

Deloitte.

Extractive Industries Transparency Initiative

Pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge 2014

Desember 2015

287 222 368 000 NOK



Innhold

Sammendrag	5
1. Bakgrunn	10
2. Petroleumsvirksomheten i Norge	11
3. Hvilke betalinger omfattes av EITI-forskriften	20
4. Prosess	22
5. Sammenstilling av rapporterte betalinger	26
6. Erfaringer fra årets arbeid	36
7. Oppsummering	40
Forkortelser og begreper	41
Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap	43
Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap	45
Vedlegg 3: Rapportert CO ₂ -avgift per operatør	48
Vedlegg 4: Rapportert NO _x -avgift per operatør	49
Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør	50
Vedlegg 6: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro	52
Vedlegg 7: Rapporterende enheter	54
Vedlegg 8: Rapporteringsskjemaer	56
Vedlegg 9: Sentrale referanser	60



Sammendrag

007

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

98%

Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Petoro/SDØE utgjør i underkant av 98 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene.

26%

Det var i år 26 % av selskapene som rapporterte etter fristen 1. august, sammenlignet med omtrent 39 % i fjor. Av de fem myndighetsorganene var det ett som rapporterte etter fristen.

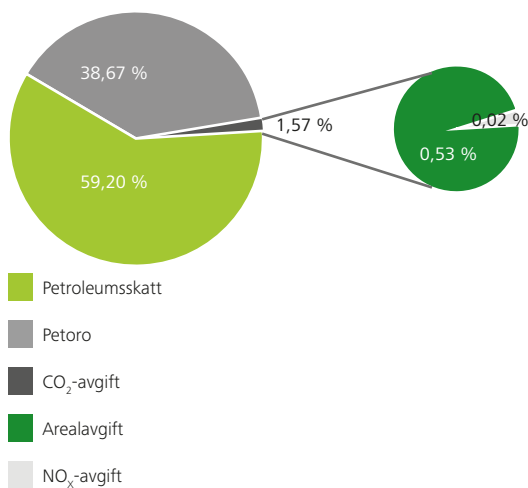
46%

Det er avdekket en rekke avvik i den opprinnelige innrapporteringen. Det var 46 % av selskapene som hadde ett eller flere avvik, sammenlignet med 42 % i fjor.

X=X

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





Figur 1: Sammensetning av betalingsstrømmer

Denne rapporten oppsummerer resultatet av avstemmingen av rapporterte pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten i Norge basert på retningslinjene i Extractive Industries Transparency Initiative (EITI). Se www.eiti.no for ytterligere informasjon om EITI i Norge.

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2015 for betalingsstrømmer i 2014. Første rapportering i Norge av betalingsstrømmer basert på EITI-retningslinjene ble gjennomført i 2009 for betalingsstrømmer i 2008. Dette er derfor det syvende året at rettighetshavere og myndigheter i Norge rapporterer pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten.

Rapporteringen omfatter hovedkategoriene petroleumsskatt, CO₂-, NO_x-, 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 2014.

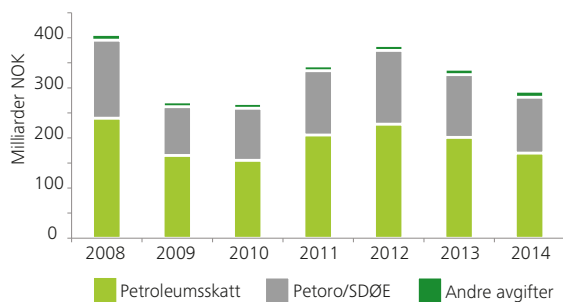
Kontantstrømmer knyttet til petroleumsskatt og Peto/SDØE utgjør i underkant av 98 % av de samlede rapporterte kontantstrømmene. Figur 2 viser utviklingen i totale rapporterte kontantstrømmer fordelt på petroleumsskatt, Peto/SDØE og andre avgifter (CO₂-, NO_x-, og arealavgift) for de syv årene EITI-rapporten har blitt utarbeidet.

Deloitte har som uavhengig administrator hatt i oppgave å sammenstille rapporteringen av kontantstrømmer fra rettighetshavere og myndigheter, identifisere eventuelle avvik i rapporteringen for deretter å 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 65 selskap og 5 myndighetsorganer. Som i fjor var en del selskap forsinket i sin innrapportering. Om lag 26 % av selskapene rapporterte etter fristen 1. august. Dette skyldtes delvis at enkelte selskap ikke var inkludert i Olje- og energidepartementets opprinnelige liste over rettighetshavere, og dermed ikke mottok anmodning om rapportering før etter at fristen for rapportering var utløpt. Ett myndighetsorgan rapporterte ikke innen fristen. Vi mottok rapportering fra samtlige enheter før ferdigstilling av vår rapport. Siste selskap rapporterte 1. september 2015.

Også i år er det identifisert en rekke avvik i forbindelse med avstemmingsarbeidet. 46 % 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 potensial for forbedring hos en del av enhetene med hensyn til å kvalitetssikre at dataene er fullstendig og nøyaktig inkludert i rapporteringen. I kapittel 5 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på aggregert nivå. Rapportering på selskapsnivå fremgår av vedlegg til rapporten.



Figur 2: Sammenligning av betalingsstrømmer fra 2008 til 2014 (Mrd. NOK)

Tabellen under oppsummerer rapporteringen på aggregert nivå for alle kontantstrømmene. Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 17 854 mellom selskap og myndighet, basert på opprinnelig rapportering. Det understrekes at dette beløpet er en sum av avvik som går begge veier. Avvik TNOK 33 353 har blitt forklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 51 207 gjelder beløp som er innrapportert av selskap eller myndighet, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Avvikene har i hovedsak oppstått fordi:

- Selskapene har uteglemt renter knyttet til skatt.
- Selskapene har rapportert unøyaktig.
- Selskapene har feilperiodisert.
- Selskapene har uteglemt transaksjoner.
- Selskapene har rapportert betalinger som ikke er omfattet av forskriften.
- Omorganisering i selskapene har komplisert rapporteringen.

Tabell 1: 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	287 243 505	31 732	-	-52 869	287 222 368
Myndighet	287 225 651	-	1 621	1 662	287 222 368
Avvik	17 854	31 732	1 621	-51 207	-

Etter avviksforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 287 222 368 og er i samsvar med myndighetenes rapportering.

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 syv hovedkapitler. Kapittel 1 beskriver bakgrunn for og formål med rapporteringen. I kapittel 2 gis en kort oversikt over petroleumsvirksomheten i Norge. I kapittel 3 gjennomgås hvilke betalinger som omfattes av EITI-forskriften. I kapittel 4 beskrives prosessen knyttet til rapportering, sammenstilling og avstemming av betalingene. I kapittel 5 presenteres sammenstilling og avstemming av rapporterte betalinger på et aggregert nivå. I kapittel 6 oppsummeres erfaringer fra årets rapportering, og i kapittel 7 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 4.

Våre funn fremkommer i rapporten i kapittel 5 med tilhørende vedlegg. Informasjonen i kapittel 2 er sammensatt basert på offentlig tilgjengelig informasjon og vi har ikke foretatt noen handlinger for å verifisere nøyaktighet eller fullstendighet i denne informasjonen.

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 tilleggs handlinger eller hadde gjennomført revisjon eller forenklet revisorkontroll i samsvar med revisjonsstandardene, kunne andre forhold ha kommet til vår kunnskap og blitt rapportert.

Oslo, 22. desember 2015
Deloitte AS



Mette Herdlevær
statsautorisert revisor

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. 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 skal representere myndighetsorganer, næringen og det sivile samfunn. Ny interessentgruppe ble utnevnt 20. juni 2014 for to år og består av 9 faste medlemmer samt vararepresentanter. Gruppen ledes av representant for Olje- og energidepartementet (OED). Rollen som administrator er tildelt Deloitte i henhold til kontrakt datert 17. juli 2014.

Administrators oppgave er å:

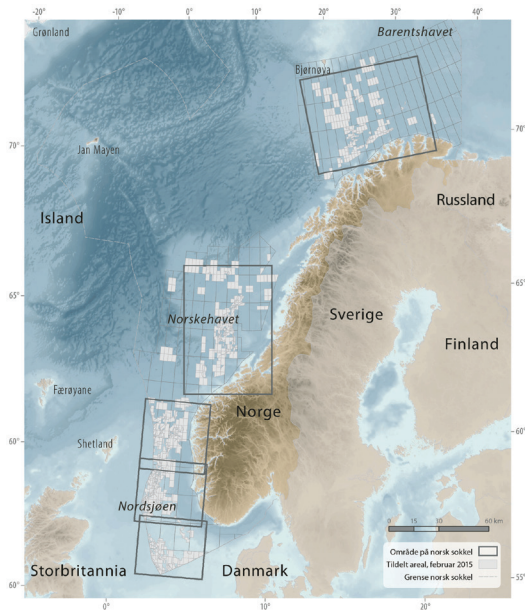
- Motta rapportering fra rettighetshavere og myndigheter.
- Sammenstille rapporteringene og så langt mulig, søke å avklare eventuelle avvik.
- Utarbeide og offentliggjøre en rapport der det redegjøres for de rapporterte betalinger, både på selskapsnivå og aggregert nivå, og for eventuelle avvik og andre 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.

I mai 2013 ble den nye EITI-standardens formelt lansert, se eiti.org/document/standard. Den nye standarden setter nærmere krav til å inkludere bakgrunnsinformasjon i EITI-rapporten, herunder bidrag til økonomien, sysselsetting, organisering og regulering. Rapporten er tilpasset den nye standarden så langt informasjonen har vært tilgjengelig. Bakgrunnsinformasjon er presentert i kapittel 2 med henvisning til kilde.

2. Petroleumsvirksomheten i Norge



Figur 3: Oversikt over norsk kontinentalsokkel

Kilde: <http://www.norskpetroleum.no/kart/havomrader-pa-norsk-kontinentalsokkel/>

2.1 Hvor virksomheten drives

Kontinentalsokkelen, hvor det er åpnet for utvinning av petroleum, er delt inn i havområdene Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet. Nordsjøen er hovedområdet for norsk petroleumsvirksomhet, med 61 felt som produserer olje og gass. I Norskehavet og Barentshavet er det henholdsvis 16 og ett produserende felt.

Frem til 2014 ble det årlige Faktaheftet utgitt av OED i samarbeid med Oljedirektoratet (OD). Fra 2015 erstatter nettsiden www.norskpetroleum.no det årlig trykte Faktaheftet, hvor det gis en samlet fremstilling av norsk petroleumsvirksomhet. For elektronisk versjon av tidligere faktahefter se www.npd.no/no/Publikasjoner/Faktahefter

På nettsiden www.norskpetroleum.no finnes informasjon om blant annet:

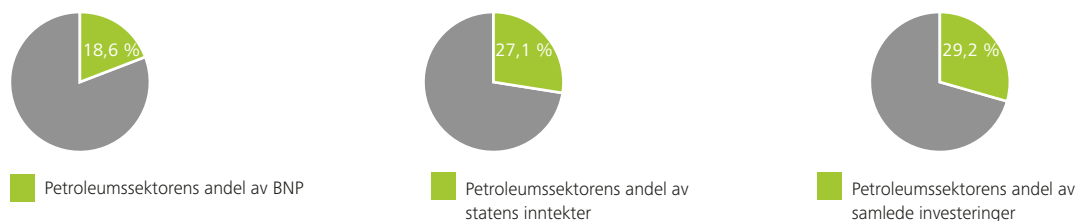
- Ressursene på norsk sokkel
- Rammeverket og organiseringen
- Norsk petroleumsvirksomhet - fra brønn til kunde
- Fremtiden for petroleumsvirksomheten
- Leverandørindustrien

I det følgende gis en summarisk oversikt over norsk petroleumsvirksomhet. Informasjonen bygger i det alt vesentlige på NorskPetroleum.no, og må leses i sammenheng med informasjon tilgjengelig på denne nettsiden. Informasjon om de ulike utvinningstillatelsene er tilgjengelig på ODs nettside factpages.npd.no/.

2.2 Petroleumsvirksomhetens bidrag til økonomien

I følge Revidert nasjonalbudsjett 2015¹ var bruttoproduktet fra petroleumssektoren (Oljeutvinning og rørtransport) i Norge i 2014 om lag 585,5 milliarder NOK. Dette tilsvarer 18,6 % av bruttonasjonalprodukt (BNP). Statens brutto inntekter fra petroleumssektoren i 2014 beløp seg til om lag 347 milliarder NOK og tilsvarer om lag 27,1% av statens totale inntekter. Investeringer i statlig petroleumsvirksomhet utgjorde om lag 35 milliarder NOK. Statens netto kontantstrøm fra petroleumssektoren (netto inntekter minus investeringer) utgjorde om lag 312 milliarder NOK (jf. også tabell 4 og vedlegg 6).

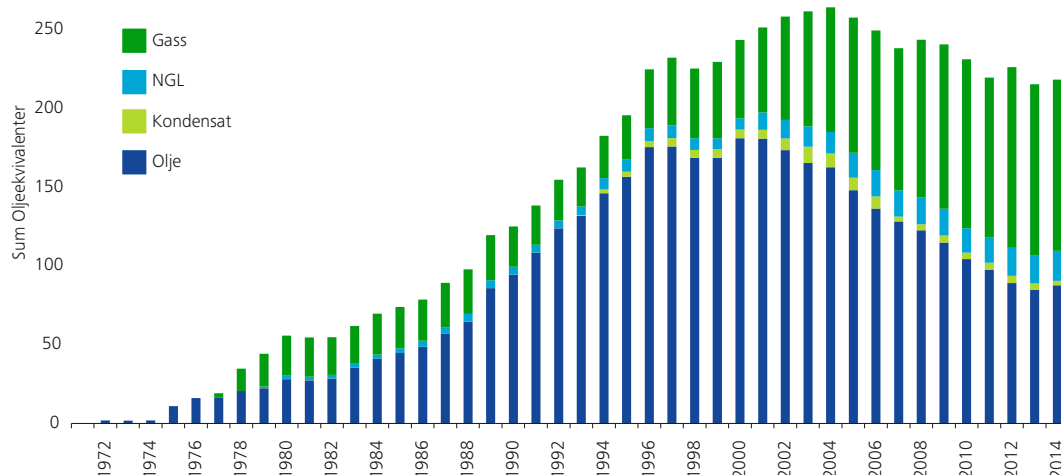
OED og OD anslår på www.norskpetroleum.no at det var om lag 32 000 sysselsatte i lete- og utvinningsselskapene på norsk sokkel i 2014. I en publikasjon fra Statistisk Sentralbyrå² anslår rapportforfatterne at det i 2014, direkte og indirekte, var 239 000 sysselsatte personer, eller 8,7 prosent av den samlede sysselsettingen, som kan knyttes til aktiviteten i petroleumsnæringen i Norge.



Figur 4: Makroøkonomiske indikatorer for petroleumssektoren 2014

Kilde: www.norskpetroleum.no/okonomi/statens-inntekter/

I 2014 ble det produsert 216,7 millioner Sm³ oljeekvivalenter³ av salgbar petroleum fra 78 felt på den norske kontinentalsokkelen. Om lag halvparten av produksjonen (108,8 millioner Sm³) besto av gass. Figur 5 viser den faktiske produksjonen av olje og gass frem til 2014. I følge www.norskpetroleum.no ble det eksportert petroleum til en verdi av omtrent 550 milliarder i 2014, noe som tilsvarer en andel på om lag 46 % av den totale eksporten fra Norge. I følge Statistisk sentralbyrå utgjorde eksportverdien av råolje 278 milliarder NOK i 2014 og naturgass 224 milliarder NOK. Gjennomsnittlig pris på Brent Blend⁴ var 98 USD per fat (621 NOK per fat). I revidert nasjonalbudsjett 2015 opplyses det at gassprisene i Europa i snitt har ligget på rundt 2 NOK per standard kubikkmeter (Sm³), etter å ha falt gjennom første halvdel av 2014.



Figur 5: Historisk produksjon av olje og gass

Kilde: www.norskpetroleum.no/produksjon/

¹ Se www.statsbudsjettet.no/upload/Revidert_2015/dokumenter/pdf/stm2_2015.pdf

² Kilde: ssb.no/nasjonalregnskap-og-konjunkturer/artikler-og-publikasjoner/ringvirkninger-av-petroleumsnaringen-i-norsk-okonomi

³ Kilde: Statistisk sentralbyrå

⁴ Brent Blend er referanseprisen på Nordsjøolje

2.3 Statlig organisering

Stortinget setter rammene for petroleumsvirksomheten i Norge, blant annet ved å vedta lover. Store utbyggingssaker og prinsipielle saker skal drøftes av Stortinget. Stortinget kontrollerer også regjeringen og statsforvaltningen.

Regjeringen har den utøvende makten over petroleumspolitikken og står til ansvar overfor Stortinget. Departementene, underliggende direktorater og tilsyn bistår regjeringen i utøving av politikken. Ansvaret i forhold til petroleumsvirksomheten er fordelt slik:

- Olje- og energidepartementet; ansvar for ressursforvaltning og sektoren under ett, og for statens eierandeler i Statoil og Petoro AS, som er ivaretaker for Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE).
- Arbeids- og sosialdepartementet; ansvar for arbeidsmiljø og sikkerhet.
- Finansdepartementet; ansvar for petroleumsskattlegging.
- Samferdselsdepartementet; ansvar for oljevernberedskapen.
- Miljødepartementet; ansvar for ivaretaging av det ytre miljøet.

For mer informasjon om statlig organisering; se www.norskpetrolium.no/rammeverk/statlig-organisering-av-petroleumsvirksomheten/.

2.4 Konesjonssystemet og kriterier for tildeling⁵

Petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel reguleres gjennom petroleumsløven (lov 29. november 1996 nr 72 om petroleumsvirksomhet). I løven fastslås det at retten til undersjøiske petroleumforekomster tilligger staten, og at den norske stat har eksklusiv rett til ressursforvaltning. Ressursene skal forvaltes slik at de kommer hele det norske samfunn til gode.

Før det er aktuelt å tildele konsesjoner etter petroleumsløven, må det aktuelle området være åpnet for petroleumsvirksomhet. Dette innebærer at det har vært en prosess der en har tatt stilling til om det skal etableres petroleumsvirksomhet i det aktuelle området. I denne prosessen skal nærings- og miljømessige virkninger av petroleumsvirksomheten vurderes, og berørte myndigheter og interesseorganisasjoner skal gis mulighet til å uttale seg før endelig vedtak om åpning fattes.

Utvinningstillatelser blir i hovedsak tildelt gjennom konsesjonsrunder. Departementet utlyser området som det kan søkes om utvinningstillatelse for. Selskapene kan søke individuelt eller som gruppe. OED vurderer søknadene i samarbeid med blant annet OD. Utvinningstillatelsene skal bli tildelt basert på saklige og objektive kriterier samt de krav og vilkår som er angitt i kunngjøringen, jf. Lov om Petroleumsvirksomhet § 3-5. Ved tildeling vektlegges søkerens.

- a) Tekniske kompetanse og finansielle kapasitet
- b) Søkerens plan for leting og utvinning i det området som skal tildeles

Utlysningsbrev med beskrivelse av vilkår for tildeling og tildelingskriterier publiseres på ODs nettsider⁶. Infrastruktur, investeringer og barteravtaler er ikke en del av konsesjonssystemet i Norge.

For å kunne delta som operatør eller lisensdeltaker kreves det at selskapet er prekvalifisert. Prosessen og kriteriene for prekvalifisering er beskrevet på ODs nettsider⁷.

OED setter sammen en gruppe selskap på bakgrunn av innkomne søknader. Gruppen tildeles utvinningstillatelse av Kongen i statsråd. Utvinningstillatelsen gir gruppen enerett til undersøkelse, leteboring og utvinning av petroleumforekomster innenfor områder som omfattes av tillatelsen, og rettighetshaverne blir eier av petroleum som

⁵ Kilde: https://www.regjeringen.no/nb/dokumenter/dep/oed/lover_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087/?regl_oss=10

⁶ Se eksempel www.npd.no/Tema/Utvinningstillatelser/Temaartikler/Konsesjonstildelinger/TFO-2015/TFO-2015---Utlysning/

⁷ Se www.npd.no/no/tema/utvinningstillatelser/temaartikler/prekvalifisering/dokumentasjon-og-kostnader-knyttet-til-prekvalifiseringsprosessen/

produseres. Utvinningstillatelsen regulerer gruppens rettigheter og plikter i forhold til staten og utfyller petroleumsløven med detaljerte vilkår for hver tillatelse. OD publiserer oversikt over søkere, endelige tildelinger og arbeidsprogram.

Departementet peker ut en operatør som skal stå for den operative virksomheten i utvinningstillatelsen. Gruppen av selskaper må også inngå "Avtale for petroleumsvirksomhet" med vedlegg A – Samarbeidsavtale, og vedlegg B – Regnskapsavtale. Avtalen med vedlegg regulerer virksomheten, med bestemmelser om blant annet saksbehandling, økonomi, virksomhetsstyring, utbygging og drift.

Utvinningstillatelsen gjelder i første omgang for en periode på inntil 10 år. I løpet av denne perioden skal rettighetshaver ha gjennomført en arbeidsforpliktelse som fastsettes i den enkelte utvinningstillatelsen. Arbeidsforpliktelsen vil for eksempel bestå av innsamling av seismikk og leteboring. Når arbeidsforpliktelsen er oppfylt kan rettighetshaver kreve at utvinningstillatelsen forlenges, normalt med 30 år. Rettighetshaver kan velge å oppgi utvinningstillatelsen når arbeidsforpliktelsen er oppfylt. For videre utbygging og drift må det fremlegges en plan som må godkjennes av OED.

Overdragelse av en tillatelse eller andel i tillatelse til petroleumsvirksomhet, kan ikke skje uten samtykke av OED (jf. Lov om Petroleumsvirksomhet § 10-12). Det samme gjelder annen direkte eller indirekte interesseoverføring eller deltakelse i tillatelsen, herunder bl.a. overdragelse av aksjeposter og andre eierandeler som kan gi bestemte innflytelse over en rettighetshaver som innehar andel i en tillatelse.

2.5 Avtaleverk/kontrakter

Den enkelte lisensavtale publiseres ikke, men standardavtaler knyttet til leting og utvinning av petroleumforekomster på norsk sokkel finnes på regjeringens hjemmesider eller www.norskpetroleum.no/rammeverk/konsesjonssystemet-petroleumsløven/.

Regjeringen.no

Søk

Tema Dokument Aktuelt Departement Regjering

Du er her: [regjeringen.no](#) • Dokument • Lover og regler • Konsesjonsverk - Olje og gass

Del/tips Skriv ut

Konsesjonsverk

Olje- og energidepartementet

Artikkel | Sist oppdatert: 15.01.2014

[Standard Utvinningstillatelse](#) - Standard for utvinningstillatelse som tildeles ved ordinære konsesjonsrunder

[Standard Utvinningstillatelse for tildeling i forhåndsdefinerte områder](#) - Standard for utvinningstillatelse som tildeles TFO rundene (modne områder)

[Standard Avtale for petroleumsvirksomhet - spesielle bestemmelser](#) - Selskaper som får tildelt en utvinningstillatelse må inngå en avtale for petroleumsvirksomhet. Avtalen består av Spesielle bestemmelser samt vedlegg A Samarbeidsavtale og vedlegg B Regnskapsavtale

[Standard Vedlegg til utvinningstillatelse - samarbeidsavtale og regnskapsavtale](#) - Standard for Vedlegg A Samarbeidsavtale og vedlegg B Regnskapsavtale - som må inngås mellom rettighetshavere i en utvinningstillatelse

[Standard Stratigrafisk samarbeidsavtale](#) - Er utvinningstillatelsen stratigrafisk delt over eller under annen utvinningstillatelse, vil det også bli stilt krav om inngåelse av en stratigrafisk samarbeidsavtale.

[Standard unit avtale](#) - Utformet i samarbeid med OLF og godkjent av Olje- og energidepartementet i februar 2012. Basert på standard samarbeidsavtale

Figur 6: Konsesjonsverk

Kilde: https://www.regjeringen.no/no/dokument/dep/oed/lover_regler/reglement/konsesjonsverk/id748087/

Arbeidsprogram, rettighetshavergruppe og operatør, samt hvor man er i arbeidsprogrammet er tilgjengelig i Petroleumsregisteret som publiseres av OD. Se mer om dette i avsnitt 2.6. Videre blir arbeidsprogram, rettighetshavergruppe og andeler offentliggjort i forbindelse med tilbud om tildeling av andeler. I tillegg til standardavtalene, publiserer OD relevante lover, forskrifter og veiledninger til avtalene for selskapene på norsk sokkel, se www.npd.no/Regelverk.

2.6 Petroleumsregisteret

Petroleumsregisteret gir en oversikt over alle utvinningstillatelser og tillatelser for anlegg og drift av innretning for transport eller utnyttelse av petroleum.

Petroleumsregisteret skal i henhold til Forskrift om Petroleumsregisteret inneholde opplysninger om tillatelsens nummer, tildelingsdato, tillatelsens varighet, hvilke juridiske eller fysiske personer som er rettighetshavere, størrelsen på rettighetshavernes andeler i tillatelsen, og hvem som er operatør. Søknadsdato fremkommer ikke i registeret, men søknadsfrister publiseres i søknadsinnbydelsen. Dersom staten deltar direkte i tillatelsen, skal registeret inneholde opplysninger om størrelsen på statens andel. Rettighetshavere har meldeplikt til Petroleumsregisteret ved endringer som for eksempel lisensoverdragelser. Registeret inneholder også informasjon om lisensens arbeidsprogram og status på dette (gjelder alle lisenser tildelt i forhåndsdefinerte områder samt i konsesjonsrunder fra og med 21. runde), samt OD sine estimater på ressurser og reserver fordelt på henholdsvis olje, gass og ngl/ kondensat.

Petroleumsregisteret er tilgjengelig på OD sine nettsider www.npd.no/. Her publiseres også sokkelkart som gir oversikt over lokasjon av alle utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel.

The screenshot shows the 'FAKTASIDER' (Factsheets) interface for the Petroleum Register. The sidebar on the left lists various categories like 'Attributter', 'Sidevisning', 'Aktive', 'Med.', 'Petroleumsregister', 'Overzicht', 'Nettighetshavere', 'Operatører', 'Areal', 'Faser', 'Overføringer', 'Arbeidsprogram', 'Petroleumsregister', and 'Geografi'. The main content area is titled 'Skjul detaljer' and contains a table of 'Generell informasjon' (General information) for a permit.

Generell informasjon	
Tillatelse	001
Gyldig fra dato	01.09.1965
Gyldig til dato	01.03.2030
NPDID for utvinningstillatelse	20756

Below the table, there are sections for 'Operatørskap - nåværende' (Operatorship - current) showing 'Selskap' as 'ExxonMobil Exploration & Production Norway AS', and 'Eier - nåværende' (Owner - current) showing 'Selskap' as 'ExxonMobil Exploration & Production Norway AS' with an 'Andel [%]' (Share [%]) of 100.00000. A section for 'Heftelser fra Petroleumsregisteret - nåværende' (Charges from the Petroleum Register - current) states 'Ingen heftelser registrert.' (No charges registered).

Figur 7: Petroleumsregisteret

2.6.1 Øvrige kilder til informasjon om eierskap knyttet til rettighetshavere

Alle aksjeselskap skal føre aksjeeierbok, jf. aksjeloven § 4-5. Videre skal allmennaksjeselskap ha et Verdipapirregister. Informasjon i aksjeeierbok og verdipapirregister er "tilgjengelig for enhver" jf. aksjeloven § 4-5 og allmennaksjeloven § 4-6. Informasjon om aksjonærer finnes også i Aksjonærregisteret, som vedlikeholdes av Skatteetaten for ligningsformål.

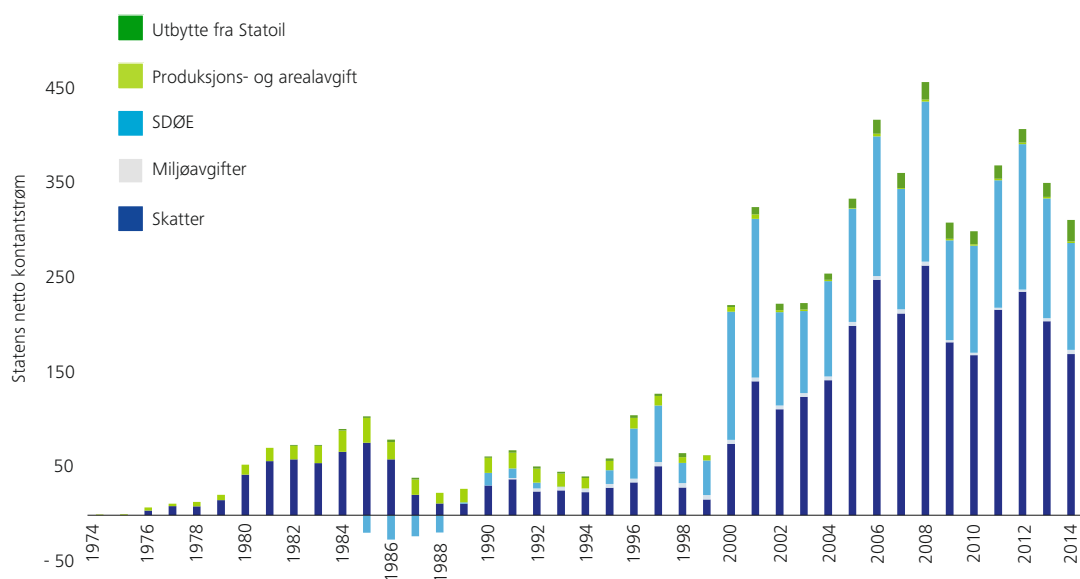
Regnskapspliktig som er datterselskap, skal opplyse i noter til regnskapet om foretaksnavn og forretningskontor for morselskap som utarbeider konsernregnskap (Regnskapsloven § 7-15). Aksjeselskap og allmennaksjeselskap skal opplyse om selskapets 20 største aksjeeiere og deres eierandeler. Opplysning om aksjeeiere som eier under 1 prosent av aksjene kan utelates (Regnskapsloven § 7-26). For aksjeselskap som er definert som små foretak skal det opplyses om selskapets 10 største aksjeeiere og deres eierandeler. Opplysning om aksjeeiere som eier under 5 prosent av aksjene kan utelates (Regnskapsloven § 7-42). Kildene omfatter ikke indirekte aksjeeiere og er ikke til enhver tid oppdatert.

Stortinget har bedt regjeringen fremme forslag om et nytt norsk offentlig eierskapsregister for å sikre åpenhet om eierskap i norske selskap. Nærings- og fiskeridepartementet har i samarbeid med Finansdepartementet utredet flere mulige løsninger, og disse ble sendt på alminnelig høring 22. desember 2015. Hvitvaskingslovutvalget har fått frist til august 2016 til blant annet å foreslå hvordan internasjonale krav om åpenhet rundt «egentlig eierskap» skal gjennomføres i norsk rett.

2.7 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



Figur 8: Netto kontantstrømmer for staten fra petroleumsvirksomheten

Kilde: www.norskpetroleum.no/okonomi/statens-inntekter/

2.8 Petroleumsskattelegging og avgifter

Skattlegging av undersøkelse etter og utvinning av undersjøiske petroleumsforekomster reguleres av Lov om skattlegging av undersjøiske petroleumsforekomster mv. (Petroleumsskatteloven) med tilhørende forskrifter. Finansdepartementet har det overordnede ansvaret for skatter og avgifter fra petroleumsvirksomheten.

Oljeskattekontoret er en del av Skatteetaten, og er underlagt Finansdepartementet. Oljeskattekontoret skal sørge for riktig fastsetting og betaling av skattene som vedtas. 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 ikke mellom skattebetalinger knyttet til henholdsvis olje- og gassproduksjon.

Petroleumsskatteleggingen i Norge bygger på reglene for ordinær bedriftsbeskatning. 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 på resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt. Selskaper kan under gitte forutsetninger få utbetalt skatteverdien av underskudd som

Driftsinntekter (normpris)
 - Driftskostnader
 - Avskrivning (lineært over seks år)
 - Letekostnader, FoU, avslutningskostnader
 - Miljøavgifter og arealavgift
 - Netto finanskostnader
 = **Ordinært skattegrunnlag (skattesats 27 %)**
 - Friinntekt (5,5 % av investeringer over 4 år)
 = **Særskattegrunnlag (skattesats 51 %)**

Figur 9: Petroleumsskatt

skyldes letevirsomhet. Fra og med 2014 ble den ordinære skatten redusert fra 28 % til 27 %, mens særskatten økte fra 50 % til 51 %.

Friinntekten er et ekstra fradrag i utregningsgrunnlaget for særskatt for å skjerme normalavkastningen fra særskatt. Friinntekten beregnes på bakgrunn av investeringene de siste fire årene, fra og med investeringsåret. Med virkning fra 5. mai 2013 ble satsen for friinntekten redusert fra 30 % til 22 %.

Utgifter til erverv av produksjonsinnretning og rørledning med de installasjoner som er en del av eller tilknyttet slik innretning, kan i utgangspunktet avskrives over 6 år fra og med det år utgiftene er pådratt.

Verdien av produsert olje for ligningsformål beregnes basert på en normpris som fastsettes av Petroleumsprisrådet. Normprisen skal svare til hva oljeproduksjonen kunne ha vært omsatt for mellom uavhengige parter i et fritt marked. Det er ikke fastsatt normpris for gass⁸.

I tillegg til petroleumsskatt betaler selskapene arealavgift og miljøavgiftene CO₂-avgift og NO_x-avgift. Se kapittel 5 for nivået på disse avgiftene i 2014.

En ytterligere beskrivelse av det norske skatte- og avgiftssystemet kan finnes på www.norskpetroleum.no/okonomi/statens-inntekter/.

2.9 Statlig eierskap

2.9.1 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. I tillegg mottas kontantstrømmer fra enkelte netto overskuddsavtaler (der SDØE ikke er eier men har rett til andel av eventuelt overskudd; dette gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre lisensrunde).

Forvaltningen av SDØE-porteføljen skjer gjennom Petoro AS (Petoro). Petoro er et statlig selskap som på vegne av staten har ansvar for de forretningsmessige sidene knyttet til statens direkte engasjement. Ved utgangen av 2014 bestod SDØE-porteføljen av 34 produserende felt, 182 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler⁹.

Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra porteføljen holdes adskilt fra driften av Petoro. Midler til driften av Petoro bevilges av staten. Nærmere beskrivelse av Petoros roller og oppgaver samt oversikt over SDØEs eierinteresser finnes på nettsiden til Petoro, se www.petoro.no/om-petoro. Her finnes også årsrapporten og årsregnskapet for Petoro og SDØE.

⁸Se www.regjeringen.no/no/tema/energi/olje-og-gass/petroleumsprisradet-og-fastsetting-av-n/id661459/

⁹ Kilde: www.petoro.no/petoro-aarsrapport/2014/tall/C3%A5rsregnskap-sd%C3%BBE/ledelseskommantar

Følgende hovedtall er hentet fra årsregnskap og årsrapport for SDØE for 2014:

Tabell 2 Hovedstørrelser SDØE

Fra Petoros årsregnskap/årsrapport:	2014
Inntekter fra råolje og ngl (inkludert kondensat)	85 642 millioner NOK
Inntekter fra gass	81 477 millioner NOK
Transport- og prosesseringsinntekter	11 137 millioner NOK
Andre inntekter	554 millioner NOK
Netto overskuddsavtaler	986 millioner NOK
Sum inntekter	179 797 millioner NOK
Årsresultat	119 671 millioner NOK
Netto overført til staten	111 068 millioner NOK
Oppnådd gjennomsnittspris for olje	617 NOK per fat
Oppnådd gjennomsnittspris for gass	2,23 NOK per Sm ³
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon	1000 tusen fat o.e/dag

Inntekter fra transportaktivitet er i hovedsak knyttet til eierinteresser i Gassled. Gassled er et interessentskap som eier det meste av infrastrukturen på norsk kontinentalsokkel. Staten eide direkte og indirekte 46,6975 % av Gassled per 31.12.2014 i henhold til årsregnskapet for SDØE 2014. Gassco AS er operatør for Gassled. Selskapet er 100 % eid av staten. Gassco AS har ikke selv eierandeler i Gassled. Kostnadene til drift og investeringer i transportsystemet dekkes av brukerne gjennom tariffbetalingen. Informasjon om transportnettverket og organisering av Gassco AS og Gassled, gjeldende tariffier med mer kan finnes på nettsiden til Gassco AS; www.gassco.no. Oversikt over SDØEs eierinteresser i utvinningstillatelser, transportsystemer og landanlegg fremkommer av årsregnskapet til SDØE.

2.9.2 Statoil

Statoil er et allmennaksjeselskap som er organisert i henhold til norsk lov. Staten er den største aksjonær i Statoil med en direkte eierandel på 67 %. Det har ikke vært noen endring i statens eierandel i 2014. Statoil er notert på Oslo Børs og New York Stock Exchange. Årsregnskapet til Statoil er tilgjengelig på Statoils nettsider: www.statoil.com. En oversikt over datterselskaper i Statoilkonsernet og hvor de er hjemmehørende, er publisert av Statoil i rapporten "Payments to Governments", se www.statoil.com.

Statoil skattlegges på lik linje med andre aksjeselskaper som driver petroleumsvirksomhet i Norge. Som eier i Statoil får Staten utbytte.

Gjennom avsetningsinstruksen er Statoil gitt ansvaret for avsetning av statens petroleumsproduksjon fra statens andeler i olje og gassfelt (SDØE). Statoils oppgaver under avsetningsinstruksen 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.

2.9.3 Statens forvaltning av petroleumsinntektene¹⁰

Statens inntekter fra petroleumsnæringen (petroleumsskatt, avgifter, utbytte fra Statoil og kontantstrømmer fra SDØE) overføres til et eget fond, Statens pensjonsfond utland (SPU). Ved utgangen av 2014 var verdien av fondet 6 431 milliarder NOK, opp fra 5 038 milliarder NOK året før. Fondet forvaltes av Norges Bank på vegne av Finansdepartementet. SPU skal sikre langsiktige hensyn ved bruk av statens petroleumsinntekter, noe som ivaretas

¹⁰ Kilder: Faktaheftet 2014 og <http://www.nbim.no/>

ved at den forventede avkastningen på fondet kan brukes over statsbudsjettet. Handlingsregelen er en betegnelse på retningslinjene for bruken av statens petroleumsinntekter over statsbudsjettet. For nærmere beskrivelse av handlingsregelen henvises det til regjeringens nettsider, se www.regjeringen.no/no/tema/okonomi-og-budsjett/norsk_okonomi/bruk-av-oljepenger-.

2.10 Statsbudsjettet og statsregnskapet

I forbindelse med at Stortinget kommer sammen i høstsesjonen, legger finansministeren fram Regjeringens budsjettforslag for det kommende år. Budsjettet vedtas av Stortinget. Se www.regjeringen.no/no/tema/okonomi-og-budsjett/statsbudsjettet/id1437/ for informasjon om budsjettprosessene. Budsjettet inneholder informasjon om forventede skatter og avgifter fra petroleumssektoren samt forventede inntekter fra SDØE. Det opplyses om forutsetninger som er lagt til grunn, herunder petroleumsprisforutsetninger, forutsetninger om produksjonsvolum, budsjetterte skatter og avgifter samt netto kontantstrømmer som Staten forventer knyttet til petroleumsvirksomheten. Budsjettet publiseres på regjeringens nettsider. Link til statsbudsjettet for 2015: www.statsbudsjettet.no/Revidert-budsjett-2015/.

For langsiktige anslag vises det til Perspektivmeldingen som fremlegges av regjeringen, www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld-st-12-20122013. Perspektivmeldingen fremlegges normalt hvert 4. år.

Når budsjettåret er over, utarbeider Finansdepartementet statsregnskapet. Statsregnskapet legges fram om våren etter budsjettåret. Statsregnskapet publiseres på Regjeringens nettside www.regjeringen.no/no/tema/okonomi-og-budsjett/statlig-okonomistyring/statsregnskapet.

2.11 Regnskaps- og revisjonsplikt

I Norge er alle aksjeselskap underlagt regnskapsplikt. Videre 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 utenlandsk foretak, såkalte NUF (norskregistrert utenlandsk foretak), revisjonspliktige dersom NUFet har en omsetning på NOK 5 millioner eller mer.

I 2014 var alle rettighetshaverne som rapporterte under EITI underlagt ekstern finansiell revisjon. Regnskapene revideres basert på internasjonale revisjonsstandarder. Årsregnskapet, årsberetningen og revisjonsberetningen er offentlige. Enhver har rett til å gjøre seg kjent med innholdet av dokumentene hos den regnskapspliktige eller hos Regnskapsregisteret (www.brreg.no).

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. Riksrevisjonen publiserer sin rapport på sine nettsider, www.riksrevisjonen.no.

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

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:

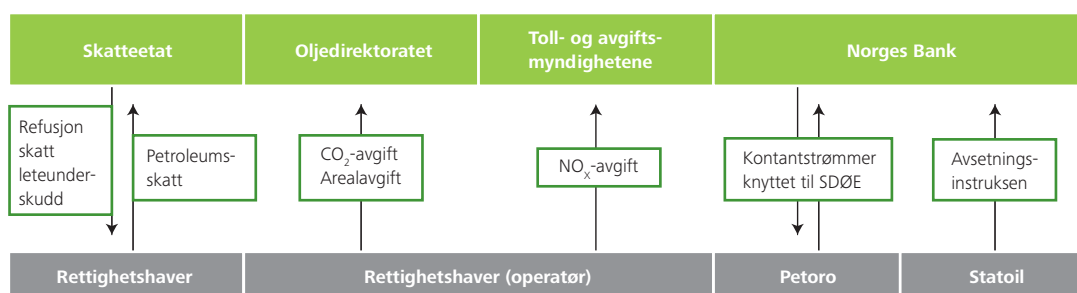
- Lov 13. juni 1975 nr. 35 om skattlegging av undersjøiske petroleumforekomster mv. (Petroleumsskatt)
- Lov 21. desember 1990 nr. 72 om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen (CO₂-avgift).
- Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på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

Petoro skal, som forvalterselskapet for statens deltakerandeler, særskilt innrapportere alle betalinger i foregående kalenderår til staten i forbindelse med statens eierandeler (SDØE). 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 25. mai 2001 med senere endringer.

Skatteetaten, Oljedirektoratet, Toll- og avgiftsmyndighetene, Petoro og Norges Bank skal rapportere 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 10: Rapporteringenheter 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 OD 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 21 i 2014 (2013: 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 2014 utgjorde samlet MNOK 152 (2013: MNOK 113).

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.
- Industrien på fastlandet, herunder gasskraftverk (blant annet Kårstø), ilegges CO₂-avgift på gass (CO₂-avgift etter særavgiftslovgivningen). Denne avgiften ilegges i tillegg til den avgiften som betales etter Lov 21. desember 1990 nr 72 om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalsokkelen. EITI-rapporteringen omfatter bare innbetalinger som er spesielle for petroleumsvirksomhet, og særavgiften faller derfor utenfor rapporteringen.
- Det er videre lagt til grunn at Statoil ikke skal rapportere betalinger til staten som aksjonær. I henhold til statsregnskapet utgjorde utbetalt utbytte MNOK 22 646 i 2014 (2013: MNOK 14 421). Staten er eier/medeier i og mottar utbytte fra mange selskaper. Utbytte fra Statoil er også opptjent fra virksomhet i Statoil utenfor utvinningsvirksomheten. I forbindelse med utarbeidelse av forskriften fant man ikke grunn til å særbehandle utbytte fra Statoil. Utbytte fra Statoil er opplyst om i årsregnskapet til Statoil og i statsregnskapet. Deloitte har foretatt en avstemming av utbytte fra Statoil, se tabell 5.
- Salg av seismikk fra myndighetene til selskapene er heller ikke ansett å være omfattet av forskriften. OED opplyser om at salget av seismikk i 2014 beløp seg til MNOK 61 (2013: MNOK 415,3).

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.

4. Prosess

4.1 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 rettighetshavere 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 11: Prosessoversikt

4.2 Innsamling av data

Olje- og energidepartementet sendte den 29. juni 2015 brev til rettighetshavere og myndigheter med påminnelse 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 ifølge EITI-forskriften fastsatt til å være 1. august hvert år. 52 rettighetshavere og myndighetsorganer rapporterte sine pengestrømmer innen 1. august 2015. 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 1. september 2015, og siste avvik ble avklart 11. september 2015.

Totalt forventet vi rapportering fra 66 rettighetshavere og myndighetsorganer. På tidspunkt for ferdigstilling av denne rapporten har samtlige enheter rapportert. Se vedlegg 7 for en komplett oversikt over rapporterende enheter.

4.3 Rapporteringsskjemaer

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

Tildeling av utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel skjer normalt til en gruppe av selskaper. 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 veiledning 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.

Rettighetshavere/ operatører	Skatteetat	Toll- og avgiftsdirektoratet Oljedirektoratet	Norges Bank
Skjemainnhold: • Petroleumsskatt • CO ₂ -avgift • NO _x -avgift • Arealavgift • Andre statlige innbetalinger • Statoil • Petoro	Skjemainnhold: • Petroleumsskatt	Skjemainnhold: • CO ₂ -avgift • NO _x -avgift • Arealavgift	Skjemainnhold: • Bevegelser knyttet til SDØE
	Vedlegg: • Inn-/utbetalt petroleumsskatt 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 12: Oversikt over innhold i rapporteringsskjemaer

For nærmere detaljer vises det til vedlegg 8 der rapporteringsskjemaene er vedlagt.

4.4 Sammenstilling og avklaring av avvik

Prosessen med å sammenstille rapporteringene og avklare eventuelle avvik har blitt utført av Deloitte i perioden august - september 2015.

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 2014 i Meld. St. 3 (2014-2015).
- Vi har sammenstilt rapporteringen fra Petoro og fra Norges Bank mot offisielle årsregnskap avlagt for 2014, se vedlegg 6.
- I tillegg har vi sammenstilt utbetalt utbytte fra Statoil mot statsregnskapet for 2014, se tabell 5.

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

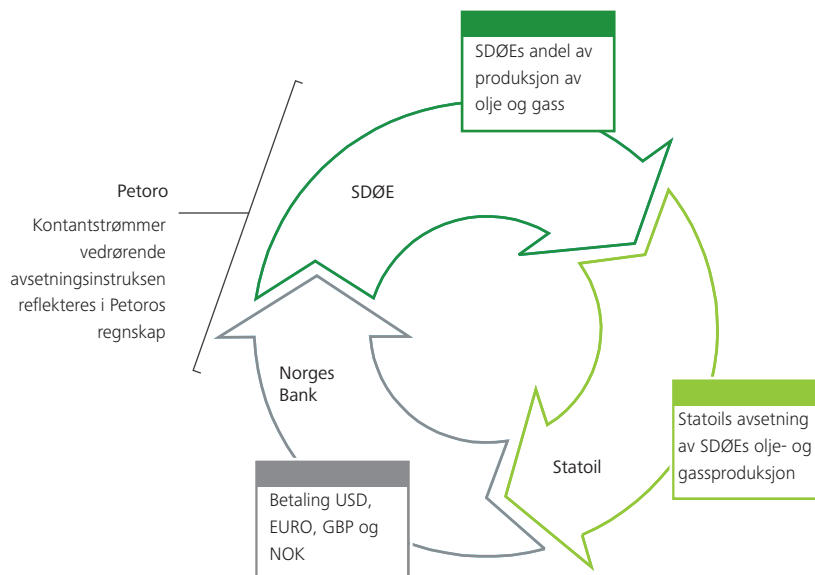
vil være vanskelig selv om en detaljert gjennomgang hos alle rettighetshavere var blitt gjennomført. Formålet med rapporten er å bidra til gjennomskiktighet i pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten til staten. Våre handlinger er ikke utformet med sikte på å avdekke eventuelle misligheter og feil begått av rettighetshavere og myndigheter.

4.5 Spesielt om Petoro og Statoils rapportering av pengestrømmer til staten

Som beskrevet i punkt 2.9.1 er Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) 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 figuren:



Figur 13: 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.

Resultatet av våre kontrollhandlinger presenteres i kapittel 5.

5. Sammenstilling av rapporterte betalinger

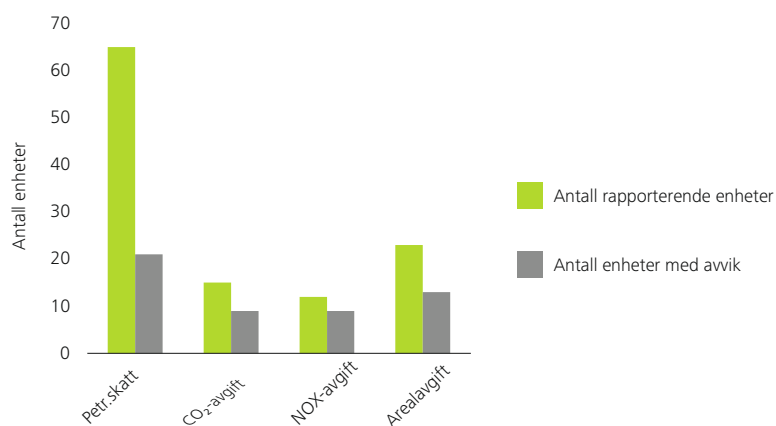
5.1 Sammenstilling totalnivå

Vi mottok rapportering fra 65 selskap og fem myndighetsorganer. Av disse hadde ett selskap ingen beløp å rapportere. 65 selskap rapporterte petroleumsskatt, 15 rapporterte CO₂-avgift, 12 rapporterte NO_x-avgift og 23 rapporterte arealavgift. Tabell 3 viser en oppsummering av pengestrømmene på totalnivå. En fullstendig oversikt på selskapsnivå presenteres i vedlegg 1.

Tabell 3: 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	287 243 505	31 732	-	-52 869	287 222 368
Myndighet	287 225 651	-	1 621	1 662	287 222 368
Avvik	17 854	31 732	1 621	-51 207	-

- Opprinnelig rapporterte rettighetshaverne betalinger på TNOK 287 243 505 til myndighetene. Betalingene var TNOK 17 854 høyere enn myndighetenes rapportering.
- Av dette er TNOK 33 353 avklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 31 732 er avklarte avvik hos rettighetshavere og operatører, mens TNOK 1 621 er avklart avvik hos myndighetene. Det avdekkede avviket hos myndighetene gjelder en refusjon av NO_x-avgift som ikke var inkludert i rapporteringen.
- Kolonnen "Uten motpartsrapportering" viser at TNOK 52 869 er innrapportert uten at motpartsrapportering er innhentet. Av dette vedrører TNOK 856 "Andre betalinger", mens TNOK 53 997 gjelder refundert skatt fra lokale kemnerkontor. Det er ikke innhentet myndighetsrapportering for disse betalingene, da beløpene ikke er ansett å omfattes av EITI-forskriften. "Uten motpartsrapportering" inkluderer også en innrapportering av skatt på TNOK 272 fra myndighetene som ikke er rapportert av den respektive rettighetshaver. Dette skyldes at rettighetshaveren har avviklet sin virksomhet i Norge og ikke lenger er å anse som rettighetshaver. TNOK 1 662 er innrapportert av myndighetene, men gjelder betalinger av NO_x-avgift der selskapene ikke omfattes av forskriften.
- Etter justert rapportering gjenstår ingen uavklarte avvik.

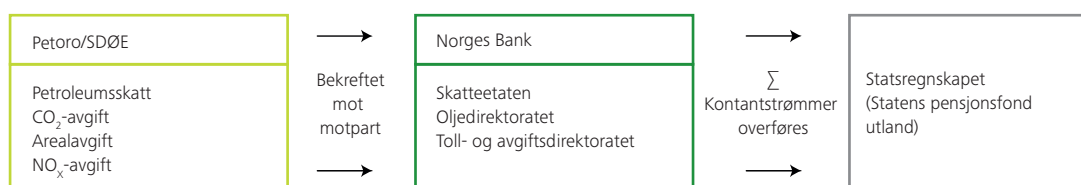


Figur 14: Sammenstilling av antall rapporterende enheter og antall enheter med avvik

Figur 14 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 30 enheter. Se vedlegg 2 til 5 for spesifisering av avvik på selskapsnivå. Avvikene blir nærmere gjennomgått per betalingsstrøm i avsnitt 5.3.

5.2 Overføring til Statens pensjonsfond utland

Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten i Norge overføres til Statens pensjonsfond utland (SPU). Dette er et eget fond som 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 15: 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 (2014-2015) Statsregnskapen for 2014, publisert 24. april 2015. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet, tabell 3.3. Merk at tallene i tabell 4 er i millioner kroner (MNOK).

Tabell 4: Sammenstilling EITI-rapportering mot statsregnskapet

Sammenstilling mot statsregnskapet for 2014 ¹⁾	MNOK
Netto kontantstrøm overføres SPU i henhold til statsregnskapet tabell 3.3 ¹⁾	311 667
Myndighetenes rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI, jf. tabell 3	287 226
Avvik	24 441
Rapportert i statsregnskapet, ikke del av EITI-forskriften:	
-Utbytte fra Statoil ²⁾	-22 646
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro, jf. også tabell 12	-1 789
Renter og endret avgiftsgruppe vedr NO _x	-6
Avklart avvik	-24 441
Uavklart avvik	-

Kilde: www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld.-st.-3-2014-2015

¹⁾ Se vedlegg 6 for ytterligere spesifisering

²⁾ Se tabell 5 for sammenstilling av utbetalt utbytte fra Statoil mot statsregnskapet

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

5.2.1 Utbytteutbetalinger fra Statoil

Staten har en eierandel på 67 % i Statoil. Hvert år mottar staten sin rettmessige andel av utbyttet fra Statoil på bakgrunn av sin eierandel. Utbyttet fra Statoil inngår i kontantstrømmen fra petroleumsvirksomheten som overføres til Statens pensjonsfond utland, jmfør tabell 4. Tabellen under sammenstiller mottatt utbytte ifølge statsregnskapet mot det som Statoil opplyser å ha utbetalt i 2014. Staten har i 2014 mottatt utbytte på MNOK 22 646 (MNOK 14 421 i 2013). Fra første kvartal 2014 begynte Statoil å utbetale kvartalsvise utbytter. Dette medfører at avsatt utbytte for hele 2013 samt utbytte for første og andre kvartal i 2014 er utbetalt i 2014, mens det i 2013 kun ble utbetalt avsatt utbytte for 2012.

Tabell 5: Sammenstilling av utbetalt utbytte fra Statoil mot statsregnskapet

Sammenstilling av utbetalt utbytte fra Statoil for 2014	MNOK
Utbytte fra Statoil, jf. statsregnskapet note 1	22 646
Totalt utbetalt utbytte fra Statoil i 2014 ¹⁾	33 800
Statens eierandel i Statoil	67 %
Statens mottatte utbytte fra Statoil i 2014	22 646
Avvik	-

¹⁾ Utbetalt utbytte fra Statoil i 2014 relaterer seg til tre utbetalinger; 28.05.14 (DPS 7 NOK), 05.09.2014 (DPS 1,8 NOK) og 05.12.2014 (DPS 7 NOK). Fra 1. kvartal 2014 begynte Statoil å utbetale kvartalsvise utbytter, mot tidligere årlig utbytteutbetalinger. Kilde: <http://www.statoil.com/no/investorcentre/share/dividendpolicy/pages/dividendamounts.aspx>

5.3 Sammenstilling per betalingsstrøm

Rapporteringen i henhold til EITI kan brytes ned på betalingsstrøm som vist i tabell 6:

Tabell 6: Aggregert sammenstilling per betalingsstrøm

TNOK	Rettighets- haver/ operatør	Myndighet	Avvik	Avvik		Uten motparts- rapportering	Uav- klart
				Rettighets- haver	Myndighet		
Petroleumsskatt	169 971 610	170 049 740	-78 130	131 856	-	-53 725	-
CO ₂ -avgift	4 498 133	4 516 105	-17 972	17 972	-	-	-
NO _x -avgift	68 071	56 086	11 985	-15 268	1 621	1 662	-
Arealavgift	1 638 667	1 535 839	102 828	-102 828	-	-	-
Andre betalinger	-856	-	-856	-	-	856	-
Petoro/SDØE	111 067 881	111 067 881	-	-	-	-	-
SUM	287 243 505	287 225 651	17 854	31 732	1 621	-51 207	-

Følgende inngår i kolonnen "Uten motpartsrapportering":

1. To selskap rapporterer innbetalinger til lokale kemnerkontorer (ikke oljeskattekontoret), (totalt TNOK 53 997) og myndighetene rapporterer skatt på ett selskap som er avviklet og derfor ikke har rapportert i henhold til EITI-forskriften (TNOK 272).
2. Myndighetene har rapportert tre innbetalinger av NO_x-avgift fra selskap som ikke er omfattet av EITI (totalt TNOK 1 662).
3. Rapportering av selskap av "Andre betalinger", hovedsakelig CO₂-avgift etter særavgiftsloven og søknadsgebyr.

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

5.3.1 Petroleums-skatt

Petroleums-skatteleggingen i Norge bygger på reglene for ordinær bedriftsbeskatning. På grunn av den ekstraordinære lønnsomheten ved utvinning av de norske petroleumsressursene blir det i tillegg lagt en særskatt på denne typen næringsvirksomhet. Petroleums-skattesystemet omfattet i 2014 ordinær skatt på 27 % av resultat som faller innenfor virkeområdet, i tillegg til særskatt på 51 %. Selskaper kan under gitte forutsetninger få utbetalt skatteverdien av underskudd som skyldes letevirsomhet. Utbetalingen skjer året etter regnskapsåret. Slike utbetalinger fra skatteetaten til selskapene er inkludert i beløpene under. Tabell 7 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 7: Aggregert sammenstilling petroleumsskatt

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering ¹⁾	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver	169 971 610	131 856	-	-53 725	170 049 740
Myndighet	170 049 740	-	-	-	170 049 740
Avvik	-78 130	131 856	-	-53 725	-

1) "Uten motpartsrapportering" består av to selskap som har rapportert innbetalinger til lokale kemnerkontor og myndighetene har rapportert skatt på ett selskap som er avvirket og derfor ikke har rapportert i henhold til EITI-forskriften.

Totalt 21 selskap rapporterte skattebetalinger som ikke var sammenfallende med skatteetatens rapportering.

Avvikene er forklart ved:

- Ni selskap har uteglemt én eller flere transaksjoner.
- Ni selskap har avvik knyttet til renter.
- Tre selskap har inkludert transaksjoner som ikke er omfattet av forskriften.
- To selskap har inkludert transaksjoner med lokale kemnerkontor.
- Fire selskap har avvik knyttet til to av årsakene over.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til petroleumsskatt.

5.3.2 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 2014 var satsen 98 øre per liter petroleum eller standardkubikkmeter gass.

I tabell 8 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 9 av 15 selskaper.

Tabell 8: Aggregert sammenstilling CO₂-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	4 498 133	17 972	-	4 516 105
Myndighet	4 516 105	-	-	4 516 105
Avvik	-17 972	17 972	-	-

Avvikene er forklart ved:

- Seks selskap har inkludert særavgifter som ikke er omfattet av EITI-forskriften (CO₂-avgift på Kårstø-anlegget).
- Tre selskap har uteglemt transaksjoner.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til CO₂-avgift.

5.3.3 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 2014 utgjør 17,28 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 var opprinnelig gjeldende 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 9: Aggregert sammenstilling NO_x-avgift

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts-rapportering	Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet		
Operatør	68 071	-15 268	-	1 662	54 465
Myndighet	56 086	-	1 621	-	54 465
Avvik	11 985	-15 268	1 621	1 662	-

Avvikene kan forklares ved:

- Fire selskap har uteglemt innbetalingene og renter i sin helhet.
- To selskap har rapportert betalinger til NO_x-fondet.
- Ett selskap har rapportert avgifter som ikke omfattes av EITI-forskriften.
- Myndighetene har uteglemt en refusjon.
- Myndighetene har inkludert rapportering for tre selskap som ikke er rettighetshavere og dermed faller utenfor EITI-forskriften, se vedlegg 4.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til NO_x-avgiften.

5.3.4 Arealavgift

Arealavgift skal motivere til effektiv utnyttelse av påviste forekomster etter utløpet av opprinnelig tildelingsperiode. Opprinnelig periode løper vanligvis i 4-6 år fra tildeling av en lisens slik at innbetaling av arealavgift normalt starter 5-7 år etter tildeling. Arealavgiften utgjør 34 000 NOK/km² første år, 68 000 NOK/km² andre år og deretter 137 000 NOK/km² frem til innlevering av Plan for utbygging og drift (PUD).

I tabell 10 presenteres aggregerte beløp for arealavgift. En fullstendig oversikt på selskapsnivå er presentert i vedlegg 5. Opprinnelig rapportering viste avvik knyttet til arealavgift for 13 av 23 selskap.

Tabell 10: Aggregert sammenstilling arealavgift

Aggregert innbetaling/utbetaling	Rapporterings-skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Justert rapportering TNOK
		Operatør	Myndighet	
Operatør	1 638 667	-102 828	-	1 535 839
Myndighet	1 535 839	-	-	1 535 839
Avvik	102 828	-102 828	-	-

Avvikene er forklart ved:

- Fem selskap har uteglemt transaksjoner.
- To selskap har inkludert transaksjoner fra 2013.
- Tre selskap har uteglemt renter.

Det er ingen uavklarte avvik knyttet til arealavgiften.

5.3.5 Andre betalinger

Tre selskap rapporterte opprinnelig renter på arealavgift og skatt under "Andre betalinger". Rentebeløpene er avstemt mot de respektive motpartene. Tre selskap har rapportert netto refusjon av avgifter og gebyrer som ikke omfattes av EITI-forskriften, totalt TNOK 856, under "Andre betalinger". Det har ikke blitt innhentet rapportering fra statlig motpart da betalingene ikke er ansett å omfattes av rapporteringsplikten, se kapittel 3. Vi ønsker å synliggjøre at slike betalinger har blitt rapportert, men vi har ikke utført kontrollhandlinger knyttet til sammenstilling og avviksoppfølging.

5.3.6 Petoro og Norges Bank

Kontantstrømmer rapportert fra Petoro er knyttet til SDØE i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Rapporteringen består i netto inn- og utbetalinger. Se punkt 4.5 for nærmere beskrivelse av disse kontantstrømmene. Kontantstrømmene går til eller fra egne konti i Norges Bank. Tabell 11 viser netto kontantstrøm rapportert av henholdsvis Petoro på vegne av SDØE og Norges Bank. Det er ingen uavklarte avvik i rapporteringen.

Tabell 11: Netto kontantstrøm fra SDØE til Norges Bank

Netto kontantstrøm	TNOK
Rapportert fra Petoro, netto innbetalinger til Norges Bank vedr SDØE:	111 067 881
Rapportert fra Norges Bank, netto mottatte innbetalinger:	
Bevegelse innbetalingskonto valuta ¹⁾	187 798 671
Bevegelse innbetalingskonto NOK ²⁾	16 685 152
Bevegelse utbetalingskonto NOK ³⁾	-93 415 941
Netto rapportert fra Norges Bank	111 067 881
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. 5.3.8.

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. 5.3.9.

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 111 067 881, 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 (2014-2015) Statsregnskapen for 2014. Overføringene til SPU fremkommer av statsregnskapet 2014 tabell 3.3. Merk at tallene i tabell 12 er oppgitt i millioner kroner.

Tabell 12: Avstemming av netto kontantstrømmer fra SDØE mot statsregnskapet 2014

Tabell og post i statsregnskapet			MNOK
		Statens direkte økonomiske engasjement	
Tabell 3.3	Post 24	Driftsresultat	121 447
Tabell 3.3	Post 30	Avskrivninger	21 838
Tabell 3.3	Post 80	Renter av statens kapital	4 968
Tabell 3.3	Post 85	Renter av mellomregning	-24
Tabell 3.3	Post 30	Investeringer	-35 372
	Sum	Posterings i statsregnskapet	112 857
Tabell 5.7		Bevegelse mellomværende mellom Staten og Petoro	-1 789
Sum = netto mottatt vedr SDØE i følge statsregnskapet			111 068
Netto mottatt vedr SDØE iht EITI jf. tabell 11			111 068
Avvik			-

Kilde: www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld.-st.-3-2014-2015/id2407713/

Det er ingen uavklarte avvik mellom rapporteringen for SDØE basert på EITI og tidligere publiserte kontantstrømmer i statsregnskapet. Vedlegg 6 viser avstemming mot Petoros publiserte årsregnskap.

5.3.7 Statoils rapportering under avsetningsinstruksen

Statoil avsetter statens petroleum på vegne av staten. Innbetalingene fra denne avsetningen går direkte fra Statoil 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 regnskapsføres i kontantregnskapet som avlegges av Petoro på vegne av SDØE.

5.3.8 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 13: Avstemming av innbetalinger i valuta fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

	TUSD	TEUR	TGBP	Sum TNOK jf. tabell 11 ¹⁾
Rapportert fra Statoil	17 191 313	6 944 654	2 150 178	
Rapportert fra Norges Bank	17 189 216	6 944 581	2 150 099	187 798 671
Avvik i valuta	2 097	74	79	
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 14.	-2 097			
Forsinkelsesrente krevd av Norges Bank fra Statoil ²⁾		(74)	(79)	
Avklarte avvik	-	-	-	
Uavklart avvik	-	-	-	
Norges Bank omregnet til NOK	107 448 993	58 239 452	22 110 226	187 798 671
Snittkurs ¹⁾	6,3	8,4	10,3	

¹⁾ Beløpet skyldes forsinkelsesrente i forbindelse med for sen betaling fra Statoil til Norges Bank. Beløpet er ikke en del av avsetningsinstruksen, men kun en forsinkelsesrente som Norges Bank kompenseres for av Statoil.

²⁾ NOK omregning er presentert basert på kurser og beløp som er regnskapsført av Norges Bank.

5.3.9 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 overskuddsandeler. 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 14: Avstemming av innbetalinger i NOK fra Statoil til Norges Bank under avsetningsinstruksen

Innbetalinger NOK	TNOK
Rapportert fra Statoil. NOK innbetalinger under avsetningsinstruksen	1 141 638
Rapportert fra Petoro, NOK innbetalinger utenom avsetningsinstruksen	15 586 613
Sum	16 728 252
Rapportert fra Norges Bank (jf. tabell 11)	16 685 152
Avvik	43 100
Avviket forklares med følgende:	
Feil klassifisering av beløp av Petoro ¹⁾	-56 181
Valutabetaling til kronekonto ²⁾ TUSD 2 097 jf. tabell 13	13 082
Uforklart avvik	-

¹⁾ Petoro har i sin opprinnelige innrapportering klassifisert to beløp feilaktig utenom avsetningsinstruksen.

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 norske kroner under avsetningsinstruksen.

5.3.10 Utvinningsandeler med netto overskuddsandeler

Petoro har i henhold til tabell 14 mottatt TNOK 15 586 613 i innbetalinger utenom avsetningsinstruksen. Dette beløpet inkluderer beløp som er mottatt 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 15: Avstemming av kontantstrømmer knyttet til netto overskuddsandeler

Netto overskuddsandeler	Rapportering TNOK
Petoro	931 125
Rettighetshaver	931 173
Avvik	-48
Avviksforklaring:	
Petoro ¹⁾	24
Rettighetshaver ¹⁾	24
Sum avvik	48
Nytt avvik	-

¹⁾ Petoro har ikke rapportert renter vedrørende for sen betaling. Rettighetshaver (ExxonMobil Production Norway Inc) har feilaktig rapportert rentebeløpet to ganger.

5.4 Fullstendighet og nøyaktighet av data

Samtlige rettighetshavere etter Petroleumsloven (det vil si fysisk eller juridisk person, eller flere slike personer, som etter loven innehar en tillatelse til undersøkelse, utvinning, transport eller utnyttelse) er pålagt å rapportere pengestrømmer i henhold til EITI-forskriften. Vi kontrollerte listen over rettighetshavere mot Petroleumsregisteret.

I 2014 var det ett selskap som myndighetene opplyste hadde betalt skatt, men som ikke lenger var rettighetshaver og derfor ikke var anmodet om å rapportere. Myndighetene rapporterte at dette selskapet (Nexen Exploration Norge AS) hadde betalt TNOK 272 i løpet av inntektsåret 2014. Beløpet er i tabellene over klassifisert som "Uten motpartsrapportering" i forståelse med OED og Interessentgruppen og fremkommer derved som forklart avvik. Øvrige avvik mot Petroleumsregisteret ble nærmere undersøkt og forklart med navneendring eller opphør av aktivitet på norsk sokkel.

Vi kontrollerte at vi mottok rapportering fra samtlige myndighetsorganer som er forpliktet til å rapportere og i tillegg at vi mottok rapportering fra Statoil under avsetningsinstruksen i henhold til EITI-forskriften.

Vi påså at vi mottok rapportering for de pengestrømmer som er definert i forskriften.

I Norge har interessentgruppen lagt til grunn at følgende skal gjennomføres for å sikre fullstendighet og nøyaktighet av rapporterte data fra selskapene:

- Bekreftelse fra selskapene i rapporteringsskjemaene jf. ordlyd: "Vi bekrefter at ovenstående informasjon reflekterer de betalinger som skal innrapporteres i henhold til forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten". Samtlige rapporteringspliktige benyttet skjemaet i 2014.
- Signering av skjemaene av CFO, eventuelt etatsleder. Enkelte skjemaer i 2014 var signert av noen andre enn det retningslinjene angir. Siden samtlige skjemaer er mottatt og avvik er forklart har avvikende signaturer ikke innvirket på arbeidet med å utarbeide EITI-rapporten.
- Selskapene skal vedlegge revisjonsberetning for regnskapsåret slik at det kan undersøkes om beretningene inneholder forbehold eller presiseringer av relevans for EITI-rapporteringen. Ingen av revisjonsberetningene hadde forbehold eller presiseringer i 2014 som indikerte relevans for påliteligheten av EITI-rapporteringen.
- Deloitte foretar dessuten avstemming mot andre kilder (statsregnskapet og Petoros årsregnskap) for å avdekke avvik. Det var ingen uavklarte avvik som følge av disse avstemmingene.

6. Erfaringer fra årets rapportering

Rapporteringen av pengestrømmer er gjennomført høsten 2015 for betalingsstrømmer i 2014. 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 syvende gang. Rapporteringen begynner derfor å bli en innarbeidet rutine hos selskapene.

Nedenfor følger en oppsummering av årets erfaringer. Der det er relevant er det beskrevet hvorvidt vi ser en endring fra i fjor samt anbefalinger for neste års rapportering. Det angis hvorvidt anbefalingen er ny eller om det er en gjentakende anbefaling.

6.1 Rapporteringsskjemaer

Det var få spørsmål fra rapporteringsenhetene i forkant av årets rapportering. Imidlertid kan det synes som om noen selskap ikke har gjennomgått veiledningen 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. Enkelte selskap opplyste at det var vanskelig å finne veiledningen. Veiledningen som er publisert på nettsiden www.eiti.no er datert 2011 slik at enkelte selskap opplyste at de ikke trodde den var relevant for årets rapportering.

Anbefaling (ny)

Det bør i oversendelsesbrevet fra OED klagjøres hvor veiledningen kan finnes. Veiledningen bør også oppdateres årlig, og klagjøre forhold som har kommet opp som spørsmål i siste års rapportering.

6.2 Rapporteringsfrister

Rapporteringsfristen for selskap og myndigheter er satt til 1. august som anvist i forskriften. 74 % av enhetene rapporterte innenfor den opprinnelige tidsfristen. Dette er en økning fra fjoråret, da om lag 62 % rapporterte innenfor tidsfristen.

Brevet fra OED med påminnelse til de rapporteringspliktige om fristen ble først sendt 29. juni 2015. Flere oppga dette som årsak til forsinkelsen. Dette indikerer at EITI-rapportering fortsatt ikke er innarbeidet som en fast rapporteringsplikt hos selskapene. Enkelte av selskapene anmodet om forlenget frist for rapportering på grunn av ferieavvikling.

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 ferdigstilling av vår rapport. Siste rapportering ble mottatt 1. september 2015 og siste avvik ble avklart 11. september 2015.

Anbefaling (gjentakende)

Brevet fra OED med påminnelse til de rapporteringspliktige bør sendes ut tidligere for å bidra til rettidig rapportering.

6.3 Avsetningsinstruksen

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 sammenligne dato for betaling fra Statoil mot dato for innbetaling hos Norges Bank. Betalinger fra staten til Statoil går via driftskonti og ikke direkte fra Norges Bank og kan derfor ikke avstemmes direkte. Det har i år, som i fjor, vært betydelig færre avvik knyttet til avsetningsinstruks enn tidligere år. Avvikene har vært av samme type som tidligere.

Da EITI-rapportering ble implementert i Norge ble det foretatt en avklaring med OED om forståelsen av forskriften med hensyn på avsetningsinstruksen, og forskriften ble tolket dithen at den kun gjelder 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).

Interessentgruppen har ikke foretatt noen fornyet vurdering av rapportering under avsetningsinstruksen i forbindelse med årets rapportering.

Anbefaling (gjentagende)

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.

Anbefaling (ny)

Alternativt bør det klargjøres i veiledningen til rapporteringen at Statoil kun skal rapportere innbetalinger.

6.4 NO_x-avgifter

Innrapportering av NO_x-avgifter viste avvik for ni av 12 selskap. Enkelte selskap rapporterte fortsatt innbetalinger til NO_x-fondet selv om det er presisert i veiledningen at slike innbetalinger ikke er omfattet av forskriften. I tillegg manglet det rapportering av NO_x-avgift og refusjon av NO_x-avgift for flere selskap.

Anbefaling (gjentagende)

Det anbefales at veiledningen til rapporteringen blir enda tydeligere på dette punktet og at veiledningen vedlegges brevet fra OED til rettighetshaverne.

6.5 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 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 få spørsmål fra selskapene knyttet til denne posten i forbindelse med årets rapportering. Tre selskap har rapportert avgifter og gebyrer som ikke omfattes av EITI-forskriften. Det synes å være usikkerhet knyttet til om CO₂-avgift etter "Lov om Særaggifter" er omfattet av rapporteringskravene.

Anbefaling (gjentagende)

Behandling av CO₂-avgift etter "Lov om Særaggifter" bør klargjøres i veiledningen for neste års rapportering.

6.6 Attestasjon av rapporteringsskjema

Rapporteringsskjemaene legger opp til at disse skal signeres av CFO/etatsleder. Der signatur ikke forelå har vi etterspurt dette. I enkelte tilfelle var signatur delegert, men samtlige skjemaer var signert. Vi har ikke grunnlag for å kontrollere hvorvidt skjemaene er signert på rett nivå i organisasjonen. Enkelte selskap opererer heller ikke med betegnelse CFO.

Vi anbefalte i fjorårets rapport at signaturkravet ble presisert nærmere. Det ble i årets utsendelsesbrev fra OED understreket at skjemaene skal signeres av CFO/etatsleder, og det virker som om dette har bidratt til at flere selskap besørget signatur uoppfordret.

Anbefaling (ny)

Det bør klargjøres hvorvidt det er adgang til delegering av signatur.

6.7 Revisjonsberetning

Selskapene er anmodet om å vedlegge revisjonsberetning sammen med innrapportering av kontantstrømmene. En del selskap har også i år oversett dette, til tross for at det i år ble understreket i veiledningen til OED.

Vi har mottatt eller innhentet revisjonsberetning fra samtlige selskap. Ingen av selskapene hadde presiseringer eller forbehold i revisjonsberetningen, med unntak av to beretninger som hadde presisering om usikkerhet ved fortsatt drift og tre beretninger som hadde opplysning om at regnskapet var avlagt for sent.

Anbefaling (gjentakende)

Selskapene bør igjen oppfordres til å gjennomgå veiledningen i forbindelse med rapporteringen.

6.8 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.

38 av rettighetshavere hadde vedlagt slike spesifikasjoner (mot 43 i fjor), men detaljnivået er varierende. I år mottok vi også detaljerte spesifikasjoner med gjennomgående god kvalitet fra alle myndighetsorganene, noe som var til meget stor hjelp ved avstemmingen.

Anbefaling (ny)

Det bør vurderes å endre rapporteringsskjemaene slik at det klart fremkommer i selve skjemaet at betalingene skal spesifiseres på lisens og betalingsdato.

6.9 Avvikene

Til tross for at retningslinjene inneholder 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 og kan i hovedtrekk oppsummeres som følge av at selskapene har:

- uteglemt renter knyttet til skatt og avgifter
- rapportert feil beløp
- rapportert transaksjoner som ikke er omfattet av forskriften
- uteglemt beløp.

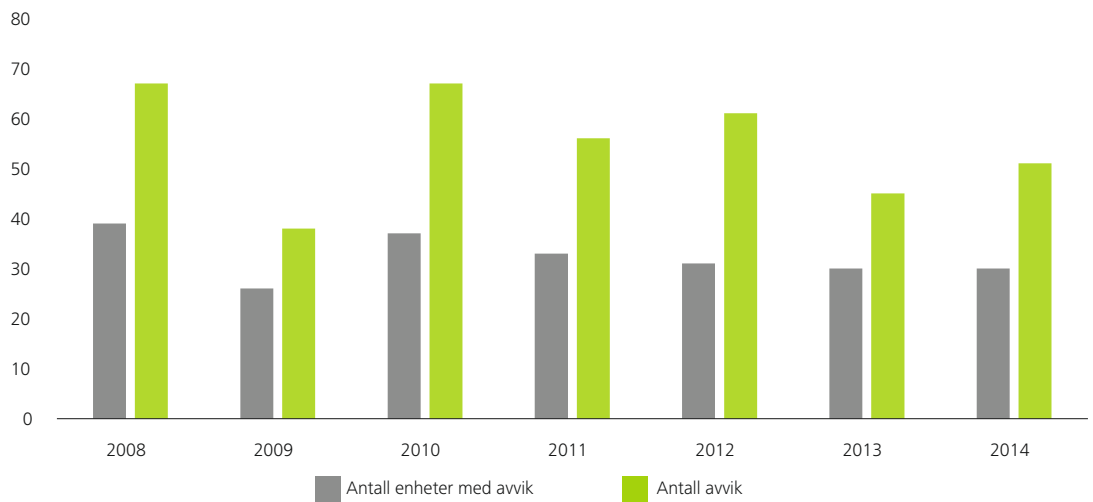
Tabell 16 viser netto avvik i forhold til totalt rapporterte kontantstrømmer (eksklusive avsetningsinstruksen) for den perioden EITI-rapportering har vært gjennomført:

Tabell 16: Totale kontantstrømmer med netto og antall avvik

TNOK	Totale kontantstrømmer etter avvikforklaring	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
2013	331 287 666	442	30	45
2014	287 222 368	21 137	30	51

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

Figur 16 viser utviklingen i antall avvik (eksklusive avsetningsinstruksen) for de syv årene EITI-rapporteringen har vært gjennomført. Den viser antall selskap med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik. Enkelte av selskapene hadde flere typer avvik for de ulike betalingsstrømmene.



Figur 16: Antall selskaper med ett eller flere avvik, samt totalt antall avvik

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

6.10 Ny EITI standard

Den nye EITI-standard angir krav og anbefalinger om å inkludere bakgrunnsinformasjon om petroleumssektoren i EITI-rapporten, herunder bidrag til økonomien og sysselsetting, organisering og regulering. Det meste av denne informasjonen er allerede tilgjengelig i Norge gjennom nettsidene til OED og OD. Kapittel 2 i denne rapporten er sammensatt ved henvisninger til ulike kilder som inneholder ytterligere informasjon om petroleumssektoren. Vi anbefalte i fjorårets rapport å bearbeide disse nettsidene ytterligere slik at de på sikt vil kunne erstatte kapittel 2 Bakgrunnsinformasjon i EITI-rapporten.

Et betydelig arbeid er nedlagt gjennom 2015 med nettstedet www.norskpetroleum.no. Her inkluderes også resultat av EITI-avstemmingen.

7. 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 17: Aggregert sammenstilling

Aggregert innbetaling/ utbetaling	Rapporterings- skjema TNOK	Avklart avvik TNOK		Uten motparts- rapportering	Justert rapportering TNOK
		Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
Rettighetshaver/operatør	287 243 505	31 732	-	-52 869	287 222 368
Myndighet	287 225 651	-	1 621	1 662	287 222 368
Avvik	17 854	31 732	1 621	-51 207	-

Tabellen viser et samlet avvik på TNOK 17 854 mellom selskap og myndighet, basert på opprinnelig rapportering. Av dette har avvik på TNOK 33 353 blitt forklart gjennom avstemmingsarbeidet. TNOK 51 207 gjelder beløp som er innrapportert av selskap eller myndighet, men hvor motpartsrapportering ikke er innhentet, da beløpet ikke er ansett å falle inn under EITI-forskriften.

Etter avviksforklaring og korrigeret for beløp uten motpartsrapportering, utgjør totale betalingsstrømmer rapportert fra rettighetshavere og operatører TNOK 287 222 368 og er i samsvar med myndighetenes rapportering.

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 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
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
Oljeekvivalent	Standardiseringsenhet for brennverdi av et kvantum petroleum av en gitt petroleumstype.
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
Sm³	Standard kubikkmeter
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

Vedlegg 1: Totalt rapporterte betalingsstrømmer per selskap

TNOK Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
A/S Norske Shell	12 671 556	12 620 204	51 352	-	51 352	-
Atlantic Petroleum Norge AS	-48 747	-49 450	703	-	703	-
Bayerngas Norge AS	-361 557	-362 485	928	-	928	-
BG Norge Ltd	-62 074	-61 007	-1 067	-	-1 067	-
BP Norge AS	304 795	304 795	-	-	-	-
Bridge Energy Norge AS	-221 163	-221 163	-	-	-	-
Capricorn Norge AS	-500 198	-500 198	-	-	-	-
Centrica Energi NUF	3 149 712	3 156 292	-6 580	-	-6 580	-
Chevron Norge AS	22 101	22 105	-4	-	-4	-
Concedo ASA	-252 550	-256 193	3 643	-	3 643	-
ConocoPhillips Skandinavia AS	10 189 167	10 189 167	-	-	-	-
Core Energy AS	-76 955	-76 965	11	-	11	-
Dana Petroleum Norway AS	-210 224	-210 225	1	-	1	-
DEA Norge AS	1 922 786	1 914 839	7 947	-	7 947	-
Det norske oljeselskap ASA	7 358 671	7 247 811	110 860	-	110 860	-
Dong E&P Norge AS	4 168 786	4 123 824	44 962	-	44 962	-
E.ON E&P Norge AS	3 747	3 193	554	-	554	-
Edison Norge AS	-395 439	-395 439	-	-	-	-
Eni Norge AS	2 743 705	2 734 436	9 269	-	9 269	-
Enquest Norge AS	-14 132	-14 132	0	-	-	-
Enterprise Oil Norge AS	530 863	542 576	-11 713	-	-11 713	-
Explora Petroleum AS	-341 349	-341 349	-	-	-	-
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	22 768 772	22 768 772	-	-	-	-
Faroe Petroleum Norge AS	-246 861	-246 860	-1	-	-1	-
Fortis Petroleum Norway AS	-77 621	-77 621	-	-	-	-
GDF SUEZ E&P Norge AS	4 731 106	4 730 673	433	-	433	-
Hess Norge AS	12 196	12 196	0	-	-	-
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 151 263	1 151 263	-0	-	-	-
Infragas Norge AS	432 038	432 038	-0	-	-	-
Kufpec Norway AS	-15 596	-15 596	0	-	-	-
Lime Petroleum Norway AS	-43 746	-43 746	0	-	-	-
Lotos Exploration & Production Norge AS	-80 068	-80 068	-	-	-	-
LUKOIL Overseas North Shelf AS	-49 480	-49 480	-	-	-	-
Lundin Norway AS	192 307	198 206	-5 899	-	-5 899	-
Maersk Oil Norway AS	-834 537	-841 561	7 024	-	7 024	-
Marathon Petroleum Norge AS	-	61 263	-61 263	-	-61 263	-
Moeco Oil & Gas Norge AS	-65 948	-68 817	2 869	-	2 869	-

TNOK Rettighetshaver/operatør	Sum rettighets- haver/operatør	Sum myndighet ¹⁾	Avvik		Avklart	Uavklart
			Rettighetshaver/ operatør	Myndighet		
MOL Norge AS	-326 881	-326 881	-	-	-	-
Nexen	-	272	-272	-	-272	-
Njord Gas Infrastructure	622 021	622 021	-	-	-	-
Noreco Norway AS	-376 788	-381 660	4 872	-	4 872	-
Norpipe Oil AS	83 827	83 735	92	-	92	-
Norsea Gas AS	235 627	256 260	-20 633	-	-20 633	-
North Energy ASA	-358 604	-358 604	-	-	-	-
OMV (Norge) AS	45 766	45 766	-	-	-	-
Petoro	111 067 881	111 067 881	-	-	-	-
Petro-Canada Norway Inc	306 000	306 000	-	-	-	-
Petrolia Norway AS	-132 317	-132 317	-	-	-	-
PGNiG Upstream International AS	-	-	-	-	-	-
Premier Oil Norge AS	-110 649	-110 650	1	-	1	-
Repsol Exploration Norge AS	-425 082	-426 310	1 228	-	1 228	-
RN Nordic Oil AS	-11 737	-11 737	-0	-	-	-
Rocksource Exploration Norway AS	-95 161	-95 161	0	-	-	-
Silex Gas Norway AS	563 164	563 164	-0	-	-	-
Skagen44 AS	-49 218	-49 928	710	-	710	-
Skeie Energy AS	-7 080	-7 080	-	-	-	-
Solveig Gas Norway AS	2 303 281	2 303 280	1	-	1	-
Spike Exploration Holding AS	-355 325	-355 325	-	-	-	-
Statoil Petroleum AS	92 828 535	92 828 138	397	-	397	-
Suncor Energy Norge AS	-396 233	-434 322	38 089	-	38 089	-
Svenska Petroleum Exploration AS	-219 972	-219 972	-0	-	-	-
Talisman Energy Norge AS	-202 003	-187 660	-14 343	-	-14 343	-
Total E&P Norge AS	14 911 554	14 908 929	4 246	-1 621	2 625	-
Tullow Oil Norge AS	-1 270 663	-1 268 243	-2 420	-	-2 420	-
VNG Norge AS	-525 685	-525 685	-	-	-	-
Wintershall Norge AS	684 776	828 783	-144 007	-	-144 007	-
Sum andre betalinger	-856	-	-856	-	-856	-
Andre selskaper - ikke rettighetshavere ¹⁾	-	1 662	-	-1 662	-1 662	-
Sum	287 243 505	287 225 651	21 137	-3 283	17 854	-

1) 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.

Vedlegg 2: Rapportert skatt per selskap

TNOK	Sum rettighets- haver ¹⁾ rettighetshaver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts- rapportering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighets- haver	Myndig- het				
A/S Norske Shell	12 574 995	12 563 292	11 703	-	-	11 703	-	Se Enterprise Oil Norge AS, samt uteglemt en refusjon
Atlantic Petroleum Norge AS	-48 747	-49 450	703	-	-	703	-	Selskapet har uteglemt renter
Bayerngas Norge AS	-361 557	-362 485	928	-	-	928	-	Selskapet har uteglemt en utbetaling
BG Norge Ltd	-104 449	-101 794	-2 655	-	-	-2 655	-	Selskapet har uteglemt en innbetaling av skatt
BP Norge AS	-18 821	-18 821	-	-	-	-	-	
Bridge Energy Norge AS	-221 163	-221 163	-	-	-	-	-	
Capricorn Norge AS	-500 198	-500 198	-	-	-	-	-	
Centrica Energi NUF	3 065 627	3 072 498	-6 871	-	-	-6 871	-	Selskapet har uteglemt renter på skatt
Chevron Norge AS	22 101	22 105	-4	-	-	-4	-	Selskapet har uteglemt en transaksjon på forsinkelsesrenter
Concedo ASA	-252 550	-256 193	3 643	-	-	3 643	-	Selskapet har uteglemt renter på skatt
ConocoPhillips Skandinavia AS	9 721 961	9 721 961	-	-	-	-	-	
Core Energy AS	-76 965	-76 965	-	-	-	-	-	
Dana Petroleum Norway AS	-210 224	-210 225	1	-	-	1	-	Avrunding
DEA Norge AS	1 913 285	1 913 287	-2	-	-	-2	-	Selskapet har uteglemt en transaksjon på forsinkelsesrenter
Det norske oljeselskap ASA	7 257 340	7 218 717	38 623	-	-	38 623	-	Selskapet har inkludert skatt som ikke er omfattet, samt uteglemt renter
Dong E&P Norge AS	4 164 300	4 120 109	44 191	-	-	44 191	-	Selskapet har uteglemt to utbetalinger
E.ON E&P Norge AS	2 946	3 193	-247	-	-	-247	-	Selskapet har uteglemt renter på skatt
Edison Norge AS	-395 439	-395 439	-	-	-	-	-	
Eni Norge AS	2 630 924	2 630 925	-1	-	-	-1	-	Avrunding
Enquest Norge AS	-14 132	-14 132	-	-	-	-	-	
Enterprise Oil Norge AS	530 863	542 576	-11 713	-	-	-11 713	-	Betaling er innrapportert sammen med A/S Norske Shell grunnet eierstruktur
Explora Petroleum AS	-341 349	-341 349	-	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets- haver ¹⁾ rettighetshaver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts- rapportering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighets- haver	Myndig- het				
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	22 663 754	22 663 754	-	-	-	-	-	
Faroe Petroleum Norge AS	-250 146	-250 146	-	-	-	-	-	
Fortis Petroleum Norway AS	-77 621	-77 621	-	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	4 669 489	4 669 056	433	-	-	433	-	Selskapet har uteglemt utbetalt skatt
Hess Norge AS	12 196	12 196	-	-	-	-	-	
Idemitsu Petroleum Norge AS	1 151 263	1 151 263	-	-	-	-	-	
Infragas Norge AS	432 038	432 038	-	-	-	-	-	
Kufpec Norway AS	-15 596	-15 596	-	-	-	-	-	
Lime Petroleum Norway AS	-43 746	-43 746	-	-	-	-	-	
Lotos Exploration & Production Norge AS	-95 082	-95 082	-	-	-	-	-	
LUKOIL Overseas North Shelf AS	-49 480	-49 480	-	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	21 631	21 631	-	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	-845 114	-852 144	7 030	-	-	7 030	-	Selskapet har uteglemt innbetalinger og utbetalinger av skatt
Marathon Petroleum Norge AS	-	-	-	-	-	-	-	
Moeco Oil & Gas Norge AS	-68 817	-68 817	-	-	-	-	-	
MOL Norge AS	-326 881	-326 881	-	-	-	-	-	
Nexen	-	272	-272	-	-272	-	-	Selskapet er ikke lenger rettighetshaver på norsk sokkel
Njord Gas Infrastructure	622 021	622 021	-	-	-	-	-	
Noreco Norway AS	-383 423	-384 940	1 517	-	-	1 517	-	Selskapet har uteglemt en utbetaling og en innbetaling
Norpipe Oil AS	83 827	83 735	92	-	-	92	-	Selskapet har rapportert feil på renter
Norsea Gas AS	235 627	256 260	-20 633	-	-	-20 633	-	Selskapet har uteglemt innbetalinger av skatt og inkludert transaksjoner med Stavanger Kemnerkontor
North Energy ASA	-358 604	-358 604	-	-	-	-	-	

TNOK	Sum rettighets- haver ¹⁾ rettighetshaver ¹⁾	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts- rapportering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Rettighets- haver	Myndig- het				
OMV (Norge) AS	-	-	-	-	-	-	-	
Petro-Canada Norway Inc	306 000	306 000	-	-	-	-	-	
Petrolia Norway AS	-132 317	-132 317	-	-	-	-	-	
PGNiG Upstream International AS	-	-	-	-	-	-	-	
Premier Oil Norge AS	-137 359	-137 359	-	-	-	-	-	
Repsol Exploration Norge AS	-425 082	-426 310	1 228	-	-	1 228	-	Selskapet har inkludert en innbetaling som ikke er omfattet av EITI-forskriften
RN Nordic Oil AS	-11 737	-11 737	-	-	-	-	-	
Rocksource Exploration Norway AS	-95 161	-95 161	0	-	-	-	-	
Silex Gas Norway AS	563 164	563 164	-0	-	-	-	-	
Skagen44 AS	-49 218	-49 928	710	-	-	710	-	Selskapet har uteglemt renter
Skeie Energy AS	-7 080	-7 080	-	-	-	-	-	
Solveig Gas Norway AS	2 303 281	2 303 280	1	-	-	1	-	Selskapet har rapportert i MNOK i stedet for TNOK. Avrunding
Spike Exploration Holding AS	-355 325	-355 325	-	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS	88 633 774	88 633 775	-1	-	-	-1	-	Avrunding
Suncor Energy Norge AS	-457 057	-456 518	-539	-	-	-539	-	Selskapet har uteglemt skatt og renter knyttet til en endrings sak.
Svenska Petroleum Exploration AS	-219 972	-219 972	-	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	-227 265	-227 265	-	-	-	-	-	
Total E&P Norge AS	14 830 403	14 830 403	-	-	-	-	-	
Tullow Oil Norge AS	-1 270 663	-1 270 663	-	-	-	-	-	
VNG Norge AS	-528 490	-528 490	-	-	-	-	-	
Wintershall Norge AS	535 629	681 629	-146 000	-	-	-146 000	-	Selskapet har uteglemt en innbetaling
Sum	169 971 610	170 049 740	-78 130	-	-272	-77 859	-	

¹⁾ Enkelte selskaper rapporterer negativt 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 letevirkosmhet.

Vedlegg 3: Rapportert CO₂-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	53 839	53 839		-	-	-	
BP Norge AS	241 836	241 836	-	-	-	-	
Centrica Energi NUF	-178	-	-178	-	-178	-	Selskapet har inkludert avgifter som ikke omfattes av EITI-forskriften
ConocoPhillips Skandinavia AS	401 736	401 736	-	-	-	-	
Core Energy AS	11	-	11	-	11	-	CO ₂ -avgift etter særavgiftsloven
Det norske oljeselskap ASA	71 477	-	71 477	-	71 477	-	Det norske oljeselskap og Marathon rapportert sammen
E.ON E&P Norge AS	801	-	801	-	801	-	CO ₂ -avgift etter særavgiftsloven
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	97 756	97 756	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	52 471	52 575	-104	-	-104	-	Selskapet har feilklassifisert en rente på avgiften
Marathon Petroleum Norge AS	-	71 477	-71 477	-	-71 477	-	Det norske oljeselskap og Marathon rapportert sammen
Noreco Norway AS	1 622	-	1 622	-	1 622	-	Selskapet har inkludert avgifter som ikke omfattes av EITI
Statoil Petroleum AS	3 481 738	3 481 393	345	-	345	-	Selskapet har uteglemt en refusjon
Talisman Energy Norge AS	23 369	50 089	-26 720	-	-26 720	-	Selskapet har uteglemt innbetalinger
Total E&P Norge AS	4 258	-	4 258	-	4 258	-	CO ₂ -avgift etter særavgiftsloven
Wintershall Norge AS	67 397	65 405	1 992	-	1 992	-	Selskapet har inkludert avgifter som ikke omfattes av EITI-forskriften
Sum	4 498 133	4 516 105	-17 972	-	-17 972	-	

Vedlegg 4: Rapportert NO_x-avgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Uten motparts-rapportering	Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet				
BG Norge Ltd	1 686	-	1 686	-	-	1 686	-	Selskapet har rapportert betalinger til NO _x -fondet
Centrica Energi NUF	563	-	563	-	-	563	-	Selskapet har rapportert betalinger til NO _x -fondet
ConocoPhillips Skandinavia AS	428	428	-	-	-	-	-	
Eni Norge AS	-	-9 270	9 270	-	-	9 270	-	Selskapet har uteglemt en refusjon
Faroe Petroleum Norge AS	3 285	3 286	-1	-	-	-1	-	Avrundning
Lundin Norway AS	-	5 899	-5 899	-	-	-5 899	-	Selskapet har uteglemt to innbetalinger
Noreco Norway AS	110		1 732	-	-	1 732	-	Selskapet har rapportert avgifter som ikke omfattes av EITI og avgift opprinnelig rapportert som CO ₂
Statoil Petroleum AS	60 815	60 815	-	-	-	-	-	
Talisman Energy Norge AS	-	-10 337	10 337	-	-	10 337	-	Selskapet har uteglemt en refusjon
Total E&P Norge AS	-1 621	-		-1 621	-	-1 621	-	Myndighetene har uteglemt en refusjon
Tullow Oil Norge AS	-	2 420	-2 420	-	-	-2 420	-	Selskapet har uteglemt betalinger på tre lisenser
VNG Norge AS	2 805	2 805	-	-	-	-	-	
Andre selskaper - ikke rettighetshavere 1)	-	1 662	-	-	-1 662	-1 662	-	Myndighetene har rapportert betalinger fra tre selskap som ikke omfattes av EITI-forskriften
Sum	68 071	56 086	15 268	-1 621	-1 662	11 985	-	

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.

Vedlegg 5: Rapportert arealavgift per operatør

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
A/S Norske Shell	42 722	3 073	39 649	-	39 649	-	Selskapet har periodisert feil og derfor inkludert for mange betalinger
BG Norge Ltd	40 689	40 787	-98	-	-98	-	Selskapet har uteglemt en lisens
BP Norge AS	81 780	81 780	-	-	-	-	
Centrica Energi NUF	83 700	83 794	-94	-	-94	-	Selskapet har uteglemt enkelte renter
ConocoPhillips Skandinavia AS	65 042	65 042	-	-	-	-	
DEA Norge AS	9 501	1 552	7 949	-	7 949	-	Selskapet har inkludert innbetalinger av avgift som ikke omfattes av EITI
Det norske oljeselskap ASA	29 854	29 094	760	-	760	-	Selskapet har rapportert feil avgift på en lisens og rapport sammen med Marathon
Dong E&P Norge AS	4 486	3 715	771	-	771	-	Selskapet har uteglemt en refusjon
Eni Norge AS	112 781	112 782	-1	-	-1	-	Avrunding
ExxonMobil Exploration and Production Norway AS	7 262	7 262	-	-	-	-	
GDF SUEZ E&P Norge AS	9 146	9 042	104	-	104	-	Selskapet har feilklassifisert en rente på avgiften
Lotos Exploration & Production Norge AS	15 014	15 014	-	-	-	-	
Lundin Norway AS	170 676	170 676	-	-	-	-	
Maersk Oil Norway AS	10 577	10 583	-6	-	-6	-	Selskapet har uteglemt morarenter
Marathon Petroleum Norge AS	-	-10 213	10 213	-	10 213	-	Selskapet har uteglemt refusjon og er rapportert sammen med Det norske oljeselskap
Moeco Oil & Gas Norge AS	2 869	-	2 869	-	2 869	-	Selskapet har rapportert sin andel hentet fra operatøravregning, men er ikke operatør og skal derfor ikke rapportere
Noreco Norway AS	4 903	4 903	-	-	-	-	
OMV (Norge) AS	45 766	45 766	-	-	-	-	
Premier Oil Norge AS	26 710	26 710	-	-	-	-	
Statoil Petroleum AS	652 208	652 155	53	-	53	-	Selskapet har uteglemt en refusjon og inkludert to innbetalinger for mye grunnet periodiseringsfeil

TNOK	Sum operatør	Sum myndighet	Avvik		Avklart	Uavklart	Kommentar
			Operatør	Myndighet			
Suncor Energy Norge AS	60 824	22 196	38 627	-	38 627	-	Selskapet har uteglemt refusjoner
Talisman Energy Norge AS	1 893	-147	2 040	-	2 040	-	Selskapet har uteglemt en refusjon
Total E&P Norge AS	78 514	78 526	-12	-	-12	-	Selskapet har uteglemt en morarente
Wintershall Norge AS	81 750	81 749	1	-	1	-	Avrunding
Sum	1 638 667	1 535 839	102 828	-	102 828	-	

Vedlegg 6: Tilleggsavstemminger mot regnskap Norges Bank og Petoro

Norges Banks regnskap for Statens pensjonsfond utland (SPU)

Kontantstrømmer fra oljevirksomheten som overføres til SPU fremkommer også i regnskap utarbeidet av Norges Bank for SPU. "Oppstilling av endringer i eiers kapital" i regnskapet for SPU viser at fondet er tilført MNOK 150 000 i 2014. Nedenfor følger en oppstilling som forklarer sammenhengene mellom EITI-rapporteringen (jf. tabell 3), statsregnskapet (jf. www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld.-st.-3-2014-2015) og regnskapet til Norges Bank for SPU (jf. www.norges-bank.no/). Merk at tallene er i hele millioner. For sammenhengens skyld har vi inkludert beløpene fra 2013.

MNOK	2014	2013
Myndighetenes korrigererte rapporterte kontantstrømmer i henhold til EITI	287 226	331 209
Mottatt utbytte fra Statoil	22 646	14 421
Bevegelse mellomværende mellom staten og Petoro	1 789	-530
Renter vedr NO _x , korrigert i EITI, ulik behandling EITI og statsregnskap	1	11
Endret avgiftsgruppe vedr NO _x ²⁾	5	41
Netto kontantstrøm fra petroleumsvirksomheten jf. statsregnskapet tabell 3.3	311 667	345 151
Overført fra SPU til statsbudsjettet etter vedtak i nysaldert budsjett, jf. statsregnskapet tabell 3.3	-156 164	-117 340
Netto kontantstrøm som skal overføres fra statsbudsjettet til SPU	155 502	227 811
Faktisk overføring i kontanter til SPU sin kronekonto i Norges Bank, jf. side 48 (2013: Side 47) i statsregnskapet og tilsvarende hos SPU. Overføringene baseres på prognoser og siste overføring skjer i november hvert år	150 000	241 200
Avvik i overførsel til SPU	5 502	-13 389
Forklaring avvik:		
Overføring i året som skyldes for mye (2013: For lite) overført foregående år ¹⁾	2 448	-10 940
For lite (2013: For mye) kontant overført til SPU i året (blir registrert som en avsetning på konto 848016 i statsregnskapet, jf. side 240 i Meld. St. 3 (2014-2015) ¹⁾	3 054	-2 448
Forklart avvik	5 502	-13 389
Uavklarte avvik	-	-

¹⁾ Statsregnskapet viser at netto avsetning til SPU i 2014 var MNOK 3 054 høyere enn det som faktisk ble overført fra statskassen til fondet. Denne differansen utgjør per 31.12.2014 en fordring for fondet til statskassen, og blir oppgjort med en økning i overføringen til fondet i 2015. Tilsvarende tall per 31.12.2013 var en gjeld på MNOK 2 448 til fondet som ble oppgjort med en reduksjon i overføringene i 2014.

²⁾ I 2014 ble det foretatt en omberegning/refusjon på gammel NX400 avgift til ENI Norge AS og Talisman Energy Norge AS på henholdsvis NOK 2 765 085 og NOK 2 089 769 (2013: omberegning/refusjon til Statoil Petroleum på NOK 40 757 407). Refusjonene ble ført mot en annen post enn NO_x-avgiften i statsregnskapet.

Petoros regnskap for SDØE

Kontantstrømmer vedrørende SDØE er også publisert i årsrapport fra Petoro for 2014 (se www.petoro.no/petoro-aarsrapport/2014). Av note 19 til regnskapet for SDØE for 2014 opplyses det at kontantoverføring til staten i 2014 utgjør MNOK 111 068. Dette tilsvarer innrapportert beløp i henhold til EITI-rapporteringen fra Petoro på vegne av SDØE:

Note 19 Egenkapital	MNOK	2014	2013
Kontantoverføring til staten	Se note 19 til regnskapet for SDØE	111 068	124 825
Kontantoverføring i henhold til EITI	Se tabell 11	111 068	124 825
Avvik		-	-

Vedlegg 7: Rapporterende enheter

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
1	A/S Norske Shell
2	Atlantic Petroleum Norge AS
3	Bayerngas Norge AS
4	BG Norge AS
5	BP Norge AS
6	Bridge Energy Norge AS
7	Capricorn Norge AS
8	Centrica Resources Norge AS
9	Chevron Norge AS
10	Concedo ASA
11	ConocoPhillips Skandinavia AS
12	Core Energy AS
13	Dana Petroleum Norway AS
14	DEA Norge AS
15	Det norske oljeselskap ASA
16	Dong E&P Norge AS
17	E.ON E&P Norge AS
18	Edison Norge AS
19	Eni Norge AS
20	Enquest Norge AS
21	Explora Petroleum AS
22	ExxonMobil Exploration and Production Norway AS
23	Faroe Petroleum Norge AS
24	Fortis Petroleum Norway AS
25	GDF SUEZ E&P Norge AS
26	Hess Norge AS
27	Idemitsu Petroleum Norge AS
28	Ithaca Petroleum Norge AS
29	Kufpec Norway AS
30	Lime Petroleum Norway AS
31	Lotos Exploration & Production Norge AS
32	LUKOIL Overseas North Shelf AS
33	Lundin Norway AS
34	Maersk Oil Norway AS
35	Marathon Petroleum Norge AS
36	Moeco Oil & Gas Norge AS
37	NORECO ASA
38	North Energy ASA
39	OMV (Norge) AS
40	Petoro AS
41	Petrolia Norway AS
42	PGNiG Upstream International AS

Opprinnelig liste over rapporterende enheter fra OED	
43	Premier Oil Norge AS
44	Repsol Exploration Norge AS
45	RN Nordic Oil AS (Rosneft)
46	Rocksource Exploration Norway AS
47	Skagen44 AS
48	Spike Exploration
49	Statoil Petroleum AS
50	Suncor Energy Norge AS
51	Svenska Petroleum Exploration AS
52	Talisman Energy Norge AS
53	Total E&P Norge AS
54	Tullow Oil Norge AS
55	VNG Norge AS
56	Wintershall Norge AS
57	Norges Bank
58	Oljedirektoratet
59	Toll- og avgiftsdirektoratet
60	Skattedirektoratet
61	Infragas Norge AS
62	Njord Gas Infrastructure
63	Norpipe Oil AS
64	Norsea Gas AS
65	Silex Gas Norway AS
66	Solveig Gas Norway AS
Rapportert separat av rettighetshavere, ikke spesifisert i OEDs opprinnelige liste	
67	Enterprise Oil Norge AS (AVS Norske Shell)
68	ExxonMobil Production Norway Inc. (ExxonMobil Expl. And Prod. Norway AS)
69	Tullow Oil (Beam) Norge AS og Tullow Norge AS (Tullow Oil Norge AS)
Rapportert separat av myndighet, rapportert samlet av rettighetshaver grunnet endret selskapsstruktur	
70	Det norske oljeselskap AS (Det norske oljeselskap ASA)
71	Marathon Petroleum Norge AS (Det norske oljeselskap ASA)
72	Skeie Energy AS

Vedlegg 8: Rapporterings skjemaer

SKJEMA FOR INNRAPPORTERING I HENHOLD TIL EITI-FORSKRIFTEN (SKJEMA 1) INN-/ UTBETALINGER I KALENDERÅRET 2014 (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			

Vedlegg 9: Sentrale referanser

- EITI eti.org/about/
- Norsk Petroleum (Driftet av Olje- og energidepartementet og Oljedirektoratet) www.norskpetroleum.no/
- Forskrift om rapportering og avstemming av pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2009-06-26-856
- Forskrift 11. desember 2001 nr. 1451 om særavgifter kapittel 3-19 om avgift på utslipp av NOX (NOX- avgift) lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2001-12-11-1451?q=s%C3%A6ravgifter
- Gassco www.gassco.no/
- Lov om avgift på utslipp av CO₂ i petroleumsvirksomhet på kontinentalvirksomheten lovdata.no/dokument/NL/lov/1990-12-21-72
- Norges Bank www.norges-bank.no/
- Olje- og energidepartementet www.regjeringen.no/no/dep/oed/
- Oljedirektoratet www.npd.no/no
- Perspektivmeldingen www.regjeringen.no/no/dokumenter/meld-st-12-20122013/
- Petoro www.petoro.no
- Petroleumsloven lovdata.no/dokument/NL/lov/1996-11-29-72?q=petroleumsloven
- Petroleumsskatteloven lovdata.no/dokument/NL/lov/1975-06-13-35?q=petroleumsskatteloven
- Regnskapsloven lovdata.no/dokument/NL/lov/1998-07-17-56?q=regnskapsloven
- Regnskapsregisteret www.brreg.no
- Riksrevisjonen www.riksrevisjonen.no/Sider/hovedside.aspx
- Standard lisensavtale for petroleumsvirksomhet, med Regnskapsavtale og samarbeidsavtale som vedlegg www.regjeringen.no/no/dokumenter/Konsesjonsverk/id455398/
- Statoil www.statoil.com
- Statsbudsjettet 2015 www.regjeringen.no/contentassets/8a1f1d19093448798422df4ec9dc16eb/no/pdfs/prp201420150001gulddpdfs.pdf
- Revidert nasjonalbudsjettet 2015 <https://www.regjeringen.no/contentassets/3df9113545f54063a32d43acc0e4727a/no/pdfs/stm201420150002000dddpdfs.pdf>
- Statsregnskapet 2014 www.regjeringen.no/contentassets/86173bc8e97b47bc951dd25f10a66b54/nn-no/pdfs/stm201420150003000dddpdfs.pdf

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.no for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.