



ÅRSRAPPORT FOR SDØE OG PETORO 2014

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.

INNHOOLD

Administrerende direktør	Side 4
—	
Styrets årsberetning	Side 6
Nøkkeltall	Side 16
—	
Måloppnåelse og resultat	Side 18
Ressursregnskap 2014	Side 24
—	
Styring og kontroll	Side 28
Styret i Petoro	Side 30
Ledelsen i Petoro	Side 32
Eierstyring og selskapsledelse	Side 34
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 38
—	
Årsregnskap SDØE	Side 42
Årsregnskap Petoro AS	Side 70





Grethe K. Moen - Foto: Emile Ashley

ÅRET SOM BLE SÅ BRATT

2014 ble året hvor pilene snudde og pekte bratt nedover. Drevet av høyt kostnadsnivå og oljeselskapenes dreining fra volum til verdi, er investeringsviljen på norsk sokkel redusert.

Et eksempel på dette er at mer enn halvparten av forventede prosjektbeslutninger i Petoros portefølje i 2014 er utsatt eller er tatt med redusert arbeidsomfang.

I tillegg har vi opplevd et dramatisk fall i oljeprisen, fra 115 USD per fat i juni til 55 USD per fat ved årsskiftet. Hele vår bransje er kraftig utfordret på bærekraft, både i et lønnsomhets- og miljøperspektiv. Det fører til et presserende behov for nyteknologier og endring.

Det er heldigvis lyspunkter i bildet vi ser. Det som ligger fast er at verden har behov for energi og at olje og gass vil utgjøre en vesentlig del av forsyningen i årene fremover. Det Internasjonale Energibyrået (IEA) er tydelig på at uansett hvilken retning miljøpolitikken og tiltak tar, er det fremdeles behov for store investeringer i vår

industri for å sikre energiforsyningen.

Uten tvil er utviklingen i olje- og gassprisene helt avgjørende for oljeselskapenes vilje til å foreta nye investeringer. Selv om vi alltid legger langsiktige prisforutsetninger til grunn for våre beslutninger blir vi sterkt påvirket av markedseffekter og prisene per i dag. Dette er paradokset og utfordringen i vår industri: langsiktig av natur, men i økende grad drevet av kortsiktige forhold.

Den opplagte oppgaven i en global bransje er da å få marginalkostnaden ned slik at norske prosjekter er konkurransedyktige.

Gjennom 2014 har vår bransje for alvor fått øynene opp for den utfordringen det høye kostnadsnivået representerer, og ulike tiltak har blitt satt i verk. Disse spenner fra programmer med formål å

forenkle fundamentale arbeidsprosesser og tekniske krav, til rene aktivitetsreduksjoner som for eksempel kansellering av modifikasjonsarbeid og leteaktivitet.

Vi er helt avhengig av en langsiktig effektivitetsforbedring. Dette oppnås ikke gjennom kortsiktige kostnadskutt. Jeg er derfor svært opptatt av at alle tiltak for forbedring har klare målsettinger om kostnadseffektivisering.

En utfordring med å ta ut maksimalt forbedringspotensial er bransjens kompleksitet og avhengigheter, i betydningen lange forsyningskjeder, et bredt aktørbilde og internasjonal orientering.

De aller fleste aktørene har sin egen forbedringsagenda som de jobber hver for seg med. Evnen og viljen til samarbeid med en internasjonal tilnærming til eksempelvis standardisering, vil være avgjørende for å lykkes.

Ny teknologi vil utvilsomt være en del av løsningen, men utviklingen må dreies mot å øke effektiviteten.

Appetitten på leting er et uttrykk for norsk sokkels konkurransekraft. Når antall letebrønner med Petoro som deltager i 2015 ser ut til å halveres sammenlignet med 2014, er det grunn til å være bekymret. Den store testen på norsk sokkels konkurransekraft vil bli de store internasjonale oljeselskapers interesse for 23. konsesjonsrunde.

Utbyggingen av det store Johan Sverdrup-feltet starter nå, og feltet vil være et viktig fundament for forlenget industriell aktivitet på norsk sokkel. Et så stort og viktig felt som dette øker mulighetene for videre utvikling av teknologi og nye løsninger. Fullt utbygd vil Johan Sverdrup stå for om lag 25 prosent av produksjonen på norsk sokkel og det har en 50+ års horisont. Under fase 1 av utbyggingen vil om lag 50 000 årsverk bli utført med en betydelig norsk andel.

I Petoro har vi gjennomgått vår portefølje av produserende felt for å teste robustheten i ulike oljeprisscenarier. Resultatene viser at det er svært få av de store modne feltene som vil måtte avslutte produksjonen i den kommende 5-10 årsperioden, selv med vedvarende lav oljepris. Men vi ser i Petoros portefølje at det også er felt med ubehagelig kort økonomisk levetid. At modne felt representerer ryggraden for fremtidige inntekter

på norsk sokkel kan illustreres med to forhold: Mer enn 60 prosent av gjenværende påviste ressurser på norsk sokkel befinner seg i eksisterende felt, og mer enn 90 prosent av nye feltutbygginger vil måtte tilknyttes eksisterende innretninger. Derfor mener Petoro at det er viktig å utnytte den kommende perioden med lav ny feltutbyggingsaktivitet, til effektiv videreutvikling av de modne feltene.

Det er relevant for oss å søke læring fra britisk sokkel som i snitt ligger omtrent 10 år foran norsk sokkel i modning. En interessant observasjon er at det er fullt mulig å oppnå god effektivitet og gode HMS-resultater i en aldrende portefølje, uten å øke kostnadene.

Årets klimatoppmøte i Paris og etterfølgende endringer av globale og nasjonale klimamålsettinger vil få konsekvenser for vår industri, både på produksjons- og etterspørselssiden.

Et vesentlig poeng er at gass er den desidert "reneste" kilden i den fossile energimiksen og at mye av utfordringene kan løses ved å endre miksen, ved å fase ut kull til fordel for gass.

Et annet viktig poeng er at norsk olje- og gassproduksjon har blant de laveste klimagassutslipp i verden per produsert enhet.

Oppsummert kan vi konstatere at vi enda en gang må tilpasse oss nye realiteter. Historien har vist at vår bransje har en svært god tilpasningsevne og alltid har kommet styrket ut av slike perioder. Det tror jeg oppriktig på, også denne gang.

Jeg avslutter med et Øystein Sunde sitat:

"Av alle vinder jeg har seilt i, er motvind den verste å seile med"

De beste seilerne sikrer god fremdrift i både med- og motvind, men det krever en radikalt forskjellig tilnærming. Tilsvarende som det vi står overfor.



Grethe K. Moen
Administrerende direktør, Petoro AS





STYRETS ÅRSBERETNING

PETORO AS OG SDØE-PORTEFØLJEN

—
Årsberetning 2014
Nøkkeltall 2014

Side 8
Side 16

ÅRSBERETNING 2014

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

SDØE-ordningen ble opprettet med virkning fra 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at statskassen direkte og utenom det alminnelige systemet for beskatning for petroleumsinntekter, oppbærer inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptre som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg og skal ivareta SDØE-porteføljen på et forretningsmessig grunnlag.

RESULTATSAMMENDRAG SDØE

Årsresultatet i 2014 var 119,7 milliarder kroner, noe redusert sammenlignet med 132,8 milliarder i 2013. Resultatet er påvirket av utviklingen i olje- og gasspriser og ga en kontantstrøm til staten på 111,1 milliarder kroner i 2014 mot 124,8 milliarder i 2013. Total produksjon var 1,0 million fat oljeequivalenter (o.e.) per dag, om lag tre prosent lavere enn i 2013. Årets salg var tilsvarende produksjonen.

Totalt investeringer i 2014 var 35,7 milliarder kroner, som er på nivå med 2013.

Ved utgangen av 2014 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 145 millioner fat o.e. Dette er 277 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2013, hensyn tatt årets produksjon og nye reserver.

Bokførte eiendeler er 265,6 milliarder kroner per 31. desember 2014. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 171,5 milliarder kroner. Fremtidige fjerningsforpliktelser er estimert til 77,5 milliarder kroner. Kortsiktig gjeld, som er avsetninger for påløpte, men ikke betalte kostnader, var 14,1 milliarder kroner ved utgangen av 2014.

Olje- og energidepartementet gjennomførte også i 2014 en ekstern verdivurdering hvor

verdien av SDØE porteføljens ble anslått til 1234 milliarder kroner per 1.1.2014.

UTVIKLINGSTREKK I OMGIVELSENE

Den globale økonomiske veksten i 2014 ble svakere enn forventet og bidro til at veksten i etterspørselen etter olje avtok. Samtidig fortsatte den sterke veksten i oljeproduksjonen fra land utenfor OPEC, spesielt skiferoljeproduksjonen i USA. Svekket markedsbalanse og OPECs beslutning i november om ikke å tilpasse produksjonsnivået for å styrke balansen, resulterte i et stort prisfall på olje. Ved utgangen av året var prisen (Brent) redusert til 55 USD per fat, mer enn en halvering fra toppnoteringen på 115 USD per fat i juni. Gjennomsnittsprisen i 2014 for SDØE-porteføljen ble 99 USD per fat mot 110 USD per fat i 2013. Den sterke dollaren medførte at reduksjonen ikke ble like sterk målt i norske kroner. Gjennomsnittsprisen i norske kroner ble 617 kroner per fat, 30 kroner lavere enn i 2013.

Trenden med fallende etterspørsel etter gass i Europa fortsatte i 2014. Svak økonomisk vekst, konkurranse fra fornybar energi og kull, samt en mild vinter, er hovedårsakene til denne utviklingen. Import av LNG til Europa har vært på nivå med 2013. Russlands forsyning av gass til Europa har vært noe lavere enn i 2013, mens eksporten av norsk gass var på nivå med 2013. Gasseksporten fra SDØE-porteføljen var noe lavere enn opprinnelig planlagt, hovedsakelig fordi noe gassproduksjon ble utsatt for å skape økt verdi. Høy lagerfylling ved inngangen til sommersesongen og robust forsyning svekket gassprisene gjennom året. Gjennomsnittlig oppnådd gasspris for SDØE-porteføljen ble 2,23 kroner per Sm³ i 2014 mot 2,31 kroner per Sm³ i 2013.

I de siste ti år har industrien opplevd en sterk kostnadsøkning i alle deler av virksomheten, herunder feltutvikling, drift og vedlikehold, modifikasjonsprosjekter, havbunnsutbygging og boring. Økningen har vært gjennomgående på alle nivå i leverandørkjeden. Det er enighet

i industrien om at denne kostnadsutviklingen ikke er bærekraftig.

Gjennom 2013 og 2014 har store oljeselskaper endret sine forretningsmessige mål fra volumvekst i retning av finansielle parametere som kontantstrøm og utbytte. Dette har medført strammere prioritering av investeringsmidler og økte lønnsomhetskrav for nye prosjekter. Resultatet er at prosjekter stanses, utsettes eller videreføres med redusert omfang.

I 2014 har det vært betydelig innsats for å effektivisere og redusere kostnadsnivået på norsk sokkel. Effektiviseringsarbeidet som pågår, omfatter alle ledd i verdikjeden. Operatørene og de øvrige rettighetshaverne har individuelle tilnærminger til dette.

Omfanget av porteføljetransaksjoner på norsk sokkel har økt de siste årene, spesielt drevet av de enkelte selskaperes behov for å frigjøre kontanter, synliggjort gjennom salg av andeler med investeringsforpliktelser. Porteføljetransaksjoner brukes også for å realisere strategiske målsettinger og forbedre skatteposisjon. Det er noe større interesse for å selge seg ut av lisenser enn det er aktuelle kjøpere. Så langt har det ikke vært aktuelt for Petoro å benytte den forkjøpsretten selskapet har for alle salg av andeler i interessentskapene på norsk sokkel.

Leteaktiviteten på norsk sokkel var høy i 2014. Det ble ferdigstilt 59 letebrønner, som er det samme som i 2013. Det ble boret rekordmange letebrønner i Barentshavet, 14 letebrønner mot 10 i 2013. Leteaktiviteten i dette området resulterte i et par spennende oljefunn og vellykkede avgrensninger, men leteresultatene de siste år understøtter ikke de opprinnelige, optimistiske estimatene og det er utfordrende å finne lønnsomme utbyggingsløsninger.

Oppmerksomheten om petroleumsaktiviteten i nordområdene har endret seg fra Snøhvit-området, gassressurser og gassinfrastruktur, til oljeressurser i funn som Johan Castberg og Wisting.

Den internasjonale debatten om klimautfordringene har fortsatt å utfordre rollen til fossile brenslere i den fremtidige globale energimiksen. Økt fokus på miljø og klima vil ha betydning for etterspørsel og priser på olje og ikke minst gass, men også for industriens innsats og valg knyttet til økt utvinning og nye feltutbygginger.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Forbedringer av HMS-resultatene fortsetter. Det har ikke vært hendelser med

storulykkepotensiale i 2014. Det har heller ikke vært større enkeltutslipp til sjø eller land. Det har vært en positiv utvikling i alvorlig hendelsesfrekvens i flere år.* Frekvensen ble 0,7 for 2014 mot 0,9 i 2013. Personskadefrekvensen har også vist en positiv utvikling, og resultatet ble 3,8 i 2014 mot 4,4 året før.

Store omstillings- og endringsprosesser i industrien påvirker risikobildet, og Petoro har økt årvåkenhet i lisensoppfølgingen med hensyn til HMS og teknisk integritet.

Det ble tatt et initiativ av Petoro, ConocoPhillips, ExxonMobil og Total i 2010 for å bedre rettighetshavernes involvering i sikkerhetsarbeidet. Dette arbeidet har i 2014 resultert i en veiledning for håndtering av storulykkerisiko på lisensnivå. Resultatet er økt involvering av rettighetshaverne i arbeidet med risikostyring. Veiledningen er nå i ferd med å bli innarbeidet som bransjestandard gjennom Norsk olje og gass. Gjennom 2014 har Petoro deltatt på 11 arbeidsmøter om storulykker, og erfaringene er positive. Petoro har også deltatt på flere ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2014.

HOVEDPUNKTER OG RESULTATER 2014

SDØE-porteføljen besto ved utgangen av året av 182 utvinningstillatelser, tre flere enn ved inngangen til året. I januar 2015 mottok Petoro andeler i 11 utvinningstillatelser til forvaltning.

Selskapets strategi ble revidert i 2013 med hovedsakelig fokus på modne felt, feltutvikling og nordområdene. Strategien ble høsten 2014 vurdert til fortsatt å gi riktig respons på utfordringene og mulighetene som Petoro sto overfor.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt produksjonen i SDØE-porteføljen. Feltene Troll, Åsgard, Oseberg, Heidrun, Snorre og Gullfaks sto for om lag 60 prosent av den totale væskeproduksjonen, mens 75 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Åsgard. Kun begrenset ny kapasitet ble introdusert i 2014 ved at hurtigutbyggingsfeltene Fram H-Nord og Svalin C og M i Nordsjøen, ble satt i produksjon. Valemon og Eldfisk II ble satt i produksjon tidlig i januar 2015. Huldra stengte ned produksjonen høsten 2014.

I tråd med strategien fortsatte arbeidet i 2014 med å realisere reservegrunnlaget og tilleggsressursene i de modne feltene med spesiell innsats rettet mot feltene Snorre, Heidrun og Oseberg. Petoro har særlig vektlagt arbeid med å realisere økt boreeffektivitet og

* Antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer

avklare reserve- og ressursgrunnlaget på disse feltene.

I Snorrefeltet har Petoro fortsatt å være en aktiv pådriver for prosjektet Snorre 2040 og har gjennom eget arbeid bidratt til å styrke reservegrunnlaget og utbyggingsløsningen for en mulig ny Snorre C plattform. Arbeidet har resultert i en positiv utvikling av reservene som kan utvinnes med en slik ny plattform. På utbyggings-siden har Petoro foreslått en rekke konkrete tiltak for å redusere vekt og dermed kostnader for en ny plattform. Beslutning om videreføring (DG2) har blitt utsatt flere ganger og ble i februar 2015 satt til fjerde kvartal 2016. Det planlegges nå investeringsbeslutning i 2017 og produksjonsoppstart 2022. Bakgrunn for utsettelsen er at lønnsomheten i prosjektet ikke er tilfredsstillende og det arbeides nå med mer gjennomgripende endringer på anleggsløsningen. Konseptvalget står fast. Petoro har vært opptatt av tidskriticaliteten i prosjektet. En forskyvning i tidsplan for et slikt prosjekt vil medføre risiko for tap av reserver som følge av begrenset teknisk levetid på eksisterende installasjoner. Det vil i det videre arbeidet bli sett nærmere på tiltak som kan motvirke dette.

Petoro har gjennom selvstendig, eget arbeid med reservoarforståelse i 2014 identifisert et økt reservegrunnlag og tilhørende behov for flere nye brønner på Heidrunfeltet. Dette har bidratt til at partnerskapet har vedtatt å gå videre i et forpliktende beslutningsløp for et Heidrun videreutviklingsprosjekt. Konseptstudiene vil adressere hele Heidrunfeltets ressurspotensiale, og det er planlagt konseptvalg i slutten av 2016.

Petoros innsats i forbindelse med Oseberg Future Development-prosjektet har ført til identifikasjon av et reservegrunnlag som gjorde at en ny, enkel og ubemannet brønneplattform ble valgt som konsept, i tråd med Petoros ønske.

Petoros innsats i Johan Sverdrup har i 2014 særlig dreiet seg om å fremme en helhetlig utvikling av feltet, både for fase 1 og fremtidige faser. Petoro har arbeidet med løsninger som sikrer maksimal langsiktig verdiskaping, herunder ett feltcenter, robust strømkapasitet og tilrettelegging for tiltak som kan gi økt utvinning. I februar 2014 ble det foretatt konseptvalg for fase 1 som var i tråd med Petoros syn. Petoro har gjennomført omfattende analyser av potensialet for avansert økt utvinning (EOR) og fremmet forslag til løsninger for dette. Dette potensialet, sammen med andre lovende tiltak for økt utvinning fremover, vil bli utredet videre som en integrert del av arbeidet

med fase 2 frem mot konseptvalg i 2016. Dette er i tråd med Petoros strategi om å ivareta framtidige muligheter i forbindelse med nye feltutbygginger.

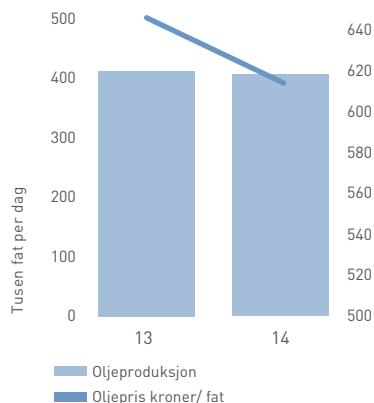
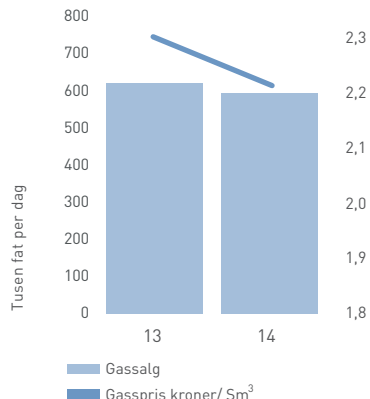
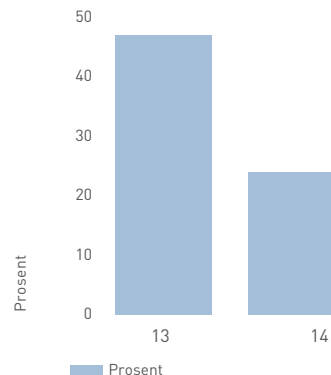
Petoro har aktivt støttet Statoils kandidatur som operatør for det samordnede feltet. I fjerde kvartal 2014 stilte et samlet partnerskap seg bak dette forslaget.

Petoro har i 2014 sluttført egne evalueringer som danner grunnlag for å sikre en rettmessig andel av verdiene i dette store feltet som strekker seg over flere lisenser med ulike eiersammensetning. Tilleggsbevilgningen fra eier til dette formålet ble økt i 2014, tilpasset gjeldende planer for Johan Sverdrup-prosjektet. Omfattende samordningsforhandlinger har pågått i hele 2014 og videre helt frem til overlevering av plan for utbygging og drift (PUD) til myndighetene 13. februar 2015. På dette tidspunktet stilte flertallet av rettighetshaverne i de underliggende lisensene, herunder Petoro, seg bak en samordningsavtale som ble oversendt myndighetene for endelig fastsettelse av vilkår.

I nordområdene har Petoro fokusert på tiltak for å bedre regulariteten på Snøhvit LNG og arbeidet for å sikre at alle relevante utbyggingsløsninger for Johan Castberg-feltet blir modnet og vurdert frem mot endelig konseptvalg. Produksjonseffektiviteten på Snøhvit LNG endte i 2014 på 84 prosent, inkludert revisjonsstans, noe som gir en forventning om at anleggs- og driftsproblemene gjennom flere år er løst. Arbeid med konseptvalget for Johan Castberg-feltet har pågått i hele 2014. Petoro har vært opptatt av at de ulike utbyggingskonseptene blir individuelt optimalisert, men samtidig robustgjort for å møte lønnsomhetsutfordringene og usikkerhetene både i et kort og langt perspektiv.

Gjennom 2014 har Petoro fortsatt med å rette industriens oppmerksomhet mot behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner, særlig innenfor området boring og brønn. Statoil, som den dominerende operatøren i SDØE porteføljen, har i 2014 oppnådd gode resultater i flere enkeltbrønner.

I 2014 har Petoro rettet økende oppmerksomhet mot behovet for effektivisering også innenfor utbygginger, drift og vedlikehold. Petoro har arbeidet for at tiltak som iverksettes er bærekraftige både på kort og lang sikt og innebærer en reell effektivisering og ikke bare reduksjon i aktivitet. Hensikten er å sikre lønnsomhet i investeringer i modne felt og nye utbygginger. Petoro ser i 2014 at trenden med økende feltkostnader har snudd. Operatørens

OLJEPRODUKSJON/-PRIS**GASSALG/-PRIS****RESERVEERSTATNINGSGRAD**

omstillingstiltak har også bidratt til noe reduksjon i driftsmodifikasjoner. Det forventes større effekter av operatørens forbedringstiltak på lengre sikt.

Bare én PUD ble innlevert myndighetene i 2014, og denne hadde SDØE- deltagelse: Gullfaks Rimfaksdalen. PUD for Flyndre ble sendt inn i 2013 og godkjent av myndighetene i 2014.

Petoro var deltaker i 20 av de 59 letebrønnene som ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2014. Det ble gjort totalt 22 nye funn, der Petoro er deltaker i 10.

Det har vært en netto reserveøkning på 88 millioner fat o.e. i 2014. Den lave reserveøkningen skyldes at det har vært få beslutninger om å investere i nye utbygginger og økt utvinningstiltak på eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2014. Det meste av økningen skyldes en mer ensartet reserverapportering for nye brønner på felt operert av Statoil. Samtidig skjedde det nedjusteringer på enkelte felt. Det ble produsert 365 millioner fat o.e i 2014, dette gir en netto reserveerstatningsgrad på 24 prosent. I 2013 var reserveerstatningsgraden 47 prosent.

FORSKNING OG UTVIKLING

Oljeselskapene bruker om lag tre milliarder kroner hvert år på petroleumsrettet forskning og utvikling, mens leverandørindustrien bruker om lag en milliard kroner. Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av kostnadene i utvinningstillatelsene. Midlene disponeres av de respektive operatørene. Dette utgjør over 500 millioner kroner årlig. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

I tillegg til ovennevnte er det flere direkte

lisensfinansierte prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering. Kostnadene belastes som en del av investeringsbudsjettene i interessentskapene.

Petoro har eksempelvis vært en pådriver for utvikling av havbunnskompresjonsløsninger gjennom mer enn 10 år med innsats på feltene Åsgard, Ormen Lange, Gullfaks og Snøhvit. Planen er å starte opp undervannskompresjon på Åsgard og kompresjon av våtgass på Gullfaks i andre halvår 2015. Petoro har i 2014 gjort en betydelig innsats for å modne tidlig bruk av avanserte utvinningsmetoder på Johan Sverdrup.

AVSETNING AV PRODUKTENE

All olje og NGL fra SDØE-porteføljen selges til Statoil. SDØE sin naturgass avsettes av Statoil sammen med Statoils egen naturgass som en samlet portefølje, men for statens regning og risiko. Petoro har ansvar for å overvåke at Statoils avsetning av SDØEs petroleum oppnår en høyest mulig verdi, samt å sikre en rettmessig fordeling av verdiskapingen. I dette arbeidet konsentrerer Petoro innsatsen om Statoils avsetningsstrategi, saker med stor verdi, samt saker av prinsipiell og insentivmessig karakter.

Petoro har prioritert arbeidet knyttet til maksimal verdiskaping i gassporteføljen. Selskapet er opptatt av at tilgjengelig gass blir avsatt i markedet til høyest mulig pris og at fleksibiliteten i produksjonsanlegg og transportkapasitet blir utnyttet for å optimalisere avsetningen. Petoro har også vært opptatt av gassens rolle i Europas fremtidige energimiks og fulgt utviklingen i EUs energipolitikk. Petoro har i tillegg prioritert en evaluering av formelverket for våtgass for å vurdere om målsettingene i

avsetningsinstruksen som gjelder for Statoils avsetning av statens olje og gass oppnås.

Det har også blitt gjennomført kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. I tillegg er det også foretatt en gjennomgang av Statoils prinsipper for belastning av salgs- og administrasjonskostnader knyttet til avsetning.

ARBEIDSMILJØ OG KOMPETANSE

Selskapets personalpolitikk skal sørge for mangfold og likestilling, kompetanseutvikling og tilrettelegge for godt arbeidsmiljø, og hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, religion og livssyn.

Petoros ansatte har lang erfaring fra petroleumsvirksomheten og høy utdanning. Den enkelte ansatte i Petoro 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 skal bidra til å beholde, utvikle og tiltrekke dyktige medarbeidere. Petoro har en ytelsesbasert pensjonsordning for sine ansatte. I lys av pensjonsreformen er selskapets pensjonsordning under vurdering. Nye retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel ble fastsatt av Nærings- og fiskeridepartementet gjeldende fra 13.2.2015. Selskapet har igangsatt arbeid med å gjennomgå retningslinjene.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2014 var 67, mens det var 64 ansatte ved utgangen av 2013. Petoro mottok ingen oppsigelser i 2014.

Det er ikke registrert noen arbeidsulykke blant Petoros ansatte i 2014.

Selskapet hadde en kvinneandel på 39 prosent i 2014. Andel kvinner i selskapets styre og ledelse var henholdsvis 43 og 37 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 2,5 prosent i 2014, mot 1,2 prosent i 2013. Petoro har avtale om inkluderende arbeidsliv og legger vekt på tett oppfølging og dialog for å fremme helse og forebygging fra arbeid.

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 2014.

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 i staten er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger 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 er videreutviklet i tråd med endringer i organisasjonen i løpet av året. Det vises for øvrig til eget kapittel i årsrapporten.

Verdigrunnlag og etikk er forankret i 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 etiske retningslinjer, åpenhet om pengestrømmer, HMS-erklæring og en personalpolitikk som ivaretar mangfold og likestilling. Petoro rapporterer årlige pengestrømmer knyttet til statens portefølje til "Extractive Industries Transparency Initiative". Virksomheten utenfor Norge er svært begrenset. Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Styret har i 2014 vurdert risikobildet med utgangspunkt i vedtatt strategi og fastsatte mål for kommende år. Det er identifisert risikoreduserende tiltak for de vesentligste risikoene som Petoro har mulighet for å påvirke innenfor de rammene selskapet har.

I 2014 ble det gjennomført to internrevisjonsprosjekter som evaluerte henholdsvis Petoros prosesser for økonomistyring (SDØE) og ekstern IT sikkerhet (Petoro). Disse er oppsummert i en rapport til styret og beskriver foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte tiltak.

Internrevisjonen i Petoro AS er satt ut til Deloitte, som også forestår den interne finansielle revisjonen av SDØE.

STYRETS ARBEID

Styret har avholdt 10 møter i 2014. Styret har utarbeidet en møte- og arbeidsplan med vekt på behandling av strategiske saker, mål, budsjetter og kvartalsresultater. Styret er opptatt av total verdiskaping for den samlede porteføljen og at staten får sin rettmessige andel og ikke belastes større del av kostnadene enn det som er berettiget. Som et sentralt virkemiddel i oppfølgingen av selskapets resultater, benytter styret balansert målstyring og måler oppnådde resultater mot etablerte forretningsmessige og organisatoriske mål.

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor porteføljen og følger opp og behandler den forretningsmessige virksomheten, inkludert overvåking av Statoils oppgaver under avsetningsinstruksen. I tillegg følger styret opp selskapets totale risikobilde. Styret sikrer at det er etablert kontrollsystemer, og at virksomheten drives i samsvar med selskapets verdier og forretningssetiske retningslinjer. Styret har utarbeidet erklæring for godtgjørelse til daglig leder og ledende ansatte. Styret har organisert sitt forberedende arbeid knyttet til godtgjørelsesordninger i et underutvalg.

Habilitet er et fast punkt på dagsorden i styremøtene, og eventuell inhabilitet medfører styremedlems fratreden i den aktuelle sak. Styret foretar en årlig vurdering av eget arbeid. Styret gjennomgår i den forbindelse også selskapets forretningssetiske retningslinjer, retningslinjer for samfunnsansvar og styreinstruks.

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 følge med i hva som skjer innenfor virksomheten.

Styret i Petoro AS består av Gunn Wærsted som styreleder, nestleder Hilde Myrberg, Per Arvid Schøyen, Nils-Henrik M. von der Fehr og Per-Olaf Hustad som aksjonærvalgte styremedlemmer, samt styremedlemmer valgt av de ansatte, Marit Ersdal og Lars Kristian Bjørheim. Gunn Wærsted overtok etter Gunnar Berge som ny styreleder i juni 2014.

PETORO AS OG KONSERN

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRFORHOLD

Petoro AS ble etablert som en del av restruktureringen av statens olje- og

gassvirksomhet i 2001, hvor 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 2014, fordelt på 10 000 aksjer. Den norske stat, ved Olje- og energidepartementet, er eeneier av selskapets aksjer. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

PETORO ICELAND AS

Petoro Iceland AS har som formål er å delta i petroleumsvirksomhet på den delen av islandsk kontinentalsokkel som er omfattet av samarbeidsområdet mellom Island og Norge. Selskapet 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. For 2014 var bevilgning til Petoro Iceland AS 16 millioner kroner. Selskapets aksjekapital var 2 millioner kroner per 31. desember 2014, fordelt på 2 000 aksjer. Petoro Iceland AS var i 2014 deltaker med 25 prosent i tre utvinningstillatelser. Det ble i ett interessentskap besluttet tilbakelevering av utvinningstillatelse etter ferdigstilling av arbeidsprogram for den første fasen, slik at Petoro Iceland AS fra 4. januar 2015 er deltaker med 25 prosent i to utvinningstillatelser. Selskapet har ingen ansatte og har inngått en forvalteravtale med Petoro AS.

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 (NRS).

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 311 millioner kroner for 2014. I tillegg er det benyttet 35,5 millioner kroner av ekstra bevilgede midler for å dekke kostnader knyttet til samordningsarbeidet for Johan Sverdrup-feltet.

Årets driftskostnader for morselskapet var 291,7 millioner kroner og for konsernet 301,5 millioner kroner. Driftskostnadene består i hovedsak av lønnskostnader, administrasjonskostnader og kjøp av eksterne tjenester. Selskapet har prioritert betydelige ressurser og studiemidler inn mot modne felt og arbeidet med Johan Sverdrup.

Årsresultatet for morselskapet viser et underskudd på 6,0 millioner kroner. For konsernet var underskuddet 5,95 millioner kroner. Styret foreslår at underskuddet dekkes av annen egenkapital. Dette medfører at gjenværende annen egenkapital per 31. desember 2014 for Petoro AS er 6,7 millioner kroner. Konsernets fond er 8,9 millioner kroner og består av annen egenkapital i morselskapet, tilskudd fra den norske staten på to millioner kroner i forbindelse med etablering av Petoro Iceland og konsernets årsresultat.

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.

Styret har hatt oppmerksomhet på ressursituasjonen i selskapet og har fulgt opp de organisatoriske endringene, samt effektiviseringstiltakene som er foretatt for å gjøre selskapet best mulig i stand til å ta tak i de utfordringene og mulighetene som ligger i å forvalte SDØE-porteføljen innenfor tilgjengelige ressurser.

FREMTIDSUTSIKTER

Den internasjonale debatten om tiltak for å løse klimautfordringene reiser spørsmål om rollen til fossile brensler i den fremtidige globale energimiksen, og den økte oppmerksomheten om miljø og klima vil kunne få betydning for fremtidig etterspørsel etter olje og gass. Årets klimatoppmøte i Paris kan legge viktige premisser for fremtidig etterspørsel etter fossile brensler.

Den globale økonomiske utviklingen forventes å bidra til moderat vekst i etterspørsel etter olje. Samtidig har forsyningssituasjonen blitt mer robust med betydelig økt produksjon fra aktører utenfor OPEC, og da spesielt fra oljeskifer i USA. Denne utviklingen, kombinert med at OPEC ikke har iverksatt nye produksjonsbegrensende tiltak, har ført til lave oljepriser og stor usikkerhet i forhold til fremtidig prisutvikling.

I Europa har konkurranse fra kull og fornybar

energi, samt svak økonomisk utvikling, resultert i redusert gassetterspørsel. EUs nye energi- og klimapolitiske mål for 2030 bekreftet de langsiktige klimapolitiske ambisjonene og hvor reduserte klimagassutslipp, økt andel fornybar energi og energieffektivisering er hovedelementene. Tiltak for å realisere disse målene forventes å bidra til at gassetterspørselen i Europa svekkes ytterligere. Imidlertid forventes det fortsatt vekst i global gassetterspørsel. Besluttet utbygging av ny LNG-kapasitet, samt avtale om store rørgassleveranser fra Russland til Kina vil øke den globale gassforsyningen betydelig i årene som kommer. Globale gasspriser påvirkes i stor grad av oljeprisutviklingen og det er betydelig usikkerhet om fremtidig prisutvikling.

Siste års sterke kostnadsvekst i olje- og gassindustrien, forsterket av kapitalbegrensninger og økte lønnsomhetskrav, har ført til at operatørselskapene har iverksatt omfattende tiltak for reduksjon av kostnader og investeringer. Styret registrerer økende aksept for omstilling i bransjen og forventer at pågående forbedringstiltak, sammen med utviklingen i markedet, vil føre til en justering av kostnadsnivået også på norsk sokkel.

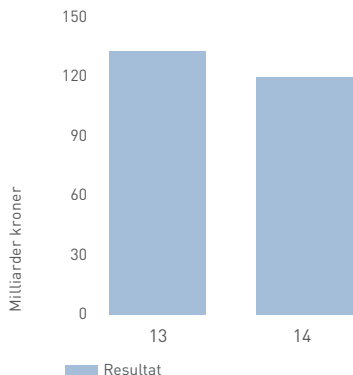
Johan Sverdrup-feltet er blant de fem største oljefeltene på norsk sokkel. Feltet vil være et av de viktigste industriprosjektene i Norge de neste 50 årene og vil gi betydelige inntekter og sysselsetting. Utbyggingen av Johan Sverdrup-feltet vil bidra til å opprettholde et relativt høyt aktivitetsnivå på norsk sokkel under både utbyggingsperioden og i driftsfasen.

Imidlertid er det økt usikkerhet rundt nye utbyggingsprosjekter på norsk sokkel, som følge av oljeselskapenes prioriteringer av kapitalbruk. På grunn av relativt høye utbyggingskostnader vil investeringer i modne felt og små funn være spesielt utsatt. Sammen med redusert leteaktivitet øker dette utfordringen med å få erstattet bortfall av SDØE-produksjon med ny.

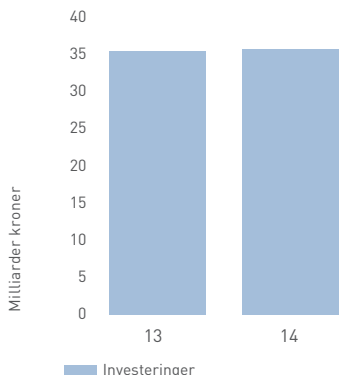
Videre aktivitet i nordområdene vil fortsatt være preget av at området er svært umodent og uten eksisterende oljeinfrastruktur. Relativt små funn lokalisert i et stort område gir en høy utviklingskostnad. For å få realisert nye utbygginger kreves teknologiutvikling og evne til samarbeid mellom lisenser for å oppnå områdesynergier. Leteaktivitet fra tildelinger fra 23. konsesjonsrunde i Barentshavet vil bli avgjørende for tempoet i videre utvikling av nordområdene.

Samlet olje- og gassproduksjon fra SDØE-porteføljen forventes å falle de nærmeste

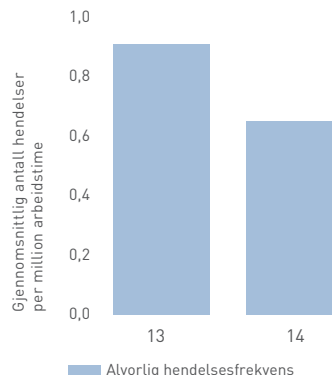
RESULTAT



INVESTERINGER



ALVORLIG HENDELSESFREKVENNS



årene, samtidig som gassandelen øker. Det er usikkert om totalproduksjonen i 2020 vil kunne komme tilbake til et 2014 nivå selv etter at Johan Sverdrup-feltet er satt i produksjon. Produksjonsprognosene for Johan Sverdrup-feltet tilsier at feltet vil utgjøre over 30 prosent av SDØEs oljeproduksjon i 2025, mens den vesentlige delen av produksjonen vil komme fra de modne feltene.

Styret forventer at porteføljetransaksjoner mellom aktørene på norsk sokkel kan påvirke mulighetene for å realisere ny produksjon.

Økt oppmerksomhet om miljø og klima vil få betydning for industriens innsats og løsningsvalg knyttet til økt utvinning og nye feltutbygginger.

Petoro vil fremover stå ovenfor flere beslutninger som har stor strategisk og verdimessig betydning for SDØE, eksempelvis knyttet til Snorre 2040-prosjektet, Johan Castberg-feltet og fase 2 av Johan Sverdrup-utbyggingen.

Petoros mulighet for å skape størst mulig verdi for SDØE-porteføljen vil fortsatt være betinget av kapasitet til målrettet innsats i lisensoppfølgingen kombinert med mulighet for fleksibilitet til endring i prioriteringene.

Stavanger, 6. mars 2015

Gunn Wærsted
Styreleder

Hilde Myrberg
Nestleder

Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem

Per Arvid Schøyen
Styremedlem

Per-Olaf Hustad
Styremedlem

Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte

Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte

Grethe K. Moen
Administrerende direktør

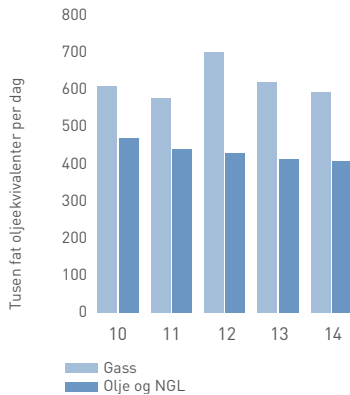
NØKKELTALL 2014

Årsresultatet i 2014 var 119,7 milliarder kroner sammenlignet med 132,8 milliarder kroner i 2013. Totale driftsinntekter i 2014 var 179,8 milliarder kroner mot 194,3 milliarder kroner året før. Kontantstrømmen til staten ble 111,1 milliarder kroner i 2014 mot 124,8 milliarder kroner i 2013. Total produksjon var 1,000 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag som var om lag tre prosent lavere enn produksjonen for 2013 på 1,034 millioner fat o.e. Investeringene var på nivå med 2013 og var de høyeste noensinne for porteføljen.

NGAAP

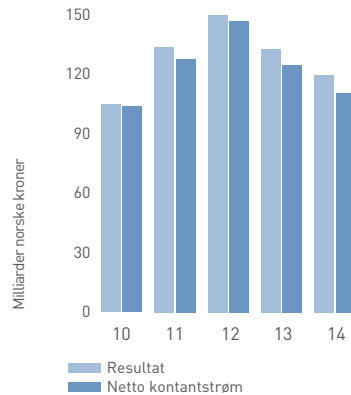
	2014	2013	2012	2011	2010
Driftsinntekter (i millioner kroner)	179 797	194 308	213 885	188 820	159 270
Årets resultat (i millioner kroner)	119 671	132 817	149 986	133 721	105 379
Investeringer (i millioner kroner)	35 742	35 444	26 399	19 053	19 533
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	111 068	124 825	146 930	128 083	103 572
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	407	413	430	440	470
Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag)	94	99	112	92	97
Olje-, NGL og tørrgassproduksjon (tusen fat o.e./dag)	1 000	1 034	1 132	1 016	1 080
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	6 145	6 423	6 623	6 759	6 541
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	24	47	67	160	37
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	88	177	278	601	187
Oljepris (USD/fat)	99	110	113	114	79
Oljepris (NOK/fat)	617	647	657	632	482
Gasspris (NOK/Sm ³)	2,23	2,31	2,35	2,15	1,76

PRODUKSJON



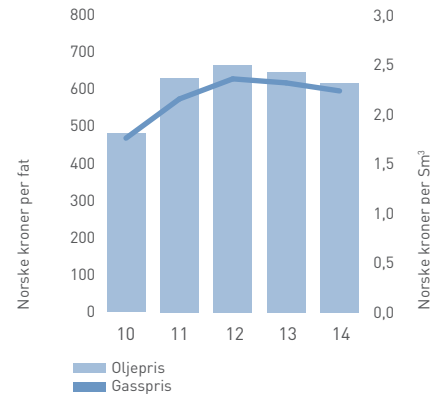
Total produksjon var 1,0 million fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag tre prosent lavere enn i 2013. Væskeproduksjonen viste en svak nedgang på 1,5 prosent. Lavere gassvolum er knyttet til beslutning om utsatt produksjon for å skape økt verdi.

RESULTAT/KONTANTSTRØM



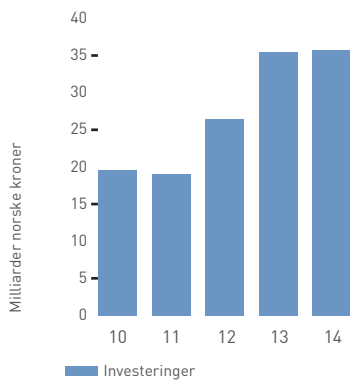
Årsresultatet i 2014² var 119,7 milliarder kroner sammenlignet med 132,8 milliarder i 2013, om lag ti prosent lavere. Resultatet er påvirket av utviklingen i olje- og gasspriser og ga en kontantstrøm til staten på 111,1 milliarder kroner i 2014 mot 124,8 milliarder i 2013.

OLJE- OG GASSPRIS



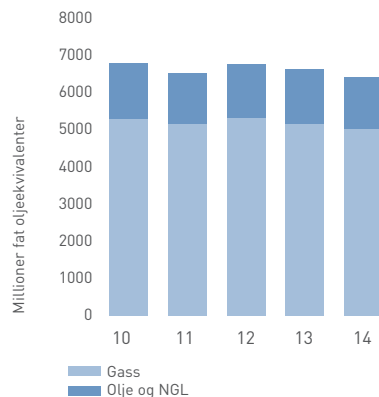
Gjennomsnittlig oljepris for året var 99 USD per fat mot 110 USD per fat i 2013. Nedgangen i oljeprisen i US dollar er delvis oppveid av styrking i verdien av US dollar mot norske kroner. Gjennomsnittlig oljepris i 2014 omregnet til norske kroner var 617 kroner per fat mot 647 kroner per fat i 2013. Gjennomsnittsprisen for gass var 2,23 kroner per Sm³ i 2014 mot 2,31 kroner per Sm³ i 2013.

INVESTERINGER



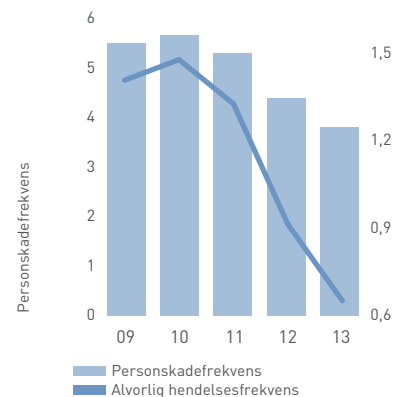
Totale investeringer i 2014 var 35,7 milliarder kroner, som er på nivå med 2013 og det høyeste noensinne for porteføljen. Investeringene i 2014 omfatter blant annet nye utbyggingsprosjekter som Valemon, Martin Linge, hurtigutbyggingsprosjekter, havbunnskompressjon på Åsgard og nye kompressorer på Troll.

GJENVÆRENDE RESERVER



Ved utgangen av 2014 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 145 millioner fat o.e. Dette er 277 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2013. Det ble produsert 365 millioner fat o.e i 2014.

SIKKERHET



Petoros hovedparameter for oppfølging av HMS-utviklingen i porteføljen er uttrykt i alvorlig hendelsesfrekvens (AHF) og måler antall alvorlige hendelser per million arbeidstimer. Årets resultat ble 0,7 og som er en forbedring fra 2013. Personskadefrekvensen (antall personskader per million arbeidstimer) ble 3,8 som også er en forbedring fra tidligere år.

² Alle tall er i henhold til norsk regnskaps-lov og god regnskapsskikk (NRS)



Fra Åsgard-feltet – Foto: Øyvind Hagen, Statoil



MÅLOPPNÅELSE OG RESULTAT

—
Måloppnåelse og resultat
Ressursregnskap 2014

Side 20
Side 24

MÅLOPPNÅELSE OG RESULTAT

Det viser til Plan for virksomheten til Petoro AS og Oppdragsbrev til Petoro AS for 2014.

Nedenfor vises målene fra oppdragsbrevet og Petoros ivaretagelse av disse.

OPERASJONELLE MÅL

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2014"

Utover ordinær lisensoppfølging der operatør og partnere fastlegger produksjonsmål og operatør utfordres på avvikshåndtering og kompensierende tiltak, har Petoros innsats vært spesielt rettet mot tiltak for økt boreeffektivitet. Dette er et viktig virkemiddel for å få gjennomført det planlagte brønnprogrammet i 2014 og for å opprettholde høy regularitet. Petoro har vært en pådriver for at Statoils interne forbedringsprogram, STEP, skal få økt sannsynlighet for resultatoppnåelse allerede i 2014 gjennom økt ledelsesengasjement i partnerskapene. Mål, tiltak og resultatoppnåelse rapporteres og diskuteres nå fast i lisenskomiteene.

Petoro har engasjert seg spesielt i oppfølgingen av feltkost, dvs den delen av driftskostnader som i stor grad er knyttet til drift og vedlikehold offshore. Petoro gjør dette særlig for å sikre at aktivitetskuttene som følge av operatørens forbedringsinnsats ikke går på bekostning av langsiktig regularitet. Dette er understøttet av en egen analyse av britisk sokkel som ble gjennomført for å sikre relevant læring på norsk sokkel.

Total produksjon var 1,0 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag i 2014.

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å øke reservemodningen gjennom tiltak for økt utvinning i modne felt og utvikling av nye funn"

SDØE-porteføljen består ved utgangen av året av 34 produserende felt. I tillegg kom Valemon-feltet i produksjon tidlig i januar. På disse feltene er det identifiserte en rekke tiltak for økt utvinning og flere mulige utbyggingsprosjekter som har potensial til å øke reservene.

I de siste ti år har industrien opplevd en sterk økning i kostnadene. Det er enighet i industrien om at denne kostnadsutviklingen ikke er bærekraftig. Dette har i 2014 drevet frem innsats for å redusere kostnader. Gjennom 2013 og 2014 har store oljeselskaper endret sine forretningsmessige mål fra volumvekst i retning av finansielle parametere som kontantstrøm og utbytte. Dette har medført strammere prioritering av investeringsmidler og økte lønnsomhetskrav for nye prosjekter. Resultatet er at prosjekter som skulle bidra til reservemodning er stanset, utsatt eller er videreført med redusert omfang. Dette har redusert muligheter for fremtidig reservetilgang og produksjon.

Petoros innsats for å realisere reservepotensialet i modne felt har vært rettet mot å identifisere og sannsynliggjøre det totale gjenværende brønnbehov, øke boretakten for å kunne bore alle lønnsomme brønner innenfor feltenes økonomiske levetid og redusere brønnekostnadene slik at flere brønner blir lønnsommere. Innsatsen har vært rettet mot et utvalg felt og er beskrevet nærmere i omtalen av modne felt i underkapittelet "Prioriterte mål og aktiviteter".

I Johan Sverdrup har innsatsen vært rettet mot å modne og tilrettelegge for bruk av vannbaserte injeksjonsteknikker

(EOR) for økt utvinning fra tidlig i feltets produksjonsperiode. Se også avsnitt "Prioriterte mål og aktiviteter/ Johan Sverdrup".

Ved utgangen av året besto SDØE-porteføljen av forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver på 6 145 millioner fat o.e. Det har vært en netto reserveøkning på 88 millioner fat o.e. i 2014. Den lave reserveøkningen skyldes at det har vært få beslutninger om å investere i nye utbygginger og økt utvinningstiltak i eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2014. Det meste av økningen skyldes en mer ensartet reserverapportering for nye brønner på felt operert av Statoil. Samtidig skjedde det nedjusteringer på enkelte felt. Det ble produsert 365 millioner fat o.e. i 2014, dette gir en netto reserveerstatningsgrad på 24 prosent. I 2013 var reserveerstatningsgraden 47 prosent. Dette stemmer godt overens med Oljedirektoratets produksjonstall.

Det har vært høy leteaktivitet på norsk sokkel i 2014. Det ble totalt ferdigstilt 59 letebrønner som er det samme som i 2013. Det ble boret rekordmange letebrønner i Barentshavet, 14 mot 10 i 2013. Leteaktiviteten i dette området resulterte i oljefunn og vellykkede avgrensninger, men leteresultatene de siste år understøtter ikke de opprinnelige, optimistiske estimatene og det er utfordrende å finne lønnsomme utbyggingsløsninger.

Petoro var deltaker i 20 av de 59 letebrønnene som ble ferdigstilt i 2014. Det ble gjort totalt 22 nye funn (8 i Barentshavet, 5 i Norskehavet og 9 i Nordsjøen), der Petoro er deltaker i 10.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å holde kostnadene på et lavest mulig nivå”

Petoro har i 2014 arbeidet for en betydelig (minst 50 prosent) reduksjon av brønnskostnadene fordi mange av de gjenværende brønnmålene preges av lave utvinnbare reserver. Egne analyser av årsak til kostnadsvekst, nødvendigheten av radikale mål og identifisering av konkrete tiltak har gitt grunnlag til aktiv innsats på eksterne konferanser, for bilateral dialog på ledelsesnivå med oljeselskap og leverandører samt proaktiv innsats på lisensarenaen for økt ledelsesengasjement i partnerskapet. Grunnleggende i dette arbeidet er at Petoro dokumenterte at industrien selv har mye av skylden for den sterke kostnadsutviklingen og at kostnadsutviklingen ikke kan begrunnes med HMS.

Innen drift- og vedlikehold har Petoro vært en pådriver for at Statoils interne forbedringsprogram, STEP, skal få økt sannsynlighet for resultatoppnåelse allerede i 2014 gjennom økt ledelsesengasjement i partnerskapene. I tillegg har Petoro gjennomført egne analyser med tanke på læring fra britisk sokkel for å sikre at kortsiktige kutt i vedlikeholds- og modifikasjonsaktiviteter ikke skal gå på bekostning av langsiktig kostnadsutvikling.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å ivareta sikkerhet og miljøhensyn i petroleumssektoren”

Forbedringer av HMS-resultatene fortsetter. Det har ikke vært hendelser med storulykkepotensiale i 2014. Det har heller ikke vært større enkeltutslipp til sjø eller land. Det har vært en positiv utvikling i alvorlig hendelsesfrekvens i flere år. Frekvensen ble 0,7 for 2014 mot 0,9 i 2013. Personskadefrekvensen har også vist en positiv utvikling, og resultatet ble 3,8 i 2014 mot 4,4 året før.

Store omstillings- og endringsprosesser i

industrien påvirker risikobildet, og Petoro har økt årvåkenhet i lisensoppfølgingen med hensyn til HMS og teknisk integritet.

Det ble tatt et initiativ av Petoro, ConocoPhillips, ExxonMobil og Total i 2010 for å bedre rettighetshavernes involvering i sikkerhetsarbeidet. Dette arbeidet har i 2014 resultert i en veiledning for håndtering av storulykkerisiko på lisensnivå. Resultatet er økt involvering av rettighetshaverne i arbeidet med risikostyring. Veiledningen er nå i ferd med å bli innarbeidet som bransjestandard gjennom Norsk olje og gass. Gjennom 2014 har Petoro deltatt på 11 arbeidsmøter om storulykker, og erfaringene er positive. Petoro har også deltatt på flere ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner i 2014.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i et eget kapittel om miljø i årsrapporten. Tallene kommer fra operatørenes rapportering til Norsk olje og gass og vil bli lagt inn i årsrapporten så snart disse foreligger.

PRIORITERTE MÅL OG AKTIVITETER

Prioriterte mål og aktiviteter i 2014 har vært å øke utvinningen fra modne felt, ivareta langsiktige feltutviklingsløsninger for funn som planlegges utbygd og fremme helhetlig utvikling av Nordområdene.

Modne felt: Investere for økt utvinning

“OED ser det som svært viktig at Petoro fortsetter arbeidet med å få realisert reservegrunnlaget og tilleggsressursene i de modne feltene. Petoros innsats skal være rettet mot å øke utvinningen fra prioriterte installasjoner gjennom valg av løsninger for langsiktig feltutvikling, boring av flere brønner og mer effektiv boring. Petoro skal arbeide for at usikkerhet i reserve- og ressursgrunnlaget blir redusert gjennom kartlegging av gjenværende ressurspotensial. Petoro skal konsentrere innsatsen spesielt mot Snorre, Heidrun og Oseberg.”

Petoros innsats knyttet til de modne feltene har til hensikt å øke utvinningen fra prioriterte felt gjennom valg av gode løsninger for langsiktig feltutvikling, boring av flere brønner per år og mer effektiv boring. Petoro arbeider for å avklare reserve- og ressursgrunnlaget gjennom kartlegging av gjenværende ressurspotensial, og at tilhørende brønnmål blir identifisert slik at feltutviklingsbeslutninger kan tas basert på realistiske langtidsplaner i lisensene. I disse prioriterte feltene har innsatsen vært:

Snorre

Petoro har over lang tid vært en pådriver for en ny plattform på Snorre og mener en plattform er det beste middelet for å realisere de 100 boremålene som er identifisert på feltet. Basert på konseptvalget i november 2013 (ny plattform – Snorre C), har selskapet jobbet for etablering av et forventningsrett volumgrunnlag og en kostnadseffektiv plattform mot DG2. Hovedfokus i 2014 har vært eget simuleringsarbeid på oppdaterte reservoarmodeller der effekt av gassimport og plassering av brønner er vurdert. Resultatene fra arbeidet viser økte volumer for Snorre C. Dette bidrar til mindre usikkerhet for etablering av volumgrunnlag til DG2.

På anleggssiden viste resultatene fra operatørens C-studier en uønsket vektøkning. Petoro har i 2014 igangsatt egne studier for å konkretisere tiltak selskapet mener er viktig å gjennomføre for å redusere vekt og dermed kostnader for en ny plattform.

Beslutning om videreføring (DG2) har blitt utsatt flere ganger og ble i februar 2015 satt til fjerde kvartal 2016. Det planlegges nå investeringsbeslutning i 2017 og produksjonsoppstart 2022. Bakgrunn for utsettelsen er at lønnsomheten i prosjektet ikke er tilfredsstillende og det arbeides nå med mer gjennomgripende endringer på anleggsløsningen. Konseptvalget står fast. Petoro har vært

opptatt av tidskritikaliteten i prosjektet. En forskyvning i tidsplan for et slikt prosjekt vil medføre risiko for tap av reserver som følge av begrenset teknisk levetid på eksisterende installasjoner. Det vil i det videre arbeidet bli sett nærmere på tiltak som kan motvirke dette.

Heidrun

For Heidrunfeltet har Petoro gjennom eget undergrunnsarbeid i 2014 identifisert et økt reservegrunnlag og flere nye brønnmål som har bidratt til at partnerskapet besluttet å gå videre med i et forpliktende beslutningsløp for et Heidrun videreutviklingsprosjekt. Konseptstudiene vil adressere hele Heidrun feltets ressurspotensial og det er planlagt konseptvalg i slutten av 2016.

I 2015 vil Petoro videreføre eget arbeid for å oppnå tilstrekkelig kvalitet i undergrunnsmodeller, dreneringsstudier og levetidsstudier for eksisterende havbunns anlegg, samt modne frem robuste fremtidige brønnløsninger.

Oseberg

Etter påtrykk fra Petoro ble Oseberg Future Development-prosjekt etablert i 2011. På grunn av den store arealmessige utbredelsen av gjenværende ressurser ble feltutviklingsprosjektet delt i tre faser. Petoro har i 2014 gjort eget arbeid for å vurdere ressursgrunnlag, brønnbehov og utbyggingskonsept i den sørlige delen av feltet. Tilleggsvolumer er blitt identifisert, men reserveøkningen var ikke stor nok til å forsvare ny prosesseringsplattform. Den vestre delen av feltet er definert som fase I, og prosjektet passerte godkjenning for å starte konseptutvikling i juni 2014 (DG1). To konsepter er blitt vurdert, henholdsvis en undervannsutbygging og en utbygging med ubemannet brønnhodeplattform. Petoros foretrukne løsning var ubemannet brønnhodeplattform og dette konseptet ble valgt av partnerskapet tidlig i 2015.

Petoro har også vært pådriver for å etablere et revitaliseringsprosjekt for Oseberg Øst for å øke utvinningsgraden

på feltet. Konkrete løsninger er blitt forelagt lisensen og godkjenning for å starte konseptutvikling vil bli tatt i 1. kvartal 2015.

Utvikling av nye felt

"Petoro skal bidra til valg av langsiktige feltutviklingsløsninger for funn som planlegges utbygd. Petoro skal blant annet arbeide for gode reservoarbeskrivelser og tidlig bruk av teknologi for økt utvinning"

Basert på læring fra eksisterende felt har Petoro valgt å fokusere på fleksibilitet i utviklingsløsningene som legger til rette for at fremtidige muligheter ivaretas, at det tilrettelegges for lang, lønnsom levetid, effektiv og rask bruk av teknologimuligheter for økt utvinning, reservoarbeskrivelse og havbunnsprosessering. Petoro har spesielt brukt ressurser i oppfølgingen av Johan Sverdrup.

Johan Sverdrup

"Petoro skal ivareta SDØEs forretningsmessige interesser i samordningsforhandlingene, samt kvalitetssikre og robustgjøre beslutningsgrunnlaget for fase 1 av feltutbyggingen frem mot investeringsbeslutning og innsendelse av plan for utbygging og drift (PUD)."

Innsatsen i Johan Sverdrup-feltet har i 2014 vært knyttet til å fremme en helhetlig utvikling av feltet, både for fase 1 og fremtidige faser. I februar 2014 ble det foretatt konseptvalg for fase 1 som var i tråd med Petoros syn. Petoros innsats innen feltutvikling har spesielt vært rettet mot løsninger som sikrer maksimal langsiktig verdiskapning, herunder; ett feltcenter, robust strømkapasitet, robuste anskaffelsesstrategier for fase 1 kontrakter samt tilrettelegging for tiltak som kan gi økt utvinning. Petoro har gjennomført omfattende egne analyser av potensialet for avansert økt utvinning (EOR) og fremmet "business case" for dette. Det forventes at dette potensialet,

sammen med andre lovende tiltak for økt utvinning, fremover vil bli utredet som en integrert del av fase 2 arbeidet frem mot konseptvalg i 2016. Dette er i tråd med Petoros strategi om å ivareta framtidige muligheter i forbindelse med beslutning om feltutbygginger.

Petoro har i 2014 aktivt støttet Statoils kandidatur som operatør for det samordnede feltet. I fjerde kvartal stillte et samlet partnerskap seg bak dette.

Petoro har i 2014 videreført et omfattende arbeid knyttet til samordningsforhandlingene for Johan Sverdrup-funnet i den hensikt å oppnå en rettmessig andel av verdiene i dette store feltet. Tilleggsbevilgningen til dette formålet ble økt i 2014, tilpasset gjeldende planer for Johan Sverdrup-prosjektet og omfattende samordningsforhandlinger har pågått i hele 2014.

PUD ble levert 13.februar 2015. Da ble også en fremforhandlet samordningsavtale overlatt til myndighetene for å fastsette de endelige vilkårene.

Nordområdene-fremme helhetlig utvikling

"Petoro skal følge opp SDØE-porteføljen i Barentshavet sør med særlig vekt på felt og funn som Snøhvit, Johan Castberg og Hoop-området."

Produksjonen på Snøhvit anlegget var i 2014 rekordstor og produksjonseffektiviteten endte på om lag 84 prosent. Dette er betydelig høyere enn tidligere år og gir tro på at robustgjøringstiltakene implementert på Snøhvit har effekt.

I Johan Castberg har Petoro arbeidet med konseptvalget for Johan Castberg-feltet i hele 2014. Petoro har vært opptatt av at de ulike utbyggingskonseptene blir individuelt optimalisert, men samtidig robustgjort

for å møte lønnsomhetsutfordringene og usikkerhetene både i et kort og langt perspektiv. Petoro har identifisert en egen alternativ og konkurransedyktig utviklingsløsning og arbeidet for at denne skulle utredes og optimaliseres på linje med de andre konseptene.

Leteaktiviteten i Barentshavet i 2014 var rekordhøy med totalt 14 letebrønner boret, av disse var SDØE deltaker i åtte. Resultatet for SDØE sin del var skuffende og kun et drivverdig funn gjort, Drivis i PL532, samme lisens som Johan Castberg. Dette funnet vil bli utviklet som en integrert del av Johan Castberg prosjektet. Et mulig drivverdig funn, Hanssen ble gjort i PL537, samme lisens som Wisting funnet fra 2013. Her planlegges videre leting og avgrensning i 2015.

Den største skuffelsen i 2014 var at brønnene Apollo og Atlantis i Hoop området, PL615, var henholdsvis tørr og kun et lite gassfunn. Rundt Johan Castberg ble det boret to letebrønner i tillegg til Drivis, men begge disse fant kun små mengder gass som det ikke finnes et kommersielt lønnsomt utbyggingskonsept for på det nåværende tidspunkt.

Overvåking av Statoils avsetning av statens petroleum

"Petoro skal i tråd med de definerte hovedoppgavene overvåke Statoils avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Statoils avsetningsinstruks. Målsettingen er en høyest mulig samlet verdi av statens og Statoils petroleum, samt en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader.

Som en del av selskapets overvåkning av Statoils avsetning, skal Petoro i 2014 spesielt være opptatt av følgende:

- *Overvåke avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på strategi, risiko og forretningsutvikling samt saker av stor verdimeessig betydning eller prinsipiell karakter.*
- *Vurdere om det nye formelverket for*

våtgass oppfyller de målsettinger som lå til grunn for endringene i 2011. Som en del av denne vurdering skal Petoro foreta en samlet gjennomgang av alle våtgassalg i 2012 og 2013, for eventuelt å identifisere avvik mellom formelpris og realisert salgsverdi på statens våtgass."

Petoro er tildelt oppgaven å overvåke at Statoil utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med Statoils avsetningsinstruks. Målsettingen er en høyest mulig samlet verdi av statens og Statoils petroleum, samt en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader.

Petoro har prioritert arbeidet knyttet til maksimal verdiskaping i gassporteføljen. Selskapet er opptatt av at tilgjengelig gass blir avsatt i markedet til høyest mulig pris og at fleksibiliteten i produksjonsanlegg og transportkapasitet blir utnyttet for å optimalisere avsetningen. Petoro har også vært opptatt av gassens rolle i Europas fremtidige energimiks og fulgt utviklingen i EUs energipolitikk.

Petoro har hatt dialog med Statoil vedrørende Statoils organisatoriske og forretningsmessige tilpasning til nye markedsforhold for gass og olje. Oppfølgingen omkring problemstillinger knyttet til markedsutviklingen var et sentralt tema i 2014. Det ble blant annet besluttet å utsette noe gassproduksjon for å øke verdien av gassen. I tillegg har det vært utført arbeid for å belyse problemstillinger knyttet til reforhandlinger av langsiktige gassalgskontrakter og salg av petroleum til Statoils egne anlegg. Petoro har videre utredet forholdet mellom SDØE-porteføljen og Statoils internasjonale virksomhet, men uten at problemstillingen har blitt konkludert.

Petoro har videre igangsatt et arbeid for å kartlegge eventuelle behov for tilpasninger av formelverket for våtgass for å ivareta målsettingene i Avsetningsinstruksen.

Det er blitt foretatt kontroller av rettmessig fordeling av inntekter og kostnader relatert til avsetningen. I tillegg er det blitt foretatt en gjennomgang av Statoils prinsipper for belastning av salgs- og administrasjonskostnader relatert til Statoils endrede organisering av avsetningsvirksomheten.

Statoil og Petoro har hatt dialog vedrørende struktur for utøvelse av overvåkerrollen og igangsatt aktiviteter for å gjøre nødvendige tilpasninger og etablere en effektiv og hensiktsmessig overvåking.

RESSURSREGNSKAP 2014

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	209,5	767,4	977,0
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	131,6	21,8	153,5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	37,6	59,4	97,0
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	9,3	3,9	13,2
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	86,4	48,5	135,0
RK 8	Prospekt	19,7	24,8	44,5
Sum		494,3	925,9	1420,1

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
Atla	0,08	0,37	0,44	-0,01	0,25	0,25
Draugen	72,39	0,83	73,22	5,39	0,04	5,43
Ekofisk	29,06	8,11	37,17	5,18	0,90	6,09
Eldfisk	7,07	2,15	9,22	1,46	0,17	1,64
Embla	0,70	0,30	1,00	0,12	0,10	0,22
Gimle	0,86	0,35	1,21	0,12	0,17	0,29
Gjøa	8,36	10,46	18,82	4,52	6,94	11,46
Grane	41,22	-1,92	39,30	12,81	-1,92	10,89
Gullfaks	113,96	6,92	120,88	4,34	-0,01	4,33
Gullfaks Sør	25,45	24,96	50,42	8,95	13,35	22,29
Heidrun	108,41	27,34	135,74	22,62	17,89	40,51
Heimdal	1,31	9,05	10,35	0,00	0,00	-0,01
H-Nord	0,08	0,00	0,08	0,06	0,00	-7,21
Huldra	1,73	5,54	7,27	0,00	-0,01	7,25
Jette	0,30	0,00	0,30	0,20	0,00	0,20

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje og NGL* mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje- ekvivalenter mill Sm ³	Olje og NGL mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje- ekvivalenter mill Sm ³
Kristin	7,05	5,64	12,69	1,32	1,48	2,80
Kvitebjørn	14,64	26,61	41,25	4,40	10,26	14,66
Martin Linge	3,60	5,84	9,44	3,60	5,84	9,44
Norne	50,49	6,12	56,61	1,87	2,44	4,31
Ormen Lange	6,62	103,51	110,13	2,77	52,18	54,94
Oseberg	139,87	37,93	177,80	10,65	23,47	34,12
Oseberg Sør	24,51	6,67	31,18	8,28	4,24	12,52
Oseberg Øst	8,71	0,13	8,84	2,16	0,03	2,19
Rev	0,25	0,79	1,04	0,01	0,04	0,04
Skirne	0,68	3,07	3,75	0,12	0,09	0,22
Skuld	1,42	0,11	1,53	1,00	0,05	1,05
Snorre	80,56	1,99	82,55	18,96	0,10	19,06
Snøhvit	12,09	65,62	77,71	9,67	56,58	66,25
Statfjord Nord	13,43	0,67	14,10	1,91	-0,02	1,89
Statfjord Øst	12,28	1,21	13,49	0,54	0,02	0,57
Svalin	2,22	0,00	2,22	1,92	0,00	1,92
Sygna	3,33	0,00	3,33	0,34	0,00	0,34
Togi	0,00	12,15	12,15	0,00	0,00	0,00
Tor Unit	0,98	0,42	1,40	0,01	0,01	0,02
Tordis	20,28	1,41	21,68	2,53	0,12	2,65
Troll Unit	184,86	790,19	975,05	39,76	521,67	561,44
Tune	1,48	7,48	8,96	-0,03	-0,25	-0,28
Urd	1,76	0,10	1,86	0,35	0,04	0,40
Valemon	2,10	7,02	9,12	2,10	7,02	9,12
Varg	4,99	0,22	5,21	0,22	0,17	0,39
Vega	4,61	4,38	8,99	3,24	3,21	6,45
Veslefrikk	21,62	2,07	23,69	1,03	1,06	2,10
Vigdis	21,92	0,59	22,52	4,69	0,08	4,77
Visund	14,37	16,56	30,93	6,41	13,98	20,39
Visund Sør	1,50	2,56	4,06	1,16	2,35	3,51
Yttergryta	0,20	0,41	0,62	0,05	-0,02	0,03
Åsgard	68,23	74,05	142,28	12,75	23,28	36,03
Totalt	1141,62	1279,98	2421,61	209,55	767,41	976,95

* Inkluderer kondensat

Ressurskategori 4	Utvinnbare ressurser		
	Olje, NGL og kondensat mill Sm ³	Gass mrd Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³
Asterix	0,06	3,56	3,62
Draugen	0,38	0,00	0,38
Drivis	1,63	0,00	1,63
Erlend	0,36	0,28	0,63
Gullfaks	1,67	0,09	1,76
Gullfaks Sør	1,49	2,32	3,81
Hasselmus	0,04	0,04	0,08
Heidrun	9,39	1,18	10,56
Johan Castberg	15,36	0,00	15,36
Johan Sverdrup	72,24	2,23	74,47
Kristin	0,44	0,28	0,72
Kvitebjørn	0,46	1,20	1,66
Maria	8,37	0,71	9,08
Norne	0,46	0,43	0,89
Ormen Lange	0,13	2,60	2,73
Oseberg	2,24	2,09	4,33
Oseberg Sør	0,06	0,00	0,06
Snorre	10,01	0,00	10,01
Snøhvit	0,34	1,96	2,30
Statfjord Øst	0,28	0,03	0,31
Tott East	0,05	1,11	1,16
Troll Brent	0,13	0,00	0,13
Troll Olje	4,73	0,00	4,73
Urd	0,17	0,00	0,17
Varg	0,19	0,00	0,19
Åsgard	0,97	1,73	2,71
Totalt	131,63	21,83	153,46



Prøver fra Johan Sverdrup-feltet – Foto: Harald Pettersen, Statoil

STYRING OG KONTROLL

Styret i Petoro AS	Side 30
Ledelsen i Petoro AS	Side 32
Eierstyring og selskapsledelse	Side 34
Redegjørelse for samfunnsansvar	Side 38

STYRET I PETORO



Bak fra venstre: Lars Kristian Bjørheim, Marit Ersdal, Per-Olaf Hustad og Hilde Myrberg. Sittende fra venstre: Nils-Henrik Mørch von der Fehr, Gunn Wærsted og Per A. Schøyen. (Foto: Kjetil Alsvik)

GUNN WÆRSTED**Styreleder**

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016

Yrkessituasjon: Administrerende direktør Nordea Bank Norge og medlem av konsernledelsen

Øvrige styreverv: Styremedlem Nordea Bank Danmark; styremedlem Nordea Bank Finland; styreleder Nordea Life Holding, styreleder Nordea Bank SA AB; medlem valgkomite Schibsted ASA; rådsmedlem Veritas ASA; styremedlem Finans Norge.

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).

PER-OLAF HUSTAD**Styremedlem**

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende.

Øvrige styreverv: Styreleder i NOBU Group AS

Utdanning: Sivilingeniør petroleumsteknologi fra NTH (nå NTNU)

Karriere: Statoil fra 1976 til 1980, deretter over 30 år i Shell med bl. a. lederstillinger i operatørselskap og store prosjekter; som direktør for leting og utvinning for Shell i Norge til 2012.

NILS-HENRIK MØRCH VON DER FEHR**Styremedlem**

Tid for valg/gjenvalg: 2005/2015

Yrkessituasjon: Professor i samfunnsøkonomi, Universitetet i Oslo

Utdanning: Samfunnsøkonom

Karriere: I tillegg til akademiske stillinger ved UiO, har han også vært foreleser ved universitetene i Heidelberg og Oxford. Medlem/leder av flere offentlige utvalg.

HILDE MYRBERG**Nestleder**

Tid for valg/gjenvalg: 2006/2015

Øvrige styreverv: Styremedlem Norges Bank, styremedlem CGG SA; styremedlem Nordic Mining AS; medlem valgkomiteen Det norske ASA

Utdanning: Juridisk embetseksamen, MBA fra INSEAD

Karriere: Fra 2002–2006 leder for Markedssektor, Hydro Olje & Energi. En rekke stillinger i Hydro, blant annet innen forretningsutvikling i Hydro Energi, ansvar for Hydros markedsaktiviteter på kraftområdet, som konsernadvokat og styresekretær.

PER A. SCHØYEN**Styremedlem**

Tid for valg/gjenvalg: 2007/2015

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 dommer- og politifullmektig.

MARIT ERSDAL**Styremedlem****(Ansattes representant)**

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016

Yrkessituasjon: Senior rådgiver, Teknologivdeling, Petoro AS

Utdanning: Sivilingeniør fra NTH (nå NTNU) - Teknisk fysikk/Petroleumsteknologi

Karriere: Lang erfaring fra norske og internasjonale selskap, hovedsakelig innenfor fagområdet reservoar- og produksjonsteknologi.

LARS KRISTIAN BJØRHEIM**Styremedlem****(Ansattes representant)**

Tid for valg/gjenvalg: 2014/2016

Yrkessituasjon: Senior rådgiver, Lisensoppfølging, Petoro AS

Utdanning: Siviløkonom, Handelshøyskolen BI

Karriere: Erfaring fra ulike roller i Petoro innen økonomi- og lisensoppfølging. Har vært konsulent i Accenture.

LEDELSEN I PETORO



Fra venstre: Marion Svihus, Nashater Deu Solheim, Grethe Kristin Moen, Olav Boye Siversten, Roy Ruså, Laurits Haga, Kjell Morisbak Lund og Jan Terje Mathisen. (Foto: Kjetil Alsvik)

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.

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.

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.

OLAV BOYE SIVERTSEN

Juridisk direktør

Utdanning: Jurist

Karriere: Jurist fra Universitetet i Oslo, 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.

JAN TERJE MATHISEN

Direktør Johan Sverdrup

Utdanning: Sivilingeniør marin byggtknikk fra NTNU og bedriftsøkonom fra BI.

Karriere: Har bred erfaring fra prosjektledelse, feltutvikling og forretningsutvikling, blant annet fra Norwegian Contractors, Selmer Furuholmen, egen virksomhet, Shell og Statoil.

LAURITS HAGA

Direktør marked og avsetning

Utdanning: Økonom

Karriere: Har lang erfaring fra norsk og internasjonal olje- og gassvirksomhet. Han har hatt en rekke lederstillinger i Mobil og var leder for gassavdelingen i ExxonMobil i Norge før han kom til Petoro.

MARION SVIHUS

Økonomidirektør

Utdanning: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, Bergen

Karriere: Har lang erfaring fra Statoil der hun har hatt flere lederstillinger innenfor fagområdet økonomi, analyse, finans og strategi. Hun har også åtte års erfaring fra bank og finans.

NASHATER DEU SOLHEIM

Direktør strategi og organisasjon

Utdanning: Klinisk psykolog og har doktorgrad i psykologi fra Universitetet i Surrey

Karriere: Har bred ledelseserfaring fra store organisasjoner som Statoil, det britiske forsvarsdepartementet samt offentlig og privat helsesektor i Storbritannia. Hun har også utviklet egne bedrifter.

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 AS. Styringsystemet 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.

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 verdier er handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig.

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 deltakerandeler i de interessentskap der 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.
- Økonomistyring, herunder utarbeiding av budsjetter og føring av regnskap, 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, samt årlige oppdragsbrev, er styrende for selskapets forvaltning av SDØEs virksomhet. Ny instruks for økonomistyring av SDØE ble fastlagt av OED i desember 2014. I tillegg er selskapets vedtekter, strategi, verdier og forretningssetiske retningslinjer, samt retningslinjer for utøvelse av selskapets samfunnsansvar, førende for virksomheten i Petoro.

Petoros strategi har fokus på verdipotensialet i porteføljen og der Petoros påvirkningskraft er størst. Strategien er vektet mot en aktiv rolle innenfor modne felt, både grunnet verdien i porteføljen og fordi det er tidskritisk at det blir gjennomført investeringsbeslutninger som sikrer utvinning av de gjenværende ressursene.

De strategiske temaene er:

Modne felt: investere for økt utvinning
Feltutvikling: ivareta framtidige muligheter
Nordområdene: fremme helhetlig utvikling

Petoro er rettighetshaver for statens portefølje på norsk sokkel med samme rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere. Petoro er opptatt av god virksomhetsstyring i interessentskapene og samarbeider med partnerne om fremtidig videreutvikling av gode målstyringsprosesser i utvalgte lisenser.

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 der det uttrykkelig opplyses at informasjonen er "innsideinformasjon" i henhold til Lov om verdipapirhandel. I tillegg er det etablert et eget system for godkjenning av ansattes eksterne styreverv.

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. Petoro rapporterer årlige pengestrømmer fra petroleumsvirksomheten på norsk sokkel til staten i tråd med EITI³-forskriften som trådte i kraft 1. juli 2009.

SELSKAPSKAPITAL OG UTBYTTE

Petoro 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 inngikk i 2013 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 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 eneeier 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. Petroleumsløven 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 av og blant de ansatte.

³ EITI = Extractive Industries Transparency Initiative

STYRETS SAMMENSETNING OG UAVHENGIGHET

Petoros styre har syv medlemmer, hvorav fem velges av generalforsamlingen og to velges av og blant selskapets ansatte. Tre av styremedlemmene er 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 egne studieopplegg for styret og gjennom deltakelse på kurs og konferanser.

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 2014 ble det avholdt 10 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 styremedlem 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. Styret har i 2014 gjennomgått selskapets samfunnsansvar, forretningsetiske retningslinjer og instruks for styret.

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 modning og utvikling av risikostyring i tråd med prinsipper for helhetlig styring og utviklingen i selskapets risikobilde. Disse prinsippene bygger på et internasjonalt anerkjent rammeverk for internkontroll (COSO/ERM) og det interne miljøet i selskapet.

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 internkontrollmiljø 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.

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. Styret har gitt retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Petoro i samsvar med rammer gitt i "Retningslinjer for statlig eierskap: Holdning til lederlønn." Faktisk godtgjørelse i 2014 er nærmere beskrevet i note til årsregnskapet.

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 Deloitte som eksternt revisjonsselskap som internrevisor for SDØE. Internrevisor utfører finansiell revisjon av porteføljens regnskap og avgir revisjonsuttalelser i henhold til norske revisjonsstandarder og kontantprinsippet, herunder RS800 "revisors uttalelser ved revisjonsoppdrag med spesielle formål". 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 og miljø som påvirkes av virksomheten. 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 forretningsetiske 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.

Petoro utøver sin virksomhet på en bærekraftig måte som minimaliserer negativ påvirkning av natur og miljø.

Alvorlige hendelser følges opp som en kritisk suksessfaktor i Petoros styringssystem. Resultatene innen helse, miljø og sikkerhet for anlegg i porteføljen har over flere år vist forbedring. Petoro deltar hvert år på ledelsesinspeksjoner for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og installasjoner.

For nye felt og større ombygginger skal kraft fra land vurderes, gitt teknisk mulig løsning innenfor en akseptabel tiltakskostnad. Petoro er rettighetshaver i Martin Linge, som bygges ut med strøm fra land, og i Johan Sverdrup hvor partnerne har valgt strøm fra land for den første utbyggingsfasen av feltet. Dette vil redusere de totale CO₂-utslippene fra disse feltene.

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

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i et eget kapittel om ytre miljø basert på tall som innhentes fra operatørene. Det har i løpet av 2014 ikke vært vesentlige utslipp til sjø og land i SDØEs portefølje

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 ytelser 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. Medarbeidere signerer årlig selskapets etiske retningslinjer, som omfatter forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. 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. I selskapets forretningsetiske retningslinjer inngår krav til etisk adferd for alle. 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. Det er ikke registrert noen varslingssaker i 2014.

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.



Oseberg Field Center – Foto: Ole Jørgen Bratland, Statoil

TALLENE FOR 2014

ÅRSREGNSKAP SDØE OG PETORO AS

—
Ledelseskommantar årsregnskap SDØE Side 42

—
Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap Side 44

Kapitalregnskap – spesifisert Side 45

Artskontorapportering Side 46

—
Virksomhetsregnskapet SDØE

Resultatregnskap etter NGAAP Side 47

Balanse per 31. desember Side 48

Kontantstrømoppstilling Side 49

Noter Side 50

—
Revisorbekreftelse Riksrevisjonen Side 68

—
Årsregnskap Petoro AS

Resultatregnskap Side 70

Balanse per 31. desember Side 71

Kontantstrømoppstilling Side 72

Noter Side 73

—
Revisors beretning Side 81

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 2014 bestod porteføljen av 34 produserende felt, 182 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler. I en ekstern verddivurdering gjennomført på oppdrag fra Olje- og energidepartementet ble verdien av SDØE porteføljen anslått til 1234 milliarder kroner per 1.1.2014.

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. Vi 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.

Vi bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og norske regnskapsstandarder og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, gjeld og resultat per 31. desember 2014.

VURDERING AV VESENTLIGE FORHOLD

BEVILGNINGSREGNSKAPET OG KAPITALREGNSKAPET

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 8. desember er SDØEs bevilgning til investeringer⁴ 37 milliarder kroner og til driftsresultat⁵ 118,9 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital⁶ er 4,9 milliarder kroner. Driftsresultatet 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 viser netto rapporterte inntekter etter kontantprinsippet på 185,5 milliarder kroner i 2014 og består hovedsakelig av inntekter fra olje- og gassalg. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer 35,4 milliarder kroner og utbetalinger til drift 34,8 milliarder kroner. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg samt prosesserings- og transportkostnader.

VIRKSOMHETSREGNSKAPET FOR SDØE

Inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer balanseførte letetekostnader, 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 2014 var 119,7 milliarder kroner sammenlignet med 132,8 milliarder i 2013. Nedgang i årsresultatet skyldes i hovedsak reduserte driftsinntekter som følge av lavere olje- og gasspriser og påvirket også kontantstrøm til staten. Netto kontantstrøm overført til staten ble 111,1 milliarder kroner i 2014 sammenlignet med 124,8 milliarder i 2013. Gjennomsnittlig oljepris for året var 617 kroner per fat mot 647 kroner per fat i 2013. Gjennomsnittsprisen for gass var 2,23 kroner per Sm³ i 2014 mot 2,31 kroner per Sm³ i 2013. I tillegg er lavere gassinntekter knyttet til beslutning om utsatt produksjon for å skape økt verdi. Total produksjon var 1,000 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.) per dag, om lag tre prosent lavere enn i 2013. Årets salg var tilsvarende produksjonen.

Totale driftskostnader inkludert avskrivninger og nedskrivninger var 59,7 milliarder kroner som er om lag fire prosent lavere enn fjoråret. Kostnader til drift av felt, rørledninger og landanlegg var 19,3 milliarder kroner, som er om lag seks prosent høyere enn fjoråret.

Letetekostnadene var 2,6 milliarder kroner. 1,1 milliard er balanseført som mulige

⁴ Kap/post 2440.30

⁵ Kap/post 5440.24

⁶ Kap/post 5440.80

og bekreftede funn og 1,5 milliarder er kostnadsført som tørre brønner. Tilsvarende beløp var 3,3 milliarder kroner i 2013, hvorav 2,3 milliarder ble kostnadsført. Petoro var deltaker i 20 av de 59 letebrønnene som ble ferdigstilt på norsk sokkel i 2014. Det ble gjort funn i 10 av totalt 20 letebrønner som Petoro var deltaker i.

Totale investeringer i 2014 var 35,7 milliarder kroner, som er på samme nivå som i 2013. Utbyggingsinvesteringene utgjør 13,5 milliarder kroner og omfatter nye utbyggingsprosjekter som Valemon, Martin Linge, hurtigutbyggingsprosjekter, havbunnskompresjon på Åsgard og nye kompressorer på Troll. Investeringer i produksjonsboring utgjør om lag 16 milliarder kroner og er på nivå med fjoråret.

Ved utgangen av 2014 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 145 millioner fat o.e. Dette er 277 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2013.

Bokførte eiendeler er 265,6 milliarder kroner per 31. desember 2014. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 171,5 milliarder kroner.

Fremtidige fjerningsforpliktelser er estimert til 77,5 milliarder kroner. Kortsiktig gjeld, som er avsetninger for påløpte, men ikke betalte kostnader, var 14,1 milliarder kroner ved utgangen av 2014.

TILLEGGSOPPLYSNINGER

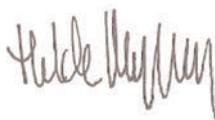
Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Revisjonsberetningen antas å foreligge i løpet av andre kvartal 2015. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Dette blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. Lov om Riksrevisjonen §18.

Styret har engasjert Deloitte til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. Deloitte 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". Deloitte's revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 6. mars 2015



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2014 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2014	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	37 000 000 000	35 371 970 423	1 628 029 577
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	31 600 000 000	34 665 940 102	-3 065 940 102
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutg.	2 300 000 000	2 619 090 733	-319 090 733
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	23 100 000 000	21 837 716 226	1 262 283 774
5440	Utgifter	24.05	Renter	4 900 000 000	4 944 561 923	-44 561 923
Sum utgiftsført				98 900 000 000	99 439 279 407	-539 279 407

Inntekts- kapittel	Kapittelnavn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2014	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	180 800 000 000	185 514 222 749	4 714 222 749
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	23 100 000 000	21 837 716 226	-1 262 283 774
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	4 900 000 000	4 968 207 169	68 207 169
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-23 645 246	-23 645 246
Sum inntektsført				208 800 000 000	212 296 500 898	3 496 500 898
5440	24	Driftsresultat		118 900 000 000	121 446 913 765	2 546 913 765
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-112 857 221 491	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	187 798 670 530
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 685 151 990
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-93 415 941 493
	Mellomværende pr. 1. jan. 2014	-1 801 770 514
	Mellomværende ved utløpet av perioden	-3 591 110 979

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	2014	2013	Endring
Mellomværende med statskassen	-3 591 110 979	-1 801 770 514	-1 789 340 464

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2014 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten 31.12.2014	3 591 110 979	-1 801 770 514
Realinvestering før nedskrivning	189 811 829 155	
Nedskrivning	-323 863 722	
Konto for realinvestering	189 487 965 432	189 487 965 432
Sum		193 079 076 411
Mellomregning staten 01.01.2014	-1 801 770 514	
Totale utgifter	35 371 970 423	
Totale inntekter	-148 229 191 914	
Kontantstrøm	-112 857 221 491	-112 857 221 491
Netto overført staten	111 067 881 026	
Mellomregning staten 31.12.2014	-3 591 110 979	-3 591 110 979
Fast kapital 01.01.2014	-176 277 574 957	
Årets investering	-35 371 970 423	
Årets avskrivning	21 837 716 226	
Nedskrivning	323 863 722	
Fast kapital 31.12.2014	-189 487 965 432	-189 487 965 432
Sum		-193 079 076 411

Stavanger, 6. mars 2015



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

REGNSKAP I KONTANTSTØRRELSER SDØE

Artskontorapportering

Oppstilling av artskontorapporteringen for regnskapet 2014 – tall i hele kroner		
	2014	2013
Inntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinntekter	177 444 779 357	188 176 765 690
Andre innbetalinger	3 853 411 727	3 985 317 669
Innbetaling av finansinntekter	4 216 031 665	5 477 824 936
Sum innbetalinger	185 514 222 749	197 639 908 294
Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	35 374 212 536	33 592 484 393
Andre utbetalinger til drift	34 788 498 688	37 394 349 542
Utbetalinger av finansutgifter	2 494 290 035	2 357 401 055
Sum utbetalinger	72 657 001 259	73 344 234 989
Netto rapporterte utgifter til drift og investeringer	-112 857 221 491	-124 295 673 305
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-112 857 221 491	-124 295 673 305
Oversikt over mellomværende med statskassen		
Eiendeler og gjeld*	2014	2013
O/U call	1 324 173 642	531 787 429
AP Nonop	204 719 795	-544 480 406
AR Nonop	-471 940 376	127 037 393
Inventory Nonop	246 856 708	195 848 912
Prep Exp Nonop	33 038 031	-30 062 310
Working cap - Nonop	465 959 473	-808 163 163
Merverdiavgift	-13 466 808	-1 545 856
Agio	-0	-0
Sum mellomværende med statskassen	1 789 340 464	-529 578 001

*)

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 2013 til 2014:

Endring skyldes i hovedsak økte avsetninger og forskuddsbetalinger i lisensene

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

Resultatregnskap etter NGAAP

Alle tall i millioner kroner	Note	2014	2013
DRIFTSINNEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	179 797	194 308
Sum driftsinntekter		179 797	194 308
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 585	2 277
Produksjonskostnader	5	19 280	18 262
Avskrivninger og nedskrivninger	2	24 276	23 781
Andre driftskostnader	5, 9, 10	14 524	17 534
Sum driftskostnader		59 664	61 854
Driftsresultat		120 133	132 455
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		9 098	5 566
Finanskostnader	12	9 559	5 204
Netto finansposter	8	-462	362
ÅRSRESULTAT	19	119 671	132 817

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2014	2013
Immaterielle eiendeler	2	510	610
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	238 053	201 784
Finansielle anleggsmidler	2, 11	101	393
Anleggsmidler		238 663	202 787
Lager	6	5 038	4 466
Kundefordringer	9, 10	21 776	27 514
Bankinnskudd		115	123
Omløpsmidler		26 929	32 102
SUM EIENDELER		265 592	234 889
Egenkapital per 1.1		162 858	155 085
Betalt fra/(til) Staten i året		-111 068	-124 825
Årets resultat		119 671	132 817
Egenkapitaljustering		0	-219
Egenkapital	19	171 461	162 858
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	77 520	52 580
Annen langsiktig gjeld	13	2 483	2 212
Langsiktig gjeld		80 003	54 792
Leverandørgjeld		3 845	3 260
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	10 283	13 980
Kortsiktig gjeld		14 128	17 240
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		265 592	234 889

Stavanger, 6. mars 2015



Gunn Wærsted
Styreleder



Hilde Myrberg
Nestleder



Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



Per Arvid Schøyen
Styremedlem



Per-Olaf Hustad
Styremedlem



Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



Grethe K. Moen
Administrerende direktør

VIRKSOMHETSREGNSKAPET

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Innbetalinger fra driften	185 513	197 590
Utbetalinger fra driften	-37 258	-39 738
Netto rentebetalinger	12	-30
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	148 243	157 882
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER		
Pro & contra i forbindelse med statens nedsalg		
Investeringer	-35 372	-33 585
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-35 372	-33 585
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Endring arbeidskapital i lisensene	-486	1086
Endring over/under call i lisensene	-1 324	-532
Netto overført til staten	-111 068	-124 825
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-112 878	-124 271
Økning beholdning bankkonto DA-selskap	-7	26

NOTER TIL VIRKSOMHETSREGNSKAPET

GENERELT

Petoro AS var per 31. desember 2014 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 182 utvinningstillatelser og 15 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norseas Gas AS og Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i fire 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 kontantbetaling inkludert og avskrivninger ekskludert. 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 ideelle andeler 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. Det vil si at SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og at resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

For aksjer i Norseas 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 etter nettometoden per utvinningstillatelse.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

Selskapet 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 salgpris 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.

Forpliktelser 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 salgpris.

Kjøp av tredjepartsgass for videresalg 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 valutagevinst og -tap 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 undersøkelser 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 selskapet (finansiert leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalinger. 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 ned 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 2014 utgjør denne reservejusteringen 72,2 prosent av forventede gjenværende oljereserver,

mens tilsvarende for gassreserver utgjør 84,1 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 selskapets 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.

Nedstengings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelser til nedstenging 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 nedstenging 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.

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 (sokkel 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

Med utgangspunkt i at SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring, anvendes finansielle instrumenter kun i begrenset utstrekning.

Finansielle instrumenter verdsettes til markedsverdi på balansedagen. 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 markedsplass 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.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmiddel følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres.

NOTE 1

OVERDRAGELSE OG ENDRING AV EIERANDELER

I 2014 ble det tildelt 14 utvinningstillatelser med SDØE deltakelse. 12 utvinningstillatelser ble formelt tildelt av Olje- og energidepartementet i forbindelse med Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2013 (TFO 2013), 07. februar 2014. I tillegg ble 2 utvinningstillatelser fradelt fra eksisterende lisenser med SDØE deltakelse. 11 utvinningstillatelser ble tilbakelevert.

Flyndre ble etablert i 2014 og resultatet av redetermineringen i Vega Unit ble økt deltakerandel fra 01. januar 2015.

NOTE 2

SPESIFIKASJON AV ANLEGGSMIDLER

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.13	Historisk anskaff elseskost per 1.1.14	Akkumulert avskrivning 1.1.14	Tilgang 2014	Ned- skrivning 2014	Avgang 2014	Over- føringer 2014	Avskrivning 2014	Bokført pr 31.12.14
Felt under utvikling	5 996	5 996	0	5 048	0	0	0	0	11 044
Felt i drift	157 620	445 731	-288 111	49 961	-106	-160	213	-21 946	185 581
Rørledninger og landanlegg	32 411	64 778	-32 366	4 494	0	-55	0	-1 871	34 979
Balanseførte letekostnader	5 757	5 757	0	1 576	0	-578	-213	0	6 541
Sum varige driftsmidler	201 784	522 261	-320 477	61 077	-106	-793	0	-23 817	238 146
Immaterielle eiendeler	610	778	-168	0	-163	0	0	-30	417
Finansielle anleggsmidler	393	393	0	-293	0	0	0	0	101
Sum anleggsmidler (NGAAP)	202 787	523 433	-320 646	60 784	-269	-793	0	-23 847	238 663
Omregning til kontante størrelser	-26 510	-57 202	30 693	-25 412	-55	793	0	2 009	-49 175
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	176 278	466 230	-289 953	35 372	-324	0	0	-21 838	189 488

I balansen er varige driftsmidler oppført med 238 053 millioner kroner. Forskjellen i note skyldes en nedskrivning i Aldbrough på 93 millioner kroner som er ført under varige driftsmidler i regnskapet, men flyttet til immaterielle eiendeler i note. 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.

Immaterielle eiendeler inkluderer hovedsakelig rettigheter i gasslageret i Aldbrough. I balanseoppstilling er immaterielle eiendeler oppført med 510 millioner kroner. Forskjellen er relatert til en nedskrivning i desember 2014 som er ført mot varige driftsmidler. Samlet kapasitet for SDØE og Statoil er 100 millioner Sm³ hvorav SDØEs andel utgjør 48,3 prosent. Investert beløp avskrives lineært over anslått økonomisk levetid 25 år. Aldbrough er nedskrevet med 163 millioner kroner i 2014, hovedsakelig som følge av lavere priser og lavere volatilitet samt økte driftskostnader. Investeringer i videre utvikling av Etzel gasslager og et mindre beløp på Åsgard Transport er inkludert i immaterielle eiendeler.

Finansielle anleggsmidler på 101 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 som fra og med 2009 er reklassifisert som en finansiell eiendel. 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. Det er ikke indikasjoner som krever ny nedskrivningstest. Kontantstrømmene fra SNG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG fra 2013.
- Aksjepost i Norse Gas AS med bokført verdi på 3,98 millioner kroner og en aksjepost i Norpipe Oil AS.

NOTE 3

SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER OMRÅDE

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Lisens	172 007	189 201
Marked	11 503	8 921
Netto overskuddsavtaler	986	627
Eliminering internt salg	-4 699	-4 441
Sum driftsinntekter (NGAAP)	179 797	194 308
Omregning til kontante størrelser	5 718	3 332
Sum kontantprinsippet	185 514	197 640

Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass og tariffinntekter.

NOTE 4

SPESIFIKASJON AV DRIFTSINTEKTER PER PRODUKT

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Råolje, NGL og kondensat	85 642	92 614
Gass	81 477	90 441
Transport- og prosesseringsinntekter	11 137	10 421
Andre inntekter	554	205
Netto overskuddsavtaler	986	627
Sum driftsinntekter (NGAAP)	179 797	194 308
Omregning til kontante størrelser	5 718	3 332
Sum kontantprinsippet	185 514	197 640

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Statoil og all gass avsettes av Statoil for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa og de fire største kundene kjøper omlag 30 prosent av årlige volumer på langtidskontrakter.

NOTE 5**SPESIFIKASJON AV PRODUKSJONS- OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER PER OMRÅDE**

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	17 375	16 663
Annen infrastruktur	1 904	1 599
Sum produksjonskostnader	19 280	18 262
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Lisens	13 419	13 441
Marked	5 804	8 534
Eliminering internt kjøp	-4 699	-4 441
Sum andre driftskostnader	14 524	17 534
Sum driftskostnader	33 804	35 796
Omregning til kontante størrelser	862	764
Sum kontantprinsippet	34 666	36 560

Marked består hovedsakelig av utgifter til kjøp av gass for videresalg og tariffkostnader.

NOTE 6**VARELAGER**

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Petroleumsprodukter	2 548	2 223
Reservedeler	2 490	2 243
Varelager	5 038	4 466

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje, som selges i sin helhet til Statoil

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7**RENTER INKLUDERT I SDØE BEVILGNINGSREGNSKAP**

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2014 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 2014 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesatsen 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	2014	2013
Renteinntekter	1	50
Andre finansinntekter	42	41
Valutagevinst	9 055	5 474
Valutatap	-7 251	-3 514
Rentekostnader	-397	-123
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 910	-1 566
Netto finansposter	-462	362

NOTE 9**NÆRSTÅENDE PARTER**

Staten ved Olje- og energidepartementet eier 67 prosent i Statoil og 100 prosent av Gassco. Selskapene defineres som nærstående parter til SDØE.

Statoil er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Statoil beløp seg til 86,4 milliarder kroner (tilsvarende 150 millioner fat o.e.) i 2014 mot 92,5 milliarder kroner (153 millioner fat o.e.) i 2013.

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 2014 solgte staten tørrgass direkte til Statoil som kjøper til en verdi av 461 millioner kroner mot 484 millioner i 2013. 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 15,4 milliarder kroner i 2014 mot 17,4 milliarder i 2013. Mellomværende med Statoil var 5,7 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 10,2 milliarder i 2013.

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**

Det er ikke konstatert eller ført tap på kundefordringer i 2014. Kundefordringer og øvrige fordringer er oppført til pålydende i NGAAP.

NOTE 11**INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP**

SDØEs deltakelse i Statoil Natural Gas LLC (SNG) i USA er med virkning fra 1.1.2009 vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunkt i 2003 ført som en investering i immaterielle eiendeler 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.

Statoil konsoliderer sitt eierskap i SNG med øvrige aktiviteter i USA og benytter SNG som markedsføringselskap for avsetning av gass i det amerikanske markedet. 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 fra 2013.

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

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
IB finansielle anleggsmidler (justert andel)	393	1102
Inntektsført årets resultat før nedskrivning	-293	-709
Nedskrivning	0	0
UB Finansielle anleggsmidler	101	393

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 estimater 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 22.

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.

Estimatet for fjerningskostnader er oppjustert med 4,9 milliarder kroner som følge av endring i framtidige estimerte kostnader fra operatør og endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning. Endringen inkluderer økte estimater for plugging og nedstengning av brønner og nedstengning av installasjoner. Fjerningsestimatene inkluderer driftskostnader for rigger og andre fartøy som er nødvendige for komplekse fjerningsoperasjoner. Lavere diskonteringsrente gir en økning i forpliktelsen på 19,2 milliarder kroner.

Alle tall i millioner kroner	2014	2013
Forpliktelse per 1.1	52 580	58 207
Nye forpliktelser/Avgang	130	1 359
Faktisk fjerning	-1 243	-655
Endrede estimat	4 853	3 482
Endrede diskonteringsrenter	19 247	-11 380
Rentekostnad	1 910	1 566
Forpliktelse per 31.12	77 520	52 580

Det er i 2014 påløpt 1 243 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 finansiell leasing av tre LNG skip levert i 2006
- gjeld i forbindelse med endelig oppgjør av kommersielle arrangement ved overgang til selskapsbasert gassalg

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 1438 millioner kroner. Av dette kommer 168 millioner kroner til utbetaling i 2015 og 674 millioner skal betales de påfølgende fire år. Restbeløpet på 428 millioner kroner skal betales etter år 2019.

Annen langsiktig gjeld er på 1 044 millioner kroner, av dette forfaller 792 millioner kroner til betaling etter 5 år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14**ANNEN KORTSIKTIG GJELD**

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2015 omfatter i hovedsak:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader som lisensoperatørene har foretatt i avregningene per november
- 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
- kortsiktig andel av langsiktig gjeld

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 all sin olje, NGL og kondensat til Statoil. Instrumentene som benyttes for å sikre fremtidig gassalg, er relatert til terminkontrakter og futures. Markedsverdi av de finansielle instrumentene var 1 959 millioner kroner i eiendeler og 404 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2014. Tilsvarende tall ved utgangen av 2013 var 289 millioner kroner i eiendeler og 301 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2014 utgjorde dette i tillegg 1 089 millioner kroner i eiendeler. Tilsvarende tall i 2013 var 1 137 millioner kroner i eiendeler og 31 millioner kroner i forpliktelser. Det er etter NGAAP i 2014 ikke resultatført netto urealisert gevinst. I 2013 var netto urealisert tap for trading-porteføljen regnskapsført med 11,6 millioner kroner.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i verdensmarkedet. Statoil kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass til sluttbruker reflekterer markedsverdi. 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 for å motvirke resultatssvingninger 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 2014 er i stor grad knyttet til én 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/KONTRAKTSFORPLIKTELSE**

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2015	6 553	1 967
2016	6 286	1 829
2017	4 708	1 949
2018	4 115	1 828
2019	3 777	1 563
Deretter	9 660	12 303

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 gassalgaktiviteten 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. Ved årets slutt er selskapet forpliktet til å delta i åtte brønner med en forventet kostnad for SDØE på 948 millioner kroner, hvorav 763 millioner kroner forventes å påløpe i 2015.

Selskapet har også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 11,8 milliarder kroner for 2015 og 15,5 milliarder kroner for senere perioder, totalt 27,3 milliarder kroner. Totalt for 2014 er SDØE gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til kommende års drifts- og investeringskostnader. De nevnte forpliktelser for 2014 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.

SDØE og Statoil leverer gass til kundene under felles gassalgavtaler. 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 bli påvirket av mulige rettssaker og tvister som deltaker i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og gjennom felles salg av gass sammen med Statoil. SDØE er involvert i pågående tvister knyttet til forhold i interessentskap hvor Petoro er rettighetshaver. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være en sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18

VESENTLIGE ESTIMATER

SDØE-regnskapet 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 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 forutsetninger om fremtiden.

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	2014	2013
Egenkapital per. 1.1	162 858	155 085
Årets resultat	119 671	132 817
Kontantoverføring til staten	-111 068	-124 825
Poster ført direkte mot egenkapitalen		-219
Egenkapital per 31.12	171 461	162 858

Poster ført direkte mot egenkapitalen i 2013 gjelder en egenkapitaljustering i forbindelse med endret metode ved omregning til norske kroner for verdsetting av varelagermargin for gasslager. Egenkapital per. 1.1. inkluderer kapitalinnskudd på 9,1 milliarder kroner som ble betalt til Statoil 1. januar 1985 for deltakerandeler SDØE overtok av Statoil. Forøvrig inngår akkumulert resultat redusert for netto kontantoverføringer til staten.

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. Riksrevisjonen utsteder et avsluttende revisjonsbrev vedrørende SDØE regnskap og budsjett som blir offentlig etter at Statsregnskapet er avlagt og når Riksrevisjonens årlige rapport, Dokument nr 1, legges frem for Stortinget.

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

NOTE 21**FORVENTEDE GJENVÆRENDE OLJE- OG GASSRESERVER**

Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³	2014		2013		2012		2011	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver pr. 01.01	1395	799	1458	821	1429	847	1397	817
Korrekasjoner av tidligere år**								-1
Endring av anslag	68	1	41	6	62	8	43	-3
Utvidelser og funn	4	1	12	3	34	6	74	7
Forbedret utvinning	0	0	35	5	89	1	86	61
Kjøp av reserver								
Salg av reserver							-10	-1
Produksjon	-148	-34	-151	-36	-157	-41	-161	-33
Forventede reserver pr. 31.12	1318	767	1395	799	1458	821	1429	847

* Olje inkluderer NGL og kondensat

** Korreksjon i 2011 pga avstemming mot offisielle produksjonstall fra Oljedirektoratet

Ved utgangen av 2014 var porteføljens forventede gjenværende olje-, kondensat-, NGL- og gassreserver 6 145 millioner fat o.e. Dette er 277 millioner fat o.e. lavere enn ved utgangen av 2013.

Det har vært en netto reserveøkning på 88 millioner fat o.e. i 2014. Den lave reserveøkningen skyldes at det kun har vært få beslutninger om å investere i nye utbygginger og større modifikasjoner av eksisterende felt i SDØE-porteføljen i 2014. Det meste av økningen skyldes en mer ensartet reserverapportering for nye brønner på felt operert av Statoil. Samtidig skjedde det nedjusteringer på enkelte felt.

Det ble produsert 365 millioner fat o.e i 2014, dette gir en netto reserveerstatningsgrad for 2014 på 24 prosent. I 2013 var reserveerstatningsgraden 47 prosent for 2013.

NOTE 22

STATENS DELTAKERANDELER

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
018	5,0000	5,0000
018 B	5,0000	5,0000
018 C	5,0000	5,0000
018 DS	5,0000	5,0000
028 C	30,0000	30,0000
034	40,0000	40,0000
036 BS	20,0000	20,0000
037	30,0000	30,0000
037 B	30,0000	30,0000
037 E	30,0000	30,0000
037 F	30,0000	30,0000
038	30,0000	30,0000
038 C	30,0000	30,0000
038 D	30,0000	30,0000
038 E	30,0000	-
040	30,0000	30,0000
043	30,0000	30,0000
043 BS	30,0000	30,0000
050	30,0000	30,0000
050 B	30,0000	30,0000
050 C	30,0000	30,0000
050 D	30,0000	30,0000
050 DS	30,0000	30,0000
050 ES	30,0000	30,0000
050 FS	30,0000	30,0000
050 GS	30,0000	30,0000
050 HS	30,0000	30,0000
051	31,4000	31,4000
052	37,0000	37,0000
052 B	37,0000	37,0000
053	33,6000	33,6000
054	40,8000	40,8000
055 C	33,6000	33,6000
057	30,0000	30,0000
062	19,9500	19,9500
064	30,0000	30,0000
074	19,9500	19,9500
074 B	19,9500	19,9500
077	30,0000	30,0000
078	30,0000	30,0000
079	33,6000	33,6000
085	62,9187	62,9187
085 B	62,9187	62,9187
085 C	56,0000	56,0000
089	30,0000	30,0000
093	47,8800	47,8800
093 B	47,8800	47,8800

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
093 C	47,8800	47,8800
093 D	47,8800	-
093 E	47,8800	-
094	14,9500	14,9500
094 B	35,6900	35,6900
095	59,0000	59,0000
097	30,0000	30,0000
099	30,0000	30,0000
100	30,0000	30,0000
102	30,0000	30,0000
102 C	30,0000	30,0000
102 D	30,0000	30,0000
102 E	30,0000	30,0000
102 G	30,0000	30,0000
103 B	30,0000	30,0000
104	33,6000	33,6000
104 B	33,6000	33,6000
107 B	7,5000	7,5000
107 D	7,5000	7,5000
110	30,0000	30,0000
110 B	30,0000	30,0000
110 C	-	30,0000
120	16,9355	16,9355
120 B	16,9355	16,9355
124	27,0900	27,0900
128	24,5455	24,5455
128 B	54,0000	54,0000
134	13,5500	13,5500
152	30,0000	30,0000
153	30,0000	30,0000
153 B	30,0000	30,0000
158	47,8800	47,8800
169	30,0000	30,0000
169 B1	37,5000	37,5000
169 B2	30,0000	30,0000
169 C	50,0000	50,0000
169 D	-	30,0000
171 B	33,6000	33,6000
176	47,8800	47,8800
190	40,0000	40,0000
190 B	40,0000	40,0000
193	30,0000	30,0000
193 B	30,0000	30,0000
193 C	30,0000	30,0000
193 D	30,0000	30,0000
193 E	30,0000	30,0000
195	35,0000	35,0000
195 B	35,0000	35,0000
199	27,0000	27,0000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
208	30,0000	30,0000
209	35,0000	35,0000
237	35,6900	35,6900
248	40,0000	40,0000
248 B	40,0000	40,0000
248 C	40,0000	40,0000
248 D	40,0000	-
248 E	40,0000	-
250	45,0000	45,0000
255	30,0000	30,0000
263C	19,9500	19,9500
265	30,0000	30,0000
275	5,0000	5,0000
277	30,0000	30,0000
309 B	-	33,6000
309 C	33,6000	33,6000
318	20,0000	20,0000
318 B	20,0000	20,0000
318 C	20,0000	20,0000
327	20,0000	20,0000
327 B	20,0000	20,0000
374 S	-	20,0000
393	20,0000	20,0000
393 B	20,0000	20,0000
395	-	20,0000
438	20,0000	20,0000
448	30,0000	30,0000
473	19,9500	19,9500
475 BS	30,0000	30,0000
475 CS	30,0000	30,0000
479	14,9500	14,9500
489	20,0000	20,0000
502	33,3333	33,3333
504	52,4070	52,4070
504 BS	4,2860	4,2860
504 CS	46,0430	46,0430
506 BS	20,0000	20,0000
506 CS	20,0000	20,0000
506 DS	20,0000	20,0000
506 S	20,0000	20,0000
511	-	20,0000
516	24,5455	24,5455
522	-	20,0000
527	20,0000	20,0000
532	20,0000	20,0000
537	20,0000	20,0000
552	-	30,0000
558	20,0000	20,0000
566 S	-	20,0000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
568	-	20,0000
598	20,0000	20,0000
602	20,0000	20,0000
605	-	20,0000
608	20,0000	20,0000
611	20,0000	20,0000
612	20,0000	20,0000
615	20,0000	20,0000
615 B	20,0000	20,0000
618	20,0000	20,0000
625	20,0000	20,0000
628	20,0000	20,0000
638	20,0000	20,0000
639	20,0000	20,0000
642	20,0000	20,0000
656	20,0000	20,0000
657	20,0000	20,0000
659	30,0000	30,0000
660	20,0000	20,0000
663	20,0000	20,0000
676 S	20,0000	20,0000
681	20,0000	20,0000
682	20,0000	20,0000
684	30,0000	30,0000
685	20,0000	20,0000
686	20,0000	20,0000
687	20,0000	20,0000
694	20,0000	20,0000
695	20,0000	20,0000
696	20,0000	20,0000
698	36,4750	36,4750
699	36,4750	36,4750
706	20,0000	20,0000
712	20,0000	20,0000
714	20,0000	20,0000
716	20,0000	20,0000
718	20,0000	20,0000
720	20,0000	20,0000
723	20,0000	20,0000
726	20,0000	-
728	20,0000	-
739 S	20,0000	-
741	30,0000	-
745 S	20,0000	-
749	20,0000	-
751	20,0000	-
762	-	-
768	20,0000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

027				
028				
029				
033				
	Per. 31.12.2014	Per. 31.12.2013	Gjenværende	Konsesjonsperiode
Samordnede felt	Deltakerandel (%)	Deltakerandel (%)	produksjonsperiode	
Fram H-Nord Unit	11,2000	11,2000	2022	2024
Gimle Unit	24,1863	24,1863	2022	2023
Grane Unit	28,9425	28,9425	2043	2030
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,5770	19,5770	2032	2027
Heidrun Unit	57,7934	57,7934	2044	2024
Huldra Unit	31,9553	31,9553	-	2015
Jette Unit	30,0000	30,0000	2019	2021
Martin Linge Unit	30,0000	30,0000	2027	2027
Norne Inside	54,0000	54,0000	2030	2026
Ormen Lange Unit	36,4850	36,4850	2039	2040
Oseberg Area Unit	33,6000	33,6000	2041	2031
Snorre Unit	30,0000	30,0000	2039	2015
Snøhvit Unit	30,0000	30,0000	2054	2035
Statfjord Øst Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Sygna Unit	30,0000	30,0000	2025	2024
Tor Unit	3,6874	3,6874	2047	2028
Troll Unit	56,0000	56,0000	2072	2030
Valemon Unit	30,0000	30,0000	2042	2031
Vega Unit (ny deltakerandel fra 1/1-2015)	28,3200	25,4000	2026	2024
Visund Inside	30,0000	30,0000	2034	2034
Åsgard Unit	35,6900	35,6900	2032	2027
	Per. 31.12.2014	Per. 31.12.2013	Gjenværende	Konsesjonsperiode
Felt	Deltakerandel (%)	Deltakerandel (%)	produksjonsperiode	
Atla	30,0000	30,0000	2017	2025
Draugen	47,8800	47,8800	2027	2024
Ekofisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Eldfisk	5,0000	5,0000	2049	2028
Embla	5,0000	5,0000	2050	2028
Flyndre (deltakerandel norsk side)	5,0000	0,0000	2029	2028
Gjøa	30,0000	30,0000	2026	2028
Gullfaks	30,0000	30,0000	2032	2036
Gullfaks Sør	30,0000	30,0000	2038	2036
Heimdal	20,0000	20,0000	-	2021
Kvitebjørn	30,0000	30,0000	2045	2031
Rev	30,0000	30,0000	-	2021
Skirne	30,0000	30,0000	2021	2025
Skuld	24,5455	24,5455	2030	2026

Statfjord Nord	30,0000	30,0000	2025	2026
Svalin	30,0000	30,0000	2044	2030
Tordis	30,0000	30,0000	2030	2024
Tune	40,0000	40,0000	2019	2020
Urd	24,5455	24,5455	2030	2026
Varg	30,0000	30,0000	2020	2021
Veslefrikk	37,0000	37,0000	2023	2020
Vigdis	30,0000	30,0000	2029	2024
Yttergryta	19,9500	19,9500	-	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljerør	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,3838	48,3838	2028
Troll Oljerør I + II	55,7681	55,7681	2023
Grane oljerør	42,0631	42,0631	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,0000	30,0000	2020
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,0000	5,0000	2028
Olje - Landanlegg			
Mongstad Terminal DA	35,0000	35,0000	-
Gassrør			
Gassled**	45,7930	45,7930	2028
Haltenpipe	57,8125	57,8125	2028
Mongstad Gassrør (EMV)	56,0000	56,0000	2030
Polarled (NSGI)	11,9460	11,9460	-
Kristin Gasseksport	35,6000	35,6000	-
Gass - Landanlegg			
Dunkerque Terminal DA	29,7652	29,7652	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,4384	22,4384	2028
Vestprosess DA	41,0000	41,0000	-
Kollsnes (gassbehandlingsanlegg, drift)	45,7930	45,7930	-
Norsea Gas AS (Eierandel)	40,0060	40,0060	2028
Ormen Lange Eiendom DA	36,4750	36,4750	2035

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

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

** Deltakerandel i Gassled inkludert Norsesea Gas AS er 46,698 %

	Per. 31.12.2014 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2013 Deltakerandel (%)
Petoro andel Gassled	45,7930 %	45,7930 %
Norsea Gas- andel av Gassled:	2,2610 %	2,2610 %
Petoro andel Norsesea Gas	40,0060 %	40,0060 %
Petoro andel Gassled ex Norsesea Gas	45,7930 %	45,7930 %
Petoro andel Gassled inkl Norsesea Gas	46,6975 %	46,6975 %



Vår saksbehandler
Lene Simonsen 21540887
Vår dato 20.02.2015 Vår referanse 2014/00946-6
Deres dato Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Postboks 300 Sentrum
4002 STAVANGER

Revisjon av regnskapet for 2014 for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten

I henhold til lov av 7. mai 2004 nr. 21 om Riksrevisjonen er Riksrevisjonen revisor for Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten.

Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen en revisjonsberetning som oppsummerer revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonsarbeidet blir først offentlig når Riksrevisjonen har rapportert om resultatet av revisjonen til Stortinget, jf. lov om Riksrevisjonen § 18.

Styret og eventuelt generalforsamlingen i Petoro AS vil bli orientert om resultatet av årets revisjon.

Etter fullmakt

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Jan Fredrik Lied'.

Jan Fredrik Lied
fung. ekspedisjonssjef

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Lars Christian Møller'.

Lars Christian Møller
avdelingsdirektør

PETORO AS RESULTATREGNSKAP

MORSELSKAP				KONSERN			
2013	2014	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2014	2013	
260 654	277 230	1	Inntektsført offentlig tilskudd	1	288 843	264 995	
4 338	5 504	1, 16, 17	Annen inntekt	1, 16, 17	3 712	1 313	
1 378	-11	2	Endring utsatt inntektsføring	2	-11	1 378	
266 370	282 723		Sum driftsinntekter		292 544	267 686	
135 395	149 474	3, 11	Lønnskostnad	3, 11	149 474	135 395	
2 722	2 739	4	Avskrivning	4	2 739	2 722	
16 180	16 241	13, 15, 16	Regnskaps- og forretningsførerhonorar	13, 15, 16	16 241	16 180	
9 268	9 555	14	Kontorhold	14	9 555	9 268	
21 463	23 434	15	IKT-kostnad	15	23 434	21 463	
85 349	90 301	13, 16	Annen driftskostnad	13, 16, 18	100 099	86 666	
270 377	291 744		Sum driftskostnader		301 541	271 694	
-4 007	-9 021		Driftsresultat		-8 997	-4 008	
3 790	3 448	5	Finansinntekt	5	3 560	3 860	
-366	-442	5	Finanskostnad	5	-482	-371	
3 424	3 006		Netto finansresultat		3 078	3 489	
-584	-6 015		Resultat før skattekostnad		-5 919	-519	
			Skattekostnad på ordinært resultat	19	34	18	
-584	-6 015		Årsresultat		-5 953	-537	
			OVERFØRINGER				
-584	-6 015		Overført fra annen egenkapital				
-584	-6 015		Sum overføringer				

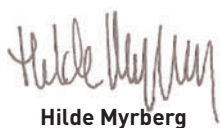
PETORO AS BALANSE PER 31. DESEMBER

MORSELSKAP				KONSERN			
2013	2014	NOTER	Alle tall i tusen kroner	NOTER	2014	2013	
			EIENDELER				
			Anleggsmidler				
			Varige driftsmidler				
3 432	3 442	4	Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l.	4	3 442	3 432	
3 432	3 442		Varige driftsmidler		3 442	3 432	
			Finansielle anleggsmidler				
0	0	6	Aksjer i datterselskap		0	0	
0	0		Sum finansielle eiendeler		0	0	
3 432	3 432		Sum anleggsmidler		3 432	3 432	
			Omløpsmidler				
1 435	1 998	17	Kundefordringer		1 920	1 322	
9 836	11 088	7	Andre fordringer	7	11 089	9 844	
171 411	173 484	8	Bankinnskudd	8	178 328	177 864	
182 682	186 569		Sum omløpsmidler		191 337	189 030	
186 113	190 011		SUM EIENDELER		194 780	192 462	
			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				
12 764	6 749	10	Annen egenkapital/ Konsernets fond	10	8 858	14 829	
22 764	16 749		Sum egenkapital		18 858	24 829	
			Gjeld				
			Avsetning for forpliktelser				
103 886	112 983	11	Pensjonsforpliktelser	11	112 983	103 886	
3 432	3 442	2	Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	3 442	3 432	
107 318	116 425		Sum avsetning for forpliktelser		116 425	107 318	
			Kortsiktig gjeld				
21 122	19 898		Leverandørgjeld		19 901	22 416	
0	0		Betalbar skatt	19	26	0	
8 719	9 450		Skyldige offentlige avgifter		9 450	8 719	
26 191	27 490	12	Annen kortsiktig gjeld	12	30 119	29 180	
56 032	56 838		Sum kortsiktig gjeld		59 497	60 315	
163 349	173 263		Sum gjeld		175 922	167 633	
186 113	190 011		SUM EGENKAPITAL OG GJELD		194 780	192 462	

Stavanger, 6. mars 2015



 Gunn Wærsted
Styreleder



 Hilde Myrberg
Nestleder



 Nils-Henrik M. von der Fehr
Styremedlem



 Per Arvid Schøyen
Styremedlem



 Per-Olaf Hustad
Styremedlem



 Lars Kristian Bjørheim
Styremedlem,
valgt av ansatte



 Marit Ersdal
Styremedlem,
valgt av ansatte



 Grethe K. Moen
Administrerende direktør

PETORO AS KONTANTSTRØMOPPSTILLING

MORSELSKAP			KONSERN	
2013	2014	Alle tall i tusen kroner	2014	2013
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN				
-584	-6 015	Resultat før skattkostnad	-5 919	-519
2 722	2 739	+ Avskrivning	2 739	2 722
0	0	+ Betalte skatter	-26	0
6 552	-563	+/- Endring i kundefordringer	-563	6 664
759	-1 224	+/- Endring i leverandørgjeld	-2 515	2 053
8 622	9 885	+/- Endring tidsavgrensede poster	9 515	11 578
18 071	4 822	Netto likviditetsendring fra virksomheten	3 231	22 498
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER				
-1 344	-2 750	- Investert i varige driftsmidler	-2 750	-1 344
-1 344	2 750	Netto likviditetsendring fra investeringer	-2 750	-1 344
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING				
0	0	+ Innbetaling av egenkapital	0	0
0	0	- Korrigering egenkapital 01.01.	-18	0
0	0	Korrigering egenkapital 01.01.	-18	0
16 727	2 072	Netto endring i likvider gjennom året	464	21 154
154 684	171 411	+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	177 864	156 710
171 411	173 483	Likviditetsbeholdning pr.31.12.	178 328	177 864

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. Dette er et heleid datterselskap av Petoro AS. Selskapets formål er på vegne av den norske staten, for statens regning og risiko å ha ansvaret for å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til Den norske stats deltakelse i petroleumsvirksomhet på islandsk kontinentalsokkel og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ingen ansatte. Det er inngått forvalteravtale med Petoro AS.

KONSERN OG KONSOLIDERING

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Petoro AS og datterselskapet Petoro Iceland AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var én 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.

BANKINNSKULD

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

PENSJONER

Ytelsesbasert ordning

Selskapets pensjonsordning for ansatte er ytelsesbasert. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplanen 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 netto 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. Utbetaling av opptjente pensjonsrettigheter ved førtidspensjonering rapporteres som pensjon.

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.

Innskuddsbasert ordning

Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende.

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 fremdriften i prosjektene.

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 INNEKTER

Petoro AS har i 2014 inntektsført driftstilskudd fra Den norske stat med totalt 277,2 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift. For konsernet utgjør beløpet 288,8 millioner kroner. Årets bevilgning eksklusiv merverdiavgift er 278,3 millioner kroner for Petoro AS og 15,3 millioner kroner for Petoro Iceland AS, totalt kr 293,6 millioner kroner for konsernet. Differansen mellom inntektsført driftstilskudd og årets bevilgning er periodisering mellom regnskapsår. Fakturert tilskudd for Johan Sverdrup utgjør 29,5 millioner kroner eksklusiv merverdiavgift i 2014.

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 2,75 millioner kroner i 2014, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 2,74 millioner kroner.

NOTE 3
LØNSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE MM

Lønnskostnad *) (Alle tall i NOK tusen)	2014	2013
Lønn	99 806	90 535
Styregodtgjørelse	1 690	1 657
Arbeidsgiveravgift	13 998	12 801
Pensjonskostnader (se note 11)	30 227	26 356
Andre ytelser	3 753	4 046
Sum	149 474	135 395

*) Styregodtgjørelsen er spesifisert i oppstillingen.

Antall ansatte pr 31.12 inkludert adm. direktør og ledende personer	67	64
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt pr 31.12	0	4
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	66	65

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Lønn	Annen godtgjørelse	Samlet godtgjørelse	Kostnadsført pensjon
Adm.dir. Grethe Moen	3 231	187	3 418	1 961
Ledergruppen for øvrig (syv personer):				
Olav Boye Sivertsen	1 727	153	1 880	776
Marion Svihus	2 244	158	2 402	1 031
Laurits Haga	2 394	148	2 542	1 197
Roy Tore Ruså	2 304	151	2 455	969
Jan Terje Mathisen	2 188	146	2 334	996
Nashater Solheim fom mars	1 485	126	1 611	701
Kjell Morisbak Lund fom februar	1 980	137	2 117	800
Ledergruppen for øvrig (syv personer):	14 322	1 019	15 341	6 471

Kostnadsført pensjonsforpliktelse representerer årets beregnede kostnad for den samlede pensjonsforpliktelse for administrerende direktør og ledergruppen. Lønn inkluderer opptjente midler i lojalitetsordning som er utbetalt.

LEDERLØNNSERKLÆRING FOR PETORO AS

Erklæring vedrørende godtgjørelse til administrerende direktør og ledende ansatte er i tråd med allmennaksjelovens regler, samt retningslinjer for statlig eierskap, herunder justerte "Retningslinjer for ansettelsesvilkår for ledere i statlig foretak og selskaper" som ble iverksatt 01.04. 2011. Disse retningslinjene erstattet tidligere "Retningslinjer for statlig eierskap: Holdning til lederlønn" fra 2006.

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

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

Hovedprinsippene for godtgjørelse kommende regnskapsår

Kompensasjonspakken til administrerende direktør og øvrig ledelse skal reflektere stillingens ansvarsforhold og kompleksitet, selskapets verdier og kultur, rolleinnhavers adferd og prestasjoner samt behovet for å tiltrekke og beholde nøkkelpersoner. Ordningene er transparente og i tråd med prinsipper for god eierstyring. Nye retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel ble fastsatt av Nærings- og fiskeridepartementet gjeldende fra 13.2.2015. Retningslinjene berører primært pensjonsordning over 12G, og selskapet har igangsatt arbeid for å gjennomgå og forstå retningslinjene.

Hovedelement i Petoros kompensasjonsordning er grunnlønn. Ledende ansatte er i tillegg berettiget ytelser på linje med andre i selskapet, herunder bilgodtgjørelse, pensjon- og forsikringsordninger, men med en noe utvidet ordning for kommunikasjongsgodtgjørelse. Alle ansatte, eksklusiv administrerende direktør, har også en lojalitetsordning som består av et årlig beløp som fastsettes av styret. Ordningen følger kalenderåret. Ledergruppen er en del av ordningen. I ordningen avsettes årlig 5 prosent av årslønn pr 01.01. oppad begrenset til 24G. Til beregning benyttes G pr 01.01.

1/3-del av det innestående beløp pr 31.12. utbetales første gang etter minimum 3 års opptjening. Utbetaling vil være ved utlønning i januar. Første utbetaling vil være i januar 2016 for ansatte som oppfyller vilkårene. Deretter utbetales årlig 1/3 av det til enhver tid innestående beløp. De oppsparte midler faller bort dersom vedkommende sier opp i selskapet eller er i oppsigelse på utbetalingstidspunkt. Ved pensjonering vil innestående beløp bli utbetalt i sin helhet ved fratreden. Utbetalt beløp rapporteres som lønnskostnad.

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

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.

Petoro har en ytelsesbasert pensjonsordning. 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 har anledning til å fratre med full pensjon ved fylte 62 år. To personer i ledergruppen kan velge å fratre ved fylte 65 år med reduserte ytelser. Den øvrige ledelse har 67 år som pensjonsalder. Pensjonsytelsen er beregnet til ca. 66 % av pensjonsgrunnlaget fratrukket en beregnet ytelse fra folketrygden. Av konkurransemessige hensyn har Petoro en ytelsesbasert driftspensjonsordning for lønn over 12G. Pensjonsavtalen ble opprettet før de reviderte retningslinjene for ansettelsesvilkår for ledere i statlige foretak og selskaper trådte i kraft. Pensjonsordningen omfatter samtlige ansatte i foretaket med lønn over 12G og er ikke begrenset til ledende ansatte.

Petoro har startet arbeidet med en samlet gjennomgang av sine pensjonsordninger og nedsatt et prosjekt for å vurdere alternativene, hensyntatt lovmessige og avtalemessige rammer, aktuelle pensjonsprodukter som tilbys i markedet, samt Petoros konkurransesituasjon i bransjen. Innføring av ny lov om tjenestepensjon og lov om innskuddspensjon vil være sentralt i dette arbeidet.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 01. juli. I 2014 ble vurderingen av øvrige ledere gjennomført i 2. kvartal. Styret behandlet administrerende direktørs lønnsvurdering i styremøte 05.09.2014. Dato for administrerende direktørs lønnsregulering er 01.07.2015.

NOTE 4
VARIGE DRIFTSMIDLER

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.14	4 021	8 320	24 282	36 623
Tilgang driftsmidler	288	201	2 261	2 750
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.14	4 310	8 520	26 543	39 373
Akk. avskrivninger 01.01.14	3 727	7 509	21 956	33 192
Tilbakeført akkumulert avskrivning				-
Årets avskrivninger	337	198	2 203	2 739
Akk. avskrivninger 31.12.14	4 064	7 707	24 160	35 931
Bokført verdi 31.12.14	246	813	2 383	3 442

	Til leiekontrakt går ut i 2020	3/5 år	3 år
Økonomisk levetid			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær

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

NOTE 5
FINANSPOSTER

Alle tall i tusen kroner	2014	2013
Finansinntekter		
Renteinntekter	3 399	3 770
Valutagevinst agio	49	20
Finanskostnader		
Rentekostnader	3	78
Valutatap disagio	436	287
Annen finanskostnad	3	0
Netto finansresultat Petoro AS	3 006	3 424
Netto finansresultat Petoro Iceland AS	72	65
Netto finansresultat konsern	3 078	3 489

NOTE 6
INVESTERING I DATTERSELSKAP

Firma	Anskaffelstidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Egenkapital 31.12.	Resultat 2014
Petoro Iceland AS	11.12.2012	Stavanger	100 %	100 %	2 109	62

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 grunnet 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 31.12.2014.

NOTE 7**ANDRE FORDRINGER**

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

NOTE 8**BANKINNSKUDD**

Av bankinnskudd på totalt 178,3 millioner kroner for konsernet utgjør Petoro AS 173,5 millioner kroner, hvorav bundne skattetrekkmidler og pensjonsmidler er 130,7 millioner kroner.

NOTE 9**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Aksjekapitalen i selskapet pr 31.12.14 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 01.01.2014	10 000	12 764	22 764
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		-6 015	-6 015
Egenkapital 31.12.2014	10 000	6 749	16 749

Konsern (Alle tall i tusen kroner)	Aksjekapital	Konsernets fond	Sum
Egenkapital 01.01. 2014	10 000	14 829	24 829
Korrigert egenkapital 01.01. 2014		-18	-18
Årets endring i egenkapital:			
Årets resultat		-5 953	-5 953
Egenkapital 31.12.2014	10 000	8 858	18 858

I konsernets fond er det inkludert et tilskudd fra den norske staten 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.

Selskapet har ytelsespensjonsordninger som omfatter alle selskapets ansatte, med unntak av en ansatt som har innskuddsbasert pensjonsordning. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2014	2013
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	22 486	21 799
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	8 798	8 056
Avkastning på pensjonsmidler	-3 609	-3 775
Resultatført estimatavvik	-693	-2 726
Arbeidsgiveravgift	3 171	3 002
Pensjonskostnad ytelse	30 154	26 356
Pensjonskostnad innskuddsordning	73	0
Sum pensjonskostnad	30 227	26 356

Balanseført pensjonsforpliktelse	2014	2013
Beregnet pensjonsforpliktelse 31.12	293 218	203 561
Pensjonsmidler til markedsverdi	-105 821	-90 255
Netto pensjonsforpliktelse før arbeidsgiveravgift	187 397	113 306
Ikke resultatført estimatavvik	-88 493	-22 374
Arbeidsgiveravgift	14 078	12 954
Balanseført pensjonsforpliktelse	112 983	103 886

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

	2014	2013
Diskonteringsrente	2,3 %	4,1 %
Forventet avkastning på fondsmidler	3,2 %	4,4 %
Forventet lønnsregulering	2,75 %	3,75 %
Forventet pensjonsøkning	0,0 %	0,6 %
Forventet G-regulering	2,5 %	3,5 %

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, forskuddsbetalte prosjektkostnader, skyldig lønn og feriepengene.

NOTE 13**GODTGJØRELSE TIL REVISOR**

Konsernets valgte revisor er Erga Revisjon AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av konsernets finansregnskap utgjorde 0,37 millioner kroner i 2014. For Petoro AS er beløpet 0,26 millioner kroner.

Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen. I tillegg er Deloitte AS engasjert for å gjøre finansiell revisjon av SDØE regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. Deloitte AS har fakturert 0,77 millioner kroner for dette arbeidet i 2014. Deloitte AS har også gjennomført internrevisjonsprosjekter og levert tjenester innenfor partnerrevisjon for til sammen 2,3 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 5 år, med opsjon på ytterligere en periode på fem år. Årets leiekostnad utgjør 8,95 millioner kroner, hvilket inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 15**VESENTLIGE AVTALER**

Petoro AS har inngått en ny avtale med Upstream Accounting Excellence AS (UPAX) om levering av regnskapstjenester og tilhørende IKT-tjenester knyttet til regnskapsføringen av SDØE. Ny avtale 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 2014 utgjorde 15 millioner kroner. Øvrige kjøpte tjenester fra leverandøren utgjorde 2,2 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 2014 kjøpt tjenester knyttet til revisjon av lisensregnskap, forsikringstjenester for Statens Petroleumsforsikringsfond samt andre mindre tjenester. Det er i 2014 kostnadsført 0,91 millioner kroner knyttet til kjøp av tjenester fra Statoil ASA. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk. Det er fakturert 3,94 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 2014 er det fakturert 1,79 millioner kroner knyttet til kjøp av timer og tjenester, av dette er 0,05 millioner kroner knyttet til reiser. Tjenestene er kjøpt til markedspris basert på timeforbruk og statens satser for reiser. Fordring i morselskap mot datterselskapet er 0,08 millioner kroner. Beløpene er eliminert i konsernregnskapet.

NOTE 18**LISENS/EIENDEL**

Islandske myndigheter tildelte 4. januar 2013 to utvinningstillatelser for leting etter og utvinning av hydrokarboner på islandsk sokkel. En tredje utvinningstillatelse ble tildelt i januar 2014. Den norske stat har besluttet at Petoro Iceland AS ved filial i Island skal ivareta den norske deltakerinteressen på 25 prosent i lisensene. Arbeidsprogram i lisensene er inndelt i tre faser og lisenspartnerne kan velge å tilbakelevere lisensene på slutten av hver fase. Den første fasen for en lisens utløp 4.1.2015. Arbeidsprogrammet ble oppfylt i 2014. Regjeringen har besluttet at norsk statlig deltakelse ikke videreføres i neste fase for denne lisensen i tråd med operatørens anbefaling.

NOTE 19

SKATT - KONSERN

Årets skattekostnad fordeler seg på:	2014	2013
Betalbar skatt	26	18
For mye avsatt skatt 2013	-6	0
Islandsk skatt	13	1
Sum skattekostnad	34	19
Beregning av årets skattegrunnlag:		
Resultat før skattekostnad	96	65
Permanente forskjeller	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	0	0
Årets skattegrunnlag	96	65
Betalbar skatt	18	18

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

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Petoro AS, som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på kr 6 015 000, og konsernregnskap, som viser et underskudd på kr 5 953 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Petoro AS' finansielle stilling per 31. desember 2014 og av resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Uttalelse om øvrige forhold

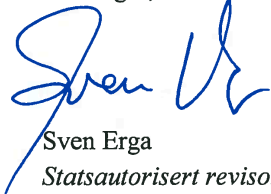
Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av tap er konsistente med årsregnskapet og er 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 og god bokføringskikk i Norge.

Stavanger, den 06. mars 2015



Sven Erga
Statsautorisert revisor

PETOROS FINANSKALENDER 2015

13. mars	Årsresultat 2014 / 4. kvartalsrapport 2014
5. mai	1. kvartalsrapport 2015
6. august	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2015
29. oktober	3. kvartalsrapport 2015

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, Terje Moltu og Sveinung Sletten
Produksjon: Megabite
Foto: Harald Pettersen / Statoil, Øyvind Hagen / Statoil og Kjetil Alsvik

