

Årsrapport
SDØØE og
Petro
2022:

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 virksomheten og hovedtall 2022 |
| Side 18 | Introduksjon til virksomheten |
| Side 20 | Hovedtall |
| Side 22 | 3. Årets aktiviteter og resultater |
| | 4. Styring og kontroll |
| Side 30 | Styret i Petoro |
| Side 32 | Ledelsen i Petoro |
| Side 34 | Eierstyring og selskapsledelse |
| Side 38 | Redegjørelse for samfunnsansvar |
| Side 40 | 5. Vurdering av fremtidsutsikter |
| | 6. Tallene for 2022 |
| Side 44 | Årsregnskap SDØE |
| Side 82 | Årsregnskap Petoro AS |

1

Leders beretning og styrets årsberetning

Side 6 Administrerende direktør

Side 8 Styrets årsberetning



Johan Sverdrup. Foto: Lizette Bertelsen og Jonny Engelsvoll / ©Equinor



Kristin Fejerskov Kragseth. Foto: Elisabeth Tønnessen

Verden ble mindre i 2022

2022 var året vi lærte hvor avhengige vi er av hverandre. En grusom krig brøt ut midt i Europa. En krig som for de fleste av oss var nærmest utenkelig. Vi har vist hvordan Europa klarer å stå sammen mot en aggressiv angriper som også bruker energi som våpen. For å klare oss gjennom en usikker tid, må vi samarbeide og ha tillit til hverandre. Det er og blir det viktigste av alt.

Nettopp tillit var temaet for ONS i 2022. Vi i Petoro hadde et «Tree of trust» på vår stand hvor besøkende kunne henge opp en lapp der de skrev hva tillit betyr for dem. Julia var en av de som bidro. Hun er ingeniør og har flyktet fra Ukraina. “Trust to me is to feel safe and secure” sto det på hennes lapp, noe som gir oss et innblikk i Ukraina-krigens umenneskelige konsekvenser. Verden kom litt nærmere den dagen.

Økte gassleveranser til Europa

Krigen har store konsekvenser for energimarkedet, spesielt i Europa. Sikre og

stabile gassleveranser har aldri vært viktigere enn nå, og Norge bidrar som en forutsigbar og langsiktig leverandør.

Langsiktig jobbing på norske sokkel har sørget for at vi kan bidra med mye gass til Europa. Norsk gassproduksjon økte med 8 % i 2022 og vi leverer nå rundt 30 % av gassen Europa trenger. Denne økningen har vi klart fordi det ble åpnet for økt produksjon fra flere felt, Snøhvit kom tilbake i produksjon, og ikke minst – vi har hatt trygg og sikker drift. Det produseres en stadig større andel gass fra Petoros portefølje og særlig Trollfeltet bidrar. Her har Petoro en eierandel på 56 %. Trollfeltet

representerer 60 % av gassreservene på norsk sokkel, og vil kunne produsere fram mot 2070. Gassproduksjonen i Norge totalt ventes å ligge på 2022-nivå de neste fire-fem årene.

Energiprisene har vært rekordhøye i 2022. Dette vil prege det geopolitiske bildet i lang tid. Med historisk høye priser leverer Petoro en kontantstrøm på 528 milliarder - fem ganger så mye som i et normalår. Kontantstrømmen overføres i sin helhet til staten. På den måten kommer de ekstraordinære inntektene fellesskapet til gode.

Rekordstor aktivitet

Skattepakken har bidratt med rundt 300 milliarder i nye investeringer på norsk sokkel. Petoro er med på fem av 13 nye utbyggingsplaner (PUD) som er innlevert i 2022. I tillegg er vi med på tre av fire utvidelser av eksisterende PUD, samt ett elektrifiseringsprosjekt. Prosjektene sikrer fremtidig produksjon, stor aktivitet for leverandørene, mange arbeidsplasser og ikke minst reduksjon av CO₂ fra våre aktiviteter. Petoro har jobbet aktivt i lisensene for å sikre at prosjektene er tilstrekkelig modne for beslutning.

Klimamålene nås med elektrifisering

Vi i Petoro har satt oss et ambisiøst mål om å nå 55 % utslippskutt fra SDØE-produksjonen innen 2030 sammenlignet med utslippene i 2005. Dette vil bli krevende, men det er mulig. Elektrifisering med kraft fra land er det viktigste tiltaket for å nå målet. Elektrifisering, der det er forretningsmessig fornuftig, vil sikre produksjon med minimale utslipp. Dette er viktig for sokkelens konkurransekraft og for samfunnets inntekter. Særlig viktig er elektrifiseringen av Hammerfest LNG, der gassen fra Snøhvit bearbeides og som i dag er et av de største enkeltutslippene i landet. Planen for oppgradering ble levert inn i desember.

Norsk sokkel generelt, og SDØE-porteføljen spesielt, kjennetegnes ved svært lave klimagassutslipp i internasjonal sammenheng. Dette skyldes blant annet at norske myndigheter var forutseende og tidlig innførte CO₂-avgift, forbud mot faking og strenge tiltak for å redusere utslipp av metan. Vi jobber for å bli enda bedre.

Veien videre

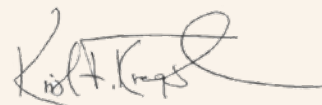
På lang sikt er målet å komme bort fra fossil energi, men det vil ta tid. Verdens energibehov vil måtte inkludere olje og gass i lang tid fremover. Da er det viktig at denne fossile energien produseres med lavest mulig utslipp.

For å få til den innovasjonen og utviklingen som er helt nødvendig, trenger vi flere gode hender og hoder. Det er så mange spennende muligheter i vår industri. Muligheter til å bidra til endring. Dette må vi bli bedre å formidle. I Petoro har vi alltid hatt en stab med høy fagkompetanse. Uten dem hadde vi ikke klart å levere det vi har gjort siden starten i 2001. Men også vi må etter hvert erstattes. Vår industri må engasjere de unge. Fremtiden avhenger av det.

Tillit, åpenhet og dialog er en forutsetning for at vi sammen skal kunne løse de energiutfordringene vi står overfor i dag; trygg, sikker og tilgjengelig energi for alle, samtidig som vi omstiller oss til en bærekraftig fremtid. Norsk olje og gass har her en unik konkurranseposisjon, og denne vil vi i Petoro kontinuerlig jobbe for å styrke.

Energikrise og klimakrise. Vi skal bidra til å løse begge. Det er en stor jobb og den haster. Vår felles fremtid er avhengig av det.

Med vennlig hilsen Kristin



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør, Petoro AS



Tree of trust fra ONS-standen 2022. Foto: Melvær&Co

Årsberetning 2022

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 oppttrer som rettighetshaver, på lik linje med andre partnere, for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg.

Petoro bidro som forvalter av SDØE med en kontantstrøm på 528 milliarder kroner i 2022, anslagsvis 40 % av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten for året.

Utviklingstrekk i omgivelsene

Krigen i Ukraina fører ikke bare til store lidelser, men har også skapt en energikrise i Europa. Året som gikk, viser med all tydelighet viktigheten av sikre og pålitelige leveranser av energi.

Utfallet av Ukraina-krigen er usikkert. Krigen vil prege det geopolitiske bildet i lang tid fremover. Europa har mål om å ha et mangfold av leverandører, energikilder og transportruter for sikker tilgang på energi. Dette skal balanseres med målene om rimelig og ren energi til husholdninger og industri. Løsningen av dette energitremlet, vil prege europeisk og global politikk i lang tid fremover.

Trusselbildet har endret seg, noe sabotasjen av gassrørledningene i Østersjøen og de mange drone-observasjonene på norsk sokkel er en påminnelse om. Industrien har derfor økt beredskapen og innført nye sikkerhetstiltak i tett samarbeid med myndighetene.

Norges posisjon som stabil og sikker leverandør av gass og olje er styrket. At rammene for norsk petroleumspolitik ligger fast, er av stor betydning. Tiltakspakken, som ble vedtatt i 2020, har ført til at et rekordhøyt antall planer for utbygging og drift (PUD) ble levert i 2022. Det er fortsatt like viktig at arbeidet med å identifisere og modne nye prosjekter, for å optimalisere utvinningen av eksisterende ressurser, videreføres.

For å sikre og øke verdien av gjenværende reserver og ressurser, er det viktig at konkurransekraften til sokkelen opprettholdes. Fortsatt innsats innenfor områder som økt boreeffektivitet, optimalisert utvinningsstrategi og kostnads- og klimaeffektive utbyggingsløsninger er viktig. Det vurderes nå om norsk sokkel kan øke leveransene av gass til Europa ytterligere for å erstatte bortfallet av russiske volumer. Norsk sokkel er moden og vil på sikt kjennetegnes av fallende produksjon av både olje og gass. Ifølge

Oljedirektoratet vil samlet gass- og oljeproduksjon i 2040 være på om lag en tredjedel av dagens nivå, om ikke betydelige nye volumer tilføres.

Leting er viktig for å tilføre nye volumer. Oljedirektoratet ser betydelige gjenværende ressurser på norsk sokkel, spesielt gass i Barentshavet. Det tar lang tid å utvikle nye felt og det er derfor usikkert hvorvidt disse antatte volumene i Barentshavet vil kunne kompensere for den forventede nedgangen i produksjon på sokkelen.

Antall alvorlige hendelser innen HMS er lavere i 2022 sammenlignet med året før. Men så lenge noen blir skadet kan man ikke være fornøyd. Fallende gjenstander dominerer hendelsesbildet. Etterslepet på vedlikeholdet fra 2020 er i stor grad tatt igjen. Petroleumstilsynets årlige kartlegging av risikonivået på norsk sokkel viser også en positiv utvikling. Det er viktig at industrien fortsetter forbedringsinnsatsen slik at antallet alvorlige hendelser reduseres ytterligere.

På tross av den styrkede posisjonen til norsk olje og gass, synes hovedtrekkene i global og europeisk energi- og klimapolitikk å ligge fast. Bruken av fossile energikilder må reduseres for å nå målene i Paris-avtalen. I overgangen til et null-utslippssamfunn vil det fortsatt være behov for olje og gass, både til

energiformål eller som sentralt råstoff innen ulike deler av industrien. De fossile energikildene med lavest kostnad og utslipp fra produksjon, transport og forbruk forventes å vinne frem. Norsk gass og olje er her godt posisjonert.

Det viktigste tiltaket for å oppnå betydelige reduksjoner i CO₂-utslipp fra produksjonen på norsk sokkel er elektrifisering. Flere store investeringsbeslutninger er tatt de siste årene. Gjenstående elektrifiseringsprosjekter forventes å ha en høyere tiltakskostnad. I takt med at også andre deler av samfunnet etterspør tilgang til kraft for nye investeringer og tiltak for reduksjon av klimautslipp, stilles det i økende grad spørsmål om hvor den fremtidige kraften skal komme fra og i hvilken grad elektrifisering av sokkelen skal prioriteres.

Krigen i Ukraina har vist viktigheten av stabile og forutsigbare gassforsyninger fra Norge til Europa. Dette understreker at forsyningssikkerhet og pålitelighet igjen er blitt en viktig konkurranseparameter, der spesielt norsk gass har fått en viktig rolle for den geopolitiske stabiliteten i Europa. I dette bildet er betydningen av SDØEs store gassportefølje styrket.

Resultatsammendrag SDØE

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE per årsslutt var 528 milliarder kroner, 342 milliarder høyere enn i fjor. Kontantstrømmen ble positivt påvirket av vedvarende høye olje- og gasspriser, og økt salg av gass. Økningen ble delvis motvirket av redusert oljesalg og økte kostnader knyttet til 3. parts gasskjøp for videresalg, samt økte produksjons- og transportkostnader.

Total produksjon var 1 044 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 17 kboed sammenlignet med i fjor.

Gassproduksjonen var på 109 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på syv prosent sammenlignet med forrige år. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll, et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 11,95 mot 4,78 NOK per Sm³ i 2021. Årsaken til de høye vedvarende gassprisene skyldes i hovedsak bortfall av russiske gassleveranser til Europa som følge av krigen i Ukraina. Effekten av dette bortfallet er lavere enn fryktet grunnet rekordhøy LNG import og reduksjon i etterspørsel i Europa sammenlignet med 2021.

Væskeproduksjonen var 359 kboed, 29 kboed lavere enn forrige år. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstanser. I tillegg har uttak av NGL produkter fra gasstrømmen blitt redusert for å optimalisere verdien av gass i det sterke gassmarkedet. Reduksjonen ble delvis motvirket av bidrag fra et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 104 mot 70 USD per fat i 2021. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe forsterket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 988 mot 603 NOK per fat i forrige år. Økningen i oljepris sammenlignet med 2021 skyldes sterk etterspørselsvekst samtidig som tilbudet ikke har økt tilsvarende.

Utviklingen har delvis snudd i andre halvår grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon. I tillegg har stabilt økende produksjon fra USA delvis kompensert for bortfall av russisk oljeimport.

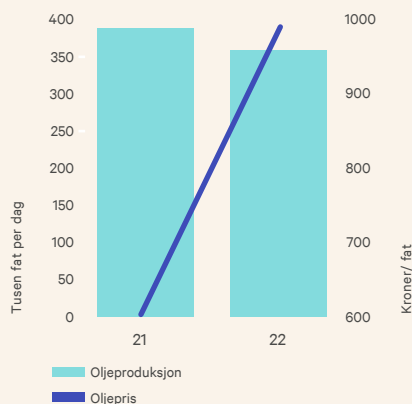
Investeringer var i underkant av 29 milliarder kroner, om lag 3 milliarder kroner høyere enn 2021. Investeringene økte grunnet større aktivitet på Breidablikk og Ormen Lange fase III prosjektene og på Oseberg i forbindelse med oppgradering av gasskapasiteten. I tillegg har økt boreaktivitet på Heidrun og Valemon bidratt. Økningen er delvis motvirket av reduserte utbyggingsinvesteringer etter ferdigstillelsen av Martin Linge i 2021.

Totale driftskostnader var 103 milliarder kroner, 40 milliarder kroner høyere enn samme periode året før. Økningen skyldes i hovedsak økte kostnader for kjøp av 3. parts gass på 22 milliarder kroner samt økte produksjons- og transportkostnader. Økte kostnader for kjøp av 3. parts gass skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med høyere volumer. Produksjonskostnadene var 23 milliarder kroner høyere enn i 2021. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftkostnader og økte CO₂-kvotepriser, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt og anlegg.

Totale letekostnader i perioden var 2 milliarder kroner, hvorav netto 0,5 milliarder kroner er aktivert som balanseførte letekostnader.

Resultat etter finansposter per årsslutt var 539 milliarder kroner, 317 milliarder kroner høyere enn i 2021. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som

Oljeproduksjon/-pris



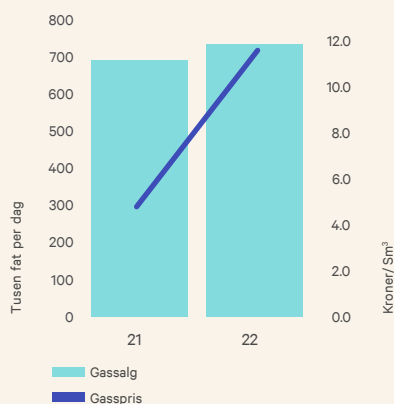
følge av vesentlig høyere priser på olje og gass, samt økt salg av gass fra Troll, Martin Linge og Snøhvit.

Bokførte eiendeler var 328 milliarder kroner per 31. desember 2022. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 198 milliarder kroner, som er en økning på 11 milliarder kroner sammenlignet med 2021. Økningen skyldes at overføring til Staten er 11 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 130 milliarder kroner, hvorav 69 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene ble redusert med 10 milliarder kroner sammenlignet med 2021 som følge av oppdaterte fjerningsestimater og høyere diskonteringsrente.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

I 2022 var det totalt 18 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,5. Dette representerer en forbedring fra 0,7 i 2021. Fallende gjenstander

Gassalg/-pris

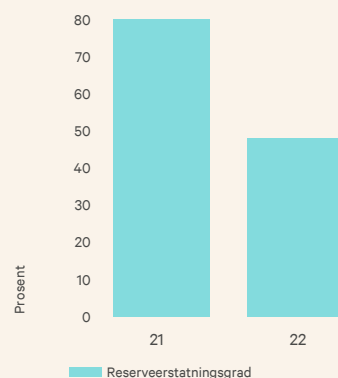


dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 3,9, om lag på samme nivå som i 2021. Petoro setter alltid sikkerhet først, og denne holdningen blir tydelig kommunisert gjennom selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. I et storulykkesperspektiv er Petoro opptatt av læring på tvers av porteføljen samt å sikre kvalitet i risikovurderinger. Petoro har i løpet av året gjennomført flere ledelsesbesøk med fokus på HMS på utvalgte felt og landanlegg.

Virksomhetens hovedaktiviteter i 2022

Ved utgangen av året bestod SDØE-porteføljen av 178 andeler i utvinningstillatelser, 6 færre enn ved inngangen til året. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder hvor ytterligere 9 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. Som den største partneren på norsk sokkel, og med det en unik oversikt, er Petoro godt posisjonert til å se muligheter og bidra til læring på tvers av porteføljen. Selskapet arbeider derfor aktivt for å bruke sin posisjon til å skape verdier for eier.

Reserveerstatningsgrad



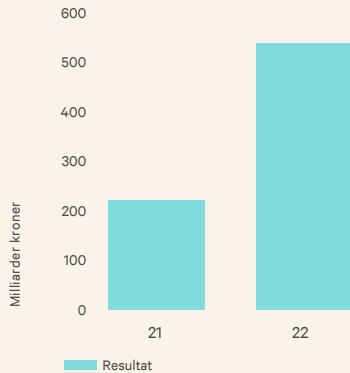
Porteføljen består av 36 produserende felt. Prosjektene Johan Castberg, Breidablikk, Kristin Sør fase 1, Ormen Lange fase 3, Troll Vest elektrifisering samt Oseberg økt gasskapasitet og del-elektrifisering er under utbygging.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt væskeproduksjonen fra SDØE-porteføljen, selv om Johan Sverdrup utgjorde 25 prosent av produksjonen i 2022. Feltene Troll, Snorre, Oseberg, Åsgard, Heidrun, Gullfaks og Grane, stod for 50 prosent av den totale væskeproduksjonen for året.

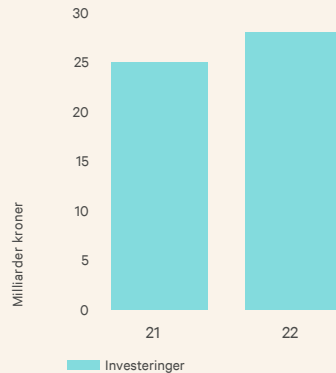
Gassens andel av total produksjon utgjorde to tredjedeler i 2022. Over 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Oseberg. Grunnet økt etterspørsel etter gass ble det i 2022 gjort endringer i produksjonsplanene på flere av feltene, noe som bidro til at gassproduksjonen økte sammenlignet med året før.

Petoros strategi beskriver selskapets målrettede innsats for å skape størst mulig verdi, samtidig som ivaretagelse av bærekraft og klima står sentralt. Strategien har fem

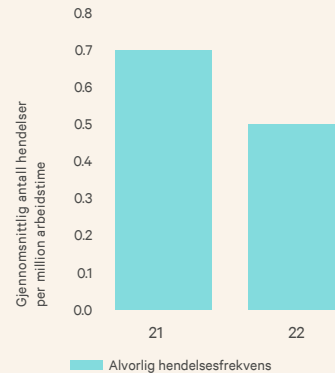
Resultat



Investeringer



Alvorlig hendelsesfrekvens



prioriteringer: (1) flere brønner gjennom å øke boreeffektiviteten, (2) bedre forståelse av reservoarene gjennom å utnytte digitaliseringsmuligheter, (3) løsningsvalg med langsiktig perspektiv i utviklingen av felt, (4) øke utnyttelsen av anleggene gjennom sikker og effektiv drift, og (5) bærekraft og klima.

Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats, jobber Petoro for å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling.

Petoro var deltaker i 12 letebrønner i 2022. Disse resulterte i fire funn. Snøfonn Nord i Johan Castberg lisensen (PL532) anses som et kommersielt funn. Med sin feltnære beliggenhet har også Skavl Stø funnet i samme lisens et potensiale for å bli kommersielt. De to resterende funnene, Hamlet nær Gjød, og Overly øst for Ekofisk, er fremdeles under evaluering.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4779 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 193 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2021. Reservetilkveksten var 188 millioner

fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektene Dvalin (inkl. Dvalin Nord) og Irpa, samt Gullfaks Sør, Statfjord nedblåsing og Åsgard (Blåbjørn). Med en produksjon på 381 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 49% sammenlignet med 80% i 2021 og 20% i 2020.

Øvrig informasjon om selskapets aktiviteter i 2022 er omtalt i kapittel 3. Årets aktiviteter og resultater.

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 operatører. Dette utgjorde totalt 638 millioner kroner for SDØE i 2022. I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs bruk av teknologi i lisenser der kostnadene belastes interessentskapene. Petoro initierer i begrenset grad egne teknologiutviklingsprosjekter.

Avsetning av produktene

All olje og NGL fra SDØE-porteføljen selges til Equinor. SDØEs naturgass avsettes av Equinor sammen med Equinors egen naturgass for statens regning og risiko. Petoro har som oppgave å følge opp 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 samlet verdi for Equinors og SDØEs petroleum og sikre en rettmessig fordeling av verdiskapingen. Petoro følger spesielt opp saker med stor verdi, saker av prinsipiell karakter og mulige interesseulikheter.

I 2022 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på tiltak for å optimalisere gassproduksjonen for å levere mest mulig gass til det europeiske markedet. I tillegg har selskapet hatt særlig oppmerksomhet på i hvilken grad avsetningsmodellene oppfyller målene i Avsetningsinstruksen om maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling mellom Equinor og SDØE.

Petoro er opptatt av at produktene avsettes på en slik måte at høyest pris 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.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. Det er behov for prinsipielle avklaringer relatert til avsetningen og Petoro har gjennom året hatt dialog med Nærings- og fiskeridepartementet på enkelte områder i instruksen. Videre har selskapet hatt utstrakt dialog med Equinor, herunder oppfølging av felles mål for kostnader og verdiskaping.

Arbeidsmiljø og kompetanse

Selskapets personalpolitikk skal sørge for at Petoro er en attraktiv arbeidsplass for eksisterende og fremtidige ansatte.

I begynnelsen av 2022 fikk alle ansatte mulighet til å komme tilbake på kontoret etter to år med pandemi og mye hjemmekontor. Selskapet har arbeidet aktivt for å sikre godt arbeidsmiljø i løpet av året, og tilbakemeldingene fra ansatte tyder på at de er fornøyde med å være tilbake på kontoret. Erfaringene med hjemmekontor har imidlertid vært nyttige. Petoro har derfor lagt til rette for fleksibilitet når det gjelder hvor de ansatte utfører arbeidet samt tilgang på utstyr for hjemmekontor.

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.

Når det gjelder mangfold, inkludering og likestilling utarbeides det en årlig plan med konkrete tiltak, som dekker disse områdene. Dette sikrer at selskapet jobber aktivt, målrettet og planmessig. Mer utfyllende informasjon om området redegjøres i selskapets bærekraftsrapport som publiseres senere i år.

Selskapet hadde 70 ansatte ved utgangen av året, samme antall som ved utgangen av 2021. Det var seks nyansettelser i 2022. I tillegg hadde fem ansatte signert kontrakt med oppstart i 2023.

Snittalder i selskapet er 52 år - 53 år for menn og 49 år for kvinner. Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30 prosent og var 34 prosent i 2022. Selskapet 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. Kvinneandel i selskapets styre er 57 prosent. I dag er andel kvinner i selskapets ledelse 50 prosent, sammenlignet med 57 prosent i 2021. I arbeidsmiljøutvalget og samarbeidsutvalget er det fire kvinner av totalt seks representanter, sammenlignet med to kvinner og fire menn forrige år.

Petoros lønnsystem består av ulike

grupper ansatte, herunder ledelse, senior rådgiver og rådgiver. Kvinners representasjon i de ulike lønnsgruppene samsvarer med andel kvinner i selskapet totalt. Ni prosent av selskapets ansatte tilhører kategorien "ledelse", mens henholdsvis 82 prosent og ni prosent tilhører gruppen "senior rådgiver" og "rådgiver". I ledelsen utgjør kvinners totale kompensasjonspakke 97 prosent av menns. Tilsvarende prosentandel for senior rådgivere og rådgivere er 99 og 103.

Selskapet har flere medarbeidere med ulik kulturell og etnisk bakgrunn. Blant selskapets ansatte er det ni ulike nasjonaliteter i tillegg til norsk.

Det var i 2022 ett tilfelle av frivillig deltid i Petoro og ingen midlertidige ansatte. Seks personer har tatt ut foreldrepermisjon i løpet av året.

Sykefraværet var 3,1 prosent mot 2,4 prosent året før. Selskapet vurderer dette som lavt. For å fremme god helse og forebygge frafall, vektlegger selskapet tett oppfølging og dialog slik beskrevet i avtale om inkluderende arbeidsliv. Det var ingen arbeidsulykker blant selskapets 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.

Samarbeidet i selskapets arbeidsmiljøutvalg og samarbeidsutvalg danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø. Samarbeidet i utvalgene vurderes som godt.

Eierstyring og selskapsledelse

Eierstyringen ble i 2021 flyttet fra

Olje- og energidepartementet til Nærings- og fiskeridepartementet. Næringsministeren representerer staten som eiere og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet.

Styret vektlegger god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen. Krav 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. 6, 2022-2023 “Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper” og de deler av “Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse” som anses relevant for selskapets virksomhet og de rammer selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Selskapets verdigrunnlag og etikk er forankret gjennom selskapets verdier og forretningsetiske retningslinjer.

Styringssystemet er tilpasset Petoros egenart, og virksomhetsstyringen bygger på balansert målstyring hvor det etableres mål som understøtter selskapets strategi.

Samfunnsansvar

Petoro ivaretar sitt samfunnsansvar i tråd med selskapets retningslinjer.

Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar i selskapet inkluderer forretningsetiske retningslinjer, HMS-erklæring, selskapets strategi samt en personalpolitikk som ivaretar mangfold, inkludering 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 og mer utfyllende i selskapets bærekraftsrapport senere i år.

Risikostyring og internkontroll

Risikostyring i form av å unngå trusler og ivareta muligheter, er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring og er knyttet tett opp mot selskapets strategi- og forretningsprosesser. Selskapets overordnede risikovurdering med tilhørende risikofaktorer vurderes løpende og identifiserte tiltak følges opp. Bærekraft og klima er reflektert i selskapets strategi, mål og risikomatrix. I 2022 har styret hatt spesiell oppmerksomhet på sikkerhetssituasjonen på norsk sokkel og gasseskporten fra porteføljen, reduksjon i utslipp av klimagasser, samt risiko for kostnadsoverskridelser og forsinkelser.

I 2022 ble det gjennomført tre internrevisjonsprosjekter rettet mot områdene intern kontroll i forbindelse med beslutninger i interessentskap, virksomhetsstyring og internkontroll, og anti-korrupsjon og misligheter. Styret har mottatt en rapport som oppsummerer og beskriver foretatte kontrollhandlinger, funn, samt foreslåtte og gjennomførte tiltak for internrevisjonsprosjektene. Resultatet er tilfredsstillende, og internkontrollen møter generelt akseptable standarder. Internrevisjonsprosjektene ble gjennomført av PwC som også har forestått den interne finansielle revisjonen av SDØE for regnskapsåret 2022.

Styrets arbeid

Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet. Styret påser at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og fører tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. “Instruks for styret” beskriver styrets ansvar og saksbehandling. Som et sentralt virkemiddel i resultatoppfølgingen, benytter styret balansert målstyring.

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

Styret har som vedlegg til instruksen fastsatt utfyllende bestemmelser for hvilke saker som skal behandles av styret. Styret gjennomgår årlig 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.

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 Jonas Olsson er valgt av de ansatte.

Det er tegnet styre- og ledelsesansvarsforsikring på markedsmessige vilkår. Forsikringen dekker sikredes rettslige ansvar for formueskade pådratt i egenskap av deres stillinger, med de begrensninger og utvidelser som følger av vilkårene.

For øvrig vises til kapittel 4 “Styring og kontroll” under “Eierstyring og selskapsledelse”.

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 Nærings- og fiskeridepartementet.

Selskapets aksjekapital var 10 millioner kroner per 31. desember 2022, fordelt på 10 000 aksjer som eies av den norske stat, ved Nærings- og fiskeridepartementet. 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 regnskapskikk.

Midler til drift av Petoro AS bevilges av staten, som er direkte ansvarlig for de forpliktelser selskapet pådrar seg. Bevilgning til ordinær drift for selskapet var 362 millioner kroner inkludert merverdiavgift for 2022 sammenlignet med 356,6 millioner kroner i 2021.

Totale kostnader for året var innenfor rammen av styregodkjent budsjett, selskapets bevilgning og oppdragsbrev. Årsresultatet for Petoro AS var på 0,8 millioner kroner. Styret foreslår at overskuddet overføres til annen egenkapital. Inkludert årets resultat var annen egenkapital på 18,4 millioner kroner per 31. desember 2022.

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 årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet har en tilfredsstillende egenkapital og lav finansiell risiko.

Fremtidsutsikter

Norsk olje og gass har styrket sin posisjon betydelig som følge av Russlands invasjon av Ukraina. Norge er nå den viktigste leverandøren av gass til Europa, en posisjon som sannsynligvis vil bli like viktig i flere år fremover. Foruten å være en pålitelig og sikker leverandør, må norsk sokkel også være konkurransedyktig på pris og utslipp. Det er viktig at alle konkurranseparameterne styrkes

ytterligere i årene som kommer.

Troll og de andre modne feltene på norsk sokkel, utgjør ryggraden i SDØE-porteføljen, og bidrar til høy og stabil produksjon. Potensialet for å øke verdien av disse feltene er fremdeles betydelige.

På norsk sokkel er det nå 93 felt i produksjon. Antall felt i produksjon har aldri vært høyere, både hva gjelder sokkelen og SDØE-porteføljen. Det vil fortsatt kreve kontinuerlig innsats knyttet til videreutvikling av feltporteføljen for å realisere gjenværende verdier som ligger under havbunnen.

Gjennom tett samarbeid med aktørene på sokkelen er det flere områder som blir viktige fremover. Eksempler på dette er nye utbygginger fra nærfeltsleting og gradvis konsolidering av innretninger. Dette forutsetter et helhetlig og langsiktig perspektiv fra samtlige aktørers side.

En større andel av oljeproduksjonen vil komme fra modne felt. Gjennom effektive boreprosesser kan flere brønner bores og utvinningsgraden økes. Videre er brønnvedlikehold og boring av nye produksjonsbrønner viktig for å realisere det gjenværende potensialet på feltene. Dette gir god utnyttelse av eksisterende infrastruktur ved at nye identifiserte ressurser raskt kan fases inn.

For å identifisere muligheter for flere brønner kreves det god reservoarforståelse. Nyskapende løsninger innen spesielt digitalisering vil bli avgjørende. Her har oljeindustrien på norsk sokkel historisk ligget i forkant.

Det er viktig at industrien ikke slipper tak i det langsiktige arbeidet som er satt i gang for ytterligere effektivisering, herunder teknologiutvikling, digitalisering av arbeidsprosesser og datadeling på tvers av industrien.

Det stilles forventninger til at olje- og gassindustrien bidrar i overgangen til et lavutslippssamfunn, og en ytterligere reduksjon i klimagassutslippene fra norsk sokkel forventes. Bransjens mål er å redusere utslippene med 50 % innen 2030 og målt mot 2005. Skal man få dette til må elektrifisering av våre aktiviteter fortsette.

Det er i løpet av de to siste årene tatt investeringsbeslutninger for flere store elektrifiseringsprosjekter på norsk sokkel med Petoro-deltagelse. Prosjektet Troll West Electrification (TWEL) og Oseberg Power from Shore omfatter del-elektrifisering av henholdsvis Troll B/C og Oseberg. I tillegg er hel-elektrifisering av Snøhvit og Draugen vedtatt. I 2023 vil

arbeidet med elektrifisering av felt og infrastruktur fortsette. I kombinasjon med energieffektivisering og planlagte nedstengninger og nedskaleringer vil dette kunne bidra til at Petoros mål om 55 % reduksjon i klimagassutslippene for SDØE-porteføljen kan nås innen 2030. Målet er utfordrende med hensyn til å utvikle nye muligheter for elektrifisering med akseptabel tiltakskost samt mulige begrensninger i tilgang på elektrisk kraft. Dette vil kreve betydelig innsats fra partnerskapene og Petoro.

Selv om det vil være behov for norsk olje og gass i lang tid, øker den markedsrelaterte klimarisikoen mot 2040. Norsk sokkel er moden, og produksjonen vil etter hvert falle. Med fallende produksjon går også de samlede klimagassutslippene ned. Det kan likevel bli behov for å avkarbonisere deler av produksjonen, spesielt naturgassen. Dette kan skje ved at naturgass omdannes til hydrogen eller ammoniakk, noe som forutsetter karbonlagring. Norsk sokkel har lang erfaring med

karbonlagring og det er kartlagt en rekke nye områder for lagring av CO₂. Flere lisenser til CO₂-lagring er blitt tildelt. Det er også etablert et tysk-norsk industrisamarbeid for å vurdere en eksportløsning for hydrogen fra norsk sokkel til kontinentet. IEA peker dessuten på at en akselerert overgang til en bærekraftig energiforsyning vil redusere sannsynligheten for nye energikriser. Samtidig er det viktig finne en god balanse mellom fossil og fornybar energi. Olje og gass kan ikke fases ut før bærekraftige alternativer er på plass.

Med ressurser og kompetanse på områder som offshorevirksomhet, større utbyggingsprosjekter og teknologiutvikling, samt et godt tilpasset rammeverk, har norsk sokkel gode forutsetningene for å lykkes i omstillingen.

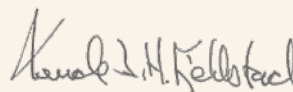
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



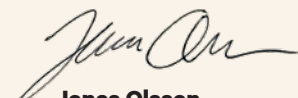
Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



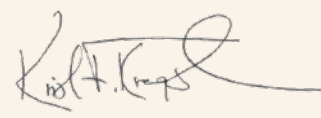
Hugo Sandal
Styremedlem



Jonas Olsson
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

2

Introduksjon til virksomheten og hovedtall 2022

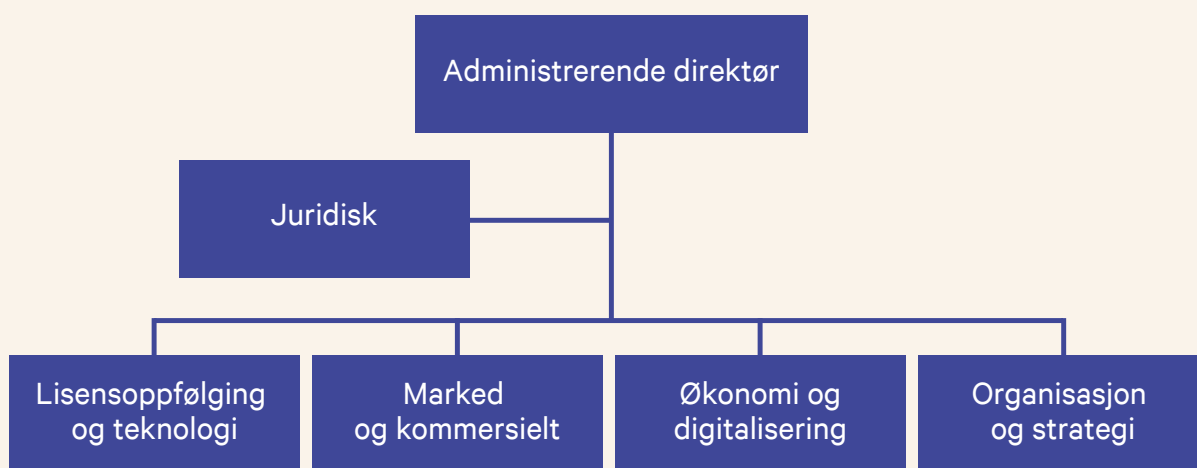
Side 18 Introduksjon til virksomheten
Side 20 Hovedtall 2022



Oseberg Field Centre
Foto: Øyvind Hagen / ©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 70 ansatte.



Nærings- og fiskeridepartementet, ved statsråden, representerer staten som eneeier 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

| | 2022 | 2021 | 2020 |
|---|------|------|------|
| Samlet tildeling/ administrasjonstilskudd (millioner kroner)* | 290 | 285 | 288 |
| Antall ansatte 31.12 | 70 | 70 | 64 |
| Årsverk (gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt) | 68,4 | 65,9 | 62,8 |
| Lønnsandel av administrasjonstilskudd (prosent)** | 42 | 41 | 37 |
| Lønnsutgifter per årsverk (millioner kroner)** | 1,78 | 1,77 | 1,71 |
| Konsulentandel av administrasjonstilskudd (prosent) | 17 | 18 | 19 |
| IKT utgifter (millioner kroner) | 33 | 31 | 30 |
| Utgifter til lokalleie inkl. felleskostnader | 11,6 | 11,1 | 10,7 |

* eksklusiv merverdiavgift

** Lønn i note 3

Statens Direkte Økonomiske Engasjement (SDØE)

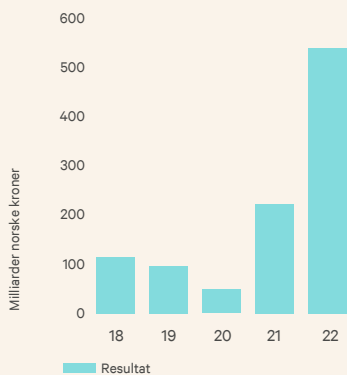
SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten får inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptrer som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2022 bestod porteføljen av 178 utvinningstillatelser, 36 produserende felt og 16 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 12 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale.

SDØE-porteføljen representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver og ga en kontantstrøm på 528 milliarder kroner i 2022.

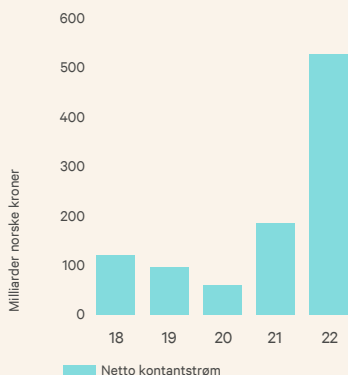
| Nøkkeltall for SDØE | | | |
|--|----------------|---------|---------|
| | 2022 | 2021 | 2020 |
| Netto kontantstrøm (i millioner kroner) | 528 171 | 186 058 | 58 711 |
| Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP) | 640 426 | 286 141 | 108 940 |
| Produksjonskostnader (millioner kroner) (NGAAP) | 23 489 | 17 711 | 14 074 |
| Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP) | 539 208 | 222 135 | 47 754 |
| Investeringer (i millioner kroner) (kontant) | 28 378 | 24 732 | 27 601 |
| Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag) | 359 | 388 | 374 |
| Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag) | 109 | 101 | 98 |
| Produksjon - total (tusen fat o.e./dag) | 1 044 | 1 026 | 988 |
| Gjenværende reserver (millioner fat o.e.) | 4 779 | 4 972 | 5 045 |
| Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent) | 49 | 80 | 20 |
| Reservetilgang (millioner fat o.e.) | 188 | 301 | 72 |
| Oljepris (USD/fat) | 104 | 70 | 40 |
| Oljepris (NOK/fat) | 988 | 603 | 376 |
| Gasspris (NOK/Sm ³) | 11,95 | 4,78 | 1,25 |

Hovedtall 2022

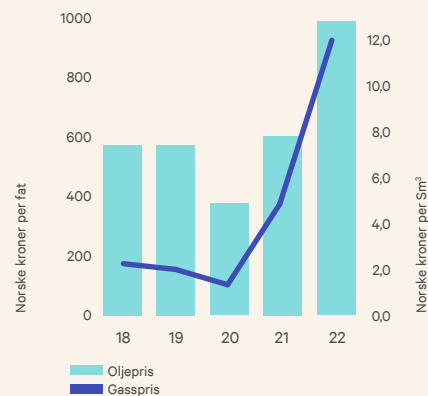
Resultat



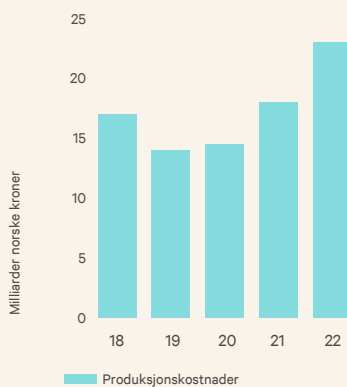
Kontantstrøm



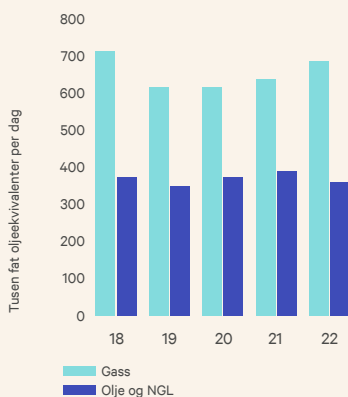
Olje- og gasspris



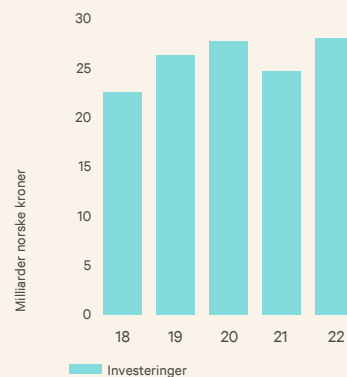
Produksjonsskostnader



Produksjon



Investeringer



3

Årets aktiviteter og resultater



Melkøya, Hammerfest
Foto: Ole Jørgen Bratland / ©Equinor

Årets aktiviteter og resultater

Det vises til “Oppdragsbrev til Petoro AS for 2022”, samt plan for virksomheten til Petoro AS. Nedenfor gjengis målene i 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 sokkel i særlig grad kan bidra til å øke verdiskapingen, hensyntatt statens samlede økonomiske interesser. Et rekordhøyt antall prosjekter er under planlegging, og mange av disse skal i løpet av 2022 modnes frem til investeringsbeslutning.

Operasjonelle mål

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2022.”

Styringsparametere: Volumtall. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik

Total produksjon var 1 044 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 17 kboed sammenlignet med forrige år.

Gassproduksjonen var på 109 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på syv prosent sammenlignet med forrige år. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll, et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya.

Væskeproduksjonen var 359 kboed, 29 kboed lavere enn forrige år. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstanser. I tillegg har uttak av NGL produkter fra gasstrømmen blitt redusert for å optimalisere verdien av gass i det

sterke gassmarkedet. Reduksjonen ble delvis motvirket av bidrag fra et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya.

Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt i SDØE-porteføljen, selv om Johan Sverdrup utgjør 25 % av væskeproduksjonen. For å øke produksjonen har selskapet i sin strategi følgende fire prioriteringer: (1) flere brønner gjennom å øke boreeffektiviteten, (2) bedre forståelse av reservoarene gjennom å utnytte digitaliseringsmuligheter, (3) løsningsvalg med langsiktig perspektiv i utviklingen av felt, og (4) øke utnyttelsen av anleggene gjennom sikker og effektiv drift. Gjennom en fokusert oppfølging understøttet av faglig dybdeinnsats, jobber Petoro for å forsterke mulighetene for verdiskaping med vekt på langsiktig forretningsutvikling.

“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 2022 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.

Produksjonskostnadene i 2022 var 23 milliarder kroner, om lag 6 milliarder kroner høyere enn forrige år. Hovedgrunnen til økningen er høyere priser for kjøp av kraft og CO₂-kvoter, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt og anlegg.

Petoro følger utviklingen i produksjonskostnader tett, herunder kostnader til drift og vedlikehold av felt og infrastruktur. Petoro gjør vurderinger av kostnadsnivået på de ulike postene i lisensenes budsjetter og etterspør effektiviseringstiltak, blant annet med utgangspunkt i uavhengige benchmark-analyser.

Behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn har vært en viktig sak for Petoro gjennom flere år. Selskapets arbeid med forbedringer innen boring og brønn er omtalt senere i dette kapitlet.

Digitalisering som virkemiddel for forbedring og økt konkurransekraft står høyt på den strategiske agendaen til de fleste olje- og gasselskap samt 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. Videre har Petoro gjennom sitt strategisk samarbeid med Schlumberger rettet spesiell innsats mot økt kvalitet og effektive arbeidsprosesser innen reservoarmodellering.

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

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

Alvorlig hendelsesfrekvens, definert som antall faktiske og potensielle tilløp til alvorlige hendelser per million arbeidstimer, er fremdeles for høy. Det var i 2022 totalt 18 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,5. Dette representerer en forbedring

fra 0,7 i 2021. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 3,9 og er på nivå med forrige år.

Arbeidet med å forbedre sikkerheten prioriteres av Petoro. Denne holdningen blir tydelig kommunisert gjennom selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. Petoro har særlig oppmerksomhet på håndtering av storulykkerisiko, og selskapet er opptatt av kvalitet i risikovurderinger og læring på tvers av porteføljen. Petoro har i løpet av året gjennomført flere ledelsesbesøk med fokus på HMS på utvalgte felt og landanlegg.

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. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak, både med hensyn til å nå nasjonale klimamål samt at inntekspotensialet i form av økt gassalg og sparte CO₂-kostnader for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å holde fremdrift på disse prosjektene.

Petoro har betydelig aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak som vil bidra til store reduksjoner i klimautslipp fra SDØE-porteføljen. Det er i løpet av de to siste årene blitt gjort investeringsbeslutninger for flere store elektrifiseringsprosjekter. Prosjektet Troll West Electrification (TWEL) og Oseberg Power from Shore omfatter del-elektrifisering av henholdsvis Troll B/C og Oseberg. I tillegg er hel-elektrifisering av Snøhvit og Draugen vedtatt i interessentskapene i løpet av året.

Petoro vil senere i år publisere egen bærekraftsrapport som inneholder utslipp til luft og sjø fra SDØE porteføljen, samt utviklingen over tid og beskrivelse av avvik.

Prioriterte mål og oppgaver for 2022

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til kvalitet i underlagene for investeringsbeslutningene for nevnte prosjekter.”

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

Petoro har i løpet av året behandlet 19 investeringsbeslutninger i tråd med selskapets styringskrav. Petoro har bidratt til forbedringer og kvalitet i underlaget for flere av disse gjennom eget arbeid. For prosjektet Snøhvit elektrifisering og onshore kompresjon hadde Petoro avgjørende bidrag til valg av konsept og tidspunkt for innfasing. På Maria har selskapet gjort omfattende reservoarsimulerings-arbeid som styrket reservegrunnlaget for revitaliseringsprosjektet betydelig og la grunnlag for flere brønner. På Blåbjørn og Smørbukk Nord har Petoro gjort studier for å verifisere volumgrunnlag som basis for unitisering med Åsgard. På Åsgard har selskapet også gjort egne studier og bygget egen reservoarmodell for Smørbukk-reservoaret for å robustgjøre grunnlaget for nye produksjonsbrønner. Dette er noen eksempler på Petoros arbeid.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til robuste og helhetlige konseptvalgs-løsninger for funn og nye utbyggingsprosjekter som ivaretar fremtidig fleksibilitet.”

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

Selskapet har i 2022 vært engasjert i arbeidet med å utvikle gode konseptløsninger for realisering av de største gjenværende funnene i SDØE-porteføljen; Wisting, Linnorm og Grosbeak. Petoro har i dette arbeidet lagt vekt på å velge utbyggingsløsninger som har kapasitet og

utvidelsesmuligheter til å realisere hele verdipotensialet i feltene, og at relevant ny teknologi tas i bruk for å styrke lønnsomheten. Eksempler på dette er ubemannet produksjonsinnretning, flerfase over lengre avstander og avansert seismisk overvåkning.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til redusert usikkerhet i reservegrunnlag for nye prosjekter.”

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

Tidlig bruk og forbedring av teknologi er viktig for å øke konkurransekraften. Petoro retter sin innsats mot teknologier for økt boretakt og optimalisering av utvinningsstrategi ved bruk av nye digitale verktøy. Videre fokuserer selskapet på teknologier for neste generasjons utbygginger med fjernstyring, lav bemannet drift og reduserte utslipp.

I 2022 ble det sendt inn plan for utbygging og drift (PUD) for Halten Øst, Trelle og Trine, Irpa, Verdande og Dvalin Nord. Det ble i tillegg sendt inn endring til PUD for Eldfisk Nord, Draugen elektrifisering, Maria revitalisering samt Snøhvit elektrifisering og onshore kompresjon.

- Prosjektet Halten Øst er en felles havbunnsutbygging av seks gass/kondensatfunn tilknyttet Åsgard feltet via eksisterende havbunnskompresjon
- Prosjektet Trelle og Trine er en havbunnsutbygging av et olje/gassfunn tilknyttet Alvheim produksjonsskipet
- Prosjektet Irpa er en havbunnsutbygging av et gassfunn tilknyttet Aasta Hansteen plattformen
- Prosjektet Verdande er en felles havbunnsutbygging av to oljefunn tilknyttet Norne produksjonsskipet
- Prosjektet Dvalin Nord er en havbunnsutbygging av et gassfunn tilknyttet Heidrun plattformen via Dvalin-rørledningen
- Prosjektet Eldfisk Nord er en

havbunnsutbygging tilknyttet Eldfisk plattformen som vil øke oljeuttaket på feltet

- Prosjektet Draugen elektrifisering vil erstatte dagens kraftproduksjon ved bruk av gass og redusere CO₂-utslippet fra feltet med 220.000 tonn per år
- Prosjektet Snøhvit elektrifisering og onshore kompresjon er et fellesprosjekt for både å kompensere for naturlig trykkfall i reservoarene og erstatte dagens kraftproduksjon ved bruk av gass. Gjennom disse to tiltakene vil platåproduksjonen for feltet bli forlenget og CO₂-utslippet fra Melkøya bli redusert med 820.000 tonn per år.
- Prosjektet Maria revitalisering er en havbunnsutbygging som vil øke gassuttaket på Maria feltet som er tilknyttet Kristin plattformen.

Det er i tillegg tatt investeringsbeslutning for Smørbukk Nord som bidrar til å øke gassproduksjonen. Utbyggingen er en del av utviklingen av Åsgard-feltet.

Petoro videreført aktiviteten knyttet til modning av elektrifiseringstiltak som skal bidra til å redusere klimautslipp fra SDØE-porteføljen. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak for å nå nasjonale klimamål samt at inntekspotensialet i form av økt gassalg og sparte CO₂-kostnader for prosjektene reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å sikre fremdrift. Flere store elektrifiseringsprosjekter på Snøhvit, Kårstø og Draugen har blitt modne videre i løpet av året, hvor det for to av disse ble tatt investeringsbeslutning i 2022. Videre vurderes muligheten for elektrifisering av andre felt i porteføljen, herunder feltene i Haltenbanken- og Tampen-området. Sammen med gjennomføring av tiltak for energieffektivisering samt nedstengning og nedskalering av felt, vil realisering av elektrifiseringsprosjekter under evaluering samlet kunne bidra til å nå selskapets mål om 55 prosent reduksjon i klimautslipp fra SDØE-porteføljen innen 2030.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til realisering av reservegrunnlag og identifikasjon av nye utviklingsprosjekter for videre feltutvikling og økt utvinning fra modne felt i porteføljen.”

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

I tråd med strategien har selskapet rettet spesiell innsats mot felt med potensiale for videreutvikling; Johan Sverdrup, Heidrun, Oseberg, Åsgard, Blåbjørn, Martin Linge, Visund og Snorre. I tillegg har boreeffektivitet blitt adressert som særskilte tema for hele feltporteføljen.

På Heidrun har selskapet gjennom egne studier sett på muligheter for å akselerere olje og gassproduksjonen.

- På Blåbjørn har Petoro utført studier for å verifisere volumgrunnlag som basis for unitisering med Åsgard.
- På Åsgard har selskapet og gjort egne studier og bygget egen reservoarmodell for Smørbukk-reservoaret for å robustgjøre grunnlaget for nye produksjonsbrønner.
- I lys av skuffende produksjon etter oppstart på Martin Linge har Petoro tatt en aktiv rolle i å identifisere tiltak og konsepter for å øke produksjonen.
- På Oseberg, Visund og Snorre har selskapet utført egne studier for å identifisere og robustgjøre volumgrunnlag fra nye boremaal.
- Petoro ha utført egne studier og analyser på ressursgrunnlaget i mulig nye feltutbygginger som Linnorm og mulig videreutvikling av Johan Sverdrup.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til høy boreeffektivitet og effektiv utnyttelse av rigg- og borekapasitet for boring av nye brønner.”

Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og

oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

Boreeffektivitet har i 2022 blitt adressert som særskilte tema for hele feltporteføljen.

Selskapet har over tid fulgt opp boreeffektivitet på ti faste boreanlegg på de modne feltene i porteføljen. 2022 ble nok et svakt år for antall ferdigstilte brønner fra de faste anleggene og kostnader per brønn var på nivå med året før. Flere av boreanlegg var i deler av året ikke 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. For at ressursene i de modne feltene skal realiseres og utvinningsgraden økes, må boreeffektiviteten økes og kostnaden per brønn reduseres.

Selv om resultatet for året var under selskapets målsetting, forventer Petoro at arbeidet vil gi resultater på lengre sikt. Selskapet har tatt flere initiativ til forbedring og samarbeidet med operatør er godt. Petoro påvirket til forbedring av arbeidsprosessen for kartlegging og identifikasjon av nye brønnmål. Den forbedrede prosessen er anvendt på Snorre og Oseberg med godt resultat og har bidratt til å øke porteføljen av lønnsomme boremaal. Dette vil bidra til mer forutsigbare boreplaner og bedre utnyttelse av riggkapasiteten. Petoro har også påvirket til implementering av automatiske borekontrollsystemer på Gullfaks.

Overvåking av Equinors avsetning av statens petroleum

Petoro skal følge opp 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 følge opp identifiserte interesseulikheter, samt Equinors dokumentasjon av rettmessig fordeling”

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

I 2022 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på tiltak for å optimalisere gassproduksjonen for å levere mest mulig gass til det europeiske markedet. I tillegg har selskapet hatt oppmerksomhet på i hvilken grad avsetningsmodellene oppfyller målene i Avsetningsinstruksen om maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling mellom Equinor og SDØE.

Petoro er opptatt av at produktene avsettes på en slik måte at høyest pris 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 Nærings- og Fiskeridepartementet for avklaringer relatert til Avsetningsinstruksen. Videre har selskapet hatt utstrakt dialog med Equinor, herunder oppfølging av felles mål for kostnader og verdiskaping.

Økonomistyring

“Petoro skal;

- **ivareta god økonomistyring og kontroll av SDØE i samsvar med regelverk 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 2022 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 2021 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 utføre sine hovedoppgaver på en effektiv måte, herunder 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 har som mål å drive virksomheten så effektivt som mulig. Selskapet har i 2022 implementert et rammeverk for effektivisering og forbedring. Rammeverket er en integrert del av selskapets virksomhetsstyring.

I løpet av året har selskapet gjennomført 67 ulike forbedrings- og effektiviseringstiltak. Effekten av tiltakene er estimert til 1,1 millioner kroner i sparte engangskostnader og 1,4 millioner kroner i årlige kostnadsbesparelser samt 250 sparte arbeidstimer. Videre har tiltakene gitt økt kvalitet og mindre feil, økt tilgjengelighet av informasjon og mer effektive arbeidsprosesser.

Selskapet har organisert sine hovedoppgaver slik at nye andeler som selskapet mottar til forvaltning ivaretas med begrenset endring i ressursbruk. Petoro har organisert sin virksomhet med en lav basisbemanning. 40 prosent av selskapets kostnadsforbruk er knyttet til kjøp av eksterne varer og tjenester, hvor de største områdene er IKT, regnskaps- og revisjonstjenester, samt innkjøp av prosjektrettet kompetanse og studier innenfor Petoros strategiske prioriteringer. Selskapet er opptatt av å legge til rette for høy konkurranse i sine anbudsprosesser slik at Petoro oppnår de beste betingelsene tilgjengelige i markedet, samt tett kostnadsoppfølging av eksisterende avtaler.

I tråd med selskapets digitale strategiplan arbeider Petoro kontinuerlig med å utnytte muligheten for effektivisering og forbedring ved bruk av digitale verktøy. Formålet er å bedre kvalitet og tilgjengelighet av informasjon, redusere bruk av tid på rutineoppgaver og manuelle operasjoner, effektivisere rapporterings- og påseoppgaver, samt forbedre selskapets påvirkningskraft gjennom bedre innsikt, analyser og beslutningsgrunnlag.

Petoro er også opptatt av effektivisering og forbedring i interessentskapene ved å følge opp kostnader og effektiviseringstiltak, blant annet gjennom sine strategiske prioritering innen boreeffektivitet og effektiv drift. Effektiviseringstiltakene i interessent-skapene gir ikke utslag i Petoros regnskaper, men gjennom økt kontantstrøm fra SDØE. På samme måte er det et stort potensial i bruk av digitale løsninger og økt datadeling i og mellom interessentskapene for å øke verdien for SDØE-porteføljen. Petoro er en aktiv pådriver for dette arbeidet.

Verdivurdering av SDØE-porteføljen

Nærings- og fiskeridepartementet gjennomførte i 2022 en verdivurdering av SDØE med ekstern bistand hvor porteføljen per 1.1.2022 ble verdsatt til 1 584 milliarder norske kroner.

4

Styring og kontroll

| | |
|----------------|---------------------------------|
| Side 30 | Styret i Petoro AS |
| Side 32 | Ledelsen i Petoro AS |
| Side 34 | Eierstyring og selskapsledelse |
| Side 38 | Redegjørelse for samfunnsansvar |
| Side 40 | Vurdering av fremtidsutsikter |



Final heavy lift completing Johan Castberg FPSO.
Foto: Øyvind Gravås / ©Equinor

Styret i Petoro



Gunn Wærsted

Styreleder

Valgt inn i styret: 2014

Øvrige styreverv: Styreleder Telenor; styreleder i Obton AS, styremedlem i FIL Ltd – group holding company for Fidelity International and Eight Roads Limited,

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, medlem i Sikkerhetsutvalget oppnevnt av regjeringen

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: Business Development Director i Hydro Rein AS

Utdanning: Samfunnsøkonom fra Universitet i Oslo, MBA i Corporate Finance fra NHH, Master i Technology Management (MTM) fra NTNU

Karriere: Ulike stillinger i Statkraft og Hydro, herunder Vice President og daglig leder for Statkraft Tofte, daglig leder i Statkraft Treasury Centre SA, styresekretær i Statkraft AS, senior gassansvarlig i Statkraft, daglig leder i Plaine de l'Ain Power SAS og porteføljeforvalter for gass i Norsk Hydro.



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 Offshore Norge), 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.



Jonas Olsson

Styremedlem (Ansattes representant)

Valgt inn i styret: 2022

Yrkessituasjon: Seniorrådgiver kommersiell, Petoro AS

Utdanning: Mastergrad med fordypning i finans fra Norges Handelshøyskole (NHH). Bachelorgrad i økonomi og administrasjon fra Norges Handelshøyskole (NHH).

Karriere: Bred erfaring fra kommersiell, økonomi, strategi, forretningsutvikling og markedsanalyse i Petoro.

Ledelsen i Petoro



Kristin Fejerskov Kragseth

Administrerende direktør

Utdanning: Utdannet marineingeniør med mastergrad fra Texas A&M University.

Karriere: Har nesten 30 års erfaring fra olje og gassindustrien, og kommer fra stillingen som Administrerende direktør i Vår Energi. Har tidligere jobbet som Vice President for Production i Point Resources og Technical Manager for norsk søkkel i ExxonMobil. Hun har også besatt en rekke stillinger innen ExxonMobil både nasjonalt og internasjonalt.



Kjell Morisbak Lund

Direktør lisensoppfølging og teknologi

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. Konstituert administrerende direktør i Petoro AS i perioden september 2020 – juni 2021.



Ole Njærheim

Direktør marked og kommersielt

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 og digitalisering

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

Karriere: Har 25 års erfaring fra ulike roller innen finans og økonomi i olje- og gassindustrien, både nasjonalt og internasjonalt. Han har jobbet for ConocoPhillips, Norwegian Energy Company og EY.



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.

Styret vektlegger god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen, og som legger grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, petroleumsindustrien og andre interessenter samt samfunnet for øvrig. Krav 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. 6, 2022-2023 “Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper” og de deler av “Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse” som anses relevant for selskapets virksomhet og de rammer selskapets organisasjonsform og eierskap setter. I det følgende gis en redegjørelse for de enkelte hovedtemaene som har relevans for Petoro.

Virksomhetsstyringen i Petoro bygger på balansert målstyring med etablerte mål som fastsettes årlig og understøtter selskapets strategi. Selskapets styringssystem er 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 og en akseptabel risikoprofil. Styret har

ansvaret for å fastsette de overordnede rammene for internkontroll, og deretter følge opp at disse etterleves, slik at risikoen til enhver tid er tilfredsstillende håndtert. Samtlige styrende dokumenter på virksomhetsnivå gjennomgås årlig, og det er oppmerksomhet på kontinuerlig forbedring av prosesser og kontroller. Selskapets personvernerklæring er inkludert i styringssystemet. Selskapet rapporterer oppnådde resultater 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 og mer utfyllende i selskapets bærekraftsrapport våren 2023.

Virksomhet

Hovedoppgavene til Petoro AS følger av petroleumslovens kapittel 11 og selskapets vedtekter.

Petoros formål er å ivareta de forretningsmessige forhold knyttet til statens direkte økonomiske engasjement i petroleumsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel, og virksomhet i tilknytning til dette. Forvaltningen utøves for statens regning og risiko.

Selskapet har tre hovedoppgaver:

- Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike.
- Oppfølging 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. Instruks for økonomistyring av SDØE og årlige oppdragsbrev er styrende for selskapets forvaltning av SDØEs virksomhet. I tillegg er selskapets vedtekter, strategi, verdier og forretningsetiske retningslinjer, samt retningslinjer for utøvelse av selskapets samfunnsansvar, førende for virksomheten i Petoro.

Petoros strategi er utarbeidet med utgangspunkt i SDØE-porteføljen og endringer i omgivelsene. Strategien tar utgangspunkt i selskapets visjon

og overordnede mål. Målet er å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten fra SDØE, samtidig som ivaretagelse av bærekraft og klima står sentralt. Strategien har fem prioriteringer som er valgt ut basert på verdipotensial og Petoros påvirkningsmulighet: (1) bærekraft og klima, (2) flere brønner gjennom å øke boreeffektiviteten, (3) bedre forståelse av reservoarene spesielt gjennom å utnytte digitaliseringsmulighetene, (4) løsningsvalg med langsiktig perspektiv i utviklingen av felt, og å (5) øke utnyttelsen av anleggene gjennom sikker og effektiv drift.

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 rettighetshaverollen 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

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

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 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, herunder skal styret legge vekt på at utøvelse av samfunnsansvar er integrert i virksomheten og i styrets beslutninger. I 2022 ble det avholdt seks ordinære styremøter.

Som vedlegg til "Instruks for Styret" har styret fastsatt "Utfyllende bestemmelser

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

Styret behandler store investeringsbeslutninger innenfor SDØE-porteføljen, oppfølging og behandling innen virksomheten i interessentskap og av overvåking av avsetningen, herunder vurdering av det totale risikobildet, inkludert klimarisiko. 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 2022 er gjennomført. Styret har gjennomgått retningslinjer for selskapets samfunnsansvar, forretningsetiske retningslinjer og instruks for styret. I 2022 har selskapet utarbeidet retningslinjer for mangfold, inkludering og likestilling.

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.

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. I 2022 har internkontrollen vært rettet mot områdene intern kontroll i forbindelse med beslutninger i interessentskap, virksomhetsstyring og internkontroll, og anti-korrupsjon og misligheter. Resultatet er tilfredsstillende på alle disse områdene og internkontrollen møter generelt akseptable standarder.

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

- Måltrettet 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. Nærings- og fiskeridepartementet fastsatte nye retningslinjer for lederlønn i selskaper med statlig eierandel 30. april 2021. Selskapets vedtekter ble sist endret 25. juni 2021. Retningslinjer i samsvar med allmennaksjeloven § 6-16a og forskriften ble lagt frem og godkjent av ordinær generalforsamling i 2022. Lønnsrapport i samsvar med allmennaksjeloven § 6-16b og forskriften skal senest legges frem for ordinær generalforsamling i 2023. I selskapets årsrapport for 2022 oppgis lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i tråd med gjeldende retningslinjer. Ledergruppen besto i 2022 av seks personer, inkludert administrerende direktør. Faktisk lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er nærmere beskrevet i note til årsregnskapet på tilsvarende måte som i 2021.

Informasjon og kommunikasjon

Selskapet har fastlagt en kommunikasjonsstrategi som skal sikre at det er en åpen dialog både innad

og utad, slik at de 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. Selskapet utarbeider i tillegg egen bærekraftsrapport fra som offentliggjøres på selskapets internettside våren 2023.

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 uttalelse om hvorvidt årsregnskapene etter regnskapsprinsippet og kontantprinsippet, er avgitt i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge samt lov, forskrifter og regler for statlig regnskapsførsel i samsvar med kontantprinsippet. Revisjonsoppdraget omfatter både finansiell revisjon og funksjon som Petoro AS internrevisor. Selskapet gjennomfører i denne rollen revisjon av internkontrollsystemene

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

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

Retningslinjer for mangfold, inkludering og likestilling

Selskapet vektlegger mangfold, inkludering og likestilling og jobber målrettet med dette både i forhold til sammensetning av lederteam og generelt. 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. Eksterne styreprerentanter utpekes av ansvarlig departement. Selskapet har deltatt i Ernst and Youngs SHE Index siden 2021. Petoro har retningslinjer for mangfold, inkludering og likestilling. I redegjørelse for selskapets utøvelse av samfunnsansvar presiseres at *Petoro ikke diskriminerer på grunnlag av kjønn, religion, nasjonal eller etnisk tilhørighet, samfunnsgruppe eller politisk oppfatning*. En mer detaljert redegjørelse om selskapets arbeid med mangfold, inkludering og likestilling vil bli gitt i egen bærekraftsrapport våren 2023.

Redegjørelse for samfunnsansvar

Petoros redegjørelse for samfunnsansvar bygger på selskapets retningslinjer for utøvelse av samfunnsansvar og rutine for aktsomhetsvurdering av leverandørkjeden og forretningspartnere i henhold til Åpenhetsloven. Nevnte retningslinjer 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. 6, 2022-2023 “Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper”. 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 påse-plikt. 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. I den klimarelaterte markedsrisikoen som følger av endringer i klimapolitikk, kundebehov og kundepreferanser må i økende grad tas hensyn til i selskapets tiltak og beslutninger. Ved klimarelaterte beslutninger ivaretas opsjonalitet som sikrer eller øker verdien av porteføljen ved endringer i markedsbehov (reducere risiko). Beslutningene tas med et verdikjedeperspektiv for å sikre en mulig merverdi for produktene på lengre sikt. Selskapets arbeid med klimarelaterte problemstillinger prioriteres innen temaene “Avkarbonisere felt”, “Produktdifferensiering” og “Avkarboniserte produkter”.

I løpet av de siste årene har klimarisikoen for SDØE blitt tydeligere, dette gjelder spesielt gass som selges til land i Europa med høye ambisjoner om reduksjon i utslipp av klimagasser. Petoro har de siste årene vurdert hvilke utfordringer og muligheter omleggingen til et lavutslippssamfunn kan få for SDØE-verdiene på lengre sikt. Selskapet har, sammen med partnere og operatører, identifisert tiltak som vil bli gjennomført de nærmeste årene. Viktige

tiltak er elektrifiseringsprosjekter, som på sikt vil redusere utslippene fra SDØE-porteføljen. Noen av disse tiltakene er påbegynt. Dette omtales nærmere i Petoros bærekraftsrapport.

Petoro rapporterer utslipp til luft og vann fra porteføljen i selskapets bærekraftsrapport basert på tall som innhentes fra operatørene.

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

Ansatte i Petoro mottar ikke urettmessige pengegaver eller andre ytelse eller tilbyr dette for å oppnå en fordel privat, for Petoro eller andre.

Ansattes styreverv og bierverv må godkjennes av administrerende direktør for å unngå mulig interessekonflikt. Forretningsetiske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene.

Ansatte i Petoro følger selskapets forretningsetiske retningslinjer.

Selskapets forretningsetiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Alle medarbeidere signerer årlig selskapets etiske retningslinjer. Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk standard. Det følger av retningslinjene at det forventes at den enkelte bidrar til et inkluderende arbeidsfellesskap. Den enkelte har et medansvar for et godt miljø som ivaretar helse og

sikkerhet. Retningslinjene adresserer også forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke å ha aksjer i rettighetshaverselskaper. Petoro har fastsatt krav til informasjons- og IKT sikkerhet for sin virksomhet.

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

Petoro har 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.

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. Ytterligere redegjørelse for mangfold, inkludering og likestilling

vil gis i selskapets bærekraftsrapport.

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.

Petoro stiller seg bak åpenhetslovens formål om å fremme respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i hele verdikjeden, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Gjennom åpenhetsloven forpliktes bedrifter til å være transparente gjennom årlig publisering av sitt aktsomhetsarbeid. Åpenhetsloven underbygger den sosiale delen av bærekraft. Arbeidet og prosessen rundt etisk handel og åpenhetsloven er godt forankret i vår ledelse og vårt styre. Petoro publiserer sitt aktsomhetsarbeid i sin årlige bærekraftsrapport.

5

Vurdering av fremtidsutsikter

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



Johan Sverdrup.
Foto: Ole Jørgen Bratland / ©Equinor

6

Tallene for 2022

Årsregnskap for SDØE og Petoro AS

Side 44 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

Regnskap i kontante størrelser SDØE

- Side 47 Bevilgningsregnskap
- Side 49 Kapitalregnskap – spesifisert
- Side 50 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

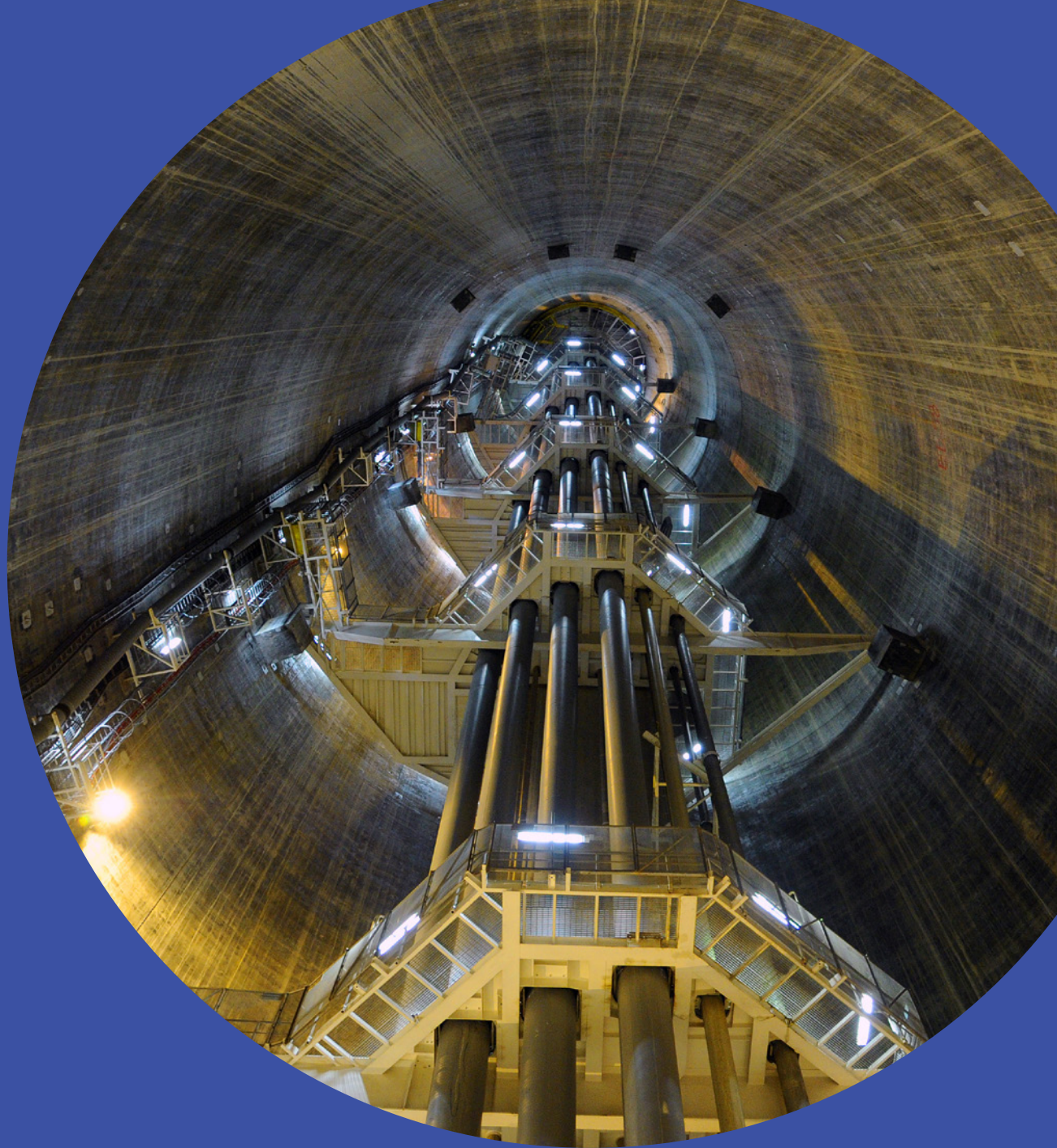
- Side 52 Resultatregnskap etter NGAAP
- Side 53 Balanse per 31. desember
- Side 54 Kontantstrømoppstilling
- Side 55 Noter

Side 80 Revisorbekreftelse Riksrevisjonen

Årsregnskap Petoro AS

- Side 82 Resultatregnskap
- Side 83 Balanse per 31. desember
- Side 84 Kontantstrømoppstilling
- Side 85 Noter

Side 95 Revisors beretning



Troll A.
Foto: Harald Pettersen / ©Equinor

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 2022 bestod porteføljen av 178 utvinningstillatelser, 6 færre enn ved inngangen til året. I januar 2022 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2021) hvor 7 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2022 ble det fradelt 2 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 15 utvinningstillatelser ble tilbakelevert.

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 2022.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 21. desember 2022 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 28,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 559,3 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,4 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 630,1 milliarder kroner i 2022 mot 255,8 milliarder kroner i 2021. Inntektene er i stor grad påvirket av vesentlig høyere olje- og gasspriser i 2022. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 28,4 milliarder kroner og driftsutgifter på 75,0 milliarder kroner. Utbetalinger i 2021 knyttet til investeringer var 24,8 milliarder kroner og til drift 38,1 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 26,3 milliarder kroner i 2022 mot 25,6 milliarder kroner i 2021.

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet

og som bygger på skjønsmessige vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte letekostnader, 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 per årsslutt var 528 milliarder kroner, 342 milliarder høyere enn i fjor. Kontantstrømmen ble positivt påvirket av vedvarende høye olje- og gasspriser, og økt salg av gass. Økningen ble delvis motvirket av redusert oljesalg og økte kostnader knyttet til 3. parts gasskjøp for videresalg, samt økte produksjons- og transportkostnader.

Total produksjon var 1 044 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 17 kboed sammenlignet med i fjor.

Gassproduksjonen var på 109 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en økning på syv prosent sammenlignet med forrige år. Økningen skyldes i hovedsak økt gassuttak på Troll, et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 11,95 mot 4,78 NOK per Sm³ i 2021. Årsaken til de høye vedvarende gassprisene skyldes i hovedsak bortfall av russiske gassleveranser til Europa som følge av krigen i Ukraina. Effekten av dette bortfallet er lavere enn fryktet grunnet rekordhøy LNG import og reduksjon i etterspørsel i Europa sammenlignet med 2021.

Væskeproduksjonen var 359 kboed, 29 kboed lavere enn forrige år. Reduksjonen

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstanser. I tillegg har uttak av NGL produkter fra gasstrømmen blitt redusert for å optimalisere verdien av gass i det sterke gassmarkedet. Reduksjonen ble delvis motvirket av bidrag fra et fullt produksjonsår for Martin Linge og oppstart av produksjonen fra Snøhvit etter brannen på Melkøya. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 104 mot 70 USD per fat i 2021. Prisøkningen i USD ble imidlertid noe forsterket av svekket kronekurs slik at oppnådd oljepris målt i norske kroner var 988 mot 603 NOK per fat i forrige år. Økningen i oljepris sammenlignet med 2021 skyldes sterk etterspørselsvekst samtidig som tilbudet ikke har økt tilsvarende. Utviklingen har delvis snudd i andre halvår grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon. I tillegg har stabilt økende produksjon fra USA delvis kompensert for bortfall av russisk oljeimport.

Kontante investeringer var i overkant av 28 milliarder kroner, 3 milliarder kroner høyere enn 2021. Investeringene økte grunnet større aktivitet på Breidablick og Ormen Lange fase III prosjektene og på Oseberg i forbindelse med oppgradering av gasskapasiteten. I tillegg har økt boreaktivitet på Heidrun og Valemon bidratt. Økningen er delvis motvirket av reduserte utbyggingsinvesteringer etter ferdigstillelsen av Martin Linge i 2021.

Totale driftskostnader var 103 milliarder kroner, 40 milliarder kroner høyere

enn samme periode året før. Økningen skyldes i hovedsak økte kostnader for kjøp av 3. parts gass på 22 milliarder kroner samt økte produksjons- og transportkostnader. Økte kostnader for kjøp av 3. parts gass skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med høyere volumer. Produksjonskostnadene var 23 milliarder kroner, i underkant av 6 milliarder kroner høyere enn i 2021. Økningen skyldes i hovedsak høyere kraftkostnader og økte CO₂-kvotepriiser, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt og anlegg.

Totale leteknader i perioden var 2 milliarder kroner, hvorav netto 0,5 milliarder kroner er aktivert som balanseførte leteknader.

Årsresultatet i 2022 var 539 milliarder kroner, 317 milliarder kroner høyere enn i fjor. Økningen skyldes i hovedsak høyere inntekter som følge av vesentlig høyere priser på olje og gass, samt økt salg av gass fra Troll, Martin Linge og Snøhvit.

Bokførte eiendeler var 328 milliarder kroner per 31. desember 2022. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 198 milliarder kroner, som er en økning på 11 milliarder kroner sammenlignet med 2021. Økningen skyldes at overføring til Staten er 11 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 130 milliarder kroner, hvorav 69 milliarder var relatert til estimat

for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene ble redusert med 10 milliarder kroner sammenlignet med 2021 som følge av oppdaterte fjerningsestimater og høyere diskonteringsrente.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4779 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 193 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2021. Reservetilveksten var 188 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektene Dvalin (inkl. Dvalin Nord) og Irpa, samt Gullfaks Sør, Statfjord nedblåsing og Åsgard (Blåbjørn). Med en produksjon på 381 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 49% sammenlignet med 80% i 2021 og 20% i 2020.

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 2023.

Styret har engasjert PwC til å foreta finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som ledd i selskapets internrevisjon. PwC avgir som intern revisor en revisoruttalelse til styret i Petoro AS om årsregnskapet etter kontantprinsippet og etter regnskapsprinsippet i henhold til internasjonale revisjonsstandarder.

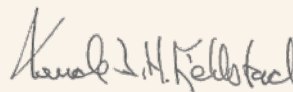
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



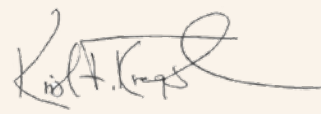
Hugo Sandal
Styremedlem



Jonas Olsson
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
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 2022 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 grunnet tilpasninger for særskilte forhold som gjelder for SDØE.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2022 – tall i hele norske kroner

| Utgifts-kapittel | Kapittel-navn | Post | Posttekst | Samlet tildeling | Regnskap 2022 | Merutgift (-) og mindreutgift |
|------------------------|---------------|-------|---------------------------------|------------------------|------------------------|-------------------------------|
| 2440 | Utgifter | 30 | Investeringer | 28 000 000 000 | 28 378 477 690 | -378 477 690 |
| 5440 | Utgifter | 24.02 | Driftsutgifter | 73 100 000 000 | 74 657 535 672 | -1 557 535 672 |
| 5440 | Utgifter | 24.03 | Lete- og feltutviklingsutgifter | 2 000 000 000 | 1 955 951 399 | 44 048 601 |
| 5440 | Utgifter | 24.04 | Avskrivninger | 26 100 000 000 | 26 314 129 664 | -214 129 664 |
| 5440 | Utgifter | 24.05 | Renter | 2 400 000 000 | 2 377 551 850 | 22 448 150 |
| Sum utgiftsført | | | | 131 600 000 000 | 133 683 646 275 | -2 083 646 275 |

| Inntekts-kapittel | Kapittel-navn | Post | Posttekst | Samlet tildeling | Regnskap 2022 | Merinntekt og mindreinntekt (-) |
|---|---------------|-----------------------|-----------------------|------------------------|-------------------------|---------------------------------|
| 5440 | Inntekter | 24.01 | Driftsinntekter | 662 900 000 000 | 634 025 312 218 | -28 874 687 782 |
| 5440 | Utgifter | 30 | Avskrivninger | 26 100 000 000 | 26 314 129 664 | 214 129 664 |
| 5440 | Utgifter | 80 | Renter fast kapital | 2 400 000 000 | 2 382 902 576 | -17 097 424 |
| 5440 | Utgifter | 85 | Renter mellomregnskap | 0 | -5 350 726 | -5 350 726 |
| Sum inntektsført | | | | 691 400 000 000 | 662 716 993 732 | -28 683 006 268 |
| 5440 | 24 | Driftsresultat | | 559 300 000 000 | 528 720 143 634 | -30 579 856 366 |
| Netto rapportert til bevilgningsregnskapet | | | | | -529 033 347 457 | |

Kapitalkontoer

| | | |
|----------------|---|------------------|
| 0677.03.04693 | Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger | 625 575 399 529 |
| 0677.03.08710 | Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger | 18 250 599 361 |
| 0677.04.05015 | Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger | -115 655 242 990 |
| | Endring i mellomværende | 862 591 557 |
| Sum rapportert | | 0 |

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

| Konto | Tekst | 2022 | 2021 | Endring |
|-------|-------------------------------|----------------|--------------|--------------|
| | Mellomværende med statskassen | -1 309 114 358 | -446 522 801 | -862 591 557 |

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 | | 73 100 000 000 | 73 100 000 000 |
| 5440.24.03 | | 2 000 000 000 | 2 000 000 000 |
| 5440.24.04 | | 26 100 000 000 | 26 100 000 000 |
| 5440.24.05 | | 2 400 000 000 | 2 400 000 000 |
| 5440.24.01 | | 662 900 000 000 | 662 900 000 000 |
| 5440.30 | | 26 100 000 000 | 26 100 000 000 |
| 5440.80 | | 2 400 000 000 | 2 400 000 000 |
| 5440.85 | | 0 | 0 |
| 5440.24 | | 559 300 000 000 | 559 300 000 000 |

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

Petoro er gitt fullmakt til å postere inn- og utbetalinger for SDØE mot mellomværende med statskassen. Mellomværendet omfatter over-/underinnkalling av kontanter fra operatørselskapene (differansen mellom kontantinnkalling og avregning fra operatør), arbeidskapital, avregning fra operatør, merverdiavgift og mellomværende med betalingsformidler m.m. For øvrige fullmakter henvises det til Oppdragsbrev for 2022 gitt til Petoro fra Nærings- og fiskeridepartementet.

Beregning av mulig overførbart beløp til neste år er ikke aktuelt for SDØE som mottar overslagsbevilgninger.

Regnskap i kontante størrelser SDØE

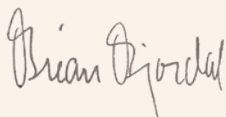
Kapitalregnskap – spesifisert

| SDØE KAPITALREGNSKAP 2022 – tall i norske kroner | | | |
|---|------------------|-----------------------|-------------------------|
| Poster | | | |
| Mellomregning staten | | | 1 309 114 358 |
| Realinvestering før nedskrivning | | 202 816 260 226 | |
| Nedskrivning (-) / Reversering (+) | | 673 340 886 | |
| Konto for realinvestering | | 203 489 601 112 | 203 489 601 112 |
| Sum | Sum | | 204 798 715 471 |
| Mellomregning staten 01.01.2022 | | -446 522 801 | |
| Totale utgifter | 28 378 477 690 | | |
| Totale inntekter | -557 411 825 147 | | |
| Kontantstrøm | -529 033 347 457 | -529 033 347 457 | |
| Netto overført staten | | 528 170 755 900 | |
| Mellomregning staten 31.12.2022 | | -1 309 114 358 | -1 309 114 358 |
| Fast kapital 01.01.2022 | | -200 751 912 200 | |
| Årets investering | | -28 378 477 690 | |
| Årets avskrivning | | 26 314 129 664 | |
| Nedskrivning (+) / Reversering (-) | | -673 340 886 | |
| Fast kapital 31.12.2022 | | -203 489 601 112 | -203 489 601 112 |
| Sum | | | -204 798 715 471 |

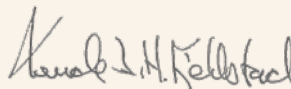
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



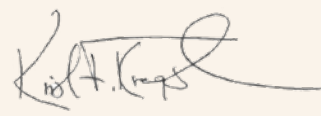
Hugo Sandal
Styremedlem



Jonas Olsson
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorrapportering

| Oppstilling av artskontorrapporteringen 31.12.2022 | | |
|--|-------------------------|-------------------------|
| | 2022 | 2021 |
| Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet | | |
| Salgs- og leieinnbetalinger | 646 148 095 491 | 270 584 545 129 |
| Andre innbetalinger | -16 095 982 525 | -14 780 124 770 |
| Sum innbetalinger fra drift | 630 052 112 965 | 255 804 420 359 |
| Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet | | |
| Avskrivninger | 26 314 129 664 | 25 633 966 699 |
| Andre utbetalinger til drift | 75 002 734 960 | 38 111 073 194 |
| Sum utbetalinger til drift | 101 316 864 624 | 63 745 039 893 |
| Netto rapporterte driftsutgifter | -528 735 248 341 | -192 059 380 467 |
| Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet | | |
| Innbetaling av finansinntekter | 3 973 199 253 | -6 130 120 048 |
| Sum investerings- og finansinntekter | 3 973 199 253 | -6 130 120 048 |
| Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet | | |
| Utbetalt til investeringer | 28 347 890 748 | 24 776 788 081 |
| Utbetaling til kjøp av aksjer | 28 582 627 | -43 756 236 |
| Utbetalinger av finansutgifter | 3 990 308 275 | 3 991 464 531 |
| Sum investerings- og finansutgifter | 32 366 781 650 | 28 724 496 377 |
| Netto rapporterte investerings- og finansutgifter | 28 393 582 398 | 34 854 616 425 |
| Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten | | |
| Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten | | |
| Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler | | |
| Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt) | -26 314 129 664 | -25 633 966 699 |
| Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt) | -2 377 551 850 | -2 331 397 463 |
| Netto rapporterte utgifter på felleskapitler | -28 691 681 513 | -27 965 364 163 |
| Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet | -529 033 347 457 | -185 170 128 204 |

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

| Eiendeler og gjeld* | 2022 | 2021 | Endring |
|--|----------------------|--------------------|--------------------|
| O/U call | 5 223 091 183 | 4 889 066 822 | 334 024 361 |
| AP Nonop | -2 360 814 695 | -2 614 962 675 | 254 147 980 |
| AR Nonop | 824 799 820 | 740 476 361 | 84 323 458 |
| Inventory Nonop | 1 655 026 657 | 1 530 463 309 | 124 563 349 |
| Prep Exp Nonop | 553 817 712 | 539 139 890 | 14 677 822 |
| Working cap - Nonop | -4 593 947 580 | -4 640 378 698 | 46 431 118 |
| Merverdiavgift | 7 141 540 | 2 718 071 | 4 423 469 |
| Agio | -278 | -278 | 0 |
| Sum mellomværende med statskassen | 1 309 114 358 | 446 522 801 | 862 591 557 |

*)

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 2021 til 2022:

Endring skyldes i hovedsak økt forskudd, beregnet som netto av kontantinnkalling og avregning fra operatørene, samt reduksjon i skyldig beløp i avregning fra operatørene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

| Alle tall i millioner kroner | Note | 2022 | 2021 |
|--|--------------|----------------|----------------|
| DRIFTSINTEKTER | | | |
| Driftsinntekter | 2, 3, 13, 10 | 640 426 | 286 141 |
| Sum driftsinntekter | | 640 426 | 286 141 |
| DRIFTSKOSTNADER | | | |
| Letekostnader | | 1 461 | 1 362 |
| Produksjonskostnader | 4 | 23 489 | 17 711 |
| Transport og prosesseringskostnader | 4 | 12 478 | 8 115 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | 9 | 27 484 | 21 600 |
| Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon | 4, 12, 13 | 37 912 | 13 923 |
| Sum driftskostnader | | 102 823 | 62 711 |
| Driftsresultat | | 102 823 | 62 711 |
| FINANSPOSTER | | | |
| Finansinntekter | 7 | 10 691 | 3 211 |
| Finanskostnader | 7, 15 | 9 086 | 4 506 |
| Netto finansposter | 7 | 1 605 | -1 296 |
| ÅRSRESULTAT | 14 | 539 208 | 222 135 |

Virksomhetsregnskapet


SDØE Balanse per 31. desember

| Alle tall i millioner kroner | Note | 2022 | 2021 |
|------------------------------------|--------------|----------------|----------------|
| Immaterielle eiendeler | 9 | 49 | 53 |
| Varige driftsmidler | 1, 9, 21, 22 | 220 649 | 229 357 |
| Finansielle anleggsmidler | 9, 10 | 24 668 | 1 827 |
| Anleggsmidler | | 245 366 | 231 237 |
| Lager | 11 | 3 013 | 2 130 |
| Kundefordringer | 12,13 | 79 963 | 73 488 |
| Bankinnskudd | | 100 | 61 |
| Omløpsmidler | | 83 076 | 75 679 |
| SUM EIENDELER | | 328 442 | 306 916 |
| Egenkapital per 1.1 | | 187 190 | 151 113 |
| Betalt fra/(til) Staten i året | | -528 171 | -186 058 |
| Årets resultat | | 539 208 | 222 135 |
| Egenkapital | 14 | 198 227 | 187 190 |
| Langsiktige fjerningsforpliktelser | 15, 21 | 68 677 | 78 734 |
| Annen langsiktig gjeld | 16 | 22 331 | 5 759 |
| Langsiktig gjeld | | 91 008 | 84 493 |
| Leverandørgjeld | | 2 860 | 2 713 |
| Annen kortsiktig gjeld | 13, 17, 18 | 36 346 | 32 519 |
| Kortsiktig gjeld | | 39 206 | 35 233 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 328 442 | 306 916 |

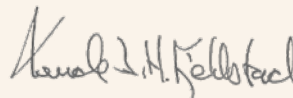
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



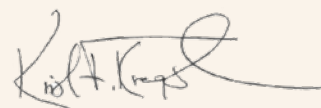
Hugo Sandal
Styremedlem



Jonas Olsson
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet

SDØE Kontantstrømoppstilling

| Alle tall i millioner kroner | Noter | 2022 | 2021 |
|---|-------|-----------------|-----------------|
| KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER | | | |
| Innbetalinger fra driften | 2, 3 | 634 025 | 249 674 |
| Utbetalinger fra driften | 4, 15 | -76 617 | -39 768 |
| Endring arbeidskapital i lisensene | | -485 | 1 017 |
| Endring over/under call i lisensene | | -334 | -179 |
| Netto rentebetalinger | | -1 | -1 |
| Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter | | 556 588 | 210 743 |
| KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER | | | |
| Investeringer | 9, 10 | -28 378 | -24 732 |
| Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | -28 378 | -24 732 |
| KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER | | | |
| Netto overført til staten | | -528 171 | -186 058 |
| Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter | | -528 171 | -186 058 |
| Økning beholdning bankkonto DA-selskap | | 39 | -47 |

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2022 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 178 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 økonomistyring i staten og instruks for økonomistyring av SDØE. 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 produksjonsfellesskap, vurderes til produksjonskostnad, mens tilgodehavende fra de øvrige partnerne i produksjonsfellesskapene 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 2022 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 75 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 84 prosent. Reserveanslagene revideres årlig og eventuelle endringer påvirker kun fremtidige avskrivningskostnader.

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

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler balanseføres til virkelig verdi på anskaffelsestidspunktet. Immaterielle eiendeler avskrives over antatt 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 NRS 6.

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 bruttometoden anvendes.

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert

i merverdiavgiftsmanntallet i Norge. SDØEs salg av virksomhetens olje- og gassprodukter finner i all hovedsak sted utenfor merverdiavgiftslovens geografiske virkeområde (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 av 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 derivatenes markedsverdi. Ellers inntektsføres gevinster ved realisasjon.

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

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

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 det er sannsynlighetsovervekt for at SDØE er på tapende parts side eller dom foreligger, uavhengig av om dommen ankes og tvisten er til videre behandling i rettssystemet.

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

I januar 2022 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2021) hvor 7 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2022 ble det fradelt 2 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 15 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2022) hvor ytterligere 9 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | 2021 |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| Lisens | 591 764 | 264 485 |
| Infrastruktur og Marked | 52 911 | 25 434 |
| Netto overskuddsavtaler | 1 245 | -9 |
| Eliminering internt salg | -5 494 | -3 769 |
| Sum driftsinntekter (NGAAP) | 640 426 | 286 141 |
| Omregning til kontante størrelser | -6 401 | -36 467 |
| Sum kontantprinsippet | 634 025 | 249 674 |

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 3 Spesifikasjon av driftsinntekter per produkt

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | 2021 |
|--------------------------------------|----------------|----------------|
| Råolje, NGL og kondensat | 121 144 | 82 644 |
| Gass | 503 924 | 192 057 |
| Transport- og prosesseringsinntekter | 13 689 | 11 043 |
| Andre inntekter | 425 | 405 |
| Netto overskuddsavtaler | 1 245 | -9 |
| Sum driftsinntekter (NGAAP) | 640 426 | 286 141 |
| Omregning til kontante størrelser | -6 401 | -36 467 |
| Sum kontantprinsippet | 634 025 | 249 674 |

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 33 prosent av årlige gassvolumer er kjøpt av de fire største kundene. I 2022 er det under gassinntekter avsatt 7,3 milliarder kroner i netto urealisert tap på utestående finansielle derivater knyttet til gassvolumer. For mer informasjon, se note 18 om finansielle instrumenter.

NOTE 4 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | 2021 |
|---|---------------|---------------|
| PRODUKSJONSKOSTNADER | | |
| Lisens | 17 050 | 13 245 |
| Infrastruktur og Marked | 6 439 | 4 466 |
| Sum produksjonskostnader | 23 489 | 17 711 |
| TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER | | |
| Lisens | 17 814 | 12 939 |
| Infrastruktur og Marked | 158 | -1 055 |
| Eliminering internt kjøp | -5 494 | -3 769 |
| Sum transport og prosesseringskostnader | 12 478 | 8 115 |
| ANDRE DRIFTSKOSTNADER | | |
| Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon | 37 912 | 13 923 |
| Sum andre driftskostnader | 37 912 | 13 923 |
| Sum driftskostnader | 73 878 | 39 749 |
| Omregning til kontante størrelser | 779 | -1 440 |
| Sum kontantprinsippet | 74 658 | 38 308 |

Produksjonskostnadene har økt grunnet høyere kraftkostnader og økte CO2-kvotepriiser, samt økt vedlikeholds-aktivitet på enkelte felt og anlegg.

Økning i transport- og prosesseringskostnader skyldes i hovedsak økt gassproduksjon i kombinasjon med økte tariffer. Økte kostnader relatert til gasskjøp, lager og administrasjon skyldes i hovedsak høyere gasspriser i kombinasjon med høyere volumer.

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 5 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 638 millioner kroner til forskning og utvikling i 2022 som er belastet fra operatørene i løpet av regnskapsåret.

NOTE 6 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 2022 – 30. april 2023, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2023.

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 som intern revisor en revisoruttalelse til styret i henhold til internasjonale revisjonsstandarder. Honoraret til PwC er belastet regnskapet til Petoro AS.

NOTE 7 Netto finansposter

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | 2021 |
|-------------------------------------|--------------|---------------|
| Renteinntekter | 1 | 0 |
| Andre finansinntekter | 2 | 0 |
| Valutagevinst | 10 688 | 3 210 |
| Valutatap | -7 375 | -2 915 |
| Valutatap/gevinst urealisert | -70 | -32 |
| Rentekostnader | -153 | -134 |
| Andre finanskostnader | 0 | 0 |
| Renter på fjerningsforpliktelse | -1 488 | -1 426 |
| Netto finansposter | 1 605 | -1 296 |

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 8 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 2022 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet.

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 2022 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet. Rentesatsen som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP).

NOTE 9 Spesifikasjon av anleggsmidler

| Alle tall i millioner kroner | Bokført pr 31.12.21 | Historisk anskaffelseskost per 1.1.22 | Akkumulert avskrivning 1.1.22 | Tilgang 2022 | Reversering 2022 | Avgang 2022 | Overføringer 2022 | Avskrivning 2022 | Bokført pr 31.12.22 |
|--|---------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---------------|------------------|-------------|-------------------|------------------|---------------------|
| Felt under utvikling | 13 871 | 13 871 | 0 | 4 631 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 502 |
| Felt i drift* | 187 159 | 668 077 | -480 918 | 10 170 | 673 | 0 | 559 | -25 266 | 173 295 |
| Rørledninger og landanlegg | 23 069 | 74 943 | -51 873 | 3 559 | 0 | 0 | 0 | -2 887 | 23 741 |
| Balanseførte letekostnader* | 5 258 | 5 258 | 0 | 1 257 | 0 | -845 | -559 | 0 | 5 112 |
| Sum varige driftsmidler | 229 357 | 762 148 | -532 791 | 19 617 | 673 | -845 | 0 | -28 153 | 220 649 |
| Immaterielle eiendeler | 53 | 288 | -235 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 | 49 |
| Finansielle anleggsmidler | 1 827 | 1 827 | 0 | 22 841 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 668 |
| Sum anleggsmidler (NGAAP) | 231 237 | 764 263 | -533 026 | 42 457 | 673 | -845 | 0 | -28 157 | 245 366 |
| Omregning til kontante størrelser | -30 485 | -79 062 | 48 577 | -14 079 | 0 | 845 | 0 | 1 843 | -41 876 |
| Sum anleggsmidler kontantprinsippet | 200 752 | 685 202 | -484 450 | 28 378 | 673 | 0 | 0 | -26 314 | 203 490 |

*Grunnet reklassifisering av brønnekostnader i 2022 er netto 360 millioner kroner flyttet fra "Felt i drift" til "Balanseførte letekostnader" i inngående balanse.

Det er foretatt reversering av historisk nedskrivning av felt i drift, relatert til Ekofisk, med til sammen 673 millioner kroner som følge av endring i anvendte kortsiktige prisbaner, samt oppdaterte produksjonsprofiler og kostnadsestimater.

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.

Prisforutsetningene benyttet i beregning av nedskrivninger/reversering av historisk nedskrivninger er:

| Reelle priser/år | 2023 | 2026 | 2028 | 2038 |
|------------------------------|------|------|------|------|
| Olje NOK/fat | 838 | 631 | 585 | 540 |
| Gasspris NOK/Sm ³ | 13,4 | 6,7 | 2,56 | 2,39 |

Den langsiktige oljeprisen er noe høyere med det IEA legger til grunn for sitt Sustainable Development Scenario, som er i tråd med Paris-avtalen.

Den langsiktige gassprisen reflekterer økt sannsynlighet for scenarier med høyere etterspørsel, bortfall av russisk gass og generelt økte priser i det globale gassmarkedet. Den anslåtte gassprisen noe høyere enn prisbanen IEA legger til grunn i sitt Sustainable Development Scenario.

Risikoen for perioder med både lavere og høyere priser er imidlertid fortsatt stor, og volatilitet kan forventes.

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser marginal endring på hva nedskrivning eller reversering av tidligere nedskrivning ville vært i 2022 under ulike alternative forutsetninger, forutsatt at alle andre forutsetninger holdes konstant. En prisreduksjon på 30% på alle produkter ville gitt en nedskrivning på 595 millioner kroner totalt for SDØE-porteføljen. Analysen som er utført indikerer at risikoen for eventuelle strandede eiendeler i SDØEs portefølje er relativt begrenset under gjeldende markedsforutsetninger.

| Forutsetninger | Endring | Alternative beregninger av nedskrivning (-) / reversering av nedskrivning (+) for 2022 | |
|----------------------|----------|--|---------------------------|
| | | Økning av forutsetning | Reduksjon av forutsetning |
| Gass- og væskepriser | +/- 30 % | 0 | -595 |
| Diskonteringsrente | +/- 1 % | 0 | 0 |

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 24 668 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 10).

NOTE 10 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 relaterer seg til gassvirksomhet. Avtale om oppkjøp ble sluttført 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. SDØEs andel av investeringer i gassvirksomheten i DC bokføres som økt anskaffelseskost og langsiktig gjeld mot Equinor. Se note 16 for mer informasjon.

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | | 2021 | |
|--|---------------|------------|--------------|------------|
| | DC | ENG | DC | ENG |
| Finansielle anleggsmidler 1.1 | 1 704 | 123 | 1 122 | 167 |
| Årets andel av resultat i tilknyttet selskap | 6 122 | 5 631 | -936 | -44 |
| Utbytte | 0 | -5 602 | 0 | 0 |
| Årets tilgang | 16 690 | 0 | 1 518 | 0 |
| Finansielle anleggsmidler 31.12* | 24 516 | 152 | 1 704 | 123 |

*Bokført verdi av aksjeposten i Norpipe Oil AS utgjør null kroner og inngår derfor ikke i tabellen ovenfor.

NOTE 11 Varelager

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | 2021 |
|------------------------------|--------------|--------------|
| Petroleumsprodukter | 1 358 | 599 |
| Reservevedeler | 1 655 | 1 530 |
| Varelager | 3 013 | 2 130 |

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

NOTE 12 Kundefordringer

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

NOTE 13 Nærstående parter

Staten ved Nærings- og fiskeridepartementet eier 67 prosent i Equinor og 100 prosent i Gassco ved Olje- og energidepartementet. 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 121 milliarder kroner (tilsvarende 130 millioner fat o.e.) i 2022 mot 83 milliarder kroner (143 millioner fat o.e.) i 2021.

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 2022 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 2 447 millioner kroner mot 763 millioner i 2021. 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 48,7 milliarder kroner i 2022 mot 21,8 milliarder i 2021. Mellomværende med Equinor var 16,0 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 16,7 milliarder i 2021.

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 10.

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 14 Egenkapital

| Alle tall i millioner kroner | 2022 | 2021 |
|------------------------------|-----------------|----------------|
| Egenkapital per. 1.1 | 187 190 | 151 113 |
| | 539 208 | 222 135 |
| Årets resultat | -528 171 | -186 058 |
| Kontantoverføring til staten | 198 227 | 187 190 |
| Egenkapital per 31.12 | 187 190 | 151 113 |

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15 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. I 2022 var diskonteringsrenten 3,0 % mot 1,9 % i 2021.

Estimatet for fjerningskostnader er netto nedjustert med 10,0 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 | 2022 | 2021 |
|-------------------------------------|----------------|---------------|
| Forpliktelse per 1.1 | 78 734 | 84 029 |
| Nye forpliktelser | 4 321 | 0 |
| Faktisk fjerning | -782 | -364 |
| Endring estimat | -940 | -3 483 |
| Endring diskonteringsrente | -14 144 | -2 874 |
| Rentekostnad | 1 488 | 1 426 |
| Forpliktelse per 31.12 | 68 677 | 78 734 |

Det er i 2022 påløpt 782 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet under driftsutgifter. Estimerte utgifter for 2023 knyttet til nedstengning og fjerning er 830 millioner kroner SDØE andel.

NOTE 16 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 633 millioner kroner per 31.12.2022. Av dette kommer 245 millioner kroner til utbetaling i 2023 og 388 millioner skal betales de påfølgende to år. Utbetalingen for 2023 er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen.

Forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 851 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 mot Equinor knyttet til investeringen for SDØE andel var per årsslutt 19 461 millioner kroner, hvorav 1 190 millioner kroner er historisk anskaffelseskost og resterende beløp knytter seg til investeringer i gassvirksomheten.

Øvrig langsiktig gjeld er på 632 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld i NGAAP som forfaller i løpet av 2023 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
- mellomværende mot Equinor relatert til finansielle instrumenter under avsetningsinstruksen

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

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 18 Finansielle instrumenter og risikostyring

Under avsetningsinstruksen gitt til Equinor benyttes avledede finansielle instrumenter (derivater) for å styre risiko i SDØE-porteføljen. 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 12 406 millioner kroner i eiendeler og 19 684 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2022. Tilsvarende tall ved utgangen av 2021 var 19 814 millioner kroner i eiendeler og 10 280 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures" og ikke børsnoterte instrumenter. Markedsverdien av innebygde derivater er knyttet til kontrakter inngått med sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2022 utgjorde dette 239 millioner kroner i eiendeler og 219 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2021 var 188 millioner kroner i eiendeler og 0 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2022 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk kostnadsført.

Prisrisiko

SDØEs mest betydelige prisrisiko er relatert til fremtidige markedspriser på olje og naturgass. Gjennom avsetningsinstruksen gitt til Equinor er SDØE eksponert for både positive og negative prisbevegelser. For å styre prisrisiko knyttet til naturgass inngår Equinor på vegne av fellesporteføljen råvarebaserte derivatkontrakter som inkluderer futures, ikke-børsnoterte (over-the-counter – OTC) terminkontrakter og ulike typer bytteavtaler. Kontraktene som inngås har normalt en løpetid på under tre år. Den bilaterale gassalgporteføljen er eksponert mot ulike prisindekser og mot en kombinasjon av lange og kortsiktige prispunkter. Equinor kjøper all olje, NGL og kondensat fra SDØE til markedsbaserte priser.

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 valutasingring på fremtidig salg av petroleum, og SDØEs eksponering i balansen per 31. desember 2022 er i stor grad knyttet til én 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 som vurderes å ha høy kredittverdighet, 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 19 Leieavtaler/kontraktsforpliktelser

| Alle tall i millioner kroner | Leieavtaler | Transportkapasitet- og øvrige forpliktelser |
|-------------------------------------|--------------------|--|
| 2023 | 2 232 | 1 981 |
| 2024 | 692 | 1 043 |
| 2025 | 263 | 909 |
| 2026 | 178 | 762 |
| 2027 | 85 | 484 |
| Deretter | 179 | 514 |

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

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 utvinningstillatelse 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 13 brønner med en forventet kostnad i 2023 på 1,7 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 10 milliarder kroner for 2023 og 22 milliarder kroner for senere perioder, totalt 32 milliarder kroner. SDØE er gjennom godkjente budsjetter og arbeidsprogram forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2023. De nevnte forpliktelser er inkludert i budsjett og arbeidsprogram for 2023.

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 978 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 20 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 nåværende tidspunkt. Det antas ikke at SDØEs økonomiske stilling vil bli vesentlig negativt påvirket av utfallet av slike tvister. Det blir 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. Det er ikke avsatt for slike forhold i årsregnskapet for 2022.

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 2022.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 21 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 bokførte verdier på varige driftsmidler, reserver, nedstengning og fjerning av installasjoner, undersøkelseskostnader og finansielle instrumenter vil kunne ha størst betydning.

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. Verdivurderingen er iboende usikker grunnet den skjønnsmessige karakteren til de underliggende estimatene. Denne risikoen har økt som følge av de nåværende markedsforholdene med raske svingninger i tilbud og etterspørsel etter olje og gass som forårsaker mer volatilitet i prisene.

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 forventede reservene som danner grunnlag for avskrivningskostnadene, har stor betydning for resultatet og justeringer i reservegrunnlaget kan medføre store endringer på SDØEs resultat.

For nedstengings- og fjerningsforpliktelser vil det være knyttet stor estimatusikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatene, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, samt teknologi og fjerningstidspunkt. I tillegg kan endringer i diskonteringsrente og anvendte valutakurser påvirke estimatene i vesentlig grad, og den etterfølgende justeringen av forpliktelsen involverer dermed betydelig skjønn.

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.

Det vises for øvrig til beskrivelse av selskapets regnskapsprinsipper, note 15 og note 18, som beskriver selskapets behandling av undersøkelseskostnader, usikkerhet med hensyn til fjerning, og finansielle instrumenter.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 22 Forventede gjenværende olje- og gassreserver - ikke revidert

| Olje* mill fat, Gass mrd Sm ³ | 2022 | | 2021 | | 2020 | |
|--|-------------|------------|-------------|------------|-------------|------------|
| | olje | gass | olje | gass | olje | gass |
| Forventede gjenværende reserver pr. 01.01 | 1400 | 568 | 1463 | 569 | 1533 | 604 |
| Endring i reserver | 2 | 30 | 79 | 35 | 67 | 1 |
| Produksjon | -131 | -40 | -142 | -37 | -137 | -36 |
| Forventede gjenværende reserver pr. 31.12 | 1271 | 558 | 1400 | 568 | 1463 | 569 |

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4779 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 193 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2021. Reservetilveksten var 188 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra prosjektene Dvalin (inkl. Dvalin Nord) og Irpa, samt Gullfaks Sør, Statfjord nedblåsing og Åsgard (Blåbjørn). Med en produksjon på 381 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 49% sammenlignet med 80% i 2021 og 20% i 2020.

NOTE 23 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen som har påvirkning på de rapporterte tallene i regnskapet.

NOTE 24 Statens deltakerandeler

| Utvinningsstillatelse | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 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 | 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 |
| 040 | 30,00000 | 30,00000 |
| 043 | 30,00000 | 30,00000 |
| 043 BS | 30,00000 | 30,00000 |

| Utvinningstillatelse | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) |
|-----------------------------|--|--|
| 050 | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 B | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 D | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 DS | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 ES | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 FS | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 GS | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 HS | 30,00000 | 30,00000 |
| 050 IS | 30,00000 | 30,00000 |
| 052 | 37,00000 | 37,00000 |
| 053 | 33,60000 | 33,60000 |
| 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 |
| 074 CS | 19,95000 | 19,95000 |
| 074 DS | 19,95000 | 19,95000 |
| 074 ES | 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 |

| Utvinningsstillatelse | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) |
|------------------------------|--|--|
| 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 |
| 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 | 27,08962 | 27,08962 |
| 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 |

| Utvinningstillatelse | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) |
|-----------------------------|--|--|
| 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 |
| 209 BS | 35,00000 | - |
| 211 | 35,00000 | 35,00000 |
| 211 CS | 35,00000 | - |
| 237 | 35,69000 | 35,69000 |
| 248 | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 B | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 C | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 D | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 E | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 F | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 GS | 40,00000 | 40,00000 |
| 248 I | 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 |
| 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 |

| Utvinningsstillatelse | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) |
|------------------------------|--|--|
| 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 |
| 532 | 20,00000 | 20,00000 |
| 537 | 20,00000 | 20,00000 |
| 537 B | 20,00000 | 20,00000 |
| 608 | 20,00000 | 20,00000 |
| 685 | - | 20,00000 |
| 815 | 20,00000 | 20,00000 |
| 830 | 20,00000 | 20,00000 |
| 837 | - | 20,00000 |
| 858 | - | 20,00000 |
| 885 | 20,00000 | 20,00000 |
| 886 | 20,00000 | 20,00000 |
| 886 B | 20,00000 | 20,00000 |
| 892 | - | 20,00000 |
| 894 | 20,00000 | 20,00000 |
| 896 | 20,00000 | 20,00000 |
| 923 | 20,00000 | 20,00000 |
| 923 B | 20,00000 | - |
| 935 | 20,00000 | 20,00000 |
| 958 | 20,00000 | 20,00000 |
| 960 | - | 20,00000 |
| 968 | 20,00000 | 20,00000 |
| 970 | 20,00000 | 20,00000 |
| 973 | 20,00000 | 20,00000 |
| 973 B | 20,00000 | 20,00000 |
| 976 | 20,00000 | 20,00000 |
| 983 | - | 20,00000 |
| 985 | 20,00000 | 20,00000 |
| 986 | - | 30,00000 |
| 1025 S | 20,00000 | 20,00000 |
| 1025 SB | 20,00000 | - |
| 1026 | - | 30,00000 |
| 1028 | - | 20,00000 |

| Utvinningstillatelse | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) |
|-----------------------------|--|--|
| 1044 | - | 20,00000 |
| 1046 | - | 30,00000 |
| 1049 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1049 B | 20,00000 | 20,00000 |
| 1049 C | 20,00000 | - |
| 1051 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1071 | - | 20,00000 |
| 1078 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1079 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1080 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1083 | 30,00000 | 30,00000 |
| 1085 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1086 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1090 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1091 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1093 | 30,00000 | 30,00000 |
| 1096 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1106 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1128 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1131 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1133 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1134 | 20,00000 | 20,00000 |
| 1155 | 20,00000 | - |
| 1162 | 20,00000 | - |
| 1169 | 20,00000 | - |
| 1170 | 20,00000 | - |

Utvinningstillatelser med netto overskuddsavtaler*

| |
|--------|
| 027 |
| 027 C |
| 027 FS |
| 027 HS |
| 028 |
| 028 B |
| 028 S |
| 029 |
| 029 B |
| 029 C |
| 033 |
| 033 B |

| Samordnede felt | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) | Gjenværende produksjonsperiode | Konsesjonsperiode |
|------------------------|--|--|---|--------------------------|
| Breidablikk Unit | 22,20000 | 22,20000 | 2044 | 2030 |
| Fram H-Nord Unit | 11,20000 | 11,20000 | 2032 | 2024 |
| Gimle Unit*** | 24,18630 | 24,18630 | 2036 | 2022 |
| Grane Unit | 28,90500 | 28,90500 | 2044 | 2030 |
| Haltenbanken Vest Unit | 22,52000 | 22,52000 | 2040 | 2027 |
| Halten Øst Unit | 5,90000 | 5,90000 | 2039 | - |
| Heidrun Unit | 57,79339 | 57,79339 | 2046 | 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 | 2047 | 2040 |
| Oseberg Area Unit | 33,60000 | 33,60000 | 2040 | 2031 |
| Sindre Unit*** | 27,09000 | 27,09000 | 2036 | 2022 |
| Snorre Unit | 30,00000 | 30,00000 | 2040 | 2040 |
| Snøhvit Unit | 30,00000 | 30,00000 | 2049 | 2035 |
| Statfjord Øst Unit | 30,00000 | 30,00000 | 2038 | 2026 |
| Sygna Unit | 30,00000 | 30,00000 | 2038 | 2026 |
| Tor Unit | 3,68744 | 3,68744 | 2049 | 2028 |
| Trell & Trine Unit | 26,84000 | 26,84000 | 2040 | - |
| Troll Unit | 56,00000 | 56,00000 | 2054 | 2030 |
| Valemon Unit | 30,00000 | 30,00000 | 2032 | 2031 |
| Vega Unit | 31,20000 | 31,20000 | 2035 | 2024 |
| Visund Inside | 30,00000 | 30,00000 | 2036 | 2034 |
| Åsgard Unit | 35,69000 | 35,69000 | 2034 | 2027 |

| Felt | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 Deltakerandel (%) | Gjenværende produksjonsperiode | Konsesjonsperiode |
|----------------|--|--|---|--------------------------|
| Atla | 30,00000 | 30,00000 | 2022 | 2025 |
| Draugen | 47,88000 | 47,88000 | 2040 | 2024 |
| Dvalin | 35,00000 | 35,00000 | 2038 | 2041 |
| Ekofisk | 5,00000 | 5,00000 | 2049 | 2048 |
| Eldfisk | 5,00000 | 5,00000 | 2049 | 2048 |
| Embla | 5,00000 | 5,00000 | 2028 | 2048 |
| Gjøa | 30,00000 | 30,00000 | 2031 | 2028 |
| Gullfaks | 30,00000 | 30,00000 | 2036 | 2036 |
| Gullfaks Sør | 30,00000 | 30,00000 | 2036 | 2025 |
| Heimdal | 20,00000 | 20,00000 | 2020 | 2024 |
| Johan Castberg | 20,00000 | 20,00000 | 2054 | 2049 |
| Kvitebjørn | 30,00000 | 30,00000 | 2036 | 2031 |
| Maria | 30,00000 | 30,00000 | 2040 | 2036 |
| Oseberg | 33,60000 | 33,60000 | 2040 | 2031 |
| Oseberg Sør | 33,60000 | 33,60000 | 2040 | 2031 |
| Oseberg Øst | 33,60000 | 33,60000 | 2029 | 2031 |
| Rev | 30,00000 | 30,00000 | 2024 | 2026 |
| Skirne | 30,00000 | 30,00000 | 2022 | 2025 |
| Skuld | 24,54546 | 24,54546 | 2036 | 2026 |
| Statfjord Nord | 30,00000 | 30,00000 | 2038 | 2026 |
| Svalin | 30,00000 | 30,00000 | 2044 | 2030 |
| Tordis | 30,00000 | 30,00000 | 2036 | 2040 |
| Tune | 40,00000 | 40,00000 | 2032 | 2025 |
| Urd | 24,54546 | 24,54546 | 2036 | 2026 |
| Vigdis | 30,00000 | 30,00000 | 2040 | 2040 |
| Visund Sør | 30,00000 | 30,00000 | 2036 | 2034 |

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

| Oljeinfrastruktur | Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%) | Per. 31.12.2021 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).

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

** Gassled har flere transporttillatelser med ulike lisensperioder

*** Inkluderes i Brime Unit pr 01.01.2023

Ressursregnskap 2022

- ikke revidert

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 | 202,1 | 557,7 | 759,8 |
| RK 4 | Ressurser i planleggingsfasen | 26,2 | 17,3 | 43,5 |
| RK 5 | Utvinning sannsynlig men uavklart | 27,0 | 35,1 | 62,1 |
| RK 6 | Utbygging lite sannsynlig | 4,4 | 0,1 | 4,4 |
| RK 7 | Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning | 59,4 | 66,9 | 126,4 |
| RK 8 | Prospekt | 23,3 | 16,7 | 40,1 |
| Sum | | 342,4 | 693,9 | 1036,3 |

| 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. |
| Breidablikk | 6,71 | 0,00 | 6,71 | 6,71 | 0,00 | 6,71 |
| Draugen | 75,30 | 1,65 | 76,96 | 3,70 | 0,85 | 4,55 |
| Dvalin ¹ | 0,56 | 10,88 | 11,44 | 0,55 | 10,86 | 11,41 |
| Ekofisk ² | 38,19 | 11,96 | 50,16 | 3,47 | 0,35 | 3,82 |
| Fram H-Nord | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,01 | 0,00 | 0,01 |
| Gimle | 0,89 | 0,31 | 1,20 | 0,10 | 0,08 | 0,18 |
| Gjøa | 10,89 | 13,37 | 24,26 | 1,05 | 2,03 | 3,08 |
| Grane | 43,68 | 0,00 | 43,68 | 5,01 | 0,00 | 5,01 |
| Gullfaks ³ | 144,98 | 37,98 | 182,95 | 7,32 | 7,04 | 14,36 |
| Halten Øst | 0,37 | 0,53 | 0,90 | 0,37 | 0,53 | 0,90 |
| Haltenbanken Vest | 9,94 | 7,93 | 17,86 | 1,36 | 1,76 | 3,12 |
| Heidrun | 120,56 | 29,25 | 149,81 | 19,67 | 13,75 | 33,42 |
| Irpa 6705/10-1 | 0,08 | 4,01 | 4,09 | 0,08 | 4,01 | 4,09 |
| Johan Castberg | 17,78 | 0,00 | 17,78 | 17,79 | 0,00 | 17,79 |

| | | | | | | |
|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| Johan Sverdrup | 70,97 | 1,98 | 72,95 | 55,45 | 1,45 | 56,91 |
| Kvitebjørn | 12,05 | 33,45 | 45,50 | 1,18 | 5,08 | 6,26 |
| Maria | 4,88 | 0,34 | 5,23 | 3,46 | 0,32 | 3,78 |
| Martin Linge | 3,13 | 5,40 | 8,53 | 2,08 | 4,32 | 6,41 |
| Norne | 52,41 | 6,62 | 59,03 | 1,22 | 1,22 | 2,43 |
| Norne Satellitter ⁴ | 3,77 | 0,23 | 4,00 | 0,65 | 0,07 | 0,73 |
| Nøkken 34/11-2 S | 0,02 | 0,05 | 0,07 | 0,02 | 0,05 | 0,07 |
| Ormen Lange | 7,20 | 125,97 | 133,17 | 1,05 | 34,38 | 35,44 |
| Oseberg | 177,97 | 53,18 | 231,15 | 9,85 | 31,28 | 41,13 |
| Rev | 0,28 | 0,81 | 1,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Sindre Unit | 0,03 | 0,02 | 0,05 | 0,03 | 0,01 | 0,04 |
| Snorre | 93,53 | 2,00 | 95,52 | 19,73 | 0,00 | 19,73 |
| Snøhvit | 11,81 | 62,92 | 74,73 | 6,89 | 42,71 | 49,60 |
| Statfjord Nord | 13,89 | 0,70 | 14,59 | 1,28 | 0,07 | 1,35 |
| Statfjord Øst | 13,61 | 1,69 | 15,30 | 1,10 | 0,30 | 1,40 |
| Svalin | 3,16 | 0,00 | 3,16 | 0,99 | 0,00 | 0,99 |
| Sygna | 3,46 | 0,00 | 3,46 | 0,14 | 0,00 | 0,14 |
| Tor | 1,24 | 0,44 | 1,69 | 0,20 | 0,02 | 0,22 |
| Tordis/Vigdis | 45,73 | 2,01 | 47,74 | 4,32 | 0,07 | 4,39 |
| Trell/Trine | 0,92 | 0,00 | 0,92 | 0,92 | 0,00 | 0,92 |
| Troll | 195,71 | 799,38 | 995,09 | 12,36 | 372,17 | 384,53 |
| Tune | 1,50 | 7,56 | 9,06 | 0,00 | 0,03 | 0,04 |
| Valemon | 0,86 | 4,94 | 5,80 | 0,23 | 1,01 | 1,24 |
| Vega | 7,29 | 8,40 | 15,69 | 1,89 | 3,19 | 5,08 |
| Verdande | 1,08 | 0,22 | 1,30 | 1,08 | 0,22 | 1,30 |
| Visund ⁵ | 18,30 | 20,47 | 38,77 | 2,94 | 7,09 | 10,03 |
| Åsgard ⁶ | 148,79 | 86,38 | 235,17 | 5,85 | 11,34 | 17,18 |
| Totalt | 1363,6 | 1343,0 | 2706,6 | 202,1 | 557,7 | 759,8 |

1) Dvalinggruppen består av Dvalin og Dvalin Nord

2) Ekofiskgruppen består av Ekofisk, Eldfisk, Embla (i produksjon), samt Vest Ekofisk, Cod og Edda (nedstengt)

3) Gullfaksgruppen består av Gullfaks og Gullfaks Sør

4) Norne satellitter består av Skuld og Urd

5) Visundgruppen består av Visund og Visund Sør

6) Åsgardgruppen består av Åsgard og Blåbjørn

* Gjenværende reserver i Atla, Skirne, Heimdal, Veslefrikk er 0, og derfor ikke inkludert i listen



Riksrevisjonen

Vår saksbehandler

Sara Moe-Knudsen 22241186

Vår dato

08.03.2023

Deres dato

Vår referanse

2022/00521-10

Deres referanse

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT
SDØE

Postboks 300 Sentrum
4002 STAVANGER

Revisjonen av regnskapet for 2022 for Statens direkte økonomiske engasjement SDØE

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

Riksrevisjonen avslutter den årlige revisjonen innen 30. april 2023 og utsteder deretter en revisjonsberetning som oppsummerer revisjonsarbeidet. Vi gjør oppmerksom på at dere kan offentliggjøre revisjonsberetningen sammen med regnskapet.

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

Etter fullmakt

Lisbeth Nybøe
avdelingsdirektør

Sara Moe-Knudsen
seniorrådgiver

Brevet er godkjent og ekspedert digitalt.

Liste over kopimottakere:

NÆRINGS- OG FISKERIDEPARTEMENTET

Postadresse

Postboks 6835 St Olavs plass
0130 Oslo

Kontoradresse

Storgata 16

Telefon

22 24 10 00

E-post

postmottak@riksrevisjonen.no

Nettside

www.riksrevisjonen.no

Bankkonto

7694 05 06774

Org.nr.

974760843

Petoro AS Resultatregnskap

| Alle tall i tusen kroner | NOTER | 2022 | 2021 |
|------------------------------------|--------------|----------------|----------------|
| Inntektsført offentlig tilskudd | 1 | 289 600 | 285 312 |
| Annen inntekt | 1,15 | 2 478 | 1 703 |
| Endring utsatt inntektsføring | 2 | -1 055 | 1 452 |
| Sum driftsinntekter | | 291 023 | 288 467 |
| Lønnskostnad | 3,10 | 172 539 | 171 630 |
| Avskrivning | 5 | 720 | 1 542 |
| Regnskapshonorar | 14 | 12 217 | 13 591 |
| Kontorhold | 13 | 11 685 | 11 463 |
| IKT-kostnader | 14 | 32 626 | 30 799 |
| Andre driftskostnader | 12 | 66 489 | 61 559 |
| Sum driftskostnader | | 296 276 | 290 584 |
| Driftsresultat | | -5 254 | -2 117 |
| Finansinntekt | 4 | 6 356 | 2 033 |
| Finanskostnad | 4 | -277 | -275 |
| Netto finansresultat | | 6 079 | 1 758 |
| ÅRSRESULTAT | | 825 | -358 |
| OVERFØRINGER | | | |
| Overført fra/til annen egenkapital | | 825 | -358 |
| Sum overføringer | | 825 | -358 |

Petoro AS Balanse per 31. desember

| Alle tall i tusen kroner | NOTER | 2022 | 2021 |
|--|-------|----------------|----------------|
| EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Varige driftsmidler | | | |
| Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l | 5 | 2 360 | 1 305 |
| Sum varige driftsmidler | | 2 360 | 1 305 |
| Sum anleggsmidler | | 2 360 | 1 305 |
| Omløpsmidler | | | |
| Kundefordringer | | 95 132 | 672 |
| Andre fordringer | 6 | 14 143 | 21 437 |
| Bankinnskudd | 7 | 248 557 | 252 841 |
| Sum omløpsmidler | | 357 832 | 274 950 |
| SUM EIENDELER | | 360 192 | 276 255 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Aksjekapital (10 000 aksjer à NOK 1 000) | 8 | 10 000 | 10 000 |
| Opptjent egenkapital | | | |
| Annen egenkapital | 9 | 18 416 | 17 591 |
| Sum egenkapital | | 28 416 | 27 591 |
| Gjeld | | | |
| Avsetning for forpliktelser | | | |
| Pensjonsforpliktelser | 10 | 184 627 | 187 012 |
| Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd | 2 | 2 360 | 1 305 |
| Sum avsetning for forpliktelser | | 186 987 | 188 317 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Leverandørgjeld | | 20 242 | 20 784 |
| Skyldige offentlige avgifter | | 25 422 | 11 644 |
| Annen kortsiktig gjeld | 11 | 99 126 | 27 920 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 144 790 | 60 347 |
| Sum gjeld | | 331 776 | 248 664 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 360 192 | 276 255 |

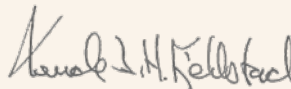
Stavanger, 9. mars 2023



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



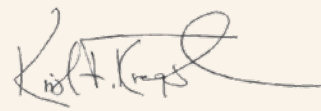
Hugo Sandal
Styremedlem



Jonas Olsson
Styremedlem,
valgt av ansatte



May Linda Glesnes
Styremedlem,
valgt av ansatte



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Petoro AS kontantstrømoppstilling

| Alle tall i tusen kroner | 2022 | 2021 |
|---|----------------|----------------|
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN | | |
| Årets resultat | 825 | -358 |
| + Avskrivning | 720 | 1 542 |
| +/- Endring i kundefordringer | -94 461 | -672 |
| +/- Endring i leverandørgjeld | -542 | 2 472 |
| +/- Endring tidsavgrensede poster | 90 948 | 1 924 |
| Netto likviditetsendring fra virksomheten | -2 509 | 4 907 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER | | |
| - Investert i varige driftsmidler | 1 775 | 90 |
| Netto likviditetsendring fra investeringer | 1 775 | 90 |
| LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING | | |
| + Innbetaling av egenkapital | 0 | 0 |
| Netto likviditetsendring fra finansiering | 0 | 0 |
| Netto endring i likvider gjennom året | -4 284 | 4 817 |
| + Likviditetsbeholdning pr. 01.01. | 252 841 | 248 024 |
| Likviditetsbeholdning pr. 31.12. | 248 557 | 252 841 |

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 avsetningen av statens petroleum i henhold til instruks. Petoro AS har ansvaret for å påse at Equinor utfører sine oppgaver i samsvar med vedtatt avsetningsinstruks.

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

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 kostnad for ytelsesbasert pensjon er inkludert i lønnskostnader og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen, forventet avkastning av pensjonsmidlene, resultatført virkning av endringer i estimater og periodisert arbeidsgiveravgift fra ytelsesbasert ordning samt premier til innskuddsbasert ordning. Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene utover det største av 10 prosent av verdien av pensjonsmidlene eller 10 prosent av pensjonsforpliktelsene, blir ført i resultatregnskapet over en periode som tilsvarer arbeidstakernes forventede gjennomsnittlige resterende ansettelsesperiode.

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 Nærings- og fiskeridepartementet 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 289,6 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 1,8 millioner kroner i 2022, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 0,7 millioner kroner, ref. note 5.

NOTE 3 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm

| Lønnskostnad (Alle tall i NOK tusen) | 2022 | 2021 |
|---|----------------|----------------|
| Lønn | 121 420 | 118 602 |
| Styregodtgjørelse | 2 017 | 1 995 |
| Styreansvarsforsikring (gjelder hele styret) | 203 | 148 |
| Arbeidsgiveravgift | 18 347 | 17 173 |
| Pensjonskostnader (se note 10) | 25 613 | 30 115 |
| Andre ytelser | 4 939 | 3 597 |
| Sum | 172 539 | 171 630 |
| | | |
| Antall ansatte per 31.12 | 70 | 70 |
| Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12 | 5 | 2 |
| Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt | 68,4 | 65,9 |

| Ytelse til ledende personer (Alle tall i tusen kroner) | Fast lønn¹ | Kontant- godtgjørelse² | Andre skatte- pliktige ytelser³ | Skattbar lønn | Kostnadsført pensjon⁴ |
|--|------------------------------|--|---|----------------------|---|
| Kristin Fejerskov Kragseth | 4 512 | 244 | 170 | 4 926 | 211 |
| Ledergruppen for øvrig: | | | | | |
| Kjell Morisbak Lund | 3 094 | 218 | 154 | 3 467 | 208 |
| Jonny Mæland | 2 630 | 228 | 156 | 3 013 | 206 |
| Ole Njærheim | 2 648 | 230 | 152 | 3 030 | 210 |
| Kjersti Bergsåker-Aspøy | 1 846 | 160 | 164 | 2 170 | 214 |
| Heidi Iren Nes | 1 665 | 141 | 152 | 1 957 | 208 |
| Sum ledergruppen for øvrig | 11 882 | 977 | 778 | 13 638 | 1 046 |

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 tele-fon. Inngår ikke i feriepenge- og pensjonsgrunnlaget.
4. Alle i ledergruppen har innskuddspensjon. Kostnadsført pensjon representerer årets innbetaling.

Lederlønnserklæring for Petoro AS

Erklæring vedrørende godtgjørelse til administrerende direktør og ledende personer er i tråd med allmennaksjelovens regler, samt retningslinjer for statlig eierskap, herunder "Statens retningslinjer for lederlønn i selskaper med statlig eierandel", gjeldende fra og med 30.04.2021. Den delen av retningslinjene som gjelder krav til lønnsrapport tredde i kraft etter ordinær generalforsamling i juni 2022 og Petoro vil publisere lederlønnsrapport for 2022 i forkant av ordinær generalforsamling i juni 2023. "Statens retningslinjer for lederlønn i selskaper med statlig eierandel" ble sist oppdatert 12.12.2022, gjeldende fra 2023. Petoro AS retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte oppdateres løpende for å reflektere endringer i Statens retningslinjer.

Retningslinjer for godtgjørelse

Petoros retningslinjer for godtgjørelse er forankret i selskapets visjon, mål og verdier. Sammenhengen mellom prestasjonsnivå, utvist leder- og 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

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 variabel lønn, 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 hensyntar "Statens retningslinjer for lederlønn i selskaper med direkte 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 årlig oppdragsbrev fra eier.

For 2022 inngikk følgende mål i vurderingen av variabel lønn; Alvorlige hendelser (frekvens), væskeproduksjon (kboed), tiltak for CO₂-reduksjon og prosjektfremdrift (beslutningsmilepæler), samt forbedring av boreeffektivitet i utvalgte lisenser (forbedring i %). I tillegg inngikk mål og milepæler knyttet til å øke langsiktig produksjon utover operatørens planer, forbedring av arbeidsprosess for beslutningsstøtte til nye brønner, utarbeidelse av områdeanalyser, etablering av selskapets første bærekraftsrapport og effektivisering ved anvendelse av digitalisering. Variabel lønn for 2022 ble behandlet av styret etter at årsregnskapet var utarbeidet. Det er i regnskapet for 2022 avsatt et estimert beløp for variabel lønn for året. Variabel lønn utbetalt i 2022 var 9 prosent av grunnlønn basert på selskapets måloppnåelse i 2021.

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 øvrige 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.

Ledende ansatte omfattes av selskapets innskuddspensjonsordning som gjelder for lønn under 12 G. Det følger av dette at Petoro AS 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.

Administrerende direktør har i henhold til ansettelsesavtalen en gjensidig oppsigelsestid på seks måneder, samt seks måneders etterlønn.

Godtgjørelsesprinsipper og implementering foregående år

Den årlige vurdering av grunnlønn for administrerende direktør og øvrig ledelse gjennomføres med virkning fra 1. juli. I 2022 ble lønnsvurderingen av ledere gjennomført i 3. kvartal.

NOTE 4 Finansposter

| Alle tall i tusen kroner | 2022 | 2021 |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| Finansinntekter | | |
| Renteinntekter | 6 146 | 1 897 |
| Valutagevinst agio | 210 | 136 |
| Finanskostnader | | |
| Rentekostnader | - | - |
| Valutatap disagio | 277 | 275 |
| Netto finansresultat | 6 079 | 1 758 |

NOTE 5 Varige driftsmidler

| Alle tall i tusen kroner | Fast inventar | Driftsløsøre | IKT | Sum |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Anskaffelseskost 01.01.22 | 4 979 | 10 463 | 40 331 | 55 773 |
| Tilgang driftsmidler | 218 | 467 | 1 091 | 1 775 |
| Avgang driftsmidler/utrangering | - | - | - | - |
| Anskaffelseskost 31.12.22 | 5 196 | 10 930 | 41 421 | 57 548 |
| Akk. avskrivninger 01.01.22 | 4 706 | 9 491 | 40 270 | 54 467 |
| Tilbakeført akkumulert avskrivning | - | - | - | - |
| Årets avskrivninger | 90 | 539 | 91 | 720 |
| Akk. avskrivninger 31.12.22 | 4 796 | 10 030 | 40 362 | 55 188 |
| Bokført verdi 31.12.22 | 400 | 900 | 1 060 | 2 360 |

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

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

NOTE 6 Andre fordringer

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

NOTE 7 Bankinnskudd

Bankinnskudd er totalt 249 millioner kroner, herav bundne skattetrekksmidler på 9 millioner kroner og midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser på 218 millioner kroner.

NOTE 8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet per 31.12.2022 består av 10.000 aksjer à NOK 1.000. Alle aksjene eies av den norske stat og alle aksjene har samme rettigheter.

NOTE 9 Egenkapital

| Petoro AS (Alle tall i tusen kroner) | Aksjekapital | Annen EK | Sum |
|---|---------------------|-----------------|---------------|
| Egenkapital 01.01.2022 | 10 000 | 17 591 | 27 591 |
| Årets resultat | | 825 | 825 |
| Egenkapital 31.12.2022 | 10 000 | 18 416 | 28 416 |

NOTE 10 Pensjonskostnader, - midler og – forpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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. Premier til innskuddsbasert ordning kostnadsføres løpende. Selskapet har en overgangsordning for ansatte med ytelsespensjon som hadde mindre enn 15 år igjen til pensjonsalder per 01.01.2016. Per 31.12.2022 er 49 ansatte omfattet av innskuddspensjonsordning mens 21 ansatte er omfattet av overgangsordningen.

| Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner) | 2022 | 2021 |
|---|---------------|---------------|
| Nåverdi av årets pensjonsopptjening | 12 083 | 12 842 |
| Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen | 6 765 | 6 204 |
| Avkastning på pensjonsmidler | -4 231 | -3 592 |
| Resultatført estimatavvik | 372 | 4 939 |
| Arbeidsgiveravgift | 1 427 | 1 550 |
| Pensjonskostnad ytelse | 16 416 | 21 943 |
| Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift | 9 197 | 8 172 |
| Sum pensjonskostnad | 25 613 | 30 115 |

| Balansført pensjonsforpliktelse | 2022 | 2021 |
|--|-----------------|----------------|
| Beregnet pensjonsforpliktelser 31.12 | 366 081 | 357 870 |
| Pensjonsmidler til markedsverdi | -135 500 | -142 312 |
| Netto pensjonsforpliktelser | 230 581 | 215 558 |
| Ikke resultatført estimatavvik | -45 955 | -28 546 |
| Balansført pensjonsforpliktelse | 184 626 | 187 012 |

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 7.

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

| | 2022 | 2021 |
|-------------------------------------|---------------|-------------|
| Diskonteringsrente | 3,00 % | 1,90 % |
| Forventet avkastning på fondsmidler | 4,70 % | 3,10 % |
| Forventet lønnsregulering | 3,50 % | 2,75 % |
| Forventet pensjonsøkning | 1,50 % | 0,00 % |
| Forventet G-regulering | 3,25 % | 2,50 % |

NOTE 11 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld består i all hovedsak av avsetninger for påløpte kostnader, skyldig lønn, feriepenger, skyldige offentlige avgifter og forskuddsfakturert bevilgning for 1. kvartal 2023.

NOTE 12 Godtgjørelse til revisor

Selskapets valgte revisor er KPMG AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av finansregnskap utgjorde 0,4 millioner kroner i 2022. Videre er det kostnadsført konsulenttjenester fra KPMG på 6 300 kroner knyttet til bistand med 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 0,7 millioner kroner for finansiell revisjon og 0,6 millioner kroner for intern revisjon i 2022. Videre er det kostnadsført fakturerte tjenester fra PwC for revisjon av interessentskap for til sammen 2,7 million kroner.

NOTE 13 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 3 år. Årets leiekostnad utgjør 11,6 millioner kroner, hvilket inkluderer alle drifts- og felleskostnader.

NOTE 14 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 2022 for regnskapsføringen av SDØE utgjorde 11,5 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 2022 var 13,2 millioner kroner.

NOTE 15 Nærstående parter

Equinor ASA og Petoro AS har felles eier ved Nærings- og fiskeridepartementet og er dermed nærstående parter. Det har ikke vært vesentlige transaksjoner i 2022 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
 P.O. Box 57
 N-4064 Stavanger

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

Til generalforsamlingen i Petoro AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Petoro AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon.

Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, 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 intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger 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 om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, 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 årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Stavanger, 9. mars 2023
KPMG AS

Mads Hermansen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

PENNEO

*Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.*

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Mads Aleksander Hermansen

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5997-4-280077

IP: 77.16.xxx.xxx

2023-03-09 18:12:45 UTC



Petoros finanskalender 2023

| | |
|--------------------|--|
| 14. mars | Årsresultat 2022 / 4. kvartalsrapport 2022 |
| 9. mai | 1. kvartalsrapport 2023 |
| 2. august | 2. kvartalsrapport 2023 |
| 1. november | 3. kvartalsrapport 2023 |

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 Ørjan Heradstveit

Produksjon: Megabite

Foto: Anne Lise Norheim, Kjetil Alsvik, Elisabeth Tønnesen, Melvær&Co og Lizette Bertelsen / Jonny Engelsvoll, Øyvind Hagen, Øyvind Gravås, Harald Pettersen, Ole Jørgen Bratland, Equinor.