



ÅRSRAPPORT FOR SDØE OG PETORO 2017

Den norske stat eier store andeler i olje- og gasslisensene på norsk sokkel gjennom Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Disse eierandelene forvaltes av Petoro AS. Vår viktigste oppgave er å bidra til størst mulig verdiskaping fra statens direkte eierandeler – verdier som kommer hele Norge til gode.



Forside: Troll A

Foto: Harald Pettersen, Statoil

Denne siden: Johan Sverdrup Riser Platform
load out February 2018 Korea Samsung SHI

Foto: Roar Lindefjeld/Woldcam/Statoil

INNHOOLD

JOHAN SVERDRUP
RP 16/2 STATOIL

Administrerende direktør	Side 4
—	
Styrets årsberetning	Side 6
Nøkkeltall	Side 18
—	
Måloppnåelse i henhold til oppdragsbrev	Side 20
Ressursregnskap 2017	Side 26
—	
Ytre miljø 2017	Side 28
—	
Styring og kontroll	Side 38
Styret i Petoro	Side 40
Ledelsen i Petoro	Side 42
Eierstyring og selskapsledelse	Side 44
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 48
—	
Årsregnskap SDØE	Side 52
Årsregnskap Petoro AS	Side 84



Grethe K. Moen. Foto: Anne Lise Norheim

2017 BEVISTE MULIGHETENE - NÅ MÅ DET GODE ARBEIDET FORTSETTE

Vi lever og jobber i en syklisk bransje. Olje- og gassindustrien har, som all råvareindustri, alltid vært preget av store historiske svingninger og lært seg å leve med dem. Enkelte av de siste årenes store endringer er imidlertid av strukturell karakter snarere enn sykliske. For det første har det blitt klart at det er mer enn nok olje og gass tilgjengelig i verden for å dekke forbruket de neste 50 år. Videre skyter digitaliseringen ytterligere fart, og digitale teknologier innebærer et stort forretningspotensial samtidig som de vil kreve omfattende endringsprosesser. For det tredje, fremtiden krever et lavkarbonsamfunn og våre produkter utfordres av alternative energikilder. Konsekvensen i sum blir at kun den "beste" oljen og gassen kommer til å bli produsert og solgt. Ikke bare den billigste, men også den med lavest klimaavtrykk produsert på sikreste

måte. Her mener jeg at norsk sokkel har et konkurransefortrinn som vi må sørge for å utnytte til fulle.

Etter flere tunge år ble det i 2017 tydelig at den kraftige omstillingen har gitt håndfaste resultater og nye muligheter. Operatører og leverandører har gjort en imponerende jobb for både å effektivisere og tenke nytt. Nå får vi gevinsten av den tøffe prosessen. Det ble levert ti nye utbyggingssøknader i 2017, der Petoro er med i de to største. Dette viser at det er mulig å skape lønnsomme prosjekter på norsk sokkel. Vi er konkurransedyktige. Men når effekten av de gjennomførte forbedringene nå viser tegn til å flate ut kommer den vanskeligste jobben; hvilke nye virkemidler kan vi bruke for å sikre fortsatt konkurransekraft?

Et av resultatene av omstillingen ser vi ved at det har skjedd en radikal endring i konsepttankegangen for utbyggingsprosjekt som både gir mer produksjon og reduserte investeringer. Denne prosessen har både Johan Castberg og Snorre Expansion Project gjennomgått, og begge prosjektene har mer enn halvert kostnadene uten at det har gått ut over det fremtidige inntekspotensialet. Dette er vi svært fornøyd med. Begge prosjektene beviser norsk sokkels konkurransedyktighet og gir grunnlag for nye betydelige inntekter til staten gjennom Petoros virksomhet.

Klimaavtalen fra Paris står fremdeles sterkt, også etter at USA trakk seg. Den realpolitiske implementeringen er likevel utfordrende for flere land. I Storbritannia, som er et stort marked for oss, ser vi for eksempel at gass og fornybar energi har bidratt til en total utfasing av kull, noe som har gitt betydelige utslippsreduksjoner. For å få utslippene enda lenger ned kreves kostbare grep særlig innen transport og oppvarming. På tross av utfordringene er imidlertid mål og ambisjoner uendret.

CO₂-utslippene fra porteføljen ligger på rundt halvparten av gjennomsnittet for bransjen internasjonalt. Det vil fortsatt være behov for ytterligere å forbedre dette gjennom effektiviseringstiltak på anleggene våre.

Petoro erfarte, som rettighetshaver i Martin Linge-prosjektet, den tragiske ulykken på Samsungs verft i Sør-Korea 1. mai 2017 hvor seks mennesker omkom og 25 ble skadet. Ulykken er en viktig påminnelse om storulykkerisiko knyttet til alle deler av vår virksomhet. Sikkerhet er en bærebjelke i norsk olje- og gassindustri. Etter bekymringsfull utvikling høsten 2016 og noen alvorlige hendelser våren 2017, snudde heldigvis trenden siste halvår. Antall alvorlige hendelser må imidlertid videre ned. Vi er overbevist om at digitalisering vil bidra til å redusere risikonivået i vår virksomhet, samtidig som vi må evne å håndtere digitalisering i seg selv som ny risikofaktor.

Vi tror at bruk av kunstig intelligens, nye algoritmer og økt bruk av industriens enorme mengder med data, vil endre strukturen i bransjen og at dette kan skje raskt. Olje- og gassnæringen har vært konservativ, andre bransjer har hittil tatt mulighetene digitaliseringen gir raskere, og her har vi mye å lære.

Utfordringen framover blir å redusere kostnadsnivået ytterligere for at norsk sokkel skal opprettholde konkurransekraften i den globale konkurransen om investeringsmidler. Dette reflekteres også i Konkraft-rapporten som kom i januar 2018. Her pekes det på særlige forbedringsmuligheter innen digitalisering og nye samarbeidsformer. Dette må vi følge opp i industrien ved konkretisering og gjennomføring av tiltak.

Det er ellers gledelig å registrere at letevirksomheten er på vei opp igjen, noe som er avgjørende for å realisere framtidige prosjekter. Etter de store utbyggingene Sverdrup, Castberg og Snorre er det tynt med større prosjekter etter 2022. Vi trenger nye utbygginger for å sørge for en stabil produksjon og jevn ordretilgang til leverandørindustrien. Letingen i Barentshavet sommeren 2017 var en skuffelse, men det er viktig å huske at vi bare så vidt er i gang med kartleggingen av denne spennende leteregionen.

2018 blir derfor et viktig år for oss i Petoro. Vi ser frem til å få gjennomført de planlagte letebrønnene og ikke minst til å se nye eksempler på innovasjon og nytenkning som bringer kostnadsnivået ytterligere ned, men også produksjon fra eksisterende og nye felt opp. Målet er at nye samarbeidsformer, innovasjon og digitalisering skal resultere i at kostnadskurven igjen går nedover samtidig som sikkerhetsresultatene forbedres betydelig.

"Coming together is a beginning; keeping together is progress; working together is success."

Henry Ford



Grethe K. Moen
Administrerende direktør, Petoro AS



Johan Sverdrup riser platform jacket sail away 23 July 2017
Foto: Jan Arne Wold/ Woldcam/Statoil



STYRETS ÅRSBERETNING

PETORO AS OG SDØE-PORTEFØLJEN

—
Årsberetning 2017
Nøkkeltall 2017

Side 8
Side 18

ÅRSBERETNING 2017

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), som representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver. Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen.

SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten får inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptre som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Petoro bidro som forvalter av SDØE med en kontantstrøm på 87 milliarder kroner i 2017, en betydelig del av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten.

UTVIKLINGSTREKK I OMGIVELSENE

De siste årene har olje- og gassindustrien gjennomgått store endringer, også på norsk sokkel. Lave priser og økt usikkerhet knyttet til etterspørsel og tilbud av olje og gass på lengre sikt har tydeliggjort behovet for effektivisering og omstilling. I denne situasjonen har industrien og aktørene på relativt kort tid klart å redusere kostnadene betydelig og dermed økt konkurransekraften på den norske kontinentalsokkel.

2017 var første året siden finanskrisen at økonomien i alle verdensdeler opplevde vekst. Ved inngangen til 2018 er sentrale økonomiske nøkkeltall bedre enn på mange år, og samlet global økonomisk vekst overrasket positivt i 2017 med hele 3,7 prosent.

Etter en periode med overforsyning har det i løpet av 2017 vært en rebalansering av oljemarkedet. Dette er godt hjulpet av bred global etterspørselsvekst, som med 1,8 millioner fat per dag var den sterkeste siden 2010. På tilbudssiden opprettholdt OPEC kuttavtalen på 1,2 millioner fat per dag gjennom året, og i november 2017 ble den besluttet videreført ut 2018. Amerikansk skiferoljeproduksjon er igjen i vekst, og

omfanget av skiferolje sammen med geopolitisk uro i Midtøsten er sentrale usikkerhetsfaktorer for oljeprisens videre utvikling. Oljeprisen startet året på rundt 55 dollar per fat, men falt jevnt mot sommeren og nådde et bunnpunkt for året på 44 dollar per fat i midten av juni. Prisen styrket seg ut over året og endte i slutten av året på 66 dollar per fat. Gjennomsnittlig realisert oljepris for SDØE ble 449 kroner per fat, 88 kroner høyere enn i 2016. Målt i dollar per fat var gjennomsnittsprisen 54,2 i 2017 mot 43,1 i 2016.

Europeisk gassetterspørsel fortsatte den gode utviklingen fra 2016 og vokste med om lag 5 prosent i 2017. Noe av veksten tilskrives faktorer som kaldere og tørrere værforhold i Europa. Det har imidlertid også vært mer strukturell vekst i etterspørselen fra kraftsektoren drevet av høyere kullpriser og at kullkraftverk har blitt faset ut. Samtidig som både norsk og russisk gasseksport til Europa nådde nye rekordnivåer i 2017, var også LNG-importen på sitt høyeste på 5 år. Dette reflekterer fallende europeisk egenproduksjon, som kombinert med produksjonsrestriksjoner på Groningenfeltet økte Europas importbehov. Gassprisene i 2017 hadde sesongmessig fall mot sommeren og markant styrking igjen mot vinteren. Gjennomsnittlig oppnådd gasspris for porteføljen ble 1,72 kroner per Sm³ mot 1,62 kroner per Sm³ i 2016.

Klimaavtalen fra Paris synes å stå sterkt, også etter USAs avgjørelse om å trekke seg fra avtalen. Implementeringen av Parisavtalen er utfordrende for flere land, noe diskusjonene i spesielt EU og flere medlemsland bærer vitnesbyrd om. Tyskland har tatt en rolle som foregangsland med hensyn til klima og fornybar energi, men vil sannsynligvis ikke nå klimamålene for 2020. I Storbritannia har

fornybar energi og gass erstattet kull og bidratt til betydelige utslippsreduksjoner. Ytterligere reduksjoner vil kreve stor og kostbar innsats innenfor transport og oppvarming. På tross av ulike utfordringer er de langsiktige mål og ambisjoner uendret.

Petroleumsnæringen i Norge har fulgt opp de nasjonale klimamålene gjennom etablering av veikart frem mot 2030 og 2050 for reduksjon av utslipp. Målet er å gjennomføre CO₂-reducerende tiltak tilsvarende 2,5 millioner tonn per år fra 2020 til 2030 gjennom lavutslippsløsninger i nye prosjekter og energieffektivisering i eksisterende anlegg.

Situasjonen med økt usikkerhet i fremtidige produktpriser krever økonomisk robusthet knyttet til investeringsbeslutninger. Dette fører til at tiltak for utvikling av nye og eksisterende petroleumsforekomster dreies i retning av prosjekter som har lavere balansepriser, kortere nedbetalingstider og faset utvikling.

Aktørbildet på norsk sokkel er i endring. I 2017 fortsatte trenden med at de store internasjonale oljeselskapene reduserer sin tilstedeværelse, blant annet ved salg av egenopererte felt. Konsolideringen av bransjen ved oppkjøp og fusjoner har også omfattet de europeiske industri- og energiselskapene som i flere år har styrket tilstedeværelsen på norsk sokkel både i utbyggings- og driftsfasen. Endringene har ført til at de små og mellomstore uavhengige oljeselskapene har blitt større og finansielt sterkere. Aktørene som har vokst i 2017 er i hovedsak finansiert av Private Equity fond eller av store industrielle aktører. Konsolideringen og restruktureringen i industrien har så langt ikke påvirket operatørskapet og i liten grad sammensetningen av partnerskapene i Petoros felt i produksjon. Deltakerne i utvinningstillatelser med SDØE deltakelse er imidlertid påvirket, enten gjennom fusjon og etablering av større selskaper eller ved at selskapene har solgt den egenopererte aktiviteten og tilhørende organisasjon. Ytterligere effektivisering og kostnadsforbedringer i tillegg til høy leteaktivitet og nye funn vil være avgjørende for at norsk sokkel skal opprettholde konkurransedyktigheten i den globale konkurransen om investeringsmidler.

Selv om det har vært en nedgang i antall

letebrønner de siste par årene viser antall søknader og tildelinger i de siste lisensrundene at det fortsatt er interesse for å lete på norsk sokkel. I tildelingen i forhåndsdefinerte områder (TFO) 2016 ble det tildelt 56 utvinningstillatelser, mens det i TFO 2017 ble satt en ny rekord med 75 tillatelser.

Gjennom de siste tre årene har industrien og aktørene vist en god evne til forbedring, og utfordringen fremover blir å opprettholde effekten fra dette og samtidig evne å forbedre seg videre.

I 2017 har det pågått et arbeid i regi av Konkraft med mål om å skape global konkurransekraft for norsk olje og gass på lang sikt. Rapporten ble levert 4. januar 2018, og utvalget peker på forbedringsmuligheter særlig innen digitalisering og nye samarbeidsformer. Det er viktig at industrien følger opp og iverksetter tiltak fremover.

RESULTATSAMMENDRAG SDØE

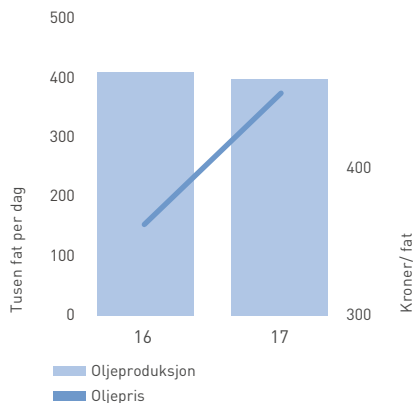
Årsresultatet i 2017 var 99 milliarder kroner, 41,5 milliarder kroner høyere enn i 2016. Kontantstrøm til staten var 87 milliarder kroner i 2017, 21 milliarder kroner høyere enn 2016.

Kontantstrømmen og årsresultatet er preget av betydelig høyere olje- og gasspriser i 2017 sammenlignet med 2016, samt høyere gassvolum. Total produksjon var 1,110 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, tilnærmet 7 prosent høyere enn i 2016. Gassproduksjonen var på rekordhøyt nivå i 2017, 13 prosent høyere enn i 2016. Økningen skyldes hovedsakelig økt bruk av fleksibel gassproduksjon for å utnytte høyere priser. Naturlig produksjonsfall fra eksisterende brønner gjør at væskeproduksjonen ble nærmere tre prosent lavere enn i 2016. Høyere regularitet og flere brønner kompenseres ikke fullt ut for dette fallet, slik vi har sett de siste par år.

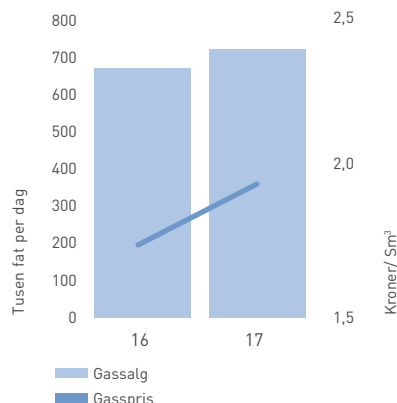
Påløpte kostnader til investeringer i 2017 var 25,5 milliarder kroner, som er om lag 3 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes hovedsakelig lavere investeringer i produksjonsboring som følge av redusert boreaktivitet på tre felt.

Bokførte eiendeler var 247 milliarder kroner per 31. desember 2017. Eiendelene består av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og

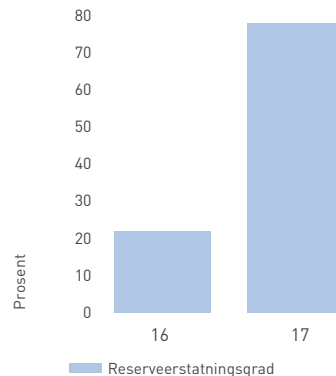
OLJEPRODUKSJON/-PRIS



GASSALG/-PRIS



RESERVEERSTATNINGSGRAD



landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 168 milliarder kroner.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

HMS-resultatene for 2017 viser en positiv utvikling sammenlignet med året før, men antall tilløp til alvorlige hendelser og personskader er fremdeles for høyt. Alvorlig hendelsesfrekvens (antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer) gikk ned fra 1,0 i 2016 til 0,7 i 2017. Personskadefrekvensen (antall personskader per million arbeidstimer) er på samme nivå som året før og resultatet ble 4,2 i 2017 mot 4,1 i 2016. Det har ikke blitt registrert alvorlige utslipp til sjø i 2017.

Petoro har i 2017 vært spesielt opptatt av risikovurderinger i et storulykkeperspektiv knyttet til effekter fra effektiviseringstiltakene i lisensene. Petoro har også i 2017 gjennomført flere ledelsesbesøk med fokus på helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og landanlegg.

Utover virksomheten på norsk sokkel erfarte Petoro, som rettighetshaver i Martin Linge-prosjektet, den tragiske ulykken på Samsungs verft i Sør-Korea 1. mai 2017 hvor 6 mennesker omkom og 25 ble skadet. Ulykken er en kraftig påminnelse om viktigheten av å håndtere storulykkerisiko tilknyttet alle deler av vår virksomhet.

VIRKSOMHETENS HOVEDAKTIVITETER I 2017

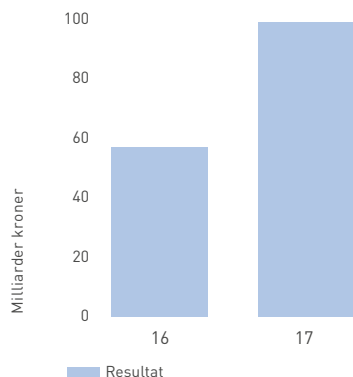
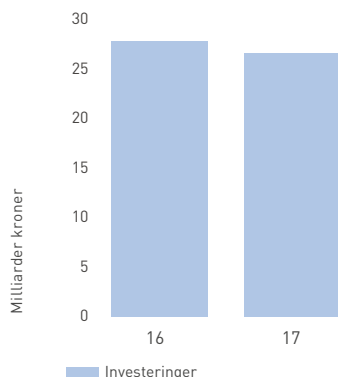
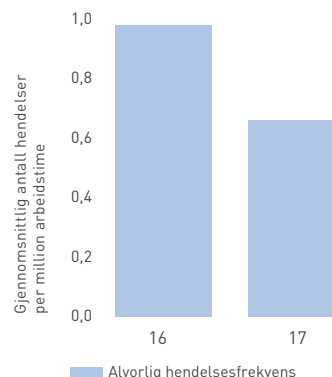
Ved utgangen av 2017 besto porteføljen av 186 utvinningstillatelser, 6 flere enn ved

inngangen til året. I januar 2017 mottok Petoro til forvaltning andeler i 13 utvinningstillatelser i gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2016). I tillegg mottok Petoro andeler i 17 utvinningstillatelser i TFO 2017 i januar 2018.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt væskeproduksjonen i SDØE-porteføljen. Feltene Troll, Oseberg, Åsgard, Heidrun, Grane, Gullfaks og Snorre sto for 70 prosent av den totale væskeproduksjonen i 2017. Gassens andel av total produksjon målt i oljeequivalenter utgjorde 64 prosent i 2017. Vel 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Åsgard. Tre nye felt ble satt i produksjon i 2017: Maria, Sindre og Flyndre. Maria startet opp i desember, nesten ett år før opprinnelig planlagt og utbyggingskostnaden ble betydelig lavere enn antatt i Plan for Utbygging og Drift (PUD).

Selskapets strategi ble videreført i 2017 og denne er todelt: Øke konkurransekraften til porteføljen og realisere verdiene i modne felt. Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats jobber Petoro for å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling. I selskapets klimapolicy vektlegges at Petoro skal bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel er ledende i å møte klimautfordringene. På dette området har selskapet rettet oppmerksomheten mot energieffektiviseringstiltak på feltene i porteføljen som har høyest CO2-utslipp.

I tråd med strategien om å realisere verdiene i modne felt, har det i 2017 vært rettet spesiell

RESULTAT**INVESTERINGER****ALVORLIG HENDELSFREKVENNS**

innsats mot feltene Snorre og Troll, samt mot brønnmodning på utvalgte felt.

På Snorre-feltet har Petoro vært en aktiv pådriver gjennom mange år for å realisere ytterligere lønnsomme reserver. Innsatsen har hovedsakelig vært rettet mot å styrke reservepotensialet gjennom omfattende reservoartekniske studier. I desember 2017 besluttet lisensen å investere i et videreutviklingsprosjekt som består av 6 havbunnsrammer tilrettelagt for 24 nye brønner. Søknad om godkjenning av endret PUD for videreutviklingen av Snorre-feltet ble i desember sendt til Olje- og energidepartementet. Forventet produksjonsoppstart er i 2021, og prosjektet vil bidra til betydelige økte verdier fra Snorre-feltet.

Troll-feltet står overfor viktige beslutninger knyttet til videre utvikling av feltet. Petoro har gjennom 2016 og 2017 vært aktivt engasjert i å bidra til at arbeidet med Troll fase 3-prosjektet vil sikre en mest mulig helhetlig og fleksibel videreutvikling. Innsatsen har hovedsakelig vært rettet mot å sikre forståelse av effekt på oljeproduksjonen gjennom omfattende reservoartekniske studier. Investeringsbeslutning forventes våren 2018, og oppstart i 2021.

Også på Heidrun-feltet har Petoro over lengre tid gjennomført egne reservoartekniske studier for å bidra til forbedret lønnsomhet av tiltak for videre utvikling. I 2017 tok lisensen investeringsbeslutning på fase 1 av Heidrun

Subsea Extension-prosjektet. Prosjektet omfatter bygging av et nytt produksjonsrør og oppgradering av undervannsutstyret i den nordlige delen av feltet. Dette muliggjør boring av 11 nye brønner som vil gi betydelig økt verdi fra Heidrun.

Sammen med de øvrige partnerne i Johan Castberg-lisensen tok Petoro i desember 2017 investeringsbeslutning og påfølgende innsendelse av søknad om godkjenning av PUD for Johan Castberg-prosjektet, som omfatter 10 havbunnsrammer, to satellitter og ett produksjonsskip. Prosjektet har vært gjennom omfattende endringer og kostnadsforbedringer, hvor Petoro har vært spesielt opptatt av å ivareta mulighetene for nye lønnsomme tilleggsvolumer i driftsfasen av feltet. Endringsarbeidet som er gjort av operatøren Statoil sammen med leverandørene har gitt svært gode resultater og resultert i en betydelig lønnsomhetsforbedring for prosjektet.

Petoro er sterkt engasjert som partner i Johan Sverdrup-feltet, hvor fase 1 av prosjektet er i gjennomføringsfasen med to plattformer under bygging i Sør-Korea og to i Norge. Det bygges også et eget anlegg ved Kårstø for å forsyne feltet med strøm fra land.

I tillegg til å følge opp gjennomføringen av fase 1, har Petoro hatt innsats knyttet til forberedelser for investeringsbeslutning i 2018 for fase 2 av prosjektet. Johan Sverdrup har også i 2017 hatt en positiv kostnadsutvikling, som bidrar til å styrke prosjektets lønnsomhet.

I 2017 godkjente myndighetene PUD for Dvalin-

feltet. Utbyggingsplanen for Dvalin omfatter en bunnramme med fire brønner knyttet opp mot Heidrun-plattformen, samt gasseksport via Polarled og Nyhamna. Petoro er også rettighetshaver på Ekofisk, hvor myndighetene i 2017 godkjente endring til PUD med prosjektet Ekofisk Sør Vanninjeksjon. Formålet med prosjektet er økt utvinning gjennom installasjon av en ny bunnramme med fire vanninjeksjonsbrønner.

Behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn har vært en viktig sak for Petoro gjennom flere år. Petoro har fulgt utviklingen i boretakt på ti faste installasjoner på fem utvalgte felt i porteføljen over flere år. Antall ferdigstilte brønner har doblet seg fra 2014 til 2017. Fra 2014 til 2015 ble gjennomsnittlig boretid og borekostnader halvert. Resultatet kan i hovedsak tilskrives økt boreeffektivitet, forenkling av brønndesign og økt tilgjengelighet av boreanlegget. Siden 2015 har utviklingen i boretid og borekostnader flatet ut og er i 2017 på nivå med de foregående to år. Ytterligere forbedringer vil kreve nye virkemidler, eksempelvis ved digitalisering og nye samarbeidsformer.

På de modne feltene vil det i lang tid fremover være stort behov for boring av nye brønner for å realisere verdipotensialet. Petoro har jobbet for å øke modningen av brønner på utvalgte felt ved å blant annet gjennomføre dybdestudier for å identifisere nye brønner.

Som del av strategien har Petoro arbeidet for å øke konkurransekraften i porteføljen, og lisensene har oppnådd gjennomgående forbedringer innenfor alle områdene i verdikjeden. De store kostnadsreduksjonene som ble oppnådd gjennom optimalisering av utbyggingskonseptene frem til konseptvalg for Snorre og Johan Castberg, var avgjørende for prosjektenes lønnsomhet og at det kunne tas investeringsbeslutninger i 2017. Selv med reduserte kostnader er utvinnbare ressurser for disse prosjektene opprettholdt, noe som demonstrerer en betydelig forbedring av

konkurransekraften. Disse erfaringene gir et godt grunnlag for modning av nye lønnsomme prosjekt i porteføljen.

Et annet eksempel på resultater fra forbedringsarbeidet er at feltkostnadene for felt i drift fortsatt er fallende. Etter å ha oppnådd store kostnadsreduksjoner de siste årene har effekten imidlertid avtatt og feltkostnadene i 2017 var fire prosent lavere enn i 2016. Ytterligere reduksjoner vil også her kreve nye tiltak. Petoros innsats har vært rettet mot å påse at tiltakene som iverksettes for å redusere kostnader er bærekraftige og innebærer en reell effektivisering og ikke svekkelse av anleggenes integritet på lengre sikt.

34 letebrønner ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2017, noe som er omtrent samme antall som året før. Petoro var deltaker i 12 av brønnene, hvorav 10 undersøkelsesbrønner som ga 8 nye funn. De siste to letebrønnene var avgrensingsbrønner. Selv om de nye funnene i all hovedsak var små, ligger fire av dem i nærheten av eksisterende infrastruktur og antas å være kommersielle. Resultatene fra letekampanjen i Barentshavet var skuffende, med unntak av Kayak-funnet. Her vurderes en videre avgrensning med tanke på en mulig utbygging mot Johan Castberg.

Ved utgangen av 2017 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5879 millioner fat o.e., en nedgang på 89 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2016. Reservetilveksten i 2017 kom først og fremst fra Johan Castberg, men også fra de modne feltene Snorre, Åsgard, Heidrun, og Visund. Tilveksten var likevel ikke tilstrekkelig til å oppveie for reduksjon i gjenværende reserver som følge av årets produksjon.

FORSKNING OG UTVIKLING

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. Midlene disponeres av de respektive operatørene. Dette

utgjorde totalt 507 millioner kroner for SDØE i 2017. I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs anvendelse av teknologi i lisenser der kostnadene belastes interessentskapene. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

AVSETNING AV PRODUKTENE

All olje og NGL fra porteføljen selges til Statoil. SDØEs naturgass avsettes av Statoil sammen med Statoils egen naturgass som en samlet portefølje for statens regning og risiko. Petoro har som oppgave å overvåke at Statoil utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Statoil ASA. Målsettingen i avsetningsinstruksen er å oppnå en høyest mulig verdi for Statoils og statens petroleum og sikre en rettmessig fordeling av den samlede verdiskaping. I dette arbeidet konsentrerer Petoro innsatsen om Statoils avsetningsstrategi, saker med stor verdi, samt saker av prinsipiell og insentivmessig karakter.

I 2017 har Petoro prioritert å følge opp videreutviklingen av Statoils oppfølgingssystem for avsetningen for å sikre at nødvendige rutiner er på plass, herunder for det nye formelverket for LPG som ble innført fra 2017.

Selskapet er opptatt av at produktene blir avsatt i de markeder hvor høyest pris kan oppnås. I denne sammenheng er optimal utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. Selskapet er i dialog med Olje- og energidepartementet om enkelte avklaringer i avsetningsinstruksen.

ARBEIDSMILJØ OG KOMPETANSE

Selskapets personalpolitikk skal sørge for mangfold og likestilling, kompetanseutvikling og tilrettelegging for godt arbeidsmiljø som hindrer diskriminering på grunn av alder, kjønn,

kulturell og geografisk bakgrunn.

Petoros ansatte har lang erfaring fra petroleumsvirksomheten og høy faglig kompetanse. Den enkelte ansatte er avgjørende for selskapets leveranser og suksess, og styret legger vekt på at selskapet tilbyr konkurransedyktige betingelser og et stimulerende arbeidsmiljø som tiltrekker personer med riktig kompetanse og gode holdninger. Muligheter for faglig og personlig utvikling bidrar til å beholde, utvikle og tiltrekke dyktige medarbeidere.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2017 var 65, én mer enn ved utgangen av 2016. Det var to nyansettelser i 2017 og en ansatt gikk ut i pensjon. Det var 37 prosent kvinner i selskapet i 2017. Andel kvinner i både selskapets styre og ledelse var 43 prosent. Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder mulighetene for faglig og personlig utvikling, samt lønnsutvikling. Selskapet legger arbeidsforholdene til rette slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Sykefraværet var 2,1 prosent i 2017, mot 1,7 prosent i 2016. Selskapet vurderer dette til å være lavt. Petoro har avtale om inkluderende arbeidsliv og legger vekt på tett oppfølging og dialog for å fremme helse og forebygge frafall fra arbeid. Det var ingen arbeidsulykker blant Petoros ansatte.

Samarbeidet med selskapets arbeidsmiljøutvalg (AMU) og samarbeidsutvalg (SAMU) danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø i bedriften. Arbeidet i disse utvalgene fungerte godt også i 2017.

EIERSTYRING OG SELSKAPSELEDELSE

Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at statens portefølje forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen i et langsiktig perspektiv. Kravene til virksomhetsstyring er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og

selskapsledelse. Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i Meld. St. 27, 2013-2014 "Et mangfoldig og verdiskapende eierskap" og de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart, og virksomhetsstyringen bygger på balansert målstyring hvor det etableres mål som understøtter selskapets strategi. Det vises for øvrig til eget kapittel i årsrapporten.

Verdigrunnlag og etikk er forankret gjennom selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer.

SAMFUNNSANSVAR

Petoro ivaretar sitt samfunnsansvar i tråd med selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar som er tilpasset selskapets rolle. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål.

Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar i Petoro inkluderer forretningsetiske retningslinjer, HMS-erklæring, klimapolicy og en personalpolitikk som ivaretar mangfold og likestilling. Virksomheten utenfor Norge er svært begrenset. Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Styret har i 2017 vurdert risikobildet med utgangspunkt i vedtatt strategi og fastsatte mål for kommende år. Det er identifisert risikoreducerende tiltak for de vesentligste risikoene som Petoro har mulighet for å påvirke innenfor de rammene selskapet har.

I 2017 ble det gjennomført to internrevisjonsprosjekter som evaluerte kontroll og oppfølging av kontantstrømmer SDØE og IT-sikkerhet. Styret har mottatt en rapport som oppsummerer og beskriver

foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte tiltak for internrevisjonsprosjektene.

Internrevisjonsprosjektene i 2017 ble gjennomført av PwC som også har forestått den interne finansielle revisjonen av SDØE for regnskapsåret 2017.

STYRETS ARBEID

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. I 2017 ble det avholdt 8 styremøter. For styrets arbeid er det etablert en årsmøteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle forretningstema, oppfølging av strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret balansert målstyring.

Styret behandler store investeringsbeslutninger i porteføljen. I tillegg følger styret opp virksomheten i lisensene og overvåkingen av avsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet.

Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til godtgjørelsesordninger i et underutvalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer, hvorav den ene er styrets nestleder. Det er ikke etablert andre underutvalg. Styret har utarbeidet erklæring for godtgjørelse til daglig leder og ledende ansatte.

Habilitet er fast punkt på dagsorden for styrets møter og saksbehandling, og eventuell inhabilitet medfører at styremedlem fratrer styrets behandling i den aktuelle sak. Styret gjennomfører årlig en egevaluering, som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform, samt samarbeidet med selskapets ledelse. Egevalueringen for 2017 er gjennomført.

Styrets arbeid baseres på "Instruks for styret", som beskriver styrets ansvar og saksbehandling. Styret har som vedlegg til

instruksen fastsatt utfyllende bestemmelser for hvilke saker som skal behandles av styret. Styret gjennomgår også selskapets forretningssetiske retningslinjer, retningslinjer for samfunnsansvar og styreinstruks. Styremedlemmer skal rutinemessig opplyse om eie av aksjer eller lignende i andre selskaper som kan medføre, eller som kan oppfattes å kunne være i interessekonflikt med vervet. Videre skal det opplyses om andre relasjoner til rettighetshavere i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel, eller til selskaper som er leverandør til rettighetshavere.

Det enkelte styremedlem og styret som kollegium søker på ulike vis å styrke sin kompetanse. Dette skjer ved deltakelse på kurs og konferanser og ved generelt å oppdatere seg innenfor virksomheten.

Styret i Petoro AS består av Gunn Wærsted som styreleder, nestleder Brian Bjordal, Per A. Schøyen, Trude J. H. Fjeldstad og Hugo Sandal som aksjonærvalgte styremedlemmer. Per-Olaf Hustad trådte ut av styret i juni 2017 samtidig som Hugo Sandal tiltrådte som nytt medlem. Styremedlemmene Ove Skretting og Heidi I. Nes er valgt av de ansatte.

PETORO AS OG PETORO KONSERN

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRFORHOLD

Petoro AS ble etablert som en del av restruktureringen av statens olje- og gassvirksomhet i 2001, da Statoil ble delprivatisert og forvaltningen av SDØE ble lagt til Petoro AS. Selskapets virksomhet er regulert i petroleumslovens kapittel 11. Selskapets generalforsamling er Olje- og energidepartementet.

Selskapets aksjekapital var 10 millioner kroner per 31. desember 2017, fordelt på 10 000 aksjer som eies av den norske stat, ved Olje- og energidepartementet. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

PETORO ICELAND AS

Petoro Iceland AS ble etablert i desember 2012 som et heleid datterselskap av Petoro AS. Selskapet er gjennom filial registrert på Island rettighetshaver og deltaker i utvinningstillatelser der den norske stat velger å delta. Selskapets aksjekapital var 2 millioner kroner per 31. desember 2017, fordelt på 2 000 aksjer. Selskapet har ingen ansatte og har inngått en forvalteravtale med Petoro AS. Den tredje og siste utvinningstillatelsen, som ble tildelt i januar 2014, fullførte arbeidsprogrammet i første fase i 2017. Operatøren, CNOOC, vurderte det som lite attraktivt å gå videre til neste fase og anbefalte tilbakelevering basert på en helhetlig vurdering. Petoro Iceland AS støttet operatørens vurdering og konklusjon og valgte i januar 2018 å meddele uttreden.

Som en følge av tilbakelevering av den siste utvinningstillatelsen på islandsk kontinentalsokkel, er Petoro Iceland AS ikke involvert i flere utvinningstillatelser. Noe etterarbeid for den sist tilbakeleverte lisensen vil fortsette i 2018.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Petoro AS fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene i interessentskapene. Inntekter og kostnader fra SDØE-porteføljen holdes adskilt fra driften av Petoro AS. Kontantstrømmen fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Midler til driften av Petoro AS og Petoro Iceland AS bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapene pådrar seg. Konsernregnskapet omfatter morselskapet og Petoro Iceland AS. Beløp knyttet til interne transaksjoner er eliminert i konsernregnskapet.

Bevilgning til ordinær drift for Petoro AS var 342,7 millioner kroner for 2017. Bevilgning til Petoro Iceland AS var 7,6 millioner kroner.

Totale kostnader for året var i henhold til styregodkjent budsjett, selskapets bevilgning og oppdragsbrev. Årsresultatet for Petoro AS var på 6,4 millioner kroner. For konsernet var resultatet på 6,7 millioner kroner. Styret foreslår at overskuddet i Petoro AS overføres annen egenkapital. Enkelte element av selskapets usikrede pensjonsforpliktelser var ikke hensyntatt og medregnet i selskapets pensjonsforpliktelser i årsregnskapet for 2016. Korrigering av disse utgjorde 6,4 millioner kroner og resulterte i at inngående annen egenkapital per 1.01.2017 ble 0,9 millioner kroner. Sammen med årets resultat ga dette annen egenkapital på 7,3 millioner kroner per 31. desember 2017. Konsernets fond var 9,5 millioner kroner og består av annen egenkapital i morselskapet, tilskudd fra den norske stat på to millioner kroner i forbindelse med etablering av Petoro Iceland AS og akkumulerte resultater i datterselskapet.

I henhold til regnskapslovens §§ 3-3 og 3-2a bekrefter styret at porteføljens og aksjeselskapets årsregnskap gir et riktig bilde av virksomhetenes eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat, samt at årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet har en tilfredsstillende egenkapital og lav finansiell risiko.

FRAMTIDSUTSIKTER

For oljemarkedet er usikkerheten på mellomlang sikt først og fremst knyttet til den videre utviklingen i skiferolje, hvordan OPEC responderer, samt hvordan resten av oljemarkedet tilpasser seg denne dynamikken. Det siste året har OPEC og Russland kuttet produksjonen for å stabilisere prisene, men dette har samtidig gitt investeringssignaler til amerikansk skiferolje som igjen vokser betydelig. Denne forsyningsdynamikken, kombinert med geopolitisk uro i OPEC-landene, øker risikoen for et mer volatil oljemarked på mellomlang sikt. På lang sikt (2030+) preges oljemarkedet av økt etterspørselsusikkerhet drevet av klimapolitikk og teknologiutvikling, samtidig som kostnadskonkurransen regioner i mellom forventes å intensiveres ytterligere.

Begge disse faktorene underbygger en sterkere priskonkurranse, og der OPEC og skiferolje forventes å ha en sentral posisjon for å dekke etterspørselen.

Alle langsiktige prognoser for naturgass viser en sterk vekst i etterspørselen globalt. På kort og mellomlang sikt forventes det at den betydelige oppbyggingen i global LNG-kapasitet vil fortsette de neste årene. Så langt har etterspørselsveksten i Asia og andre fremvoksende økonomier bidratt til å balansere markedene. Fram mot 2022 er det imidlertid en viss risiko for prispress knyttet til oppbyggingen av LNG-kapasitet. På lengre sikt forventes det at ny LNG-kapasitet fra USA vil være prissettende for gassmarkedet, og andre aktører må tilpasse seg dette prisnivået for å være konkurransedyktige.

Mye tyder på at klimaavtalen i Paris vil kunne bidra til å styrke gassens posisjon mot kull globalt. Etterspørselen i Europa er forventet å være forholdsvis stabil på mellomlang sikt, mens den globale gassetterspørselen vil fortsette å vokse, særlig i framvoksende økonomier og i regioner med stor lokal luftforurensing. Dette vil gi investeringssignaler for ny global forsyningskapasitet, i hovedsak fra USA, Russland og Midt-Østen som alle har store gassressurser som kan produseres til konkurransedyktige priser. Det europeiske markedet preges av avtakende egenproduksjon, og norsk gass vil blant annet være ønsket for å sikre europeisk forsyningsikkerhet. På lang sikt utfordres imidlertid både oljens og gassens posisjon i et klimaperspektiv.

Disse endringene i energimarkedene påvirker også norsk sokkel som de siste årene har gått gjennom en krevende omstilling. Det er oppnådd gode resultater av effektiviseringsinnsatsen på både kostnads- og inntektssiden, som har hatt stor forretningsmessig betydning og har bidratt til at norsk sokkel fremstår som mer konkurransedyktig. Dette har ført til at flere nye, lønnsomme prosjekter har blitt besluttet i 2017. Effekten av de effektiviseringstiltakene som har blitt iverksatt de siste årene er imidlertid i ferd med å flate ut. Utfordringen fremover blir å

sikre at potensialet i gjennomførte tiltak tas ut samtidig som nye tiltak iverksettes.

Det er helt avgjørende at konkurransekraften styrkes ytterligere og fire faktorer er viktige: kostnadseffektivitet, tillit til reservegrunnlaget, en fungerende og bærekraftig leverandørindustri, samt tilgang på nye prosjekter.

Digitalisering fremstår som det viktigste virkemiddelet for å øke inntektene og redusere kostnadene fremover. Potensialet er stort og forutsetter aktivt engasjement fra industrien for å sikre bred implementering av de endringene som kreves i operasjonsmodellene og arbeidsprosessene.

Flere viktige SDØE-prosjekter er besluttet i 2017, slik som Johan Castberg og Snorre Expansion Project. Også i 2018 planlegges det viktige investeringsbeslutninger som Johan Sverdrup fase 2 og Troll fase 3. Det ligger

imidlertid få nye prosjekter i operatørens prognosene ut i tid. Dette understøtter viktigheten av økt konkurransekraft for å øke tilfangsten av nye prosjekter.

Videre utvikling av norsk sokkel vil kreve at det fortsatt letes etter nye ressurser og at det modnes frem attraktive investeringsmuligheter som er konkurransedyktige i global sammenheng. De siste årene har leteaktiviteten gått noe ned og leteresultatene har vært skuffende, men interessen rundt de siste tildelingsrundene tyder på at norsk sokkel fortsatt er attraktiv.

I en situasjon med økende priser og økt aktivitet vil det være en utfordring å bevare de kostnadmessige gevinster en har sett i den senere tid og forhindre at kostnadsnivået igjen øker. Fortsatt fokus på effektivitet vil være viktig for å opprettholde konkurransedyktigheten til norsk olje- og gassvirksomhet.

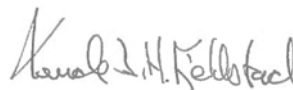
Stavanger, 7. mars 2018



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

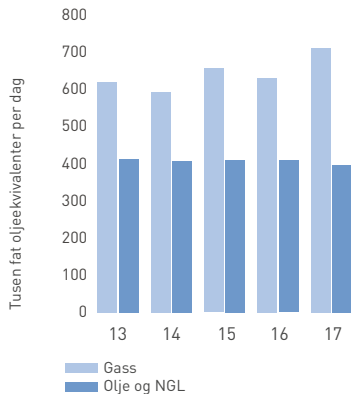
NØKKELTALL 2017

Årsresultatet i 2017 var 99 milliarder kroner sammenlignet med 57 milliarder kroner i 2016. Totale driftsinntekter i 2017 var 151 milliarder kroner mot 121 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen til staten ble 87 milliarder kroner i 2017 mot 66 milliarder kroner i 2016. Total produksjon var 1,110 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var litt høyere enn produksjonen for 2016 på 1,040 millioner fat o.e. Investeringene var som i 2016 på omtrent 27 milliarder.

NGAAP

	2017	2016	2015
Driftsinntekter (i millioner kroner)	150 720	121 224	157 753
Feltkostnader produserende felt	6 748	7 057	8 021
Årets resultat (i millioner kroner)	98 919	57 426	88 999
Investeringer (i millioner kroner)	26 564	27 815	28 955
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	87 157	65 897	93 639
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	398	409	411
Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag)	113	100	105
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 110	1 040	1 068
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	5 879	5 968	6 276
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	78	22	133
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	316	82	520
Oljepris (USD/fat)	54	43	53
Oljepris (NOK/fat)	449	361	420
Gasspris (NOK/Sm ³)	1,72	1,62	2,14

PRODUKSJON

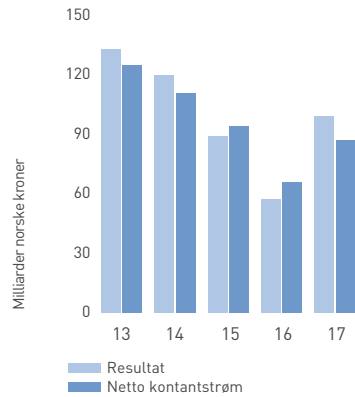


Total produksjon var 1,110 millioner fat oljeequivalenter (o.e.) per dag, tilnærmet 7 prosent høyere enn i 2016.

Gassproduksjonen var på rekordhøyt nivå i 2017 med 113 millioner Sm³ per dag (712 tusen fat o.e. per dag). Økningen i forhold til 2016 var på 13 prosent og skyldes hovedsakelig økt bruk av fleksibel gassproduksjon for å utnytte høyere priser.

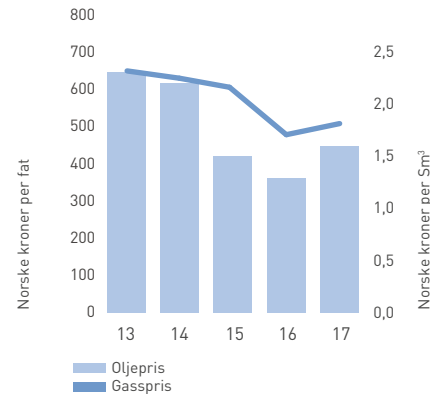
Væskeproduksjonen var 398 tusen fat o.e. per dag. Naturlig produksjonsfall fra eksisterende brønner gjør at væskeproduksjonen ble nærmere tre prosent lavere enn i 2016.

RESULTAT/KONTANTSTRØM



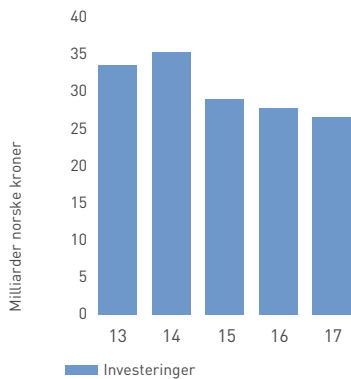
Årsresultatet i 2017¹ var 99 milliarder kroner sammenlignet med 57 milliarder i 2016, 42 milliarder kroner høyere. Resultatet er påvirket av høyere olje- og gasspriser samt høyere gassalgsvolum og ga en kontantstrøm til staten på 87 milliarder kroner i 2017 mot 66 milliarder i 2016.

OLJE- OG GASSPRIS



Gjennomsnittlig oljepris for året var 54 USD per fat mot 43 USD per fat i 2016. Gjennomsnittlig oljepris i 2017 omregnet til norske kroner var 449 kroner per fat mot 361 kroner per fat i 2016. Gjennomsnittsprisen for gass var 1,72 kroner per Sm³ i 2017 mot 1,62 kroner per Sm³ i 2016.

INVESTINGER



Investeringer i 2017 var 26,5 milliarder kroner etter kontantprinsippet, som var 1,5 milliarder lavere enn 2016. Produksjonsboring utgjør om lag halvparten av investeringene.

¹ Alle tall er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk



PUD - Handover Snorre Expansion project – Foto: Arne Reidar Mortensen, Statoil ASA



MÅLOPPNÅELSE I HENHOLD TIL OPPDRAGSBREV

—
Måloppnåelse i henhold til oppdragsbrev Side 22
Ressursregnskap 2016 Side 26

MÅLOPPNÅELSE I HENHOLD TIL OPPDRAGSBREV

Det viser til "Oppdragsbrev til Petoro AS for 2017", samt plan for virksomheten til Petoro AS. Nedenfor gjengis målene fra oppdragsbrevet og Petoros ivaretagelse av disse.

IVARETAGELSE AV STATENS DIREKTE DELTAKERANDELER

Petoro skal være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til å maksimere verdien av SDØE-porteføljen. Arbeidet skal orienteres mot områder og oppgaver der selskapet med basis i porteføljen, og i samspill med øvrige aktører på norsk kontinentalsokkel, i særlig grad kan bidra til å sikre og øke verdiene i porteføljen, hensyntatt statens samlede økonomiske interesser. Petoro skal bidra til effektiv og lønnsom utbygging og drift samt sikkerhet for mennesker og miljø.

OPERASJONELLE MÅL

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2017"

Styringsparametere: Volumtall. Forklaring og utvikling over tid.

Total produksjon var 1,110 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, tilnærmet 7 prosent høyere enn i 2016.

Gassproduksjonen var på rekordhøyt nivå i 2017 og nådde 41,3 milliarder Sm³. Økningen i forhold til 2016 var på 13 prosent og skyldes hovedsakelig økt bruk av fleksibel gassproduksjon for å utnytte høyere priser.

Væskeproduksjonen var 23,1 millioner Sm³ o.e. (398 kboed). Naturlig produksjonsfall fra eksisterende brønner gjør at væskeproduksjonen ble nærmere tre prosent lavere enn i 2016. Modne felt har et naturlig produksjonsfall. Økt antall nye brønner per år og høyere regularitet har de siste årene motvirket produksjonsfallet. Med omtrent samme antall nye brønner og regularitet i 2017 som i 2016 har derfor produksjonen falt dette året.

Utover ordinær lisensoppfølging der operatør og partnere fastlegger produksjonsmål og operatør utfordres på avvikshåndtering og kompenserende tiltak, har Petoros innsats vært spesielt rettet mot å ferdigstille nye brønner. Dette er et viktig virkemiddel for å få gjennomført det planlagte brønnprogrammet og for å opprettholde høy produksjon.

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å effektivisere felt i drift"

Styringsparametere: Sammensetning og utvikling i driftskostnader og investeringer.

Kostnadseffektivisering i lisensene har også i 2017 vært en viktig del av Petoros arbeid. Innsatsen har spesielt vært rettet mot boring, samt drift og vedlikehold.

Behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn har vært en viktig sak for Petoro gjennom flere år. Petoro har fulgt utviklingen i boretakt på ti faste installasjoner på fem utvalgte felt i porteføljen. Fra 2014 til 2015 ble gjennomsnittlig boretid og borekostnader halvert. Resultatet kan i hovedsak tilskrives økt boreeffektivitet, forenkling av brønndesign og økt tilgjengelighet av boreanlegget. Siden 2015 har utviklingen i boretid og borekostnader flatet ut og er i 2017 på nivå med de foregående to år.

Feltkostnadene for felt i produksjon fortsetter å falle. Etter å ha oppnådd store kostnadsreduksjoner de siste årene har effekten imidlertid avtatt og feltkostnadene i 2017 var fire prosent lavere enn i 2016. Petoros innsats har vært rettet mot å tilse til tiltakene som iverksettes for å redusere kostnader er bærekraftige og innebærer en reell

effektivisering og ikke svekkelse av anleggenes integritet på lengre sikt.

Petoro har også arbeidet for å øke konkurransekräften i porteføljen, og lisensene har oppnådd gjennomgående forbedringer innenfor alle områdene i verdikjeden. For eksempel var de store kostnadsreduksjonene som ble oppnådd gjennom optimalisering av utbyggingskonseptene frem til konseptvalg for Snorre og Johan Castberg, avgjørende for prosjektenes lønnsomhet og at det kunne tas investeringsbeslutninger i 2017. Selv med reduserte kostnader er utvinnbare ressurser for disse prosjektene opprettholdt, noe som demonstrerer en betydelig forbedring av konkurransekräften.

Påløpte kostnader til investeringer i 2017 var 25,5 milliarder kroner, som er om lag 3 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes hovedsakelig lavere investeringer i produksjonsboring som følge av redusert boreaktivitet på tre felt.

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til ivaretagelse av sikkerhet og miljøhensyn"

Styringsparametere: Alvorlige hendelser (frekvens) og CO₂-utslipp (tonn). Forklaring og utvikling over tid.

HMS-resultatene for 2017 viser en positiv utvikling sammenlignet med året før, men antall tilløp til alvorlige hendelser og personsaker er fremdeles for høyt. Alvorlig hendelsesfrekvens (antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer) gikk ned fra 1,0 i 2016 til 0,7 i 2017. Personskadefrekvensen (antall personsaker per million arbeidstimer) er på samme nivå som året før og resultatet ble 4,2 i 2017 mot 4,1 i 2016.

Det har ikke blitt registrert alvorlige utslipp til sjø i 2017.

Petoro har i 2017 vært spesielt opptatt av risikovurderinger i et storulykkeperspektiv knyttet til effekter fra effektiviseringstiltakene i lisensene. Petoro har også i 2017 gjennomført flere ledelsesbesøk med fokus på helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og landanlegg.

Utover virksomheten på norsk sokkel erfarte Petoro, som rettighetshaver i Martin Linge-prosjektet, den tragiske ulykken på Samsungs verft i Sør-Korea 1. mai 2017 hvor 6 mennesker omkom og 25 ble skadet. Ulykken er en kraftig påminnelse om viktigheten av å håndtere storulykkerisiko tilknyttet alle deler av vår virksomhet.

Petoro har i 2017 fulgt opp CO₂-utslipp fra 8 felt. Utslippene ble 2,21 millioner tonn, en reduksjon på 1,3 prosent i forhold til 2016. Utslippene har variert gjennom året og har i stor grad vært påvirket av driftsforstyrrelser og faking, særlig på Snøhvit. En viktig observasjon har vært at variasjonene i driftsregularitet overskygger effekten av energieffektiviseringstiltak. Petoro har arbeidet med å øke kompetanse innen klima og miljø i 2017 og CO₂-utslippsmålet har bidratt til økt innsikt i de forhold som har betydning for feltenes CO₂-utslipp og gjort selskapet bedre i stand til å sette klimaperspektivet på lisensenes agenda.

PRIORITERTE MÅL OG OPPGAVER FOR 2017

Prioriterte mål og oppgaver knytter seg til større pågående forretningsmessige prosesser i industrien der Petoro gjennom sin deltakelse kan sikre og øke verdiene i SDØE-porteføljen.

“Petoro skal bidra til å realisere prosjekter for økt utvinning i modne felt, herunder feltene Snorre, Heidrun, Oseberg og Troll.”

Styringsparametre: Initiativ, tiltak og arbeid

som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

I tråd med strategien om å realisere verdiene i modne felt, har Petoro i 2017 rettet spesiell innsats mot feltene Snorre og Troll, samt mot brønmodning på utvalgte felt.

På Snorre-feltet har Petoro vært en aktiv pådriver gjennom mange år for å realisere ytterligere lønnsomme reserver. Innsatsen har hovedsakelig vært rettet mot å styrke reservepotensialet gjennom omfattende reservoartekniske studier. I desember 2017 besluttet lisensen å investere i et videreutviklingsprosjekt som består av 6 havbunnsrammer tilrettelagt for 24 nye brønner. Søknad om godkjenning av endret PUD for videreutviklingen av Snorre-feltet ble i desember sendt til Olje- og energidepartementet. Forventet produksjonsoppstart er i 2021, og prosjektet vil bidra til betydelige økte verdier fra Snorre-feltet.

Også på Heidrun-feltet har Petoro over lengre tid gjennomført egne reservoartekniske studier for å bidra til forbedret lønnsomhet av tiltak for videre utvikling. I 2017 tok lisensen investeringsbeslutning på fase 1 av Heidrun Subsea Extension-prosjektet. Prosjektet omfatter bygging av et nytt produksjonsrør og oppgradering av undervannsutstyret i den nordlige delen av feltet. Dette muliggjør boring av 11 nye brønner som vil gi betydelig økt verdi fra Heidrun.

Troll-feltet står overfor viktige beslutninger knyttet til videre utvikling av feltet. Petoro har gjennom 2016 og 2017 vært aktivt engasjert i å bidra til at arbeidet med Troll fase 3-prosjektet vil sikre en mest mulig helhetlig og fleksibel videreutvikling. Innsatsen har hovedsakelig vært rettet mot å sikre forståelse av effekt på oljeproduksjonen gjennom omfattende reservoartekniske studier. Investeringsbeslutning forventes våren 2018, og oppstart i 2021.

Etter en skuffende letebrønn på Oseberg i 2016, har Petoro vært en aktiv pådriver for å revitalisere Oseberg Future Development-2-prosjektet. Innsatsen har vært rettet mot å identifisere flere bore mål for å øke utvinningsgraden i den sørlige delen av feltet. Videre har Petoro fått gjennomslag for et brønkonsept som kombinerer produksjonsboring med en kostnadseffektiv leteforlengelse for å avdekke ressursgrunnet i Oseberg Future Development- 3 området.

“Petoro skal være en pådriver for nye brønsmål, utnyttelse av riggekapasitet og etablering av forretningsløsninger for videreutvikling av feltene, inkludert eventuelle muligheter for innfasing av nærliggende funn.

Styringsparametre: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

På de modne feltene vil det i lang tid fremover være stort behov for boring av nye brønner for å realisere verdipotensialet. Boreeffektiviteten har økt og det bores stadig flere brønner. Det har imidlertid ikke blitt modnet frem mange nok nye brønsmål de siste årene, noe som også har medført en usikkerhet knyttet til fremtidig utnyttelse av riggekapasiteten.

Ut fra dette har Petoro i 2017 vært pådriver for at lisensene skal øke porteføljen av havbunnsbrønner på de modne feltene, og Petoro har satt temaet brønmodning på dagsorden i flere lisenser. På utvalgte felt har Petoro gjennomført egne studier for å kartlagt potensialet for nye havbunnsbrønner. Gjennom dette arbeidet har Petoro identifisert mange nye bore mål og presentert disse for operatøren. Dette har bidratt til en betydelig økning i antall konkrete fremtidige brønsmål i lisensene.

Petoro har i de siste årene jobbet frem helhetlige businesscase for videreutvikling av felt. I 2017 har Petoro eksempelvis vært pådriver for å etablere businesscase for oppgradering

av prosesseringskapasiteten på Oseberg som ivaretar lisensenes eget behov for videre feltutvikling, men også prosesseringsbehovet til andre funn i området som ønsker å benytte infrastrukturen. Petoro har i denne sammenheng vært pådriver for å bore en avgrensingsbrønn for å avklare ressursgrunnet i den nærliggende Tune lisensen.

“Petoro skal bidra til en robust og helhetlig utvikling av Sverdrup-feltet som ivaretar muligheten for tiltak for økt utvinning og realisering av tilleggsressurser.”

Styringsparametre: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Petoro er sterkt engasjert som partner i Johan Sverdrup-feltet, hvor fase 1 av prosjektet er i gjennomføringsfasen med to plattformer under bygging i Sør-Korea og to i Norge. Det bygges også et eget anlegg ved Kårstø for å forsyne feltet med strøm fra land.

I tillegg til å følge opp gjennomføringen av fase 1, har Petoro i 2017 hatt innsats knyttet til forberedelser for investeringsbeslutning i 2018 for fase 2 av prosjektet. Johan Sverdrup har også i 2017 hatt en positiv kostnadsutvikling, som bidrar til å styrke prosjektets lønnsomhet. Johan Sverdrup har nå en utbyggingsløsning i tråd med konseptvalget, robust undervannsløsning der flere brønner kan legges til om nødvendig og der det er etablert et godt grunnlag for langsiktig reservoarstyring gjennom god seismisk dekning.

Petoro skal arbeide for økt forståelse av ressursgrunnet i Castberg og Wisting i Barentshavet.

Styringsparametre: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

I 2017 har Petoro hatt spesiell fokus på å etablere et business-case for mulig permanent reservoarmonitorering (PRM)

for Johan Castberg for å robustgjøre det totale ressursgrunnet. Videre har Petoro gjort egne vurderinger av hva som er forventningsrett ressurs- og kostnadsestimat for Johan Castberg og lagt frem sitt syn i lisensen for å få dette reflektert i Plan for utbygging og drift som ble sendt til Olje- og energidepartementet i desember 2017. For Wisting har Petoro i 2017 hatt spesiell fokus på å etablere en robust dreneringsstrategi med trykkstøtte for å maksimere det totale ressursgrunnet som kan utvinnes fra feltet. Petoro har vært en pådriver i lisensen for å få dokumentert en gjennomførbar dreneringsstrategi i forkant av DG1 beslutning. Lisensen har klart å demonstrere at vanninjeksjon er gjennomførbar, selv om det er flere risikoaspekter ved dette som det må jobbes videre med. DG1 beslutning er planlagt i 2018.

Petoro skal bidra til en utvikling av Castberg som sikrer verdier, samt ivaretar mulighetene for fremtidig utvikling.

Styringsparametre: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Johan Castberg-prosjektet har vært gjennom omfattende endringer og kostnadsforbedringer, hvor Petoro har vært spesielt opptatt av å ivareta mulighetene for nye lønnsomme tilleggsvolumer i driftsfasen av feltet. Endringsarbeidet som er gjort av operatøren Statoil sammen med leverandørene har gitt svært gode resultater og resultert i en betydelig lønnsomhetsforbedring for prosjektet.

Sammen med de øvrige partnerne i Johan Castberg-lisensen tok Petoro i desember 2017 investeringsbeslutning og påfølgende innsendelse av søknad om godkjenning av PUD for Johan Castberg-prosjektet, som omfatter 10 havbunnsrammer, to satellitter og ett produksjonsskip.

Petoro skal arbeide for bruk av ny teknologi og innovasjon for effektivisering av aktivitetene i utvinningstillatelsene.

Styringsparametre: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Petoro opptre i lisenssaker som pådriver for tidlig teknologianvendelse. Fokus er rettet inn mot fem områder: Aktiv reservoar-utvikling, avanserte utvinningsmetoder (EOR), økt boretakt og reduserte brønnekostnader, havbunnsprosesser og utslipp til luft. Petoro jobber for å få inn teknologiretning og initiativ i lisensenes planer og budsjetter, samt etterspør business case/forretningsplaner. I 2017 har innsatsen spesielt vært rettet mot bruk av neste generasjons metoder og modeller for reservoarsimulering på Troll, Johan Sverdrup og Snorre, bruk av 4D seismikk på Johan Sverdrup og Johan Castberg, bruk av digitalisering for økt boreeffektivitet generelt og spesielt på Oseberg, samt at kompresjon vurderes som del av videreutviklingen på Ormen Lange og Snøhvit.

OVERVÅKING AV STATOILS AVSETNING AV STATENS PETROLEUM

Petoro skal overvåke at Statoil utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Statoil ASA, herunder bidra til en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader.

“Overvåke avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på endret markedssituasjon samt saker av stor verdimessig betydning eller av prinsipiell karakter.”

Styringsparametre: Hvilke initiativ og aktiviteter som er gjennomført og hvilke hensyn som er lagt til grunn for selskapets prioriteringer. Hvilke resultater som er oppnådd gjennom aktivitetene og hvilke verdimessige effekter disse har hatt.

“Gode oppfølgingssystemer for overvåkingen av avsetningen av statens petroleum i henhold til avsetningsinstruksen”

Styringsparametere: Følge opp at Statoil fremlegger nødvendig dokumentasjon for etterlevelse av ansvaret under avsetningsinstruksen. Gode interne rutiner for utøvelsen av påserollen.

All olje og NGL fra porteføljen selges til Statoil. SDØEs naturgass avsettes av Statoil sammen med Statoils egen naturgass som en samlet portefølje for statens regning og risiko. Petoro har som oppgave å overvåke at Statoil utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Statoil ASA. Målsettingen i avsetningsinstruksen er å oppnå en høyest mulig verdi for Statoils og statens petroleum og sikre en rettmessig fordeling av den samlede verdiskaping. I dette arbeidet konsentrerer Petoro innsatsen om Statoils avsetningsstrategi, saker med stor verdi, samt saker av prinsipiell og insentivmessig karakter.

I 2017 har Petoro prioritert å følge opp videreutviklingen av Statoils oppfølgingssystem for avsetningen for å sikre at nødvendige rutiner er på plass, herunder for det nye formelverket for LPG som ble innført fra 2017. Selskapet er opptatt av at produktene blir avsatt i de markeder hvor høyest pris kan oppnås. I denne sammenheng er optimal utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning. Selskapet er i dialog med Olje- og energidepartementet om enkelte avklaringer i avsetningsinstruksen.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen.

ØKONOMISTYRING

“Petoro skal;

- ivareta god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med Økonomiregelverket i staten og instruks for økonomistyring av SDØE
- utarbeide og følge opp budsjett og prognoser, forstå regnskapsføring og foreta periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling.
- sikre gode avstemmingsrutiner og oppfølging av at operatørene overholder fristen satt for innrapportering av revisoruttalelser.”

Petoro har i 2017 ivaretatt god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med Økonomiregelverket i staten og instruks for økonomistyring av SDØE.

Petoro har videre utarbeidet og fulgt opp budsjett og prognoser, stått for regnskapsføring og foretatt periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling i henhold til frister som er spesifisert i Oppdragsbrevet. Petoro har også sikret gode avstemmingsrutiner og fulgt opp at operatørene overholder fristene som er satt for innrapportering av revisoruttalelser.

Selskapet fikk også for 2016 ren beretning fra Riksrevisjonen.

RESSURSREGNSKAP 2017

Vedlagte tabeller viser gjenværende reserver for ressurskategoriene 1 til og med 3 samt ressurser for ressurskategoriene 4 til og med 8.

Ressurskategori 1 til 8		Gjenværende utvinnbare ressurser		
		Olje, NGL og kondensat mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
RK 1-3	Reserver	256,7	677,6	934,3
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	40,6	35,0	75,6
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	37,6	42,6	80,2
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	7,5	8,2	15,7
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	59,9	56,7	116,5
RK 8	Prospekt	19,7	15,2	34,9
Sum		422	835	1257

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
Atla	0,10	0,42	0,52	0,04	0,03	0,07
Draugen	73,08	0,80	73,88	3,82	0,00	3,82
Dvalin	0,30	6,28	6,58	0,30	6,28	6,58
Ekofisk	28,86	7,95	36,81	4,01	0,62	4,64
Eldfisk	7,25	2,18	9,43	1,27	0,13	1,41
Embla	0,68	0,28	0,95	0,08	0,06	0,14
Flyndre	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Gimle	0,93	0,34	1,27	0,14	0,13	0,27
Gjøa	8,80	11,22	20,02	2,05	4,04	6,09
Grane	42,76	0,00	42,76	10,18	0,00	10,18
Gullfaks	115,51	6,92	122,43	4,39	0,00	4,39
Gullfaks Sør	25,40	25,93	51,34	5,96	10,18	16,14
Heidrun	115,91	26,28	142,18	23,89	15,45	39,34
Heimdal	1,34	9,24	10,58	0,00	0,07	0,07
H-Nord	0,08	0,00	0,08	0,01	0,00	0,01

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje- ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mill Sm ³ o.e.	Olje- ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
Johan Castberg	17,74	0,00	17,74	17,74	0,00	17,74
Johan Sverdrup	53,35	1,58	54,93	53,35	1,58	54,93
Kristin	7,17	5,70	12,87	0,79	0,87	1,66
Kvitebjørn	15,70	29,17	44,88	4,14	7,25	11,39
Maria	9,42	0,69	10,12	9,42	0,69	10,12
Martin Linge	4,43	7,72	12,15	4,43	7,72	12,15
Norne	52,13	6,83	58,97	2,57	2,92	5,49
Ormen Lange	7,07	111,91	118,98	2,13	42,39	44,52
Oseberg	142,80	37,96	180,76	9,21	21,43	30,65
Oseberg Sør	23,55	7,19	30,74	4,61	3,46	8,07
Oseberg Øst	8,82	0,13	8,95	1,68	0,02	1,70
Sindre	0,07	0,06	0,13	0,07	0,06	0,13
Skirne	0,69	3,18	3,88	0,08	0,02	0,10
Skuld	1,36	0,09	1,45	0,42	0,00	0,42
Snorre	94,50	1,99	96,49	27,96	0,08	28,05
Snøhvit	12,72	67,19	79,91	9,09	53,10	62,20
Statfjord Nord	12,97	0,65	13,61	0,96	-0,07	0,88
Statfjord Øst	12,31	1,32	13,63	0,34	0,09	0,43
Svalin	2,95	0,00	2,95	1,36	0,00	1,36
Sygna	3,38	0,00	3,38	0,25	0,00	0,25
Tordis	21,18	1,45	22,63	2,16	0,17	2,33
Troll	185,39	801,95	987,34	24,38	460,84	485,21
Tune	1,49	7,49	8,98	-0,05	-0,34	-0,39
Urd	2,00	0,07	2,07	0,34	0,00	0,34
Valemon	0,61	4,14	4,75	0,27	2,08	2,35
Vega	6,68	6,07	12,75	3,80	3,62	7,42
Veslefrikk	21,82	2,10	23,92	0,51	0,76	1,27
Vigdis	21,15	0,52	21,67	2,25	-0,03	2,22
Visund	16,08	17,64	33,72	5,84	13,06	18,90
Visund Sør	1,19	1,55	2,75	0,23	0,52	0,75
Åsgard	71,83	80,02	151,85	10,28	18,25	28,53
Totalt	1253,58	1304,22	2557,79	256,74	677,56	934,30

* Inkluderer kondensat





YTRE MILJØ 2017

ÅRSRAPPORT

REDUSERTE CO₂-UTSLIPP PER PRODUSERT ENHET I 2017NIVÅ

CO₂-utslipp per produsert enhet fra SDØE-porteføljen gikk ned fra 8,2 kg/boe til 8,0 kg/boe fra 2016 til 2017. Dette er 9 % lavere enn for norsk sokkel totalt sett, hvor utslipp per produsert enhet var 8,8 kg/boe. Nedgangen skyldes primært en relativ økning av gassproduksjon i forhold til væske i SDØE-porteføljen. De totale utslippene av karbondioksid (CO₂) fra SDØE-porteføljen i 2017 var på samme nivå som i 2016 og utgjorde totalt 3,2 millioner tonn. Sett i forhold til de totale utslippene på norsk sokkel utgjorde SDØEs andel av utslippene 25 %.

De rapporterte CO₂-utslippene inkluderer utslipp fra offshore installasjoner, landanlegg og flyttbare rigger. Utslippene fra offshore installasjoner var på samme nivå som i 2016, mens utslipp fra landanlegg økte med 4%. Økningen i utslipp fra landanleggene er i hovedsak på Kårstø og kan knyttes til endringer i beregningsmetodikk. Aktivitetsnivå og CO₂-utslipp fra flyttbare rigger gikk ned 2% fra 2016 til 2017.

Utslipp av nitrogenoksider (NO_x), svoveldioksid, flyktige hydrokarboner unntatt metan (nmVOC) og olje i vann gikk ned i 2017. Utslipp av svarte og røde kjemikalier har gått opp og skyldes høyere utslipp av hydraulikkolje og rød biocid på modne felt.

OM ÅRSRAPPORT FOR YTRE MILJØ

Utvikling av utslippene relatert til SDØE sine eierandeler presenteres både som absolutte årlige utslipp og som spesifikke utslipp, dvs.

utslipp pr. produsert enhet. Spesifikke utslipp gir et mer representativt bilde av den historiske utviklingen enn hvis man kun ser på de absolutte utslippstallene. Årsrapporten for ytre miljø viser de siste års utslipp til luft (CO₂, NO_x, SO_x og nmVOC) og til sjø (produsert vann, olje og kjemikalier).

Grafer og figurer som presenteres i denne rapporten er basert på operatørens rapportering til Norsk olje & gass og Miljødirektoratet for 2017. Alle utslippstallene og figurene er relatert til SDØEs portefølje, og beregnes ut fra installasjonenes totale utslipp i forhold til SDØEs eierandeler i feltene. Kun utslipp som omfattes av rapporteringskravene i Opplysningspliktforordningen er inkludert.

Rapporterte utslipp allokteres ikke etter eierskap i produksjonen, men knyttes til utslippspunkt. Det vil si at utslipp knyttet til nedstrøms prosessering av SDØEs olje- og

Klimagasser: Klimagasser er en samlebetegnelse på de seks gassene som omfattes av Kyoto-protokollen: karbondioksid (CO₂), metan (CH₄), lystgass (N₂O) og de tre fluorholdige gassstypene HFK-er, PFK-er og svovelheksafluorid (SF₆). Hovedtyngden av utslippene av klimagass utgjøres av CO₂, med ca. 82 % målt i CO₂-ekvivalenter.

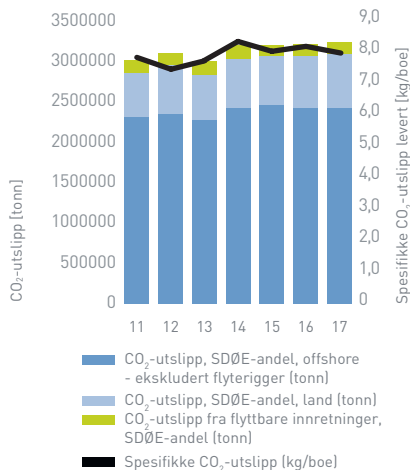
CO₂-ekvivalent: CO₂-ekvivalent er en enhet som beskriver den effekten en gitt mengde av en drivhusgass har på

den globale oppvarmingen, omregnet til CO₂-utslipp med tilsvarende effekt. Øvrige drivhusgasser har et annet oppvarmingspotensiale enn CO₂, og utslipp av disse gassene omregnes derfor til CO₂-ekvivalenter i et klimaregnskap.

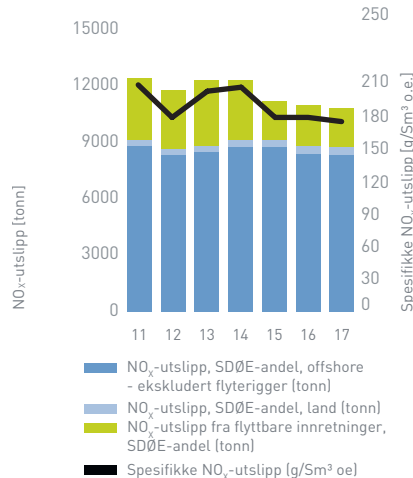
CO₂-avgift og kvotehandel: CO₂-avgift og klimakvoteloven er de sentrale virkemidlene for å redusere utslipp av CO₂ i Norge. CO₂-avgiften var i 2015 på 1,00 kr/l olje og 1,00 kr/Sm³ gass. Kvoter er betegnelsen på fritt omsettelige tillatelser

til utslipp av klimagasser. Én kvote tilsvarer utslipp av ett tonn karbondioksid (CO₂). Prisen på en klimakvote blir avgjort av markedet og bestemmes av tilbud og etterspørsel.

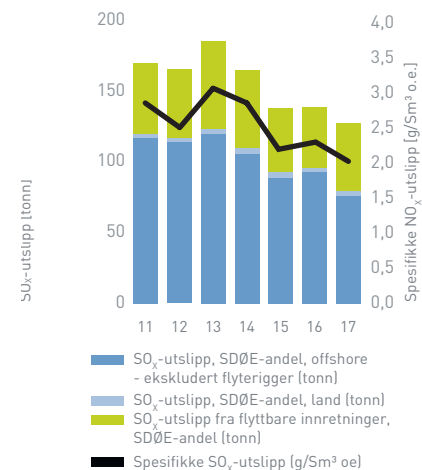
Norskeutslipp.no: norskeutslipp.no er en nettside utarbeidet av Miljødirektoratet. Nettsiden gir en oversikt over utslipp til luft og vann fra alle sektorer i Norge, inkludert petroleumsvirksomheten.

CO₂


Figur 1: SDØE sine årlige CO₂-utslipp, samt utslipp pr. produsert enhet olje og gass.

NO_x


Figur 2: SDØE sine NO_x-utslipp, samt utslipp pr. produsert enhet olje og gass.

SO_x


Figur 3: SDØE sine SO_x-utslipp, samt utslipp pr. produsert enhet olje og gass.

gassproduksjon, på innretninger SDØE ikke har eierandeler, ikke er inkludert i dette utslippsregnskapet. Tilsvarende vil prosessering av all olje og gass på innretninger SDØE har eierandeler i inkluderes i utslippsregnskapet, uavhengig av om SDØE har eierandeler i oppstrømsfeltene.

Utslipp til luft

STABILE CO₂-UTSLIPP

SDØE sine CO₂-utslipp i 2017 var rett over 3,2 millioner tonn – dette er en liten økning sammenlignet med 2016, men på samme nivå som utslippene har lagt på siden 2014.

SDØE sine CO₂-utslipp fra permanente offshore-anlegg i 2017 var 2,4 millioner tonn,

dvs. samme nivå som i 2016. Dette utgjør 75 % av SDØE sine totale CO₂-utslipp i 2017. På Snorre-feltet har det vært en nedgang i CO₂-utslippene. Grunnen er revisjonsstans på Snorre A, lavere gassproduksjon, periode med nedstengt injeksjonskompressor og nedstengte vanninjeksjonspumper på Vigdis i en lengre periode. Damptrubinen på Snorre B har økt regulariteten ytterligere. Den største økningen i CO₂-utslipp fra permanente offshore anlegg er fra Norne hvor økningen skyldes mer stabil drift i 2017 enn i 2016 pga revisjonsstans i 2016.

SDØE sine CO₂-utslipp fra flyttbare innretninger i 2017 var i underkant av 0,14 millioner tonn, en nedgang på 2 % sammenlignet med 2016. CO₂-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 4 % av SDØE sine totale CO₂-utslipp i 2017. Utslipp fra flyttbare rigger

Gøteborgprotokollen: Under Gøteborgprotokollen, som trådte i kraft i 2005, vurderes ulike gasser som fører til forsurening, overgjødning og dannelse av bakkenær ozon. Protokollen omhandler svoveldioksid (SO₂), nitrogenoksider (NO_x), ammoniakk (NH₃) og flyktige organiske forbindelser (nmVOC).

NO_x: Nitrogenoksider (NO_x) er avgasser som utskilles ved forbrenning av olje og gass. NO_x fører til sur nedbør og økt konsentrasjon av bakkenært ozon.

Utslippene kan gi skadelige effekter på økosystemer og vegetasjon. I tillegg gir de helseskader for mennesker.

Næringslivets NO_x-fond: Oppstart i 2008. Fondet drives etter selvkostprinsippet. Alle midler som fondet mottar vil bli brukt til fondets formål: Redusere NO_x-utslipp på en kostnadseffektiv måte.

PEMS (Predictive Emission Monitoring System): En PEMS er en empirisk data modell som bygger på målte

sammenhenger mellom kvaliteten på luft og brennstoff til forbrenningsprosessen, prosessens driftsparametere og utslipp til luft med avgassen. Typiske driftsparametere er trykk, temperatur, last og turtall. Når modellen er etablert vil systemet på basis av målte prosessparametere beregne utslipp til luft med høy grad av nøyaktighet.

er hovedsakelig fra produksjonsboring, men brønnvedlikeholdsarbeid og flotell utgjør også en liten del av disse utslippene. Hovedbidragsyteren til CO₂-utslippet fra flyttbare innretninger er Troll som i 2017 stod for 42% av utslippene, men det er en betydelig nedgang i Troll sine utslipp sammenlignet med 2016 fordi antall flyttbare rigger har blitt redusert fra fire til tre. Boreaktivitet på Maria, Martin Linge, Heidrun, Norne og Johan Sverdrup ga økte utslipp i 2017.

Kårstø har den største økningen i CO₂-utslipp sammenlignet med alle onshore og offshore anleggene fra 2016 til 2017, økningen skyldes endret beregningsmetodikk. På Melkøya landanlegg har det vært en nedgang i CO₂-utslipp grunnet revisjonsstans i mai/juni.

Hovedbidragsyterne til de totale CO₂-utslippene er Troll, Åsgard, Melkøya landanlegg, Oseberg, Kårstø og Gullfaks, som til sammen utgjør 51 % av de totale CO₂-utslippene.

De spesifikke utslippene av CO₂ har gått ned fra 8,2 kg/boe til 8,0 kg/boe siden 2016. Utslipp fra NCS var 9,1 kg/boe i 2016 og 8,8 kg/boe i 2017. Forskjellen i spesifikke utslipp mellom SDØE-porteføljen og norsk sokkel totalt sett er at Troll gass, som er elektrifisert, utgjør en større del av SDØEs portefølje.

LITEN NEDGANG I NO_x-UTSLIPP

SDØE-utslipp av NO_x har gått ned med 1 %, og utslipp pr. produsert enhet olje og gass har også gått litt ned. Den største reduksjonen i NO_x-utslippet kommer fra Troll og skyldes hovedsakelig redusert dieselforbruk fra mobile innretninger i forbindelse med overgang fra fire til tre faste mobile rigger og overgang til ankerassistert DP for enkelte av riggene.

Den største økningen av NO_x-utslipp kommer fra produksjonsboring og forberedelser til produksjonsstart på Maria. På Heidrun har det også vært en betydelig økning i utslipp

sammenlignet med 2016, dette skyldes økt boreaktivitet fra flyttbare innretninger og problemer med SCR-reneanlegget for hovedmotorene på Heidrun B.

Hovedbidragsyterne til NO_x-utslippet er Troll, Heidrun, Oseberg og Gullfaks og de utgjør 56 % av de totale NO_x-utslippene. Troll står for om lag 23 % av totale utslippene. NO_x-utslipp fra Troll og Oseberg går noe ned, mens utslippene fra Heidrun og Gullfaks går noe opp sammenlignet med 2016.

SDØE sine NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger i 2017 var 2100 tonn og er en nedgang på 1 % fra fjor. NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 19 % av totale SDØE sine totale NO_x-utslipp i 2017. Hovedbidragsyteren til NO_x-utslippet fra flyttbare innretninger er Troll.

I henhold til den reviderte Gøteborgprotokollen som ble underskrevet i mai 2012 er Norges nye mål å redusere nasjonens totale NO_x-utslipp til 151 000 tonn i 2020.

Næringslivets NO_x-fond, som store deler av olje- og gass-virksomheten er tilknyttet, har hatt forpliktelser for NO_x som er gitt i Miljøavtalen for NO_x 2011-2017. Disse forpliktelsene til og med 2016 er oppnådd. Forpliktelsen for 2017 er en reduksjon på 3000 tonn. Tall for 2017 er ikke tilgjengelig enda.

Det er undertegnet en ny NO_x-avtale for 2018-2025 som er en forlengelse av miljøavtalen.

NEDGANG I SO_x-UTSLIPP

De totale SO_x-utslippene har hatt en nedgang på 8% fra 2016 til 2017 til 128 tonn. Åsgard stod for 38 % av SDØE's SO_x-utslipp i 2017. Årsaken til dette er utslipp av H₂S-gass via kaldfakkel. Troll stod for 16 % og utslipp kommer hovedsakelig fra boreriggen på Troll.

Den største nedgangen i SO_x-utslipp er fra Åsgard og Troll. Nedgangen i SO_x-utslipp fra

SO_x: SO_x er en samlebetegnelse på Svoveloksider (SO, SO₂ og SO₃). Av disse er det Svoveldioksid (SO₂) som det blir dannet mest av ved forbrenning, ettersom SO og SO₃ dannes i påfølgende kjemiske prosesser. Det settes derfor ofte likhetstegn ved utslipp av SO_x og SO₂. SO_x dannes ved forbrenning av stoffer som inneholder svovel, i hovedsak olje og kull, samt ved en rekke industriprosesser.

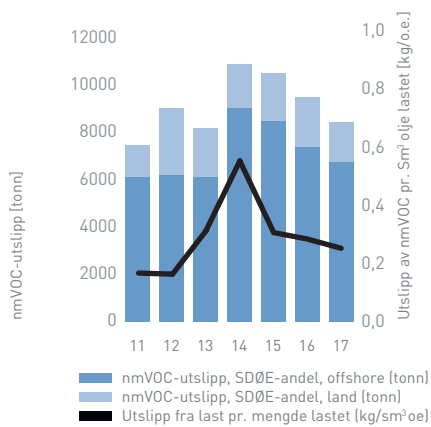
SO_x-gasser fører til sur nedbør, noe som gir forsurening av vassdrag, og skader på bygninger og annen infrastruktur. Ved inhalering har gassen også negative effekter på menneskers luftveisystem.

nmVOC: nmVOC (non-methane Volatile Organic Compounds) er en samlebetegnelse på flyktige organiske forbindelser unntatt metan. Gassene

dannes og slippes ut ved lagring og lasting av råolje

Når nmVOC reagerer med nitrogenoksider (NO_x) under påvirkning av sollys dannes ozon. Høye nivåer av ozon nær bakken kan føre til skader på helse, vegetasjon og materialer. nmVOC påvirker drivhuseffekten ved at det dannes CO₂ når nmVOC reagerer med luft i atmosfæren.

nmVOC



Figur 4: SDØE sine nmVOC-utslipp, samt utslipp fra lastning av olje pr. enhet olje lastet.

Troll skyldes redusert dieselforbruk på grunn av overgang fra fire til tre faste mobile rigger på Troll og overgang til ankerassistert dynamisk posisjonering for noen av riggene.

Den største økningen i SO_x -utslipp kommer fra produksjonsboring og forberedelser til produksjonsstart på Maria. Norne og Heidrun har også økt SO_x -utslipp sammenlignet med 2016. Økning i SO_x -utslippet fra Norne og Heidrun skyldes økt dieselforbruk i forbindelse med aktivitet fra mobile innretninger.

SDØE sine SO_x -utslipp fra flyttbare innretninger i 2017 var 48 tonn, og er en økning på 12 % fra i fjor. Dette skyldes i hovedsak produksjonsboring og forberedelser til produksjonsstart på Maria.

SO_x -utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 38 % av SDØE sine totale SO_x -utslipp i 2017.

I henhold til den reviderte Gøteborgprotokollen er Norges nye mål at nasjonens totale SO_x -utslipp skal være 22 000 tonn i 2020. De totale SO_x -utslippene i 2016 var 15 600 tonn.

Prosessindustrien i Norge er den dominerende kilden til utslipp av SO_x , hvor metallindustrien er den klart viktigste.

NEDGANG I UTSLIPP FRA OLJELASTING

De totale utslippene av flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) fra felt SDØE har eierandeler i har gått ned med 11 % i 2017.

Kilder til utslipp av nmVOC er uforbrente hydrokarboner og diffuse utslipp og kaldventilering, samt utslipp fra lagring og lasting av olje. Utslipp fra lasting av olje står for 54% av SDØEs totale utslipp av nmVOC, diffuse utslipp og kaldventilering står for 23 %, utslipp fra olje lagring og uforbrente hydrokarboner står hver for 15 % og 7 %.

SDØEs andel av nmVOC utslipp fra lasting av olje gikk ned med om lag 7 % til ca 5000 tonn i 2017, mens volum olje lastet gikk opp med 12 %. SDØE sin andel av utslipp av nmVOC fra lasting fra Gullfaks og Draugen gikk ned med henholdsvis omlag 481 og 271 tonn i 2017.

Ny metode for beregning av metan og NMVOC utslipp fra diffuse utslipp og kaldventilering er implementert fra og med januar 2017 og er pålagt av myndighetene at det skal brukes i årsrapportene for 2017. Det er en reduksjon i utslipp av NMVOC på 26 % fra diffuse utslipp og kaldventilering. Oseberg Transport system har en betydelig nedgang, i tillegg har Melkøya og Nyhamna redusert sine utslipp. Draugen har økt sine utslipp betydelig.

Utslipp fra lagring av olje har gått ned med 1 %. Nedgangen i utslipp fra oljelagring skyldes i hovedsak at det er byttet kullfilter på NMVOC anlegget på Åsgard C. Utslipp av uforbrente hydrokarboner ligger på samme nivå som i fjor.

Store feltkomplekser som Gullfaks og Åsgard leverer olje fra andre felt og satellitter til markedet. SDØE sine oljelastingsvolumer tilsvarte til 30 % av total olje lastet i 2017.

I henhold til Gøteborgprotokollen hadde Norge forpliktet seg til å redusere utslippene av nmVOC til 195 000 tonn i 2010. Utslippene var i 2016 på 154 000 tonn, godt under forpliktelsen. Olje- og gassvirksomheten stod for om lag 30 % av de totale utslippene. I henhold til den reviderte Gøteborgprotokollen er Norges nye mål å redusere nasjonens totale nmVOC-utslipp til 131 000 tonn i 2020.

Utslipp til sjø

NEDGANG I UTSLIPP AV PRODUSERT VANN

SDØEs utslipp av produsert vann var i 2017 på 32 millioner m³. Dette er nedgang på 2 % fra 2016.

Troll, Gullfaks, Norne, Snorre, Draugen og Veslefrikk stod for 89 % av utslippene av produsert vann fra felter SDØE har eierandeler.

Vannkuttet – andelen vann av væskeproduksjonen (summen av olje og vann), ligger på 69 %. Dette er samme nivå som i 2015 og 2016. Vannkuttet har økt fra 42 % i 2003 til 69 % i 2017, og det er forventet at vanninnholdet vil fortsette å øke i årene fremover.

Draugen, Norne, Gullfaks og Troll hadde alle et vannkutt på mellom 72% og 93%, noe som er med på å forklare de store utslippene av produsert vann fra disse feltene.

Troll er en av de største utslippskildene til lavradioaktivt avfall i Nordsjøen, og står for hele 62% av totale utslipp. Radioaktive forbindelser som forekommer naturlig i reservoaret følger produksjonsstrømmen og slippes ut med produsert vannet. Utslippene har gått ned 2 % fra 2016 til 2017.

NEDGANG I UTSLIPP AV OLJE

Utslipp av olje fra produsert vann i 2017 var 393 tonn. Dette er en nedgang på 9 % fra 2016. Utslipp av produsert vann har gått ned med 2 % fra 2016. Produsert vann mengder har gått ned hos Gullfaks, Snorre og Veslefrikk. Norne, Veslefrikk, Troll, og Gullfaks har også hatt en lavere konsentrasjon av olje i produsert vann. Det er disse endringene som hovedsakelig har medført nedgang i utslipp av olje med produsert vann. På Norne økte total mengde produsert vann til sjø med 7 % fra 2016, men på tross av denne økningen har olje til sjø gått ned på grunn av et lavere oljeinnhold i vannet. Veslefrikk har lavere oljekonsentrasjon og mengden olje til sjø har også gått ned i 2017, selv om feltet har problemer med å rense vannet etter en operasjon i 2012 hvor det ble injisert såpe i en injeksjonsbrønn.

Utslipp av olje fra produsert vann kommer hovedsakelig fra Troll, deretter fra Snorre, Dragen, Gullfaks, Veslefrikk og Norne. Utslipp av olje fra produsert vann har økt på Draugen, dette skyldes et forhøyet midlere oljeinnhold. Norne, Gullfaks, Snorre, Veslefrikk og Troll har alle hatt nedgang i utslipp av olje fra produsert vann. Utslipp av produsert vann fra Veslefrikk har gått ned 19% mens det har økt 26% på Norne. Veslefrikk har både lavere oljekonsentrasjon og lavere mengder vannutslipp til sjø, og det medfører en reduksjon i den totale oljemengden.

Oljeutslipp fra andre kilder gikk ned med 9%, den største reduksjonen kommer fra Troll og skyldes reduserte uhellsutslipp av olje. Veslefrikk har også bidratt litt til reduksjonen pga. redusert oljeutslipp i forbindelse med jetting.

Utslipp av olje skjer hovedsakelig gjennom utslipp av produsert vann, og denne utslippskilden stod for 94 % av utslippene i 2017. Andre kilder til utslipp av olje er olje i drenasjevann, fortregningsvann og vann fra jetting (en metode blant annet benyttet for vasking av separatorer), samt akutte oljeutslipp. Av disse andre kildene sto de akutte utslippene for 11% i 2017, mot 14% i 2016. Akutte utslipp bidro dermed med 0,6% av de totale oljeutslippene i 2017. Nedgangen i akutte utslipp skyldes hovedsakelig nedgang i akutte utslipp fra Troll.

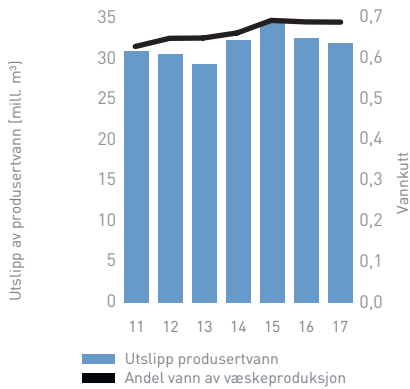
I 2017 var det ett felt som SDØE har eierandeler i som hadde en oljekonsentrasjon over myndighetskravet på 30 milligram olje pr. liter produsert vann sluppet ut til sjø. Dette var Oseberg Sør. I forbindelse med

Lavradioaktivt avfall: Norsk olje- og gassvirksomhet genererer årlig omkring 25 tonn fast spesialavfall som har et forhøyet innhold av naturlig forekommende radioaktive stoffer. Dette spesialavfallet betegnes på norsk som lavradioaktive avleiringer (LRA) og på engelsk som LSA scale (Low Specific Activity Scale) eller NORM (Natural Occuring Radioactive Materials). LRA avsettes som forsteininger og slagg i prosess- og produksjonsutstyr og er uønsket av produksjonsmessige årsaker. Ikke alle avleiringer er radioaktive,

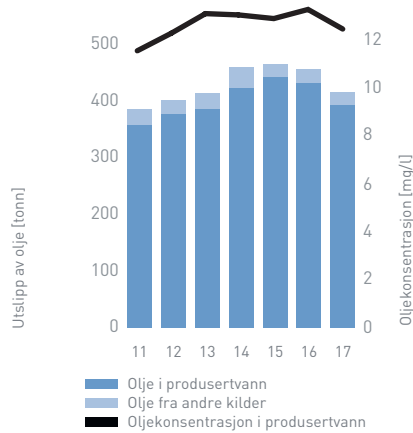
men fra noe av avfallet er strålingen forhøyet i forhold til bakgrunnsstrålingen. Stråledosene er imidlertid ubetydelige. Den stråledose som offshorearbeidere mottar i forbindelse med LRA-arbeid er mindre enn én prosent av naturlig bakgrunnsstråling i Norge. I olje- og gassindustrien er lavradioaktive avleiringer et avfallsproblem mer enn det er et helse- og arbeidsmiljøproblem.

OSPAR-konvensjonen: Formålet med Oslo-Paris-konvensjonen (OSPAR)

er å beskytte det marine miljøet mot forurensning. Konvensjon om beskyttelse av det marine miljø i det nordøstlige Atlanterhav, som er konvensjonens fulle navn, ble ferdigforhandlet i 1992, og erstattet de tidligere Oslo- og Paris-konvensjonene. Gjennom arbeidet i konvensjonens gruppe for olje- og gassvirksomhet utveksler landene erfaring med regulering av industrien, avtaler, prosedyrer og framgangsmåter. Konvensjonen danner basis for nasjonal lovgivning om utslipp av borekaks.

UTSLIPP PRODUSERT VANN

Figur 5: Utslipp av produsert vann, samt andel vann av væskeproduksjonen (olje + vann).

UTSLIPP OLJE

Figur 6: Totale utslipp av olje til sjø, samt oljekonsentrasjon i produsert vann.

driftsforstyrrelser og ustabilitet i anlegget, har det i flere måneder vært sluppet produsert vann til sjø med oljekonsentrasjonen (OiV) over 30 mg/l, og midlere oljeinnhold for året var 51 ppm. Oseberg Sør injiserer vanligvis produsertvannet. Mengde oljeholdig vann som ble sluppet til sjø er 0,11 % av de totale utslippene produsertvann og har derfor ikke stor betydning for de totale utslippene.

Troll, Snorre, Draugen, Gullfaks, Veslefrikk og Norne var de største bidragsyterne og stod for til sammen 88% av utslippene av olje. Draugen har den høyeste oljekonsentrasjonen av disse på 23 mg/l.

Analysemetode for olje i vann: Etter utfasingen av IR/Freon-metoden i 2002, ble det innført en ny standardmetode for analyse av dispergert olje i vann, ISO-9377-2, også kalt oljeindeks. Dette ble gjort i henhold til krav fra SFT (nå Miljødirektoratet) og konvensjonen om vern av det marine miljø i det nordøstlige Atlanterhav (OSPAR). Metoden kvantifiserer hydrokarboner med kokepunkt tilsvarende hydrokarbonfraksjonen $C_{10} - C_{240}$. Denne metoden ble brukt frem til 2007, da

metoden ble modifisert til ISO 9377-2 (Mod), som også inkluderer den mer flyktige hydrokarbonfraksjonen $C_7 - C_{10}$. Modifikasjonen av analysemetode gjør at en ikke kan sammenligne resultater direkte fra og med 2007 med resultater før 2007. ISO 9377-2 (Mod)-metoden gir teoretisk noe høyere resultat for konsentrasjonen av olje i vann, avhengig av hvor stor andel de lette komponentene utgjør av sammensetningen av oljen på det enkelte felt. Fra og med 2007 er myndighetskravet for maksimum tillatt

oljeinnhold i utslippsvann (månedssnitt) 30 mg/l mot tidligere 40 mg/l.

Utslipp av kjemikalier

ØKNING I UTSLIPP AV RØDE OG SVARTE KJEMIKALIER

Norsk oljeindustri er flinke på miljøvennlig kjemikaliebruk, men det vil fortsatt være fokus på null utslipp av miljøskadelige kjemikalier. Filosofien om nullutslipp ble lansert i 1997, og siden da har det vært en meget positiv utvikling på norsk sokkel. De seks siste årene har det imidlertid vært en økning i utslipp av røde kjemikalier, og utslipp av svarte kjemikalier har begynt å gå ned i 2015 etter tre års økning mellom 2011 og 2014. I 2017 snudde imidlertid trenden og det ble rapportert en liten økning i utslipp av svarte kjemikalier. Selv om offshorenæringen nærmer seg null miljøskadelige utslipp til sjø, er det fortsatt et viktig mål å redusere disse utslippene ytterligere der det er mulig. I Stortingsmelding nr. 58 (1996–1997), "Miljøvernpolitikk for en bærekraftig utvikling", ble disse målene første gang beskrevet.

Kjemikalier er fortsatt nødvendige på norsk sokkel av tekniske og sikkerhetsmessige årsaker, men de brukes på miljøets premisser. Kjemikalier relatert til boreoperasjoner utgjør desidert mest av det totale utslippet av kjemikalier med 61,5 % for SDØE's portefølje, og 64,5 % for hele den norske olje og gass industri sett under ett.

Kjemikalier deles inn i grønne, gule, røde og svarte kategorier i henhold til myndighetenes regelverk der røde og svarte kjemikalier kategoriseres som miljøfarlige (se beskrivelse av kategorisering på neste side). Kjemikalier

som slippes ut på sokkelen er nå i all hovedsak i gul og grønn kategori.

Kjemikalieutslipp i grønn og gul kategori har vært ganske stabile og ligger på om lag 31 000 tonn sammenlignet med 32 000 tonn i 2016, for felter SDØE har eierandeler i. Totalforbruket har en reduksjon på 12 % sammenlignet med 2016, dette skyldes blant annet reduksjon i kjemikalieforbruk for flere felt. Åsgard, Oseberg Sør, Visund, Snøhvit, Oseberg og Gullfaks Sør er de største bidragsyterne til reduksjonen. Oppstart av Maria har gitt et bidrag til økning i kjemikalieforbruk.

Utslipp av svarte kjemikalier hadde en økning i 2017 fra 0,8 tonn til 1,2 tonn. Hovedbidragene til utslipp av sorte kjemikalier kommer fra Norne (28%), Veslefrikk (20%), Åsgard (18%) og Gjøa (14%). Norne bidrar mest til økningen av svarte kjemikalier, dette skyldes høyere forbruk og utslipp av hydraulikkolje til turret ringrom, reparasjoner pågår og prioriteres etter hvilke sylindre det er påvist lekkasje i. 14 av feltene som SDØE har eierandeler i rapporterte utslipp av svarte kjemikalier i 2017.

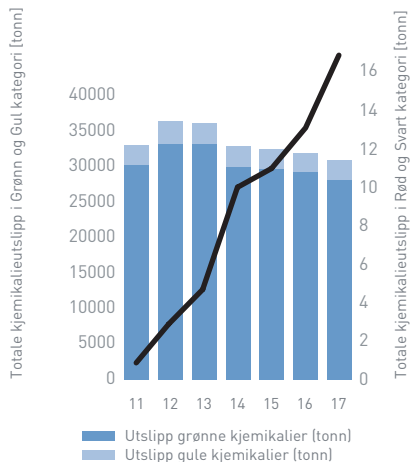
Utslipp av svarte kjemikalier kommer generelt fra eldre installasjoner som har hydraulikkssystemer uten retur for hydraulikkvæsken. Hydraulikkvæskene er i stor grad erstattet av mer miljøvennlige kjemikalier, men det er fremdeles en del eldre kjemikalier igjen i hydraulikkssystemene. Det slippes ut sort stoff fra brannvernskjemikalier i forbindelse med testing av utstyr, det har pågått en utskifting av sorte brannvernskjemikalier etter at det ble forbudt å bruke organohalogenholdige brannskum, disse blir erstattet av rødt klassifiserte kjemikalier som ikke inneholder organohalogen.

Miljøevaluering av kjemikalier, Inndeling i henhold til Miljødirektoratets kategorier

Operatørselskapene vurderer kjemikalier ut fra deres miljøegenskaper. Som en generell kjøreregulering blir kjemikalier kategorisert som følger:

- **Svart:** Kjemikalier som i utgangspunktet ikke tillates sluppet ut. Tillatelse gis i spesielle tilfeller.
- **Rød:** Kjemikalier som er miljøfarlige og som dermed bør skiftes ut. Krav gitt i tillatelsen at de spesielt prioriteres for substitusjon.
- **Gul:** Kjemikalier som er i bruk, men som ikke er dekket av noen av de andre kategoriene. Gis normalt tillatelse uten spesifiserte vilkår.
- **Grønn (PLONOR):** Kjemikalier som står på OSPARs PLONOR-liste, og som er vurdert til å ha ingen eller svært liten negativ miljøeffekt. Gis tillatelse uten spesifiserte vilkår.

KJEMIKALIER



Figur 7: SDØEs andel av kjemikalieutslipp pr. år.

Utslipp av røde kjemikalier økte fra 11,7 tonn til 15,4 tonn i 2017. 29 felt i SDØE sin portefølje slapp ut røde kjemikalier. Heidrun bidrar mest til økningen i utslipp av røde kjemikalier fra 1,7 til 4,5 tonn etterfulgt av Troll, Oseberg Sør og Norne. Utslipp av røde kjemikalier fra Heidrun skyldes økt forbruk og utslipp av den røde biosiden Troskil 92C. Det er ikke funnet miljøvennlige alternativer, hovedfokus fremover er derfor å optimalisere doseringen.

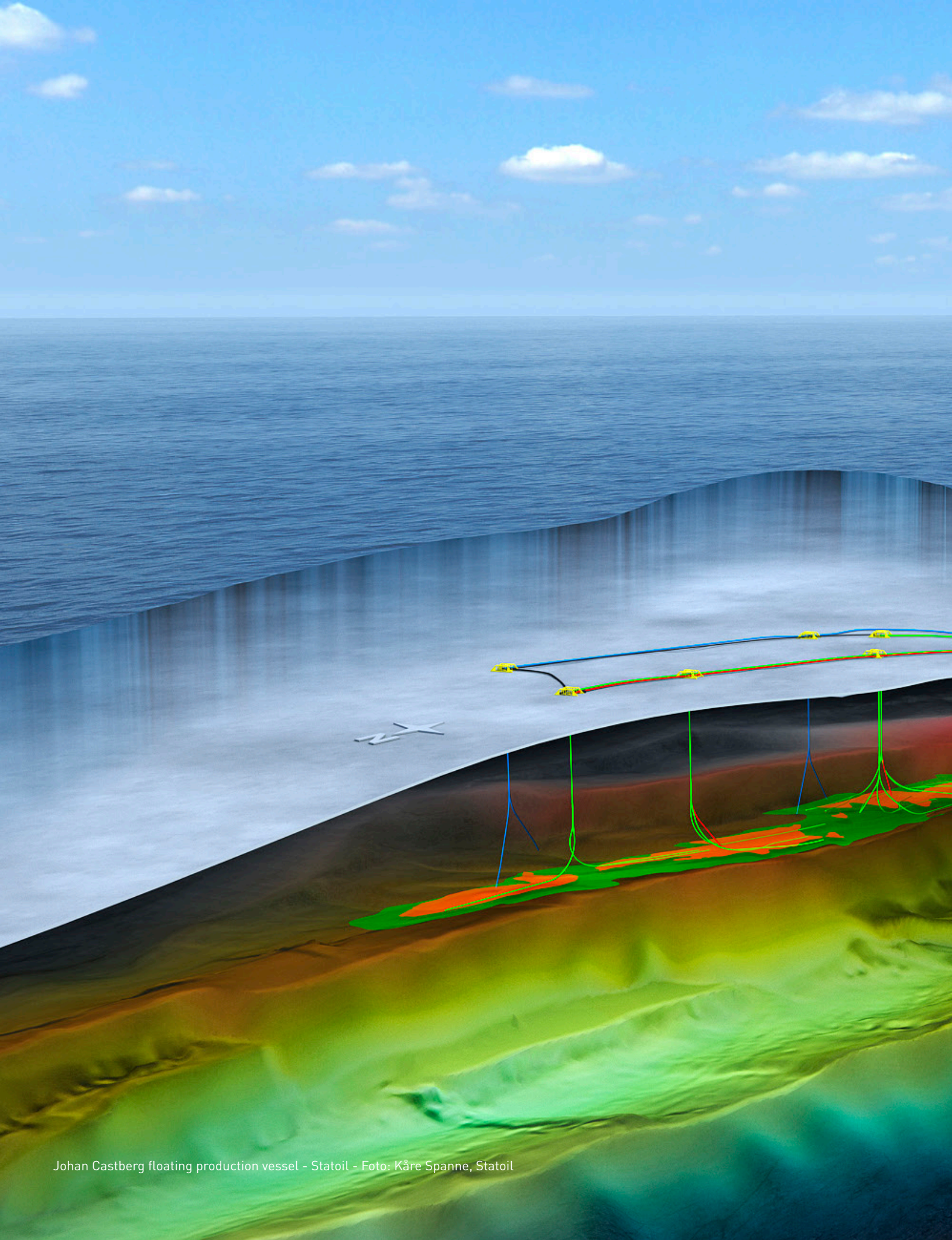
De største bidragsyterne til utslipp av røde kjemikalier er Heidrun (29%), Troll (18%), Oseberg Sør (13%) og Åsgard (8%). Gullfaks har størst reduksjon i utslipp av røde kjemikalier og utslippet er redusert fra 1 tonn i 2016 til 0,6 tonn i 2017.

Rapporten er utarbeidet av add energy på oppdrag fra Petoro

Redaksjon: Marianne Eskeland og Line Geheb

Produksjon: Megabite

Foto: Harald Pettersen, Statoil



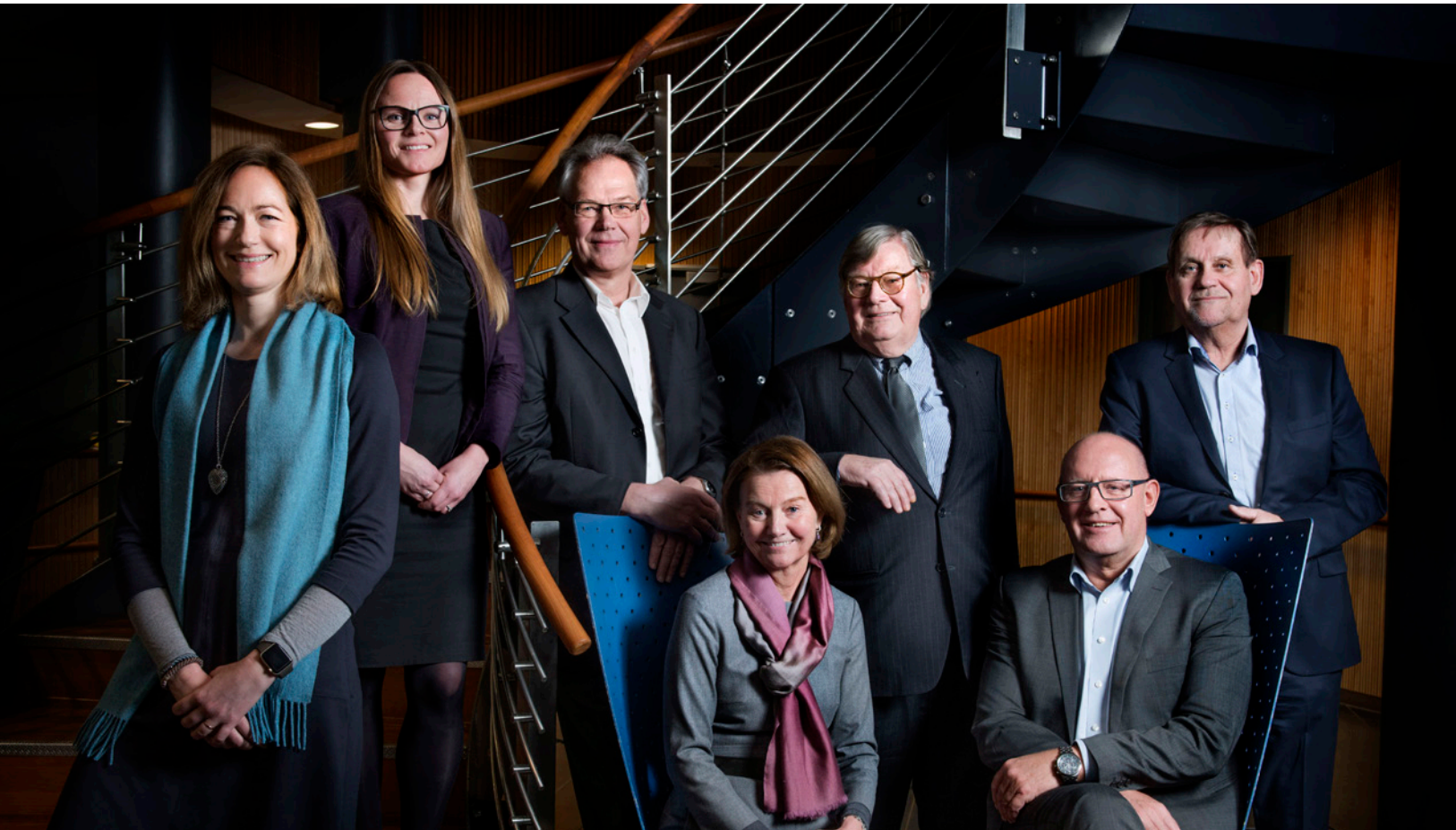
Johan Castberg floating production vessel - Statoil - Foto: Kåre Spanne, Statoil



STYRING OG KONTROLL

—	
Styret i Petoro AS	Side 40
Ledelsen i Petoro AS	Side 42
Eierstyring og selskapsledelse	Side 44
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 48

STYRET I PETORO



Stående fra venstre: Trude J. H. Fjeldstad, Heidi I. Nes, Hugo Sandal, Per A. Schøyen og Ove Skretting. Sittende: Gunn Wærsted og Brian Bjordal. (Foto: Anne Lise Norheim)

GUNN WÆRSTED**Styreleder**

Valgt inn i styret: 2014

Øvrige styreverv: Styreleder Telenor; styremedlem Nationwide, styremedlem Lukris Invest

Utdanning: Siviløkonom ved Handelshøyskolen BI

Karriere: Konserndirektør i DnB med ansvar for Kapitalforvaltnings- og Livsforsikringsområdet i tillegg til å være administrerende direktør i Vital Forsikring ASA og medlem av konsernledelsen (1999 - 2002); administrerende direktør i SpareBank 1 Gruppen AS og leder av SpareBank 1 Alliansen (2002 - 2007). Globalt ansvarlig for Wealth Management, leder av Nordea Bank Norge og medlem i konsernledelsen i Nordea (2007-2016).

PER A. SCHØYEN**Styremedlem**

Valgt inn i styret: 2007

Yrkessituasjon: Rådgiver

Utdanning: Jurist, div. program for ledelse

Karriere: Partner i KLUGE fra 2005 – 2014. Ansatt i Esso/ExxonMobil 1977-2004, leder for Corporate Affairs fra 1989; andre stillinger i Norge og utland. For øvrig politi- og dommerfullmektig samt vitenskapelig assistent UiO.

TRUDE J. H. FJELDSTAD**Styremedlem**

Valgt inn i styret: 2015

Yrkessituasjon: VP Internal Finance i Statkraft AS

Utdanning: Samfunnsøkonom fra Universitet i Oslo, finansanalytiker og MBA i Corporate Finance fra NHH

Karriere: Tidligere daglig leder i Statkraft Treasury Centre SA, styresekretær i Statkraft AS, senior gassansvarlig i Statkraft, daglig leder i Plaine de l'Ain Power SAS og porteføljeforvalter for gass i Norsk Hydro ASA

HEIDI IREN NES**Styremedlem****(Ansattes representant)**

Valgt inn i styret: 2016

Yrkessituasjon: Senior rådgiver, Marked og avsetning, Petoro AS

Utdanning: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, Bergen

Karriere: Controller i Økonomiavdelingen i Petoro AS og i Subsea 7 Norway

BRIAN BJORDAL**Nestleder**

Valgt inn i styret: 2016

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende

Øvrige styreverv: Nestleder Helse Fonna, styremedlem FKH Stadion A/S

Utdanning: Sivilingeniør, BSc, Heriot Watt University, Edinburgh

Karriere: Fra 1977 -79: Stoltz Røthing (bygg & anlegg); 1979 - 84: Taugbøl & Øverland; 1984 - 2001: Statoil ASA, overingeniør rør & strukturer; leder Rør og Platform Inspeksjon, oppdragsleder Europipe utbygging, leder tidligfaseutredninger Europipe II, Åsgard Transport, Ekofisk by-pass, Franpipe, direktør Prosessanlegg Kårstø, direktør Troll / Sleipner området (Utbygging og Produksjon Norge); 2001 - 2015: Gassco AS, administrerende direktør.

HUGO SANDAL**Styremedlem**

Valgt inn i styret: 2017

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende.

Utdanning: Sivilingeniør fra NTH (nå NTNU) og Degree of Engineer fra Stanford University.

Karriere: Diverse stillinger i Saga Petroleum i perioden 1976 -1987. Konsulent i Railo International fra 1987-89. Administrerende direktør i Sabico AS 1989-91, hovedvirksomhet akvakultur og bioteknologi. Arbeidet i Deminex, senere DEA fra 1991, administrerende direktør siden 1996 til oppnådd pensjonsalder i 2016. Styremedlem Saga Petroleum 1983-85. Styreleder OLF, (nå NOROG), 1999-2003. Medlem NHOs arbeidsutvalg 2000-2004.

OVE SKRETTING**Styremedlem****(Ansattes representant)**

Valgt inn i styret: 2016

Yrkessituasjon: Spesial rådgiver, Lisens, Petoro AS

Utdanning: Økonom

Karriere: Erfaring som spesialrådgiver i Petoro innenfor Marked og avsetning, rådgiver ExxonMobil innen gas marketing, adm. direktør Terotech A/S, innkjøpssjef i Norwegian Contractors, Transocean og Mobil Exploration Norway.

LEDELSEN I PETORO



Fra venstre: Kjell Morisbak Lund, Jonny Mæland, Ole Njærheim, Hege Waldenstrøm Manskow, Grethe Kristin Moen, Roy Ruså og Olav Boye Siversten. (Foto: Anne Lise Norheim)

GRETHE KRISTIN MOEN

Administrerende direktør

Utdanning: Sivilingeniør kjemiteknikk fra NTNU

Karriere: Har lang erfaring fra norsk og internasjonal olje- og gassvirksomhet. Har hatt en rekke lederstillinger innenfor produksjon, teknologi og kommersielt i Statoil og sist i Shell - senest som leder for Shells oppstrømsvirksomhet i Norge og for helse, miljø og sikkerhet i Europa.

OLAV BOYE SIVERTSEN

Juridisk direktør

Utdanning: Jurist fra Universitetet i Oslo

Karriere: Har tidligere hatt stillinger som advokat i ExxonMobil, leder av juridisk avdeling i Mobil i Norge og fra offentlig forvaltning; Olje- og energidepartementet, Kommunaldepartementet og Oljedirektoratet. Har også internasjonal erfaring fra Mobils virksomhet i USA.

ROY RUSÅ

Direktør teknologi

Utdanning: BSc/Petroleum fra Rogaland Distrikthøgskole

Karriere: Har lang erfaring fra norsk olje- og gassvirksomhet gjennom Statoil og sist Baker Hughes INTEQ. Har i Petoro vært leder for avdelingen teknologi og IKT.

HEGE WALDENSTRØM MANSKOW

Direktør organisasjon og forretningsstøtte

Utdanning: Luftforsvarets befalsskole, Cand.mag. samt Human Resources Management Masterprogram

Karriere: Har lang og bred arbeidserfaring fra Forsvaret, Aker sykehus, Leif Höegh & Co, Nexans og DONG E&P Norge. Har hatt stillinger som personalsjef og sist som ansvarlig for HR og forretningsstøtte i DONG E&P Norge.

OLE NJÆRHEIM

Direktør marked og avsetning

Utdanning: Siviløkonom fra Universitetet i Agder, MSc University of Surrey og Autorisert Finansanalytiker fra NHH

Karriere: Har tidligere hatt stillinger som rådgiver i Petoro, investeringsdirektør i IKM Invest og som administrerende direktør i ECON Consulting Group. Har omfattende internasjonal erfaring fra internasjonale rådgivningsoppdrag innen energi og investeringsvirksomhet.

JONNY MÆLAND

Økonomidirektør

Utdanning: Siviløkonom fra Universitetet i Agder og spesialisering innenfor bedriftsøkonomisk analyse fra Norges Handelshøgskole (NHH) i Bergen

Karriere: Har lang erfaring fra ulike stillinger nasjonalt og internasjonalt i ConocoPhillips siden 1998, med unntak av to år som Finance Manager i Norwegian Energy Company ASA. Kommer fra stillingen som Director Financial Reporting and Analysis i ConocoPhillips Norge.

KJELL MORISBAK LUND

Direktør lisens

Utdanning: Sivilingeniør innen marinteknologi fra NTNU

Karriere: Har bred erfaring fra arbeid med både opp- og nedstrømsdelene av olje- og gassvirksomhet. Har hatt forskerstilling innenfor marine konstruksjoner i SINTEF, flere prosjekt-, stabs- og lederstillinger i Statoil – sist som HMS direktør for midt- og nedstrømsvirksomheten.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLLEDELSE

Petoros forvaltning av store verdier på vegne av den norske stat stiller krav til god virksomhetsstyring som ivaretar forventninger fra omgivelsene og samfunnet. Statens portefølje (SDØE-porteføljen) representerer en tredel av Norges olje- og gassreserver.

Petoros styre følger kravene til virksomhetsstyring fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i Meld. St. 27, 2013-2014 "Et mangfoldig og verdiskapende eierskap" og de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter. I det følgende gis en redegjørelse for de enkelte hovedtemaene som har relevans for Petoro. Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart. Petoro rapporterer om oppfølging av sitt samfunnsansvar i eget kapittel.

Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at statens portefølje forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen, og legger grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, oljeindustrien og andre interessenter samt samfunnet for øvrig. Virksomhetsstyringen i Petoro bygger på balansert målstyring hvor det etableres mål som understøtter bedriftens strategi.

Petoro har et verdigrunnlag som er integrert i selskapets forretningsmessige virksomhet. Formålet med verdiene er at selskapet og dets ansatte skal ha et felles grunnlag for holdninger og handling i Petoro. Selskapets kjerneverdier er handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spennig.

VIRKSOMHET

Hovedoppgavene til Petoro AS følger av petroleumslovens kapittel 11 og selskapets vedtekter, og defineres nærmere av Olje- og energidepartementet i årlige oppdragsbrev.

Petoros formål er på vegne av staten, for statens regning og risiko å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold

knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette.

Selskapets overordnede mål er på forretningsmessig grunnlag å skape størst mulig økonomiske verdier fra statens olje- og gassportefølje.

Selskapet har tre hovedoppgaver:

- Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap er staten til enhver tid har slike.
- Overvåking av Statoils avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Statoil ASA.
- Økonomistyring, herunder utarbeiding og oppfølging av budsjetter samt føring av regnskap og finansiell rapportering, for statens direkte deltakerandeler.

Petoros virksomhet er underlagt aksjeloven og petroleumsloven samt reglement for statlig økonomiforvaltning, herunder bevilgnings- og økonomireglementet. Olje- og energidepartementets instruks for økonomistyring av SDØE og årlige oppdragsbrev er styrende for selskapets forvaltning av SDØEs virksomhet. I tillegg er selskapets vedtekter, strategi, verdier og forretningsetiske retningslinjer, samt retningslinjer for utøvelse av selskapets samfunnsansvar, førende for virksomheten i Petoro.

Petoros strategi er basert på vurderinger av utfordringene i industrien og Petoros evne til å skape verdi, og har to strategiske retninger:

- Øke konkurransekraften til porteføljen
- Redusere usikkerheten i reserve- og ressursgrunnlaget
- Ny teknologi og innovasjon for effektivisering
- Klimaeffektive løsninger

Realisere verdiene i modne felt

- Identifisere gjenværende reserver
- Flere brønner og mer effektiv boring
- Helhetlige business case

Petoro anerkjenner at klimautfordringer gjør det nødvendig å begrense menneskeskapt påvirkning av klimasystemet. Selskapet vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel er ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring.

Petoro er rettighetshaver for statens portefølje på norsk sokkel med samme rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere. SDØE-porteføljens bredde gir Petoro oversikt og innsikt til å være en drivkraft på norsk sokkel. Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats arbeider Petoro med å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling. Med utgangspunkt i selskapets kapasitet og nødvendig innsats for ivaretagelse av rettighetshaverrollen har Petoro en differensiert oppfølging av aktivitetene i feltene/ lisensene. Petoro er opptatt av god virksomhetsstyring i interessentskapene og samarbeider med operatørene og partnerne om videreutvikling av gode målstyringsprosesser i utvalgte lisenser.

Det er, i samsvar med avtaleverket for petroleumsvirksomhet taushetsplikt for den forretningsinformasjonen selskapet mottar. Selskapet har intern instruks for behandling av innsideinformasjon som mottas i Petoro. Instruksen gjelder for Petoros styre, ansatte, selskapets revisor, rådgivere eller andre knyttet til Petoro som mottar informasjon som ikke er offentlig kjent og/eller der det uttrykkelig opplyses at informasjonen er "innsideinformasjon" i henhold til Lov om verdipapirhandel. Informasjon som kan være børssensitiv, skal behandles som "innsideinformasjon".

Det er etablert et eget system for godkjenning av ansattes eksterne styreverv. Ansatte skal påse at det ikke gjennom eie av aksjer oppstår konflikt mellom egne interesser og forvaltningen av statens andeler eller Petoro AS sine interesser. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke å ha aksjer i rettighetshaverselskaper.

Petoro avlegger særskilt regnskap for SDØE-porteføljens transaksjoner som inngår i

statsregnskapet. Kontantstrømmer som genereres fra porteføljen, overføres til statens egne konti i Norges Bank.

SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTTE

Petoro AS har en aksjekapital på 10 millioner kroner og er heleid av den norske stat. Staten garanterer for selskapets forpliktelser. Aksjeselskapets egne driftskostnader dekkes av årlige bevilgninger over statsbudsjettet. Driftstilskuddet presenteres som driftsinntekt i aksjeselskapets regnskap. Selskapet mottar tilskudd til å dekke kostnadene og deler ikke ut utbytte. Aksjene i selskapet er ikke omsettelige og kan ikke overdras.

Petoro AS etablerte i desember 2012 et heleid norsk datterselskap, Petoro Iceland AS, med islandsk filial for å forestå den løpende forretningsmessige oppfølgingen av norske deltakerandeler i utvinningstillatelser som er tildelt av islandske myndigheter. Petoro AS konsernregnskap inkluderer aktiviteten i Petoro Iceland AS. Administrasjon av Petoro Iceland AS og midler til statlig deltakelse i petroleumsvirksomhet på islandsk kontinentalsokkel dekkes i egen post over statsbudsjettet.

LIKEBEHANDLING AV AKSJEIERE

Aksjene i Petoro AS eies av staten og selskapet har ingen personlige aksjonærer. Petoro Iceland AS har inngått en kassekredittavtale med Petoro AS.

Staten har en felles eierskapsstrategi for å maksimere den samlede verdien av sine eierinteresser i Statoil ASA og statens egne olje- og gassinteresser. Med dette som utgangspunkt forestår Statoil ASA avsetningen av statens petroleum nedfelt i egen avsetningsinstruks vedtatt i Statoil ASA generalforsamling. Staten har gjennom Petoro AS sine vedtekter, petroleumslovens paragraf 11 og avsetningsinstruksen for Statoil ASA, tillagt Petoro ansvaret for å påse at Statoil ASA utfører sine oppgaver i samsvar med denne instruksen.

Det er forretningsmessig taushetsplikt for den informasjonen Petoro mottar knyttet til sin overvåking av Statoil ASA sin avsetning og i arbeidet med budsjett og regnskap som gjelder avsetningen av statens petroleum. Selskapets etiske retningslinjer understreker at mottakere av slik konfidensiell informasjon kun skal benytte informasjonen til det den er bestemt for, og skal ikke handle i Statoil ASAs verdipapirer, så lenge slike opplysninger ikke er alminnelig kjent.

GENERALFORSAMLING

Olje- og energidepartementet, ved statsråden, representerer staten som eiere og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Generalforsamling innkalles i samsvar med aksjelovens bestemmelser for statsaksjeselskaper. Ordinær generalforsamling avholdes innen utgangen av juni hvert år. Petroleumsloven fastsetter retningslinjer for saker som skal behandles av selskapets generalforsamling. Eierbeslutninger og vedtak foregår på generalforsamlingen som også velger selskapets eksterne revisor. Petoro AS' styre er generalforsamling for datterselskapet Petoro Iceland AS.

VALG AV STYREMEDLEM

Selskapet er underlagt statens prosedyrer for valg av styremedlemmer. Styremedlemmene utpekes av generalforsamlingen som også fastsetter honorar for samtlige medlemmer av styret. Ansattes representanter til styret velges for to år av gangen og blant de ansatte.

STYRETS SAMMENSETNING OG UAVHENGIGHET

Petoros styre har syv medlemmer, hvorav fem velges av generalforsamlingen og to velges av og blant selskapets ansatte. I styret er det tre kvinner. Valgperioden er to år. Styrets medlemmer har ingen forretningsmessige avtaler eller øvrige økonomiske relasjoner med selskapet utover den godtgjørelse generalforsamlingen fastsetter for styret, samt ansettelsesavtaler for ansattes representanter. Alle aksjonærvalgte styremedlemmer er uavhengige av eier.

Styret vurderer sin sammensetning med hensyn til kompetanse, kapasitet og mangfold til å være hensiktsmessig for oppfølging av selskapets mål og oppgaver. Det enkelte styremedlem og styret som kollegium søker på ulike vis å styrke sin kompetanse løpende. Dette skjer ved deltakelse på kurs og konferanser og ved generelt å oppdatere seg innenfor virksomheten.

STYRETS ARBEID

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. Styrets arbeid baseres på instruks som beskriver styrets ansvar og saksbehandling. I 2017 ble det avholdt 8 styremøter.

Som vedlegg til "Instruks for Styret" har styret

fastsatt "Utfyllende bestemmelser for hvilke saker som skal behandles av styret". For styrets arbeid er det etablert en årsmøteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle forretningsstema, oppfølging av strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret måling mot etablerte mål.

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor porteføljen, oppfølging og behandling innen virksomheten i lisenser og av overvåking av avsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet. Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til godtgjøringsordninger i et underutvalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer hvorav den ene er styrets nestleder. Det er ikke etablert andre underutvalg. Ved habilitetsspørsmål er det praksis at styremedlemm fratrer styrets behandling. Habilitet er fast punkt på dagsorden for styrets møter og saksbehandling.

Styret gjennomfører årlig en egevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform samt samarbeidet med selskapets ledelse. Egevalueringen for 2017 er gjennomført. Styret har gjennomgått selskapets samfunnsansvar, forretningssetiske retningslinjer og instruks for styret. I 2017 ble det avholdt 8 styremøter.

RISIKOSTYRING OG INTERN KONTROLL

Risikostyring i Petoro støtter opp under selskapets strategi og mål. Styret foretar årlig en gjennomgang av selskapets viktigste risikoområder og den interne kontrollen. I denne gjennomgangen legger styret vekt på hvilke risikoer og muligheter Petoro kan påvirke gjennom egne tiltak innenfor de rammene selskapet disponerer. De viktigste operasjonelle risikoene følges opp i styringskomiteene i prioriterte felt/interessentskap. Selskapet arbeider kontinuerlig med risikostyring i tråd med prinsipper for helhetlig styring og utviklingen i selskapets risikobilde.

Identifikasjon og håndtering av risikoforhold og risikoeksponering er en del av Petoros forretningsprosesser. Selskapet arbeider med risikostyring for å håndtere de forhold som vil kunne påvirke selskapets evne til å nå fastsatte mål og gjennomføre valgte strategier, samt de forhold som kan påvirke selskapets evne til å avlegge korrekt regnskap. Risikostyring er integrert i Petoros målstyringssystem.

Selskapets internkontroll bygger på et internasjonalt anerkjent rammeverk for

internkontroll som skal sikre at virksomheten drives i samsvar med selskapets styringsmodell og at myndighetspålagte krav følges. Internkontroll inngår som en integrert del av Petoros ledelsesprosesser og skal sikre at integritet og fullstendighet vurderes for all styringsinformasjon, samt at styringssystemene er effektive.

Rammeverket for internkontroll er utformet for å gi rimelig grad av sikkerhet for måloppfyllelse innen følgende områder:

- Målrettet og kostnadseffektiv drift
- Pålitelig regnskapsrapportering
- Overholdelse av gjeldende lover og regler

Petoro har etablert retningslinjer for å legge til rette for intern varsling om kritikkverdige forhold i virksomheten. Varslere som ønsker å bevare sin anonymitet eller som av andre grunner ikke ønsker å ta opp saken med overordnet kan varsle direkte til internrevisor. Retningslinjene er i 2017 justert som følge av lovendringer i arbeidsmiljøloven. Selskapets verdier og forretningssetiske retningslinjer klargjør prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd.

GODTGJØRELSE TIL STYRET OG LEDENDE ANSATTE

Generalforsamlingen fastsetter godtgjørelsen til styret. Styret fastsetter godtgjørelsen til administrerende direktør. Administrerende direktør fastsetter godtgjørelse til de andre medlemmer av selskapets ledelse. Styrets retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Petoro er i samsvar med rammer gitt i "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel" gjeldende fra 13. februar 2015. Selskapet har i 2017 innført ordning med variabel lønn i samsvar med statens retningslinjer for lederlønn. Det er i 2017 ansatt en ny leder i ledergruppen som tiltrådte i januar 2018. Faktisk godtgjørelse i 2017 er nærmere beskrevet i note til årsregnskapet.

Selskapets pensjonsordning er innskuddsbasert. For ansatte per 31.12.2015 med mindre enn 15 år igjen til pensjonsopptjeningsalder 67 år gjelder en overgangsordning.

INFORMASJON OG KOMMUNIKASJON

Styret i Petoro har fastlagt en kommunikasjonsstrategi som skal sikre at det er en åpen dialog både innad og utad slik at selskapets ansatte og øvrige interessegrupper

får god informasjon om selskapets forretningsvirksomhet.

Selskapet publiserer informasjon via selskapets internettside, herunder pressemeldinger og kvartals- og helårsrapportering av selskapets resultater. Selskapets årsrapport gir en fylldig beskrivelse av selskapets virksomhet, i tillegg til årsregnskap og styrets årsberetning. Styrets redegjørelse for selskapets samfunnsansvar inngår i selskapets årsrapport.

REVISOR

Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE-porteføljen i henhold til Lov om Riksrevisjonen. Riksrevisjonen kontrollerer at selskapets forvaltning av porteføljen er i tråd med Stortingets vedtak og forutsetninger og reviderer årsregnskap for SDØE-porteføljen. Basert på denne gjennomgangen avgir Riksrevisjonen uttalelse i avsluttende revisjonsbrev.

I tillegg har styret engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC utfører finansiell revisjon av porteføljens regnskap og avgir en uavhengig uttalelse etter ISA800 om hvorvidt årsregnskapene etter regnskapsprinsippet og kontantprinsippet, er avgitt i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge samt lov, forskrifter og regler for statlig regnskapsførsel i samsvar med kontantprinsippet. Revisjonsoppdraget omfatter både finansiell revisjon og funksjon som Petoro AS internrevisor. Selskapet gjennomfører i denne rollen revisjon av internkontrollsystemene i henhold til instruks og årlig plan godkjent av styret. Internrevisor ivaretar funksjonen i selskapet for mottak av varsler.

Erga Revisjon AS er valgt av generalforsamlingen som ekstern revisor for Petoro AS, herunder datterselskapet Petoro Iceland AS.

REDEGJØRELSE FOR SAMFUNNSANSVAR

Petoros redegjørelse for samfunnsansvar bygger på selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar og er tilpasset selskapets virksomhet som rettighetshaver på norsk sokkel. Med samfunnsansvar menes hvilket ansvar selskapene forventes å påta seg for mennesker, samfunn, klima og miljø som påvirkes av virksomheten. Arbeidet med samfunnsansvar er forankret i selskapets styre. Petoros midler til forvalteroppgavene og drift av selskapet tildeles ved bevilgninger fra staten. Petoro har i henhold til sitt mandat ikke anledning til å gi pengestøtte til samfunnsformål.

Eiers forventninger til samfunnsansvar er uttrykt i Meld. St. 27 (2013-2014) som viser til FN's Global Compact. Tilpasset Petoros rolle og mandat gir styret her sin redegjørelse forankret i eiers forventninger og i selskapets retningslinjer for samfunnsansvar.

Petoro forplikter seg til å utøve sin forretningsvirksomhet på en etisk forsvarlig, bærekraftig og ansvarlig måte. Styret legger vekt på at Petoros samfunnsansvar er en integrert del av selskapets virksomhet og strategi, og reflekteres i selskapets verdier som inkluderer handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig. Selskapets forretningssetiske retningslinjer bygger opp om disse verdiene.

Petoro utøver sin virksomhet i henhold til god virksomhetsstyring. Dette gjelder som deltaker i de enkelte utvinningstillatelsene og som partner i interessentskapene. I samarbeidsavtalene for utvinningstillatelse inngår krav til virksomhetsstyring hos operatørene. Petoro utøver sin rolle gjennom aktiv deltakelse i styringskomiteer og underliggende komiteer i forhold til en prioritering av tilgjengelige ressurser og hvor Petoro kan gjøre en forskjell. Oppfølging av statens eierinteresse i alle interessentskap inngår i Petoros styringssystem.

Gjennom utøvelsen av påseplikten vil Petoro bidra til kontinuerlig forbedring av HMS-resultatene for felt og anlegg der Petoro er rettighetshaver. Petroleumstilsynets årlige analyse av risikonivået på norsk sokkel legges til grunn for Petoros prioriteringer, og i 2017

har selskapet derfor hatt særlig fokus på robusthet i organisatoriske og operasjonelle barrierer i forebyggingen av storulykker. Petoro har vektlagt læring fra granskinger av alvorlige hendelser på tvers av lisensene, og gjennomføring av storulykkeworkshops som en viktig del av lisensenes sikkerhetsarbeid. Petoro deltar hvert år på ledelsesbesøk for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og anlegg.

Petoro utøver sin virksomhet på en bærekraftig måte som minimaliserer negativ påvirkning av natur og miljø. Petoro anerkjenner at klimautfordringer gjør det nødvendig å begrense menneskeskapt påvirkning av klimasystemet. Selskapet vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel blir ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring.

Selskapet etablerte og fulgte opp eget mål for CO₂ utslipp fra produksjonen av olje og gass på utvalgte felt i 2017. Målet for 2017 har bidratt til økt kunnskap om driverne for CO₂-utslippene og en styrket oppfølging av CO₂-utslipp fra Petoros side i lisensene.

Elektrifisering vil kunne gi betydelige reduksjoner i CO₂-utslipp, gitt en teknisk mulig løsning innenfor en akseptabel tiltakskostnad. Petoro er rettighetshaver i Martin Linge og Johan Sverdrup fase I som begge bygges ut med strøm fra land. Strøm fra land inngår også som del av den foreslåtte løsningen for neste utbyggingsfase i Johan Sverdrup. I tillegg pågår vurderinger av muligheter for elektrifisering i porteføljen av felt i drift.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i et eget kapittel om ytre miljø basert på tall som innhentes fra operatørene.

Petoro bidrar til å skape miljøbevisste holdninger hos alle ansatte gjennom insentivordning for økt bruk av kollektive og miljøvennlige transportmidler. Selskapet vektlegger effektive IKT-løsninger og gode kommunikasjons-løsninger som kan erstatte reiser til møter med videokonferanser.

Petoro aksepterer ikke noen form for korrupsjon eller andre misligheter og

de ansatte har ikke anledning til å ta imot godtgjørelse fra andre i sitt arbeid for selskapet. Forretningsetiske retningslinjer definerer hva som anses som korrupsjon, og konsekvenser av brudd på disse retningslinjene er særskilt omhandlet. Det er ikke registrert brudd på disse retningslinjene.

Ansatte i Petoro mottar ikke urettmessige pengegaver eller andre ytelse eller tilbyr dette for å oppnå en fordel privat, for Petoro eller andre. Ansattes styreverv og bierverv må godkjennes av administrerende direktør for å unngå mulig interessekonflikt. Forretningsetiske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene.

Ansatte i Petoro følger selskapets forretningsetiske retningslinjer

Selskapets forretningsetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeidere signerer årlig selskapets etiske retningslinjer. Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk standard. Det følger av retningslinjene at det forventes at den enkelte bidrar til et inkluderende arbeidsfellesskap. Den enkelte har et medansvar for et godt miljø som ivaretar helse og sikkerhet. Retningslinjene adresserer også forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke å ha aksjer i rettighetshaverselskaper. Petoro har fastsatt krav til informasjons- og IKT sikkerhet for sin virksomhet.

Petoros ansatte utfører oppgaver med høy integritet og ærlig framferd, og utviser respekt for andre mennesker, myndigheter og forretningsforbindelser, og for sikkerhet, helse og miljø.

Petoro har gjennom sin HMS-erklæring et felles mål om et godt psykisk og fysisk arbeidsmiljø for alle ansatte. Selskapet skal ha en selskapsstruktur som fremmer gode

resultater innen helse, miljø og sikkerhet. Petoro vil være en aktiv pådriver for kontinuerlig HMS-forbedring og mener at alle hendelser kan forebygges. PetoroAktiv organiserer en rekke aktiviteter for ansatte sosialt, kulturelt og sportslig. Det er god deltakelse på de ulike arrangementene.

Petoro diskriminerer ikke på grunnlag av kjønn, religion, nasjonal eller etnisk tilhørighet, samfunnsgruppe eller politisk oppfatning.

Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder mulighetene for faglig og personlig utvikling, lønn og avansement. Selskapet legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden. Ved fastsettelse av lønn og lønnsoppgjør er selskapet oppmerksom på at kvinner og menn skal behandles likt, og det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller i lønnen til kvinnelige og mannlige medarbeidere i Petoro. Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Selskapet legger arbeidsforholdene til rette slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Selskapet har rutiner for varsling om kritikkverdige forhold.

Styret oppfordrer selskapets ansatte til å ta opp etiske problemstillinger og melde fra dersom det oppdages brudd på reglene. Internrevisjonen er uavhengig varslingskanal med rett og plikt til å rapportere videre til styret. Retningslinjene er i 2017 justert som følge av lovendringer i arbeidsmiljøloven ved at innleid arbeidstaker også har rett til å varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten.

Petoro forventer at selskapets samarbeidspartnere og leverandører utviser samme etiske standard som den selskapet setter til egen forretningsdrift. I

Petoros standard avtalevilkår inngår krav om at leverandører skal gjennomføre oppdrag med høy profesjonalitet og etter høy etisk standard. Utdrag av Petoros forretningsetiske retningslinjer inngår i alle Petoros standardkontrakter som retningsgivende. I interessentskapene skal styringskomiteene behandle og avgjøre saker knyttet til anskaffelses- og kontraktstrategi.



Marie - Wintershall - Foto: Wintershall/Rolf Skjong

TALLENE FOR 2017

ÅRSREGNSKAP SDØE OG PETORO AS

—		
Ledelseskommantar årsregnskap SDØE		Side 52
—		
Regnskap i kontante størrelser SDØE		
Bevilgningsregnskap		Side 55
Kapitalregnskap – spesifisert		Side 57
Artskontorapportering		Side 58
—		
Virksomhetsregnskapet SDØE		
Resultatregnskap etter NGAAP		Side 60
Balanse per 31. desember		Side 61
Kontantstrømoppstilling		Side 62
Noter		Side 63
—		
Revisorbekreftelse Riksrevisjonen		Side 82
—		
Årsregnskap Petoro AS		
Resultatregnskap		Side 84
Balanse per 31. desember		Side 85
Kontantstrømoppstilling		Side 86
Noter		Side 87
—		
Revisors beretning		Side 95

LEDELSESKOMMENTAR

ÅRSREGNSKAP FOR SDØE

FORMÅL

Petoro er fra opprettelsen i 2001 rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg. Petoro skal ivareta SDØE-porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2017 besto porteføljen av 186 utvinningstillatelser, seks flere enn ved inngangen til året. I januar 2018 mottok Petoro andeler i 17 utvinningstillatelser til forvaltning gjennom Tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2017).

BEKREFTELSE

Årsregnskapet er avlagt i henhold til Bestemmelser om økonomistyring i staten, rundskriv R-115 fra Finansdepartementet og krav i Instruks om økonomistyring av SDØE i Petoro AS med de unntak som er innvilget for SDØE. Styret bekrefter at årsregnskapet, som består av bevilgningsregnskap og kapitalregnskap i kontante størrelser, gir et rettviseende bilde i samsvar med kontantprinsippet. Artskontorrapporteringen viser regnskapstall for SDØE som rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter.

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, forpliktelser og resultat per 31. desember 2017.

VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 21. juni 2017 var SDØEs bevilgning til investeringer² 27,0 milliarder kroner. I supplerende oppdragsbrev datert 14. desember 2017 var bevilgning til driftsresultat³ 86,9 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁴ var 3,7 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Statoil som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom en avsetningsinstruks.

ARTSKONTORRAPPORTERINGEN etter kontantprinsippet viser netto rapporterte

inntekter inkludert finansinntekter 145 milliarder kroner i 2017 mot 127,9 milliarder kroner i 2016 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Inntektene er påvirket av høyere olje- og gasspriser i 2017 samt høyere gassvolum. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 26,6 milliarder kroner og driftsutgifter på 28,8 milliarder kroner. Utbetalinger i 2016 knyttet til investeringer var 27,8 milliarder kroner og til drift 31,2 milliarder kroner. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutviklingsutgifter. Utbetaling av finansutgifter kommer i tillegg. Avskrivninger på felt og anlegg var 24,6 milliarder kroner i 2017 mot 23,3 milliarder kroner i 2016.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte letetekstnader, reserveanslag som grunnlag for avskrivninger, fjerningskostnader basert på estimater for kostnader som vil påløpe langt frem i tid og vurdering av nedskrivning av verdi på varige driftsmidler.

Årsresultatet i 2017 var 98,9 milliarder kroner, 41,5 milliarder kroner høyere enn i 2016. Netto kontantstrøm overført til staten var 87,2 milliarder kroner i 2017 sammenlignet med 65,9 milliarder i 2016. Kontantstrømmen og årsresultatet er preget av høyere olje- og gasspriser i 2017 sammenlignet med 2016. Gjennomsnittlig realisert oljepris for året var 449 kroner per fat mot 361 kroner per fat i 2016. Gjennomsnittsprisen for gass var 1,72 kroner per Sm³ i 2017 mot 1,62 kroner per Sm³ i 2016. Total produksjon var 1,110 millioner fat oljeekvivalenter (o.e) per dag som var om lag 7 prosent høyere enn produksjonen året før. Gassproduksjonen var på rekordhøyt nivå i 2017, 13 prosent høyere enn i 2016. Økningen skyldes hovedsakelig høyere fleksibel gassproduksjon for å utnytte høyere priser. Naturlig produksjonsfall fra eksisterende brønner gjorde at væskeproduksjonen ble nærmere tre prosent lavere enn i 2016.

² Kap/post 2440.30

³ Kap/post 5440.24

⁴ Kap/post 5440.80

Sum driftskostnader var 50,9 milliarder kroner mot 61,5 milliarder kroner i 2016 som følge av lavere av- og nedskrivninger. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 14,3 milliarder kroner, på nivå med fjoråret. Av- og nedskrivninger beløp seg til 21,2 milliarder kroner, 9,4 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak reversering av tidligere nedskrivninger knyttet til Draugen og Martin Linge som følge av henholdsvis kostnadseffektivisering og økt reservegrunnlag samt forventning om høyere priser. Det er foretatt nedskrivninger av Valemon som følge av redusert reservegrunnlag. Petoro var deltaker i 12 av de 34 letebrønnene som ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2017. Det ble gjort totalt 8 nye funn.

Påløpte kostnader til investeringer i 2017 var 25,5 milliarder kroner, om lag 3 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen var størst innenfor produksjonsboring som følge av redusert boreaktivitet knyttet til Troll, Martin Linge og Gullfaks.

Ved utgangen av 2017 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5879 millioner fat o.e., en nedgang på 89 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2016. Reservetilveksten i 2017 kom først og fremst fra Johan Castberg, men også fra de modne feltene Snorre, Åsgard, Heidrun, og Visund. Tilveksten var likevel ikke tilstrekkelig til å oppveie for reduksjon i gjenværende reserver som følge av årets produksjon.

Bokførte eiendeler var 247 milliarder kroner per 31. desember 2017. Eiendelene

består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. På basis av høyere prisforventninger og økt reservegrunnlag er tidligere nedskrivninger av eiendelene reversert med til sammen 4,7 milliarder kroner. Dette ble delvis motvirket av nedskrivning til virkelig verdi for et felt med 1 milliard kroner. I 2016 ble eiendelene nedskrevet med om lag 5 milliarder. Egenkapitalen var ved årets slutt 168 milliarder kroner. En tidligere feil ved beregning av uopptjent inntekt for net profit avtale knyttet til forventet fjerningsforpliktelse for Valhall er korrigerert mot egenkapitalen. Korreksjonen utgjorde 3,2 milliarder kroner. Fremtidige fjerningsforpliktelser er estimert til 67,6 milliarder kroner som var på nivå med fjoråret.

TILLEGGSOPPLYSNINGER


Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2018.

Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC gir en skriftlig uttalelse til styret i Petoro AS av årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet som bygger på revisjonsstandard 800 "Særlige hensyn ved revisjon av regnskaper utarbeidet i samsvar med rammeverk med spesielle formål". PwCs revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 7. mars 2018



Gunn Wærsted
Styreleder



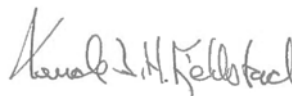
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Prinsippnote til kontantregnskapet

Årsregnskap for SDØE er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4.1, nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av november 2016 med de unntak som gjelder for SDØE.

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen og artskontorrapporteringen er utarbeidet med utgangspunkt i bestemmelsene punkt 3.4.2 – de grunnleggende prinsippene for årsregnskapet:

- a) Regnskapet følger kalenderåret
- b) Regnskapet inneholder alle rapporterte utgifter og inntekter for regnskapsåret
- c) Utgifter og inntekter er ført i regnskapet med brutto beløp
- d) Regnskapet er utarbeidet i tråd med kontantprinsippet

Oppstillingene av bevilgnings- og artskontorrapportering er utarbeidet etter de samme prinsippene, men gruppert etter ulike kontoplaner. Prinsippene samsvarer med krav i bestemmelsene punkt 3.5 til hvordan virksomhetene skal rapportere til statsregnskapet. Sumlinjen "Netto rapportert til bevilgningsregnskapet" er lik i begge oppstillingene.

Virksomheten er tilknyttet statens konsernkontoordning i Norges Bank i henhold til krav i bestemmelsene pkt. 3.7.1.

BEVILGNINGSRAPPORTERINGEN

Oppstillingen av bevilgningsrapporteringen omfatter en øvre del med bevilgningsrapporteringen og en nedre del som viser beholdninger virksomheten står oppført med i kapitalregnskapet. Bevilgningsrapporteringen viser regnskapstall som virksomheten har rapportert til statsregnskapet. Det stilles opp etter de kapitler og poster i bevilgningsregnskapet virksomheten har fullmakt til å disponere. Kolonnen samlet tildeling viser hva virksomheten har fått stilt til disposisjon i oppdragsbrev for hver statskonto (kapittel/post). Oppstillingen viser i tillegg alle finansielle eiendeler og forpliktelser virksomheten står oppført med i statens kapitalregnskap.

SDØE mottar overslagsbevilgninger. Det er ingen mottatte eller avgitte belastningsfullmakter til annen virksomhets kapittel/post.

ARTSKONTORRAPPORTERINGEN

Oppstillingen av artskontorrapporteringen har en øvre del som viser hva som er rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter og en nedre del som viser eiendeler og gjeld som inngår i mellomværende med statskassen. Artskontorrapporteringen viser regnskapstall virksomheten har rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Artskontorrapporteringen er ikke satt opp i henhold til metodikk fra DFØ, men med tilpasninger grunnet særskilte forhold til forvaltningsbedrifter.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2017 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2017	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	27 000 000 000	26 564 054 732	435 945 268
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	26 300 000 000	28 774 708 704	-2 474 708 704
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	1 300 000 000	1 432 243 822	-132 243 822
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	23 500 000 000	24 648 044 133	-1 148 044 133
5440	Utgifter	24.05	Renter	3 700 000 000	3 567 970 153	132 029 847
Sum utgiftsført				81 800 000 000	84 987 021 543	-3 187 021 543

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2017	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	141 700 000 000	145 043 041 110	3 343 041 110
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	23 500 000 000	24 648 044 133	1 148 044 133
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	3 700 000 000	3 580 822 461	-119 177 539
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-12 852 308	-12 852 308
Sum inntektsført				168 900 000 000	173 259 055 395	4 359 055 395
5440		24	Driftsresultat	86 900 000 000	86 620 074 299	-279 925 701
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-88 272 033 852	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	139 409 429 575
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	15 634 299 814
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-67 886 811 652
	Endring i mellomværende	1 115 116 115
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2017	2016	Endring
	Mellomværende med statskassen	-4 342 444 649	-3 227 328 534	1 115 116 115

Kommentar endring mellomværende 2016 til 2017:

Endring skyldes i hovedsak endringer i forskuddsbetalinger og arbeidskapital i lisensene.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		27 000 000 000	27 000 000 000
5440.24.02		26 300 000 000	26 300 000 000
5440.24.03		1 300 000 000	1 300 000 000
5440.24.04		23 500 000 000	23 500 000 000
5440.24.05		3 700 000 000	3 700 000 000
5440.24.01		141 700 000 000	141 700 000 000
5440.30		23 500 000 000	23 500 000 000
5440.80		3 700 000 000	3 700 000 000
5440.85		0	0
5440.24		86 900 000 000	86 900 000 000

NOTE B Forklaring til brukte fullmakter og beregning av mulig overførbart beløp til neste år

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

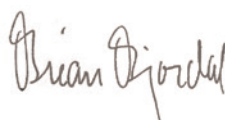
Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2017 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		4 342 444 649
Realinvestering før nedskrivning	193 634 339 248	
Nedskrivning (-) / reversering (+)	1 186 987 038	
Konto for realinvestering	194 821 326 286	194 821 326 286
Sum		199 163 770 935
Mellomregning staten 01.01.2017		-3 227 328 534
Totale utgifter	26 564 054 732	
Totale inntekter	-114 836 088 584	
Kontantstrøm	-88 272 033 852	-88 272 033 852
Netto overført staten		87 156 917 737
Mellomregning staten 31.12.2017		-4 342 444 649
		-4 342 444 649
Fast kapital 01.01.2017		-191 718 328 649
Årets investering		-26 564 054 732
Årets avskrivning		24 648 044 133
Nedskrivning / reversering		-1 186 987 038
Fast kapital 31.12.2017		-194 821 326 286
Sum		-199 163 770 935


Stavanger, 7. mars 2018



Gunn Wærsted
Styreleder



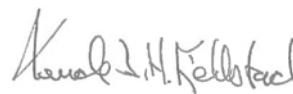
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2017		
	2017	2016
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	132 997 435 409	116 916 966 237
Andre innbetalinger	12 881 184 463	11 518 725 781
Sum innbetalinger fra drift	145 878 619 872	128 435 692 018
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	24 648 044 133	23 276 647 734
Andre utbetalinger til drift	28 658 993 411	31 997 464 222
Sum utbetalinger til drift	53 307 037 544	55 274 111 956
Netto rapporterte driftsutgifter	-92 571 582 328	-73 161 580 062
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	-835 578 762	-527 088 497
Sum investerings- og finansinntekter	-835 578 762	-527 088 497
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	26 658 459 248	27 725 735 798
Utbetaling til kjøp av aksjer	-90 945 423	90 825 760
Utbetalinger av finansutgifter	5 112 470 175	5 445 073 553
Sum investerings- og finansutgifter	31 679 983 999	33 261 635 110
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	32 515 562 761	33 788 723 607
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-24 648 044 133	-23 276 647 734
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-3 567 970 153	-3 805 803 940
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-28 216 014 285	-27 082 451 674
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-88 272 033 852	-66 455 308 130

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2017	2016
O/U call	-353 144 900	2 296 729 921
AP Nonop	56 487 435	-331 626 638
AR Nonop	-1 133 674 872	-417 271 621
Inventory Nonop	-159 124 367	-250 731 282
Prep Exp Nonop	936 171 349	17 232 618
Working cap - Nonop	1 752 400 542	-758 899 586
Merverdiavgift	16 000 927	2 708 978
Agio	-	-0
Sum mellomværende med statskassen	1 115 116 115	558 142 390

*)

O/U call - Forskudd beregnet som netto av kontantinnkalling og avregning fra operatørene

AP Nonop – Skyldig beløp i avregning fra operatørene

AR Nonop – Tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene

Inventory Nonop- Beholdning i avregning fra JV operatørene

Prep Exp Nonop – Forhåndsbetalte utgifter til operatørene – avregninger

Working cap – Nonop - Hovedsakelig avsetninger i månedlige avregninger fra operatørene

Merverdiavgift - Inngående og utgående merverdiavgift

Agio - Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar endring mellomværende 2016 til 2017:

Endring skyldes i hovedsak endringer i avsetninger i lisensene, samt endringer i forskuddsbetaling i lisensene.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2017	2016
DRIFTSINNEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	150 720	121 224
Sum driftsinntekter		150 720	121 224
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 554	1 371
Produksjonskostnader	5	14 262	14 616
Transport og prosesseringskostnader	5	9 078	8 955
Avskrivninger og nedskrivninger	2	21 209	30 652
Andre driftskostnader	5, 9, 10	4 770	5 867
Sum driftskostnader		50 874	61 460
Driftsresultat		99 846	59 765
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		1 989	5 057
Finanskostnader	12	2 916	7 396
Netto finansposter	8	-928	-2 339
ÅRSRESULTAT	19	98 919	57 426

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2017	2016
Immaterielle eiendeler	2	68	72
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	224 161	220 996
Finansielle anleggsmidler	2, 11	238	362
Anleggsmidler		224 467	221 430
Lager	6	2 534	2 737
Kundefordringer	9, 10	20 249	16 839
Bankinnskudd		176	149
Omløpsmidler		22 958	19 726
SUM EIENDELER		247 426	241 156
Egenkapital per 1.1		156 302	164 773
Betalt fra/(til) Staten i året		-87 157	-65 897
Årets resultat		98 919	57 426
Egenkapitaljusteringer		0	0
Egenkapital	19	168 063	156 302
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	67 647	67 546
Annen langsiktig gjeld	13	3 629	4 020
Langsiktig gjeld		71 276	71 566
Leverandørgjeld		1 987	2 411
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	6 100	10 878
Kortsiktig gjeld		8 087	13 289
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		247 426	241 156

Stavanger, 7. mars 2018



Gunn Wærsted
Styreleder



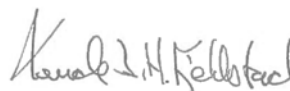
Brian Bjordal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

VIRKSOMHETSREGNSKAPET SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2017	2016
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3, 4	145 043	127 828
Utbetalinger fra driften	5	-30 222	-33 634
Endring arbeidskapital i lisensene		-1 426	1 807
Endring over/under call i lisensene		353	-2 297
Netto rentebetalinger		0	75
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		113 747	93 778
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2,11	-26 564	-27 815
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-26 564	-27 815
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-87 157	-65 897
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-87 157	-65 897
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		26	66

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2017 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 186 utvinningstillatelser og 16 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norse Gas AS og Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag.

Petoros forvaltning av porteføljen er underlagt regelverk for økonomiforvaltning i staten. Porteføljens regnskap avlegges i henhold til statens kontantprinsipp og i henhold til norsk regnskapslov. Petoro fører særskilt regnskap for alle transaksjoner knyttet til deltakerandelene, slik at inntekter og kostnader fra utvinningstillatelser og interessentskap holdes atskilt fra driften av selskapet. Kontantstrømmer fra porteføljen overføres til statens egne konti i Norges Bank. Selskapet avlegger særskilt årsregnskap for SDØE med oversikt over de eierandeler selskapet forvalter og tilhørende ressursregnskap.

REGNSKAPSPRINSIPPER I VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Hovedforskjellen mellom resultat etter regnskapsloven og resultat etter kontantprinsippet er at i kontantprinsippet er investeringenes og driftsutgiftenes kontantbetaling inkludert. I tillegg justeres det for tidsavgrensning av inntekter og kostnader til kontante størrelser med tilsvarende justering av fordringer og gjeld i balansen. Realisert valutatap/-gevinst relatert til driftsutgifter og -inntekter blir i kontantprinsippet klassifisert som driftsutgifter og driftsinntekter. Regnskap i henhold til regnskapsloven viser realisert valutatap/-gevinst som finanskostnader/-inntekter og disse postene inngår da ikke i driftsresultatet. Forskjell mellom regnskap i henhold til regnskapsloven (NGAAP) og kontantprinsipp er markert i notene under.

SDØEs andeler i aksjeselskap og selskap med delt ansvar vedrørende utvinning av petroleum, er inkludert under de respektive poster i resultatregnskapet og er bokført i balansen etter bruttometoden for SDØEs andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld. Det samme gjelder lisensandeler i olje- og gassvirksomhet inklusive rørledningstransport, som ikke er organisert som selskap.

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap og bokført etter egenkapitalmetoden. SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

For aksjer i Norse Gas AS og Norpipe Oil AS blir utbyttet ført som finanspost. I tillegg er inntekter fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt

i andre konsesjonsrunder) ført som andre inntekter.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

SDØE inntektsfører produksjon av olje, NGL og gass basert på salgsmetoden. Salgsmetoden innebærer at salget regnskapsføres i den perioden volumene løftes og selges til kunden.

Inntekter fra eierandeler i transport og prosesseringsanlegg blir inntektsført når tjenesten er levert.

Gassbytte- og gasslåneavtaler hvor oppgjør skjer i form av tilbakelevering av volum periodiseres som hovedregel etter salgsmetoden. Samtidig avsettes det for tilhørende produksjonskostnader dersom SDØE har lånt/byttet til seg gass. Ved utlån fra SDØE aktiveres det laveste av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris som forskuddsbetalt kostnad på utlånstidspunktet. Videre blir SDØEs andel av lokasjonsbytter knyttet til kjøp eller salg av tredjeparts gass nettoført som driftsinntekter, SDØEs andel av tidsbytter (timeswaps) er bruttoført.

Forpliktelse som oppstår på grunn av for mye løftet råolje i forhold til SDØEs andel av produksjonsfelleskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfelleskapene vurderes til laveste verdi av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig salgspris.

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg og kjøp av gass til lager for optimalisering bruttoføres som driftskostnader. Tilhørende inntekt inngår i driftsinntekter.

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

Ved kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer hvor SDØE både er eier og skiper, elimineres interne kostnader og inntekter, således at kun kostnader betalt til tredjepart fremkommer som netto transportkostnader.

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen. Urealisert valutatap og realisert valutatap/-gevinst blir bokført som finansinntekter eller finanskostnader.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Forskning og utvikling

Forsknings- og utviklingskostnader kostnadsføres løpende. I tillegg til utgifter til direkte forskning og utvikling i det enkelte interessentskap belaster også operatøren interessentskapet for utgifter til generell forskning og utvikling etter størrelsen på letekostnader, driftskostnader og utbyggingskostnader i interessentskapet.

Undersøkelles- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelles- og utforskningskostnader i olje- og gassvirksomheten for SDØE. Metoden innebærer at utgifter til geologiske og geofysiske undersøkelles kostnadsføres. Utgifter knyttet til boring av letebrønner blir imidlertid balanseført i påvente av evaluering. Slike utgifter blir kostnadsført dersom evalueringen viser at funnet ikke er økonomisk drivverdig. Det kan ta lang tid fra brønnen er boret til endelig beslutning om utbygging foreligger. Balanseførte letebrønner vurderes derfor kvartalsvis med hensyn til om det er tilstrekkelig fremdrift i prosjektene slik at kravene til balanseføring fortsatt er til stede. Tørre brønner eller brønner der det ikke er tilstrekkelig fremdrift kostnadsføres.

Utgifter knyttet til utbygging, herunder brønner, plattformer og utstyr balanseføres. Utgifter til driftsforberedelser kostnadsføres løpende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler og investeringer regnskapsføres til historisk anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger og eventuelle nedskrivninger. Anlegg under utførelse vurderes til anskaffelseskost.

Driftsmidler som leies på betingelser som i det vesentlige overfører økonomisk risiko og kontroll til SDØE (finansiert leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalningene. Driftsmiddelet avskrives planmessig og forpliktelsen reduseres med innbetalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

SDØE opptar ikke gjeld og pådrar seg ikke rentekostnader knyttet til finansiering av utbyggingsprosjekter.

Ordinære avskrivninger på olje- og gassproduserende anlegg beregnes for hvert enkelt felt og feltdedikert transportsystem etter produksjonsenhetsmetoden. Metoden innebærer at anskaffelseskost avskrives over forholdet mellom solgte volum i perioden og reserver ved periodens begynnelse. Brønninvesteringer avskrives over de reserver som er gjort tilgjengelig med de brønner som er boret.

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av basisreserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2017 utgjør denne reservejusteringen 77,8 prosent av forventede gjenværende oljereserver,

mens tilsvarende for gassreserver utgjør 88,2 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

Ordinære avskrivninger for landanlegg og transportsystemer samt stigerørplattformer som benyttes av flere felt, blir beregnet lineært over gjeldende lisensperiode per 31. desember.

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler balanseføres til virkelig verdi på anskaffelsestidspunktet. Immaterielle eiendeler avskrives over antatt kontraktsperiode eller økonomisk levetid og eventuelle nedskrivninger er fratrukket.

Nedskrivning

Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Olje- og gassfelt eller – installasjoner anses normalt som separate vurderingsenheter for nedskrivning. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi, og verdifallet ikke forventes å være forbigående er det foretatt nedskrivning til gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av eiendelens virkelige verdi fratrukket salgskostnader og eiendelens bruksverdi. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på SDØEs kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

Nedskrivning reverseres dersom vilkåret for nedskrivning ikke lengre er til stede.

Vedlikeholdskostnader

Utgifter knyttet til reparasjoner og vedlikehold kostnadsføres løpende. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig balanseføres.

Nedstengnings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelse til nedstengning og fjerning regnskapsføres i perioden kravet oppstår, normalt når brønner er boret og installasjoner er bygget og klar for bruk. Forpliktelsen balanseføres som en del av anskaffelseskost for brønner og installasjoner og avskrives sammen med disse. Endring i estimat for nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende og avskrives over gjenværende levetid. Diskonteringsrenten som benyttes ved beregning av virkelig verdi av fjerningsforpliktelsen er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen.

Endring av forpliktelse som skyldes tidsverdi, effekten av at fjerningstidspunkt er kommet et år nærmere i tid, regnskapsføres som en finanskostnad.

Lagerbeholdninger

Lager av reservedeler og driftsmateriell vurderes til det

laveste av kostpris, etter FIFO prinsippet, og netto salgsverdi. Reservedeler av mindre verdi til bruk i forbindelse med drift av olje- eller gassfelt kostnadsføres ved anskaffelsen. Reservedeler av større verdi lagerføres ved innkjøp og omposteres når de blir benyttet i driften. Petoro tar utgangspunkt i operatørens vurderinger av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

Kundefordringer er oppført i balansen til pålydende verdi etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse. Kontantstrømmer fra olje- og gassalg overføres staten på daglig basis. Balanseført bankinnskudd inkluderer således SDØEs andel av bankinnskudd i selskaper med delt ansvar som SDØE har en eierandel i og hvor bruttometoden anvendes.

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert i merverdiavgiftsmanntallet i Norge. SDØEs salg av virksomhetens olje- og gassprodukter finner i all hovedsak sted utenfor merverdiavgiftslovens geografiske virkeområde (søkkel og eksport). SDØE fakturerer dette salget avgiftsfritt til kjøper. Samtidig har SDØE fradrag for eventuell inngående merverdiavgift på fakturerte kostnader som er relevante for virksomheten.

Finansielle instrumenter

SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring. Finansielle instrumenter anvendes som del Statoils optimalisering av gassalg.

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Urealiserte gevinster blir inntektsført når alle følgende kriterier oppfylles; instrumentet er klassifisert som omløpsmiddel; inngår i en handelsportefølje med henblikk på videresalg; omsettes på børs, autorisert markeds plass eller tilsvarende regulert marked i utlandet; og har god eierspredning og likviditet. Porteføljevurdering er lagt til grunn der dette ut fra de finansielle instrumentenes natur anses som mest fornuftig og porteføljen er balansert i mengde og tid. Eliminering foretas der det er juridiske rettigheter til motregning av urealiserte tap og vinning eller der det er betalt og balanseført depositum/marginer som samsvarer med derivatenes markedsverdi. For øvrig inntektsføres gevinster ved realisasjon.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres. Betingede eiendeler innregnes ikke med mindre det er rimelig sikkert at eiendelen kommer til oppgjør.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I januar 2017 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2016) hvor 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2017 ble det fradelte 4 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 11 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2018 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2017) hvor ytterligere 17 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2

SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.16	Historisk anskaff- elseskost per 1.1.17	Akkumulert avskrivning 1.1.17	Tilgang 2017	Ned- skrivning 2017	Avgang 2017	Over- føringer 2017	Avskrivning 2017	Bokført pr 31.12.17
Felt under utvikling	16 625	16 625	0	11 278	2 568	0	381	0	30 852
Felt i drift	166 791	528 347	-361 556	10 575	943	0	564	-19 810	159 064
Rørledninger og landanlegg	32 307	71 060	-38 753	723	-362	0	0	-2 582	30 086
Balanseførte letekostnader	5 273	5 273	0	784	0	-952	-945	0	4 159
Sum varige driftsmidler	220 996	621 306	-400 309	23 360	3 149	-952	0	-22 392	224 161
Immaterielle eiendeler	72	287	-215	0	0	0	0	-4	68
Finansielle anleggsmidler	362	362	0	-123	0	0	0	0	238
Sum anleggsmidler (NGAAP)	221 430	621 955	-400 524	23 236	3 149	-952	0	-22 396	224 467
Omregning til kontante størrelser	-29 712	-69 046	39 334	3 328	-1 962	952	0	-2 252	-29 646
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	191 718	552 908	-361 190	26 564	1 187	0	0	-24 648	194 821

Varige driftsmidler på Snøhvit inkluderer balanseføring av en langsiktig finansiell leieavtale for tre skip som benyttes til å frakte LNG fra Snøhvit-feltet. Skipene blir avskrevet over 20 år som er leieperioden.

Det er foretatt reversering i 2017 av tidligere nedskrivninger for enkelte eiendeler knyttet til Draugen og Martin Linge som følge av henholdsvis kostnadseffektivisering og økt reservegrunnlag samt forventning om høyere priser. Det er foretatt nedskrivninger av Valemon som følge av redusert reservegrunnlag. Bruksverdi beregnes ved bruk av diskonterte fremtidige kontantstrømmer som neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på kapitalkostnad (WACC). I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, kostnader og valutaforutsetninger). Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Immaterielle eiendeler inkluderer investeringer i videreutvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport.

Finansielle anleggsmidler på 238 millioner kroner inkluderer:

- Kapasitetsrettigheter for regassifisering av LNG på Cove Point terminalen i USA med en tilhørende avtale om salg av LNG fra Snøhvit til Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA. Virksomheten vurderes som en investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig note 11). SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.
- Aksjepost i Norsea Gas AS og Norpipe Oil AS.

NOTE 3**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Lisens	131 937	110 766
Marked	23 120	15 165
Netto overskuddsavtaler	428	8
Eliminering internt salg	-4 765	-4 715
Sum driftsinntekter (NGAAP)	150 720	121 224
Omregning til kontante størrelser	-5 677	6 684
Sum kontantprinsippet	145 043	127 909

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass, tariffinntekter, urealisert tap og inntekter trading varelager. Trading varelager omhandler i hovedsak fysiske volumer. Gassled og annen gass infrastruktur er fra 2017 organisatorisk plassert under Marked. Sammenligningstallene for 2016 er korrigert tilsvarende.

NOTE 4**SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Råolje, NGL og kondensat	61 171	49 322
Gass	77 398	60 927
Transport- og prosesseringsinntekter	10 674	10 597
Andre inntekter	1 050	369
Netto overskuddsavtaler	428	8
Sum driftsinntekter (NGAAP)	150 720	121 224
Omregning til kontante størrelser	-5 677	6 684
Sum kontantprinsippet	145 043	127 909

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass omsettes av Statoil (gjennom avsetningsinstruks gitt til Statoil) for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa via bilaterale salgskontrakter, eller over trading desk. Omlag 30 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fire største kundene.

NOTE 5
SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	11 204	11 947
Annen infrastruktur	3 058	2 668
Sum produksjonskostnader	14 262	14 616
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	13 634	13 352
Marked	209	318
Eliminering internt kjøp	-4 765	-4 715
Sum transport og prosesseringskostnader	9 078	8 955
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Marked	4 770	5 866
Sum andre driftskostnader	4 770	5 866
Sum driftskostnader	28 110	29 437
Omregning til kontante størrelser	664	1 723
Sum kontantprinsippet	28 775	31 160

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og kjøp til varelager for optimalisering av gassalg. Gassled og annen gass infrastruktur er fra 2017 organisatorisk plassert under Marked. Sammenligningstallene for 2016 er korrigert tilsvarende.

NOTE 6
VARELAGER

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Petroleumsprodukter	1 028	1 072
Reservedeler	1 506	1 665
Varelager	2 534	2 737

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje da forskjellen mellom produsert og solgt volum inngår i over/ underlift.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7
RENTER INKLUDERT I SDØES BEVILGNINGSREGNSKAP

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2017 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet.

Driften skal belastes med renter på statens faste kapital for å ta hensyn til kapitalkostnader, og gi et mer korrekt bilde av ressursbruken. Dette er en kalkulatorisk kostnad uten kontanteffekt.

Kontantregnskapet inkluderer et mellomværende med staten som utgjør differansen mellom føring på kapittel/post i bevilgningsregnskapet og likviditetsbevegelser.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2017 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesaften som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP)

NOTE 8**NETTO FINANSPOSTER**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Renteinntekter	2	81
Andre finansinntekter	1	72
Valutagevinst, realisert	1 986	4 904
Valutatap, realisert	-1 595	-4 091
Valutatap/gevinst urealisert	33	-1 797
Rentekostnader	45	-122
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 400	-1 386
Netto finansposter	-928	-2 339

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 9**NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Statoil og 100 prosent i Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE. Petoro har vesentlige deltakerandeler i rørledninger og landanlegg som opereres av Gassco.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 61,2 milliarder kroner (tilsvarende 145 millioner fat o.e.) i 2017 mot 49,3 milliarder kroner (147 millioner fat o.e.) i 2016.

Statoil selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Statoils navn og sammen med Statoils egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2017 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 311 millioner kroner mot 369 millioner i 2016. Staten har dekket sin relative andel av Statoils kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gassalgsadministrasjon, totalt 11,7 milliarder kroner i 2017 mot 12,6 milliarder i 2016. Mellomværende med Statoil var 8,4 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 5,2 milliarder i 2016.

Under avsetningsinstruksen er SDØE også deltaker med en økonomisk andel i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA.

Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. Investeringen bokføres etter egenkapitalmetoden og er nærmere omtalt i note 11.

Mellomværende og transaksjoner i tilknytning til aktiviteter i utvinningstillatelsene er ikke inkludert i ovennevnte beløp og således er det ikke gitt opplysninger om mellomværende og transaksjoner i tilknytning til lisensaktiviteter verken med Statoil eller Gassco. SDØE deltar som partner i utvinningstillatelser på norsk sokkel. Disse regnskapsføres etter bruttometoden.

NOTE 10**KUNDEFORDRINGER**

Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP etter fradrag for påregnelige tap.

NOTE 11**INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP**

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA er med virkning fra 1. januar 2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført til opprinnelig anskaffelseskost 798 millioner kroner.

Selskapet har sitt forretningskontor i Stamford, USA og eies formelt med 56,5 prosent av Statoil Norsk LNG AS som reflekterer SDØEs eierinteresser under Avsetningsinstruksen. Resterende 43,5 prosent eies av Statoil North America Inc. Som en følge av fusjonen mellom Statoil og Hydros petroleumsvirksomhet i 2007, blir resultatet fordelt etter en skjevfordelingsmodell med 48,4 prosent til SDØE.

SDØE deltar i SNG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG.

I tillegg til SNG er aksjeposter i Norsea Gas AS og Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
IB finansielle anleggsmidler	362	280
Årets andel av resultat	-123	82
UB Finansielle anleggsmidler	238	362

NOTE 12**NEDSTENGNING/FJERNING**

Forpliktelsen omfatter fremtidig nedstengning og fjerning av olje- og gassinstallasjoner. Norske myndighetskrav samt OSPAR-konvensjonen (The Convention for the Protection of the Marine Environment of the North-East Atlantic) legges til grunn ved fastsettelse av forpliktelsens omfang.

Operatørens estimer blir lagt til grunn ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatet, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt, se note 23.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på rente på norske statsobligasjoner med tilnærmet samme forfall som fjerningsforpliktelsen. For forpliktelser utover lengste forfall på statsobligasjoner benyttes ekstrapolert rente avledet fra utenlandske renter.

Nye forpliktelser omfatter i hovedsak feltene Johan Sverdrup, Martin Linge og Maria og utgjør til sammen om lag 2,5 milliarder kroner. Samtidig er estimatet for fjerningskostnader nedjustert med 3,5 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer reduserte estimer for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner.

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Forpliktelse per 1.1	67 546	70 129
Nye forpliktelser/Avgang	2 565	0
Faktisk fjerning	-298	-584
Endrede estimat	-3 501	-2 717
Endrede diskonteringsrenter	130	-666
Endring eierandel	-195	-2
Rentekostnad	1 400	1 386
Forpliktelse per 31.12	67 647	67 546

Det er i 2017 påløpt 298 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet.

NOTE 13**ANNEN LANGSIKTIG GJELD**

Annen langsiktig gjeld i NGAAP består av:

- gjeld i forbindelse med finansiell leasing av tre LNG skip levert i 2006
- gjeld i forbindelse med endelig oppgjør av kommersielle arrangementer ved overgang til selskapsbasert gassalg
- uopptjent inntekt ved forventet tilbakebetaling av overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasingkontrakter ved leveringen av tre skip for transport av LNG fra Snøhvit. Avtalene har en varighet på 20 år, med opsjon på ytterligere 2 x 5 år. Fremtidige neddiskonterte minimumsbetalinger for finansiell leasing utgjør totalt 1 145 millioner kroner per 31.12.2017. Av dette kommer 119 millioner kroner til utbetaling i 2018 og 475 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 551 millioner kroner skal betales etter år 2023.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 624 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 860 millioner kroner, hvorav 266 millioner kroner har forfall til betaling innen fem år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2017 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader for desember, justert for kontantinnkalling i desember
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15**FINANSIELLE INSTRUMENTER OG RISIKOSTYRING**

Det benyttes kun i begrenset grad avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. Dette skyldes hovedsakelig at SDØE er eid av den norske stat og derfor er en del av statens samlede risikostyring. SDØE har ikke rentebærende gjeld av betydning og selger primært olje, gass og våtgass til løpende priser. Instrumentene som benyttes for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av derivatene var 596 millioner kroner i eiendeler og 2 275 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2017. Tilsvarende tall ved utgangen av 2016 var 277 millioner kroner i eiendeler og 4 899 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2017 utgjorde dette 498 millioner kroner i eiendeler. Tilsvarende tall i 2016 var 199 millioner kroner i eiendeler og 83 millioner i forpliktelser. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2017 er kostnadsført.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Statoil kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass er faktiske oppnådde priser. Basert på arrangement knyttet til avsetningsinstruksen samt det forhold at SDØE inngår som del av statens samlede risikostyring, tas finansielle instrumenter (derivater) i bruk kun i begrenset grad og primært for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon for å motvirke resultatvingninger forårsaket av endringer i råvarepriser.

Valutarisiko

Den aller vesentligste del av selskapets inntekter fra salg av olje og gass faktureres i US dollar, euro eller britiske pund. Deler av driftskostnadene og investeringene faktureres også i tilsvarende valuta. Endringer i valutakurser vil ved konvertering til norske kroner få effekt på SDØEs resultat og balanse. SDØE gjennomfører ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2017 er i stor grad knyttet til en måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasingkontrakter. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Statoil tilknyttet leasingkontrakter for LNG skip under avsetningsinstruksen. SDØE har ingen annen rentebærende gjeld som er eksponert for endringer i rentenivået.

Kredittrisiko

SDØEs omsetning skjer mot et begrenset antall motparter hvorav all olje, NGL og kondensat selges til Statoil. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som vurderes å ha høy kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer. SDØEs kredittrisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

SDØE genererer en betydelig positiv kontantstrøm fra sine aktiviteter. Det er etablert interne retningslinjer knyttet til ordinær håndtering av likviditetsstrøm.

NOTE 16**LEIEAVTALER/KONTRAKTSFORPLIKTELSER**

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2018	5 219	2 096
2019	4 444	1 562
2020	3 915	1 392
2021	2 994	1 321
2022	2 525	1 297
Deretter	1 391	5 382

Leieavtaler representerer driftsrelaterte kontraktsforpliktelser ved leie av rigger, forsyningskip, produksjonsskip, helikoptre, standby båter, baser og lignende som oppgitt av den enkelte operatør. Beløpene representerer kanselleringskostnad.

Transportkapasitet og øvrige forpliktelser er knyttet til gassalgsaktiviteten og består hovedsakelig av transport- og lagerforpliktelser i Storbritannia og på kontinentet, samt terminalkapasitetsforpliktelser knyttet til Cove Point terminalen i USA. På norsk sokkel er SDØEs eierandel i anlegg og rørledninger gjennomgående høyere eller på nivå med skipingsandelen. Det er således ikke beregnet forpliktelser i disse systemene.

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er selskapet forpliktet til å delta i 23 brønner med en forventet kostnad for SDØE i 2018 på 1,4 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 9,0 milliarder kroner for 2018 og 22,5 milliarder kroner for senere perioder, totalt 31,5 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2018. De nevnte forpliktelser for 2018 er inkludert i denne totalen.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Statoil utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med tradingvirksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør. Totalt utgjør garantiene i størrelsesorden 1,8 milliarder kroner for SDØEs andel.

SDØE og Statoil leverer gass til kundene under felles gassalgsavtaler. SDØEs gassreserver vil bli trukket på i henhold til SDØEs andel av produksjonen fra de felt som til enhver tid blir valgt til å levere gassen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17**ANDRE FORPLIKTELSER**

SDØE kan som deltaker i utvinningstillatelser, rørledninger og landanlegg, og gjennom Statoils salg av felles gass for den norske stats regning og risiko, bli påvirket av pågående rettsvister eller uavklarte tvister. Det endelige omfanget av SDØEs forpliktelser eller eiendeler knyttet til slike tvister og krav lar seg ikke beregne på det nåværende tidspunkt. Det antas ikke at SDØEs økonomiske stilling vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av slike tvister. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

Det foreligger et søksmål fra COSL Offshore Management som på tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet for SDØE står for domstolen. Saken gjelder heving av riggkontrakt knyttet til Troll hvor SDØE har 56 prosent deltakerandel.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18**VESENTLIGE ESTIMATER**

SDØEs regnskap avlegges i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk som innebærer at ledelsen gjør vurderinger og utviser skjønn innenfor en rekke områder. Endringer i de underliggende forutsetninger vil kunne ha stor effekt på regnskapet. I forhold til SDØE-porteføljen er det antatt at vurderinger med hensyn til de bokførte verdiene på varige driftsmidler, reserver, fjerning av installasjoner, undersøkelseskostnader og finansielle instrumenter vil kunne ha størst betydning.

Utvinnbare reserver inkluderer volum av råolje, NGL (inkludert kondensat) og tørrgass som rapportert i ressursklasse 1-3 i henhold til Oljedirektoratets klassifikasjonssystem. Kun reserver hvor rettighetshavernes plan for utbygging og drift (PUD) er godkjent i styringskomiteen og innsendt til myndighetene medregnes i porteføljens forventede reserver. Som grunnlag for avskrivninger legges en andel av feltets gjenværende reserver i produksjon til grunn (ressursklasse 1). Årlig beregnes det en andel for porteføljen for henholdsvis olje og gass som skal representere forholdet mellom lave reserver og basisreserver. Denne felles andelen benyttes for å kalkulere avskrivningsgrunnlaget for hvert felt. De nedjusterte basisreservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

Utgifter til boring av letebrønner balanseføres midlertidig i påvente av vurdering av om det er gjort funn av olje- eller gassreserver. Vurderinger knyttet til hvorvidt disse kostnadene skal forbli balanseførte eller nedskrives i perioden vil påvirke periodens resultat.

I SDØE-porteføljen er det gjort betydelige investeringer i varige driftsmidler. Ved hver regnskapsavleggelse testes disse for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. Vurderinger av hvorvidt en eiendel må nedskrives bygger i stor grad på skjønnsmessige vurderinger og forventninger til fremtidige markedspriser.

Det vises for øvrig til beskrivelse av selskapets regnskapsprinsipper, note 12 og note 15, som beskriver selskapets behandling av undersøkelseskostnader, usikkerhet med hensyn til fjerning, og finansielle instrumenter.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 19**EGENKAPITAL**

Alle tall i millioner kroner	2017	2016
Egenkapital per. 1.1	156 302	161 524
Poster ført direkte mot egenkapitalen per 1.1.2016		3 248
Årets resultat	98 919	57 426
Kontantoverføring til staten	- 87 157	- 65 897
Egenkapital per 31.12	168 063	156 302

Poster ført direkte mot egenkapital gjelder korrigerende av tidligere feil ved beregning av uopptjent inntekt for net profit avtale knyttet til forventet fjerningsforpliktelse Valhall.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 20

REVISOR

SDØE er underlagt Bevilgningsreglementet samt Reglement og Bestemmelser om økonomistyring i staten. Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004. Revisjonen foregår i perioden 1. mai 2017 – 30. april 2018, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2018.

I tillegg er PricewaterhouseCoopers AS (PwC) engasjert av styret i Petoro for å utføre finansiell revisjon av SDØE som en del av virksomhetens internrevisjonsoppgaver. PwC avgir revisoruttalelse til styret i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. Honoraret til PwC er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 21

FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER - IKKE REVIDERT

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2017		2016		2015	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1489	712	1599	743	1318	767
Korreksjoner av tidligere år**			-3	-1	-10	
Endring av anslag	30	3	18	-1	17	7
Utvidelser og funn	112	0	1	0	367	2
Forbedret utvinning	129	4	20	1	57	4
Kjøp av reserver			2	6		
Salg av reserver						
Produksjon	-145	-41	-150	-37	-150	-38
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1615	678	1489	712	1599	743

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Korreksjonen skyldes at enkelte felt rapporterer negative reserver. Produksjon måles eksakt mens gjenværende reserver er estimat.

Ved utgangen av 2017 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 5879 millioner fat o.e., en nedgang på 89 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2016. Reservetilveksten i 2017 kom først og fremst fra Johan Castberg, men også fra de modne feltene Snorre, Åsgard, Heidrun, og Visund. Tilveksten var likevel ikke tilstrekkelig til å oppveie for reduksjon i gjenværende reserver som følge av årets produksjon.

Det ble produsert 405 millioner fat o.e. i 2017, dette gir en reserveerstatningsgrad for 2017 på 78 prosent. Reserveerstatningsgraden var 22 prosent for 2016.

NOTE 22

FORSKNING OG UTVIKLING

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. SDØE har kostnadsført 507 millioner kroner til forskning og utvikling i 2017 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret 2017.

NOTE 23

STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
018 C	5,00000	5,00000
018 DS	5,00000	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
036 E	20,00000	-
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	30,00000	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000
050 IS	30,00000	30,00000
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
053 C	33,60000	-
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
077	30,00000	30,00000
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000
093 C	47,88000	47,88000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
093 D	47,88000	47,88000
093 E	-	47,88000
094	14,95000	14,95000
094 B	35,69000	35,69000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	30,00000	30,00000
102 C	30,00000	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	30,00000	30,00000
102 F	30,00000	30,00000
102 G	30,00000	30,00000
104	33,60000	33,60000
104 B	33,60000	33,60000
107 B	7,50000	7,50000
107 D	7,50000	7,50000
110	30,00000	30,00000
110 B	30,00000	30,00000
120	16,93548	16,93548
120 B	16,93548	16,93548
120 CS	16,93548	-
124	27,09000	27,09000
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	-
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
169 C	50,00000	50,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
193 FS	30,00000	-
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000
237	35,69000	35,69000
248	40,00000	40,00000
248 B	40,00000	40,00000
248 C	40,00000	40,00000
248 D	40,00000	40,00000
248 E	40,00000	40,00000
248 F	40,00000	40,00000
248 GS	40,00000	40,00000
248 HS	40,00000	40,00000
248 I	40,00000	-
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	-
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
393	20,00000	20,00000
435	35,00000	35,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	14,95000	14,95000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
504	52,40700	52,40700
516	24,54545	24,54545
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
611	-	20,00000
612	20,00000	20,00000
615	20,00000	20,00000
615 B	20,00000	20,00000
618	20,00000	20,00000
625	-	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
638	-	20,00000
659	30,00000	30,00000
682	20,00000	20,00000
685	20,00000	20,00000
694	-	20,00000
695	20,00000	20,00000
714	-	20,00000
716	-	20,00000
718	20,00000	20,00000
720	20,00000	20,00000
728	20,00000	20,00000
728 B	20,00000	20,00000
739 S	-	30,00000
745 S	30,00000	30,00000
749	20,00000	20,00000
751	20,00000	20,00000
762	20,00000	20,00000
768	20,00000	20,00000
768 B	20,00000	20,00000
775	20,00000	20,00000
776	20,00000	20,00000
777	20,00000	20,00000
777 B	20,00000	20,00000
777 C	20,00000	-
789	-	20,00000
793	20,00000	20,00000
795	20,00000	20,00000
797	-	20,00000
805	20,00000	20,00000
806	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
829	20,00000	20,00000
830	20,00000	20,00000
831	20,00000	20,00000
832	20,00000	20,00000
837	20,00000	20,00000
841	20,00000	20,00000
844	20,00000	20,00000
848	20,00000	20,00000
849	20,00000	20,00000
854	20,00000	20,00000
855	20,00000	20,00000
857	20,00000	20,00000
858	20,00000	20,00000
859	20,00000	20,00000
860	20,00000	-
864	20,00000	-
885	20,00000	-

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)
886	20,00000	-
892	20,00000	-
894	20,00000	-
896	20,00000	-
899	20,00000	-
902	20,00000	-

Utvinningsstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027
027 B
027 C
027 FS
028
028 B
028 S
029
029 B
029 C
033
033 B

Samordnede felt	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Flyndre Unit**	0,35400	5,00000	2022	2028
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2024	2031
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2034	2023
Grane Unit	28,90500	28,90500	2042	2030
Gullfaks Unit	30,00000	30,00000	2034	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,57700	19,57700	2034	2027
Heidrun Unit	57,79339	57,79339	2044	2024
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000	2058	2036
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000	2032	2027
Norne Inside	54,00000	54,00000	2035	2026
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500	2047	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2039	2031
Sindre Unit	27,09000	0,00000	2034	2023
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2018
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2051	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2025	2024
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2025	2024
Troll Unit	56,00000	56,00000	2054	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega Unit	28,32000	28,32000	2029	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2036	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2018	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2027	2024
Dvalin	35,00000	0,00000	2032	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Embla	5,00000	5,00000	2049	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2026	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2028	2021
Johan Castberg	20,00000	0,00000	2052	2018
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2032	2031
Maria	30,00000	30,00000	2045	2036
Rev	30,00000	30,00000	2018	2021
Skirne	30,00000	30,00000	2019	2025
Skuld	24,54546	24,54546	2035	2026
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2025	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2043	2030
Tordis	30,00000	30,00000	2029	2024
Tune	40,00000	40,00000	2019	2020
Urd	24,54546	24,54546	2035	2026
Veslefrikk	37,00000	37,00000	2025	2020
Vigdis	30,00000	30,00000	2029	2024

Nedstengte felt	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Huldra Unit	31,95534	31,95534	2015
Jette Unit	30,00000	30,00000	2021
Jotun (027 B)	-	-	-
Tor Unit	3,68744	3,68740	2028
Varg	30,00000	30,00000	2021
Yttergryta	19,95000	19,95000	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2017 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2016 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,76808	55,76808	2023
Grane oljerør	42,06310	42,06310	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,00000	30,00000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,00000	5,00000	2028
Mongstad Terminal DA	35,00000	35,00000	-

Gassinfrastruktur

Gassled***	46,69700	45,79300	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2020
Mongstad Gassrør (EMV)	56,00000	56,00000	2030
Nyhamna	26,13840	0,00000	2041
Polarled (NSGI)	11,94600	11,94600	2041
Valemon Gassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	30,35317	29,76519	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,88161	22,43837	2028
Vestprosess DA	41,00000	41,00000	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,00600	40,00600	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,48500	36,48500	2035

I tillegg har SDØE immaterielle eiendeler vedrørende lagringskapasitet i gasslager i UK og Tyskland og finansiell eiendel i tilknyttet selskap i USA (SNG).

* Utvinningstillatelset der SDØE ikke er eier men har rett til andel av eventuelt overskudd

** Andel Flyndre i 2016 oppgitt med norsk andel

*** Gassled har flere transporttillatelset med ulike lisensperioder



Riksrevisjonen

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Org. nr.: 980977269

Riksrevisjonens beretning

Til Statens direkte økonomiske engasjement

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap for 2017. Årsregnskapet består av ledelseskomentarer og oppstilling av bevilgningsrapportering inklusiv noter, artskontorrapportering og virksomhetsregnskap inklusiv noter til årsregnskapet for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2017.

Bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at 88 272 033 852 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet.

Etter Riksrevisjonens mening gir Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter i 2017 og av mellomværende med statskassen per 31. desember 2017, i samsvar med regelverk for statlig økonomistyring.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig revisjon (ISSAI 1000–2999). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet under «Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet». Vi er uavhengige av virksomheten slik det kreves i lov og instruks om Riksrevisjonen og de etiske kravene i ISSAI 30 fra International Organization of Supreme Audit Institutions (INTOSAI's etikkregler), og vi har overholdt de øvrige etiske forpliktelsene våre i samsvar med disse kravene og INTOSAI's etikkregler. Etter vår oppfatning er revisjonsbevisene vi har innhentet tilstrekkelige og hensiktsmessige som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon i årsrapporten

Styret er ansvarlig for årsrapporten, som består av årsregnskapet (del VI) og øvrig informasjon (del I–V). Riksrevisjonens uttalelse omfatter revisjon av årsregnskapet og virksomhetens etterlevelse av administrative regelverk for økonomistyring, ikke øvrig informasjon i årsrapporten (del I–V). Vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen i årsrapporten. Formålet er å vurdere om det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen, årsregnskapet og kunnskapen vi har opparbeidet oss under revisjonen. Vi vurderer også om den øvrige informasjonen ser ut til å inneholde vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å rapportere dette i revisjonsberetningen.

Det er ingenting å rapportere i så måte.

Styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

Ledelsen og styret er ansvarlig for å utarbeide et årsregnskap som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverk for økonomistyring i staten. Ledelsen og styret er også ansvarlig for å etablere den interne kontrollen som de mener er nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Det overordnede departementet og styret har det overordnede ansvaret for at virksomheten rapporterer relevant og pålitelig resultat- og regnskapsinformasjon og har forsvarlig internkontroll.

Riksrevisjonens oppgaver og plikter

Målet med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for Riksrevisjonens konklusjon. Betryggende sikkerhet er et høyt sikkerhetsnivå, men det er ingen garanti for at en revisjon som er utført i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig revisjon (ISSAI 1000–2999), alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir ansett som vesentlig dersom den, enkeltvis eller samlet, med rimelighet kan forventes å påvirke de beslutningene brukere treffer på grunnlag av årsregnskapet.

Vi utøver profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen, i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og ISSAI 1000–2999.

Vi identifiserer og anslår risikoene for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten den skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Videre utformer og gjennomfører vi revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer og innhenter tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon ikke blir avdekket, er høyere for feilinformasjon som skyldes misligheter, enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil. Grunnen til det er at misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, feilpresentasjoner eller overstyring av intern kontroll.

Vi gjør også følgende:

- opparbeider oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige ut fra omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om hvor effektiv virksomhetens interne kontroll er
- evaluerer om regnskapsprinsippene som er brukt, er hensiktsmessige, og om tilhørende opplysninger som er utarbeidet av ledelsen, er rimelige
- evaluerer den totale presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene
- evaluerer om årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et dekkende bilde

Vi kommuniserer med ledelsen og informerer det overordnede departementet, blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og når revisjonsarbeidet skal utføres. Vi vil også ta opp forhold av betydning som er avdekket i løpet av revisjonen, for eksempel svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Når det gjelder forholdene som vi tar opp med ledelsen og informerer det overordnede departementet om, tar vi standpunkt til hvilke som er av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet, og avgjør om disse skal regnes som sentrale forhold ved revisjonen. De beskrives i så fall i et eget avsnitt i revisjonsberetningen, med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring. Forholdene omtales ikke i beretningen hvis Riksrevisjonen beslutter at det er rimelig å forvente at de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring vil være større enn offentlighetens interesse av at saken blir omtalt. Dette vil bare være aktuelt i ytterst sjeldne tilfeller.

Dersom vi gjennom revisjonen av årsregnskapet får indikasjoner på vesentlige brudd på administrative regelverk for økonomistyring, gjennomfører vi utvalgte revisjonshandlinger for å kunne uttale oss om hvorvidt det er vesentlige brudd på slike regelverk.

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon knyttet til administrative regelverk for økonomistyring

Vi uttaler oss med moderat sikkerhet om hvorvidt vi er kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene på en måte som i vesentlig grad strider mot administrative regelverk for økonomistyring. Uttalelsen bygger på ISSAI 4000-serien for etterlevelsesrevisjon. Moderat sikkerhet for uttalelsen oppnår vi gjennom revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi finner nødvendige.

Basert på revisjonen av årsregnskapet og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til ISSAI 4000-serien, er vi ikke kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene i strid med administrative regelverk for økonomistyring.

Oslo; 29.04.2018

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør

Brevet er ekspedert digitalt og har derfor ingen håndskreven signatur

PETORO AS RESULTATREGNSKAP

MORSELSKAP				KONSERN		
2016*	2017	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2017	2016*
273 625	274 148	1	Inntektsført offentlig tilskudd	1	280 248	283 925
640	3 283	1,16,17	Annen inntekt	1,16,17	2 660	353
660	-1 898	2	Endring utsatt inntektsføring	2	-1 898	660
274 925	275 533		Sum driftsinntekter		281 009	284 938
150 243	160 620	3,11	Lønnskostnad	3,11	160 620	150 243
2 759	3 082	4	Avskrivninger	4	3 082	2 759
13 401	15 789	13,15,16	Regnskapshonorar	13,15,16	15 789	13 586
9 316	10 528	14	Kontorhold	14	10 535	9 316
33 436	23 868	15	IKT-kostnader	15	23 868	33 440
69 691	56 478	13,16,18	Annen driftskostnad	13,16,18	61 682	79 083
278 846	270 365		Sum driftskostnader		275 577	288 427
-3 921	5 168		Driftsresultat		5 432	-3 489
1 075	1 320	5	Finansinntekt	5	1 368	1 114
-152	-110	5	Finanskostnad	5	-140	-161
923	1 210		Netto finansresultat		1 228	953
-2 999	6 378		Resultat før skattekostnad		6 660	-2 536
			Skattekostnad på ordinært resultat	19	-10	69
-2 999	6 378		ÅRSRESULTAT		6 670	-2 605
			OVERFØRINGER			
-2 999	6 378		Overført fra (til) annen egenkapital		6 670	-2 605
-2 999	6 378		Sum overføringer		6 670	-2 605

*2016 regnskapstall omarbeidet iht note 10 og 11

PETORO AS BALANSE PER 31. DESEMBER

MORSELSKAP				KONSERN		
2016*	2017	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2017	2016*
			EIENDELER			
			Anleggsmidler			
			Varige driftsmidler			
4 198	6 097	4	Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	4	6 097	4 198
4 198	6 097		Sum varige driftsmidler		6 097	4 198
			Finansielle anleggsmidler			
0	0	6	Aksjer i datterselskap	6	0	0
0	0		Sum finansielle eiendeler		0	0
4 198	6 097		Sum anleggsmidler		6 097	4 198
			Omløpsmidler			
414	5 369	17	Kundefordringer		5 077	272
11 666	11 525	7	Andre fordringer	7	12 653	12 254
192 627	211 867	8	Bankinnskudd	8	213 430	194 425
204 706	228 760		Sum omløpsmidler		231 160	206 951
208 905	234 857		SUM EIENDELER		237 256	211 149
			EGENKAPITAL OG GJELD			
			Egenkapital			
			Innskutt egenkapital			
10 000	10 000	9	Selskapskapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	9	10 000	10 000
			Opptjent egenkapital			
873	7 251	10	Annen egenkapital	10	9 525	2 855
10 873	17 251		Sum egenkapital		19 525	12 855
			Gjeld			
			Avsetning for forpliktelser			
148 880	159 062	11	Pensjonsforpliktelser	11	159 062	148 880
4 198	6 097	2	Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	6 097	4 198
153 078	165 159		Sum avsetning for forpliktelser		165 159	153 078
			Kortsiktig gjeld			
12 694	19 111		Leverandørgjeld		19 111	12 694
			Betalbar skatt	19	61	0
9 583	10 415		Skyldige offentlige avgifter		10 415	9 583
22 676	22 921	12	Annen kortsiktig gjeld	12	22 985	22 939
44 953	52 447		Sum kortsiktig gjeld		52 572	45 216
198 032	217 606		Sum gjeld		217 730	198 294
208 905	234 857		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		237 256	211 149

*2016 regnskapstall omarbeidet iht note 10 og 11

Stavanger, 7. mars 2018



Gunn Wærsted
Styreleder



Bjørn Bjørdal
Nestleder



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



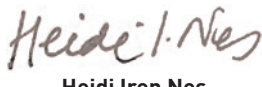
Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



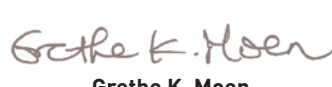
Hugo Sandal
Styremedlem



Ove Skretting
Styremedlem,
valgt av ansatte



Heidi Iren Nes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør 85

PETORO AS KONTANTSTRØMOPPSTILLING

MORSELSKAP			KONSERN	
2016*	2017	Alle tall i tusen kroner	2017	2016*
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN				
-2 999	6 378	Resultat før skattkostnad	6 660	-2 536
2 759	3 082	+ Avskrivning	3 082	2 759
0	0	+ Betalte skatter	10	-69
-6	-4 956	+/- Endring i kundefordringer	-4 805	33
-7 053	6 417	+/- Endring i leverandørgjeld	6 417	-7 057
4 359	13 299	+/- Endring tidsavgrensede poster	12 619	4 344
-2 939	24 220	Netto likviditetsendring fra virksomheten	23 984	-2 525
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER				
-2 099	-4 980	- Investert i varige driftsmidler	-4 980	-2 099
-2 099	-4 980	Netto likviditetsendring fra investeringer	-4 980	-2 099
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING				
0	0	+ Innbetaling av egenkapital	0	0
0	0	Netto likviditetsendring fra finansiering	0	0
-5 038	19 240	Netto endring i likvider gjennom året	19 005	-4 624
197 665	192 627	+ Likviditetsbeholdning pr.01.01.	194 425	199 049
192 627	211 867	Likviditetsbeholdning pr.31.12.	213 430	194 425

*2016 regnskapstall omarbeidet iht note 10 og 11

PETORO AS NOTER

REGNSKAPSPRINSIPPER

BESKRIVELSE AV SELSKAPETS VIRKSOMHET

Petoro AS ble stiftet av den norske stat ved Olje- og energidepartementet, 9. mai 2001. Selskapets formål er, på vegne av staten å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel (SDØE) og virksomhet i tilknytning til dette.

Staten er majoritetsaksjonær i Statoil ASA og eier av SDØE. Med dette som utgangspunkt forestår Statoil avsetningen av statens petroleum i henhold til instruks. Petoro AS har ansvaret for å påse at Statoil utfører sine oppgaver i samsvar med vedtatt avsetningsinstruks.

Petoro AS har også ansvaret for å avlegge eget årsregnskap for SDØE-porteføljen. Kontantstrømmer for SDØE omfattes således ikke av aksjeselskapets årsoppgjør.

Petoro Iceland AS ble etablert i desember 2012 som et heleid datterselskap av Petoro AS. Selskapet er gjennom filial registrert på Island rettighetshaver og deltaker i utvinningstillatelser der den norske stat velger å delta. Selskapets aksjekapital var 2 millioner kroner per 31. desember 2017, fordelt på 2 000 aksjer. Selskapet har ingen ansatte og har inngått en forvalteravtale med Petoro AS. Den tredje og siste utvinningstillatelsen, som ble tildelt i januar 2014, fullførte arbeidsprogrammet i første fase i 2017. Operatøren, CNOOC, vurderte det som lite attraktivt å gå videre til neste fase og anbefalte tilbakelevering basert på en helhetlig vurdering. Petoro Iceland AS støttet operatørens vurdering og konklusjon og valgte i januar 2018 å meddele uttreden.

Som en følge av tilbakelevering av den siste utvinningstillatelsen på islandsk kontinentalsokkel, er Petoro Iceland AS ikke involvert i flere utvinningstillatelser. Noe etterarbeid for den sist tilbakeleverte lisensen vil fortsette i 2018.

KONERN OG KONSOLIDERING

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Petoro AS og datterselskapet Petoro Iceland AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

KLASSIFISERING AV EIENDELER OG GJELD

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

ANLEGGSMIDLER

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidlene er lavere enn balanseført verdi og verdifallet ikke forventes å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

AKSJER I DATTERSELSKAP

Investering i datterselskap er vurdert etter kostmetoden.

FORDRINGER

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende.

BANKINNSKUDD

Bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

PENSJONER

Petoro iverksatte ny pensjonsordning for ansatte gjeldende fra 01.01.2016 som er innskuddsordning etter lov om innskuddspensjon til maksimale satser. Selskapet har en overgangsordning for ansatte med mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder. Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende.

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplanen for gjenværende ansatte i ytelsesbasert ordning, er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatført estimatavvik. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode og forventet sluttlønn. Pensjonsordningens midler verdsettes til antatt markedsverdi. Bokført netto forpliktelse er inkludert arbeidsgiveravgift.

Periodens pensjonskostnad er inkludert i lønnskostnader og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen, forventet avkastning av pensjonsmidlene, resultatført virkning av endringer i estimater og periodisert arbeidsgiveravgift fra ytelsesbasert ordning samt premier til innskuddsbasert ordning.

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene utover det største av 10 prosent av verdien av pensjonsmidlene eller 10 prosent av pensjonsforpliktelsene, blir ført i resultatregnskapet over en periode som tilsvarer arbeidstakernes forventede gjennomsnittlige resterende ansettelsesperiode.

Korrigerende av feil i tidligere års pensjonsforpliktelser er rettet mot egenkapitalen per 01.01.2016, ref. note 10.

KORTSIKTIG GJELD

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende.

SKATTER

Selskapet er fritatt for skatteplikt etter Skatteloven § 2-30 for Petoro AS. Skattekostnad i konsernregnskapet gjelder Petoro Iceland AS.

DRIFTSINNTEKTER

Selskapet mottar bevilgninger fra staten for tjenester ytet for Olje- og energidepartementet i samsvar med selskapets formål. Dette driftstilskuddet bevilges årlig av Stortinget. Driftstilskuddet er presentert som driftsinntekt i regnskapet.

Tilskudd til spesielle prosjekter inntektsføres i takt med kostnadsbruken i prosjektene (sammenstillingsprinsippet).

Tilskudd som går med til å dekke årets investeringer periodiseres som utsatt inntektsføring og føres opp som gjeld i balansen. Det periodiserte tilskuddet inntektsføres i takt med avskrivningene for investeringene og spesifiseres som inntektsført utsatt inntekt i resultatregnskapet.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta er ført etter kurs på transaksjonstidspunktet. Fordringer og gjeld i valuta er oppført til kursen på balansedagen.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

NOTE 1
TILSKUDD OG ANDRE INNETEKTER

Årets bevilgning eksklusiv merverdiavgift er 274,1 millioner kroner for Petoro AS og 7,4 millioner kroner for Petoro Iceland AS, totalt kr 281,5 millioner kroner for konsernet. Petoro AS har i 2017 inntektsført driftstilskudd fra den norske stat med totalt 274,1 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. For konsernet utgjør beløpet 280,2 millioner kroner.

Annen inntekt er hovedsakelig knyttet til fakturering av tjenester levert til operatør av interessentskap og andre interessepartnere.

NOTE 2
UTSATT INNEKT

Endring utsatt inntektsføring består av utsatt inntekt knyttet til investeringer foretatt i løpet av året, totalt 5 millioner kroner i 2017, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 3,1 millioner kroner.

NOTE 3
LØNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSER MM

Lønnskostnad *) (Alle tall i NOK tusen)	2017	2016
Lønn	107 223	97 225
Styregodtgjørelse	1 787	1 778
Arbeidsgiveravgift	16 038	15 214
Pensjonskostnader (se note 11)	31 222	31 389
Andre ytelser	4 350	4 637
Sum	160 620	150 243

Antall ansatte pr 31.12.	65	64
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt pr 31.12.	1	1
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	64,4	62,7

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Fast lønn ¹	Lojalitetsordning ²	Kontantgodtgjørelse ³	Andre skattepliktige ytelser ⁴	Skattbar lønn	Kostnadsført pensjon
Grethe K. Moen	3 291	0	204	179	3 674	2 113
Ledergruppen for øvrig:						
Olav Boye Sivertsen	1 838	180	241	162	2 422	421
Marion Svihus	2 234	200	70	153	2 658	1 070
Roy Ruså	2 267	202	74	165	2 708	782
Kjell Morisbak Lund ⁵	2 626	133	71	153	2 983	185
Hege Manskow	1 290	0	182	157	1 629	183
Ole Njærheim ⁶	1 751	0	0	147	1 898	159
Laurits Haga ⁷	1 940	344	74	80	2 438	413
Ledergruppen for øvrig:	13 946	1 059	712	1 017	16 736	3 213

1. Fastlønn består av grunnlønn og feriepenger.
2. Det ble utbetalt i 2017 fra selskapets lojalitetsordning til fem ledere som oppfylte vilkårene i ordningen. Utbetaling fra ordningen inngår ikke i pensjonsgrunnlaget. Denne ordningen ble avviklet i 2017.
3. Kontantgodtgjørelse som ikke inngår i pensjonsgrunnlaget.
4. Andre administrative fastsatte godtgjørelser.
5. Fastlønn inkluderer kontantgodtgjørelse som kompensasjon for bortfall av ytelsespensjon beregnet basert på aktuarmessige forutsetninger og pensjonsgivende inntekt.
6. Lønnsgodtgjørelse siden 20.februar.
7. Lønnsgodtgjørelse til og med 30.juni.

Kostnadsført pensjon representerer årets beregnede kostnad for den samlede pensjonsforpliktelse for administrerende direktør og ledergruppen inkludert beregnet premie i innskuddsbasert ordning for ledere som omfattes av denne. Lojalitetsordningen ble avviklet i 2017. Første avviklingsrate ble utbetalt i juni 2017.

LEDERLØNSSERKLÆRING FOR PETORO AS

Erklæring vedrørende godtgjørelse til administrerende direktør og ledende ansatte er i tråd med allmennaksjelovens regler, samt retningslinjer for statlig eierskap, herunder "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel", gjeldende fra og med 13.02.2015.

Retningslinjer for godtgjørelse

Petoros retningslinjer for godtgjørelse er forankret i selskapets visjon, mål og verdier. Sammenhengen mellom prestasjonsnivå, utvist leder-/medarbeiderskap og belønning, skal være forutsigbart, motiverende, tydelig og lett å kommunisere. Petoro har en enhetlig lønnspolitikk og lønnsystem for hele selskapet og har som mål å være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende i forhold til relevant marked for petroleumsindustrien.

Beslutningsprosess

Styret har nedsatt et eget godtgjørelsesutvalg som består av styrets nestleder og ett styremedlem. Personalsjef ivaretar sekretærfunksjonen for utvalget. Godtgjørelsesutvalget utarbeider forslag og anbefalinger til styret når det gjelder kompensasjonsspørsmål. Administrerende direktørs kompensasjon fastsettes av styret, mens administrerende direktør fastsetter kompensasjon for øvrige ledere innenfor vedtatte rammer.

Hovedprinsippene for godtgjørelse

Petoros lønnspolitikk er å være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende med hensyn til total kompensasjon inkludert selskapets pensjonsordninger.

Kompensasjonspakken til administrerende direktør og øvrig ledelse skal reflektere stillingens ansvarsforhold og kompleksitet, selskapets verdier og kultur, rollenehavers adferd og prestasjoner samt behovet for å tiltrekke og beholde nøkkelpersoner. Ordningene er transparente og i tråd med prinsipper for god eierstyring.

Hovedelementet i Petoros kompensasjonsordning er grunnlønn. Ledende ansatte er i tillegg berettiget ytelser på linje med andre i selskapet, herunder bilgodtgjørelse, pensjon- og forsikringsordninger samt ordning for kommunikasjonsgodtgjørelse.

Lønn i et referansemarked bestående av relevante selskap i oppstrømsindustrien innen olje og gass skal i utgangspunktet være retningsgivende for selskapets lønnsprofil. Grunnlønn fastsettes hovedsakelig med utgangspunkt i stillingens ansvarsforhold og kompleksitet. Grunnlønn er gjenstand for årlig vurdering.

Styret vedtok 29.03.2017 innføring av ordning for variabel lønn. Prinsipp og rammer for variabel lønn er fastsatt av styret innenfor gjeldende "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel", gjeldende fra og med 13.02.2015. Ordningen gjelder alle ansatte inklusiv administrerende direktør med lik prosent av grunnlønn. Ordningen med variabel lønn er forankret i lederlønsretningslinjene der det blant annet fremgår: "Variabel lønn skal være basert på objektive, definerbare og målbare kriterier som lederen kan påvirke. Flere relevante målekriterier bør legges til grunn". Det skal være klar sammenheng mellom de mål som ligger til grunn for variabel lønn og selskapets mål. Styret fastsetter årets mål forankret i lederlønsretningslinjenes kriterier. Styret vurderer måloppnåelsen og fastsetter variabel lønn i henhold til vurdert måloppnåelse innenfor rammen av 10 prosent av grunnlønn.

Styret besluttet 04.05.2017 å avvikle lojalitetsordningen for ansatte. Administrerende direktør har ikke vært omfattet av denne ordningen som ble etablert i 2013 for å møte konkurransesituasjonen. Det ble i 2016 ikke gjort avsetning til ordningen. Utbetaling fra ordningen ble første gang foretatt i januar 2016 for ansatte som oppfylte vilkårene, og neste utbetaling ble foretatt i januar 2017. Avviklingen gjennomføres slik at ansatte som var i ordningen ved dato for avvikling, får innestående beløp utbetalt i 3 like rater. Første avviklingsrate ble utbetalt i juni 2017, andre rate ble utbetalt i januar 2018 og siste rate vil bli utbetalt i januar 2019.

Aksjeprogrammer, opsjoner og andre opsjonslignende ordninger benyttes ikke i Petoro.

Petoro iverksatte ny pensjonsordning for Petoro gjeldende fra 1.01.2016 som er innskuddsordning etter lov om innskuddspensjon.

Petoro har fra samme dato ingen kollektiv pensjonsordning for ansatte med lønn over 12 G. Petoro har en overgangsordning som fortsatt er ytelsesbasert også for lønn over 12 G. Denne er lik for ledende og andre ansatte som hadde mindre enn 15 år til pensjonsopptjeningsalder (67 år) 1.01.2016. For ledende ansatte med ansettelsesavtale inngått før 13.02.2015 gjelder samme overgangsordning som for andre ansatte.

Pensjonsalder til administrerende direktør er 67 år. I henhold til ansettelsesavtalen gjelder en gjensidig oppsigelsestid på seks måneder. Det er inngått avtale om etterlønn utover oppsigelsestid på 12 måneder. En person i ledergruppen kan velge å fratre ved fylte 65 år med reduserte ytelser. Den øvrige ledelse har 67 år som pensjonsalder. Pensjonsavtalene ble opprettet før nye retningslinjer 13.02.2015 for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper trådte i kraft.

Nye ledende ansatte etter ikrafttreden av de nye retningslinjene omfattes kun av selskapets innskuddspensjonsordning som gjelder for lønn under 12 G. Det følger av dette at Petoro etter disse retningslinjers ikrafttreden verken vil ha nye ledende ansatte under ytelsespensjon eller at det vil påløpe pensjonskostnader ut over det som følger av skattefavourisert ytelsesordning.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 1. juli. Styret behandlet lønnsvurdering for administrerende direktør i styremøte 14.09.2017. I 2017 ble vurderingen av øvrige ledere gjennomført i 3. kvartal.

NOTE 4

VARIGE DRIFTSMIDLER

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.17	4 434	8 553	31 892	44 879
Tilgang driftsmidler	544	-	4 436	4 980
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.17	4 979	8 553	36 327	49 859
Akk. avskrivninger 01.01.17	4 231	8 143	28 306	40 680
Tilbakeført akkumulert avskrivning				-
Årets avskrivninger	141	228	2 712	3 082
Akk. avskrivninger 31.12.17	4 372	8 372	31 018	43 762
Bokført verdi 31.12.17	607	181	5 309	6 097
Økonomisk levetid	Til leiekontrakt går ut i 2020	3/5 år	3 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	

Operasjonelle leasingkontrakter inkluderer kontorinventar og kontormaskiner. Initielle leieperioder er mellom 3 og 5 år.

NOTE 5

FINANSPOSTER

Alle tall i tusen kroner	2017	2016
Finansinntekter		
Renteinntekter	860	933
Valutagevinst agio	460	142
Finanskostnader		
Rentekostnader	-	-
Valutatap disagio	110	152
Annen finanskostnad	-	-
Netto finansresultat Petoro AS	1 210	923
Netto finansresultat fra datter	18	30
Netto finansresultat konsern	1 228	953

NOTE 6**INVESTERING I DATTERSELSKAP**

Petoro AS mottok i 2012 2 millioner kroner i tilskudd, som er øremerket aksjekapital i Petoro Iceland AS. Tilskuddet er ført mot kostprisen på aksjene. Investeringene i Petoro Iceland AS er av den grunn balanseført til kroner 0.

Selskapet får egne bevilgninger over statsbudsjettet for driften. Selskapet har også inngått en avtale om trekkrettighet med morselskapet, Petoro AS, på 3 millioner kroner. Avtalen er etablert etter armlengdes prinsipp og er grunnnet på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper, slik det er vurdert å være i tråd med prisingen av tilsvarende finansieringstjenester i markedet. Det er ikke trukket på denne rettigheten per 31.12.2017.

NOTE 7**ANDRE FORDRINGER**

Andre fordringer består i sin helhet av forskuddsbetalte kostnader hovedsakelig knyttet til husleie, forsikringer, lisenser, abonnementer på markedsinformasjon og til gode merverdiavgift.

NOTE 8**BANKINNSKUDD**

Av bankinnskudd på totalt 213,4 millioner kroner for konsernet utgjør Petoro AS 211,9 millioner kroner, hvorav bundne skattetrekksmidler og pensjonsmidler er 155,0 millioner kroner.

NOTE 9**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.12.17 består av 10.000 aksjer à NOK 1.000. Alle aksjene eies av den norske stat ved Olje- og energidepartementet, og alle aksjene har samme rettigheter.

NOTE 10**EGENKAPITAL**

Petoro AS (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 31.12.2015	10 000	11 789	21 789
Korrigerings av feil per 01.01.2016		-7 918	-7 918
Korrigert egenkapital 01.01.2016	10 000	3 871	13 871
Årets resultat 2016		-4 461	-4 461
Korrigerings pensjonskostnad 2016		1 463	1 463
Korrigert egenkapital 31.12.2016	10 000	873	10 873
Årets resultat 2017		6 378	6 378
Egenkapital 31.12.2017	10 000	7 251	17 251

Enkelte elementer av selskapets usikrede pensjonsforpliktelser var ikke hensyntatt og medregnet i selskapets pensjonsforpliktelser i årsregnskapet for 2016. Korrigeringen er rettet mot inngående egenkapital for 2016 og sammenligningstallene er omarbeidet.

	2016-regnskap	Omarbeiding	Sammenligningstall
Pensjonsforpliktelser 01.01.2016	130 426	7 918	138 344
Resultatført pensjonskostnad 2016	32 852	-1 463	31 389
Pensjonsforpliktelser 31.12.2016	142 425	6 455	148 880
Annen egenkapital 01.01.2016	11 789	-7 918	3 871
Annen egenkapital 31.12.2016	7 328	-6 455	873

Konsern (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Konsernets fond	Sum
Egenkapital 01.01.2017	10 000	2 855	12 855
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		6 670	6 670
Egenkapital 31.12.2017	10 000	9 525	19 525

I konsernets fond er det inkludert et tilskudd fra den norske stat på 2 millioner kroner i forbindelse med etablering av Petoro Iceland AS.

NOTE 11
PENSJONSKOSTNADER, - MIDLER OG - FORPLIKTELSER

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Petoro iverksatte ny pensjonsordning for Petoro gjeldende fra 01.01.2016 som er innskuddsordning etter lov om innskuddspensjon. Selskapet har en overgangsordning for ansatte med mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder pr 01.01.2016. Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende.

Enkelte elementer av selskapets usikrede pensjonsforpliktelser var ikke hensyntatt og medregnet i selskapets pensjonsforpliktelser i årsregnskapet for 2016. Korrigeringen er rettet mot inngående egenkapital for 2016. Sammenligningstall er korrigert. Jfr note 10.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	15 614	16 314
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	7 237	7 240
Avkastning på pensjonsmidler	- 2 852	-3 428
Resultatført estimatavvik	3 260	5 912
Resultatført endring pensjonsordning	0	-213
Arbeidsgiveravgift	2 045	2 300
Pensjonskostnad ytelse	25 304	28 125
Pensjonskostnad innskuddsordning	5 918	4 727
Sum pensjonskostnad før endring 2016		32 852
Endring (reduksjon) pensjonskostnad 2016		-1 463
Sum pensjonskostnad	31 222	31 389

Balanseført pensjonsforpliktelse	2017	2016
Beregnet pensjonsforpliktelser 31.12.	313 665	274 435
Pensjonsmidler til markedsverdi	-92 900	-83 035
Netto pensjonsforpliktelser før arbeidsgiveravgift	220 765	191 400
Ikke resultatført estimatavvik	-61 703	-48 975
Korrigerende av feil 2016		6 455
Balanseført pensjonsforpliktelse	159 062	148 880

Ved beregning av årets netto pensjonskostnad er forutsetningene per foregående år lagt til grunn. Netto pensjonsforpliktelse er beregnet på basis av forutsetninger inneværende år.

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,50 %	2,60 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,00 %	3,30 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %	2,25 %
Forventet pensjonsøkning	0,40 %	0,00 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,00 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring når det gjelder demografiske forhold.

NOTE 12**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld består i all hovedsak av avsetninger for påløpte kostnader, skyldig lønn og feriepenger.

NOTE 13**GODTGJØRELSE TIL REVISOR**

Konsernets valgte revisor er Erga Revisjon AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av konsernets finansregnskap utgjorde 0,4 millioner kroner i 2017. For Petoro AS er beløpet 0,3 millioner kroner. I tillegg er det fakturert 0,1 millioner kroner for tilleggstjenester i 2017.

Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen. PricewaterCoopers AS (PwC) er engasjert som selskapets finansielle revisor for å gjøre finansiell revisjon av SDØE regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. PwC har fakturert 1,2 millioner kroner for finansiell revisjon i 2017. PwC har også levert tjenester innenfor partnerrevisjon for til sammen 3 millioner kroner.

NOTE 14**LEIEAVTALER**

Petoro AS inngikk kontrakt om leie av kontorlokaler med Smedvig Eiendom AS høsten 2003. Den ordinære kontrakten gikk ut i 31.12.2014. Petoro AS valgte å utøve opsjonen på å forlenge leiekontrakten til 31.12.2020. Gjenstående varighet av leiekontrakt er nå 3 år med opsjon på ytterligere en periode på 5 år. Årets leiekostnad utgjør 10,4 millioner kroner, hvilket inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 15**VESENTLIGE AVTALER**

Petoro AS har inngått en avtale med Upstream Accounting Excellence (UPAX) om levering av regnskapstjenester og tilhørende IKT-tjenester knyttet til regnskapsføringen av SDØE. Avtalen gjelder fra 01.03.2014 og har en varighet på 5 år med opsjon for Petoro på 1 års forlengelse. Evry er underleverandør av IKT-tjenester. Kostnadsført regnskapshonorar til UPAX i 2017 utgjorde 14,9 millioner kroner. Øvrige kjøpte tjenester fra leverandøren utgjorde 1,4 millioner kroner.

NOTE 16

NÆRSTÅENDE PARTER

Statoil ASA og Petoro AS har felles eier ved Olje- og energidepartementet og er således nærstående parter. Petoro AS har i 2017 kjøpt tjenester knyttet til revisjon av lisensregnskap, forsikringstjenester for Statens Petroleumsforsikringsfond samt andre mindre tjenester. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk. Det er fakturert 4,3 millioner kroner som er solgte tjenester til Statoil ASA til markedspris basert på timeforbruk til internt og eksternt personell.

NOTE 17

KONSERNTRANSAKSJONER

Petoro Iceland AS har inngått en forvalteravtale med Petoro AS. Formålet med avtalen er at Petoro AS skal forvalte Petoro Iceland AS sin virksomhet på de vilkår som fremgår av avtalen. I 2017 er det fakturert 0,6 millioner kroner knyttet til kjøp av timer og tjenester. Tjenestene er beregnet til markedspris basert på timeforbruk og statens satser for reiser. Fordring i morselskap mot datterselskapet er 0,3 millioner kroner. Beløpene er eliminert i konsernregnskapet.

NOTE 18

LISENS/EIENDEL

Petoro Iceland AS filial på Island ivaretar den norske deltakerinteressen på 25 prosent i utvinningstillatelser som er tildelt av islandske myndigheter. Arbeidsprogram er inndelt i tre faser, og lisenspartnerne kan velge å tilbakelevere utvinningstillatelsene på slutten av hver fase. Den første fasen for en utvinningstillatelse IS2013/2 tildelt i 2013 utløp 4.1.2017, og utvinningstillatelsen ble tilbakelevert i tråd med operatørens anbefaling etter beslutning at statlig deltakelse ikke videreføres for Petoro Iceland AS. Den tredje og siste utvinningstillatelsen, som ble tildelt i januar 2014, fullførte arbeidsprogrammet i første fase i 2017. Operatøren, CNOOC, vurderte det som lite attraktivt å gå videre til neste fase og anbefalte tilbakelevering basert på en helhetlig vurdering. Petoro Iceland AS støttet operatørens vurdering og konklusjon og valgte i januar 2018 å meddele uttreden.

Som en følge av tilbakelevering av den siste utvinningstillatelsen på islandsk kontinentalsokkel, er Petoro Iceland AS ikke involvert i flere utvinningstillatelser. Noe etterarbeid for den sist tilbakeleverte lisensen vil fortsette i 2018.

NOTE 19

SKATT - KONSERN

Årets skattekostnad fordeler seg på:	2017	2016
Betalbar skatt	61	0
Islandsk skatt	-71	69
Sum skattekostnad	-10	69
Beregning av årets skattegrunnlag:		
Resultat før skattekostnad	283	463
Permanente forskjeller	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	0	0
Fremførbart underskudd	-30	-463
Årets skattegrunnlag	253	0
Betalbar skatt	61	0


ER
 1998

Tlf: +47 51 51 03 70

Fax: +47 51 51 03 71

Jens Zetlitzgt.47

Postboks 672

N-4003 Stavanger

Org. nr. 980 024 679 · mva

Statsautorisert revisor

medlem av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Petoro AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Petoro AS sitt årsregnskap som viser et overskudd for selskapsregnskapet på kr 6 378 000 og et overskudd for konsernregnskapet på NOK 6 670 000 og etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Petoro AS per 31. desember 2017 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Petoro AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for det avsluttede regnskapsåret i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet til Petoro AS i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Det henvises til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger> som inneholder en beskrivelse av revisors oppgaver og plikter.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

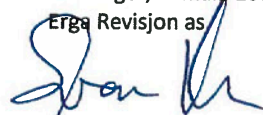
Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov, forskrift og god bokføringskikk i Norge.

Stavanger, 7. mars 2018

Erga Revisjon as



Sven Erga

Statsautorisert revisor

PETOROS FINANSKALENDER 2018

14. mars	Årsresultat 2017 / 4. kvartalsrapport 2017
9. mai	1. kvartalsrapport 2018
2. august	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2018
1. november	3. kvartalsrapport 2018

ADRESSER

Petoro AS

Øvre Strandgate 124
Postboks 300 Sentrum
4002 Stavanger

Telefon: 51 50 20 00

E-post: post@petoro.no

Hjemmeside: www.petoro.no

Foretaksregisteret: Org.nr. NO 983 382 355

REDAKSJON/PRODUKSJON

Redaksjon: Marianne Eskeland og Sissel Smith

Produksjon: Megabite

Foto: Christian Romberg, DEA, Kjetil Eide / Statoil, Øyvind Hagen / Statoil, Harald Pettersen / Statoil og Anne Lise Norheim

