Deloitte.

Extractive Industries Transparency Initiative

Sammenstilling og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge 2012

November 2013

Innhold

Sammendrag 5

1. Innledning 10

2. Prosess 14

3. Sammenstilling av rapporterte betalinger 18

4. Erfaringer fra årets rapportering 28

5. Oppsummering 31

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 femte året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

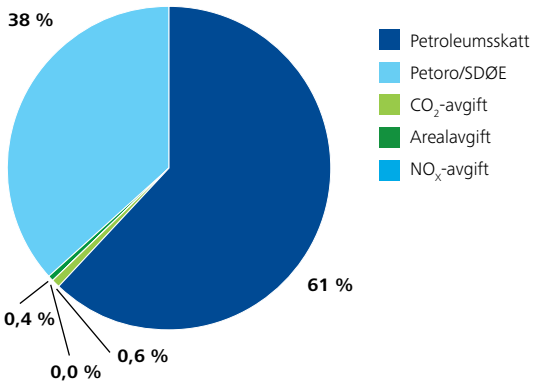
Ca 25 % av selskapene rapporterte etter fristen som i henhold til forskriften er satt til 1. august.

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

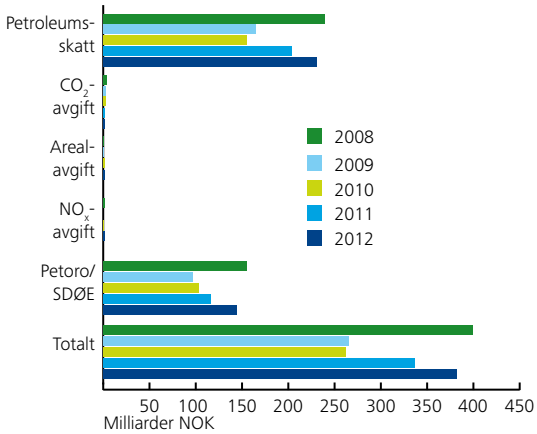
Også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. Totalt var det avvik knyttet til omlag 45 % av selskapene.

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

Figur 1: Oversikt over sammensetning betalingsstrømmer



Figur 2: Sammenligning betalingsstrømmer for 2008, 2009, 2010, 2011 og 2012 (Mrd. NOK)



Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemming av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Se http://www.regjeringen/sub/eiti for ytterligere informasjon om EITI i Norge.

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2013 for betalingsstrømmer i 2012. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det femte året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO_2-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 2012.

Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 99 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene. Diagrammet under viser utviklingen i rapporterte kontantstrømmer for de fem 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 73 selskaper og myndighetsorganer.

Samtlige myndighetsorganer rapporterte innen fristen. Som i fjor var en del selskaper forsinket i sin innrapportering. Om lag 25 % av selskapene rapporterte etter fristen som i henhold til forskriften er satt til 1. august. Dette skyldtes delvis at enkelte selskaper ikke mottok brev med påminnelse om rapportering før etter at fristen for rapportering var utløpt. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstillelse av vår rapport. Siste selskap rapporterte 9. september 2013.

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 latt seg forklare ved 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 oppsummerer rapporteringen på aggregert nivå for alle kontantstrømmene. Beløpene er oppgitt i tusen norske kroner (TNOK). Tabellen viser at det samlet var et netto avvik for 2012 på TNOK 855 171 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 909 097 og TNOK 702 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
TNOK 54 628 gjelder beløp som er innrapportert av rettighetshavere, 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 uteglemt renter knyttet til skatt
- myndighet har inkludert beløp for avgifter som ikke vedrører 2012
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert skattebetalinger som ikke er omfattet av forskriften
- selskapene har inkludert avgifter vedrørende motparter som ikke er omfattet av rapporteringsplikten

Tabell 1: Sammenstilling på totalnivå; pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten

Aggregert innbetaling/ utbetaling		Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
	Rapporterings-skjema TNOK	Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ operatør	378 782 037	909 097	-	-54 628	379 636 506
Myndighet	379 637 209	-	-702	-	379 636 506
Avvik	-855 171	909 097	702	-54 628	-

Etter avviksforklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 379 636 506 og er sammenfallende med rapportering fra myndighetene

Deloitte AS
Karenslyst allé 20
Postboks 347 Skøyen
NO-0213 Oslo
Norway

Tlf: +47 23 27 90 00
Faks: +47 23 27 90 01
www.deloitte.no

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 rapporterte 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.

Oslo, 30. november 2013
Deloitte AS

Mette Herdlevær

Mette Herdlevær
statsautorisert revisor

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.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den Norske Revisorforening
org.nr: 980 211 282

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 utvinnings-industrien og myndighetene. 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.

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 inntektsstrømmene i tråd med de retningslinjene som gjelder for EITI.

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 22 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 femte gang i 2013 basert på kontantstrømmene i 2012.

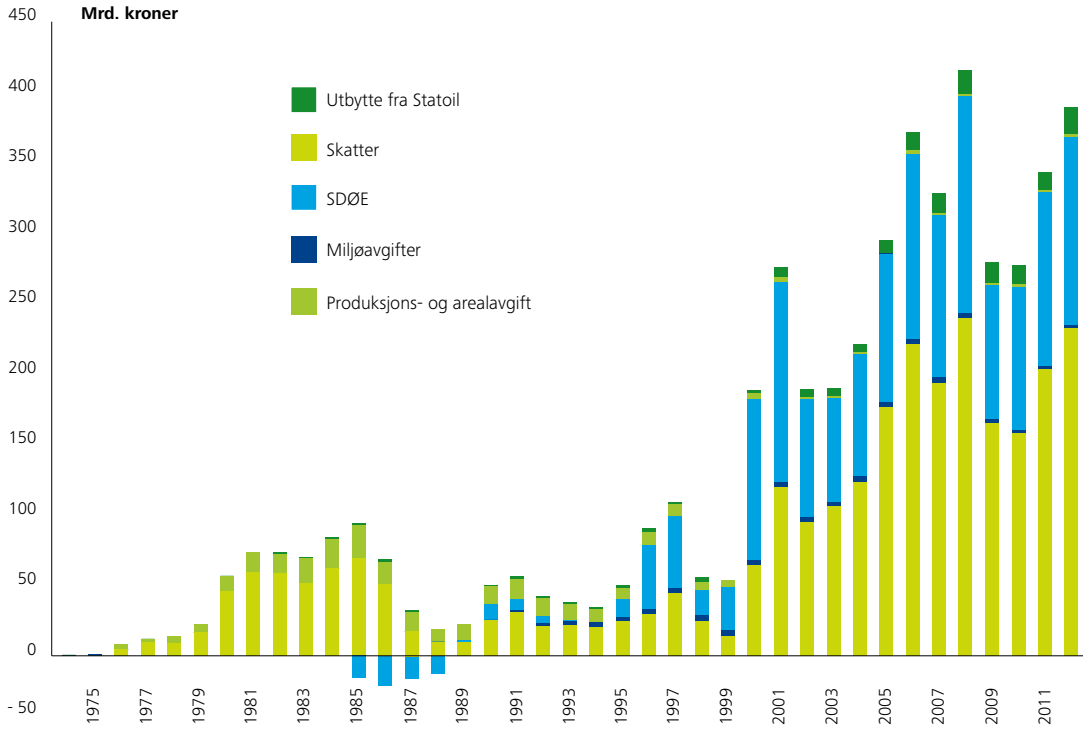
1.2 Petroleumsinntektene til staten

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 2012 over 23 % av bruttonasjonalprodukt basert på data publisert av Statistisk Sentralbyrå.

Oversikten nedenfor viser utviklingen i netto kontantstrøm for staten fra petroleumsvirksomhet i perioden 1973-2012.



Kilde: Faktaheftet 2013, www.npd.no/Documents/Faktaheftet2013.

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-2013/).

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 (se http://lovdata.no/):

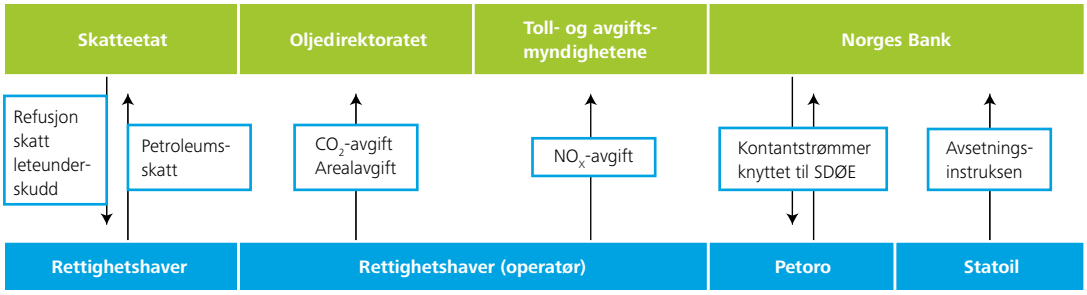
- Lov 13. juni 1975 nr. 35 om skattlegging av undersjøiske petroleumsforekomster m.v. (Petroleumsskatt).
- Lov 21. desember 1990 nr. 72 om avgift på utslipp av CO_2 i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen (CO_2-avgift).
- Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift 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 vesentlighets-vurdering. 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 petroleums-forskriften §§ 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 26 i 2012 (2011: MNOK 18).
- 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 2012 utgjorde samlet MNOK 76 (2011: MNOK 92).

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 13 887 i 2012 (2011: MNOK 13 352). 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.

1.4 Revisjonsplikt

I Norge er alle aksjeselskap, med unntak av små selskap, underlagt revisjonsplikt. Med små aksjeselskaper menes selskaper hvor:

1) Driftsinntektene utgjør mindre enn NOK 5 millioner, og som
2) Sysselsetter i gjennomsnitt ikke mer enn ti årsverk, og
3) Har en balansesum som er mindre enn NOK 20 millioner.

I tillegg er virksomhet som drives gjennom filial av et utenlands foretak, såkalte NUF (norskregistrert utenlands foretak), revisjonspliktige dersom NUFet har en omsetning på NOK 5 millioner eller mer. Revisjonen skal gjennomføres i samsvar med lov, forskrifter og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards of Auditing. Regnskapene for aksjeselskaper offentliggjøres via et sentralt offentlig register (Brønnøysundregisteret; http://www.brreg.no).

I 2012 var alle rettighetshaverne med unntak av et aksjeselskap og et NUF som rapporterte under EITI underlagt ekstern finansiell revisjon.

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 skal gjennomføres i tråd med lov og instruks og fra og med 2012 gjennomfører Riksrevisjonen revisjonen i tråd med International Organisation for Supreme Audit Instituons' (INTOSAI) standarder for offentlig revisjon.
Se http://www.riksrevisjonen.no/Revisjonsmetodikk/StandarderForRevisjon/Sider/StandarderForRevisjon.aspx.

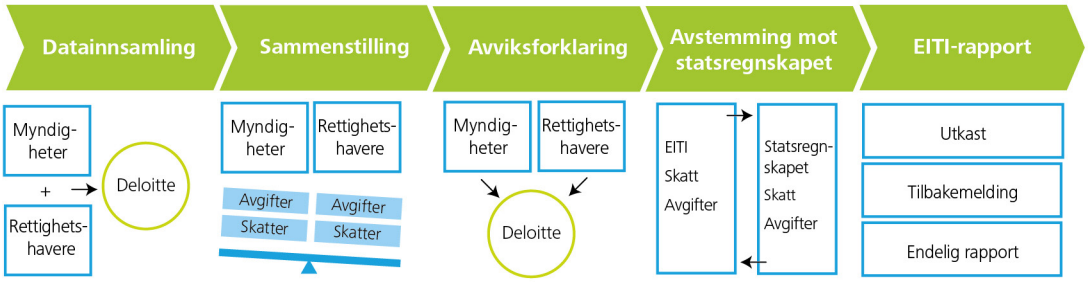
Det er ikke innført noen særskilt revisjon av beløpene som rapporteres under EITI.

2. Prosess

2.1 Overordnet prosess

Avstemmingsprosessen rundt EITI rapportering består av følgende steg:

- Innsamling av betalingsdata fra myndigheter og rettighetshavere som danner grunnlag for avstemmingen
- Sammenstilling av beløp som er innrapportert fra myndigheter og rettighetshaver for å avdekke om det er avvik mellom det myndighetene rapporterer at de har mottatt, og det rettighetshaverne rapporterer å ha betalt i skatter og avgifter
- Kontakt med myndigheter og rettighetshavere for å søke å avklare årsaken til avvik
- Avstemming av innrapporterte tall mot annen offisiell informasjon, herunder statsregnskapet
- Utarbeidelse av utkast til rapport som oppsummerer resultatet av arbeidet
- Innspill fra interessentgruppen på utkast til rapport
- Endelig rapport



Figur 5: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

2.2 Innsamling av data

Olje-og energidepartementet sendte den 28. mai 2013 brev til rettighetshavere og myndigheter med påminnelse om rapportering i henhold til forskrift. Rapporteringsskjemaene ble gjort elektronisk tilgjengelig via Olje-og energidepartementets nettside (se også vedlegg 9). 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. 56 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2013. 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 9. september 2013.

Totalt forventet vi rapportering fra 73 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 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 Petroleumsskatteloven, CO_2-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 enkeltselskap. 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 rettledning 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.

<table>
<tr><th>Rettighetshavere/ operatører</th><th>Skatteetat</th><th>Toll- og avgiftsdirektoratet
Oljedirektoratet</th><th>Norges Bank</th></tr>
<tr><td rowspan="2">Skjemainnhold:
• Petroleumsskatt
• CO_2-avgift
• NO_X-avgift
• Arealavgift
• Andre statlige innbetalinger
• Statoil ASA
• Petoro</td><td>Skjemainnhold:
• Petroleumsskatt</td><td>Skjemainnhold:
• CO_2-avgift
• NO_x-avgift
• Arealavgift</td><td rowspan="2">Skjemainnhold:
• Bevegelser knyttet til SDØE</td></tr>
<tr><td>Vedlegg:
• Inn-/utbetalt petroleumsskatt per rettighetshaver</td><td>Vedlegg:
• CO_2-avgift, NO_x-avgift og arealavgift per operatør og utvinningstillatelse</td></tr>
<tr><td>Vedlegg:
• CO_2-avgift, NO_x-avgift og arealavgift per felt/ utvinningstillatelse</td><td colspan="3"></td></tr>
</table>

Figur 6: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

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

2.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosessen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august til september 2013.

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 spesifikasjon 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 2012 i Meld. St. 3 (2012-2013).
- I tillegg har vi sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2012, 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.

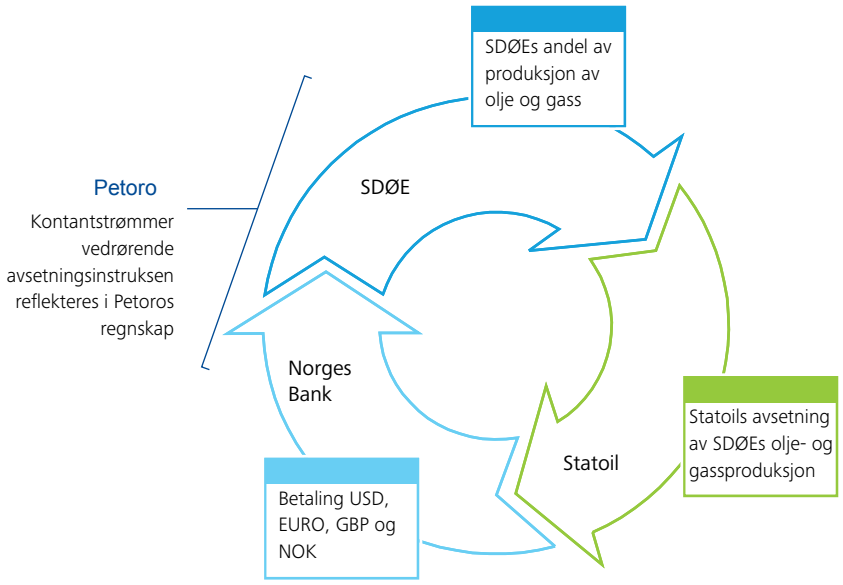
2.5 Spesielt om Petoro og Statoils rapportering av pengestrømmer til staten

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 7:



Figur 7: 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, tariffer 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.

Resultatet av våre kontrollhandlinger presenteres i kapittel 3.

3. Sammenstilling av rapporterte betalinger

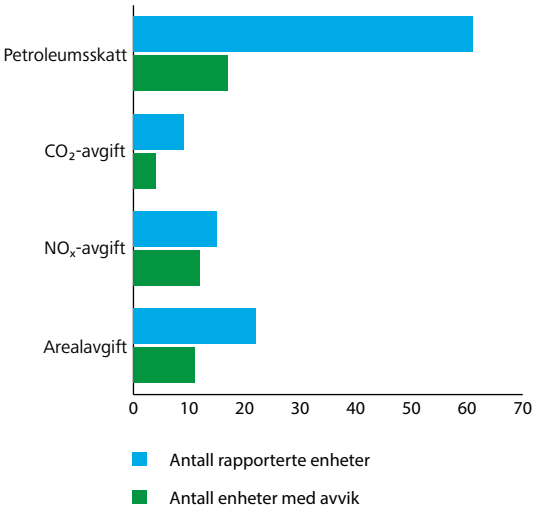
3.1 Sammenstilling totalnivå

Vi mottok rapportering fra 73 selskaper og myndighetsorganer. Av disse hadde 3 selskaper ingen beløp å rapportere. 66 selskaper rapporterte petroleumsskatt, 9 rapporterte CO_2-avgift, 7 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 TNOK		Uten motparts-rapportering TNOK	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/ operatør	378 782 037	909 097	-	-54 628	379 636 506
Myndighet	379 637 209	-	-702	-	379 636 506
Avvik	-855 171	909 097	702	-54 628	-

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 378 782 037 til myndighetene. Betalingene var TNOK 855 171 lavere enn myndighetenes rapportering.
- Av avviket på TNOK 855 171 gjelder TNOK 909 097 rettighetshaverne og TNOK 702 myndighetene. Disse avvikene har blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser at TNOK 54 628 er innrapportert av rettighetshaver vedrørende «Andre betalinger» til myndigheter. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for disse betalingene, da beløpene ikke er ansett å omfattes av EITI-forskriften.



Figur 8 oppsummerer antall selskap som hadde beløp å rapportere for de ulike betalingsstrømmene, samt antall selskap som rapporterte med avvik. Opprinnelig rapportering viste avvik i en eller flere betalingsstrømmer knyttet til rapporteringen fra 31 enheter. Se vedlegg 2 til 7 for spesifikasjon av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 3.3 under.

Figur 8: 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 (2012-2013) Statsrekneskapen for 2012, publisert 26. april 2013. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet, tabell 3.3. Resultatrekneskap 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 2012	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.3[1)]	395 483
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 2 over	379 637
Avvik	15 846
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI-forskriften:	
-Utbytte fra Statoil	-13 887
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf. også tabell 11	-1 959
Uavklart avvik	-

Kilde: http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2012-2013/meld-st-3-20122013.html?id=724016

[1)] Se vedlegg 7 for ytterligere avstemming

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	227 719 226	228 670 846	-968 207	968 207	-	-	-
CO_2-avgift	2 248 915	2 251 322	-2 407	2 407	-	-	-
NO_x-avgift	38 738	3 929	34 809	-34 809	-	-	-
Arealavgift	1 790 533	1 781 115	9 418	-10 120	702	-	-
Andre betalinger	54 628	-	54 628	-	-	-54 628	-
Petoro/SDØE	146 929 996	146 929 996	-	-	-	-	-
SUM	378 782 037	379 637 209	-855 171	909 097	702	-54 628	-

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[1]. På grunn av den ekstraordinære lønnsomheten ved utvinning av de norske petroleumsressursene 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 i stedet for å fremføre underskuddet til fradrag i fremtidig inntekt.

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. Vedlegg 2 gir en fullstendig oversikt over rapportert petroleumsskatt per selskap.

Tabell 5: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporteringsskjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet	
Rettighetshaver	227 719 226	951 619	-	228 670 845
Myndighet	228 670 846	-	-	228 670 845
Avvik	-951 619	951 619	-	-

Totalt 22 selskaper rapporterte skattebetalinger som ikke var sammenfallende med skatteetatens rapportering. Avklarte avvik er presentert i tabell 6, og er kategorisert etter type avvik.

[1] For Finansdepartementets beskrivelse av petroleumsskattesystemet se http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/tema/skatter og avgifter/bedriftsbeskatning/beskatning-av-petroleumsvirksomhet.html?id=417318

Tabell 6: Type avvik -petroleumsskatt

	Type avvik	TNOK	Antall enheter med avvik
a	Uteglemt renter	22 089	6
b	Inkludert skatt knyttet til landvirksomhet	-2 399	3
c	Uteglemt beløp i opprinnelig rapportering	7 281	1
	Kombinasjon av a b og c	-978 594	8
	Avrunding	4	4
	Sum avklart avvik	-951 619	22

Uteglemt renter

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

Skatt knyttet til landvirksomhet

For tre selskap er årsaken til avviket at selskapene har inkludert skatt knyttet til landvirksomhet i rapporteringen.

Uteglemt beløp

For ett selskap er årsaken til avviket at selskapene har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.

Kombinasjon av ulike avvikstyper

Åtte 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 petroelumsskatt.

3.3.2 CO_2-avgift

CO_2-avgift ble innført i 1991 og er et virkemiddel for å redusere utslipp av CO_2 fra petroleumsvirksomheten. CO_2-avgift skal betales per standardkubikkmeter gass som blir brent eller sluppet ut, og per liter petroleum som blir brent. For 2012 var satsen 49 øre per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.

I tabell 7 nedenfor presenteres rapporterte betalinger knyttet til CO_2-avgift på aggregert nivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 3. Avstemmingen avdekket avvik knyttet til rapportert CO_2-avgift for 4 av 9 selskaper.

Tabell 7: Aggregert sammenstilling CO_2-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	2 248 915	2 407	-	2 251 322
Myndighet	2 251 322	-	-	2 251 322
Avvik	-2 407	2 407	-	-

Avvikene er forklart ved:
- Et selskap hadde uteglemt rentebeløp.
- Et selskap hadde oppgitt feil beløp i opprinnelig rapportering, samt uteglemt beløp.
- Et selskap hadde rapportert feil beløp i opprinnelig rapportering.
- Et selskap inkluderte betaling foretatt i 2013.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til CO_2-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 2012 utgjør 16,69 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 TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	38 738	-34 809	-	3 929
Myndighet	3 929	-	-	3 929
Avvik	34 809	-34 809	-	-

Avvikene kan forklares ved:
- Et selskap har uteglemt beløp, samt inkludert beløp betalt i 2013.
- Et selskap har uteglemt beløp, samt renter.
- Et selskap har inkludert beløp betalt til Næringslivets NO_x-fond.
- Et selskap har uteglemt renter, samt inkludert beløp betalt til Næringslivets NO_x-fond.
- To selskap har uteglemt renter.

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 12 av 22 selskaper.

Tabell 9: Aggregert sammenstilling arealavgift

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	1 790 533	-10 120	-	1 780 413
Myndighet	1 781 115	-	-702	1 780 413
Avvik	9 418	-10 120	702	-

Avvikene er forklart ved:
- Fire selskap har uteglemt beløp i opprinnelig rapportering.
- Et selskap har inkludert gebyrer som ikke omfattes av EITI-forskriften. Se avsnitt 1.3.
- Myndighetene har oppgitt at et beløp er mottatt i 2012 som selskapet har inkludert som betalt i 2011, samt inkludert et beløp tilhørende 2013.
- Et selskap har inkludert gebyrer som ikke omfattes av EITI-forskriften, samt uteglemt beløp.
- To selskap har uteglemt renter

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til arealavgiften.

3.3.5 Andre betalinger

Tre selskap har innrapportert et beløp i kategorien "andre betalinger", samlet TNOK 54 628. Et av selskapene spesifiserer at dette gjelder avgift for APA-søknad, «force membership», og gebyr for utskrift fra petroleumsregisteret. Et selskap har rapportert betalinger vedrørende søknadsgebyrer, og et selskap rapporterer om kjøp av seismikk fra Oljedirektoratet. Det har ikke blitt innhentet rapportering fra statlig motpart da betalingene 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 2.5 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:			146 929 996
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:			
	Bevegelse innbetalingskonto valuta	197 684 976	
	Uoppgjort pr 31.12.2011, som er oppgjort i 2012	2 556 586	
	Sum[1)]	200 241 562	
	Bevegelse innbetalingskonto NOK[2)]	29 060 485	
	Bevegelse utbetalingskonto NOK[3)]	-82 372 050	
	Netto rapportert fra Norges Bank	146 929 996	146 929 996
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 bevegelser på konti i Norges Bank, TNOK 146 929 996, 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 (2012-2013) Statsrekneskapen for 2012. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2012 tabell 3.3 Resultatrekneskap for Statens pensjonsfond utland. Merk at tallene i tabell 11 er i millioner kroner.

Tabell 11: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2012

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.3	Post 24	Driftsresultat	148 446
Tabell 3.3	Post 30	Avskrivninger	19 501
Tabell 3.3	Post 80	Renter av statens kapital	6 575
Tabell 3.3	Post 85	Renter av mellomregning	-22
Tabell 3.3	Post 30	Investeringer	-25 610
	Sum	Posteringer i statsregnskapet	148 890
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	-1 959
		Sum = netto mottatt vedr SDØE i følge statsregnskapet	146 930
		Netto mottatt vedr SDØE iht EITI jf. tabell 10 over	146 930
		Avvik	-

Kilde: http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2012-2013/meld-st-3-20122013.html?id=724016

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	19 209 814	9 926 881	2 950 150	
Rapportert fra Norges Bank	18 479 963	8 765 832	2 611 445	200 241 562
Avvik i valuta	729 851	1 161 048	338 701	
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.	-729 851	-808 401	-338 701	
Feil valutabeløp rapportert fra Norges Bank[2)]		-352 900		
Feil valutabeløp rapportert fra Norges Bank[2)]		27		
Rapportert av Statoil i CHF[3)]		226		
Avklarte avvik	729 851	1 161 048	338 701	
Uavklart avvik	-	-	-	
Norges Bank omregnet til NOK	107 626 796	68 486 604	24 128 162	200 241 562
Snittkurs[1)]	5,8	7,5	9,2	

1) NOK omregning er presentert basert på kurser og beløp som er regnskapsført av Norges Bank etter avviksforklaring.
2) Norges Bank opplyser om at det er to tastefeil i rapporten vi har mottatt: Et beløp rapportert som TEUR 39 277 skal være TEUR 392 177; et beløp rapportert som TEUR 85 skal være TEUR 58.
3) Valutabeløp rapportert av Statoil i Sveitsiske Franc (CHF), omvekslet til EUR av Norges Bank.

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 rapporteres av Norges Bank.

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

Innbetalinger NOK	TNOK
Rapportert fra Petoro, NOK innbetalinger utenom avsetningsinstruksen	1 794 311
Rapportert fra Statoil, NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen	14 067 373
Sum	15 861 684
Rapportert fra Norges Bank (jf. tabell 10)	29 060 485
Avvik	13 198 801

Avviket kan forklares ved:

	Valuta	TNOK
Opprinnelig ikke rapportert av Petoro[1)]		174 515
Innbetalt valutabeløp til NOK konto jf. tabell 12[2)]	TUSD 729 851	4 060 405
	TGBP 338 701	3 042 416
	TEUR 808 401	5 921 465
Avklart avvik		13 198 001

1) Beløp som ikke ble rapportert i opprinnelig rapportering fra Petoro. Beløpet er rapportert av Petoro i etterkant og er opplyst å gjelde tre beløp der betalingene er gått direkte til Norges Bank og ikke via Petoros driftskonto.

Innbetaling MVA	141 577
Innbetaling Vestprosess DA	30 750
Innbetaling Ormen Lange Eiendom DA	2 188
Sum	174 515

2) 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.

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 14 067 373 (jf. tabell 13), inkluderer kontantstrømmer fra utvinningstillatelser 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 overkuddsandeler	Rapportering TNOK	Avvik TNOK	Justert rapportering TNOK
Petoro	1 050 285	-	1 050 285
Rettighetshavere	1 025 035	25 250	1 050 285
Avvik	25 250	-25 250	-

Oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 6.

Avviket på TNOK 25 250 skyldes uteglemte renter.

4. Erfaringer fra årets rapportering

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2013 for betalingsstrømmer i 2012. 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 femte 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 rettledningen som følger med rapporteringsskjemaene i tilstrekkelig detalj og dermed ikke rapporterte presist i forhold til retningslinjene. En del av avviksforklaringene gjelder derfor også i år 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 tre fjerdedeler av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er en forbedring mot fjoråret, da en tredjedel rapporterte etter fristens utløp.

Brevet fra Olje-og Energidepartementet med påminnelse til de rapporteringspliktige om fristen, ble i år sendt ut tidligere enn foregående år. Dette tror vi kan ha bidratt til at flere selskaper har rapporter før fristen.

I år var det imidlertid flere av rettighetshaverne som ikke var inkludert i den opprinnelige utsendelseslisten fra departementet, og dermed ikke mottok brev med påminnelse om rapportering i første omgang. Ved utarbeidelse av utsendelseslisten neste år bør det derfor påses at man tar utgangspunkt i en oppdatert database over rettighetshavere for å sikre at alle selskaper som er rapporteringspliktige blir inkludert på listen.

For selskapene som ikke hadde rapportert innen fristen ble det foretatt en oppfølging og innrapportering ble mottatt fortløpende. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstillelse av vår rapport. Siste rapportering ble mottatt 9. september 2013.

4.3 Avsetningsinstruksen

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).

Det er fortsatt 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. Det har i år vært betydelig færre avvik knyttet til avsetningsinstruks enn tidligere år. Avvikene har vært av samme type som tidligere.

4.4 Andre betalinger

Forskriftens § 3 sier at "alle rapporteringspliktige… skal også innrapportere alle andre innbetalinger til staten eller til statlige ansatte". Dette 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 selskap 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. Enkelte selskap har imidlertid rapportert andre betalinger som ikke skal medtas basert på veiledningen. Veiledningen kan klargjøres med hensyn til kjøp av seismic.

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 for årsregnskapet 2012 sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskaper hadde oversett dette og vi måtte derfor følge opp innrapporteringen i etterkant for 17 selskaper (mot 16 i fjor). Tre selskaper har presiseringer i sine beretninger knyttet til henholdsvis forutsetninger om fortsatt drift, korrigering av sammenlignbare tall 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 og myndighetene anbefalt å vedlegge spesifikasjoner av betalinger for hver post ned på beløp og betalingsdato for å forenkle avstemmingsarbeidet. Det har stor effektivitetsverdi for avstemmingsarbeidet at spesifikasjoner vedlegges rapporteringen. Det skaper også mindre behov for oppfølging hos selskapene i etterkant av rapporteringen og kan bidra til bedre kvalitet i de innrapporterte data.

45 av rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner (mot 37 i fjor). I år mottok vi også detaljerte spesifikasjoner fra alle myndighetsorganene, noe som var til meget stor hjelp ved avstemmingen. Avgiftsmyndighetene har vedlagt spesifikasjoner av betalinger per lisens. Dette er også til stor nytte i avstemmingsarbeidet. Dersom disse lisensspesifikasjonene også kunne knyttes opp mot operatørselskap ville avstemmingsarbeidet forenkles ytterligere.

4.8 Avvikene

Til tross for at retningslinjene inneholdt en beskrivelse av typiske feilkilder basert på erfaringene fra tidligere år har avviksoppfølgingen 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 uteglemt renter knyttet til skatt
- myndighet har inkludert beløp for avgifter som ikke vedrører 2012
- selskapene har rapportert feil beløp
- selskapene har rapportert skattebetalinger som ikke er omfattet av forskriften
- selskap har inkludert 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:

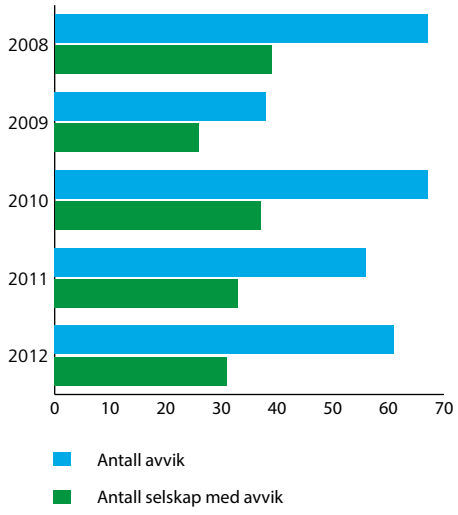
Tabell 15: Totale kontantstrømmer med netto og antall avvik

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
2012	379 636 506	-871 759	31	61

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.

Figur 9 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 9: 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 rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	378 782 037	909 097	-	-54 628	379 636 506
Myndighet	379 637 209	-	-702	-	379 636 506
Avvik	-855 171	909 097	702	-54 628	-

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 855 171 mellom selskap og myndigheter basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 909 097 og TNOK 702 vedrørende henholdsvis rettighetshavere og myndigheter blitt avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 54 628 gjelder beløp som er innrapportert av selskap, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpene ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avviksforklaring og korrigert for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapporter fra rettighetshavere og operatører TNOK 379 636 506 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
CO_2	Karbondioksid
Disaggregering	Betalingsstrøm spesifisert per rettighetshaver
DKK	Danske kroner
EITI	Extractive Industries Transparency Initiative
EUR	Euro
GBP	Engelske pund
Meld. St.	Melding til Stortinget
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 over-skudd betales til Petoro AS fra rettighetshaverne i utvinningstillatelsene
NOK	Norske kroner
NO_x	Nitrogendioksid
OECD	Organisation for Economic Co-operation and Development
OED	Olje-og energidepartement
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
Tariffinntekt	Inntekt fra transport av gass fra norsk sokkel
TDKK	Tusen DKK
TEUR	Tusen Euro
TGBP	Tusen GBP
TNOK	Tusen norske kroner
TUSD	Tusen USD
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

OIL
OIL

Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

TNOK Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets-haver/operatør	Sum myndighet[1)]	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
4Sea Energy AS	-22 382	-22 762	380	-	380	-
A/S Norske Shell	10 359 157	10 341 612	17 545	-	17 545	-
Bayerngas Norge AS	-18 710	-18 710	-	-	-	-
Bayerngas Produksjon Norge AS	4 779	4 779	-	-	-	-
BG Norge AS	-582 350	-589 625	7 275	-	7 275	-
BP Norge AS	33 370	33 305	65	-	65	-
Brigde Energy Norge AS	-38 733	-38 891	158	-	158	-
Capricorn Norge AS	-47 810	-47 810	-	-	-	-
Centrica Energi NUF	1 852 737	1 852 737	-	-	-	-
Chevron Norge AS	187 193	187 193	-	-	-	-
Concedo ASA	-121 800	-122 270	470	-	470	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	15 435 137	15 436 034	-897	-	-897	-
Core Energy AS	176 068	176 068	-	-	-	-
Dana Petroleum Norway AS[2)]	-79 295	-77 620	-1 675	-	-1 675	-
Det Norske Oljeselskap ASA	-1 429 915	-1 429 916	1	-	1	-
DONG E&P Norge AS	2 642 755	2 642 755	-	-	-	-
E&P Holding AS	-7 985	-7 985	-	-	-	-
E.ON E&P Norge AS	-365 295	-365 272	-23	-	-23	-
Edison International Norway Branch NUF	-137 190	-137 362	172	-	172	-
Eni Norge AS	9 264 035	9 264 035	-	-	-	-
EnQuest Norge AS	-	-	-	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	1 179 842	1 179 842	-	-	-	-
Explora Petroleum AS	-14 518	-14 519	1	-	1	-
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS[2)]	32 517 005	32 517 725	-	-720	-720	-
Faroe Petroleum Norge AS	157 527	157 583	-56	-	-56	-
Fortis Petroleum Norway AS	-84 686	-84 686	-	-	-	-
Front Exploration AS	-377 604	-379 675	2 071	-	2 071	-
GDF SUEZ E&P Norge AS	2 707 265	2 707 073	192	-	192	-
Hess Norge AS	-10 218	-12 791	2 573	-	2 573	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 437 624	1 437 624	-	-	-	-
Infragas Norge AS	487 678	487 678	-	-	-	-
Lotos Expl. and Prod. Norge AS	-50 878	-50 878	-	-	-	-
Lukoil Oil Company	-	-	-	-	-	-
Lundin Norway AS	2 329 677	2 323 280	6 397	-	6 397	-
Maersk Oil Norway AS	-708 813	-707 208	-1 605	-	-1 605	-
Marathon Oil Norge AS	13 691 217	13 689 053	2 164	-	2 164	-
Nexen Exploration Norge AS	-268 927	-268 927	-	-	-	-
Njord Gas Infrastructure AS	571 113	569 316	1 797	-	1 797	-

TNOK Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets-haver/operatør	Sum myndighet[1)]	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Noreco Norway AS	-	2	-2	-	-2	-
Norpipe Oil AS	29 569	311	29 258	-	29 258	-
Norsea Gas AS	248 987	228 751	20 236	-	20 236	-
Norske AEDC AS	-26 714	-26 715	1	-	1	-
North Energy ASA	-531 141	-540 156	9 015	-	9 015	-
Norwegian Energy Company ASA	-523 209	-523 194	-15	-	-15	-
OMV(Norge) AS	-635 219	-646 001	10 782	-	10 782	-
Petoro AS	146 929 996	146 929 996	-	-	-	-
Petrolia Norway AS	-11 919	-11 919	-	-	-	-
PGNiG Norway AS	-230 237	-230 237	-	-	-	-
Premier Oil Norge AS	-328 388	-328 388	-	-	-	-
Repsol Exploración SA	4 854	4 854	-	-	-	-
Repsol Exploration Norge AS	-229 425	-229 425	-	-	-	-
RN Nordic Oil AS	-	-	-	-	-	-
Rocksource ASA	-518 272	-518 272	-	-	-	-
RWE-DEA Norge AS	432 298	916 706	-484 408	-	-484 408	-
Silex Gas Norway AS	259 000	869 556	-610 556	-	-610 556	-
Skagen 44 AS	-113 336	-113 336	-	-	-	-
Skeie Energy AS	-156 575	-156 575	-	-	-	-
Solveig Gas Norway AS	3 097 275	3 097 146	129	-	129	-
Statoil ASA	114 361 827	114 361 457	352	18	370	-
Stratum Energy AS	-13 773	-13 773	-	-	-	-
Suncor Energy Norge AS	-354 802	-354 802	-	-	-	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-191 267	-191 267	-	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	485 527	403 140	82 387	-	82 387	-
Total E & P Norge AS	27 700 632	27 646 632	54 000	-	54 000	-
Tullow Oil (Bream) Norge AS	-79 993	-79 993	-	-	-	-
Tullow Oil Norge AS	-464 900	-464 900	-	-	-	-
Valiant Petroleum Norge AS	-108 028	-108 028	-	-	-	-
VNG Norge AS	-252 258	-252 258	-	-	-	-
Wintershall Norge AS	-665 540	-662 887	-2 653	-	-2 653	-
						-
Sum	378 782 037	379 637 208	-854 469	-702	-855 171	-

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

2) Selskapenes rapportering er korrigert 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 overskuddsandeler.

Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

TNOK	Sum rettighetshaver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
4Sea Energy AS	-22 382	-22 762	380	-	380	-	Selskapet har uteglemt renter
A/S Norske Shell	10 281 480	10 281 480	-	-	-	-	
Bayerngas Norge AS	-18 710	-18 710	-	-	-	-	
Bayerngas Produksjon Norge AS	4 779	4 779	-	-	-	-	
BG Norge AS	-645 544	-652 825	7 281	-	7 281	-	Selskapet har uteglemt beløp
BP Norge AS	-101 407	-101 407	-	-	-	-	
Brigde Energy Norge AS	-38 891	-38 891	-	-	-	-	
Capricorn Norge AS	-47 810	-47 810	-	-	-	-	
Centrica Energi NUF	1 786 015	1 786 015	-	-	-	-	
Chevron Norge AS	187 193	187 193	-	-	-	-	
Concedo ASA	-122 270	-122 270	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	15 144 559	15 145 455	-896	-	-896	-	Selskapet har inkludert landskatt
Core Energy AS	176 068	176 068	-	-	-	-	
Dana Petroleum Norway AS[2)]	-79 295	-77 620	-1 675	-	-1 675	-	Selskapet har inkludert landskatt
Det Norske Oljeselskap ASA	-1 467 635	-1 467 636	1	-	1	-	Avrunding[2)]
DONG E&P Norge AS	2 625 595	2 625 595	-	-	-	-	
E&P Holding AS	-7 985	-7 985	-	-	-	-	
E.ON E&P Norge AS	-370 914	-370 914	-	-	-	-	
Edison International Norway Branch NUF	-137 190	-137 362	172	-	172	-	Selskapet har inkludert landskatt
Eni Norge AS	9 212 315	9 212 315	-	-	-	-	
EnQuest Norge AS	-	-	-	-	-	-	
Enterprise Oil Norge AS	1 179 842	1 179 842	-	-	-	-	
Explora Petroleum AS	-14 518	-14 519	1	-	1	-	Avrunding[2)]
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS2)	32 463 676	32 463 676	-	-	-	-	
Faroe Petroleum Norge AS	157 527	157 583	-56	-	-56	-	Selskapet har uteglemt renter
Fortis Petroleum Norway AS	-84 686	-84 686	-	-	-	-	
Front Exploration AS	-377 604	-379 675	2 071	-	2 071	-	Selskapet har uteglemt beløp samt renter
GDF SUEZ E&P Norge AS	2 677 933	2 677 933	-	-	-	-	
Hess Norge AS	-10 218	-10 391	173	-	173	-	Selskapet har uteglemt renter
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 437 624	1 437 624	-	-	-	-	
Infragas Norge AS	487 678	487 678	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighetshaver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Lotos Expl. and Prod. Norge AS	-50 878	-50 878	-	-	-	-	
Lukoil Oil Company	-	-	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	2 247 582	2 247 582	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	-707 103	-707 103	-	-	-	-	
Marathon Oil Norge AS	13 617 787	13 617 787	-	-	-	-	
Nexen Exploration Norge AS	-268 927	-268 927	-	-	-	-	
Njord Gas Infrastructure AS	571 113	569 316	1 797	-	1 797	-	Selskapet har uteglemt renter
Noreco Norway AS	-	2	-2	-	-2	-	Selskapet har uteglemt renter
Norpipe Oil AS	29 569	311	29 258	-	29 258	-	Selskapet har uteglemt beløp samt renter
Norsea Gas AS	248 987	228 751	20 236	-	20 236	-	Selskapet har uteglemt beløp, renter og inkludert landskatt
Norske AEDC AS	-26 714	-26 715	1	-	1	-	Avrunding[2)]
North Energy ASA	-531 141	-540 156	9 015	-	9 015	-	Selskapet har uteglemt renter
Norwegian Energy Company ASA	-524 337	-524 337	-	-	-	-	
OMV(Norge) AS	-635 219	-646 001	10 782	-	10 782	-	Selskapet har uteglemt renter
Petoro AS	-	-	-	-	-	-	
Petrolia Norway AS	-11 919	-11 919	-	-	-	-	
PGNiG Norway AS	-230 237	-230 237	-	-	-	-	
Premier Oil Norge AS	-328 641	-328 641	-	-	-	-	
Repsol Exploración SA	4 854	4 854	-	-	-	-	
Repsol Exploration Norge AS	-229 425	-229 425	-	-	-	-	
RN Nordic Oil AS	-	-	-	-	-	-	
Rocksource ASA	-518 272	-518 272	-	-	-	-	
RWE-DEA Norge AS	325 208	809 616	-484 408	-	-484 408	-	Selskapet har uteglemt beløp samt renter
Silex Gas Norway AS	259 000	869 556	-610 556	-	-610 556	-	Selskapet har uteglemt beløp samt renter
Skagen 44 AS	-113 336	-113 336	-	-	-	-	
Solveig Gas Norway AS	3 097 275	3 097 146	129	-	129	-	Selskapet har inkludert landskatt samt uteglemt renter
Statoil ASA	111 686 466	111 686 465	1	-	1	-	Avrunding[2)]

TNOK	Sum rettighetshaver[1)]	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighetshaver	Myndighet			
Stratum Energy AS	-13 773	-13 773	-	-	-	-	
Suncor Energy Norge AS	-410 584	-410 584	-	-	-	-	
Svenska Petroleum Exploration AS	-191 267	-191 267	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	385 964	321 288	64 676	-	64 676	-	Selskapet har inkludert landskatt samt beløp knyttet til selskap som ikke er rettighetshaver
Total E & P Norge AS	27 570 912	27 570 912	-	-	-	-	
Tullow Oil (Bream) Norge AS	-79 993	-79 993	-	-	-	-	
Tullow Oil Norge AS	-464 900	-464 900	-	-	-	-	
Valiant Petroleum Norge AS	-108 028	-108 028	-	-	-	-	
VNG Norge AS	-281 178	-281 178	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	-718 266	-718 266	-	-	-	-	
Sum	227 719 226	228 670 846	-951 619	-	-951 619	-	

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 letevirksomhet.

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

Vedlegg 3: Rapportert CO_2-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	26 457	26 460	-3	-	-3	-	Selskapet har uteglemt renter
BP Norge AS	72 648	72 648	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	226 892	226 892	-	-	-	-	
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS	45 329	45 329	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	20 092	19 900	192	-	192	-	Selskapet har inkludert betaling gjort i 2011
Marathon Oil Norge AS	34 720	34 720	-	-	-	-	
Statoil ASA	1 797 846	1 797 495	351	-	351	-	Feil i opprinnelig rapporterng, samt uteglemt beløp
Talisman Energy Norge AS	21 978	21 978	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	2 953	5 900	-2 947	-	-2 947	-	Selskapet har uteglemt beløp
Sum	2 248 915	2 251 322	-2 407	-	-2 407	-	

Vedlegg 4: Rapportert NO_X-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	16 516	-1 188	17 704	-	17 704	-	Selskapet har inkludert beløp til NO_X-fondet samt uteglemt beløp
BG Norge AS	1 696	1 701	-5	-	-5	-	Selskapet har uteglemt renter
Maersk Oil Norway AS	-	1 635	-1 635	-	-1 635	-	Selskapet har uteglemt beløp samt renter
Norwegian Energy Company ASA	1 128	1 143	-15	-	-15	-	Selskapet har uteglemt renter
Premier Oil Norge AS	253	253	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	18 466	-	18 466	-	18 466	-	Selskapet har inkludert beløp til NO_X-fondet.
Wintershall Norge AS	679	385	294	-	294	-	Selskapet har uteglemt beløp og inkl. beløp tilhørende 2013
Sum	38 738	3 929	34 809	-	34 809	-	

Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	34 704	34 860	-156	-	-156	-	Selskapet har uteglemt beløp
BG Norge AS	61 498	61 499	-1	-	-1	-	Avrunding[1)]
BP Norge AS	62 129	62 064	65	-	65	-	Selskapet har inkludert gebyr som ikke omfattes av EITI. Se punkt 1.3 side 14
Centrica Energi NUF	66 722	66 722	-	-	-	-	
ConocoPhillips Skandinavia AS	63 686	63 687	-1	-	-1	-	Avrunding[1)]
Det Norske Oljeselskap ASA	37 720	37 720	-	-	-	-	
DONG E&P Norge AS	17 160	17 160	-	-	-	-	
E.ON E&P Norge AS	5 619	5 642	-23	-	-23	-	Selskapet har uteglemt renter
Eni Norge AS	51 720	51 720	-	-	-	-	
ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS	8 000	8 720	-	-720	-720	-	Myndighetene har oppgitt et beløp mottatt i 2012 som selskapet har rapportert betalt i 2011
GDF SUEZ E&P Norge AS	9 240	9 240	-	-	-	-	
Hess Norge AS	-	-2 400	2400	-	2400	-	Selskapet har uteglemt beløp
Lundin Norway AS	82 095	75 698	6 397	-	6 397	-	Selskapet har uteglemt beløp
Maersk Oil Norway AS	-1 710	-1 740	30	-	30	-	Selskapet har uteglemt renter
Marathon Oil Norge AS	38 710	36 546	2 164	-	2 164	-	Selskapet har inkludert gebyr som ikke omfattes av EITI og uteglemt beløp
RWE-DEA Norge AS	107 090	107 090	-	-	-	-	
Statoil ASA	877 515	877 497	-	18	18	-	Myndighetene har oppgitt et beløp mottatt i 2012 som ble innbetalt i 2013
Suncor Energy Norge AS	55 782	55 782	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	59 119	59 874	-755	-	-755	-	Selskapet har uteglemt beløp
Total E & P Norge AS	75 720	75 720	-	-	-	-	
VNG Norge AS	28 920	28 920	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	49 094	49 094	-	-	-	-	
Sum	1 790 533	1 781 115	10 120	-702	9 418	-	

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

Vedlegg 6: Rapportert netto overskuddsandel per selskap

Rettighetshaver	Petoro	Rettighetshaver	Avvik	Kommentar
Dana Petroleum Norway ASA	14 977	14 977	-	
ExxonMobil Production Norway Inc	1 035 308	1 010 058	25 250	Selskapet har uteglemt renter
Sum	1 050 285	1 025 035	25 250	

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, se http://www.norges-bank.no/. Note 25 til regnskapet for Statens pensjonsfond utland viser at fondet er tilført MNOK 278 875 i 2012. Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI rapporteringen (jf. tabell 3), statsregnskapet (jf. http://www.regjeringen.no/nb/dep/fin/dok/regpubl/stmeld/2012-2013/meld-st-3-20122013.html?id=724016) 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 2011.

MNOK	2012	2011
Myndighetenes korrigerte rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	379 637	337 757
Mottatt utbytte fra Statoil	13 887	13 352
Særskilte utgifter	-	-2
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	1 959	-308
Periodisering vedr NO_x, korrigert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	-	15
Renter vedr NO_x, korrigert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	-	-1
Uteglemt avgiftsgruppe vedr NO_x, ført til feil konto i statsregnskapet	-	-7
Arealavgift, korrigert i EITI, ulik behandling i EITI og statsregnskap	1	-1
Beløp uten motpart, korrigert i EITI, med i statsregnskap	-	-1
Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf. statsregnskapet tabell 3.3	**395 483**	**350 804**
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf. statsregnskapet tabell 3.3	-104 550	-84 158
Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU	**290 933**	**266 646**
Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf. side 47 (2011:side 48) i statsregnskapet og tilsvarende SPU 7. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år	278 875	274 155
Avvik i overførsel til SPU	**12 059**	**-7 509**
Forklaring avvik:		
Overføring i året som skyldes for mye (2011: For lite) overført foregående år[2)]	1 119	-6 390
For lite (2011: For mye) kontant overført til SPU i året (blir registret som en avsetning på konto 848016 i kapitalregnskapet, jf. side 47 i Meld. St. 3 (2012-2013)) [1)]	**10 940**	**-1 119**
Forklart avvik	**12 059**	**-7 509**
Uavklarte avvik	**-**	**-**

[1)] Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2012 var MNOK 10 940 høyere enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2012 en gjeld for statskassen til fondet, og blir oppgjort etter utløpet av budsjetterminen i form av en reduksjon i overføringen til fondet i 2013. Per 31.12.2011 hadde statskassen en fordring på fondet, MNOK 1 119. Beløpene fremkommer også av tabell 3.3 i statsregnskapet, som viser mellomregning med statskassen.

Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2012 (se http://www.petoro.no/petoro-aarsrapport/2012/forside). Av note 19 til regnskapet for SDØE for 2012 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2012 utgjør MNOK 146 930. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

Note 19 Egenkapital	MNOK	2012	2011
Kontantoverføring til staten	Se note 19 til regnskapet for SDØE	146 930	128 083
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	146 930	128 083
Avvik		-	-

Vedlegg 8: Rapporterende enheter

	Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED
1	Bayerngas (Bayerngas Norge AS)
2	BG Norge AS
3	BP Norge AS
4	Bridge Energy (Bridge Energy Norge AS)
5	Capricorn Norge AS
6	Centrica (Centrica Energy NUF)
7	Chevron (Chevron Norge AS)
8	Concedo (Concedo ASA)
9	ConocoPhillips Skandinavia AS
10	Core Energy (Core Energy AS)
11	Dana (Dana Petroleum Norway AS)
12	Det Norske Oljeselskap (Det Norske Oljeselskap ASA)
13	Dong E&P Norge AS
14	E&P Holding (E&P Holding AS)
15	E.ON Ruhrgas (E. ON E&P Norge AS)
16	Edison (Edison International Norway Branch NUF)
17	ENI (ENI Norge AS)
18	EnQuest (EnQuest Norge AS)
19	Explora Petroleum (Explora Petroleum AS)
20	ExxonMobil (ExxonMobil Exploration and Production Norway AS)
21	Faroe Petroleum Norge (Faroe Petroleum Norge AS)
22	Fortis Petroleum (Fortis Petroleum Norway AS)
23	GDF SUEZ (GDF SUEZ E&P Norge AS)
24	Hess Norge AS
25	Idemitsu Petroleum Norge AS
26	Lotos (Lotos Exploration and Production Norge AS)
27	Lukoil Oil Company
28	Lundin Norway AS
29	Maersk Oil (Maersk Oil Norway AS)
30	Marathon (Marathon Oil Norge AS)
31	Noreco (Noreco Norway AS)
32	Norske AEDC (Norske AEDC AS)
33	North Energy (North Energy ASA)
34	OMV (OMV (Norge) AS)
35	Petoro AS
36	Petrolia (Petrolia Norway AS)
37	PGNiG (PGNiG Norway AS)
38	Premier Oil Norge AS
39	Repsol (Repsol Exploration Norge AS)
40	RN Nordic Oil (RN Nordic Oil AS)
41	Rocksource (Rocksource ASA)
42	RWE Dea Norge AS
43	Shell (A/S Norske Shell)

	Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED
44	Skagen 44 (Skagen 44 AS)
45	Skeie Energy (Skeie Energy AS)
46	Statoil (Statoil ASA)
47	Suncor Energy (Suncor Energy Norge AS)
48	Svenska Petroleum (Svenska Petroleum Exploration AS)
49	Talisman (Talisman Energy Norge AS)
50	Total E&P Norge AS
51	Tullow Oil (Tullow Oil Norge AS)
52	Valiant Petroleum (Valiant Petroleum Norge AS)
53	VNG (VNG Norge AS)
54	Wintershall Norge AS
56	Norges Bank
57	Oljedirektoratet
58	Skatte- og avgiftsregnskap (Skatteetaten)
59	Toll- og avgiftsdirektoratet
	Ikke inkludert i opprinnelig liste fra OED
60	Infragas Norge AS
61	Njord Gas Infrastruktur AS
62	Norpipe Oil AS
63	Norsea Gas AS
64	Silex Gas Norway AS
65	Solveig Gas Norway AS
66	Stratum Energy AS
	Rapportert separat av rettighetshavere, ikke spesifisert i OEDs opprinnelige liste
67	4sea Energy AS (North Energy)
68	Bayerngas Produksjon Norge AS (Bayerngas)
69	Enterprise Oil Norge AS (A/S Norske Shell)
70	Front Exploration AS (Dong)
71	Norwegian Energy Company ASA (Noreco)
72	Repsol Exploración SA (Repsol)
73	Tullow Oil (Beam) Norge AS (Tullow Oil)
	Rapportert separat av myndighet, rapportert samlet av rettighetshaver grunnet endret selskapsstruktur
74	BG Norge Ltd (BG Norge AS)
75	ExxonMobil Production Norway Inc. (ExxonMobil Expl. and Prod. Norway AS)
76	Norske ConocoPhillips AS (ConocoPhillips Skandinavia AS)
77	Phillips Petroleum Company Norway (ConocoPhillips Skandinavia AS)
78	Shell International Pipelines, Inc.(A/S Norske Shell)
79	Statoil Petroleum AS (Statoil ASA)
80	Talisman Resources Norge AS (Talisman Energy Norge AS)
81	Wintershall Norge NUF (Wintershall Norge AS)

Vedlegg 9: Rapporteringsskjemaer

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1)
INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2012

(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. petroleumsloven § 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: (Betalinger i forbindelse med avsetningsinstruksen jf. EITI-forskriften § 3 tredje ledd)			
5. KUN FOR PETORO AS (Betalinger i forbindelse med SDØE, jf forskriftens § 3 andre ledd)			
6. KUN FOR NORGES BANK (Betalinger 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

VEDLEGG INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN
(SKJEMA 2)
BETALINGER I KALENDERÅRET 2012 PER UTVINNINGSTILLATELSE

(Beløpene rapporteres i hele tusen og spesifikasjon av rapporterte beløp per betalingsdato vedlegges)

Operatør:

FELT/UTVINNINGSTILLATELSE:	**CO2-AVGIFT**	**NOx-AVGIFT**	**AREALAVGIFT**
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
6.			
7.			
8.			
SUM			

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING AV AVGIFTSBETALING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 3)

INNBETALINGER I KALENDERÅRET 2012 TIL OLJEDIREKTORATET / TOLL- OG AVGIFTSDIREKTORATET

(Beløpene rapporteres i hele tusen)

OPERATØRER	**CO2-AVGIFT**	**NOx-AVGIFT**	**AREALAVGIFT**	**SUM**
SUM				

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 Etatsleder

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING AV SKATTEBETALING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 4)

INNBETALINGER I KALENDERÅRET 2012 TIL LIGNINGSMYNDIGHETENE

(Beløpene rapporteres i hele tusen)

RETTIGHETSHAVERE	INNBETALT SKATT (+)	UTBETALT SKATT (-)	SUM
SUM			

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 Etatsleder

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.

© 2013 Deloitte AS