

Årsrapport SDØØE og Petroro 2020:

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.

Innhold:

1. Leders beretning og styrets årsberetning

Side 6 Administrerende direktør

Side 8 Styrets årsberetning

2. Introduksjon til og hovedtall 2020

Side 20 Introduksjon til virksomheten

Side 22 Hovedtall

3. Årets aktiviteter og resultater

Side 24

4. Styring og kontroll

Side 32 Styret i Petoro

Side 34 Ledelsen i Petoro

Side 36 Eierstyring og selskapsledelse

Side 40 Redegjørelse for samfunnsansvar

Side 42 **Ytre miljø**

5. Vurdering av fremtidsutsikter

Side 52

6. Tallene for 2020

Side 54 Årsregnskap SDØE

Side 94 Årsregnskap Petoro AS

1

Leders beretning og styrets årsberetning

Side 6 Administrerende direktør

Side 8 Styrets årsberetning



Johan Sverdrup. Foto: Equinor



Kjell Morisbak Lund. Foto: Elisabeth Tønnessen

Unntaksår - men fortsatt solide inntekter fra SDØE

2020 har vært et historisk utfordrende år. Nær hele verdenssamfunnet har blitt rammet av covid-19-pandemien, noe vi i en globalisert verden aldri har opplevd før. Dette har lammet helt sentrale samfunnsstrukturer som vi i et moderne samfunn tar for gitt, og da særlig når det gjelder alt som omhandler mobilitet av mennesker. Selv om ulike land har håndtert pandemien forskjellig, har verdenssamfunnet funnet en vei gjennom smitte og nedstenging, og på den måten klart å opprettholde kritiske funksjoner. God beredskap har også bidratt til å opprettholde sentral infrastruktur, ikke minst innen energiforsyning.

Prisene på petroleumsprodukter falt dramatisk i første halvår, noe som først og fremst skyldtes en kraftig etterspørselssvikt som en konsekvens av pandemien. Vi opplevde noe så dramatisk som negative priser for olje noe som rystet vår bransje. For å stabilisere det globale markedet innførte OPEC produksjonsreguleringer for sine medlemsland. I Norge fulgte regjeringen opp OPECs initiativ ved å innføre produksjonsbegrensninger fra en rekke felt på norsk sokkel. Samlet sett bidro dette til at prisene i løpet av høsten stabiliserte seg på et noe høyere nivå, og dermed økte inntektene mot slutten av året. I tillegg fikk gassprisene i Europa et betydelig løft helt på tampen av året,

noe som bidrar til en god start på 2021. De kraftige endringene i etterspørselen vil imidlertid mest sannsynlig også sette sitt preg på de kommende årene, og det internasjonale energibyrået IEA anslår at etterspørselen tidligst vil være tilbake på pre-covid-19 nivå i 2023.

Fra Petoro sitt ståsted er det gledelig å se at selv i økonomisk lavkonjunktur bidrar SDØE-porteføljen med betydelige inntekter til Norge. Inntektene fra SDØE i 2020 er anslått til hele 50 prosent av statens samlede inntekter fra petroleumsnæringen, og resultatene viser at porteføljen er robust mot lave priser i olje- og gassmarkedene. Sammenlignet med et normalår understreker dette betydningen av inntektene fra statens eierandeler for den norske økonomien, og konkurransekraften sammenlignet med andre olje- og gassproduserende regioner.

For å opprettholde aktiviteten i olje- og gassnæringen la regjeringen i april i fjor fram en omfattende tiltakspakke, ikke minst for å sikre tilgang på oppdrag for en hardt presset leverandørindustri. Dette målrettede grepet har gitt betydelige incentiver til å realisere flere prosjekter på norsk sokkel, mange av disse i SDØE-porteføljen. Samlet sett bidrar dette til å kunne beholde et høyt produksjonsnivå i mange år fremover,

med den store betydningen det vil ha for norsk økonomi. Investeringsnivået på norsk sokkel er opprettholdt, som viser at tiltakspakken virker. Petoros oppgave er å bidra til at verdiskapingen fra disse prosjektene blir størst mulig, samtidig som de gjennomføres på en sikker og god måte.

Med flere nye store prosjekter i utvikling er det lett å glemme at eksisterende felt i porteføljen representerer store verdier, betydelig større enn fra nye prosjekter. På de aller fleste av disse såkalte modne feltene i vår portefølje pågår det arbeid for videreutvikling, hvor Snorre er et av disse som i 2020 startet opp ny produksjon. På feltet er det nå satt i drift en undervannsutbygging som representerer det største prosjektet for økt utvinning på norsk sokkel, og som gir tilleggsreserver på størrelse med et Goliat-felt. Etter de opprinnelige planene skulle Snorre-feltet allerede vært nedstengt, men etter betydelig arbeid over flere år med store bidrag fra Petoro får Snorre nå 25 års lengre levetid. Det er flere felt i SDØE-porteføljen som har godt potensiale for videreutvikling.

Gigantfeltet Johan Sverdrup hadde i 2020 sitt første fulle produksjonsår, og har fra første dag produsert langt bedre enn forventet med en imponerende stabil produksjon. Samtidig bidrar innovative digitale løsninger til

sikrere drift og større lønnsomhet. Produksjonskapasiteten forventes å øke fra 500 000 til 600 000 fat per dag og det er 100 000 fat mer enn det som ble lagt til grunn ved oppstart. Når vi i tillegg kan vise til at Johan Sverdrup er et av våre felt med svært lavt klimagassutslipp, illustrerer det vår evne til å være både forbedringsorientert og fremtidsrettet.

Petoros visjon er å være en drivkraft på norsk sokkel hvor en viktig del av vårt arbeid er rettet mot å bidra til industrielle forbedringer som kommer hele porteføljen til gode. Dette er gjenspeilet i vår strategi som springer ut av oppgaven med å bidra til høy sikkerhet, bærekraftige løsninger og høyest mulig verdiskaping. Resultatene i 2020 har vist at potensialet for forbedringer i porteføljen fortsatt er stort, det være seg den uakseptable utviklingen i antallet alvorlige sikkerhetshendelser, omfanget av klimagassutslipp fra våre aktiviteter og produktiviteten i våre kjerneprosesser, så som boring og reservoaranalyser.

Som nest største rettighetshaver på norsk sokkel har Petoro et unikt utgangspunkt for å kunne påvirke utviklingen på alle disse områdene. En fellesnevner for forbedring er å ta i bruk digitale løsninger, og Petoro har over flere år vært en aktiv pådriver for dette. Vi har hatt særlig stor oppmerksomhet på å skape et forbedringsdriv, øke forståelsen av at endring av arbeidsprosesser ikke kommer av seg selv, samt at deling av mer data blir prioritert. I tillegg har vi målrettet innsatsen mot utvikling av neste generasjons arbeidsprosesser innen reservoarstyring.

5000 brønner på 50 år

Fjorårets boreaktivitet var på et høyt nivå med 180 borede brønner, deriblant

brønn nummer 5000 på norsk sokkel, boret av ConocoPhillips på Eldfisk. For å realisere de forventede reserver på eksisterende felt må det bores mer enn 1000 nye brønner, kun i SDØE-porteføljen. Boreeffektivitet er viktig i en situasjon hvor tiden jobber mot oss.

HMS

Petoro har en viktig oppgave med å se til at operatørene ivaretar sikkerheten i porteføljen på en god måte, den såkalte påseplikten. De alvorlige sikkerhetshendelsene i 2020 er nok engang viktige påminnelser om at vi er del av en industri med sikkerhetsrisiko, og som hele tiden må jobbe for å redusere til et minimum. Vi er ikke der vi skal være, og Petoro vil fortsatt være en aktiv partner i lisensene for å bidra med det vi kan for å følge opp på forventningene om null skader på menneske, miljø og materiell, og for å understøtte retningen som er satt både av Petroleumstilsynet og operatørene.

Klima

Norsk olje- og gassnæring presenterte i 2020 et veikart for å redusere klimagassutslippene med 40 % innen 2030. Prising av CO₂-utslipp har vist seg som et godt virkemiddel og har bidratt til at norsk sokkel har relativt lave utslipp sammenlignet med andre regioner. Bare de siste par årene er det satt i gang modning av en lang rekke tiltak for å redusere utslippene. Regjeringens nylig fremlagte klimamelding der det foreslås en stegvis økning av den totale CO₂-prisen, vil bidra ytterligere til å nå målsettingene, men også forventninger om ytterligere reduksjoner. En slik tilnærming som gir selskapene forutsigbarhet bidrar til å forenkle beslutningsprosesser når det gjelder klimareduserende tiltak.

Petoro har, helt siden oppstarten i 2001 hatt som uttalt mål å bidra til

bærekraftig utvikling. Vi arbeider kontinuerlig i lisensene for å sikre gode klimaeffektive prosjekter. Elektrifisering av installasjonene er det aller største og viktigste bidraget for å kutte utslipp fra produksjonen, og dermed kutte klimagassutslipp i Norge. Samtidig ser vi på mulighetene til å utvikle helt utslippsfrie verdikjeder. Dette vil være avgjørende for å kunne levere nullutslippsgass fra produksjonsleddet som på sikt vil gi mulighet for å konvertere naturgass til andre lavkarbon-produkter. Dette forutsetter tilgang på CO₂-fangst og lagring, noe det nå satses stort på blant annet gjennom Langskip-prosjektet. Lavkarbon-produkter som hydrogen og ammoniakk, samt teknologiutvikling innen karbonfangst og lagring vil være viktige verktøy for å kunne avkarbonisere tunge sektorer som transport, fly- og skipsfart.

Petoro har de siste årene investert om lag 20 milliarder årlig i prosjekter. Når vi tar en investeringsbeslutning, er det avgjørende å sørge for en god håndtering av klimarisiko. Dette gjør vi ved å sikre at klimagassutslipp og tilhørende kostnader og forventninger til fremtidig etterspørsel av olje og gass inngår i beslutningsgrunnlaget for investeringene.

Våre energiresurser spiller en viktig rolle for forsyningssikkerheten av energi til Europa, særlig innen industri og transport. Realisering av våre energiresurser forutsetter lønnsomhet. Dette krever fortsatt satsing på teknologiutvikling og forskning slik at vi i fremtiden vil være en avgjørende brikke i utviklingen av lavkarbonsamfunnet.



Kjell Morisbak Lund
Konstituert administrerende direktør, Petoro AS

Årsberetning 2020

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), som representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver. Selskapet har som mål å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten fra SDØE.

SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten mottar inntekter, og pådrar seg kostnader forbundet med SDØE-andelene. Petoro opptre som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg.

Petoro bidro som forvalter av SDØE med en kontantstrøm på 59 milliarder kroner i 2020, anslagsvis halvparten av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten for året.

Utviklingstrekk i omgivelsene

Olje- og gassindustrien ble i løpet av året som gikk sterkt påvirket av den globale covid-19-pandemien. Tiltak for å begrense smittespredning reduserte den økonomiske aktiviteten i verden betydelig og medførte et kraftig fall i prisene på olje og gass, noe som gav industrien store operasjonelle og finansielle utfordringer. På norsk sokkel har olje- og gasselskapene foreløpig klart seg godt gjennom krisen og opprettholdt stabil og sikker drift gjennom året. Smitteutbrudd og smittevernstiltak har likevel ført til enkelte utsettelse av planlagte aktiviteter innen utbygging og produksjonsboring, samt leting og vedlikehold.

Oljeetterspørselen hadde et historisk stort fall i andre kvartal 2020. Forut

for dette hadde Saudi Arabia og Russland startet en konkurranse om markedsandeler som forsterket ubalansen i markedet. For å håndtere situasjonen ble OPEC og Russland tidlig enige om å kutte betydelig i sin egen produksjon, og flere andre land, herunder Norge, fulgte etter med kutt. Disse kuttene og etter hvert økende etterspørsel bidro til å balansere markedene slik at prisene økte mot sommeren og frem til årsslutt. Også gassmarkedet ble påvirket av covid-19, og sommeren 2020 så vi de laveste gassprisene i både Europa og Asia i dette århundre. Vinteren 2019-2020 var relativt mild, og de globale gasslagrene var fulle da pandemien traff verdensøkonomien. Gassmarkedet ble etter hvert mer balansert ved at USA produserte mindre LNG, og både Norge og Russland reduserte sine gassleveranser til det europeiske markedet. Mot slutten av året var det spesielt kaldt i Asia og Europa, og det medførte en betydelig økning i gassprisene, spesielt i Asia hvor LNG-prisene økte til rekordnivåer.

Fallet i oljeetterspørselen i andre kvartal medførte at mange prosjekter i planleggingsfasen på norsk sokkel ble satt på vent og bidro til betydelig usikkerhet knyttet til fremtidig aktivitetsnivå og sysselsetting. Myndighetenes midlertidige endring i petroleumsskatten har stimulert til prosjektmodning og

aktivitet. Ved utgangen av året var det et rekordhøyt antall utviklings- og elektrifiseringsprosjekter i planleggingsfasen i SDØE-porteføljen. Dette er prosjekter som samlet vil bidra med økt produksjon og betydelige reduksjoner i utslipp av klimagasser. Myndighetenes tiltakspakke for olje- og gassnæringen bidrar dermed også til å sikre viktig aktivitet for leverandørindustrien framover.

Industrien har i 2020 ikke klart å innfri forventningene om kontinuerlig forbedring av sikkerheten på norsk sokkel. Antall alvorlige hendelser er fortsatt for høy, og fallende gjenstander dominerer hendelsesbildet. Petroleumstilsynet har uttrykt bekymring for sikkerhetsnivået og for konsekvenser av utsatt vedlikehold som følge av covid-19. Den mest alvorlige hendelsen i året som gikk var brannen på Melkøya som også har medført en lengre nedstengning. Det er viktig at industrien jobber sammen for å øke sikkerheten på sokkelen. Dette vil kreve økt oppfølging også fra Petoro.

I løpet av året har en rekke land besluttet ambisiøse klimamål og lagt planer for hvordan disse skal nås. Mange har satt mål om netto nullutslipp frem mot midten av dette århundret og skjerpet sine mål for mellomårene 2030 og 2040. Videre har også en rekke olje- og gasselskaper i løpet av året satt ambisiøse klimamål og lagt planer for

å redusere utslipp av klimagasser, ikke bare fra produksjonen av olje og gass, men også fra bruken.

En samlet norsk olje- og gassindustri lanserte i 2020 et nytt klimaveikart og nye klimamål som har til hensikt å redusere utslipp fra produksjonen på norsk sokkel med 40 prosent i 2030, og nær null i 2050, mot referanseåret 2005. Stortinget har som del av behandlingen av tiltakspakken bedt om en plan for et skjerpet mål om 50 prosent reduksjon innen 2030. Industrien ønsker også gradvis å utvikle næringen mot et fremtidig lavkarbonsamfunn. Dette inkluderer industriell satsing på havvind, hydrogen, samt CO₂-fangst og -lagringsprosjekter som vil tilrettelegge for store utslippskutt i Norge, Europa og resten av verden.

Det viktigste tiltaket for å oppnå betydelige reduksjon i CO₂-utslipp fra produksjonen på norsk sokkel er elektrifisering av installasjoner. Industrien har iverksatt en rekke initiativer for å identifisere og modne frem elektrifiseringsprosjekter. En realisering av prosjektene vil gi en betydelige reduksjoner i klimagassutslipp, men også kreve store investeringer fremover.

Regjeringen har lagt frem stortingsmeldingen "Klimaplan for 2021-2030" som viser hvordan den vil redusere klimagassutslippene i perioden 2021-2030 i tråd med Norges klimamål i samarbeid med EU. Her foreslås en gradvis opptrapping av CO₂-avgiften slik at den samlede prisen for utslipp økes betydelig frem mot 2030. Videre varsles det også en stortingsmelding om langsiktig verdiskaping fra de norske energiressursene til våren 2021. I tillegg til verdiskaping og industrialisering knyttet til naturressurser på norsk sokkel vil meldingen omfatte det norske kraftsystemet og tilgangen på fornybar

energi. I meldingen vil regjeringen også følge opp Stortingets ønske om en plan for hvordan utslipp fra olje- og gassproduksjonen kan reduseres med 50 prosent innen 2030.

Myndigheter og private selskap i en rekke land har rettet fokus mot hydrogen som en viktig brikke for å nå ambisiøse klimamål. Regjeringen publiserte en egen hydrogenstrategi for Norge sommeren 2020, og vil konkretisere denne i et eget hydrogenveikart våren 2021. Avkarbonisert naturgass med karbonfangst og lagring (CCS) kan bidra til å dekke en forventet økt etterspørsel etter hydrogen i både Norge og Europa. Utviklingen av CCS nådde en milepæl da myndighetene i 2020 besluttet å investere i prosjektet "Langskip". Dette er et demonstrasjonsprosjekt for fullskala CO₂-håndtering som kan bidra til utvikling av tiltak som er vesentlig for å nå de globale klimamålene. Videre kan dette åpne for produksjon av hydrogen fra norsk naturgass der det bygges videre på erfaringene med CO₂ injeksjon på norsk sokkel. Petoro ønsker å være en aktiv bidragsyter i dette arbeidet og har i løpet av 2020 oppdatert sin strategi med hensyn til bærekraft og klima. Selskapet vil i sitt videre arbeid vurdere hvilke muligheter dette gir for SDØE-porteføljen.

Norsk sokkel konkurrerer i et globalt marked om kapital og kompetanse. For å sikre og øke verdien av gjenværende reserver og ressurser er det viktig at konkurransekraften til sokkelen opprettholdes. Konkrafts rapport "konkurransekraft 2020" bekrefter at norsk sokkel fremdeles er konkurransedyktig innen viktige indikatorer som balansepris, driftskostnader og CO₂-utslipp per fat. Videre har myndighetenes midlertidige endringer i petroleumsskatten bedret sokkelens konkurransekraft på kort sikt.

Samtidig er det fortsatt behov for ytterligere effektivisering på sokkelen gjennom omstillings- og forbedringstiltak. Utviklingen i viktige måleparametere som driftskostnader per fat og produksjonseffektivitet viser at forbedringstakten har flatet ut.

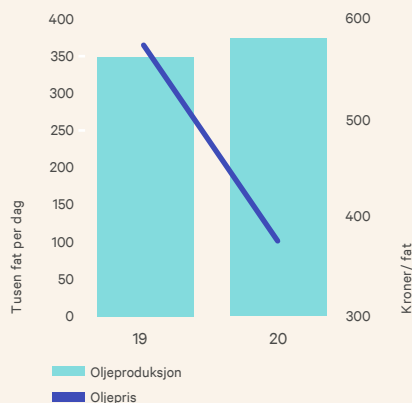
Digitalisering er et viktig virkemiddel for å øke konkurransekraften. Operatørene og leverandørene jobber aktivt med digitalisering på områder med stor forretningsmessig betydning innenfor både reservoar, boring og drift. Det utvikles stadig nye løsninger, og enkeltprosjekter demonstrerer positive effekter. Imidlertid lar gevinstene i form av vesentlige endringer i effektivitet og kostnadsnivå på tvers av SDØE-porteføljen vente på seg. Bred implementering og bruk av nye løsninger på tvers av felt og selskapenes porteføljer, samt utstrakt deling av data er en forutsetning for at digitalisering skal bidra til økt konkurransekraft. I denne sammenheng er fokus på forbedring og endringsledelse, samt åpenhet og samarbeid de viktigste faktorene for å lykkes.

I tildelingen i forhåndsdefinerte områder (TFO 2020) ble det tildelt totalt 61 utvinningstillatelser. 30 selskaper fikk tilbud om nytt leteareal, på nivå som de siste fire årene. Interessen for Nordsjøen og Norskehavet er fremdeles stor, spesielt i områder nær eksisterende infrastruktur. I Barentshavet var imidlertid interessen rekordlav og kun 3 lisenser ble tildelt. TFO-runden bekrefter bildet av at mellomstore selskaper blir viktigere på norsk sokkel i tiden fremover.

Resultatsammendrag SDØE

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE var 59 milliarder kroner i 2020, 37 milliarder kroner lavere enn i 2019. Nedgangen skyldes i hovedsak

Oljeproduksjon/-pris



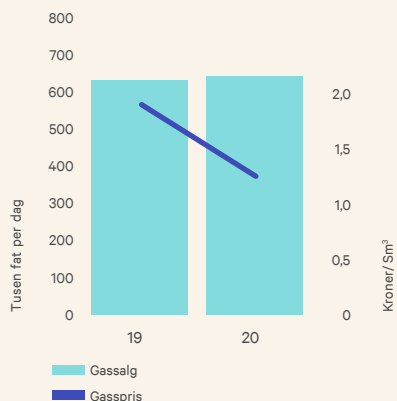
lavere priser på gass og væske, delvis motvirket av økt væskeproduksjon som følge av at Johan Sverdrup fase 1 startet opp i oktober 2019, samt en positiv endring i arbeidskapital.

Total produksjon var 988 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 24 kboed sammenlignet med forrige år.

Gassproduksjonen var på 98 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er på nivå med fjoråret. Troll hadde et høyere gassuttak på grunn av prisoptimalisering enn i 2019, men dette ble utlignet av lavere produksjon fra særlig Snøhvit som følge av brannen i slutten av september, og fra Åsgard. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 1,25 mot 1,92 NOK per Sm³ forrige år.

Væskeproduksjonen var 374 kboed, 24 kboed (7 %) høyere enn forrige år. Økningen skyldes oppstarten av Johan Sverdrup i slutten av 2019. Eksklusiv produksjonen fra Johan Sverdrup falt produksjonen med 51 kboed (14 %), i hovedsak som følge av naturlig produksjonsfall på flere felt samt redusert produksjon for de feltene som er omfattet av regjeringens reviderte produksjonstillatelse. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 40 mot 65 USD per

Gassalg/-pris



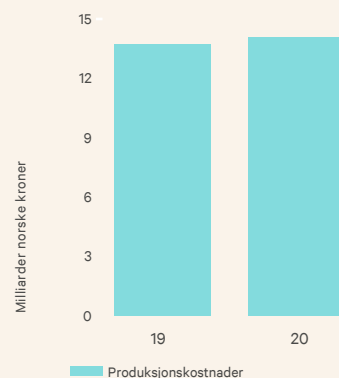
fat forrige år. Prisfallet i USD ble delvis motvirket av svekket kronkurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 376 mot 572 NOK per fat forrige år.

Påløpte kostnader til investeringer var 28 milliarder kroner, i underkant av 1 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen i investeringer skyldes i hovedsak økt boreaktivitet på flere felt sammenlignet med forrige år. Utbyggingsinvesteringer er redusert grunnet ferdigstillelsen av Johan Sverdrup fase 1 i 2019.

Årsresultatet i 2020 var 48 milliarder kroner, 49 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av reduserte priser på olje og gass, og nedskrivning av anleggsmidler i 1. og 4. kvartal. Reduksjonen ble delvis motvirket av økt oljeproduksjon fra Johan Sverdrup.

Produksjonskostnadene endte på 14 milliarder kroner, 0,3 milliarder kroner høyere enn forrige år. I 2019 ble imidlertid produksjonskostnadene redusert med 1,3 milliarder som følge av endelig forlik i COSL-saken. Det betyr at kostnadene i 2020 sammenlignet mot 2019 i realiteten ble redusert med 0,9 milliarder kroner. Nedgangen skyldes i hovedsak reduserte elektrisitetskostnader, samt

Produksjonskostnader



noe lavere vedlikeholdskostnader i forbindelse med prioriteringer gjort som følge av covid-19.

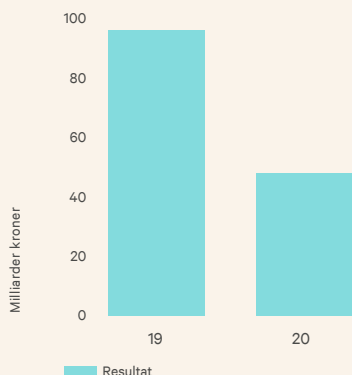
Bokførte eiendeler var 256 milliarder kroner per 31. desember 2020. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 151 milliarder kroner. Samlet gjeld utgjorde 105 milliarder kroner, hvorav 84 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

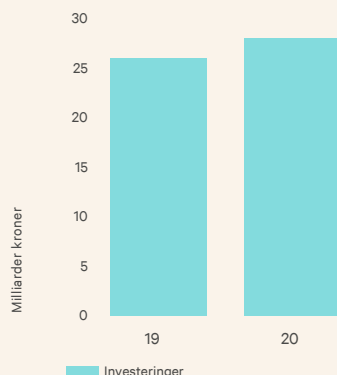
Den mest alvorlige hendelsen i løpet av året var brannen på Melkøya i september. Oppfølging mot lisensen og ledelse samt læring fra hendelsen vil ha stor oppmerksomhet i 2021. Covid-19-pandemien har medført betydelige utfordringer, men operatørene har greid å opprettholde stabil og sikker drift gjennom året. Pandemien har medført enkelte utsettelse av planlagt vedlikehold. Dette er en risiko som vil bli fulgt opp i 2021.

Det var i 2020 totalt 26 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,9, om lag

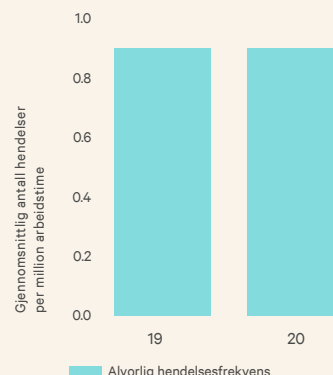
Resultat



Investeringer



Alvorlig hendelsesfrekvens



på nivå med 2019. Fallende gjenstander dominerer hendelsesbildet i antall. Personskadefrekvensen i 2020 er 3,6.

Antall alvorlige hendelser ligger på samme nivå som forrige år og er for høyt. Arbeidet for å redusere dette må prioriteres. Petoro setter sikkerhet først og har tydelig kommunisert selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. I et storulykkeperspektiv er Petoro opptatt av læring på tvers av porteføljen, samt kvalitet i risikovurderinger. Petoro har i løpet av året gjennomført flere digitale ledelsesbesøk med fokus på HMS på utvalgte felt og landanlegg.

Virksomhetens hovedaktiviteter i 2020

Ved utgangen av 2020 besto porteføljen av 194 andeler i utvinningstillatelser, 6 færre enn ved inngangen til året. I januar 2021 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder hvor ytterligere 10 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Som en stor aktør på norsk sokkel, kan Petoro bidra til verdiskaping ved å se muligheter og bidra til læring på tvers av porteføljen.

Ved utgangen av året besto porteføljen av 39 felt, hvorav 36 er i produksjon. Martin Linge og Johan Castberg er under utbygging. For Dvalin-feltet som skulle startet opp i slutten av 2020 er kommersiell produksjon utsatt som følge av høyere enn tillatt innhold av kvikksølv i gasstrømmen. Tor II startet produksjon i desember og er det første feltet på norsk sokkel som gjenåpnes etter å ha vært permanent nedstengt.

Det ble i 2020 sendt inn plan for utbygging og drift (PUD) for Breidablikk. Prosjektet er en stor undervannsutbygging med 4 havbunnsrammer knyttet opp til Grane-plattformen. Utbyggingen er tidskritisk da tap av reservoartrykk kan skape utfordringer for boring av brønner utover i tid. Samtidig er utbyggingen skalerbar og robust for både oppside og nedside i reservegrunnelaget.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt væskeproduksjonen fra SDØE-porteføljen, selv om Johan Sverdrup utgjorde 20 prosent av produksjonen i 2020. Feltene Troll, Oseberg, Åsgard, Heidrun, Gullfaks og Grane, stod for 52 prosent av den totale væskeproduksjonen for året. Gassens andel av total produksjon målt i oljeequivalenter utgjorde to

tredjedeler i 2020. Over 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Åsgard.

Petoros strategi har tre hovedområder: konkurransekraft, modne felt og brønner. Områdene er understøttet av fire prioriteringer: Optimalisere utvinningsstrategi, felt- og videreutvikling, boreeffektivitet og effektiv drift. Selskapet arbeider for å utnytte de muligheter som digitalisering skaper innenfor alle prioriteringene. Krav til klima og sikkerhet utgjør en viktig ramme for strategien.

Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats, jobber Petoro for å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling. I selskapets klimapolicy vektlegges at Petoro skal være en pådriver for at olje- og gassindustrien på norsk sokkel er ledende i å møte klimautfordringene.

I tråd med strategien har selskapet rettet spesiell innsats mot feltene Breidablikk, Heidrun, Maria, Snorre, Åsgard, Gullfaks og Grosbeak. I tillegg har boreeffektivitet blitt adressert som særskilte tema for hele feltporteføljen.

Petoro har utført egne studier i

forbindelse med utbyggingsprosjektet Bredablikk der selskapet har adressert tilstedeværende ressurser og utvinningspotensialet for ulike deler av feltet.

Petoro har over flere år gjennomført eget dybdarbeid på undergrunnen på Heidrun. I 2020 er det gjennomført egne simuleringsstudier av feltets nordlige del basert på nye reservoarmodeller. Gjennom dette arbeidet identifiserte Petoro en alternativ dreneringsstrategi som kan gi høyere utvinning.

På Åsgard har selskapet i 2020 gjennom egne studier identifisert og konkretisert prosjekter som kan bidra til å øke utvinningsgraden opp til feltets målsetting på 60 prosent.

I lys av skuffende produksjon etter oppstart på Maria har Petoro tatt en aktiv rolle i å identifisere tiltak for å øke produksjonen. Petoro har arbeidet med å definere en langtidsløsning for utvikling av feltet som vil bidra til å øke reservene.

På Gullfaks og Snorre har selskapet utført egne studier for å vurdere brønnpotensialet med mulighet for flere brønnsliiser som kan øke utvinningen.

Petoro har også utført egne studier på Troll for å vurdere effekt på oljeproduksjon av økt gassproduksjon.

For nye felt i porteføljen knyttes selskapets innsats til vurdering av ulike utbyggingsløsninger frem mot konseptvalg. Petoro legger vekt på å velge utbyggingsløsninger som har kapasitet og utvidelsesmuligheter til å realisere hele verdipotensialet i feltet.

For nye utbyggingsprosjekt med stor usikkerhet i ressurspotensialet har selskapet gjennomført egne vurderinger. Et eksempel på dette er Grosbeak hvor Petoro har gjennomført en ekstern

studie for å kvalitetssikre operatørens geologiske modell.

Selskapet har i 2020 hatt oppfølging av en betydelig portefølje av større utbyggingsprosjekter som er i gjennomføringsfasen, herunder Johan Sverdrup fase 2, Johan Castberg, Martin Linge og Troll fase 3. Oppfølgingen har vært rettet mot forhold som påvirker HMS-, klima- og gjennomføringsrisiko samt å sikre gode driftsforberedelser. Mens gjennomføringen av prosjektene generelt har vært god, har Martin Linge-prosjektet vært preget av flere og store forsinkelser. I tillegg har det vært utfordringer knyttet til brønnintegritet på forborede brønner. Petoro har ledet et prosjektteam hvor selskapet sammen med operatøren vurderte brønnintegritet på Martin Linge som resulterte i at det må bores flere nye brønner. Videre har Petoro hatt høy oppmerksomhet på prosjektet med hovedfokus knyttet til en sikker og god oppstart av feltet.

Tidlig teknologianvendelse og teknologiforbedringer er viktig for å øke konkurransekraften. Viktige teknologiområder som Petoro retter innsatsen mot, er teknologi for radikal økning av boretakt, optimalisering av utvinningsstrategi ved bruk av nye digitale verktøy, neste generasjons utbygginger med fjernstyring og lavbemannet drift samt teknologi som reduserer klimautslipp

Petoro har fulgt opp boreeffektivitet på 10 av de faste boreanleggene på de modne feltene i porteføljen over lang tid. 2020 ble et svakt år for antall nye brønner fra de faste anleggene, og kostnadene per brønn var på samme nivå som i forrige år. Årsaken var at flere boreanlegg i store deler av året ikke var tilgjengelig for boring av nye brønner. Dette skyldtes dels prioritering av annen aktivitet som større prosjekter og brønnvedlikehold, men var også en

konsekvens av tekniske utfordringer. Skal ressursene i de modne feltene realiseres og utvinningsgraden økes, må boreeffektiviteten økes og kostnaden per brønn reduseres.

Digitalisering som virkemiddel for forbedring og økt konkurransekraft står høyt på den strategiske agendaen til de fleste olje- og gasselskap og leverandører. Petoro bruker aktivt sin rolle i interessentskapene og på norsk sokkel til å forsterke forbedringsdrivet og bidra til endringsprosesser, samt legge til rette for effektiv datadeling. I tillegg har Petoro gjennom strategisk samarbeid med Schlumberger, rettet spesiell innsats mot å øke kvalitet og effektivisere arbeidsprosesser innen reservoarmodellering.

Petoro har i 2020 hatt stor aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak som kan bidra til betydelige reduksjoner i klimautslipp fra SDØE-porteføljen. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak da inntekspotensialet for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å holde fremdrift på disse prosjektene. Flere store elektrifiseringsprosjekter på Troll, Oseberg, Snøhvit, Kårstø og Draugen har blitt modnet videre i løpet av året mot planlagte investeringsbeslutninger i 2021 og 2022. Equinor har også startet et større prosjekt for å studere muligheten for en felles elektrifisering av feltene på Haltenbanken, inkludert Åsgard og Heidrun. Dette prosjektet planlegger å passere en DG1-beslutning i 2021. Dersom pågående elektrifiseringsprosjekter under planlegging lar seg realisere, vil de sammen med Hywind Tampen og planlagte nedstengninger og nedskaleringer på felt samlet kunne bidra til at dagens utslipp fra SDØE-porteføljen reduseres med 30 til 60

prosent frem mot 2030.

Petoro var i 2020 deltaker i 12 letebrønner, hvorav 9 var undersøkelsesbrønner. Disse resulterte i to mindre funn, oljefunnet Lomre nær Vigdis-feltet og olje- og gassfunnet Swisher nær Fram-feltet. Begge funnene antas å kunne være økonomisk drivverdige da de kan knyttes opp til eksisterende infrastruktur.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 5 045 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 290 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2019. Reservetilveksten var 72 millioner fat o.e. og skyldes i hovedsak beslutning om utbygging av Breidablikk. Med en produksjon på 362 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 20 prosent sammenlignet med 40 prosent i 2019.

Forskning og utvikling

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. Midlene disponeres av de respektive operatørene. Dette utgjorde totalt 499 millioner kroner for SDØE i 2020. I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs anvendelse av teknologi i lisenser der kostnadene belastes interessentskapene. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

Avsetning av produktene

All olje og NGL fra SDØE-porteføljen selges til Equinor. SDØEs naturgass avsettes av Equinor sammen med Equinors egen naturgass som en samlet portefølje for statens regning og risiko. Petoro har som oppgave

å overvåke at Equinor utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Equinor. Målsettingen i avsetningsinstruksen er å oppnå en høyest mulig verdi for Equinors og statens petroleum og sikre en rettmessig fordeling av den samlede verdiskaping. Petoro følger spesielt opp saker med stor verdi, saker av prinsipiell karakter og potensielle interesseulikheter.

I 2020 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har i denne sammenheng hatt et særlig fokus på Equinors styrings- og oppfølgingssystem og modeller for maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling. I tillegg har selskapet hatt særlig oppmerksomhet på utfordringene relatert til covid-19 med påfølgende volatile olje- og gasspriser.

Petoro er opptatt av at produktene blir avsatt i de markeder hvor høyest pris kan oppnås og at porteføljens fleksibilitet blir benyttet til å oppnå en høyest mulig verdiskaping. I denne sammenheng er optimal videreutvikling, regularitet, utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning for å kunne oppnå maksimal verdiskaping.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. Gjennom året har Petoro hatt dialog med Olje- og energidepartementet for avklaringer relatert til avsetningsinstruksen. Videre har selskapet hatt utstrakt dialog med Equinor knyttet til overvåkning av avsetningen, herunder oppfølging av nye felles mål for verdiskaping.

Arbeidsmiljø og kompetanse

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

Selskapets personalpolitikk skal sørge for at Petoro er en attraktiv arbeidsplass for eksisterende og fremtidige ansatte. Dette inkluderer mangfold og likestilling, kompetanseutvikling og tilrettelegging for godt arbeidsmiljø som hindrer diskriminering på grunn av alder og kjønn, samt kulturell og geografisk bakgrunn.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2020 var 64, én mindre enn ved utgangen av 2019. Det var fire nyansettelser i 2020, hvorav en hadde signert kontrakt før årsskiftet i 2019. Ytterligere én har signert kontrakt i 2020, med planlagt oppstart i 2021. Andel kvinner i selskapet var 30 prosent ved utgangen av året, 43 prosent i selskapets ledelse og 57 prosent i selskapets styre.

Sykefraværet var 2,1 prosent, mot 1,5 prosent året før. Selskapet vurderer dette som lavt. Petoro legger vekt på tett oppfølging og dialog som beskrevet i avtalen om inkluderende arbeidsliv 2019-2022 for å fremme helse og forebygge frafall fra arbeid. Det var ingen arbeidsulykker blant Petoros ansatte i løpet av året. Som et ledd i arbeidet med å ivareta et godt arbeidsmiljø gjennomfører selskapet årlige medarbeiderundersøkelser som følges opp med tiltak.

I 2020 ble ny organisasjonsstruktur implementert med teamledere med personalansvar og fagledere. Selskapet har i løpet av året gjennomført omfattende arbeid knyttet til oppdatering av selskapets lønnsystem og personalordninger. Som del av arbeidet har selskapet oppdatert sentrale HR-prosesser, herunder prestasjonsoppfølging, belønning og kompetanseutvikling.

Samarbeidet i selskapets arbeidsmiljøutvalg (AMU) og samarbeidsutvalg (SAMU) danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø i selskapet. Samarbeidet i utvalgene vurderes som godt.

Arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

Petoro diskriminerer ikke på grunnlag av kjønn, religion, nasjonal eller etnisk tilhørighet, samfunnsgruppe eller politisk oppfatning. Selskapet legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder mulighetene for faglig og personlig utvikling samt lønnsutvikling. Selskapet legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstid og tilpasning av arbeidsforhold slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro. I "Redegjørelse for samfunnsansvar" er det også redegjort for mangfold, inkludering og likestilling.

Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30 prosent og var også 30 prosent i 2020. Snittalder i Petoro er 53 år; for menn 52 år og for kvinner 54 år.

Petoro har hatt minst 40 prosent kvinner i selskapets styre etter oppstart. Reglene for valg av ansattes representanter til styret krever en representant for hvert kjønn. I dag er andel kvinner i selskapets ledelse 43 prosent, sammenlignet med 25 prosent

i 2019. I AMU og SAMU er det kun én kvinne av totalt seks representanter.

Kvinnens representasjon i de ulike lønnsgruppene i selskapet er i samsvar med andel kvinner i selskapet totalt. I 2020 gjaldt 33 prosent av forfremmelser kvinner. Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Blant selskapets ansatte er det syv nasjonaliteter.

Det er i 2020 tre tilfeller av deltid i Petoro, alle tre tilfellene er frivillig deltid og begge kjønn er representert. De siste tre årene har det vært seks personer som har tatt ut foreldrepermisjon. Alle disse har vært menn og de har i gjennomsnitt tatt ut 64 dager.

Petoro har en ekstern varslingskanal.

Ved fastsettelse av lønn og lønnsoppgjør er selskapet oppmerksom på at kvinner og menn skal behandles likt. Som en del av prosessen for årlig lønnsoppgjør blir det kontrollert at det ikke er noen systematiske lønnsforskjeller mellom kjønn og alder. Tilsvarende gjennomgang foretas årlig i forbindelse med prestasjonsvurdering og ved forfremmelser. Det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller mellom kjønn og aldersgrupper hverken med hensyn til lønn, lønnsutvikling, prestasjonsvurderinger eller utviklingsmuligheter.

Selskapet legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden. I 2020 ble ordningen "Petoro Flex" vedtatt, som medfører økt fleksibilitet og en fremtidsrettet arbeidsform. Petoro har også full lønn ved fødselspermisjoner og har fullt ut implementert prinsippene i inkluderende arbeidsliv som beskrevet i IA-avtalen 2019-2022.

De siste årene har Petoro hatt systematisk fokus på alder og kjønn i

rekrutteringsprosesser, og vil fremover forsterke vektlegging av en balansert demografi ved ekstern rekruttering. Selskapets stillingsannonser utformes med den hensikt å tiltrekke både kvinner og menn samt ulike aldersgrupper. Ved utvelgelse av kandidater for nye ansettelser vektlegges begge kjønn og mangfold både når det gjelder alder og bakgrunn.

For systematisk å kvantifisere mangfold og skape en ytterligere bevissthet rundt likestilling, samt fokusere på tiltak for å nå konkrete resultater, vil selskapet delta i Ernst and Youngs SHE Index fra og med 2021.

Årlig rapportering om likestilling legges fram for styret og i AMU/SAMU.

Eierstyring og selskapsledelse

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 helhetsperspektiv. Kravene til virksomhetsstyring er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i Meld. St. 8, 2019-2020 "Statens direkte eierskap i selskaper - Bærekraftig verdiskaping" og de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

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

Styringsystemet er tilpasset Petoros egenart, og virksomhetsstyringen bygger på balansert målstyring hvor

det etableres mål som understøtter selskapets strategi. Det vises for øvrig til eget kapittel om eierstyring og selskapsledelse i årsrapporten.

Samfunnsansvar

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

Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar i Petoro inkluderer forretningsetiske retningslinjer, HMS-erklæring, klimapolicy og en personalpolitikk som ivaretar mangfold og likestilling. Petoro har ingen egen virksomhet utenfor Norge, men deltar indirekte i enkelte utenlandsaktiviteter som rettighetshaver og gjennom avsetningsinstruksen. Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten.

Risikostyring og internkontroll

Styret har i 2020 vurdert risikobildet med utgangspunkt i vedtatt strategi og fastsatte mål for kommende år, og klimarisikoen er tydeliggjort i selskapets virksomhetsstyring i løpet av året. Det er videre identifisert risikoreduserende tiltak for de vesentligste risikoene som Petoro har mulighet for å påvirke innenfor de rammene selskapet har.

I 2020 ble det gjennomført to internrevisjonsprosjekter. Styret har mottatt en rapport som oppsummerer og beskriver foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte tiltak for internrevisjonsprosjektene.

Internrevisjonsprosjektene ble gjennomført av PwC som også har

forestått den interne finansielle revisjonen av SDØE for regnskapsåret 2020.

Styrets arbeid

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. I 2020 ble det avholdt åtte styremøter. For styrets arbeid er det etablert en årsmøteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle forretningstema, oppfølging av strategi, budsjetter og kvartalsresultater. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen benytter styret balansert målstyring.

Styret behandler store investeringsbeslutninger i porteføljen. I tillegg følger styret opp virksomheten i lisensene, overvåkingen av avsetningen og økonomistyring, 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. Styret har utarbeidet erklæring for godtgjørelse til daglig leder og ledende ansatte.

Habilitet er fast punkt på dagsorden for styrets møter og saksbehandling, og eventuell inhabilitet medfører at styremedlem fratrer styrets behandling i den aktuelle sak.

Styret gjennomfører årlig en egenevaluering som innbefatter en vurdering av eget arbeid og arbeidsform, samt samarbeidet med selskapets ledelse. Egenevalueringen for 2020 er gjennomført.

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

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

Grethe K. Moen fratradte sin stilling som administrerende direktør 7. september 2020, og Kjell Morisbak Lund ble fra samme tidspunkt konstituert administrerende direktør. Kristin F. Kragseth ble i desember 2020 ansatt som ny administrerende direktør og vil tiltre stillingen 1. juni 2021.

Styret i Petoro AS består av Gunn Wærsted som styreleder, nestleder Brian Bjordal, Trude J. H. Fjeldstad, Hugo Sandal og Kristin Skofteland som aksjonærvalgte styremedlemmer. Styremedlemmene May Linda Glesnes og Ragnar Sandvik er valgt av de ansatte.

Petoro AS

Aksjekapital og aksjonærforhold

Petoro AS ble etablert som en del av restruktureringen av statens olje- og gassvirksomhet i 2001, da Equinor (tidligere 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 2020, fordelt på 10 000 aksjer som eies av den norske stat, ved Olje- og energidepartementet. Petoro har forretningskontor i Stavanger.

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.

Petoro AS opphørte som konsern ved avvikling av datterselskapet Petoro Iceland AS i 2020. Selskapets aksjekapital på 2 millioner kroner er tilbakeført til Olje- og energidepartementet i løpet av året.

Midler til drift av Petoro AS bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapet pådrar seg. Bevilgning til ordinær drift for Petoro AS var 360 millioner kroner for 2020 sammenlignet med 359 millioner kroner i 2019.

Totale kostnader for året var innenfor rammen av styregodkjent budsjett, selskapets bevilgning og oppdragsbrev. Årsresultatet for Petoro AS var på 4 millioner kroner. Styret foreslår at overskuddet i Petoro AS overføres annen egenkapital. Inkludert årets resultat var annen egenkapital på 18

millioner kroner per 31. desember 2020.

I henhold til regnskapslovens § 3-2a bekrefter styret at porteføljens og aksjeselskapets årsregnskap gir et rettviseende 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.

Fremtidsutsikter

I året som gikk opplevde olje- og gassmarkedet et betydelig etterspørselsfall og en situasjon med svært volatile priser. Når og hvor raskt etterspørselen vil ta seg opp igjen avhenger av pandemiens videre utvikling og nødvendigheten av fortsatte tiltak for å begrense smittespredning, samt effekten dette vil ha på verdensøkonomien. Den globale gassetterspørselen kan allerede i 2021 være tilbake til 2019-nivå, mens det er forventet å ta noe mer tid for oljeetterspørselen. Samtidig er prisene på både olje og gass i dag på et nivå med tiden før utbruddet av pandemien. I et turbulent marked har SDØE-porteføljen fremstått som svært robust og bidratt med betydelige inntekter til staten i 2020.

Det er vanskelig å si hvor omfattende og langvarig effekt pandemien vil ha for økonomisk vekst, energiforbruk og utslipp av klimagasser. FNs bærekraftsmål og Parisavtalen vil medføre en betydelig omlegging til ren energi. Dette forventes å utfordre fossile energikilder som kull, olje og gass. Energiomleggingen er allerede i gang, men verdens energisystemer er komplekse, og det vil ta tid å endre disse. Det er svært usikkert hvor fort utviklingen vil gå og framskrivninger tyder på at dagens politikk ikke er tilstrekkelig for å nå målet i Parisavtalen.

EU har i løpet av året skjerpet sitt klimamål for 2030 og har i oppfølgingen av «Europas grønne giv» varslet innstramminger i fremtidig virkemiddelbruk. Dette kan få betydning for olje- og gassindustrien ved å påvirke både etterspørsel og priser. Videre kan dette påvirke gjeldende regulering av industrien i Norge siden EUs klimapolitikk setter rammer for norsk politikk på området.

Verden trenger imidlertid energi, og olje og gass forventes å være en viktig del av energimiksen i mange år fremover. Det forventes ulik etterspørselsutvikling mellom regioner, hvor særlig framvoksende økonomier står for den største veksten, mens etterspørselen etter fossil energi er avtakende i Europa og andre modne økonomier.

Med fallende egenproduksjon av gass i Europa kan den norske gassen beholde en sentral posisjon. Norsk gass har en rekke konkurransefordeler som leveringssikkerhet, lave kostnader, lave utslipp av klimagasser knyttet til produksjon og en vel utbygd infrastruktur. På lengre sikt øker den markedsrelaterte klimarisikoen som følge av ambisiøse klimamål. Ytterligere klimatiltak er planlagt og vil bidra med betydelige kutt i utslipp fra produksjonen. Denne type tiltak er viktig ikke bare for å vise at olje- og gassindustrien tar ansvar for klimautfordringen, men også fordi det kan gi konkurransefortrinn i et fremtidig lavutslippssamfunn.

Petoro vil de nærmeste årene bidra til å identifisere og modne frem en rekke elektrifiseringsprosjekter og tilse at det er kvalitet i beslutningsgrunnlaget samt at prosjektene oppnår en lønnsomhet som gjør at de kan besluttes i interessentskapene. En robust kraftforsyning vil bli avgjørende for disse beslutningene. Regjeringens

plan om å øke karbonprisen frem mot 2030 setter retning for arbeidet med klimareduserende tiltak i interessentskapene. Petoro vil videre arbeide for å fremskaffe data som kan dokumentere SDØE-porteføljens lave karbonfotavtrykk fra produksjon og transport, og dessuten vurdere muligheter for SDØE i eventuelle fremtidige avkarboniserte verdikjeder.

Det er fortsatt et stort potensial for langsiktig verdiskaping, aktivitet og sysselsetting knyttet til olje- og gassaktiviteten på norsk sokkel. De modne feltene

utgjør ryggraden på norsk sokkel generelt og i SDØE-porteføljen spesielt. Det er fremdeles knyttet betydelige verdiskapingsmuligheter til disse feltene og i utnyttelsen av infrastrukturen som de modne feltene representerer. Petoro er en pådriver for å øke utvinningsgraden og akselerere produksjon. Dette forutsetter boring av et stort antall nye brønner, høy boreeffektivitet, optimalisering av utvinningsstrategier og effektiv drift.

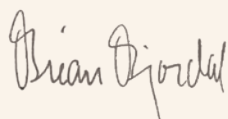
SDØE-porteføljen kjennetegnes av relativt lave kostnader og lave utslipp av klimagasser. Lønnsom aktivitet vil

derfor kunne opprettholdes også i en fremtid med usikkerhet og volatilitet i priser og med eventuelle innstramninger i reguleringer, herunder høyere priser på klimagassutslipp. For å ivareta denne konkurranseposisjonen er det imidlertid viktig at industrien viderefører det arbeidet som er satt i gang for ytterligere forbedring og effektivisering, herunder digitalisering av arbeidsprosesser og reduksjon i klimafotavtrykket.

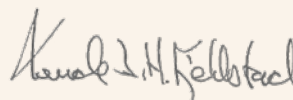
Stavanger, 4. mars 2021



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder




Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



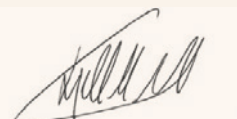
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



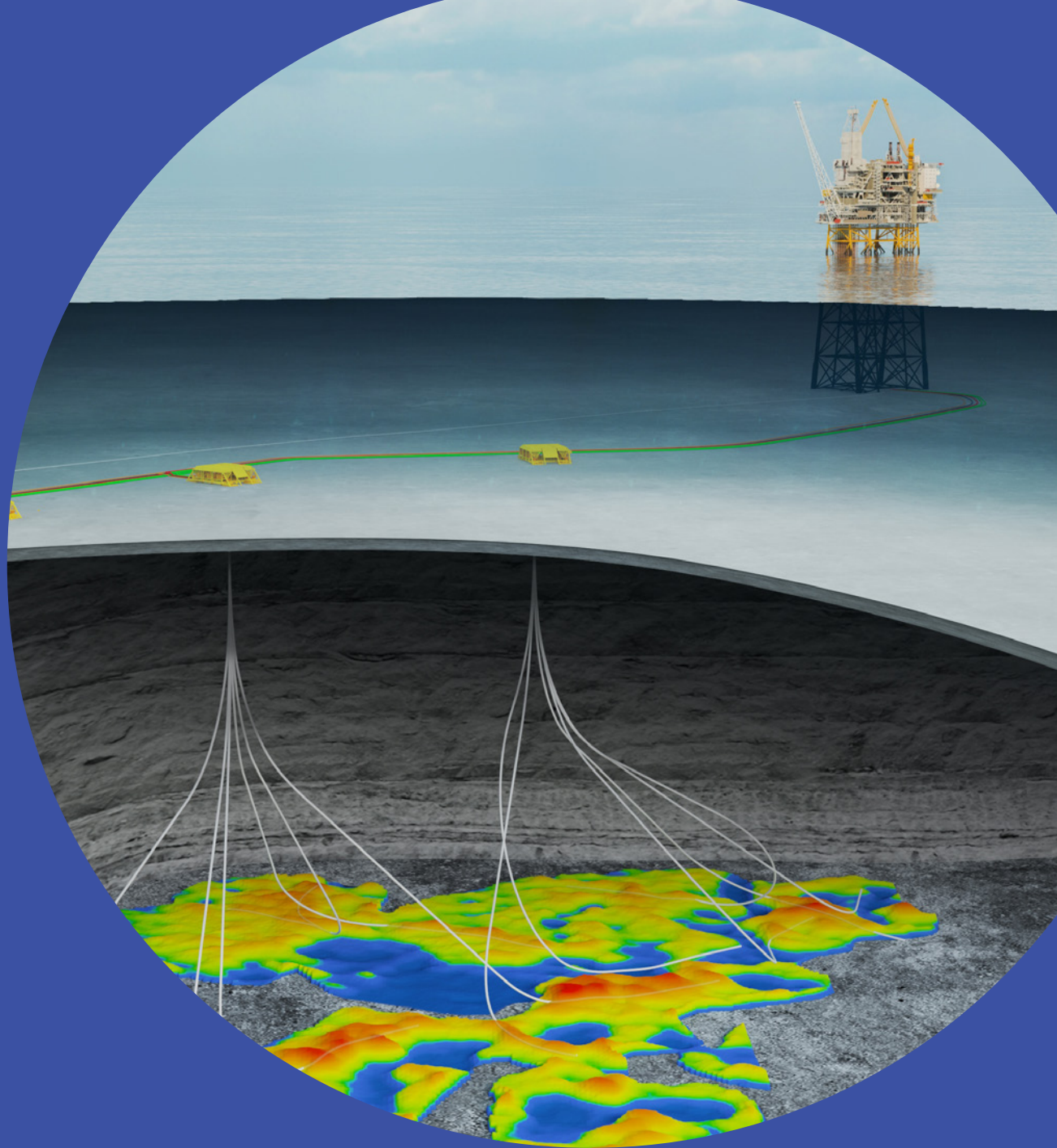
Kjell Morisbak Lund
Konstituert
administrerende direktør

2

Introduksjon til virksomheten og hovedtall 2020

Side 20 Introduksjon til virksomheten

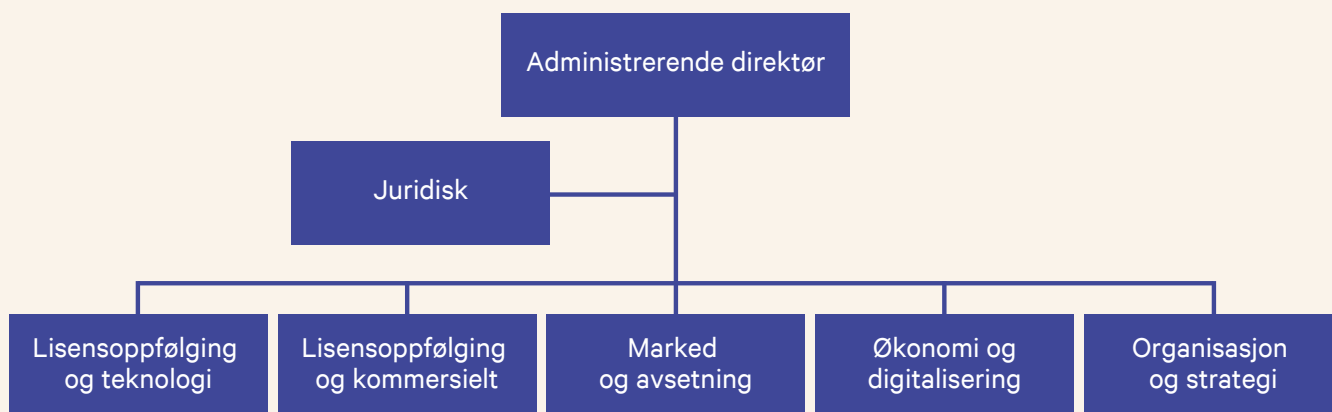
Side 22 Hovedtall 2020



Breidablikk
Illustrasjon: Equinor

Petoro as

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen. Ved utgangen av året hadde selskapet 64 ansatte.



Olje- og energidepartementet, ved statsråden, representerer staten som eeneier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet. Petoros organisasjon er som vist i figuren over.

Nøkkeltall for Petoro AS

	2020	2019	2018
Samlet tildeling/ administrasjonstilskudd (millioner kroner)*	288	287	280
Antall ansatte 31.12	64	65	64
Årsverk (gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt)	62,8	62,9	64,2
Lønnsandel av administrasjonstilskudd (prosent)**	37	37	38
Lønnsutgifter per årsverk (millioner kroner)**	1,71	1,71	1,64
Konsulentandel av administrasjonstilskudd (prosent)	19	20	16
IKT utgifter (millioner kroner)	30	35	33
Utgifter til lokalleie inkl. felleskostnader	10,7	10,8	11,2

* eksklusiv merverdiavgift

** Lønn i note 3 ekskl. avsetning avtalt ett års etterlønn samt lønn og pensjon for to måneders gjenværende oppsigelsestid i 2021 for tidligere administrerende direktør

Statens Direkte Økonomiske Engasjement (SDØE)

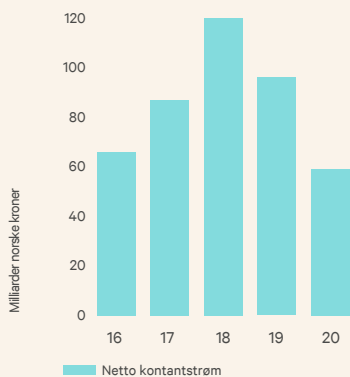
SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten får inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptrer som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2020 besto porteføljen av 194 utvinningstillatelser, 36 produserende felt og 16 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 13 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale.

SDØE-porteføljen representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver og ga en kontantstrøm på 59 milliarder kroner i 2020.

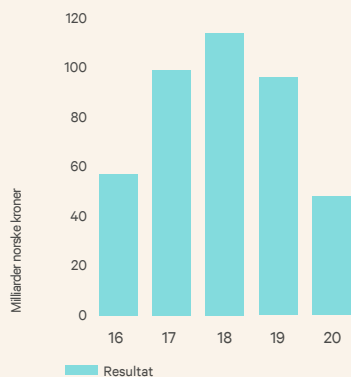
Nøkkeltall for SDØE			
	2020	2019	2018
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	58 711	96 184	119 666
Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP)	108 940	153 395	177 431
Produksjonskostnader (millioner kroner) (NGAAP)	14 074	13 690	17 440
Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP)	47 754	95 647	114 210
Investeringer (i millioner kroner) (kontant)	27 601	26 331	22 555
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	374	349	370
Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag)	98	98	113
Produksjon - total (tusen fat o.e./dag)	988	964	1 084
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	5 045	5 335	5 544
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	20	40	16
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	72	142	62
Oljepris (USD/fat)	40	65	71
Oljepris (NOK/fat)	376	572	573
Gasspris (NOK/Sm ³)	1,25	1,92	2,17

Hovedtall 2020

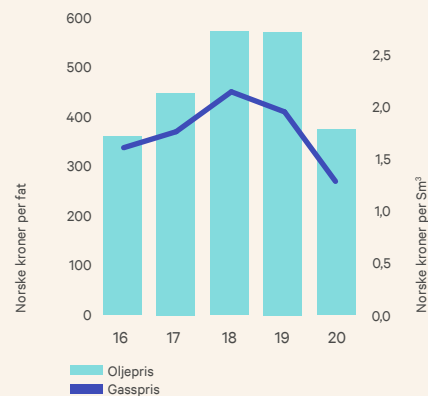
Kontantstrøm



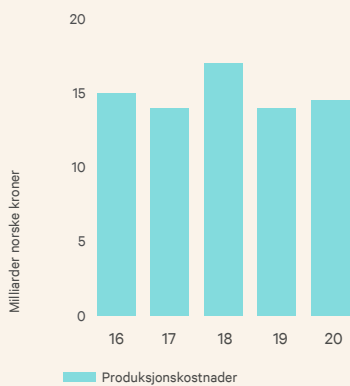
Resultat



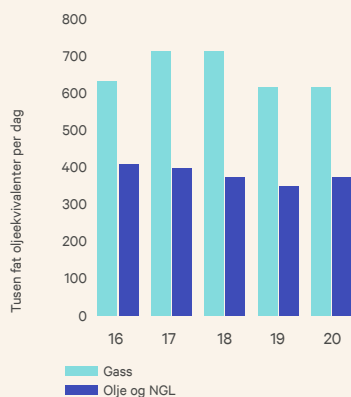
Olje- og gasspris



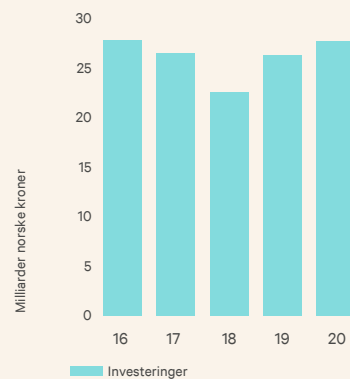
Produksjonsskostnader



Produksjon



Investeringer



3

Årets aktiviteter og resultater



Troll A med Troll fase 3 modul august 2020.
Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa / Equinor

Årets aktiviteter og resultater

Det vises til “Oppdragsbrev til Petoro AS for 2020”, samt plan for virksomheten til Petoro AS. Nedenfor gjengis målene fra oppdragsbrevet og Petoros ivaretagelse av disse.

Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler

Petoro skal være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til å maksimere verdien av SDØE-porteføljen. Arbeidet skal orienteres mot områder og oppgaver der selskapet med utgangspunkt i porteføljen, og i samspill med øvrige aktører på norsk kontinentalsokkel, i særlig grad kan bidra til å øke verdiskapingen, hensyntatt statens samlede økonomiske interesser.

Operasjonelle mål

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2020.”

Styringsparametere: Volumtall. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik.

Total produksjon var 988 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 24 kboed sammenlignet med samme periode i fjor.

Gassproduksjonen var på 98 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er på nivå med fjoråret. Som følge av prisoptimalisering hadde Troll et høyere gassuttak i 2020 året før, men dette ble utlignet av lavere produksjon fra særlig Snøhvit som følge av brannen i slutten av september, og fra Åsgard.

Væskeproduksjonen var 374 kboed, 24 kboed (7 %) høyere enn forrige år. Økningen skyldes oppstarten av Johan Sverdrup i slutten av 2019. Eksklusiv produksjonen fra Johan Sverdrup falt produksjonen med 51 kboed

(14 %), i hovedsak som følge av naturlig produksjonsfall på flere felt samt redusert produksjon for de feltene som var omfattet av regjeringens reviderte produksjonstillatelser.

Utover ordinær lisensoppfølging der operatør og partnere fastlegger produksjonsmål og operatør utfordres på avvikshåndtering og kompensierende tiltak, har Petoros innsats i 2020 vært spesielt rettet mot å ferdigstille nye brønner og gjennomføre planlagte boreprogram. Dette er viktige virkemidler for å øke produksjonen fra SDØE-porteføljen.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til effektiv drift.”

Styringsparametere: Utvikling i driftskostnader med beskrivelse av avvik.

Effektivisering av felt i drift har også i 2020 vært en viktig del av Petoros arbeid. Selskapet har vært en pådriver for effektivisering og kostnadsreduksjoner spesielt innenfor området boring og brønn, samt drift- og vedlikehold.

Petoro har oppmerksomhet på utviklingen i produksjonskostnader, herunder kostnader til drift og vedlikehold av felt og infrastruktur. Justert for avsetning for og påfølgende forlik i COSL-saken var produksjonskostnaden stabil fra 2018 til 2019, mens den falt noe i 2020 hovedsakelig grunnet lavere elektrisitetspriser. Petoro følger opp kostnader og effektiviseringstiltak, blant

annet ved bruk av benchmark-analyser.

Behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn har vært en viktig sak for Petoro gjennom flere år. Selskapet har over tid fulgt utviklingen i boreeffektivitet på ti faste installasjoner på fem utvalgte felt i porteføljen. For 2020 ble antallet brønner fra de faste installasjonene redusert sammenlignet med tidligere år. Årsaken til dette er at flere boreanlegg i store deler av året ikke har vært tilgjengelige for boring av nye brønner, dette dels på bakgrunn av prioritering av annen aktivitet som større prosjekter og brønnvedlikehold og som konsekvens av tekniske utfordringer. Petoro har i løpet av 2020 etablert et veikart for økt boreeffektivitet for å øke boretakt og redusere kostnad per brønn.

Digitalisering er et viktig virkemiddel for effektiv drift og økt konkurransekraft. Petoro har derfor vært en pådriver for bred implementering på tvers av SDØE-porteføljen, samt etablering og oppfølging av planer på utvalgte felt. Bred implementering av nye arbeidsprosesser og tilhørende gevinstrealisering går fremover, men utviklingen går senere enn forventet. Innen boring har selskapet identifisert konkrete forbedringsmuligheter og foreslått disse i utvalgte interessentskapene. Videre deltar selskapet aktivt i utvalgte industrifora med særlig fokus på deling av data. Petoro har også jobbet for effektiv tilgjengeliggjøring av myndighetsdata til partnere. I tillegg har selskapet gjennom

strategisk samarbeid med Schlumberger, rettet spesiell innsats mot å øke kvalitet og effektivisere arbeidsprosesser innen reservoarmodellering.

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til ivaretagelse av sikkerhet og miljøhensyn.”

Styringsparametere: Alvorlige hendelser og CO₂-utslipp. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik.

Den mest alvorlige hendelsen i 2020 var brannen på Melkøya, som også har medført en lengre nedstengning. Alvorlig hendelsesfrekvens, definert som antall faktiske og potensielle tilløp til alvorlige hendelser per million arbeidstimer, er fremdeles for høy. Det var i 2020 totalt 26 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,9, om lag på nivå med 2019. Fallende gjenstander dominerer hendelsesbildet i antall. Personskadefrekvensen, det vil si antall personskader per million arbeidstimer ble redusert fra 3,9 i 2019 til 3,6 i 2020.

Målsettingen om at norsk petroleumsvirksomhet skal være verdensledende innen helse, miljø og sikkerhet (HMS) står fast. Dette stiller krav til at næringen arbeider videre med kontinuerlig forbedring av sikkerhetsnivået. Tiltak for å begrense smittespredning av covid-19 samt håndtering av smitteutbrudd har også medført utfordringer i løpet av året. Petoro har i 2020 vært opptatt av å sette sikkerhet først og har tydelig kommunisert selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i den operasjonelle virksomheten til havs, på landanlegg og i prosjekter. Petoro har i løpet av året deltatt på flere digitale ledelsesbesøk med fokus på helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt, prosjekter og landanlegg. Pandemien har medført enkelte utsettelse av planlagt vedlikehold. Dette er en risiko som vil bli fulgt opp i 2021.

Det viktigste tiltaket for å oppnå betydelige reduksjoner i CO₂-utslipp fra produksjonen på norsk sokkel er elektrifisering av installasjoner. Industrien har iverksatt en rekke initiativer for å identifisere og modne frem elektrifiseringsprosjekter. Dersom realisert, vil prosjektene gi betydelige reduksjoner i klimagassutslipp, men også kreve store investeringer fremover. Petoro jobber for at olje- og gassindustrien på norsk sokkel fortsatt skal være ledende i å møte klimautfordringene, i tråd med de veikart og mål som industrien har satt for norsk sokkel. Petoro har i 2020 hatt stor aktivitet knyttet til modning av tiltak for elektrifisering av felt og landanlegg, med betydelig innsats knyttet til prosjektene på Snøhvit og Troll. Petoro vil de nærmeste årene bidra til å identifisere og modne frem en rekke elektrifiseringsprosjekter og tilse at det er kvalitet i beslutningsgrunnlaget og at prosjektene oppnår en lønnsomhet som gjør at de kan besluttes i interessentskapene.

Petoro utarbeider hvert år “Årsrapport ytre miljø” som publiseres i etterkant av årsrapporten. I rapporten fra 2019 fremgår det at utslippene av karbondioksid (CO₂) fra SDØE-porteføljen var 2,97 millioner tonn, en nedgang på to prosent fra 2018. Utslipp av CO₂ per produsert enhet økte imidlertid fra 7,6 kg/boe i 2018 til 8,4 kg/boe i 2019. Økningen skyldes i hovedsak lavere produksjon. Det ble i 2019 implementert totalt 60 nye tiltak for å redusere utslipp av CO₂ fra SDØE-porteføljen. Tiltakene er forventet å gi en reduksjon i CO₂-utslipp på 70 000 tonn.

Prioriterte mål og oppgaver for 2020

Petoro skal ha særlig oppmerksomhet mot HMS-risiko, tiltak for å redusere klimagassutslipp, brønnmodning, digitalisering, kostnadsutvikling og effektiv driftspraksis på tvers av utvinningstillatelsene i SDØE-porteføljen.

“Petoro skal gjennom eget dybdarbeid, studier og verifikasjoner bidra til gode løsninger for videreutvikling av de modne feltene med viktige milepæler i 2020.”

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

I tråd med Petoros strategi har selskapet i 2020 rettet spesiell innsats mot feltene Breidablikk, Heidrun, Maria, Snorre, Åsgard, Gullfaks og Grosbeak. I tillegg har brønnmodning og digitalisering blitt adressert som særskilte tema for hele feltporteføljen.

Petoro har over flere år gjennomført eget dybdarbeid på Heidrun. I 2020 er det gjennomført egne simuleringstudier av feltets nordlige del basert på nye reservoarmodeller. Gjennom dette arbeidet identifiserte Petoro en alternativ dreneringsstrategi som kan gi høyere utvinning. På Gullfaks og Snorre har selskapet utført egne studier for å vurdere brønnpotensialet med mulighet for flere brønnsliisser som kan øke utvinningen.

I lys av skuffende produksjon etter oppstart på Maria har Petoro tatt en aktiv rolle i å identifisere tiltak for å øke produksjonen. Petoro har arbeidet med å definere en langtidsløsning for utvikling av feltet som vil bidra til å øke reservene. På Åsgard har selskapet i 2020 gjennom egne studier identifisert og konkretisert prosjekter som kan bidra til å øke utvinningsgraden opp til feltets målsetting på 60 prosent. Petoro har også utført egne studier på Troll for å vurdere effekt på oljeproduksjon av økt gassproduksjon.

Elektrifisering inngår som en del av en helhetlig videreutvikling av de modne feltene. Elektrifisering skjer ofte samtidig med at en lisens ønsker forlengt levetid for installasjonene eller ser behov for mer kraft til for eksempel

gasskompresjon, i begge tilfeller for å øke utvinning og verdi. Petoro vil fortsette å jobbe aktivt for å modne frem klimareducerende tiltak, samt sikre gode tekniske og kostnadseffektive løsninger. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak da inntekspotensialet for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å holde fremdrift på disse prosjektene.

“Petoro skal gjennom eget dybdarbeid, studier og verifikasjoner bidra til gode driftsforberedelser for prosjekter i gjennomføringsfasen.”

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

Selskapet har i 2020 hatt oppfølging av en betydelig portefølje av større utbyggingsprosjekter som er i gjennomføringsfasen, herunder Johan Sverdrup fase 2, Johan Castberg, Martin Linge og Troll fase 3. Oppfølgingen har vært rettet mot forhold som påvirker HMS-, klima- og gjennomføringsrisiko samt å sikre gode driftsforberedelser.

Covid-19 har medført forsinkelser og økte kostnader på prosjekter i gjennomføringsfasen. Størst konsekvens har det fått på Martin Linge og Johan Castberg. Martin Linge-prosjektet har vært preget av flere og store forsinkelser. I tillegg har det vært utfordringer knyttet til brønnintegritet på forborede brønner. Petoro har ledet et prosjektteam på Martin Linge hvor selskapet sammen med operatøren vurderte brønnintegritet som resulterte i at det må bores flere nye brønner. Videre har Petoro hatt høy oppmerksomhet på prosjektet med hovedfokus knyttet til en sikker og god oppstart av feltet. For Johan Castberg har Petoro fulgt utviklingen på retting av sveisefeil tett, samt hatt høy oppmerksomhet på HMS i prosjektgjennomføringen.

“Petoro skal gjennom eget dybdarbeid, studier og verifikasjoner redusere usikkerhet i ressurs- og reservegrunnlag for funn og felt i planleggingsfasen og helhetlige løsninger som ivaretar fremtidig fleksibilitet.”

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

For nye utbyggingsprosjekt med stor usikkerhet i ressurspotensialet har selskapet gjennomført egne vurderinger. Et eksempel på dette er Grosbeak hvor Petoro har gjennomført en ekstern studie for å kvalitetssikre operatørens geologiske modell.

Det ble i 2020 sendt inn plan for utbygging og drift (PUD) for Breidablikk. Prosjektet er en stor undervannsutbygging med 4 havbunnsrammer knyttet opp til Grane-plattformen. Utbyggingen er tidskritisk da tap av reservoartrykk kan skape utfordringer for boring av brønner utover i tid. Utbyggingen er skalerbar og robust for både oppsider og nedsider.

Petoro har også vurdert og kommet med innspill i forbindelse med utvikling av ny utbygging på Kristin Sør.

“Petoro skal gjennom eget dybdarbeid, studier og verifikasjoner bidra til utbyggingsløsninger for realisering av nye funn.”

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

I SDØE-porteføljen er det et rekordhøyt antall prosjekter som skal modnes frem for beslutning innen 2022. De fremtidige prosjektene består først og fremst av videreutviklingsprosjekter og elektrifiseringsprosjekter på modne felt, men også av ett stort funn som Wisting, og noen middels store funn som

Linnorm, Grosbeak, Lavrans og Peon.

For nye felt i porteføljen knyttes Petoros innsats til vurdering av ulike utbyggingsløsninger frem mot konseptvalg. Petoro legger vekt på å velge utbyggingsløsninger som har kapasitet og utvidelsesmuligheter til å realisere hele verdipotensialet i feltet, samt gir lave utslipp av CO₂. Robusthet i valg av løsninger og teknisk modenhet i beslutningsunderlag er også en viktig del av Petoros vurdering.

Overvåking av Equinors avsetning av statens petroleum

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

“Petoro skal overvåke avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på markedssituasjonen, potensielle interesseulikheter, samt saker av stor verdimeisig betydning.”

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

I tråd med oppdragsbrevet har Petoro i sin risikobaserte oppfølging prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har i denne sammenheng hatt et særlig fokus på Equinors styrings- og oppfølgingsssystem når det gjelder maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling. I 2020 har Petoro som følge av covid-19 med påfølgende volatile olje- og gasspriser, hatt særlig fokus på interessekonflikter som kan følge av markedsutfordringene.

Petoro er opptatt av at produktene blir avsatt i de markeder hvor høyest pris kan oppnås og at porteføljens fleksibilitet blir benyttet til å oppnå en høyest mulig verdiskaping. I denne sammenheng er optimal videreutvikling, regularitet, utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning for å kunne oppnå maksimal verdiskaping.

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

Økonomistyring

“Petoro skal;

- **ivareta god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med Reglement for økonomistyring i staten og instruks for økonomistyring av SDØE**
- **utarbeide og følge opp budsjett og prognoser, forestå regnskapsføring og foreta periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling.”**

Petoro har i 2020 ivaretatt god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med Økonomiregelverket i staten og instruks for økonomistyring av SDØE.

Selskapet har videre utarbeidet og fulgt opp budsjett og prognoser, vært ansvarlig for regnskapsføring gjennom ekstern regnskapsfører og foretatt periodiske avviksanalyser og rapportering av SDØEs finansielle tilstand og utvikling i henhold til de frister som er spesifisert i Oppdragsbrevet.

Petoro fikk også for 2019 ren beretning fra Riksrevisjonen.

Effektiv drift

Petoro skal arbeide systematisk med å utnytte tildelte ressurser effektivt. Selskapet skal utarbeide operasjonelle mål og indikatorer som gir uttrykk for effektiviteten ved selskapets drift og som lar seg sammenligne over tid.

“Petoro skal innrette sin utførelse av selskapets hovedoppgaver på en effektiv måte”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og vise til effekten av disse.

Petoro har som mål å drive virksomheten så effektivt som mulig. Selskapet gjennomfører jevnlig effektiviserings- og kostnadsreducerende tiltak, eksempelvis gjennom forhandlinger av kontrakter for tjenester selskapet benytter, implementering og bruk av nye digitale verktøy og systemer, samt forenkling av administrative prosesser og rutiner.

Petoros portefølje av utvinningstillatelser har økt jevnt siden selskapet ble etablert og ved utgangen av 2020 besto porteføljen av 194 utvinningstillatelser med SDØE-andeler. Selskapet har organisert lisenoppfølgingen på en effektiv måte, slik at også nye utvinningstillatelser som selskapet mottar til forvaltning inkluderes i oppfølgingen innenfor samme bemanning. Petoro har i løpet av året oppnådd kostnadsbesparelser gjennom skifte av regnskapsleverandør og revisjon av leverandøravtaler, samt forbedret og effektivisert prosesser og rutiner innen økonomi og administrasjon.

“Petoro skal utnytte mulighetene for effektiv drift ved anvendelse av digitale løsninger og digital datadeling”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og vise til effekten av disse.

Petoro arbeider kontinuerlig med å konkretisere hvordan digitalisering kan utnyttes for å drive virksomheten så effektivt som mulig. Selskapets mål er å redusere bruk av tid på rutineoppgaver, effektivisere rapporterings- og påseoppgaver samt forbedre selskapets påvirkningskraft gjennom bedre innsikt, analyser og beslutningsgrunnlag.

Petoro har i 2020 videreført sitt arbeid innen digitalisering og har i løpet av året tatt i bruk nye digitale verktøy og system innenfor selskapets hovedområder, herunder implementering av nytt personalsystem og styringssystem for informasjonssikkerhet. Videre har Petoro testet og tatt i bruk nytt verktøy for analyse av undergrunn, samt videreført arbeidet med tilgjengeliggjøring av selskapets styringsinformasjon ved implementering av digitale arbeidsflater. I et år preget av tiltak for å begrense smittespredning av covid-19 har selskapets tidligere implementering og utstrakte bruk av nye samhandlingsløsninger medført stabil og effektiv drift i en situasjon med utstrakt bruk av hjemmekontor.

Verdivurdering av SDØE-porteføljen

Olje- og energidepartementet gjennomførte i 2020 en verdivurdering av SDØE med ekstern bistand. Per 1.1.2020 er SDØE-porteføljen verdsatt til 1044 milliarder norske kroner.

4

Styring og kontroll

Side 32	Styret i Petoro AS
Side 34	Ledelsen i Petoro AS
Side 36	Eierstyring og selskapsledelse
Side 40	Redegjørelse for samfunnsansvar
Side 52	Vurdering av fremtidsutsikter



Kårstø.
Foto: Ole Jørgen Bratland / Equinor

Styret i Petoro



Gunn Wærsted

Styreleder

Valgt inn i styret: 2014

Øvrige styreverv: Styreleder Telenor; styremedlem Nationwide Building Society, styremedlem Fidelity Int, styremedlem Saferoad

Utdanning: Siviløkonom ved Handelshøyskolen BI

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



Brian Bjordal

Nestleder

Valgt inn i styret: 2016

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende

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

Utdanning: Sivilingeniør, BSc, Heriot-Watt University, Edinburgh

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



Kristin Skofteland

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2020

Yrkessituasjon: Chief Commercial Officer & Legal Counsel Beyonder AS

Utdanning: Jurist fra Universitetet i Tromsø, Advokat og TRIUM Executive MBA

Karriere: Ulike stillinger i Total Norge AS, herunder Juridisk Direktør og deretter Direktør for Gass og olje salg, Strategi, forretningsutvikling og R&D.



Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2015

Yrkessituasjon: Vice President Portfolio Management New Business i Statkraft AS, samt daglig leder av Statkraft Tofte AS

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

Karriere: Ulike stillinger i Statkraft og Hydro, herunder daglig leder i Statkraft Treasury Centre SA, styresekretær i Statkraft AS, senior gassansvarlig i Statkraft og porteføljeforvalter for gass i Norsk Hydro



Hugo Sandal

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2017

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende.

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

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



May Linda Glesnes

Styremedlem (Ansattes representant)

Valgt inn i styret: 2020

Yrkessituasjon: Seniorrådgiver økonomi, Petoro AS

Utdanning: Siviløkonom fra University of Edinburgh, Mastergrad i finans fra University of Wollongong.

Karriere: Seniorrådgiver økonomi i Petoro, senior prosjektøkonom i Subsea 7, økonomisk rådgiver Sparebank1 i Kongsberg.



Ragnar Sandvik

Styremedlem (Ansattes representant)

Valgt inn i styret: 2018

Yrkessituasjon: Senior rådgiver, Strategisk analyse, Petoro AS.

Utdanning: Siviløkonom med fordypning innen finans fra NHH

Karriere: Bred erfaring som senior rådgiver i Strategi, Kommersiell og Økonomi i Petoro samt konsulent i Accenture innen endringsledelse, prosessforbedring og systemimplementering

Ledelsen i Petoro



Kjell Morisbak Lund

Konstituert administrerende direktør

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.



Hilde Fey Lunde

Direktør lisensoppfølging og kommersielt

Utdanning: Sivilingeniør Petroleumsteknologi fra NTNU, Diplom fra Institute Français du Pétrole (IFP), Paris

Karriere: Har bred erfaring fra norsk og internasjonal olje- og gassvirksomhet. Kom til Petoro i 2016 med erfaring fra lederstillinger i DEA/E.ON/E.ON Ruhrgas både i Norge og UK, sist som Manager Development and Production. Hadde i en 10-årsperiode en rekke stillinger internasjonalt både innen opp- og nedstrøm for ConocoPhillips.



Ole Njærheim

Direktør marked og avsetning

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

Karriere: Har bred erfaring innen finansiell og kommersiell rådgivning som Managing Director i ECON Consulting Group. Njærheim har også vært investeringsdirektør i IKM Invest AS og Spring Capital AS. Han har tidligere blant annet jobbet i Lyse Energi og Standard and Poor's/DRI.



Jonny Mæland

Direktør økonomi

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

Karriere: Har lang erfaring fra ulike stillinger nasjonalt og internasjonalt i ConocoPhillips siden 1998, samt to år som Finance Manager i Norwegian Energy Company ASA. Kommer fra stillingen som Director Financial Reporting and Analysis i ConocoPhillips Norge. Ansatt i Petoro siden 2018.



Kjersti Bergsåker-Aspøy

Direktør juridisk

Utdanning: Jurist fra Universitetet i Bergen og Oslo med konkurranserett i EU som spesialfelt

Karriere: har over 15 års erfaring fra oljebransjen og kom til Petoro fra stillingen som juridisk sjef i DEA Norge AS, en stilling hun hadde hatt siden januar 2017. Før det var hun juridisk sjef i Engie i nesten seks år og over seks år i juridisk avdeling i Statoil der hun blant annet jobbet med Hydrofusjonen. Før hun kom til Statoil i 2005 var hun både advokat og dommerfullmektig. Bergsåker Aspøy har også vært leder for juridisk utvalg i Norsk Olje- og Gass.



Heidi Iren Nes

Direktør organisasjon og strategi

Utdanning: Siviløkonom fra Norges Handelshøyskole, Bergen

Karriere: Startet i økonomiavdelingen i Petoro i 2008 etter noen år i Subsea 7 Norway. Gikk deretter over i ny rolle i markedsavdelingen i Petoro fra 2013 til 2019. Har i tillegg vært ansattrepresentant i styret i Petoro fra 2016 til 2018.

Eierstyring og selskapsledelse

Statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomheten på norsk kontinentalsokkel (SDØE) representerer en tredel av Norges olje- og gassreserver. Petoro forvalter store verdier på vegne av Den norske stat. Dette stiller krav til god virksomhetsstyring som ivaretar forventninger fra eier, omgivelsene og samfunnet.

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 med særlig oppmerksomhet knyttet til statens forventning til selskapene som gjengitt i Meld. St. 8, 2019-2020 "Statens direkte eierskap i selskaper. Bærekraftig verdiskaping". Styret følger også 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.

Styret legger vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE-porteføljen forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen innenfor de rammer som er fastsatt, og legger grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, petroleumsindustrien og andre interessenter samt samfunnet for øvrig. Styret utarbeider klare mål, strategier og risikoprofil for selskapet, og virksomhetsstyringen i Petoro bygger på balansert målstyring med etablerte mål som fastsettes årlig og understøtter selskapets strategi. Videre er selskapets styringssystem tilpasset virksomhetens egenart og inneholder styrende

dokumentasjon som skal bidra til at Petoro realiserer sine mål og strategier og gjennomfører sine hovedoppgaver på en effektiv og systematisk måte innenfor gitte rammer. Selskapets personvernerklæring er inkludert i styringssystemet. Selskapet rapporterer oppnådde resultater gjennom året til eier og har regelmessige møter med eier gjennom året.

Petoro har et verdigrunnlag som er integrert i selskapets forretningsmessige virksomhet. Petoros verdier - handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig – er fundamentet som skal prege måten de ansatte arbeider på og slik støtte opp under selskapets mål og strategi.

Retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar er forankret i selskapets styre og er en integrert del av Petoros virksomhet, strategi og verdier. Petoro rapporterer om oppfølging av sitt samfunnsansvar i eget kapittel.

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.

Selskapet har tre hovedoppgaver:

- Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike.
- Overvåking av Equinors avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Equinors avsetningsinstruks.
- Økonomistyring for statens direkte deltakerandeler.

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

Petoros strategi tar utgangspunkt i selskapets visjon og overordnede

mål. Selskapets visjon er å være en drivkraft på norsk sokkel, og målet er å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten fra SDØE. Strategien er utarbeidet med utgangspunkt i SDØE-porteføljen og endringer i omgivelsene. Krav til sikkerhet og klima utgjør en viktig ramme for strategien, og Petoro vil jobbe for at olje- og gassindustrien på norsk sokkel fortsatt er ledende i å møte klimautfordringene, i tråd med de veikart og mål som industrien har satt for norsk sokkel.

Innenfor hver hovedoppgave er det definert strategiske områder og strategiske prioriteringer. Strategiske områder peker på hvilke områder som er de viktigste å påvirke for å realisere overordnede mål, og strategiske prioriteringer konkretiserer hvilke sentrale tiltak det må arbeides med for å realisere strategien. Modning av nye brønner, boreeffektivitet, kontinuerlig optimalisering av utvinningsstrategi, kostnadseffektiv feltutvikling og videreutvikling av eksisterende felt og infrastruktur, samt effektiv drift er valgt ut som selskapets strategiske prioriteringer.

Digitalisering er en strategisk prioritering på tvers av selskapets hovedoppgaver. Dette gjelder både bruk av digitale løsninger i interessentskap, internt i selskapet og mellom Petoro og andre selskap. Selskapet har utarbeidet en egen digital strategiplan. Utover dette er det etablert en egen strategi for bærekraft og klima som går på tvers av de tre hovedoppgavene, som hensyntar at selskapets tiltak og beslutninger i økende grad må hensynta endrede markedsbehov som følge av endringer i klimapolitikk, kundebehov og kundepreferanser.

Petoro er rettighetshaver for statens portefølje på norsk sokkel med samme

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

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

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

Petoro avlegger særskilt regnskap for SDØE-porteføljens transaksjoner

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

Selskapskapital og utbytte

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

Likebehandling av aksjeeiere

Aksjene i Petoro AS eies av staten og selskapet har ingen personlige aksjonærer.

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

Det er forretningsmessig taushetsplikt for den informasjonen Petoro mottar knyttet til sin overvåking av Equinor 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 Equinor ASAs verdipapirer, så lenge slike opplysninger ikke er alminnelig kjent.

Generalforsamling

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

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.

Styrets sammensetning og uavhengighet

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

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

Styrets arbeid

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. Styrets arbeid baseres på instruks som beskriver styrets ansvar og saksbehandling. I 2020 ble det avholdt 8 styremøter.

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

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor SDØE-porteføljen, oppfølging og behandling innen virksomheten i interessentskap 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. Egevaluering for 2020 er gjennomført. Styret har gjennomgått selskapets samfunnsansvar, forretningsetiske retningslinjer og instruks for styret.

Risikostyring og intern kontroll

Risikostyring i Petoro er en kontinuerlig prosess der ledelsen og styret identifiserer og prioriterer relevante risikoer for Petoros måloppnåelse. Styret foretar årlig en gjennomgang av selskapets viktigste risikoområder og internkontroll. 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 interessentskap. Selskapet arbeider kontinuerlig med risikostyring i tråd med prinsipper for helhetlig styring og utviklingen i selskapets risikobilde.

Identifikasjon og håndtering av risikoforhold og risikoeksponering er en del av Petoros forretningsprosesser. Selskapet arbeider med risikostyring for å håndtere de forhold som vil kunne påvirke selskapets evne til å nå fastsatte mål og gjennomføre valgte strategier, samt de forhold som kan påvirke selskapets evne til å avlegge korrekt regnskap. Risikostyring er integrert i Petoros målstyringssystem. I 2020 ble klimarisikoen tydeliggjort i selskapets virksomhetsstyring.

Selskapets internkontroll 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 styringssystemet er effektivt.

Rammeverket for internkontroll er utformet for å gi rimelig grad av sikkerhet for måloppnåelse 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. Varsling er også inntatt i selskapets forretningsetiske retningslinjer. 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. Selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer klargjør prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd.

Godtgjørelse til styret og ledende ansatte

Generalforsamlingen fastsetter godtgjørelsen til styret. Styret fastsetter godtgjørelsen til administrerende direktør. Administrerende direktør fastsetter godtgjørelse til de andre medlemmer av selskapets ledelse. Styrets retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Petoro er i samsvar med rammer gitt i "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel" gjeldende fra 13. februar 2015. Ledergruppen besto i 2020 av 7 personer, inkludert administrerende direktør. Faktisk godtgjørelse 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 PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC utfører finansiell revisjon av porteføljens regnskap og avgir en uavhengig uttalelse om hvorvidt årsregnskapene etter regnskapsprinsippet og kontantprinsippet, er avgitt i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge samt lov, forskrifter og regler for statlig regnskapsføring i samsvar med kontantprinsippet. Revisjonsoppdraget omfatter både finansiell revisjon og funksjon som Petoro AS internrevisor. Selskapet gjennomfører i denne rollen

revisjon av internkontrollsystemene i henhold til instruks og årlig plan godkjent av styret. Internrevisor ivaretar funksjonen i selskapet for mottak av varsler.

KPMG AS er valgt av generalforsamlingen som ekstern revisor for Petoro AS.

Redegjørelse for samfunnsansvar

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

Eiers forventninger til samfunnsansvar er uttrykt i eierskapsmeldingen, Meld. St.8 (2019-2020) "Statens direkte eierskap i selskaper. Bærekraftig verdiskaping." Tilpasset Petoros rolle og mandat gir styret her sin redegjørelse forankret i eiers forventninger og i selskapets retningslinjer for samfunnsansvar.

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

Petoro utøver sin virksomhet i henhold til god virksomhetsstyring. Dette gjelder som deltaker i de enkelte utvinningstillatelsene og som partner i interessentskapene.

I samarbeidsavtalene for utvinningstillatelse inngår krav til virksomhetsstyring hos operatørene. Petoro utøver sin rolle gjennom aktiv deltakelse i styringskomiteer og underliggende komiteer i forhold til en prioritering av tilgjengelige ressurser og hvor Petoro kan gjøre en forskjell. Oppfølging av statens eierinteresse i alle interessentskap inngår i Petoros styringssystem.

Gjennom HMS-forskriftene stilles det krav til Petoro som rettighetshaver på sokkelen og deltaker i enkelte landanlegg på vegne av staten som eier. Sentralt er kravet om et eget styringssystem og påseplikt. Gjennom utøvelsen av påseplikten bidrar Petoro til kontinuerlig forbedring av HMS-resultatene for felt og anlegg der Petoro er rettighetshaver. Petoro forvalter en stor og bredt sammensatt portefølje, og prioriterer oppfølgingsnivå på de forskjellige lisensene/feltene/landanleggene ut ifra forretningsmessige kriterier, inkludert aktiviteter og resultater relatert til HMS. Som del av selskapets årlige planprosess gjøres det en HMS-risikovurdering i porteføljen. Vurderingen gjøres med basis i historisk utvikling av HMS resultater, utvikling i anleggets tekniske tilstand (TIMP, oppetid), endringer i operatørsituasjonen, samt aktiviteter som beskrevet i arbeidsprogrammet for kommende år som påvirker risikobildet. Gjennomføring av årlige storulykkerisiko workshops er en viktig del av interessentskapenes sikkerhetsarbeid. Petoro deltar i tillegg hvert år på ledelsesbesøk for helse, miljø og sikkerhet på utvalgte felt og anlegg.

Petoro utøver sin virksomhet på en bærekraftig måte som minimaliserer negativ påvirkning av natur og miljø. Petoro anerkjenner at klimautfordringer gjør det nødvendig å begrense menneskeskapt påvirkning av klimasystemet. Selskapet vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel blir ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring. Petoro skal arbeide for at et bredt spekter av klimaeffektive løsninger og ny teknologi vurderes i utvalgte lisenser.

Petoro er rettighetshaver i flere lisenser med planlegging av elektrifiseringsprosjekt som vil bidra til vesentlige reduksjoner i klimagassutslipp fra norsk sokkel. Dette inkluderer Oseberg, Snøhvit (Melkøya), Troll B og C, Kårstø og Haltenbanken området. Havvindpark for delvis elektrifisering av Gullfaks og Snorre er et viktig prosjekt under gjennomføring.

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

Petoro bidrar til å øke kompetansen i selskapet innenfor bærekraft og klima bl.a. gjennom kompetanseløft for alle ansatte høsten 2020. Selskapet bidrar videre til å skape miljøbevisste holdninger hos de ansatte gjennom insentiv-ordning for økt bruk av kollektive og miljøvennlige transportmidler. Selskapet vektlegger effektive IKT-løsninger og gode kommunikasjons-løsninger som kan erstatte reiser til møter med videokonferanser. Selskapets satsing på

Office 365 har gitt positive effekter for samhandling i teams så vel internt som eksternt ved nedstenging av kontorene og restriksjoner på deltakelse i eksterne møter og reiser i 2020 som følge av Covid19. Erfaringer fra denne perioden tas videre.

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

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

Ansatte i Petoro er forpliktet til å følge selskapets forretningsetiske retningslinjer. Selskapets forretningsetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeidere signerer årlig selskapets etiske retningslinjer. Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk

standard. Det følger av retningslinjene at det forventes at den enkelte bidrar til et inkluderende arbeidsfellesskap. Den enkelte har et medansvar for et godt miljø som ivaretar helse og sikkerhet. Retningslinjene adresserer også forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke å ha aksjer i rettighetshaverselskaper. Petoro har fastsatt krav til informasjons- og IKT sikkerhet for sin virksomhet.

Petoros ansatte utfører oppgaver med høy integritet og ærlig framferd, og utviser respekt for andre mennesker, myndigheter og forretningsforbindelser, og for sikkerhet, helse og miljø. Petoro har mål om et godt psykisk og fysisk arbeidsmiljø for alle ansatte. Selskapet skal ha en selskapsstruktur som fremmer gode resultater innen helse, miljø og sikkerhet. Petoro vil være en aktiv pådriver for kontinuerlig HMS-forbedring og mener at alle hendelser kan forebygges. Ansattes forening PetoroAktiv organiserer en rekke aktiviteter for ansatte sosialt, kulturelt og sportslig. Det er god deltakelse på de ulike arrangementene. Pandemien har begrenset muligheten til å organisere aktiviteter i 2020.

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 kartlegger årlig tilstanden i virksomheten når det gjelder likestilling.

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. Rett til å varsle om kritikkverdige forhold i virksomheten omfatter også konsulenter som utfører oppdrag for Petoro.

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.

Ytre miljø 2020

Årsrapport



Troll A. Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa / Equinor

Reduserte CO₂-utslipp i 2020

Samtlige operatører på norsk sokkel rapporterer alle sine utslipp til ytre miljø til myndighetene en gang i året. Bransjeorganisasjonen Norsk olje og gass har etablert en felles database for rapportering av utslipp til sjø og luft fra virksomheten.

Petoro er ikke operatør, men dokumenterer likevel utslippene fra SDØE-porteføljen i forbindelse med årsrapportene. Dette fordi vi ønsker åpenhet og transparens rundt virksomheten for å bidra til at det gis et bilde av utslippene fra statens andeler på norsk sokkel.

Petoros årsrapport om ytre miljø har blitt utarbeidet av selskapet NEMS basert på operatørenes myndighetsrapportering via nettplattformen EPIM Environmental Hub (EEH).

Utslippene av CO₂ fra SDØE-porteføljen i 2020 var 2,81 millioner tonn. Dette representerer en nedgang på 160.000 tonn (5%) i forhold til 2019 hvorav nærmere halvparten av nedgangen skyldes nedstenging av Melkøya i fjerde kvartal. Utslipp av CO₂ per produsert enhet gikk ned fra 8,4 kg/boe til 7,7 kg/boe.

Reduksjonen i utslipp av nitrogenoksider (NO_x) fortsetter, og de rapporterte utslippene gikk i 2020 ned med 2% målt mot 2019.

Som følge av nye metoder for beregning av utslipp av metan og andre flyktige hydrokarboner, gikk utslippene for metan og NMVOC opp med 9% målt mot 2019.

Utslipp av produsertvann gikk ned med 1,5% i forhold til 2019 og med det også olje til sjø.

Utslipp av svarte og røde kjemikalier går opp. Nye rapporteringskrav fører til stor økning i rapporterte utslipp av røde kjemikalier på nærmere 500% målt mot 2019.

23 nye tiltak for å redusere utslipp av CO₂ ble iverksatt i SDØE-porteføljen i 2020. Det tilsvarer en utslippsreduksjon fra SDØE på nærmere 100 000 tonn per år over feltenes levetid. Totalt er det de siste årene gjennomført CO₂-reduserende tiltak som gir en forventet utslippsreduksjon fra SDØE på 320 000 tonn per år. Hovedvekten av tiltakene er relatert til bruk av havvind samt optimalisering av kompressorer.

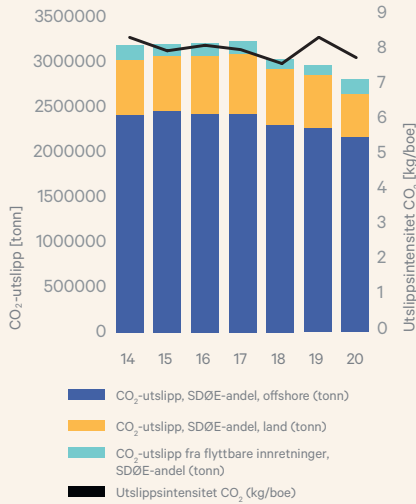
Klimagasser: Klimagasser er en samlebetegnelse på de seks gassene som omfattes av Kyoto-protokollen: karbondioksid (CO₂), metan (CH₄), lystgass (N₂O) og de tre fluorholdige gasstypene HFK-er, PFK-er og svovelheksafluorid (SF₆). Hovedtyngden av utslippene av klimagass utgjøres av CO₂, med ca. 82% målt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

CO₂-ekvivalent: CO₂-ekvivalent er en enhet som beskriver den effekten en gitt mengde av en drivhusgass har på den globale oppvarmingen, omregnet til CO₂-utslipp med tilsvarende effekt. Øvrige drivhusgasser har et annet oppvarmingspotensiale enn CO₂, og utslipp av disse gassene omregnes derfor til CO₂-ekvivalenter i et klimaregnskap.

Utslippetsintensitet: Forholdet mellom utslipp og produksjon, det vil si utslipp per produsert mengde vare eller tjeneste over tid. Ved å se til utslippetsintensiteten over tid har man en indikasjon på om produksjonen er blitt mer eller mindre utslippetsintensiv.

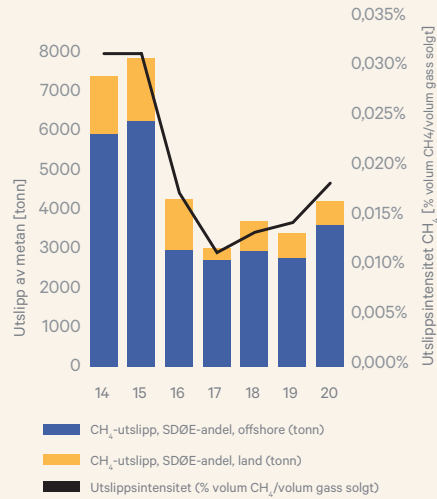
Norskeutslipp.no: norskeutslipp.no er en nettside utarbeidet av Miljødirektoratet. Nettsiden gir en oversikt over utslipp til luft og vann fra alle sektorer i Norge, inkludert petroleumsvirksomheten.

CO₂



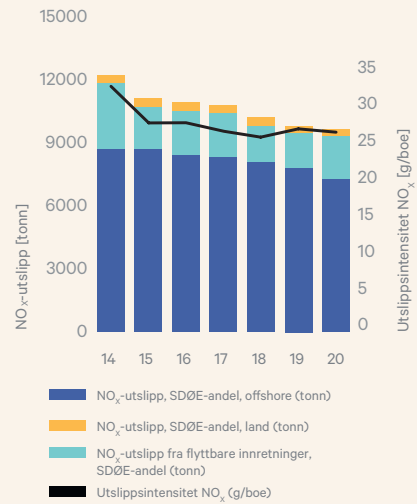
Figur 1: SDØE sine årlige rapporterte CO₂-utslipp, samt utslippsintensitet

CH₄



Figur 2: SDØE sine rapporterte metanutslipp, samt metanintensitet som en funksjon av volum utslippet metan per volum gass levert.

NO_x



Figur 3: SDØE sine rapporterte NO_x-utslipp, samt utslippsintensitet.

Om årsrapport for ytre miljø

Utslipp tilknyttet petroleumsvirksomhet til havs er utgangspunktet for denne årsrapporten. Dette betyr at det kun er utslipp på landanlegg som er direkte tilknyttet petroleumsvirksomhet til havs som er inkludert. Det vil si at utslipp forbundet med videreføring av hydrokarboner for markedet ikke er inkludert.

Utvikling av utslippene relatert til SDØE sine eierandeler presenteres både som absolutte årlige utslipp og som utslippsintensitet, dvs. utslipp pr. produsert enhet. Utslippsintensitet

gir et mer representativt bilde av den historiske utviklingen enn hvis man kun ser på de absolutte utslippstallene. Årsrapporten for ytre miljø viser de siste års utslipp til luft (CO₂, CH₄, NO_x, SO_x og nmVOC) og til sjø (produsert vann, olje og kjemikalier).

Grafer og figurer som presenteres i denne rapporten er basert på operatørens rapportering til Norsk olje & gass og Miljødirektoratet for 2020. Alle utslippstallene og figurene er relatert til SDØEs portefølje, og beregnes ut fra installasjonenes totale utslipp i forhold til SDØEs eierandeler i feltene.

Rapporterte utslipp allokeres ikke etter eierskap i produksjonen, men knyttes til hvor produksjonen prosesseres. Det vil si at utslipp knyttet til prosessering av SDØEs olje- og gassproduksjon, på innretninger SDØE ikke har eierandeler, ikke er inkludert i dette utslippsregnskapet. Tilsvarende vil prosessering av all olje og gass på innretninger SDØE har eierandeler i inkluderes i utslippsregnskapet, uavhengig av om SDØE har eierandeler i oppstrømsfeltene som prosesseres på innretningen.

NO_x: Nitrogenoksider (NO_x) er avgasser som utskilles ved forbrenning av olje og gass. NO_x fører til sur nedbør og økt konsentrasjon av bakkenært ozon. Utslippene kan gi skadelige effekter på økosystemer og vegetasjon. I tillegg gir de helseskader for mennesker.

PEMS (Predictive Emission Monitoring System): En PEMS er en empirisk data modell som bygger på målte sammenhenger mellom kvaliteten på luft og brennstoff til forbrenningsprosessen, prosessens driftsparametere og utslipp til luft med avgassen. Typiske driftsparametere er trykk, temperatur, last og turtall. Når modellen er etablert vil systemet på basis av målte

prosessparametere beregne utslipp til luft med høy grad av nøyaktighet.

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

SO₂, SO_x dannes ved forbrenning av stoffer som inneholder svovel, i hovedsak olje og kull, samt ved en rekke industriprosesser.

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

Utslipp til luft

Reduksjon i CO₂-utslipp fortsetter

SDØE sine utslipp av CO₂ i 2020 ble redusert med 160 000 tonn, til 2,81 millioner tonn, som er en reduksjon på fem prosent i forhold til 2019. Reduksjonen i utslipp fordeler seg likt mellom anlegg offshore og anlegg på land, men siden de totale utslippene er lavere på land, er den relative reduksjonen større på land. Som tidligere år bidrar de seks største punktutslippskildene, Troll, Åsgard, Kårstø, Melkøya landanlegg, Gullfaks og Oseberg, med nærmere 60% av de totale CO₂-utslippene.

Over halvparten av punktutslippskildene rapporterer en reduksjon i utslipp i forhold til 2019, med en gjennomsnittlig reduksjon på 10 000 tonn. De resterende har en økning på gjennomsnittlige 4 000 tonn. Melkøya har størst reduksjon i utslipp, 78 500 tonn, som tilsvarer en reduksjon på 28% i forhold til 2019. Hovedårsaken til denne reduksjonen er nedstengning som følge av brann på anlegget. Gullfaks og Oseberg har også store reduksjoner i forhold til 2019. Begge reduserte utslippene av CO₂ med 16 prosent. Snorre har størst økning, med 21 000 tonn, noe som tilsvarer en økning på 19%. Nivået på Snorre er nå på samme nivå som tidligere år. Utslippene var på et lavere nivå i 2019 enn trenden de siste årene, grunnet nedstengning av en av installasjonene store deler av 2019.

Utslippetsintensiteten for SDØE-porteføljen gikk ned fra 8,4 kg/boe i 2019 til 7,7 kg/boe i 2020. Et fullt år med produksjon fra Johan Sverdrup bidrar mye til at reduksjonen i utslippetsintensitet er større enn reduksjonen i utslipp.

Til sammenligning gikk utslipp fra norsk petroleumsvirksomhet ned fra 9,4 kg/boe i 2019 til 8,4 kg/boe i 2020. Årsaken til forskjellen i utslippetsintensitet mellom SDØE-porteføljen og norsk petroleumsvirksomhet er i hovedsak at SDØE har en større andel felt med kraft fra land i sin portefølje.

Oppgang i rapporterte metanutslipp

I 2020 gikk de totale metanutslippene opp med 805 tonn, 3 392 tonn til 4 196 tonn. Dette er en økning på 24%. Utslippene i 2020 tilsvarer nærmere 105 000 tonn CO₂-ekvivalenter.

Halvparten av punktutslippskildene i SDØE sin portefølje oppga en reduksjon i utslipp av metan i 2020. Den gjennomsnittlige reduksjonen var på 250 tonn. De resterende oppga en økning på gjennomsnittlige 1060 tonn.

Åsgard, Heidrun og Troll oppga de største økningene, med henholdsvis 366, 350 og 215 tonn. For disse feltene utgjør det en endring på henholdsvis 65%, 84% og 81% fra 2019 til 2020. Disse tre feltene er også de største utslippspunktene i SDØE sin portefølje,

og står for 52% av utslippene av metan. Det er hovedsakelig ny rapporterings- og beregningsmetode som er årsaken til økningen fra disse feltene.

Den største utslippskilden for metan er direkte utslipp som står for 60% av utslippene. Deretter følger utslipp fra turbiner med 21%. Lasting og lagring av olje står henholdsvis for 11% og 6%, mens faking for 2% av utslippene.

Utslippetsintensiteten av metan for SDØE-porteføljen er 0,018% av solgt gassvolum. Til sammenligning var Equinor utslippetsintensitet for den samlede porteføljen på 0,03 %. Gjennomsnittlig utslippetsintensitet for bransjenettverket OGCI (Oil and Gas Climate Initiative) var på 0,23% i 2019.

Nedgangen i rapporterte NO_x-utslipp siden 2014 fortsetter

SDØE-utslipp av NO_x har gått ytterligere ned med 173 tonn i 2020. Dette utgjør en reduksjon på 2% i 2020 sammenlignet med 2019. Uten en økning i utslipp fra flyttbare innretninger ville reduksjonen i utslipp vært betydelig større.

Om lag 60% av punktutslippskildene har en reduksjon i NO_x-utslipp, med en nedgang i snitt på 37 tonn. De resterende punktutslippskildene har en gjennomsnittlig oppgang på 42 tonn.

Hovedbidragsyterne til NO_x-utslippet er som tidligere år Troll, Oseberg, Gullfaks og Heidrun og de utgjør 52% av de

nmVOC: nmVOC (non-methane Volatile Organic Compounds) er en samlebetegnelse på flyktige organiske forbindelser unntatt metan. Gassene dannes og slippes ut ved lagring og lasting av råolje.

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

totale NO_x-utslippene. Disse feltene har samtidig en betydelig reduksjon i utslipp siden i fjor, og reduksjonen i utslipp fra disse feltene var på 11%. Oseberg alene reduserte utslippene av NO_x med 29%. Oseberg er det feltet i SDØE-porteføljen med størst absolutt utslippsreduksjon, 336 tonn. En viktig årsak til reduksjon er myndighetspålagt reduksjon i produksjonen.

SDØE sine NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger i 2020 var om lag 2095 tonn og er en oppgang på 27% fra 2019. NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 22% av SDØE sine totale NO_x-utslipp i 2020. Hovedbidragsyteren til NO_x-utslippet fra flyttbare innretninger er Troll med 37% av utslippene.

En marginal økning i SO_x-utslipp

Det er en nedgang i rapportert SO_x-utslipp fra både landanlegg og felt offshore (henholdsvis 68 og 2%), men en økning i utslipp fra flyttbare innretninger fører til en økning på tre tonn, noe som tilsvarer 3% økning i SO_x-utslipp fra 2019 til 2020.

I overkant av 40% av punktutslippskildene hadde en økning i SO_x-utslipp, med en gjennomsnittlig økning på 1,1 tonn, mens de resterende hadde en gjennomsnittlig reduksjon på 0,7 tonn. Over 60% av utslippene av SO_x kommer fra fem utslippspunkter; Åsgard (24 tonn), Gullfaks (20 tonn), Troll (18 tonn), Norne (11 tonn) og Draugen (8 tonn).

SDØE sine SO_x-utslipp fra flyttbare innretninger i 2020 var 47 tonn, og er en oppgang på 10 tonn, eller 26% fra i fjor. De største utslippsøkningene fra flyttbare innretninger kom i forbindelse

med arbeid på Maria (2,3 tonn), Snorre (3,7 tonn) og Vigdis (2,3 tonn).

SO_x-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 36% av SDØE sine totale SO_x-utslipp i 2020.

En økning i utslipp fra oljelasting og lagring

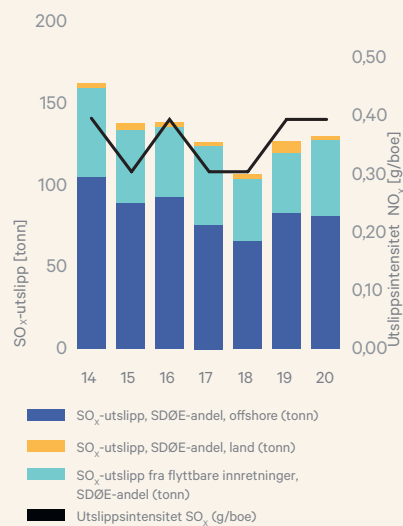
De rapporterte utslippene av flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) fra felt SDØE har eierandeler i, økte med 240 tonn, noe som tilsvarer en økning på om 3% i 2020.

Kilder til utslipp av nmVOC er uforbrente hydrokarboner og diffuse utslipp og kaldventilering, samt utslipp fra lagring og lastning av olje. Utslipp fra lastning av olje står for 59% av SDØEs totale utslipp av nmVOC, diffuse utslipp og kaldventilering står for 26%, utslipp fra

uforbrente hydrokarboner og oljelagring står hver for 6% og 9%.

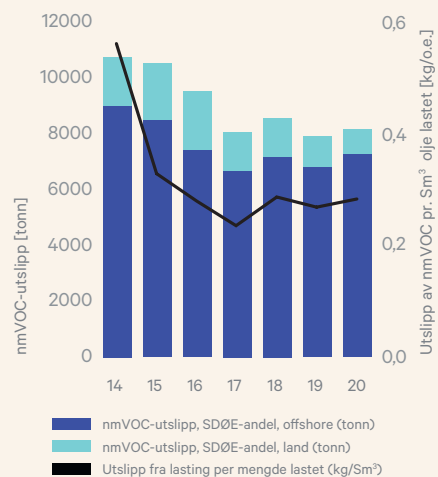
Nærmere 2 av 3 tonn nmVOC fra SDØE sin portefølje kommer fra tre felt: Åsgard, Gullfaks og Heidrun. Alle disse tre feltene har også en økning i utslipp fra 2019 til 2020, henholdsvis 23%, 2% og 15%. Økningen i utslipp fra disse tre feltene er på 564 tonn, hvor Åsgard står for nærmere 60% av denne økningen. Forklaringen på økningen fra Åsgard er at det har blitt avdekket en feil i hvordan utslippene måles. For å være på den sikre siden har derfor Åsgard valgt å rapportere det teoretisk mulige utslippet for 2020. For Heidrun er det nye metoder for beregning av utslipp som fører til en økning i utslipp.

SO_x



Figur 4: SDØE sine rapporterte SO_x-utslipp, samt utslippsintensitet.

nmVOC



Figur 5: SDØE sine nmVOC-utslipp, samt utslipp fra lastning av olje pr. enhet olje lastet.

Utslipp til sjø

Nedgang i utslipp av produsert vann

SDØEs utslipp av produsert vann var i 2020 på 29,4 millioner m³. Dette er nedgang på 1,5% fra 2019.

Som de siste årene er det Gullfaks, Troll, Norne, Draugen, Snorre og Veslefrikk som står for majoriteten (over 90%) av utslippene av produsert vann fra felter SDØE har eierandeler.

Vannkuttet – andelen vann av væskeproduksjonen (summen av olje og vann), ligger på 69%. Dette er en reduksjon på 4% sammenlignet med 2019, og et trendbrudd med de siste årenes stigning. Ett fullt produksjonsår på Johan Sverdrup er hovedårsaken til denne reduksjonen.

Troll, Gullfaks, Draugen, Norne og Veslefrikk hadde alle et vannkutt på mellom 77 % og 93%, noe som er med på å forklare de store utslippene av produsert vann fra disse feltene.

Nedgang i utslipp av olje og oljekonsentrasjon

Utslipp av olje skjer hovedsakelig gjennom utslipp av produsertvann, og denne utslippskilden stod for 94 % av utslippene i 2020.

Utslipp av olje fra produsertvann i 2020 var 352 tonn. Dette er en nedgang på 9% fra 2019. For SDØE gikk oljekonsentrasjonen ned til 12 mg/l i 2020. Det er et gjennomgående krav at utslippene skal være så lave som mulig, slik feltene er forpliktet til å forbedre renseteknologien der det er mulig selv om de er under det generelle kravet på 30 mg/l.

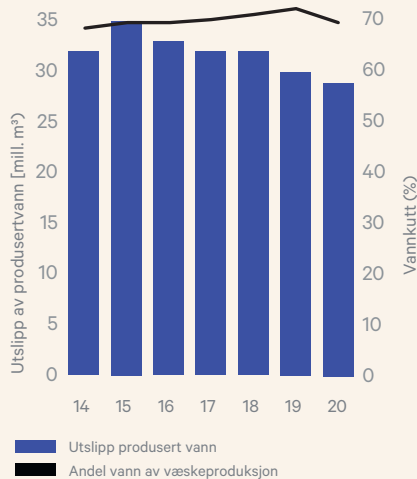
Andre kilder til utslipp av olje er olje i drenasjevann, fortregningsvann og oljeholdig vann fra jetting (en metode blant annet benyttet for vasking av separatorer), samt uhellsutslipp.

Oljeutslipp fra disse andre kildene utgjør om lag 6% av de totale oljeutslippene, og utslippene var på 22 tonn i 2020. Dette er en oppgang på nærmere 20% fra 2019. Over 60% av utslipp fra andre kilder kommer fra jetting.

Veslefrikk, Troll, Snorre, Norne, Gullfaks og Draugen står for nærmere 92% av utslippene av olje fra SDØE sin portefølje.

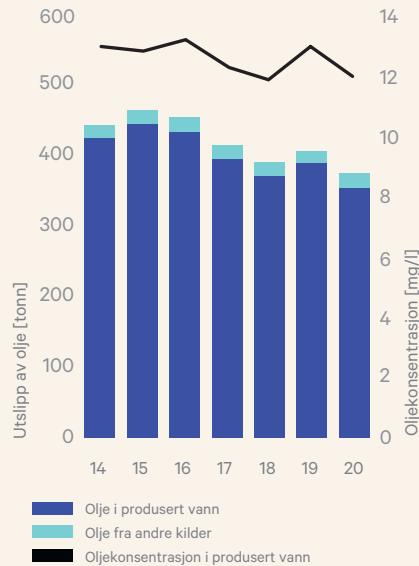
I 2020 var det kun et felt, Heidrun, som var over myndighetskravet på 30 milligram olje pr. liter produsert vann sluppet ut til sjø. Overskridelsen, 30,18 mg/l, utgjør en marginal andel av de totale oljeutslippene da injeksjonsgraden er stor på dette feltet (93%).

Utslipp produsert vann



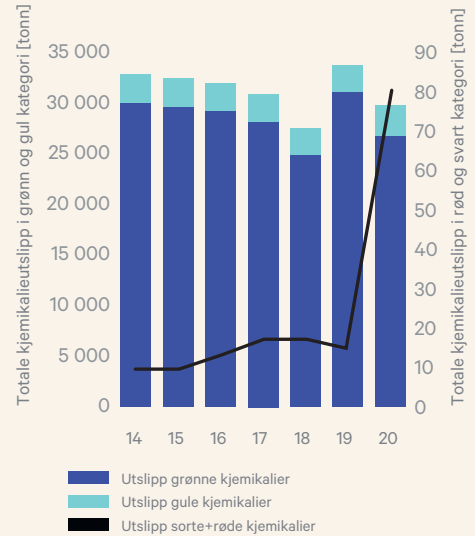
Figur 6: Utslipp av produsert vann, samt andel vann av væskeproduksjonen (olje + vann).

Utslipp olje



Figur 7: Totale utslipp av olje til sjø, samt oljekonsentrasjon i produsert vann.

Kjemikalier



Figur 8: SDØEs andel av kjemikalieutslipp pr. år. Egenprodusert hypokloritt som er en rød kjemikalie, ble rapporteringspliktig i 2020. Derfor den markante økningen i utslipp av røde og svarte kjemikalier.

Utslipp av kjemikalier

Oppgang i utslipp av røde kjemikalier

Norsk oljeindustri jobber for miljøvennlig kjemikaliebruk, og det vil fortsatt være fokus på null utslipp av miljøskadelige kjemikalier. Filosofien om nullutslipp ble lansert i 1997, og siden da har det vært en meget positiv utvikling på norsk sokkel.

Kjemikalier er fortsatt nødvendige på norsk sokkel av tekniske og sikkerhetsmessige årsaker, og man jobber kontinuerlig for å finne mer miljøvennlige kjemikalier som ikke har negativ innvirkning på det marine miljøet. Kjemikalier relatert til boreoperasjoner utgjør desidert mest av det totale utslippet av kjemikalier med 53% for SDØE's portefølje, og 60 % for hele den norske olje- og gassindustri sett under ett.

Kjemikalier deles inn i grønne, gule, røde og svarte kategorier i henhold til myndighetenes regelverk der røde og svarte kjemikalier kategoriseres som miljøfarlige (se egen beskrivelse av kategorisering). Kjemikalier som slippes ut på sokkelen er nå i all hovedsak i grønn og gul kategori.

Det siste året har det vært en stor oppgang i utslipp av røde kjemikalier på nærmere 500% sammenlignet med 2019. Årsaken til dette er at det fra rapporteringsåret 2020 har vært pliktig å rapportere utslipp av egenprodusert hypokloritt som rødt. Hypokloritt brukes til desinfeksjonsprosesser offshore, og er hyppig brukt for å unngå groing av organisk materiale i utstyr.

Nærmere 98% av utslippene av røde og svarte kjemikalier er utslipp av røde kjemikalier. Utslipp av svarte kjemikalier går opp fra 1,5 til 1,8 tonn, en økning på 25%. De største utslippøkningene kommer fra Veslefrikk (0,46 tonn) og

Heidrun (0,14 tonn). For Veslefrikk dreier det seg om problemer med thrustere og utslipp av tetningsolje. Veslefrikk er planlagt nedstengt i 2022.

Feltene med størst endring i utslipp av røde kjemikalier som følge er egenprodusert hypokloritt er Heidrun, Johan Sverdrup, Martin Linge, Oseberg, Oseberg Sør, Troll, og Snorre.

For felter SDØE har eierandeler i, har utslipp av kjemikalier i grønn kategori redusert med 14 % til ca. 26 700 tonn i 2020, mot ca. 31 000 tonn i 2019. Utslipet av gule kjemikalier har en oppgang på 13%.

Miljøevaluering av kjemikalier, inndeling i henhold til Miljødirektoratets kategorier

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

- Svart: Kjemikalier som i utgangspunktet ikke tillates sluppet ut. Dette kan være kjemikalier som er giftige, arvestoffskadelige, brytes sakte ned, akkumuleres i næringskjeden eller mangler godkjent testing. Tillatelse til bruk gis i spesielle tilfeller.
- Rød: Kjemikalier som er miljøfarlige og som dermed bør skiftes ut. Tillatelsen stiller krav til at disse kjemikaliene prioriteres for substitusjon.
- Gul: Kjemikalier som er i bruk, men som ikke er dekket av noen av de andre kategoriene. Tillates brukt og sluppet ut i spesifiserte maksimale mengder.
- Grønn (PLONOR): Kjemikalier som står på OSPARs PLONOR-liste, og som er vurdert til å ha ingen eller svært liten negativ miljøeffekt. Tillates brukt og sluppet ut.

Det gjøres oppmerksom på at definisjonene av gul underkategori Y1, Y2 og Y3 ble endret i aktivitetsforskriften pr 18. desember 2017. I henhold til ny definisjon er det presisert at gul Y2 og gul Y3 vurderes på lik linje som henholdsvis rød og svart fargekategori selv om de er i gul hovedkategori.

CO₂-reduserende tiltak

23 nye tiltak planlagt iverksatt vil redusere klimagassutslippene med opp mot 100 000 tonn per år

Petroleumsindustrien i Norge har satt seg et mål om å redusere sine absolutte klimagassutslipp med 40% innen 2030 sammenlignet med 2005, og videre redusere utslippene til nær null i 2050.

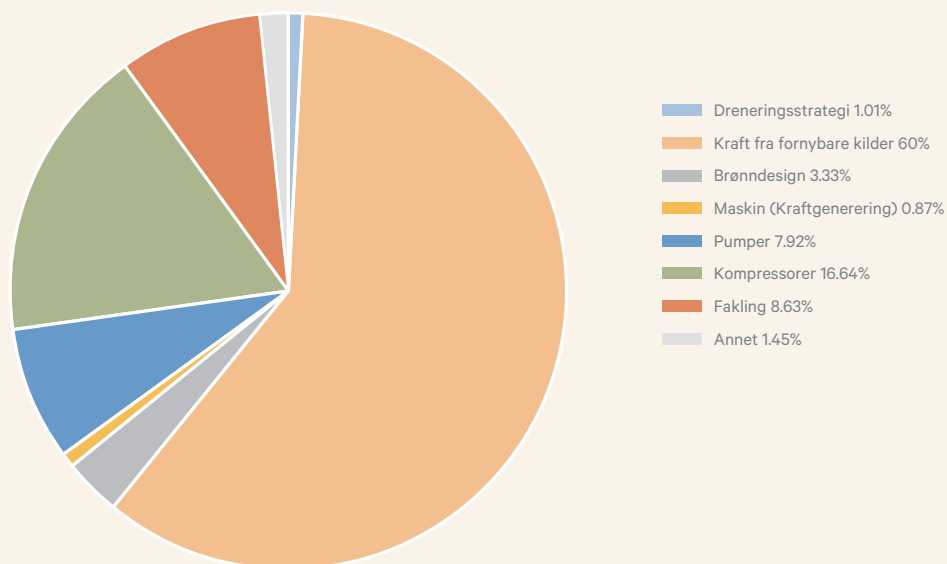
Operatørene skal hvert år rapportere tiltak som har bidratt med CO₂-reduksjon. Det er kun tiltak som er iverksatt i løpet av 2020 som er rapportert i 2020. Tiltakenes forventede totale reduksjon i klimagassutslipp rapporteres inn. Tiltakene rapporteres inn etter pre-definerte kategorier.

I 2020 ble det en endring i rapportering av utslippsreduserende tiltak. Operatørene rapporterer nå kun på årlig gjennomsnittlig reduksjon. Utslippsreduksjonene for hele SDØE-porteføljen må derfor sees i sammenheng med forventet levetid for de ulike feltene.

For 2020 har elleve felt Petoro har eierandel i rapportert inn 23 ulike nye tiltak for utslippsreduksjon. Dette er en nedgang fra 60 i fjor. Figur 9 gir en oversikt over type utslippstiltak.

Den største reduksjonen kommer fra Hywind Tampen-prosjektet, som vil tilføre feltene Gullfaks og Snorre med fornybar kraft fra havvind.

Tar man med alle tiltak som har blitt rapportert inn i perioden 2017-2020, har det de siste årene blitt igangsatt tiltak som vil kunne redusere de årlige utslippene i SDØE sin portefølje med opp mot 320 000 tonn i året i perioden 2020-2030.



Figur 9: Fordeling av CO₂-utslippsreduksjon i 2020 i kategorier.

Rapporten er utarbeidet av NEMS på oppdrag fra Petoro

Redaksjon: Eirik Skjæveland og Svein Øritsland

Produksjon: Megabite

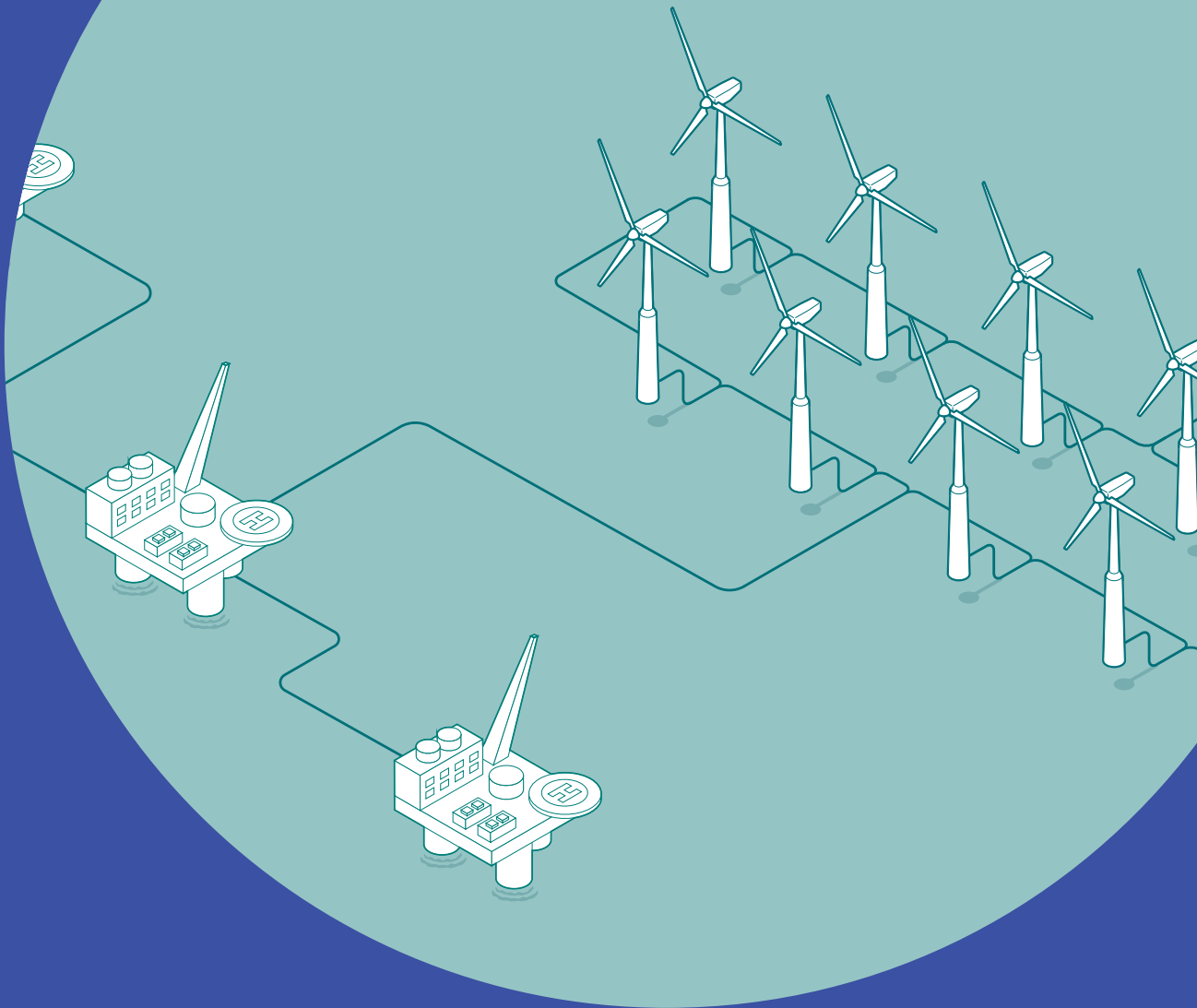
Foto: Foto: Øyvind Gravås og Even Kleppa / Equinor

5

Vurdering av fremtidsutsikter

Vurdering av fremtidsutsikter er beskrevet
i styrets årsberetning, kapitel 1.2.

Hywind Tampen floating wind farm



Hywind Tampen floating wind farm
Illustration: Equinor

6

Tallene for 2020

Årsregnskap for SDØE og Petoro AS

Side 56 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

Regnskap i kontante størrelser SDØE

- Side 59 Bevilgningsregnskap
- Side 61 Kapitalregnskap – spesifisert
- Side 62 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

- Side 64 Resultatregnskap etter NGAAP
- Side 65 Balanse per 31. desember
- Side 66 Kontantstrømoppstilling
- Side 67 Noter

Side 92 Revisorbekreftelse Riksrevisjonen

Årsregnskap Petoro AS

- Side 94 Resultatregnskap
- Side 95 Balanse per 31. desember
- Side 96 Kontantstrømoppstilling
- Side 97 Noter

Side 106 Revisors beretning



CONNECTION
DATA
ANALYSIS
SEARCHING
VERIFICATION
LINKING

CONNECTION
ANALYSIS
DATA
SEARCHING
VERIFICATION
LINKING

Dec
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec

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 2020 besto porteføljen av 194 utvinningstillatelser, 6 færre enn ved inngangen til året. I januar 2020 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2019) hvor 14 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Det ble i løpet av 2020 tilbakelevert 20 utvinningstillatelser.

Bekreftelse

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

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet

i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, forpliktelser og resultat per 31. desember 2020.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 15. desember 2020 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 28,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 60,2 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,5 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Equinor som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom avsetningsinstruks gitt av Olje- og energidepartementet.

Artskontorapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter inkludert finansinntekter på 113,7 milliarder kroner i 2020 mot 153,0 milliarder kroner i 2019. Inntektene er i stor grad påvirket av lavere gass- og væskepriser i 2020, delvis motvirket av høyere oljesalg. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 27,6 milliarder kroner og driftsutgifter på 28,0 milliarder kroner. Utbetalinger i 2019 knyttet til investeringer var 26,3 milliarder kroner og til drift 30,5

milliarder kroner. Utbetalinger til drift er i hovedsak knyttet til drift av felt og anlegg, prosesserings- og transportkostnader samt lete- og feltutviklingsutgifter. Utbetaling av finansutgifter kommer i tillegg. Avskrivninger på felt og anlegg var 22,4 milliarder kroner i 2020 mot 22,7 milliarder kroner i 2019.

Virksomhetsregnskapet for SDØE

inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte leteknostnader, 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.

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE var 59 milliarder kroner i 2020, 37 milliarder kroner lavere enn i 2019. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere priser på gass og væske, delvis motvirket av økt væskeproduksjon som følge av at Johan Sverdrup fase 1 startet opp i oktober 2019, samt en positiv endring i arbeidskapital.

Total produksjon var 988 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 24 kboed sammenlignet med forrige år.

Gassproduksjonen var på 98 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er på nivå med fjoråret. Troll

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

hadde et høyere gassuttak på grunn av prisoptimalisering enn i 2019, men dette ble utlignet av lavere produksjon fra særlig Snøhvit som følge av brannen i slutten av september, og fra Åsgard. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 1,25 mot 1,92 NOK per Sm³ forrige år. Væskeproduksjonen var 374 kboed, 24 kboed (7 %) høyere enn forrige år. Økningen skyldes oppstarten av Johan Sverdrup i slutten av 2019. Eksklusiv produksjonen fra Johan Sverdrup falt produksjonen med 51 kboed (14 %), i hovedsak som følge av naturlig produksjonsfall på flere felt samt redusert produksjon for de feltene som er omfattet av regjeringens reviderte produksjonstillatelser. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 40 mot 65 USD per fat forrige år. Prisfallet i USD ble delvis motvirket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 376 mot 572 NOK per fat forrige år.

Påløpte kostnader til investeringer var 28 milliarder kroner, i underkant av 1 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen i investeringer skyldes i hovedsak økt boreaktivitet på flere felt sammenlignet med forrige år. Utbyggingsinvesteringer er redusert grunnet ferdigstillelsen av Johan Sverdrup fase 1 i 2019.

Årsresultatet i 2020 var 48 milliarder kroner, 49 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av reduserte priser på olje og gass, og nedskrivning av anleggsmidler i 1. og 4. kvartal. Reduksjonen ble delvis motvirket av økt oljeproduksjon fra Johan Sverdrup.

Produksjonskostnadene endte på 14 milliarder kroner, 0,3 milliarder høyere enn forrige år. I 2019 ble imidlertid produksjonskostnadene redusert med 1,3 milliarder som følge av endelig forlik i COSL-saken. Det betyr at kostnadene i 2020 sammenlignet mot 2019 i realiteten ble redusert med 0,9 milliarder kroner. Nedgangen skyldes i hovedsak reduserte elektrisitetskostnader, samt noe lavere vedlikeholdskostnader i forbindelse med prioriteringer gjort som følge av covid-19.

Bokførte eiendeler var 256 milliarder kroner per 31. desember 2020. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 151 milliarder kroner. Samlet gjeld utgjorde 105 milliarder kroner, hvorav 84 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser.

Ved utgangen av 2020 var porteføljens forventede totale gjenværende reserver 5 045 millioner fat o.e., en nedgang på 290 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2019. Det ble produsert 362 millioner fat o.e. i 2020. Reservetilveksten på 72 millioner fat o.e. kom først og fremst fra beslutningen om å bygge ut Breidablikk. Dette gir en reserveerstatningsgrad for 2020 på 20 prosent mot 40 prosent i 2019.

Tilleggsopplysninger

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen et avsluttende revisjonsbrev (beretning) som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2021.

Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC avgir revisoruttalelse til styret i Petoro AS om årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. PwCs revisjonsarbeid danner grunnlag for Riksrevisjonens gjennomgang av årsregnskapet.

Stavanger, 4. mars 2021



Gunn Wærsted

Styreleder



Hugo Sandal

Styremedlem



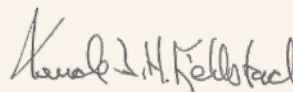
Brian Bjordal

Nestleder



Ragnar Sandvik

Styremedlem,
valgt av ansatte



Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem



May Linda Glesnes

Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Skofteland

Styremedlem



Kjell Morisbak Lund

Konstituert
administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Prinsippnote til kontantregnskapet

Årsregnskap for SDØE er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4. og nærmere bestemmelser i Finansdepartementets rundskriv R-115 av desember 2019 med de unntak som gjelder for SDØE.

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

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

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

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

Bevilgningsrapporteringen

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

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

Artskontorapporteringen

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2020 – tall i hele norske kroner

Utgifts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2020	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	28 000 000 000	27 600 836 314	399 163 686
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	28 400 000 000	28 063 436 976	336 563 024
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 000 000 000	1 742 839 038	257 160 962
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	22 700 000 000	22 438 630 777	261 369 223
5440	Utgifter	24.05	Renter	2 500 000 000	2 474 387 043	25 612 957
Sum utgiftsført				83 600 000 000	82 320 130 148	1 279 869 852

Inntekts- kapittel	Kapittel- navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2020	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	115 800 000 000	113 793 972 156	-2 006 027 844
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	22 700 000 000	22 438 630 777	-261 369 223
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	2 500 000 000	2 483 311 015	-16 688 985
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-8 923 972	-8 923 972
Sum inntektsført				141 000 000 000	138 706 989 977	-2 293 010 023
5440	24	Driftsresultat		60 200 000 000	59 074 678 322	-1 125 321 678
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-56 386 859 828	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	102 961 762 019
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	15 572 918 850
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-59 823 318 742
	Endring i mellomværende	-2 324 502 299
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2020	2019	Endring
	Mellomværende med statskassen	-1 334 069 923	-3 658 572 222	2 324 502 299

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling			
Kapittel og post	Overført fra i fjor	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		28 000 000 000	28 000 000 000
5440.24.02		28 400 000 000	28 400 000 000
5440.24.03		2 000 000 000	2 000 000 000
5440.24.04		22 700 000 000	22 700 000 000
5440.24.05		2 500 000 000	2 500 000 000
5440.24.01		115 800 000 000	115 800 000 000
5440.30		22 700 000 000	22 700 000 000
5440.80		2 500 000 000	2 500 000 000
5440.85		0	0
5440.24		60 200 000 000	60 200 000 000

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

Ikke aktuell for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2020 – tall i norske kroner			
Poster			
Mellomregning staten			1 334 069 923
Realinvestering før nedskrivning	199 949 456 833		
Nedskrivning	-5 736 540 144		
Konto for realinvestering	194 212 916 689	194 212 916 689	
Sum	Sum		195 546 986 612
Mellomregning staten 01.01.2020	-3 658 572 222	-3 364 091 145	
Totale utgifter	27 600 836 314		
Totale inntekter	-83 987 696 142		
Kontantstrøm	-56 386 859 828	-56 386 859 828	
Netto overført staten	58 711 362 127	96 184 113 331	
Mellomregning staten 31.12.2020		-1 334 069 923	-1 334 069 923
Fast kapital 01.01.2020		-194 787 251 296	
Årets investering		-27 600 836 314	
Årets avskrivning		22 438 630 777	
Nedskrivning		5 736 540 144	
Fast kapital 31.12.2020		-194 212 916 689	-194 212 916 689
Sum			-195 546 986 612

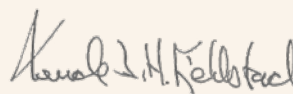
Stavanger, 4. mars 2021



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



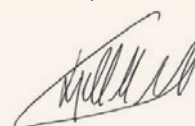
Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kjell Morisbak Lund
Konstituert
administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorrapportering

Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2020		
	2020	2019
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	101 154 121 164	134 844 137 426
Andre innbetalinger	12 539 270 486	18 123 858 820
Sum innbetalinger fra drift	113 693 391 649	152 967 996 246
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	22 438 630 777	22 673 976 264
Andre utbetalinger til drift	28 027 059 450	30 539 912 130
Sum utbetalinger til drift	50 465 690 227	53 213 888 394
Netto rapporterte driftsutgifter	-63 227 701 422	-99 754 107 852
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	100 580 507	2 137 757 718
Sum investerings- og finansinntekter	100 580 507	2 137 757 718
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	27 641 882 871	26 339 149 222
Utbetaling til kjøp av aksjer	-41 198 749	-10 150 360
Utbetalinger av finansutgifter	4 253 755 799	4 517 480 126
Sum investerings- og finansutgifter	31 854 439 921	30 846 478 988
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	31 753 859 414	28 708 721 270
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-22 438 630 777	-22 673 976 264
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-2 474 387 043	-2 759 231 562
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-24 913 017 820	-25 433 207 826
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-56 386 859 828	-96 478 594 408

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2020	2019
O/U call	-2 810 556 994	1 538 205 263
AP Nonop	561 316 837	-302 058 421
AR Nonop	-139 103 151	152 439 303
Inventory Nonop	29 727 085	19 026 800
Prep Exp Nonop	-97 139 650	-110 411 404
Working cap - Nonop	132 837 112	-972 658 814
Merverdiavgift	-1 583 538	-30 061 650
Agio	-0	0
Sum endring mellomværende med statskassen	-2 324 502 299	294 481 077

*)

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 2019 til 2020:

Endring skyldes i hovedsak redusert netto forskudd i lisensene. Dette blir imidlertid delvis motvirket av reduksjon i avsetninger i lisensene og reduksjon i skyldig beløp i avregning fra operatørene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2020	2019
DRIFTSINTEKTER			
Driftsinntekter	3, 4, 9, 11	108 940	153 395
Sum driftsinntekter		108 940	153 395
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 368	1 614
Produksjonskostnader	5	14 074	13 690
Transport og prosesseringskostnader	5	10 247	9 686
Avskrivninger og nedskrivninger	2	30 395	26 050
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	5, 9, 10	3 962	5 405
Sum driftskostnader		60 045	56 445
Driftsresultat		48 895	96 950
FINANSPOSTER			
Finansinntekter		2 941	1 837
Finanskostnader	7, 12	4 082	3 140
Netto finansposter	8	-1 141	-1 304
ÅRSRESULTAT	19	47 754	95 647

Virksomhetsregnskapet

SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2020	2019
Immaterielle eiendeler	2	57	61
Varige driftsmidler	1, 2, 18, 21	231 410	220 986
Finansielle anleggsmidler	2, 11	1 289	1 464
Anleggsmidler		232 756	222 512
Lager	6	1 698	2 353
Kundefordringer	9, 10	21 922	25 858
Bankinnskudd		108	0
Omløpsmidler		23 728	28 211
SUM EIENDELER		256 484	250 722
Egenkapital per 1.1		162 070	162 607
Betalt fra/(til) Staten i året		-58 711	-96 184
Årets resultat		47 754	95 647
Egenkapitaljusteringer		0	0
Egenkapital	19	151 113	162 070
Langsiktige fjerningsforpliktelser	12, 18	84 029	69 883
Annen langsiktig gjeld	13	4 394	4 270
Langsiktig gjeld		88 423	74 153
Leverandørgjeld		1 912	2 516
Annen kortsiktig gjeld	9, 14, 15	15 037	11 983
Kortsiktig gjeld		16 948	14 499
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		256 484	250 722

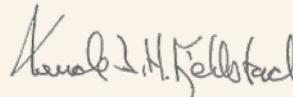
Stavanger, 4. mars 2021



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kjell Morisbak Lund
Konstituert
administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet

SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2020	2019
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	3, 4	113 794	155 106
Utbetalinger fra driften	5	-29 804	-32 266
Endring arbeidskapital i lisensene		-380	1 153
Endring over/under call i lisensene		2 811	-1 538
Netto rentebetalinger		0	-1
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		86 420	122 454
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	2, 11	-27 601	-26 331
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-27 601	-26 331
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-58 711	-96 184
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-58 711	-96 184
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		107	-61

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2020 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 194 utvinningstillatelser og 16 interessentskap for rørledninger og terminaler, inkludert der Petoro ivaretar de forretningsmessige interessene i Mongstad Terminal DA, Vestprosess DA samt forvaltningen av aksjene i Norpipe Oil AS. Videre har SDØE rett til eventuelt overskudd i utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler. Selskapet har rettigheter og plikter som andre rettighetshavere, og ivaretar statens direkte økonomiske interesser på norsk sokkel på et forretningsmessig grunnlag.

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

Regnskapsprinsipper i virksomhetsregnskapet

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

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

SDØEs deltakelse i Equinors investeringer som faller inn under avsetningsinstruksen, blir vurdert som en investering i tilknyttet selskap eller felleskontrollert virksomhet og bokført

etter egenkapitalmetoden. SDØEs andel av egenkapitalen inngår i balansen under finansielle anleggsmidler og resultatandel er ført som driftsinntekter i resultatregnskapet.

SDØEs andeler i aksjeselskap er bokført i balansen etter kostmetoden og eventuelle utbytter blir bokført som finanspost. I tillegg er inntekter fra utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler (gjelder utvinningstillatelser tildelt i andre konsesjonsrunde) ført som andre inntekter.

Funksjonell valuta er norske kroner.

Prinsipper for inntektsføring

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

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

Gassbytte- og gasslåneavtaler hvor oppgjør skjer i form av tilbakelevering av volum periodiseres som hovedregel etter salgsmetoden. Samtidig avsettes det for tilhørende produksjonskostnader dersom SDØE har lånt/byttet til seg gass. Ved utlån fra SDØE aktiveres det laveste av produksjonskostnad og antatt nåverdi av fremtidig 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 og kjøp av gass til lager for optimalisering bruttoføres som driftskostnader. Tilhørende inntekt inngår i driftsinntekter.

Kjøp og salg mellom felt og/eller transportsystemer

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

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til

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

Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

Forskning og utvikling

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

Undersøkelses- og utbyggingskostnader

Petoro bruker "successful efforts" metoden for å regnskapsføre undersøkelses- 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 SDØE (finansiell leasing), balanseføres under varige driftsmidler og tilhørende leieforpliktelse medtas som forpliktelse under rentebærende langsiktig gjeld til nåverdi av leiebetalingene. Driftsmiddelet avskrives planmessig og forpliktelsen reduseres med innbetalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

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

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

Petoro fastsetter reservegrunnlag for avskrivningsformål ved å ta utgangspunkt i forventede gjenværende reserver per felt som justeres med en faktor beregnet som forholdet mellom Oljedirektoratets sum av lave reserver i produksjon, og sum av forventede reserver i produksjon. Dette gjøres for både olje- og gassreserver. For 2020 utgjør denne reservejusteringen 79 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 81 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

Ordinære avskrivninger for landanlegg og transportsystemer samt stigerørplattformen 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 kontraktperiode 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. Produserende felt 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 forventede fremtidige kontantstrømmer neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på SDØEs kalkulatoriske kapitalkostnad (WACC).

Nedskrivning reverseres dersom vilkåret for nedskrivning ikke lengre er til stede, begrenset oppad til hva verdien ville vært om nedskrivning ikke var blitt foretatt.

Vedlikeholdskostnader

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

Nedstengnings- og fjerningskostnader

I henhold til konsesjonsvilkårene kan myndighetene pålegge rettighetshaverne å fjerne anleggene til havs ved driftsperiodens utløp. Estimert virkelig verdi av forpliktelse til nedstengning og fjerning regnskapsføres i perioden kravet oppstår, normalt når brønner er boret og installasjoner er bygget og klar for bruk. Forpliktelsen balanseføres som en del av anskaffelseskost for brønner og installasjoner og avskrives sammen med disse. Endring i estimat for nedstengning og fjerning avsettes og balanseføres tilsvarende og avskrives over gjenværende levetid. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6.

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 i månedlige avregninger (billinger) av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

Kundefordringer

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

Bankinnskudd

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

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert

i merverdiavgiftsmanntallet i Norge. SDØEs salg av virksomhetens olje- og gassprodukter finner i all hovedsak sted utenfor merverdiavgiftslovens geografiske virkeområde (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

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

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. 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 derivatens markedsverdi. For øvrig inntektsføres gevinster ved realisasjon.

Finansielle instrumenter som ikke er omløpsmidler, følger vurderingsreglene for anleggsmidler.

Betingede forpliktelser

Sannsynlige og kvantifiserbare tap kostnadsføres. Betingede eiendeler innregnes ikke med mindre det er rimelig sikkert at eiendelen kommer til oppgjør. Forpliktelser relatert til rettstvister innregnes når dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet.

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

I januar 2020 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2019) hvor 14 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Det ble i løpet av 2020 tilbakelevert 20 utvinningstillatelser. I januar 2021 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2020) hvor ytterligere 10 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.19	Historisk anskaffelseskost per 1.1.20	Akkumulert avskrivning 1.1.20	Tilgang 2020	Nedskrivning 2020	Avgang 2020	Overføringer 2020	Avskrivning 2020	Bokført pr 31.12.20
Felt under utvikling	22 163	22 163	0	5 900	-3 727	-59	0	0	24 278
Felt i drift	168 263	600 488	-432 225	33 146	-2 009	0	0	-21 999	177 401
Rørledninger og landanlegg	26 165	72 440	-46 275	1 480	0	-53	0	-2 656	24 936
Balanseførte letekostnader	4 395	4 395	0	911	0	-511	0	0	4 795
Sum varige driftsmidler	220 986	699 486	-478 500	41 437	-5 737	-622	0	-24 655	231 410
Immaterielle eiendeler	61	288	-227	0	0	0	0	-4	57
Finansielle anleggsmidler	1 464	1 464	0	-175	0	0	0	0	1 289
Sum anleggsmidler (NGAAP)	222 512	701 239	-478 727	41 261	-5 737	-622	0	-24 659	232 756
Omregning til kontante størrelser	-27 725	-70 674	42 949	-13 661	0	622	0	2 220	-38 543
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	194 787	630 565	-435 778	27 601	-5 737	0	0	-22 439	194 213

Det er foretatt nedskrivning av felt under utvikling og felt i drift med til sammen 5 737 millioner kroner som følge av endring i anvendte kortsiktige- og langsiktige prisbaner, samt oppdaterte produksjonsprofiler og kostnadsestimater. Feltene Ekofisk, Martin Linge og Valemon er nedskrevet med henholdsvis 1 583, 3 727 og 427 millioner kroner.

I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, kostnader og valutaforutsetninger). Diskonteringsrenten ved beregning av bruksverdi er 7-8 prosent reelt. Inflasjon er anslått til 2 prosent årlig. Der bruksverdien er vurdert lavere enn bokført verdi, er eiendelene nedskrevet til bruksverdi.

Generelt er prisforutsetningene som er benyttet i beregning av nedskrivninger:

Reelle priser/år	2021	2022	2025	2030
Olje NOK/fat	386	395	468	468
Gasspris NOK/Sm ³	1,75	1,76	1,93	1,93

Den langsiktige oljeprisen er på nivå med det IEA legger til grunn for sitt Sustainable Development Scenario, som er i tråd med Paris-avtalen. Risikoen for perioder med både noe lavere og høyere priser er imidlertid fortsatt stor, og volatilitet kan forventes.

Den langsiktige gassprisen reflekterer økt sannsynlighet for scenarier med lavere etterspørsel, økt forsyningskonkurranse og prispress i det globale gassmarkedet. Den anslåtte gassprisen noe høyere enn prisbanen IEA legger til grunn i sitt Sustainable Development Scenario. Imidlertid er det vurdert at gassprisforventningen er konsistent med oppnåelse av målene i Paris-avtalen.

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser hva nedskrivning eller reversering av tidligere nedskrivning ville vært i 2020 under ulike alternative forutsetninger, forutsatt at alle andre forutsetninger holdes konstant. De feltene som blir påvirket er Ekofisk, Martin Linge og Valemon.

Forutsetninger	Endring	Alternative beregninger av nedskrivning/ reversering av nedskrivning for 2020	
		Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning
Gass- og væskepriser	+/- 10 %	2 734	-2 733
Diskonteringsrente	+/- 1 %	-602	-

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.

I nedskrivningsvurderinger beregnes bruksverdi ved at fremtidige kontantstrømmer neddiskonteres ved bruk av diskonteringsrente basert på kapitalkostnad (WACC).

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

Finansielle anleggsmidler på 1 289 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 Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA, samt SDØEs andel av Equinors investering i Danske Commodities (DC). SDØE deltar i ENG under avsetningsinstruksen i aktiviteter knyttet til avsetning av statens LNG fra Snøhvit. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. SDØEs andel av DC knytter seg til gassvirksomhet under avsetningsinstruksen. Virksomhetene vurderes som investeringer i tilknyttede selskaper og bokføres etter egenkapitalmetoden (se for øvrig note 11).

NOTE 3 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Lisens	94 316	134 186
Infrastruktur og Marked	19 185	23 736
Netto overskuddsavtaler	-228	193
Eliminering internt salg	-4 333	-4 720
Sum driftsinntekter (NGAAP)	108 940	153 395
Omregning til kontante størrelser	4 854	1 711
Sum kontantprinsippet	113 794	155 106

Infrastruktur og Marked består i all hovedsak av inntekter fra videresalg av gass, tariffinntekter for transport og prosessering, urealisert tap og inntekter trading varelager. Trading varelager omhandler i hovedsak fysiske volumer.

NOTE 4 Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Råolje, NGL og kondensat	47 613	64 937
Gass	47 460	73 883
Transport- og prosesseringsinntekter	12 170	12 562
Andre inntekter	1 926	1 820
Netto overskuddsavtaler	-228	193
Sum driftsinntekter (NGAAP)	108 940	153 395
Omregning til kontante størrelser	4 854	1 711
Sum kontantprinsippet	113 794	155 106

All olje, NGL og kondensat fra SDØE selges til Equinor. All gass omsettes av Equinor gjennom avsetningsinstruks gitt til Equinor for SDØEs regning og risiko. Gassen blir i all hovedsak solgt til kunder i Europa via bilaterale salgskontrakter, eller over "trading desk". Om lag 38 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fire største kundene.

NOTE 5 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	11 261	10 265
Infrastruktur og Marked	2 813	3 426
Sum produksjonskostnader	14 074	13 690
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	13 206	14 224
Infrastruktur og Marked	1 374	182
Eliminering internt kjøp	-4 333	-4 720
Sum transport og prosesseringskostnader	10 247	9 686
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	3 962	5 405
Sum andre driftskostnader	3 962	5 405
Sum driftskostnader	28 282	28 780
Omregning til kontante størrelser	-219	1 271
Sum kontantprinsippet	28 063	30 051

Produksjonskostnader for Lisens i 2019 inkluderer nedjustering av avsetning som følge av forlik i sak knyttet til Troll Unit på 1,3 milliarder kroner.

Under transport og prosesseringskostnader er det i 2020 regnskapsført en tapsavsetning knyttet til en fremtidig transportkapasitetsavtale på 1,3 milliarder kroner.

Over/ underløft er inkludert i tallet for Infrastruktur og Marked under produksjonskostnader. Gassled og annen gass infrastruktur er organisatorisk plassert under Infrastruktur og Marked for rapportering av produksjonskostnader og transport- og prosesseringskostnader.

NOTE 6 Varelager

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Petroleumsprodukter	236	920
Reservedeler	1 462	1 432
Varelager	1 698	2 353

Petroleumsprodukter omfatter LNG og gass. SDØE fører ikke varelager på råolje da forskjellen mellom produsert og solgt volum inngår i over/ underløft. Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 7 Renter inkludert i SDØEs bevilgningsregnskap

Renter av statens faste kapital er inkludert i regnskapet etter kontantprinsippet. Rentebeløpene er beregnet i samsvar med krav i oppdragsbrevet for 2020 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 bokført beløp på kapittel/post i bevilgningsregnskapet og inn- og utbetalinger på oppgjørskontoene i Norges Bank.

Rente på mellomregning med staten er beregnet i samsvar med oppdragsbrev for 2020 gitt til Petoro AS fra Olje- og energidepartementet. Rentesaften som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP).

NOTE 8 Netto finansposter

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Renteinntekter	1	406
Andre finansinntekter	1	1
Valutagevinst	2 940	1 429
Valutatap	-2 535	-886
Valutatap/gevinst urealisert	154	-635
Rentekostnader	-95	-48
Andre finanskostnader	0	115
Renter på fjerningsforpliktelse	-1 605	-1 686
Netto finansposter	-1 141	-1 304

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 9 Nærstående parter

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

Equinor er kjøper av statens olje, kondensat og NGL. Samlet salg av olje, kondensat og NGL fra SDØE til Equinor beløp seg til 48 milliarder kroner (tilsvarende 135 millioner fat o.e.) i 2020 mot 65 milliarder kroner (126 millioner fat o.e.) i 2019.

Equinor selger og markedsfører statens naturgass for statens regning og risiko, men i Equinors navn og sammen med Equinors egen gass. Staten mottar markedsverdi for salget av disse volumene. I 2020 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 167 millioner kroner mot 270 millioner i 2019. Staten har dekket sin relative andel av Equinors kostnader forbundet med transport, lagring og prosessering av tørrgass, for kjøp av tørrgass for videresalg samt gassalgsadministrasjon, totalt 13,2 milliarder kroner i 2020 mot 12,6 milliarder i 2019. Mellomværende med Equinor var 5,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 8,3 milliarder i 2019.

Under avsetningsinstruksen er SDØE deltaker med en økonomisk andel i Equinor Natural Gas LLC (ENG) i USA. Kontantstrømmene fra ENG gjøres opp løpende på månedsbasis i forbindelse med kjøp og salg av LNG. SDØE er også med som deltaker i Equinors investering i Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen for den del som henføres til gassvirksomheten. Deltakerandelen gir rett på en andel av fremtidig resultat. Investeringene 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 Equinor eller Gassco. SDØE deltar som partner i utvinningstillatelser på norsk sokkel. Disse regnskapsføres etter bruttometoden.

NOTE 10 Kundefordringer

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

NOTE 11 Investeringer i tilknyttet selskap

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

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

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

SDØE innregnet en investering knyttet til Equinors oppkjøp av Danske Commodities (DC) under avsetningsinstruksen i 2019. DC er et av Europas største selskaper innen kortsiktig elektrisitetshandel. Kortsiktig gasshandel inngår også i aktiviteten til selskapet. Selskapet har hovedkontor i Aarhus, Danmark. Selskapet er formelt eid av Equinor, men SDØE deltar i investeringen gjennom avsetningsinstruksen for den delen av virksomheten som relatere seg til gassvirksomhet. Avtale om oppkjøp slutført 1. februar 2019. SDØEs deltakelse i DC er vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden. SDØE har etter transaksjonstidspunktet rett på en andel av resultatet fra gassvirksomheten som faller inn under avsetningsinstruksen. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunktet i 2019 ført til opprinnelig anskaffelseskost 1 190 millioner kroner.

I tillegg til ENG og DC er aksjepost i Norpipe Oil AS inkludert i tabellen under.

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Finansielle anleggsmidler 1.1	1 464	218
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	-202	56
Årets tilgang	27	1 190
Finansielle anleggsmidler 31.12	1 289	1 464

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, samt teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt, se note 24.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6.

Estimatet for fjerningskostnader er oppjustert med 12,2 milliarder kroner som følge av endring i fremtidige estimerte kostnader fra operatør, endring av tidspunkt for nedstengning og fjerning samt endring i diskonteringsrente.

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Forpliktelse per 1.1	69 883	65 190
Nye forpliktelser	146	23
Faktisk fjerning	-310	-409
Endring estimat og diskonteringsrente	12 696	3 393
Rentekostnad	1 605	1 686
Forpliktelse per 31.12	84 029	69 883

Det er i 2020 påløpt 310 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet. Estimerte utgifter for 2021 knyttet til nedstengning og fjerning er 605 millioner kroner SDØE andel.

NOTE 13 Annen langsiktig gjeld

Annen langsiktig gjeld i NGAAP består av:

- gjeld i forbindelse med finansielle leieavtaler av tre LNG-skip levert i 2006
- uopptjent inntekt ved forventet tilbakebetaling av overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler
- gjeld til Equinor i forbindelse med oppkjøp av Danske Commodities

I 2006 ble det inngått tre finansielle leasing-kontrakter 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 896 millioner kroner per 31.12.2020. Av dette kommer 211 millioner kroner til utbetaling i 2021 og 685 millioner skal betales de påfølgende fire år.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 710 millioner kroner.

Equinor slutførte oppkjøpet av Danske Commodities i 2019. SDØE ble deltaker i den del av oppkjøpet som knytter seg til gassvirksomheten under avsetningsinstruksen. Utestående gjeld knyttet til investeringen for SDØE andel var på årsslutt 1 284 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 715 millioner kroner, hvorav 80 millioner kroner har forfall til betaling innen fem år fra balansedagen.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 14 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2021 omfatter i hovedsak:

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

Fordring mot lisensoperatører er flyttet fra kortsiktig gjeld til omløpsmidler i rapporten.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15 Finansielle instrumenter og risikostyring

Under avsetningsinstruksen gitt til Equinor benyttes i begrenset grad avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. Dette skyldes hovedsakelig at SDØE er eid av den norske stat og derfor er en del av statens samlede risikostyring. SDØE har ikke rentebærende gjeld av betydning og selger primært olje, gass og våtgass til løpende priser. Instrumentene som benyttes for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon, er relatert til terminkontrakter og futures.

Markedsverdi av derivatene var 2 557 millioner kroner i eiendeler og 1 785 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2020. Tilsvarende tall ved utgangen av 2019 var 2 300 millioner kroner i eiendeler og 2 252 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater var knyttet til sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2020 utgjorde dette 187 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2019 var 145 millioner kroner i eiendeler og 148 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert gevinst på utestående posisjoner per 31. desember 2020 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk ikke inntektsført.

Prisrisiko

SDØE er eksponert for endringer i olje- og gasspriser i det globale markedet. Equinor kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser. SDØEs inntekter fra salg av gass er faktiske oppnådde priser. Basert på arrangement knyttet til avsetningsinstruksen samt det forhold at SDØE inngår som del av statens samlede risikostyring, tas finansielle instrumenter (derivater) i bruk i begrenset grad og primært for å styre prisrisiko ved salg til faste priser eller ved utsatt gassproduksjon 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 2020 er i stor grad knyttet til en måneds utestående inntekt.

Renterisiko

SDØE er eksponert mot renterisiko primært gjennom finansielle leasing kontrakter. Disse regnskapsføres i SDØE etter norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Selskapet har en økonomisk forpliktelse sammen med Equinor tilknyttet leasing kontrakter 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 Equinor. Under avsetningsinstruksen kjøpes finansielle instrumenter for SDØEs virksomhet av motparter som vurderes å ha høy

kredittverdighet. Finansielle instrumenter etableres bare med større banker eller kredittinstitusjoner innenfor forhåndsgodkjente eksponeringsnivåer. SDØEs kredittrisiko i løpende transaksjoner anses av den grunn å være begrenset.

Likviditetsrisiko

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

NOTE 16 Leieavtaler/kontraktsforpliktelser

Alle tall i millioner kroner	Leieavtaler	Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser
2021	3 897	1 442
2022	2 741	1 471
2023	1 592	1 344
2024	414	1 019
2025	206	796
Deretter	334	1 130

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

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

Andre forpliktelser

I forbindelse med tildeling av utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er SDØE forpliktet til å delta i 10 brønner med en forventet kostnad i 2021 på 0,8 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 7,7 milliarder kroner for 2021 og 12 milliarder kroner for senere perioder, totalt 19,7 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2021. De nevnte forpliktelser er inkludert i budsjett og arbeidsprogram for 2021.

I forbindelse med avsetningen av SDØEs olje og gass har Equinor utstedt garantier til leverandører og eiere av transportnett, og i tilknytning til virksomheten i USA, Storbritannia og på kontinentet. Garantier i forbindelse med trading virksomhet er stilt som sikkerhet for manglende finansielt oppgjør. Totalt utgjør garantiene i størrelsesorden 700 millioner kroner for SDØEs andel.

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Andre forpliktelser

SDØE kan som deltaker i utvinningstillatelser, rørledninger og landanlegg, og gjennom Equinors salg av felles gass for den norske stats regning og risiko, bli påvirket av pågående rettstvister eller uavklarte tvister og krav. Det endelige omfanget av SDØEs forpliktelser eller eiendeler knyttet til slike tvister og krav lar seg ikke beregne på det nåværende tidspunkt. Det antas ikke at SDØEs økonomiske stilling vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av slike tvister. Det er foretatt avsetning i regnskapet for forhold hvor det anses å være sannsynlighetsovervekt for et negativt utfall for SDØE-porteføljen, eller når dom foreligger og SDØE er på tapende parts side, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet. I 2020 er det regnskapsført en tapsavsetning knyttet til en fremtidig transportkapasitetsavtale på 1,3 milliarder kroner.

Enkelte langsiktige gassalgsavtaler inneholder prisrevisjonsklausuler som kan føre til krav som blir gjenstand for voldgift. SDØEs eksponering knyttet til pågående prisrevisjon er vurdert til ikke å ha vesentlig effekt på SDØEs resultat eller økonomiske stilling. Basert på SDØEs vurderinger er det ikke gjort noen vesentlige avsetninger for prisrevisjon i årsregnskapet for 2020.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18 Vesentlige estimater

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

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

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

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

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 19 Egenkapital

Alle tall i millioner kroner	2020	2019
Egenkapital per. 1.1	162 070	162 607
Årets resultat	47 754	95 647
Kontantoverføring til staten	-58 711	-96 184
Egenkapital per 31.12	151 113	162 070

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 20 Revisor

SDØE er underlagt Bevilgningsreglementet samt Reglement og Bestemmelser om økonomistyring i staten. Riksrevisjonen er ekstern revisor for SDØE i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004. Revisjonen foregår i perioden 1. mai 2020 – 30. april 2021, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2021.

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

NOTE 21 Forventede gjenværende olje- og gassreserver - ikke revidert

Olje* mill fat, Gass mrd Sm³	2020		2019		2018	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede reserver per 1.1	1533	604	1572	632	1615	678
Korreksjoner av tidligere år	1	1	3	1	-9	0
Endring av anslag	0	-1	37	7	-33	-6
Utvidelser og funn	62	0	0	0	127	0
Forbedret utvinning	4	1	48	1	7	0
Produksjon	-137	-36	-127	-36	-136	-41
Forventede gjenværende reserver per 31.12.	1463	569	1533	604	1572	632

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av 2020 var porteføljens forventede totale gjenværende reserver 5 045 millioner fat o.e., en nedgang på 290 millioner fat o.e. i forhold til utgangen av 2019. Det ble produsert 362 millioner fat o.e. i 2020. Reservetilveksten på 72 millioner fat o.e. kom først og fremst fra beslutningen om å bygge ut Bredablikk. Dette gir en reserveerstatningsgrad for 2020 på 20 prosent mot 40 prosent i 2019.

NOTE 22 Forskning og utvikling

Petoro bidrar til forskning og utvikling (FoU) ved at SDØE dekker sin andel av operatørens kostnader til generell forskning og utvikling i henhold til regnskapsavtalen. SDØE har kostnadsført 499 millioner kroner til forskning og utvikling i 2020 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret.

NOTE 23 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen betydelige hendelser etter balansedagen.

NOTE 24 Statens deltakerandeler

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)
018	5,00000	5,00000
018 B	5,00000	5,00000
028 C	30,00000	30,00000
034	40,00000	40,00000
036 BS	20,00000	20,00000
036 E	20,00000	20,00000
036 F	20,00000	-
037	30,00000	30,00000
037 B	30,00000	30,00000
037 E	30,00000	30,00000
038 C	30,00000	30,00000
038 D	30,00000	30,00000
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
043 ES	-	30,00000
050	30,00000	30,00000
050 B	30,00000	30,00000
050 C	30,00000	30,00000
050 D	30,00000	30,00000
050 DS	30,00000	30,00000
050 ES	30,00000	30,00000
050 FS	30,00000	30,00000
050 GS	30,00000	30,00000
050 HS	30,00000	30,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)
050 IS	30,00000	30,00000
052	37,00000	37,00000
053	33,60000	33,60000
053 C	33,60000	33,60000
054	40,80000	40,80000
055 C	33,60000	33,60000
057	30,00000	30,00000
062	19,95000	19,95000
064	30,00000	30,00000
074	19,95000	19,95000
074 B	19,95000	19,95000
077	30,00000	30,00000
078	30,00000	30,00000
079	33,60000	33,60000
085	62,91866	62,91866
085 B	62,91866	62,91866
085 C	56,00000	56,00000
089	30,00000	30,00000
093	47,88000	47,88000
093 B	47,88000	47,88000
093 C	47,88000	47,88000
093 D	47,88000	47,88000
093 F	47,88000	-
094	14,95000	14,95000
094 B	35,69000	35,69000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	30,00000	30,00000
102 C	30,00000	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	30,00000	30,00000
102 F	30,00000	30,00000
102 G	30,00000	30,00000
102 H	30,00000	30,00000
104	33,60000	33,60000
104 B	33,60000	33,60000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)
107 B	7,50000	7,50000
107 D	7,50000	7,50000
110	30,00000	30,00000
110 B	30,00000	30,00000
120	16,93548	16,93548
120 B	16,93548	16,93548
120 CS	16,93548	16,93548
124	27,09000	27,09000
128	24,54546	24,54546
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	24,54546
134	13,55000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
153 C	30,00000	30,00000
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
193 FS	30,00000	30,00000
193 GS	30,00000	30,00000
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000
211	35,00000	35,00000
237	35,69000	35,69000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)
248	40,00000	40,00000
248 B	40,00000	40,00000
248 C	40,00000	40,00000
248 D	40,00000	40,00000
248 E	40,00000	40,00000
248 F	40,00000	40,00000
248 GS	40,00000	40,00000
248 HS	40,00000	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 J	40,00000	40,00000
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	30,00000	30,00000
255 C	30,00000	30,00000
255 D	30,00000	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
275	5,00000	5,00000
277	30,00000	30,00000
277 C	30,00000	-
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
393	20,00000	20,00000
435	35,00000	35,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	14,95000	14,95000
489	20,00000	20,00000
502	33,33333	33,33333
516	-	24,54545
532	20,00000	20,00000
537	20,00000	20,00000

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)
537 B	20,00000	20,00000
602	20,00000	20,00000
608	20,00000	20,00000
615	-	20,00000
615 B	-	20,00000
685	20,00000	20,00000
695	20,00000	20,00000
749	-	20,00000
762	-	20,00000
777	-	20,00000
777 B	-	20,00000
777 C	-	20,00000
777 D	-	20,00000
815	20,00000	20,00000
829	20,00000	20,00000
830	20,00000	20,00000
832	20,00000	20,00000
832 B	20,00000	20,00000
837	20,00000	20,00000
841	-	20,00000
844	-	20,00000
854	20,00000	20,00000
855	-	20,00000
857	-	20,00000
858	20,00000	20,00000
859	-	20,00000
860	20,00000	20,00000
864	-	20,00000
885	20,00000	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
892	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
896	20,00000	20,00000
902	20,00000	20,00000
902 B	20,00000	20,00000
904	30,00000	30,00000
907	20,00000	20,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)
916	-	20,00000
921	-	20,00000
923	20,00000	20,00000
934	20,00000	20,00000
935	20,00000	20,00000
949	-	20,00000
950	-	20,00000
954	20,00000	20,00000
958	20,00000	20,00000
959	20,00000	20,00000
959 B	20,00000	20,00000
960	20,00000	20,00000
961	20,00000	20,00000
964	25,00000	25,00000
968	20,00000	20,00000
970	20,00000	20,00000
973	20,00000	20,00000
973 B	20,00000	-
976	20,00000	20,00000
983	20,00000	20,00000
985	20,00000	20,00000
986	30,00000	30,00000
993	20,00000	20,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1026	30,00000	30,00000
1028	20,00000	20,00000
1031	20,00000	20,00000
1044	20,00000	-
1046	30,00000	-
1049	20,00000	-
1051	20,00000	-
1056	20,00000	-
1071	20,00000	-
1078	20,00000	-
1079	20,00000	-
1080	20,00000	-
1083	30,00000	-

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

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

Samordnede felt	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000	2034	2024
Gimle Unit	24,18630	24,18630	2031	2023
Grane Unit	28,90500	28,90500	2044	2030
Gullfaks Unit	30,00000	30,00000	2034	2036
Haltenbanken Vest Unit (Kristin)	19,57700	19,57700	2034	2027
Heidrun Unit	57,79339	57,79339	2044	2024
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000	2058	2036
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000	2032	2027
Norne Inside	54,00000	54,00000	2036	2026
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500	2044	2040
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000	2040	2031
Sindre Unit	27,09000	27,09000	2031	2023
Snorre Unit	30,00000	30,00000	2040	2040
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000	2051	2035
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000	2035	2026
Sygna Unit	30,00000	30,00000	2035	2026
Tor Unit	3,68744	3,68744	2049	2028
Troll Unit	56,00000	56,00000	2054	2030
Valemon Unit	30,00000	30,00000	2029	2031
Vega Unit	31,20000	30,00000	2035	2024
Visund Inside	30,00000	30,00000	2038	2034
Åsgard Unit	35,69000	35,69000	2032	2027

Felt	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Atla	30,00000	30,00000	2019	2025
Draugen	47,88000	47,88000	2035	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2032	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2050	2028
Eldfisk	5,00000	5,00000	2049	2028
Embla	5,00000	5,00000	2028	2028
Gjøa	30,00000	30,00000	2027	2028
Heimdal	20,00000	20,00000	2022	2021
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2053	2049
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2035	2031
Maria	30,00000	30,00000	2040	2036
Rev	30,00000	30,00000	2022	2023
Skirne	30,00000	30,00000	2021	2025
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2035	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2044	2030
Tordis	30,00000	30,00000	2030	2040
Tune	40,00000	40,00000	2032	2025
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Veslefrikk	37,00000	37,00000	2022	2025
Vigdis	30,00000	30,00000	2040	2040

Nedstengte felt	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Jette Unit		-	-
Varg		-	-
Yttergryta		-	-

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2020 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2019 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,76808	55,76808	2023
Grane oljerør	42,06310	42,06310	2030
Kvitebjørn Oljerør	30,00000	30,00000	2031
Norpipe Oil AS (Eierandel)	5,00000	5,00000	2028
Mongstad Terminal DA	35,00000	35,00000	-
Johan Sverdrup Eiendom DA	17,36000	17,36000	-
Gassinfrastruktur			
Gassled**	46,69700	46,69700	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2024
Mongstad Gassrør (EMV)	56,00000	56,00000	2030
Nyhamna	26,13840	26,13840	2041
Polarled	11,94600	11,94600	2041
Valemon Rikgassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	30,35317	30,35317	2028
Zeepipe Terminal J.V.	22,88161	22,88161	2028
Vestprosess DA	41,00000	41,00000	-
Ormen Lange Eiendom DA	36,48500	36,48500	-

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

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

** Gassled har flere transporttillatelse med ulike lisensperioder

Ressursregnskap 2020

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	232.6	569.5	802.1
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	38.0	54.5	92.5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	13.5	30.7	44.2
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	5.0	1.5	6.4
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	48.1	53.5	101.6
RK 8	Prospekt	20.4	15.3	35.7
Sum		357.6	724.9	1082.6

Felt	Opprinnelig utvinnbare reserver			Gjenværende reserver		
	Olje, NGL, kond mill Sm ³ o.e	Gass G Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.	Olje, NGL, kond mill Sm ³ o.e	Gass G Sm ³	Olje-ekvivalenter mill Sm ³ o.e.
Atla	0.12	0.42	0.54	0.00		0.00
Breidablikk	9.17	0.00	9.17	9.17	0.00	9.17
Draugen	74.66	0.80	75.47	3.91		3.91
Dvalin	0.30	6.28	6.58	0.30	6.28	6.58
Ekofisk-gruppen ¹⁾	38.20	11.89	50.09	5.34	2.09	7.43
Fram H-Nord	0.08	0.00	0.08	0.01	0.00	0.01
Gimle	0.79	0.22	1.02	0.00	0.00	0.00
Gjøa	10.04	12.04	22.09	1.25	2.27	3.52
Grane	43.58	0.00	43.58	6.56	0.00	6.56
Gullfaks-gruppen ²⁾	143.69	35.36	179.05	8.44	7.82	16.26
Heidrun	117.10	26.77	143.88	19.98	13.25	33.22
Heimdal	1.34	9.25	10.58	0.00	0.00	0.00
Johan Castberg	17.78	0.00	17.78	17.78	0.00	17.78
Johan Sverdrup	72.61	1.74	74.35	67.58	1.57	69.15

Haltenbanken Vest	7.28	5.82	13.10	0.52	0.55	1.07
Kvitebjørn	15.75	30.57	46.32	2.27	5.93	8.20
Maria	3.06	0.17	3.23	2.26	0.12	2.37
Martin Linge	4.52	7.96	12.48	4.52	7.96	12.48
Norne	52.78	6.89	59.68	2.18	2.03	4.21
Norne Satellitter ³⁾	3.61	0.16	3.76	0.66	0.00	0.66
Nøkken 34/11-2 S	0.02	0.05	0.07	0.02	0.05	0.07
Ormen Lange	6.97	110.05	117.02	1.27	25.53	26.80
Oseberg	176.51	48.68	225.19	10.75	24.89	35.64
Rev	0.28	0.81	1.09	0.01	0.01	0.02
Sindre Unit	0.01	0.01	0.02	0.01	0.01	0.02
Skirne	0.72	3.18	3.90	0.00		0.00
Snorre	95.91	1.99	97.90	25.63	0.00	25.63
Snøhvit	11.82	62.65	74.47	7.36	42.98	50.34
Statfjord Nord	13.70	0.69	14.39	1.40		1.40
Statfjord Øst	13.49	1.58	15.07	1.13	0.25	1.38
Svalin	2.91	0.00	2.91	0.88	0.00	0.88
Sygna	3.48	0.00	3.48	0.23	0.00	0.23
Tor	1.30	0.45	1.75	0.31	0.05	0.36
Tordis/Vigdis	44.61	1.96	46.57	4.74		4.74
Troll	186.26	802.19	988.44	14.41	402.56	416.97
Tune	1.48	7.52	9.00	0.00	0.07	0.07
Valemon	0.76	4.81	5.57	0.20	1.25	1.44
Vega	7.43	7.82	15.25	2.55	3.43	5.98
Veslefrikk	21.76	1.98	23.75	0.06	0.03	0.09
Visund ⁴⁾	18.24	19.69	37.93	4.22	9.57	13.80
Åsgard	71.63	79.05	150.68	4.70	8.93	13.63
Totalt	1295.76	1311.53	2607.29	232.61	569.47	802.08

1) Ekofisk-gruppen består av Ekofisk, Eldfisk og Embla

2) Gullfaks-gruppen: Gullfaks og Gullfaks Sør

3) Norne satellitter: Skuld og Urd

4) Visund-gruppen: Visund og Visund Sør



Riksrevisjonen

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE
ENGASJEMENT SDØE
Org. nr.: 980977269

Riksrevisjonens beretning

Til Statens direkte økonomiske engasjement

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert Statens direkte økonomiske engasjements årsregnskap for 2020. Årsregnskapet består av ledelseskomentarer, oppstilling av bevilgningsrapportering med note A og B, oppstilling av artskontorrapportering og oppstilling av virksomhetsregnskap med resultat, balanse og noter for regnskapsåret avsluttet per 31. desember 2020.

Bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at 56.386.859.828 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet. Årsresultatet i virksomhetsregnskapet er 47.754 millioner kroner.

Etter Riksrevisjonens mening gir årsregnskapet til Statens direkte økonomiske engasjement et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter for 2020 og kapitalposter pr 31. desember 2020, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten. Vi mener videre at virksomhetsregnskapet gir et dekkende bilde av virksomhetens resultat for 2020 og av eiendeler, gjeld og egenkapital per 31. desember 2020, i samsvar med norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon (ISSAI 2000–2899). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet under «Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet». Vi er uavhengige av virksomheten slik det kreves i lov og instruks om Riksrevisjonen og ISSAI 130 (INTOSAI¹ etikkregler), og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er revisjonsbevisene vi har innhentet tilstrekkelige og hensiktsmessige som grunnlag for vår konklusjon.

¹ International Organization of Supreme Audit Institutions

Øvrig informasjon i årsrapporten

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

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

Det er ingenting å rapportere i så måte.

Ledelsens, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

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

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

Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

Vi utøver profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen, i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon.

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

Vi gjør også følgende:

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

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

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

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

Uttalelse om øvrige forhold**Konklusjon om etterlevelse av administrative regelverk for økonomistyring**

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

Basert på revisjonen av årsregnskapet, er vi ikke kjent med forhold som tilsier at virksomheten har disponert bevilgningene i strid med administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten.

Oslo; 29.04.2021

Etter fullmakt

Tora Struve Jarlsby
ekspedisjonssjef

Bernt Nordmark
avdelingsdirektør

Beretningen er godkjent og ekspedert digitalt

Petoro AS Resultatregnskap

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2020	2019
Inntektsført offentlig tilskudd	1	288 000	286 960
Annen inntekt	1,16	2 187	2 848
Endring utsatt inntektsføring	2	926	2 677
Sum driftsinntekter		291 113	292 485
Lønnskostnad	3,11	165 467	162 275
Avskrivning	4	2 295	3 397
Regnskapshonorar	15	15 472	16 239
Kontorhold	14	10 737	10 742
IKT-kostnader	15	29 107	34 950
Andre driftskostnader	13	65 239	68 126
Sum driftskostnader		288 316	295 728
Driftsresultat		2 797	-3 243
Finansinntekt	5	2 540	4 541
Finanskostnad	5	-1 361	-324
Netto finansresultat		1 179	4 218
ÅRSRESULTAT		3 976	975
OVERFØRINGER			
Overført fra/til annen egenkapital		3 976	975
Sum overføringer		3 976	975

Petoro AS Balanse per 31. desember

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2020	2019
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	4	2 757	3 683
Sum varige driftsmidler		2 757	3 683
Sum anleggsmidler	6	2 757	3 683
Omløpsmidler			
Kundefordringer		0	968
Andre fordringer	7	20 013	14 285
Bankinnskudd	8	248 024	231 638
Sum omløpsmidler		268 037	246 891
SUM EIENDELER		270 793	250 575
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	9	10 000	10 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	10	17 949	13 973
Sum egenkapital		27 949	23 973
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11	185 386	175 653
Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	2 757	3 683
Sum avsetning for forpliktelser		188 143	179 336
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		18 312	15 930
Skyldige offentlige avgifter		11 157	10 452
Annen kortsiktig gjeld	12	25 232	20 883
Sum kortsiktig gjeld		54 701	47 265
Sum gjeld		242 844	226 602
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		270 793	250 575

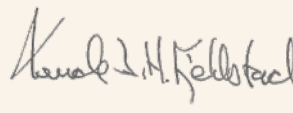
Stavanger, 4. mars 2021



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem




Kristin Skofteland
Styremedlem



Hugo Sandal
Styremedlem



Ragnar Sandvik
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kjell Morisbak Lund
Konstituert
administrerende direktør

Petoro AS kontantstrømoppstilling

Alle tall i tusen kroner	2020	2019
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Årets resultat	3 977	975
+ Avskrivning	2 295	3 397
+/- Endring i kundefordringer	968	-962
+/- Endring i leverandørgjeld	2 382	-3 350
+/- Endring pensjonsforpliktelser	9 733	8 908
+/- Endring øvrige tidsavgrensede poster	-1 600	-6 595
Netto likviditetsendring fra virksomheten	17 754	2 373
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
- Investert i varige driftsmidler	1 369	720
Netto likviditetsendring fra investeringer	1 369	720
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
+ Innbetaling av egenkapital	0	0
Netto likviditetsendring fra finansiering	0	0
Netto endring i likvider gjennom året	16 386	1 652
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	231 638	229 986
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	248 024	231 638

Petoro AS Noteinformasjon

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 Equinor ASA og eier av SDØE. Med dette som utgangspunkt forestår Equinor ASA avsetningen av statens petroleum i henhold til instruks. Petoro AS har ansvaret for å påse at Equinor ASA 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 AS var inntil mai 2020 morselskap for Petoro Iceland AS. Datterselskapet var gjennom filial registrert på Island som rettighetshaver i utvinningstillatelser der den norske stat valgte å delta. Datterselskapet ble avvirket og slettet i mai 2020, og Petoro AS inngår ikke lenger i konsern. Selskapets aksjekapital på 2 millioner kroner er tilbakeført til Olje -og energidepartementet i 2020.

Generelt

Årsregnskapet for Petoro AS er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og norske regnskapsstandarder for øvrige foretak.

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, vil anleggsmidlet

nedskrives til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende.

Bankinnskudd

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

Pensjoner

Petoro AS har en innskuddsbasert pensjonsordning etter lov om innskuddspensjon. Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende.

Selskapet har en overgangsordning som fortsatt er ytelsesbasert for ansatte med mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder per 01.01.2016. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplanen for gjenværende ansatte i ordningen, er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatført estimatavvik. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode og forventet sluttlønn. Pensjonsordningens midler verdsettes til antatt markedsverdi. Bokført netto forpliktelse er inkludert arbeidsgiveravgift.

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

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

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende.

Skatter

Selskapet er fritatt for skatteplikt etter Skatteloven § 2-30.

Driftsinntekter

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

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.

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

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 inntekter

Årets bevilgning til driften av Petoro AS eksklusiv merverdiavgift er 288 millioner kroner. Beløpet er inntektsført som offentlig tilskudd fra den norske stat.

Annen inntekt er hovedsakelig knyttet til tjenester i forbindelse med forhandlingsledelse i SDØE-porteføljen.

NOTE 2 Utsatt inntekt

Endring utsatt inntektsføring består av utsatt inntekt knyttet til investeringer foretatt i løpet av året, totalt 1,4 millioner kroner i 2020, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 2,3 millioner kroner, ref. note 4.

NOTE 3 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm

Lønnskostnad (Alle tall i NOK tusen)	2020	2019
Lønn ¹	111 788	107 300
Styregodtgjørelse	1 856	1 906
Styreansvarsforsikring (gjelder hele styret)	105	105
Arbeidsgiveravgift	15 706	15 769
Pensjonskostnader (se note 11)	32 569	33 574
Andre ytelser	3 443	3 621
Sum	165 467	162 275

¹⁾ Inkluderer avsetning på 4,6 millioner kroner for avtalt ett års etterlønn samt gjenværende lønn og pensjon for gjenværende oppsigelsestid på 2 måneder i 2021 for Grethe K. Moen.

Antall ansatte per 31.12	64	65
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12	1	1
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	62,8	62,9

Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner)	Fast lønn¹	Kontant- godtgjørelse²	Andre skatte- pliktige ytelser³	Skattbar lønn	Kostnadsført pensjon⁴
Grethe K. Moen ⁵	3 565	208	174	3 948	1 996
Ledergruppen for øvrig:					
Kjell Morisbak Lund ⁶	3 010	137	150	3 297	217
Jonny Mæland	2 482	145	152	2 779	214
Ole Njærheim	2 517	147	150	2 814	219
Hilde Fey Lunde	1 821	99	148	2 069	224
Heidi Iren H Nes	1 267	54	148	1 469	218
Olav Boye Sivertsen ⁷	1 801	120	123	2 044	149
Kjersti Bergsåker-Aspøy ⁸	683	0	59	742	113
Ledergruppen for øvrig	13 582	702	930	15 214	1 355

1. Fastlønn består av grunnlønn og feriepenger.
2. Kontantgodtgjørelse er variabel lønn. Dette inngår ikke i pensjonsgrunnlaget.
3. Andre skattepliktige ytelser inkluderer bilgodtgjørelse samt mindre godtgjørelser for nyhets- abonnement og telefon. Inngår ikke i feriepenge- og pensjonsgrunnlaget
4. Kostnadsført pensjon representerer årets premie i innskuddsbasert ordning og beregnede kostnader for den samlede forpliktelse knyttet til ytelsespensjon for ledere som omfattes av denne. Kun Grethe K. Moen var omfattet av ytelsespensjon i 2020.
5. Grethe K. Moen sluttet som administrerende direktør i august 2020. I tillegg til hennes utbetalte årslønn i 2020 som vist i tabell over ytelse til ledende personer, er det i regnskapet for 2020 avsatt kostnader for et års etterlønn i tråd med hennes ansettelsesavtale om etterlønn utover oppsigelsestiden samt lønn og pensjonskostnader til gode for gjenværende oppsigelsestid på 2 måneder i 2021, til sammen 4,6 millioner kroner.
6. Konstituert administrerende direktør fra 7.09.2020. Fastlønn inkluderer fungeringstillegg samt kontantgodtgjørelse som kompensasjon for bortfall av ytelsespensjon beregnet basert på aktuarmessige forutsetninger og pensjonsgivende inntekt.
7. Lønnsgodtgjørelse til og med 30.09.2020
8. Lønnsgodtgjørelse fra 10.08.2020

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 "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel", gjeldende fra og med 13.02.2015.

Retningslinjer for godtgjørelse

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

Beslutningsprosess

Styret har nedsatt et eget godtgjørelsesutvalg som består av styrets nestleder og ett styremedlem. Personalsjef ivaretar sekretærfunksjonen for utvalget. Godtgjørelsesutvalget utarbeider forslag og anbefalinger til styret når det gjelder

kompensasjonsspørsmål. Administrerende direktørs kompensasjon fastsettes av styret, mens administrerende direktør fastsetter kompensasjon for øvrige ledere innenfor vedtatte rammer.

Hovedprinsippene for godtgjørelse

Petoros lønnspolitikk er å være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende med hensyn til total kompensasjon inkludert selskapets pensjonsordninger. Samtidig skal hensynet til moderasjon ivaretas.

Samlet vederlag 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.

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

Lønn i en referansegruppe bestående av relevante selskap i petroleumsindustrien 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 AS har ordning for variabel lønn for å fremme oppnåelse av selskapets mål. Prinsipp og rammer for variabel lønn er fastsatt av styret og forankret i "Retningslinjer for lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i foretak og selskaper med statlig eierandel". Ordningen gjelder alle ansatte inklusiv administrerende direktør med samme prosentsats.

Styret fastsetter variabel lønn i henhold til vurdert måloppnåelse innenfor rammen på maksimalt 10 prosent av grunnlønn. Målene som inngår i vurdering av variabel lønn består av et utvalg kvantitative mål knyttet til operasjonelle og finansielle aktiviteter, samt mål knyttet til selskapets prioriterte aktiviteter. Målene skal være basert på objektive, definerbare og målbare kriterier som ledelsen kan påvirke og fastsettes med utgangspunkt i selskapets strategi og risikobilde, samt føringer gitt i Oppdragsbrev fra Olje- og energidepartementet.

For 2020 inngikk følgende mål i vurderingen av variabel lønn; Alvorlige hendelser (frekvens), væskeproduksjon (kboed), prosjektfremdrift (milepæler), samt konkrete mål og milepæler knyttet til implementering av ny organisasjon, forbedring av boreeffektivitet, digitalisering, overvåking av avsetningsinstruksen gitt Equinor ASA og skifte av regnskapsleverandør for SDØE. Variabel lønn for 2020 ble behandlet av styret etter at årsregnskapet var utarbeidet. Det er i regnskapet for 2020 avsatt 2,5 prosent for variabel lønn for året.

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

Petoro AS har en innskuddsbasert pensjonsordning etter lov om innskuddspensjon. Selskapet har ingen kollektiv pensjonsordning for ansatte med lønn over 12 G. Ordningen ble innført 01.01.2016. Petoro AS har en overgangsordning som fortsatt er ytelsesbasert også for lønn over 12 G. Denne er lik for ledende og andre ansatte med mindre enn 15 år til pensjonsopptjeningsalder (67 år) per 01.01.2016. For ledende ansatte med ansettelsesavtale inngått før 13.02.2015 gjelder samme overgangsordning som for øvrige ansatte.

Pensjonsalder til administrerende direktør var 67 år. I henhold til ansettelsesavtalen gjaldt en gjensidig oppsigelsestid på seks måneder for administrerende direktør. Det var inngått avtale om etterlønn utover oppsigelsestid på 12 måneder. Administrerende direktør fratradte sin stilling med effekt fra september 2020. Kostnader knyttet til avtale om etterlønn er avsatt i regnskapet for 2020.

Øvrige ledende ansatte omfattes av selskapets innskuddspensjonsordning som gjelder for lønn under 12 G. Det følger av dette at Petoro AS fremover verken har ledende ansatte under ytelsespensjon eller at det vil påløpe pensjonskostnader ut over det som følger av innskuddspensjon for disse (i henhold til lov om innskuddspensjon). Intern aldersgrense i Petoro er 70 år.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 1. juli. I 2020 ble lønnsvurderingen av ledere gjennomført i 4. kvartal.

NOTE 4 Varige driftsmidler

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.20	4 979	9 004	40 331	54 314
Tilgang driftsmidler	-	1 369	-	1 369
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.20	4 979	10 373	40 331	55 683
Akk. avskrivninger 01.01.20	4 598	8 710	37 323	50 631
Tilbakeført akkumulert avskrivning	-	-	-	-
Årets avskrivninger	54	244	1 997	2 295
Akk. avskrivninger 31.12.20	4 652	8 954	39 320	52 926
Bokført verdi 31.12.20	327	1 419	1 011	2 757

	Leiekontraktens løpetid	3/5 år	3 år
Økonomisk levetid			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær

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

NOTE 5 Finansposter

Alle tall i tusen kroner	2020	2019
Finansinntekter		
Renteinntekter	2 395	4 383
Valutagevinst agio	145	159
Finanskostnader		
Rentekostnader	-	-
Valutatap disagio	1361	324
Netto finansresultat	1 179	4 218

NOTE 6 Investering i datterselskap

Selskap (Alle tall i tusen kroner)	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemmeandel	Egenkapital ved avvikling
Petoro Iceland AS	11.12.2012	Stavanger	100 %	100 %	4 236

Petoro AS mottok i 2012 2 millioner kroner i tilskudd, som er øremerket aksjekapital i Petoro Iceland AS. Tilskuddet ble ført mot kostprisen på aksjene. Investeringene i Petoro Iceland AS er av den grunn balanseført til kroner 0. Selskapet ble avviklet i 2020 og tilskudd for aksjekapitalen er tilbakeført Olje - og energidepartementet i 2020.

NOTE 7 Andre fordringer

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

NOTE 8 Bankinnskudd

Bankinnskudd er totalt 248 millioner kroner, herav bundne skattetrekksmidler på 8 millioner kroner og midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser på 197 millioner kroner.

NOTE 9 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet per 31.12.2020 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 01.01.2020	10 000	13 973	23 973
Årets resultat		3 976	3 976
Egenkapital 31.12.2020	10 000	17 949	27 949

NOTE 11 Pensjonskostnader, - midler og – forpliktelser

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

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

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2020	2019
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	14 216	14 859
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	7 844	8 539
Avkastning på pensjonsmidler	-4 488	-4 568
Resultatført estimatavvik	5 909	6 340
Arbeidsgiveravgift	1 819	1 910
Pensjonskostnad ytelse	25 300	27 080
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	7 269	6 494
Sum pensjonskostnad	32 569	33 574

Balansført pensjonsforpliktelse	2020	2019
Beregnet pensjonsforpliktelser 31.12	364 999	347 514
Pensjonsmidler til markedsverdi	-128 106	-114 751
Netto pensjonsforpliktelser før arbeidsgiveravgift	236 893	232 763
Ikke resultatført estimatavvik	-51 507	-57 110
Balansført pensjonsforpliktelse	185 386	175 653

Ved beregning av årets netto pensjonskostnad er forutsetningene per foregående år lagt til grunn. Netto pensjonsforpliktelse er beregnet på basis av forutsetninger inneværende år. Petoro AS har avsatt egne midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser, ref. note 8.

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

	2020	2019
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning på fondsmidler	2,70 %	3,80 %
Forventet lønnsregulering	2,25 %	2,25 %
Forventet pensjonsøkning	0,00 %	0,50 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,00 %

NOTE 12 Annen kortsiktig gjeld

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

NOTE 13 Godtgjørelse til revisor

Selskapets valgte revisor er KPMG AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av finansregnskap utgjorde 0,3 millioner kroner i 2020. Videre er det kostnadsført konsulenttjenester fra KPMG på 0,7 millioner kroner knyttet til opplæring i ny digital samhandlingsløsning.

Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen.

PricewaterhouseCoopers AS (PwC) er engasjert som selskapets finansielle revisor for å utføre finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. PwC har fakturert 0,8 millioner kroner for finansiell revisjon og 0,8 millioner kroner for intern revisjon i 2020. Videre er det kostnadsført fakturerte tjenester fra PwC for revisjon av interessentskap for til sammen 2,4 million kroner.

NOTE 14 Leieavtaler

Petoro AS inngikk kontrakt om leie av kontorlokaler med Smedvig Eiendom AS høsten 2003. Petoro AS har valgt å utøve den siste opsjonen i leiekontrakten fra 2021. Gjenstående varighet av leiekontrakten er nå 5 år. Årets leiekostnad utgjør 10,7 millioner kroner, hvilket inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 15 Vesentlige avtaler

Petoro AS har avtale med Azets Insights AS (Azets) om levering av regnskapstjenester og tilhørende IKT-tjenester knyttet til regnskapsføringen av SDØE. Avtalen gjelder fra 01.03.2020 med en varighet på 5 år og med opsjon for Petoro AS på 2 års forlengelse. Kostnadsført regnskapshonorar til Azets i 2020 for regnskapsføringen av SDØE utgjorde 10,7 millioner kroner.

Petoro AS har avtale med TietoEVERY ASA om levering av IT driftstjenester for kontorstøtte, administrative og petroleumstekniske løsninger samt konsulentbistand. Avtalen gjelder fra 01.01.2017 med en varighet på 5 år og med opsjon for Petoro AS på 1+1 års forlengelse. Kostnadene under IT driftsavtalen for 2020 var 9,5 millioner kroner.

NOTE 16 Nærstående parter

Equinor ASA og Petoro AS har felles eier ved Olje- og energidepartementet og er således nærstående parter. Det har ikke vært vesentlige transaksjoner i 2020 mellom Equinor ASA og Petoro AS. Petoro AS har vært forhandlingsleder for enkelte felt knyttet til SDØE-porteføljen hvor Equinor ASA er operatør, ref. note 1.



KPMG AS
Forusparken 2
Postboks 57
4064 Stavanger

Telephone +47 45 40 40 63
Fax
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Petoro AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Petoro AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 3 976 430. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

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

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for



å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoen, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Stavanger, 4. mars 2021
KPMG AS



Mads Hermansen
Statsautorisert revisor

Petoros finanskalender 2021

9. mars	Årsresultat 2020 / 4. kvartalsrapport 2020
5. mai	1. kvartalsrapport 2021
30. juli	2. kvartalsrapport / 1. halvår 2021
28. oktober	3. kvartalsrapport 2021

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: Eirik Skjæveland og Christian Buch Hansen

Produksjon: Megabite

Foto: Anne Lise Norheim, Kjetil Alsvik, Elisabeth Tønnesen, Øyvind Gravås / Even Kleppa, Ole Jørgen Bratland, Equinor og Shutterstock