabell 9 presenteres aggregerte beløp for arealavgift. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 5. Opprinnelig rapportering viste avvik knyttet til arealavgift for 11 av 22 selskaper.

Tabell 9: Aggregert sammenstilling arealavgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	1 492 384	24 910	-	1 517 294
Myndighet	1 516 574	-	720	1 517 294
Avvik	-24 190	24 910	-720	-

Avvikene er forklart ved:

- Fem selskap har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.
- Ett selskap har uteglemt forsinkelsesrenter på betaling av arealavgift, samt inkludert et rentebeløp som først var betalt i 2012.
- Ett selskap har rapportert beløp for felt hvor de ikke er operatør.
- Ett selskap har uteglemt renter.
- Myndighetene har oppgitt at et beløp er mottatt i 2012 som selskapet har inkludert som betalt i 2011.
- Ett selskap hadde inkludert feil beløp i opprinnelig rapportering.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til arealavgiften.

3.3.5 Andre betalinger

Fire selskap har innrapportert et beløp i kategorien "andre betalinger", samlet TNOK 4 450. Ett av selskapene spesifiserer at dette gjelder skatt for landvirksomhet. Ett selskap har rapportert betaling for forhåndsuttalelse fra skattemyndighetene. Ett selskap rapportert betalinger vedrørende avgift for APA-søknader. Ett selskap har inkludert betalinger for «force membership», søknadsavgift, «site survey» og utskrift fra petroleumsregisteret. Det har ikke blitt innhentet rapportering fra statlig motpart da avgiftene ikke omfattes av rapporteringsplikten, se punkt 1.3. Vi ønsker å synliggjøre at slike betalinger har blitt rapportert, men vi har ikke utført kontrollhandlinger knyttet til sammenstilling og avviksoppfølging.

3.3.6 Petoro og Norges Bank

Kontantstrømmer rapportert fra Petoro er knyttet til Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Rapporteringen består i netto inn- og utbetalinger. Se punkt 2.3 for nærmere beskrivelse av disse kontantstrømmene. Kontantstrømmene går til eller fra egne konti i Norges Bank. Tabell 10 viser netto kontantstrøm rapportert av henholdsvis Petoro på vegne av SDØE og Norges Bank. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen.

Tabell 10: Netto kontantstrøm fra SDØE til Norges Bank

Netto kontantstrøm	TNOK
Rapportert fra Petoro, netto innbetalinger til Norges Bank vedr SDØE:	128 083 414
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:	
Bevegelse innbetalingskonto valuta ¹⁾	172 382 363
Bevegelse innbetalingskonto NOK ²⁾	24 696 410
Bevegelse utbetalingskonto NOK ³⁾	-68 995 359
Netto rapportert fra Norges Bank	128 083 414
Avvik mellom Petoro og Norges Bank	-

¹⁾ Beløpet gjelder i sin helhet innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil under pkt. 3.3.7.1.

²⁾ Beløpet gjelder innbetalinger fra Statoil i NOK under avsetningsinstruksen samt innbetalinger fra Petoro i NOK utenom avsetningsinstruksen og er særskilt avstemt mot rapportering fra Statoil og Petoro under pkt. 3.3.7.2.

³⁾ Utbetalingene gjelder i hovedsak Statens betalinger av feltkostnader og investeringer knyttet til statens deltakerandeler samt betalinger fra staten til Statoil for transport, gasskjøp og lignende i tilknytning til avsetningsinstruksen. Vi har ikke foretatt særskilt avstemming av disse beløpene utover å påse at sum bevegelse på konti i Norges Bank, TNOK 128 083 414, stemmer med sum kontantstrømmer rapportert av Petoro.

Netto kontantstrøm fra SDØE blir overført til Statens pensjonsfond utland (SPU). Vi har for informasjonsformål foretatt en avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE i henhold til EITI rapporteringen mot netto kontantstrømmer fra SDØE slik de fremkommer i Meld. St. 3 (2011-2012) Statsregnskapen for 2011. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2011 tabell 3.2 Resultatregnskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 11 er i millioner kroner.

Tabell 11: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2011

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.2	Post 24	Driftsresultat	125 820
Tabell 3.2	Post 30	Avskrivninger	16 862
Tabell 3.2	Post 80	Renter av statens kapital	6 541
Tabell 3.2	Post 85	Renter av mellomregning	-11
Tabell 3.2	Post 30	Investeringer	-21 437
	Sum	Posterings i statsregnskapet	127 775
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	308
		Sum = netto mottatt vedr SDØE i følge statsregnskapet	128 083
		Netto mottatt vedr SDØE iht EITI jf. tabell 10 over	128 083
		Avvik	-

Kilde: <http://www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2011-2012/meld-st-3-20112012.html?id=680054>

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen for SDØE basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet. Vedlegg 7 viser avstemming mot Petoros publiserte årsregnskap.

3.3.7 Statoils rapportering under avsetningsinstruksen

Statoil avsetter statens petroleum på vegne av staten. Innbetalingene fra denne avsetningen går direkte til egne konti i Norges Bank. Statoil skal i henhold til EITI-forskriften rapportere kontantstrømmer knyttet til denne avsetningen. Merk at Statoils innbetalinger under avsetningsinstruksen også er inkludert i beløpene vist over for Petoro/Norges Bank, da disse kontantstrømmene inngår i kontantregnskapet som avlegges av Petoro på vegne av SDØE.

3.3.7.1 Innbetalinger i valuta

Innbetalinger i valuta fra Statoil under avsetningsinstruksen går til en egen valutakonto i Norges Bank. Vi har foretatt en separat avstemming av innbetalinger i valuta fra Statoil mot bevegelse på innbetalingskonto i valuta som er rapportert av Norges Bank.

Tabell 12: Avstemming av innbetalinger i valuta fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

	TUSD	TEUR	TGBP	Sum TNOK jf. tabell 10 ¹⁾
Rapportert fra Statoil	18 712 559	7 282 049	1 690 663	-
Rapportert fra Norges Bank	18 149 457	7 247 199	2 178 033	172 382 363
Avvik i valuta	563 102	34 850	487 370	
Utbetalinger fra Staten til Statoil, rapportert netto av Statoil	-	164 544	49 238	-
Transaksjoner betalt i valuta fra Statoil via Petoros driftskonto i NOK og ikke direkte til Norges Bank, må derfor trekkes ut av Statoils rapportering ved avstemming av innbetalingskonto i Norges Bank, jf. Tabell 13.	-563 102	-199 394	-196 386	-
Feil valutabeløp rapportert fra Norges Bank ²⁾	-	-	634 818	-
Feil valutabeløp rapportert av Norges Bank ²⁾	-	-	-300	-
Avklarte avvik	-563 102	34 850	487 370	-
Uavklart avvik	-	-	-	-
Norges Bank omregnet til NOK	101 629 867	56 679 199	14 073 296	172 382 363
Snittkurs ¹⁾	5,6	7,8	9,1	-

¹⁾ NOK omregning er presentert basert på kurser og beløp som er regnskapsført av Norges Bank.

²⁾ Norges Bank opplyser om at det er to tastefeil i rapporten vi har mottatt: Et beløp rapportert som TGBP 705 353 374 skal være TGBP 70 353 374; et beløp rapportert som TGBP 2 190 skal være TGBP 2 490.

3.3.7.2 Innbetalinger i NOK

Innbetalinger i NOK fra Statoil under avsetningsinstruksen går til egen NOK konto i Norges Bank. Denne kontoen omfatter også øvrige innbetalinger fra Petoro i forbindelse med statens deltakerandeler, i hovedsak tariffinntekter og innbetalinger fra netto overskudds-andeler. Vi har foretatt en separat avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil og Petoro mot bevegelse på innbetalingskonto i NOK som rapportert av Norges Bank.

Tabell 13: Avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

Innbetalinger NOK	Valuta	TNOK
Rapportert fra Petoro, NOK innbetalinger utenom avsetningsinstruksen		15 374 731
Rapportert fra Statoil, NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen		2 834 188
Sum		18 208 919
Rapportert fra Norges Bank (jf. tabell 10)		24 696 410
Avvik		6 487 491

Avviket kan forklares ved:

	Valuta	TNOK
Net profit interest opprinnelig ikke rapportert av Petoro		264
Cash call betalt til konto forbeholdt avsetningsinstruks		3 404
Innbetalt valutabeløp til NOK konto jf. tabell 12 ¹⁾	TUSD 563 102	3 136 970
	TGBP 196 386	1 810 478
	TEUR 199 394	1 536 375
Avklart avvik		6 487 491

¹⁾ Vi har fått opplyst at Statoil i deler av året etter anmodning fra Norges Bank har foretatt betalinger av valuta via Petoros driftskonto i NOK og ikke direkte til valutakonto i Norges Bank. Beløpene er avstemt mot spesifikasjoner på transaksjonsnivå fra Statoil og Petoro og utgjør det alt vesentlige avviket knyttet til NOK konto.

Det er ingen gjenværende uavklarte avvik knyttet til innbetalinger i NOK under avsetningsinstruksen.

3.3.8 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Kontantstrømmer utenom avsetningsinstruksen rapportert av Petoro knyttet til SDØE, TNOK 15 374 731 (jf. tabell 13), inkluderer kontantstrømmer fra utvinningstillatelse der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel overskudd betales til Petoro fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene. Rettighetshavere som har foretatt slike betalinger har spesifisert dette særskilt i rapporteringsskjemaet. Vi har derfor foretatt en separat avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler:

Tabell 14: Avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler

Netto overskuddsandeler	Rapportering TNOK	Rapportering TUSD	Avvik TNOK	Avvik TUSD	Justert rapportering TNOK	Justert rapportering TUSD
Petoro	888 185	10 670	-24	3	888 161	10 673
Rettighetshavere	862 913	10 673	25 248	-	888 161	10 673
Avvik	25 272	-3	-25 272	3	-	-

Oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 6.

Avviket på TUSD 3 skyldes at Petoro opprinnelig ikke hadde medtatt et rentebeløp. Avviket på TNOK -25 272 skyldes feil opprinnelig oppgitt beløp i selskapets rapportering, samt uteglemte beløp av Petoro.

4. Erfaringer fra årets rapportering

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2012 for betalingsstrømmer i 2011. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer derfor pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten basert på EITI retningslinjene for fjerde gang.

Nedenfor følger en oppsummering av årets erfaringer samt enkelte anbefalinger til oppfølging for neste års rapportering.

4.1 Rapporteringsskjemaer

Det var lite spørsmål fra rapporteringsenhetene i forkant av årets rapportering. Imidlertid kan det synes som om noen selskaper ikke har gjennomgått rettleidingen som følger med rapporteringsskjemaene i tilstrekkelig detalj og dermed ikke rapporterte presist i forhold til retningslinjene. En del av avviksforklaringene gjelder derfor beløp som er spesifikt unntatt i forskrift eller i veiledning, eller som er presisert at skal medtas, som for eksempel renter.

4.2 Rapporteringsfrister

Rapporteringsfristen for selskaper og myndigheter er satt til 1. august som er den fristen forskriften anviser. Om lag to tredjedeler av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er på samme nivå som i fjor. Enkelte av selskapene ba om utsettelse med rapportering grunnet ferieavvikling. For de øvrige ble det foretatt en oppfølging og innrapportering ble mottatt fortløpende. Enkelte selskaper rapporterte først mot slutten av september. Siste rapportering ble mottatt 25. september 2012. På samme måte som tidligere år mottok vi rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport.

Sen rapportering skaper utfordringer i forhold til avstemmingsarbeid og avviksoppfølging. For enkelte selskaper medførte sen rapportering at det var uavklarte avvik på dato for utkast til rapport til interessentgruppen (1. oktober). Det anbefales at viktigheten av å overholde tidsfristene understrekes igjen ved utsendelse av neste års rapporteringsskjemaer. EITI rapporteringen er nå etablert som en fast rapporteringsplikt i Norge med en angitt tidsfrist. Selskapene bør derfor oppfordres til å planlegge og tilrettelegge for rapporteringen i god tid før rapporteringsfristens utløp.

For neste år foreslår vi også at rapporteringsskjemaer sendes ut fra Olje- og Energidepartementet i månedsskiftet april/ mai for å sikre at selskapene blir minnet om rapporteringen i god tid før ferieavvikling.

4.3 Avsetningsinstruksen

Det er tidkrevende å avstemme betalingsstrømmer knyttet til avsetningsinstruksen. Statoil har i utgangspunktet rapportert både på inn- og utbetalinger under avsetningsinstruksen, men det er kun betalinger fra Statoil som kan avstemmes direkte mot Norges Bank. Disse har vi avstemt ved å matche betaling mot innbetaling. Betalinger fra Staten til Statoil går via driftskonti og ikke direkte fra Norges Bank og kan derfor ikke avstemmes direkte.

Da EITI rapportering ble implementert i Norge ble det foretatt en avklaring med Olje- og energidepartementet om forståelsen av forskriften med hensyn på avsetningsinstruksen, og forskriften ble tolket dithen at den kun gjaldt betalinger fra Statoil til Staten; jf. ordlyden i forskriften paragraf 3: «. StatoilHydro ASA skal innen 1. august hvert år særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår **til staten** som følge av selskapets avsetning av statens petroleum, jf. avsetningsinstruks fastsatt på generalforsamling i Statoil ASA 25. mai 2001 med senere endringer» (vår utheving).

Dersom man ønsker en fullstendig avstemming av både inn- og utbetalinger under avsetningsinstruksen må dette klargjøres både i forhold til forskriften og tilrettelegges for i systemene til Statoil, Petoro og Norges Bank.

4.4 Andre betalinger

Forskriftens § 3 sier at "alle rapporteringspliktige... skal også innrapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte". Dette er en sekkepost som skal fange opp innbetalinger som ikke nødvendigvis er påkrevd eller regulære. I implementeringsåret var det mye usikkerhet blant de rapporteringspliktige selskapene med hensyn til hva denne posten skulle inneholde, og en del selskaper rapporterte beløp som var spesifikt unntatt fra forskriften. Veiledning til rapporteringen ble derfor oppdatert med enkelte presiseringer i forhold til beløp som er unntatt fra rapportering. Det har vært lite spørsmål fra selskapene knyttet til denne posten i forbindelse med årets rapportering. Fire selskaper har imidlertid rapportert andre betalinger som ikke skal medtas basert på veiledningen.

4.5 Attestasjon av rapporteringsskjema

Rapporteringsskjemaene legger opp til at disse skal signeres av CFO/etatsleder. Deloitte har ikke kontrollert at attestasjonene faktisk er utført av CFO/etatsleder men vi har merket oss at enkelte av rapportene ikke er signert.

4.6 Revisjonsberetning

Selskapene er anmodet om å vedlegge revisjonsberetning sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskaper hadde oversett dette og vi måtte derfor følge opp innrapporteringen i etterkant for 16 selskaper (mot 9 i fjor). To selskaper har presiseringer i sine beretninger knyttet til henholdsvis forutsetninger om fortsatt drift og usikkerhet rundt verdi av eiendeler. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen fra disse selskapene.

4.7 Vedlegg til innrapporteringen

I veiledningen til rapportering blir selskapene anbefalt å vedlegge spesifikasjoner av betalinger for hver post ned på beløp og betalingsdato for å forenkle avstemmingsarbeidet. 37 rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner.

Det har stor effektivitetsverdi for avstemmingsarbeidet at spesifikasjoner vedlegges rapporteringen. Det vil også skape mindre behov for oppfølging hos selskapene i etterkant av rapporteringen og kan bidra til bedre kvalitet i de innrapporterte data. Selskapene bør derfor fortsatt anmodes om å vedlegge slike spesifikasjoner.

4.8 Avvikene

Til tross for at retningslinjene inneholdt en beskrivelse av typiske feilkilder basert på erfaringene fra tidligere år har avvikoppfølgingen vist noen gjentakende typer avvik. Avvikene har i stor grad vært av samme karakter som tidligere. Avvikene kan i hovedtrekk oppsummeres som følger:

- selskapene har utglemt renter knyttet til skatt
- myndighet har utglemt renter knyttet til avgifter
- myndighet har utglemt petroleumsrelaterte NO_x-avgifter
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert skattebetalinger som ikke er omfattet av forskriften
- selskapene har rapportert kostnadsførte beløp i stedet for kontantstrømmer
- selskaper og myndigheter har inkludert skatt og avgifter vedrørende motparter som ikke er omfattet av rapporteringsplikten

Tabell 15 viser netto avvik i forhold til totalt rapporterte kontantstrømmer (eksklusive avsetningsinstruksen) for den perioden EITI-rapportering har vært gjennomført:

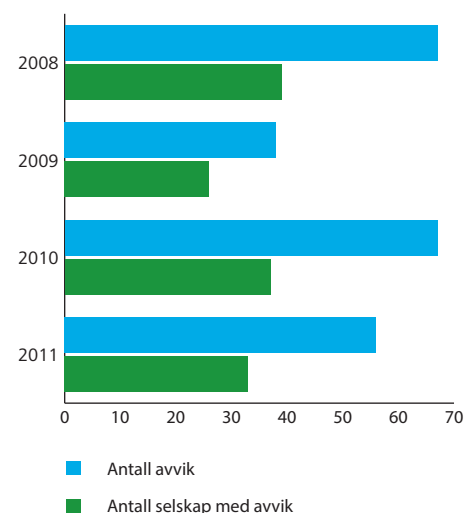
Tabell 15: Totale kontantstrømmer med netto og antall avvik

TNOK	Totale kontantstrømmer etter avviksforklaring	Netto avvik, beløp	Antall enheter med avvik	Antall avvik
2008	400 489 701	-1 659 700	39	67
2009	265 957 196	243 693	26	38
2010	262 762 939	1 185 022	37	67
2011	337 750 238	-10 939	33	56

Merk at avvikene er vist netto i tabellen og består av mange avvik som går i begge retninger. I tillegg kommer også avvik knyttet til avsetningsinstruksen, som ikke er inkludert i tabell 15.

Figur 8 viser utviklingen i antall avvik (eksklusive avsetningsinstruksen) for de fire årene EITI-rapporteringen har vært gjennomført. Den viser antall selskaper med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik. Enkelte av selskapene hadde flere typer avvik for de ulike betalingsstrømmene.

Figur 8: Antall selskaper med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik



Vårt inntrykk er at avvikene i stor grad skyldes faktiske feil og manglende gjennomgang av veiledningen som følger med rapporteringsskjemaene. De rapporteringspliktige oppfordres derfor til å utføre en så grundig kvalitetssikring av nøyaktighet og fullstendighet i rapporteringen som mulig.

5. Oppsummering

En rekke avvik ble identifisert i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Avvikene har imidlertid i de fleste tilfeller latt seg forklare uten spesielle vanskeligheter. Rapporterende enheter har vist stor velvilje i forhold til å bidra til å avklare avvik.

Aggregert rapportering kan oppsummeres som følger:

Tabell 16: Aggregert sammenstilling

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering	Justert rappor- tering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	337 752 963	8 878	-	-4 450	337 757 391
Myndighet	337 763 902	-	-7 055	544	337 757 391
Avvik	-10 939	8 878	7 055	-4 994	-

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 10 939 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 8 878 og TNOK 7 055 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 4 994 gjelder beløp som er innrapportert av myndighet eller selskap men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avviksforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapporter fra rettighetshavere og operatører TNOK 337 757 391 og er sammenfallende med rapportering fra myndighetene.

Forkortelser og begreper

Administrator	Uavhengig selskap som foretar avstemming av innrapporterte pengestrømmer fra rettighetshavere og myndigheter
Aggregering	Betalinger er sammendratt enten på totalnivå eller per betalingsstrøm
Avsetningsinstruksen	Gjennom avsetningsinstruksen, vedtatt på Statoils generalforsamling 25. mai 2001, avsetter Statoil ASA statens petroleum som produseres fra statens direkte økonomiske engasjement (SDØE)
Avstemming	Prosess der beløp rapportert fra rettighetshaver og myndighet sammenstilles og eventuelle avvik forklares
Avvik	Differanse mellom beløp rapportert av rettighetshaver og myndighet
CO₂	Karbondioksid
Disaggregering	Betalingsstrøm spesifisert per rettighetshaver
DKK	Danske kroner
EITI	Extractive Industry Transparency Initiative
EUR	Euro
GBP	Engelske pund
Meld. St.	Melding til Stortinget
MNOK	Millioner kroner
Motpart	I rapporten defineres myndighet som motpart til rettighetshaver og rettighetshaver som motpart til myndighet
Mrd.	Milliarder
Myndighetene	Benyttet i rapporten som samlebetegnelse for Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsdirektoratet og Norges Bank
Netto overskuddsandel	Kontantstrømmer fra utvinningstillatelser der SDØE ikke er eier, men har rett til et eventuelt overskudd. Andel overskudd betales til Petoro AS fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene
NOK	Norske kroner
NO_x	Nitrogen-dioksid
OECD	Organisation for Economic Co-operation and Development
OED	Olje- og energidepartementet
Operatør	Selskap (rettighetshaver) som er utpekt av OED til å stå for den operative virksomheten som utvinningstillatelsen gir rett til
Petoro AS	Statseid selskap som har ansvar for forvaltningen av SDØE porteføljen, det vil si statens deltagerandeler i utvinningstillatelser på norsk sokkel
Petroleum	Samlebetegnelse for olje, gass, ngl og kondensat
Rettighetshaver	Selskap som har blitt tildelt utvinningstillatelse på norsk sokkel
SDØE	Statens direkte økonomiske engasjement
SPU	Statens pensjonsfond utland
Statoil ASA	Selskap eid 67 % av den norske stat
Tariffinntekter	Inntekter fra transport og behandling (prosessering) av olje og gass fra norsk sokkel
TDKK	Tusen danske kroner
TEUR	Tusen Euro
TGBP	Tusen engelske pund
TNOK	Tusen norske kroner
TUSD	Tusen amerikanske dollar
USD	Amerikanske dollar
Uten motpartsrapportering	Beløp rapportert enten av myndighet eller rettighetshaver, men ikke av begge
Utvinningstillatelse	Tillatelse til å drive leteboring og produksjon på norsk kontinentalsokkel, tildeles av OED

Vedlegg



Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
4Sea Energy AS	-3 941	-5 038	1 097	-	1 097	-
A/S Norske Shell	9 448 586	9 444 677	18 836	-14 927	3 909	-
Agora Oil & Gas AS	-32 092	-32 092	-	-	-	-
Altinex Oil Norway AS	105 173	105 173	-	-	-	-
Bayerngas Norge AS	-545 019	-545 019	-	-	-	-
Bayerngas Produksjon Norge AS	-	-	-	-	-	-
BG Norge AS	-1 177 637	-1 167 734	-9 760	-143	-9 903	-
BP Norge AS ²⁾	698 209	700 199	-1 990	-	-1 990	-
Bridge Energy Norge AS	-141 395	-141 840	445	0	445	-
Centrica Resources (Norge) AS	353 999	354 000	-1	-	-1	-
Chevron Norge AS	250 282	245 726	4 556	-	4 556	-
Concedo ASA	-82 151	-83 429	1 278	-	1 278	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	15 473 593	15 474 759	-1 166	-	-1 166	-
Dana Petroleum Norway AS ²⁾	-68 343	-67 292	-1 051	-	-1 051	-
Det norske oljeselskap ASA	-2 180 937	-2 224 829	43 892	-	43 892	-
Det norske oljeselskap AS	-67 427	-68 739	1 312	-	1 312	-
DONG E&P Norge AS	1 760 458	1 758 357	2 101	-	2 101	-
E.ON E&P Norge AS	-242 115	-242 115	-	-	-	-
Edison International Norway Branch	-158 516	-158 298	-218	-	-218	-
Eni Norge AS	9 406 804	9 403 727	-	3 077	3 077	-
E&P Holding AS	-32 906	-32 906	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	795 364	795 364	-	-	-	-
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS ²⁾	33 661 878	33 706 600	-45 442	720	-44 722	-
Faroe Petroleum Norge AS	-255 316	-260 282	4 966	-	4 966	-
Fortis Petroleum Norway AS	-36 135	-36 135	-	-	-	-
Front Exploration AS	-96 879	-98 764	1 885	-	1 885	-
GDF SUEZ E&P Norge AS	702 840	703 034	-194	-	-194	-
Genesis Petroleum Norway AS	-	-	-	-	-	-
Hess Norge AS ²⁾	84 551	84 551	-	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 345 589	1 345 589	-	-	-	-
Lotos Exploration and Production Norge AS	-50 759	-50 759	-	-	-	-
Lundin Norway AS	859 104	857 796	1 308	-	1 308	-
Maersk Oil Norway AS	-345 054	-345 054	-	-	-	-
Maersk Oil PL 018C Norway AS	-292	516	-808	-	-808	-
Marathon Oil Norge AS	9 118 102	9 118 102	-	-	-	-
Nexen Exploration Norge AS	-286 575	-286 575	-	-	-	-
Njord Gas Infrastructure AS	338 510	338 510	-	-	-	-

Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Norpipe Oil AS	103 807	103 807	-	-	-	-
Norsea Gas AS	279 356	279 039	317	-	317	-
Norske AEDC A/S	-61 476	-61 477	1	-	1	-
North Energy ASA	-335 309	-342 576	7 267	-	7 267	-
Norwegian Energy Company ASA	-721 834	-702 772	-19 062	-	-19 062	-
OMV (Norge) AS	-206 632	-206 632	-	-	-	-
Petoro AS	128 083 414	128 083 414	-	-	-	-
PGNiG Norway AS	-416 169	-416 169	-	-	-	-
Premier Oil Norge AS	-169 341	-169 341	-	-	-	-
Repsol Exploration Norge AS	-131 570	-131 570	-	-	-	-
Rocksource ASA	-163 289	-163 044	-245	-	-245	-
RWE Dea Norge AS	337 863	337 862	1	-	1	-
Sagex Petroleum ASA	-27 104	-27 104	-	-	-	-
Skagen44 AS	-37 932	-38 670	738	-	738	-
Skeie Energy AS	-69 759	-69 759	-	-	-	-
Spring Energy Exploration AS	-32 269	-32 269	-	-	-	-
Spring Energy Norway AS	-365 143	-365 143	-	-	-	-
Statoil Petroleum AS	110 102 289	110 102 520	-231	-	-231	-
Suncor Energy Norge AS	-664 183	-664 168	-15	-	-15	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-73 788	-73 788	-	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	1 557 916	1 569 445	-14 196	2 667	-11 529	-
Total E&P Norge AS	22 872 201	22 870 651	-1	1 551	1 550	-
VNG Norge AS	-136 360	-136 321	-39	-	-39	-
Wintershall Norge AS	-548 623	-548 614	-9	-	-9	-
Wintershall Norge ASA	-22 655	-22 655	-	-	-	-
Wintershall Norge NUF	-	-	-	-	-	-
Shell International Pipelines Inc.	-	-	-	-	-	-
Ikke rettighetshavere – rapportert av Toll- og Avgiftsdirektoratet ³⁾	-	-544	-	544	544	-
Sum	337 752 963	337 763 902	-4 428	-6 511	-10 939	-

¹⁾ Inkluderer Toll- og avgiftsdirektoratet, Skatteetat, Oljedirektoratet og Norges Bank.

²⁾ Selskapenes rapportering er korrigeret for rapportert innbetalt netto overskuddsandel til Petoro for å unngå dobbeltregning av disse beløpene, da beløpene også inngår i totalavstemming knyttet til Petoro. Se vedlegg 6 for spesifikasjon av netto overskuddsandelere.

³⁾ Innbetalt NO_x-avgift fra selskaper som ikke er rettighetshaver etter forskriften.

Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
4Sea Energy AS	-3 941	-5 038	1 097	-	1 097	-	Feil i opprinnelig skjema, samt uteglemte renter
A/S Norske Shell	9 368 192	9 368 192	-	-	-	-	
Agora Oil & Gas AS	-32 092	-32 092	-	-	-	-	
Altinex Oil Norway AS	105 173	105 173	-	-	-	-	
Bayerngas Norge AS	-545 019	-545 019	-	-	-	-	
Bayerngas Produksjon Norge AS	-	-	-	-	-	-	
BG Norge AS	-1 220 538	-1 220 538	-	-	-	-	
BP Norge AS	541 041	541 041	-	-	-	-	
Bridge Energy Norge AS	-141 840	-141 840	-	-	-	-	
Centrica Resources (Norge) AS	353 999	354 000	-1	-	-1	-	Avrunding ²⁾
Chevron Norge AS	246 081	245 726	355	-	355	-	Feil i opprinnelig rapportering, samt uteglemte forsinkelsesrenter
Concedo ASA	-83 429	-83 429	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	15 157 183	15 158 371	-1 188	-	-1 188	-	Selskapet har inkludert utbetalinger knyttet til landvirksomhet
Dana Petroleum Norway AS	-68 343	-67 292	-1 051	-	-1 051	-	Selskapet har uteglemt et beløp
Det norske oljeselskap ASA	-2 256 144	-2 300 036	43 892	-	43 892	-	Selskapet har uteglemt renter
Det norske oljeselskap AS	-67 427	-68 739	1 312	-	1 312	-	Selskapet har uteglemt renter
DONG E&P Norge AS	1 743 717	1 743 717	-	-	-	-	
E.ON E&P Norge AS	-242 115	-242 115	-	-	-	-	
Edison International Norway Branch	-158 298	-158 298	-	-	-	-	
Eni Norge AS	9 309 843	9 309 843	-	-	-	-	
E&P Holding AS	-32 906	-32 906	-	-	-	-	
Enterprise Oil Norge AS	795 364	795 364	-	-	-	-	
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	33 610 336	33 655 138	-44 802	-	-44 802	-	Selskapet har uteglemt beløp, samt renter
Faroe Petroleum Norge AS	-255 316	-260 282	4 966	-	4 966	-	Selskapet har uteglemt renter
Fortis Petroleum Norway AS	-36 135	-36 135	-	-	-	-	
Front Exploration AS	-96 879	-98 764	1 885	-	1 885	-	Selskapet har uteglemt renter
GDF SUEZ E&P Norge AS	677 382	677 382	-	-	-	-	
Genesis Petroleum Norway AS	-	-	-	-	-	-	
Hess Norge AS	98 482	98 482	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 345 589	1 345 589	-	-	-	-	
Lotos Exploration and Production Norge AS	-50 759	-50 759	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	833 520	833 520	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	-351 294	-351 294	-	-	-	-	
Maersk Oil PL 018C Norway AS	-292	-444	152	-	152	-	Selskapet har uteglemt et beløp
Marathon Oil Norge AS	9 087 221	9 087 221	-	-	-	-	
Nexen Exploration Norge AS	-287 164	-287 164	-	-	-	-	
Njord Gas Infrastructure AS	338 510	338 510	-	-	-	-	
Norpipe Oil AS	103 807	103 807	-	-	-	-	
Norsea Gas AS	279 356	279 039	317	-	317	-	Selskapet har uteglemt renter
Norske AEDC A/S	-61 476	-61 477	1	-	1	-	Avrunding ²⁾
North Energy ASA	-335 309	-342 576	7 267	-	7 267	-	Selskapet har uteglemt renter
Norwegian Energy Company ASA	-722 075	-722 075	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	-207 035	-207 035	-	-	-	-	
Petoro AS	-	-	-	-	-	-	
PGNiG Norway AS	-416 169	-416 169	-	-	-	-	
Premier Oil Norge AS	-169 341	-169 341	-	-	-	-	
Repsol Exploration Norge AS	-131 570	-131 570	-	-	-	-	
Rocksource ASA	-163 289	-163 289	-	-	-	-	
RWE Dea Norge AS	261 151	261 151	-	-	-	-	
Sagex Petroleum ASA	-27 104	-27 104	-	-	-	-	
Skagen44 AS	-37 932	-38 670	738	-	738	-	Selskapet har uteglemt renter
Skeie Energy AS	-69 759	-69 759	-	-	-	-	
Spring Energy Exploration AS	-32 269	-32 269	-	-	-	-	
Spring Energy Norway AS	-365 143	-365 143	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS	107 598 744	107 598 744	-	-	-	-	
Suncor Energy Norge AS	-672 656	-672 656	-	-	-	-	
Svenska Petroleum Exploration AS	-73 788	-73 788	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	1 477 262	1 491 458	-14 196	-	-14 196	-	Selskapet har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet, samt uteglemt renter
Total E&P Norge AS	22 790 130	22 790 131	-1	-	-1	-	Avrunding ²⁾

TNOK	Sum rettighets-haver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
VNG Norge AS	-153 940	-153 940	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	-22 655	-22 655	-	-	-	-	
Wintershall Norge ASA	-593 471	-593 471	-	-	-	-	
Wintershall Norge NUF	-	-	-	-	-	-	
Shell International Pipelines Inc.	-	-					Rapportert sammen med A/S Norske Shell
Sum	205 937 171	205 936 428	743	-	743	-	

¹⁾ Enkelte selskaper rapporterer negativ skattebetaling, det vil si utbetaling fra myndighet til selskap. Dette skyldes at selskapene basert på petroleumsskatteloven under gitte forutsetninger kan få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirsomhet.

²⁾ Avvik på TNOK 1 er ansett som avrunding og ikke nærmere undersøkt.

Vedlegg 3: Rapportert CO₂-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	25 960	25 960	-	-	-	-	
BP Norge AS	88 272	88 324	-52	-	-52	-	Feil beløp i opprinnelig rapportering
ConocoPhillips Skandinavia AS	235 148	235 148	-	-	-	-	
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	43 542	43 542	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	16 597	16 791	-194	-	-194	-	Uteglemt beløp, samt forsinkelsesrenter
Marathon Oil Norge AS	30 881	30 881	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS	1 719 974	1 720 152	-178	-	-178	-	Selskapet har uteglemt forsinkelsesrenter
Talisman Energy Norge AS	22 631	22 631	-	-	-	-	
Wintershall Norge ASA	5 161	5 170	-9	-	-9	-	Selskapet har uteglemt forsinkelsesrenter
Sum	2 188 166	2 188 599	-433	-	-433	-	

Vedlegg 4: Rapportert NO_x-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	19 742	18 150	16 519	-14 927	1 592	-	Selskapet har inkludert beløp knyttet til NO _x -fondet, samt uteglemt renter. Myndighet har inkludert et beløp som ble betalt i 2010
BG Norge AS	3 751	3 889	5	-143	-138	-	Selskapet har uteglemt renter. Myndighetene har uteglemt avgiftsgruppe ²⁾
BP Norge AS	-	1 990	-1 990	-	-1 990	-	
DONG E&P Norge AS	2 101	-	2 101	-	2 101	-	Selskapet har inkludert beløp knyttet til NO _x -fondet
Eni Norge AS	8 761	5 684	-	3 077	3 077	-	Myndighetene har uteglemt avgiftsgruppe ²⁾
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	-	640	-640	-	-640	-	Selskapet har uteglemt beløp
Nexen Exploration Norge AS	589	589	-	-	-	-	
Norwegian Energy Company ASA	241	241	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	403	403	-	-	-	-	
Rocksource ASA	-	245	-245	-	-245	-	Selskapet har uteglemt beløp
Suncor Energy Norge AS	11	-	11	-	11	-	Selskapet har inkludert betalinger til NO _x -fondet
Talisman Energy Norge AS	10 228	7 561	-	2 667	2 667	-	Myndighetene har uteglemt avgiftsgruppe ²⁾
Total E&P Norge AS	1 551	-	-	1 551	1 551	-	Myndighetene har uteglemt avgiftsgruppe ²⁾
VNG Norge AS	-	39	-39	-	-39	-	
Delsum	47 378	39 431	15 722	-7 775	7 947	-	
Andre selskaper – ikke rettighetshavere ¹⁾	-	-544	-	544	544	-	
Sum	47 378	38 887	15 722	-7 231	8 491		

¹⁾ Etter særavgiftsforskriften § 5-1 bokstav g er det virksomheter som eier eller driver NO_x-avgiftspliktige enheter som er registreringspliktig. Det innebærer at i enkelte tilfeller er det andre enheter enn operatørselskapet som innbetaler NO_x-avgiften. Slike selskaper er ikke pliktige til å rapportere basert på EITI-forskriften.

²⁾ I myndighetenes opprinnelige rapportering var det ikke inkludert beløp knyttet til avgiftsgruppe NX400. Bakgrunnen for dette var tidligere endringer av avgiftsgruppe for petroleumsvirksomhet, og det ble feilaktig forutsatt at rapportering vedrørende denne avgiftstypen ikke skulle inkluderes.

Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
AVS Norske Shell	34 692	32 375	2 317	-	2 317	-	Selskapet har uteglemt beløp
BG Norge AS	39 150	48 915	-9 765	-	-9 765	-	Selskapet har uteglemt beløp
BP Norge AS	68 896	68 844	52	-	52	-	Feil i opprinnelig skjema
Concedo ASA	1 278	-	1 278	-	1 278	-	Selskapet inkluderte et beløp for felt hvor de ikke er operatør
ConocoPhillips Skandinavia AS	81 240	81 240	-	-	-	-	
Det norske oljeselskap ASA	75 207	75 207	-	-	-	-	
DONG E&P Norge AS	14 640	14 640	-	-	-	-	
Eni Norge AS	88 200	88 200	-	-	-	-	
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	8 000	7 280	-	720	720	-	Myndighet har oppgitt at et beløp er mottatt i 2012 som selskapet har inkludert som betalt i 2011.
GDF SUEZ E&P Norge AS	8 861	8 861	-	-	-	-	
Hess Norge AS	-13 931	-13 931	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	25 584	24 276	1 308	-	1 308	-	Selskapet har uteglemt beløp
Maersk Oil Norway AS	6 240	6 240	-	-	-	-	
Maersk Oil PL 018C Norway AS	-	960	-960	-	-960	-	Selskapet har uteglemt beløp
Norwegian Energy Company ASA	-	19 062	-19 062	-	-19 062	-	Selskapet har uteglemt beløp
RWE Dea Norge AS	76 712	76 711	1	-	1	-	Avrunding ¹⁾
Statoil Petroleum AS	783 571	783 624	-53	-	-53	-	Selskapet har uteglemt forsinkelsesrenter, samt inkludert et rentebeløp som er betalt i 2012
Suncor Energy Norge AS	8 462	8 488	-26	-	-26	-	Selskapet har uteglemt renter
Talisman Energy Norge AS	47 795	47 795	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	80 520	80 520	-	-	-	-	
VNG Norge AS	17 580	17 580	-	-	-	-	
Wintershall Norge ASA	39 687	39 687	-	-	-	-	
Sum	1 492 384	1 516 574	-24 910	720	-24 190	-	

¹⁾ Avvik på TNOK 1 er ansett som avrunding og ikke nærmere undersøkt.

Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap

Rettighetshaver	Petro		Rettighetshaver		Avvik		Kommentar
	TNOK	TUSD	TNOK	TUSD	TNOK	TUSD	
BP Norge AS	-	3 793	-	3 796	-	-3	Petro har uteglemt forsinkelsesrenter
Dana Petroleum Norway AS	17 715	-	17 715	-	-	-	
ExxonMobil Exploration & Production Norway AS	870 470	-	845 198	-	25 272	-	Selskapet har rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering. Petro har uteglemt utbetaling av forsinkelsesrenter
Hess Norge AS	-	6 877	-	6 877	-	-	
Sum	888 185	10 670	862 913	10 673	25 272	-3	

Vedlegg 7: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro

Norges Banks regnskap for Statens pensjonsfond utland

Kontantstrømmer fra oljevirksomheten som overføres til Statens pensjonsfond utland fremkommer også i regnskap utarbeidet av Norges Bank for Statens pensjonsfond utland. Note 8 til regnskapet for Statens pensjonsfond utland viser at fondet er tilført MNOK 274 155 i 2011. Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI rapporteringen (jf. tabell 3), statsregnskapet (jf. <http://www.regjeringen.no/nn/dep/fin/Dokument/proposisjonar-og-meldingar/stortingsmeldingar/2011-2012/meld-st-3-20112012.html?id=680054>) og regnskapet til Norges Bank for Statens pensjonsfond utland (jf. <http://www.norges-bank.no>). Merk at tallene er i hele millioner. For sammenhengens skyld har vi inkludert beløpene fra 2010.

MNOK	2011	2010
Myndighetenes korrigererte rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	337 757	262 763
Mottatt utbytte fra Statoil	13 352	12 818
Overføring til Statens petroleumsforsikringsfond jf. EITI-rapport tabell 3	-	-1 594
Oppgjør etter garantierklæring	-	875
Særskilte utgifter	-2	-82
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	-308	1 200
Periodisering og renter vedr NO _x korrigerert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	15	-15
Renter vedr NO _x korrigerert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	-1	-2
Uteglemt avgiftsgruppe vedr NO _x ført til feil konto i statsregnskapet	-7	-
NO _x -refusjon ført til feil konto i statsregnskapet	-	2
Arealavgift, korrigerert i EITI, ulik behandling i EITI og statsregnskap	-1	-1
Beløp uten motpart, korrigerert i EITI, med i statsregnskap	-1	-7
Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf. statsregnskapet tabell 3.2	350 804	275 957
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf. statsregnskapet tabell 3.2	-84 158	-109 355
Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU	266 646	166 602
Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf. side 48 (2010:side 47) i statsregnskapet. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år	274 155	185 230
Avvik i overførsel til SPU	-7 509	-18 628
Forklaring avvik:		
Overføring av midler fra Statens petroleumsforsikringsfond ²⁾	-	19 838
Overføring i året som skyldes for lite overført foregående år ¹⁾	-6 390	-5 180
For mye/for lite kontant overført til SPU i året [blir registret som en eiendel/forpliktelse i kapitalregnskapet, jf. tabell 3.3 i Meld. St. 3 (2011-2012)] ¹⁾	-1 119	6 390
Forklart avvik	-7 509	-18 628

¹⁾ Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2011 var MNOK 1 119 lavere enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2011 en fordring for statskassen på fondet, og blir oppgjort etter utløpet av budsjetterminen i form av en reduksjon i overføringen til fondet i 2012. Tilsvarende tall per 31.12.2010 var MNOK -6 390. Beløpene fremkommer også av tabell 3.3 i statsregnskapet, som viser mellomregning med statskassen.

²⁾ Statens Petroleumsforsikringsfond ble avvirket per 31.12.2010 og midlene på MNOK 19 838 ble overført til Statens pensjonsfond utland.

Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2011 (se <http://petoro.aarsrapport.destinet.no/forside>). Av note 18 til regnskapet for SDØE for 2011 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2011 utgjør MNOK 128 083. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

Note 19 Egenkapital	MNOK	2011	2010
Kontantoverføring til staten	Se note 18 til regnskapet for SDØE	128 083	103 572
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	128 083	103 572
Avvik		-	-

Vedlegg 8: Rapporterende enheter

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
1	4Sea Energy AS
2	A/S Norske Shell
3	Agora Oil & Gas AS
4	Altinex Oil Norway AS
5	Bayerngas Norge AS
6	Bayerngas Produksjon Norge AS
7	BG Norge AS
8	BP Norge AS
9	Bridge Energy Norge AS
10	Centrica Resources (Norge) AS
11	Chevron Norge AS
12	Concedo ASA
13	ConocoPhillips Skandinavia AS
14	Dana Petroleum Norway AS
15	Det norske oljeselskap ASA
16	DONG E&P Norge AS
17	E.ON E&P Norge AS
18	Edison International Norway Branch
19	Eni Norge AS
20	E&P Holding AS
21	Enterprise Oil Norge AS
22	ExxonMobil Exploration & Production Norway AS
23	Faroe Petroleum Norge AS
24	Fortis Petroleum Norway AS
25	Front Exploration AS
26	GDF SUEZ E&P Norge AS
27	Genesis Petroleum Norway AS
28	Hess Norge AS
29	Idemitsu Petroleum Norge AS
30	Lotos Exploration and Production Norge AS
31	Lundin Norway AS
32	Maersk Oil Norway AS
33	Maersk Oil PL 018C Norway AS
34	Marathon Oil Norge AS
35	Nexen Exploration Norge AS
36	Norpipe Oil AS
37	Norsea Gas AS
38	Norske AEDC A/S
39	North Energy ASA
40	Norwegian Energy Company ASA
41	OMV (Norge) AS
42	Petoro AS
43	Petrofac Norge AS

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
44	PGNiG Norway AS
45	Premier Oil Norge AS
46	Repsol Exploration Norge AS
47	Rocksource ASA
48	RWE Dea Norge AS
49	Sagex Petroleum ASA
50	Skagen44 AS
51	Skeie Energy AS
52	Spring Energy Exploration AS
53	Spring Energy Norway AS
54	Statoil Petroleum AS
55	Suncor Energy Norge AS
56	Svenska Petroleum Exploration AS
57	Talisman Energy Norge AS
58	Total E&P Norge AS
59	VNG Norge AS
60	Wintershall Norge AS
61	Wintershall Norge ASA
62	Wintershall Norge NUF
63	Shell International Pipelines Inc.
64	Norges Bank
65	Oljedirektoratet
66	Skatte- og avgiftsregnskap (Skatteetaten)
67	Toll- og avgiftsdirektoratet
Ikke inkludert i opprinnelig liste fra OED	
68	Njord Gas Infrastructure AS
Rapportert separat av Skatteetat, rapportert samlet av rettighetshaver grunnet endret selskapsstruktur	
69	BG Norge Ltd (BG Norge AS)
70	Centrica Energi NUF (Centrica Resources (Norge) AS)
71	ConocoPhillips Norge (ConocoPhillips Skandinavia AS)
72	Det norske oljeselskap AS (Det norske oljeselskap ASA)
73	E.ON Ruhrgas Norge AS (E.ON E&P Norge AS)
74	ExxonMobil Production Norway Inc. (ExxonMobil Exploration & Production Norway AS)
75	Marathon Petroleum Co (Norway) (Marathon Oil Norge AS)
76	Norske ConocoPhillips (ConocoPhillips Skandinavia AS)
77	Statoil ASA (Statoil Petroleum AS)
78	Talisman Resources Norge AS (Talisman Energy Norge AS)
79	Total Norge AS (Total E&P Norge AS)
80	Valiant Petroleum Norge AS (Sagex Petroleum ASA)
Rapportert fra Toll- og avgiftsdirektorat, selskap som ikke er rettighetshavere	
81	Selskap rapportert fra Toll- og avgiftsmyndighetene - ikke rettighetshaver og dermed ikke omfattet av forskrift med hensyn til rapportering.

Vedlegg 9: Rapporterings skjemaer

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1) INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2011			
(Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)			
Rapporterende enhet:			
RAPPORTERINGSPOSTER	INNBETALT (+)	UTBETALT (-)	SUM
1. SKATTEBETALING			
1.1 Selskapsskatt/særskatt (jf. petroleumsskatteloven)			
2. AVGIFTSBETALING			
2.1 CO2- avgift (jf. CO2-avgiftsloven)			
2.2 Nox-avgift (jf. forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av Nox)			
2.3 Arealavgift (jf. petroleumsløven § 4-10)			
3. SPESIFISERING AV EVENTUELLE ANDRE STATLIGE INNBETALINGER (jf. EITI-forskriften § 3 fjerde ledd)			
3.1			
3.2			
3.3			
4. KUN FOR STATOIL ASA: (Betaling i forbindelse med avsetningsinstruksen jf. EITI-forskriften § 3 tredje ledd)			
5. KUN FOR PETORO AS (Betaling i forbindelse med SDØE, jf forskriftens § 3 andre ledd)			
6. KUN FOR NORGES BANK (Betaling knyttet til statens deltakerandeler / Petoro)			
SUM AV RAPPORTERINGSPLIKTIGE BETALINGER TIL (FRA) STATEN			
Navn på kontaktperson:			
Telefonnummer:			
E-post adresse:			
Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.			
STED	DATO		
Underskrift CFO			

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/no/omoss for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Deloitte provides audit, tax, consulting, and financial advisory services to public and private clients spanning multiple industries. With a globally connected network of member firms in more than 150 countries, Deloitte brings world-class capabilities and high-quality service to clients, delivering the insights they need to address their most complex business challenges. Deloitte has in the region of 200,000 professionals, all committed to becoming the standard of excellence.