

Årsrapport
SDØØE og
Petro
2023:

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 2023
Side 18	Introduksjon til virksomheten
Side 21	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	Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven
Side 42	5. Vurdering av fremtidsutsikter
	6. Tallene for 2022
Side 46	Årsregnskap SDØE
Side 84	Årsregnskap Petoro AS

1

Leders beretning og styrets årsberetning

Side 6 Administrerende direktør

Side 8 Styrets årsberetning



Grane. Foto: Elisabeth Sahl/Jonny Engelsvoll - Woldcam/copyright: Equinor



Kristin Fejerskov Kragseth. Foto: Anne Lise Norheim

Norsk sokkel – viktig i dag og viktig i fremtiden

Våren 2023 møtte jeg Hayat Al-Sharif på Petoros interne selskapssamling. Hun gjorde et sterkt inntrykk og er blitt en viktig del når jeg skal prøve å forklare energiutfordringene verden står overfor.

Hayat er en prisvinnende fotograf og fotojournalist fra Jemen som måtte flykte fordi hun gjennom sine prosjekter skildret hverdagslivet i hjemlandet med søkelys på kvinner og barn i et liv med krig og nød. Et av hennes sterkeste bilder viser mor og datter som bruker barnas skolebøker som brensel på det åpne ildstedet når de skal koke middag.

Så virkelighetsfjernt for oss, men allikevel så nært.

Vi lever i en verden med stor energiurettferdighet. I samme virkelighetsbilde jobber vi for å sikre tilgang til nok energi på vårt eget kontinent, samtidig som energisystemene må bli renere for å gjøre kloden levelig for våre etterkommere.

Det kan noen ganger være vanskelig å forklare og rasjonalisere dette energitilemålet og jeg tror vi er mange

som har tenkt på vår rolle i alt dette. Jeg mener likevel at den jobben norsk industri og myndigheter samarbeider om på norsk sokkel både er meningsfull i lang tid fremover og helt nødvendig for veldig mange.

Energi produsert fra norsk sokkel er viktig for både energisikkerheten i Europa og for den pågående energiomstillingen. Den rettferdige fordelingen av sikker og ren energi tror jeg derimot kan bli mye vanskeligere enn selve energiomstillingen og kravene om nullutslipp.

God drift

277 milliarder kroner leverte Petoro til staten i 2023. Det er den nest høyeste kontantstrømmen gjennom tidene. Siden selskapet vårt ble opprettet i 2001 for å forvalte Statens Direkte Økonomiske Engasjement (SDØE) har vi levert mer enn 3000 milliarder kroner. Enorme verdier som Oljefondet forvalter for å sikre økonomi, velferd og bærekraft til fremtidige generasjoner.

Gassprisene falt betraktelig fra nivåene i 2022, og både gass- og oljeproduksjonen gikk noe ned. Feltene generelt leverer høy oppetid og gode HMS resultat. Petoro er den største partneren på norsk sokkel og med vår sterke kompetanse innenfor undergrunn, teknologi og utvikling er vi aktivt med og skaper verdier fra vår omfattende portefølje i 43 produserende felt. Vi har et sterkt lag som bidrar til videreutvikling av norsk sokkel i godt samarbeid med aktørene på norsk sokkel.

Gassens rolle fremover

Vi har på kort tid, og sammen med våre allierte, bidratt til at det europeiske energisystemet er blitt uavhengig av russisk rørgass. En omveltning som også har skapt nye muligheter. Blant annet har norske og europeiske myndigheter inngått samarbeid som studerer mulighetene for å etablere verdikjeder for både hydrogen og CO₂. Europa er midt i en massiv energiomstilling, og norsk gass blir et viktig og konkurransedyktig produkt i overgangen til et europeisk lavkarbonsamfunn. Sokkeldirektoratets analyser viser at kun halvparten av de anslåtte totale utvinnbare ressursene i Norge så langt er produsert. Norsk olje og gass kan og bør spille en viktig rolle i lang tid fremover.

Mer elektrifisering

Pilene for utslippsreduksjon peker rett vei, men for å nå de ambisiøse klimamålene må vi elektrifisere store deler av virksomheten vi er en del av. I løpet av de neste årene planlegger Petoro å investere rundt 25 milliarder kroner i utslippsreducerende tiltak på eksisterende anlegg, og vil fortløpende vurdere muligheter for ytterligere tiltak som kan gjennomføres raskt.

Bransjen jobber hardt med å finne løsninger som gjør at vi kan redusere utslippene våre fra norsk sokkel med 55 prosent innen 2030. Mye er allerede besluttet, men vi ser at de gjenværende tiltakene blir stadig mer utfordrende. De er dog helt nødvendige for å robustgjøre porteføljen vår mot en mer bærekraftig fremtid.

Både diskusjonen om tilgang på kraft fra land og et høyere kostnadsnivå bidrar sterkt til denne utfordringen. Elektrifisering med kraft fra land er det beste alternativet vi har når det gjelder gjennomføringstid og kostnader, men det er mange som ønsker tilgang til denne energien. Vi i næringen har sammen med myndighetene en viktig jobb med å få på plass ordninger som i sum gir best mulig løsning for kraftsystemet, industrien og miljøet. Ingen valg vi tar er uten konsekvenser.

Utfordringer og muligheter

Aktiviteten på norsk sokkel vil fortsatt være høy de neste årene, og bare for 2024 forventer Offshore Norge at investeringene innen olje- og gass vil ligge på rundt 240 milliarder kroner. Investeringene forventes å være høye også de nærmeste årene, og Petoro er godt skodd for å levere høyest mulig verdier til staten gjennom å skape investeringsmuligheter i modne felt og å

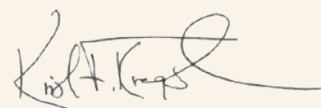
finne gode utviklingsløsninger på tvers av lisensporteføljen.

Vi står overfor store globale utfordringer på det politiske, miljømessige og sosiale området. Disse krever vår felles innsats og engasjement. Vi har ikke råd til å miste motet eller håpet. Vi har alle et ansvar for å gjøre det vi kan for å skape en bedre fremtid. I Norge har vi mange fortrinn som gir oss muligheter til å være en del av løsningen. Vi har stabile rammevilkår, tilgang til naturressurser, høy kompetanse og avansert teknologi.

Norsk sokkel er derfor instrumentell for å bidra til å løse energitrimlemmet. Den bidrar med infrastruktur og energiresurser for å sikre energi til Europa. Den er konkurransedyktig, og den leverer olje og gass produsert med det laveste karbonavtrykket. Avgjørende faktorer all den tid det er behov for olje og gass som energikilde underveis i omstillingen mot et energisystem som har netto null utslipp til slutt.

Petoros viktigste oppgave i tiden fremover er til enhver tid å sørge for at olje- og gassporteføljen vi forvalter blir realisert til en høyest mulig verdi. Der er hensynet til mennesker, natur og omgivelser en forutsetning.

Med vennlig hilsen Kristin



Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør, Petoro AS

Årsberetning 2023

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 opptrer 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 277 milliarder kroner i 2023, anslagsvis 30 prosent av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten for året.

Utviklingstrekk i omgivelsene

De siste årene har kriger og etterdønninger etter pandemien preget markedene. Mange land har de siste årene innført store tiltakspakker som skal bidra til energi- og klimaomstilling på eget territorium. Eksempler på dette er "Inflation Reduction Act" i USA og "Green Deal Industrial Act" i EU. Gjennom omfattende statlig virkemiddelbruk er målet å redusere klimagassutslippene, stimulere til industriutvikling og arbeidsplasser, samt sikre energiforsyningen. Tiltakspakkene har medført debatt om proteksjonisme, grønn handelskrig og manglende tro på internasjonale avtaler og samarbeid.

I året som har gått har det blitt presentert en rekke analyser både

internasjonalt og nasjonalt som i stor grad har det samme budskapet; det vil bli krevende å nå de klimamålsettinger som er satt. Det pekes gjennomgående på at det trengs handling og at mye må skje raskt om målene skal nås. På klimatoppmøtet i Dubai i slutten av desember ble det enighet om en avtale hvor landene anerkjente FNs klimapanelers konklusjoner om at globale klimagassutslipp må nå toppen før 2025 hvis det skal være mulig å begrense global oppvarming til 1,5 grader. På tross av rekordhøye investeringer i fornybar energi og ny rekord i tilførselen av fornybarkapasitet, først og fremst solenergi, har utslippene i verden økt også i 2023.

Europa på sin side har vært gjennom en alvorlig energikrise og har på kort tid tilpasset seg bortfallet av russisk gass. Norge er i dag den klart største leverandøren av gass til kontinentet og det er gjennomført en rekke initiativ på norsk sokkel som har styrket leveranseevnen på kort og lengre sikt. Norsk sokkel er moden og vil på sikt kjennetegnes av fallende produksjon av både olje og gass. Samtidig viser Sokkeldirektoratets analyser at kun halvparten av de anslåtte totale utvinnbare ressursene så langt er produsert. Det er bred politisk enighet om at olje og gassaktiviteten i Norge skal utvikles, ikke avvikles.

Oljeprisen var i løpet av året innenfor

området 70-90 USD per fat, omtrent på nivå som før Russlands invasjon av Ukraina. I første halvår ble oljemarkedet påvirket av finansiell uro utløst av banksektoren i Sveits og USA. Frykten for fallende etterspørsel førte til at OPEC+ fulgte opp med kutt. I 4. kvartal strammet oljemarkedet seg til etter hvert som det ble klart at etterspørselen globalt ikke falt. Oljeprisen gikk opp ytterligere som følge av krigen mellom Hamas og Israel, drevet av frykt for en bredere konflikt.

En stor del av den tidligere russiske rørgass-importen er nå blitt erstattet av LNG, i stor grad på bekostning av leveranser til det asiatiske markedet. LNG-importen økte i 2023, i hovedsak som resultat av at Europa i første halvdel av 2022 fortsatt mottok gass fra Russland via Nord Stream. Norsk rørgasseksport har imidlertid falt i 2023, på grunn av omfattende planlagt vedlikehold og uplanlagte stanser.

Gassprisen i 2023 var betydelig lavere enn i 2022, men var fremdeles på et historisk høyt nivå. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak historisk høy import av LNG og lagerfylling i Europa, kombinert med lavere etterspørsel.

For å sikre og øke verdien av gjenværende reserver og ressurser på norsk sokkel, er det viktig at konkurransekraften opprettholdes

gjennom kostnads- og klimaeffektive løsninger. På norsk sokkel drives mange felt med kraft fra land, og de siste årene er det tatt beslutning om å elektrifisere flere sentrale felt og landanlegg, slik som Troll B/C, Oseberg og Snøhvit/Melkøya. Ifølge Sokkeldirektoratet vil nær halvparten av norsk olje- og gassproduksjon om noen år komme fra felt som er knyttet til kraftnettet på land. I 2023 ble den flytende havvindparken Hywind Tampen fullt operativ og bidrar med egengenerert fornybar kraft og kutt i CO₂-utslipp for feltene Gullfaks og Snorre.

Antall alvorlige sikkerhetshendelser på norsk sokkel har vært stabilt de siste 10 årene. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Etterslepet på vedlikehold fra 2020 er i stor grad tatt igjen. Havindustriilsynets årlige kartlegging av risikonivået på norsk sokkel viser imidlertid en positiv utvikling. Det er viktig at industrien fortsetter forbedringsinnsatsen slik at antallet alvorlige hendelser reduseres ytterligere.

Trusselbildet har endret seg betydelig de siste årene, og beredskapen på norsk sokkel ble skjerpet ytterligere etter eksplosjonen som ødela Nord Stream gassrørene i Østersjøen. Equinor og Gassco har siden 2022 vært underlagt sikkerhetsloven, og industrien samarbeider tett med myndighetene om beredskap og sikkerhetstiltak.

De siste årene har det vokst frem store aktører med fokus på olje- og gassaktivitet på norsk sokkel, slik som Vår Energi og Aker BP. Dette skjer samtidig som mange av de tidligere tradisjonelle olje- og gasselskapene har endret sin strategi for å bli energiselskap. Det er fortsatt Equinor som er den dominerende operatøren i Petoros portefølje. Også

de statlige aktørene har de siste årene tilpasset sine roller og fått nye oppgaver og navn. Fra 1. januar 2024 har Olje- og energidepartementet endret navn til Energidepartementet, Petroleumstilsynet til Havindustriilsynet og Oljedirektoratet til Sokkeldirektoratet.

Det har vært et høyt aktivitetsnivå og betydelige investeringer i olje- og gassvirksomheten på norsk sokkel også i 2023. Prosjekter under utbygging består av funn, videreutviklings- og elektrifiseringsprosjekter som vil bidra med produksjon, inntekter og utslippsreduksjoner de kommende årene. I tillegg gir de arbeidsplasser og aktivitet for leverandørindustrien. Aktiviteten knyttet til felt nær leting har vært høy i 2023. Dette legger et godt grunnlag for fortsatt betydelige leveranser av olje og gass fra norsk sokkel og fra SDØE-porteføljen. Høyt aktivitetsnivå og generell kostnadsøkning medfører risiko for kostnads-overskridelser og forsinkelser. Det er behov for tett oppfølging av prosjekter i gjennomføringsfasen.

Olje - og energidepartementet sendte 28. april 2023 brev til relevante rettighetshavere, hvor det signaliseres at staten tar sikte på å benytte seg av hjemfallsretten ved utløpet av konsesjonstid, og ønsker et helstatlig eierskap for de sentrale delene av det norske gasstransportssystemet. Det legges opp til at dagens modell, hvor Petoro forvalter statens eierskap gjennom SDØE, vil videreføres ved økt eller helstatlig eierskap.

Resultatsammendrag SDØE

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE per årsslutt var 277 milliarder kroner, 251 milliarder lavere enn året før. Kontantstrømmen ble i hovedsak påvirket av nedgang i olje - og

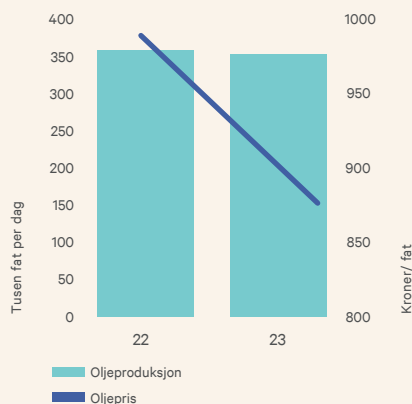
gassprisene fra ekstraordinære nivåer året før, samt lavere gassalg. Nedgangen ble delvis motvirket av økt kontantstrøm som følge av lavere kostnader knyttet til tredje parts gasskjøp og reduksjon i arbeidskapital. Til tross for betydelig nedgang sammenlignet med 2022, er kontantstrømmen for året den nest høyeste i Petoros historie.

Total produksjon var 994 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 50 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 102 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en reduksjon på syv prosent sammenlignet med året før. Nedgangen skyldes i hovedsak revisjonsstans på Troll, samt midlertidig nedstengning av felt tilknyttet prosessanlegget på Nyhamna. Reduksjonen ble delvis motvirket av produksjon fra Snøhvit som var nedstengt første halvår i 2022 og Dvalin som startet produksjon i 2023. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 5,76 mot 11,95 NOK per Sm³ året før. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak historisk høy import av LNG og lagerfylling i Europa, kombinert med lavere etterspørsel.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 5 kboed sammenlignet med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstans på Troll C, delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup fase 2. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 83 mot 104 USD per fat året før. Målt i norske kroner ble reduksjonen imidlertid noe motvirket av svakere kronekurs slik at oppnådd oljepris var 876 mot 988 NOK per fat året før. Reduksjonen i oljepris skyldes lavere etterspørselsvekst

Oljeproduksjon/-pris



enn forventet grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon flere steder i verden. Effekten ble motvirket av økt geopolitisk uro og vedvarende kutt fra OPEC+.

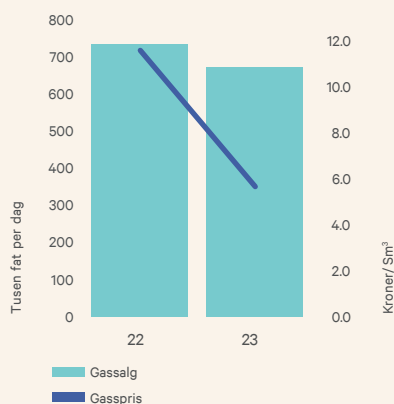
Investeringer var 30 milliarder kroner, 1,6 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen i investeringer skyldes høy aktivitet på flere felt med prosjekter i gjennomføringsfasen, delvis motvirket av lavere produksjonsboring på Troll.

Totale driftskostnader var 86 milliarder kroner, 17 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes lavere kostnader for kjøp av tredje parts gass, delvis motvirket av nedskrivninger av felt i drift.

Kostnader for kjøp av tredje parts gass var 15 milliarder kroner, 21 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes vesentlig lavere gasspriser i kombinasjon med lavere volumer.

Produksjonskostnadene var 23 milliarder kroner, som er på nivå med forrige år. I 2023 har imidlertid CO₂-kostnadene og drifts- og vedlikeholdskostnadene økt, men effekten ble motvirket av reduserte strømknostnader.

Gassalg/-pris



Transportkostnadene var i underkant av 12 milliarder kroner, som er 0,7 milliarder kroner lavere enn året før.

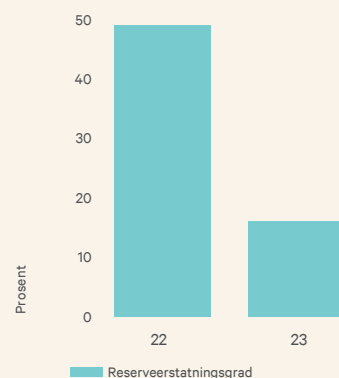
I 2023 er anleggsmidler nedskrevet med til sammen 5,2 milliarder kroner. Martin Linge, Valemon og Nøkken er skrevet ned med henholdsvis 4,5, 0,5 og 0,2 milliarder. Hoveddriverne for nedskrivningene er oppdatering av produksjonsprofiler og kostnadsestimater.

Totale leteknostnader i perioden var 1,7 milliarder kroner, hvorav utgiftsføring av tørre brønner boret i løpet av året utgjorde 0,4 milliarder kroner og tidligere balanseførte leteknostnader før 2023 utgjorde 0,7 milliarder kroner.

Resultat etter finansposter var 266 milliarder kroner, 273 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere priser, samt lavere gassalgsvolumer.

Bokførte eiendeler var 295 milliarder kroner per 31. desember 2023. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var

Reserveerstatningsgrad

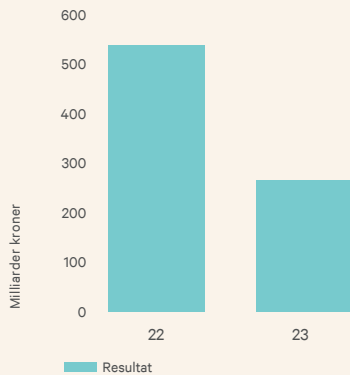


ved årets slutt 187 milliarder kroner, som er en reduksjon på 11 milliarder kroner sammenlignet med året før. Reduksjonen skyldes at overføring til Staten er 11 milliarder høyere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 107 milliarder kroner, hvorav 75 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene økte med 6 milliarder kroner sammenlignet mot 2022, primært som følge av oppdaterte fjerningsestimater.

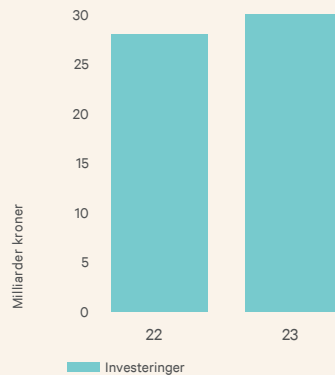
Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

I 2023 var det totalt 18 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,56, og representerer en svak forverring fra 0,54 i 2022. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 4,11, om lag på samme nivå som i 2022. Petoro setter alltid sikkerhet først, og denne holdningen blir tydelig kommunisert gjennom selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. I et storulykkeperspektiv 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.

Resultat



Investeringer



Alvorlig hendelsesfrekvens



Virksomhetens hovedaktiviteter i 2023

Ved utgangen av året bestod SDØE-porteføljen av 175 andeler i utvinningstillatelser, tre færre enn ved inngangen til året. I januar 2024 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder hvor ytterligere 20 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.

Porteføljen består av 43 produserende felt. Prosjektene Johan Castberg, 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 34 prosent av produksjonen i 2023. Feltene Troll, Snorre, Oseberg, Åsgard, Heidrun, Gullfaks og Grane, stod for 43 prosent av den totale væskeproduksjonen for

året. Gassens andel av total produksjon utgjorde om lag to tredjedeler i 2023. Om lag 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Oseberg.

Petoros strategi beskriver selskapets målrettede innsats for å skape størst mulig verdi fra SDØE-porteføljen. Strategien har tre prioriteringer: (1) Modne felt, hvor målet er å skape flere investeringsmuligheter, (2) Områdeutvikling, hvor målet er å finne løsninger på tvers av porteføljen, (3) Mennesker og natur, hvor målet er å ta vare på våre omgivelser.

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 11 letebrønner i 2023. Disse resulterte i 7 funn, men 5 av funnene karakteriseres som tekniske/ ikke-kommersielle. Obelix Upflank (PL1128) i Aasta Hansteen-nærområde og Røver Sør (PL923) i Troll nærområde anses begge som kommersielle funn.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4

475 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 304 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2022. Reservetilveksten var 59 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra feltene Snorre og Visund som følge av noe forlenget økonomisk haleproduksjon. Med en produksjon på 363 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 16% sammenlignet med 49% i 2022 og 80% i 2021.

Øvrig informasjon om selskapets aktiviteter i 2023 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 703 millioner kroner for SDØE i 2023. 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 har i 2023 hatt særlig oppmerksomhet på markedssituasjonen, potensielle interesseulikheter samt saker av stor verdimessig betydning.

I 2023 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på tiltak for å øke gassproduksjonen for å kunne levere mest mulig gass til det europeiske markedet fremover. 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 slik at høyest mulig 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 inntekter og kostnader relatert til avsetningen. Det er tatt flere prinsipielle avklaringer relatert til avsetningen og Petoro har

gjennom året hatt dialog med Nærings- og Fiskeridepartementet på 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.

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 tiltrekke, beholde og utvikle 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 for i selskapets bærekraftsrapport som publiseres senere i år.

Selskapet hadde 73 ansatte ved utgangen av året, tre flere ansatte sammenlignet med året før. Det var syv nyansettelser i 2023. I tillegg hadde én ansatt signert kontrakt med oppstart i 2024.

Snittalder i selskapet er 52 år, 53 år for menn og 50 år for kvinner. Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30 prosent og var 37 prosent i 2023, som er en økning på 3 prosent sammenlignet med 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, samme andel som i 2022. I arbeidsmiljøutvalget og samarbeidsutvalget er det fire kvinner av totalt seks representanter, samme andel som i 2022.

Petoros lønnsystem består av ulike grupper ansatte, herunder ledelse, senior rådgiver og rådgiver. Åtte prosent av selskapets ansatte tilhører kategorien ledelse, mens henholdsvis 84 prosent og åtte prosent tilhører gruppen senior rådgiver og rådgiver. I ledelsen utgjør kvinners totale kompensasjonspakke 100 prosent av menns. Tilsvarende prosentandel for senior rådgivere og rådgivere er 97 prosent og 109 prosent.

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

Det var i 2023 to tilfeller av frivillig deltid i Petoro og ingen midlertidige ansatte. Fem personer har tatt ut foreldrepermisjon i løpet av året.

Sykefraværet var 2,5 prosent mot 3,1 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.

Selskapet har arbeidet aktivt for å sikre

godt arbeidsmiljø i løpet av året, og tilbakemeldingene fra ansatte tyder på at de er fornøyde med arbeidsmiljøet i selskapet. Erfaringene med bruk av hjemmekontor er gode. Petoro har derfor lagt til rette for fleksibilitet når det gjelder hvor de ansatte utfører arbeidet, samt tilgang på utstyr for hjemmekontor.

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 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.

Styringsystemet 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.

Petoro stiller seg bak åpenhetslovens formål om å fremme respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i hele verdikjeden, samt sikre allmenheten tilgang til informasjon. Åpenhetsloven forplikter bedrifter til å være transparente gjennom en årlig redegjørelse for sitt aktsomhetsarbeid. Petoro publiserer dette på selskapets nettsider (www.petoro.no) og i årsrapportens kapittel om Redegjørelse for samfunnsansvar.

Styret redegjør nærmere for utøvelse av samfunnsansvaret i eget kapittel i årsrapporten og mer utfyllende i selskapets bærekraftsrapport.

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 2023 har styret hatt spesiell oppmerksomhet på sikkerhetssituasjonen på norsk sokkel og gasseksporten fra porteføljen, reduksjon i utslipp av klimagasser, samt risiko for kostnadsoverskridelser og forsinkelser. Styret og ledelsen startet i 2023 et arbeid med å oppdatere selskapets risikostyringsprosess for å tilpasse rammeverket til fremtidige forretningsmessige behov.

I tillegg til den årlige gjennomgangen av selskapets virksomhetsstyring, ble det i 2023 gjennomført to internrevisjonsprosjekter rettet mot områdene intern kontroll i forbindelse med kontroll og oppfølging av kontantstrømmer for SDØE og oppfølging av informasjonssikkerhet hos regnskapsleverandøren for SDØE. 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 2023.

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.

Styret opprettet i 2023 et underutvalg knyttet til revisjon- og risikostyring. Utvalget er sammensatt av tre aksjonærvalgte medlemmer, hvorav den ene er styrets leder.

Styret har utarbeidet erklæring for godtgjørelse til daglig leder og ledende ansatte.

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

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

Styret i Petoro AS består av Gunn Wærsted som styreleder, nestleder Brian Bjordal, Trude J. H. Fjeldstad, Arne Sigve Nylund 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 2023, 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 380 millioner kroner inkludert merverdiavgift for 2023 sammenlignet med 362 millioner kroner i 2022.

Totale kostnader for året var innenfor rammen av styregodkjent budsjett, selskapets bevilgning og oppdragsbrev. Årsresultatet for Petoro AS var på 6,8 millioner kroner. Styret foreslår at overskuddet overføres til annen egenkapital. Inkludert årets resultat var annen egenkapital på 25,2 millioner kroner per 31. desember 2023.

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

Det er fortsatt store gjenværende ressurser på norsk sokkel. Produksjonen forventes å nå en topp i 2025 og vil deretter falle raskt. Ifølge Sokkeldirektoratets forventningsbane vil samlet olje- og gassproduksjon i 2040 være på om lag en tredjedel av dagens nivå hvis ikke nye volumer tilføres. Direktoratet ser spesielt muligheter for gass i Barentshavet. Gjennom siste tildeling av leteareal (TFO 2023) ble det tilbudt en rekke lisenser i Barentshavet. Petoro mottok totalt 20 lisenser til forvaltning, hvorav 8 i Barentshavet, og vil være godt posisjonert som en av de viktigste aktørene på norsk sokkel. Petoro skal være en drivkraft for at verdiene på sokkelen realiseres og blir produsert på en mest mulig bærekraftig måte. Gass utgjør i dag 64 prosent av den totale SDØE-produksjonen og om lag 70 prosent av fremtidig produksjon.

Petoro arbeider for å kartlegge ressursgrunnlaget, bore nye brønner og gjennomføre andre tiltak for økt utvinning på feltene som er i drift. Det er identifisert en rekke nye bore mål på

feltene, men boretakten på de faste boreinstallasjonene er lav og det bores ikke nok brønner.

Videre bidrar Petoro med å utvikle nye felt- og videreutviklingsprosjekter frem mot investeringsbeslutning. Prosjektene inkluderer både ressursutvinning, tiltak for økt utvinning, og tiltak for reduksjon av klimagassutslipp. Flere av disse prosjektene er komplekse, hvor flaskehalsen i verdikjeden og alternativer for utnyttelse av eksisterende infrastruktur påvirker løsningsvalg. Ulike eierstrukturer i geografiske områder gjør det ofte krevende å finne gode løsninger på tvers av felt, funn og infrastruktur.

Det er de siste årene tatt beslutning om å elektrifisere flere viktige felt og landanlegg på norsk sokkel med kraft fra land. Med de allerede besluttede klimatiltakene vil utslippene fra SDØE-porteføljen reduseres med nær 30 prosent innen 2030 sammenlignet med 2005. For å nå Petoros mål om 55 prosent kutt innen 2030 må flere utslippsreducerende elektrifiseringstiltak besluttes og gjennomføres de nærmeste årene. Det ligger flere mulige tiltak for utslippsreduksjon i lisensenes planer.

Tiltakskostnadene på disse er per i dag høye, og det er behov for å optimalisere og forbedre disse prosjektene, samtidig som at nye tiltak må identifiseres og utvikles. Dette vil kreve betydelig innsats fra partnerskapene og Petoro. Forutsetningene for å klare det er tilgang til kraft fra land, at det oppnås enighet om løsningene i interessentskapene, og myndighetsgodkjennelse. Utover elektrifiseringsprosjektene vil energieffektivisering og planlagte nedstengninger og nedskaleringer bidra til utslippsreduksjoner.

På klimatoppmøtet i desember ble det tydeligere for en hel verden at en omfattende energiomstilling må til for å nå Parismålene. Det må bygges ut betydelige mengder fornybar ren energi, og denne må på sikt erstatte fossil energi. Det internasjonale energibyrådet IEA forventer for første gang at etterspørselen etter både olje og gass i verden vil nå en topp før 2030. Det forventes at de fossile brenslene med lavest kostnad og lavest utslipp fra produksjon, transport og forbruk vil vinne frem.

På norsk sokkel er det store ambisjoner om ny næringsaktivitet, slik som

havvind, karbonfangst og lagring og utvinning av havbunnsmineraler. Med ressurser og kompetanse på områder som offshorevirksomhet, større utbyggingsprosjekter og teknologiutvikling, samt et godt tilpasset rammeverk, har sokkelen gode forutsetninger for å lykkes i omstillingen. De nye næringene vil i stor grad være avhengig av samme kompetanse som olje- og gassvirksomheten og fornybarnæringen på land. Dette medfører et betydelig rekrutteringsbehov de neste årene, både som følge av aktivitetsvekst og aldersavgang.

Oppsummert har norsk olje og gass evnet å holde seg konkurransedyktig på kostnader og utslipp de siste årene og Norge har synliggjort sin posisjon som en pålitelig og sikker leverandør av energi. Fremtidig konkurransekraft betinger kostnads- og klimaeffektive løsninger slik at sokkelen kan bidra til fortsatt energisikkerhet og energiomstilling. Det vil bli viktig å opprettholde disse konkurranseparameterne i årene som kommer, og Petoro vil som en sentral aktør på norsk sokkel bidra til dette.

Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjørdal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



Arne Sigve Nylund
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 2023

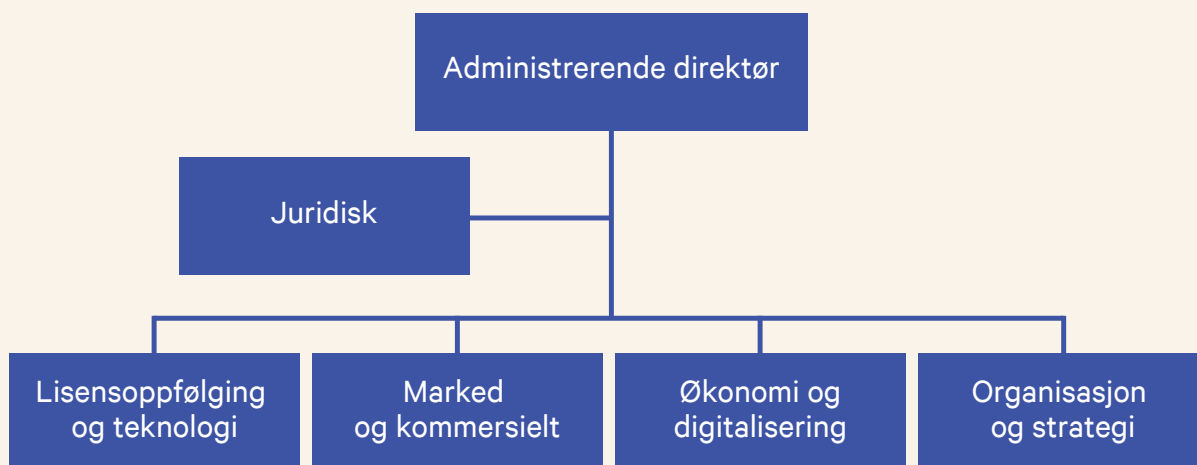
Side 18 Introduksjon til virksomheten
Side 21 Hovedtall 2023



Oseberg Field Centre
Foto: Harald Pettersen, 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 73 ansatte.



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

Lisensoppfølging og teknologi:

Avdelingen ivaretar statens deltakerandeler i utvinningstillatelser som er gjenstand for aktiv oppfølging. Sammen med øvrige enheter i Petoro er målsettingen å skape størst mulig verdi og høyest mulig inntekt fra statens direkte deltakerandeler i petroleumsvirksomheten. Avdelingen har særlig oppmerksomhet på å påvirke utviklingen i utvinningstillatelsene gjennom effektiv dataanvendelse og analyse, dyp faglig og industriell innsikt samt egne studier for økt verdiskaping.

Marked og kommersielt:

Avdelingen har ansvaret for å følge opp at Equinor utfører avsetningen av statens petroleum sammen med sin egen i samsvar med avsetningsinstruks gitt til Equinor ASA. Hovedmålene i avsetningsinstruksen er å oppnå en høyest mulig verdiskaping fra statens olje- og gassproduksjon og sikre en rettmessig fordeling av inntekter og kostnader mellom Equinor og staten. Avdelingen har også ansvar for markedsanalyse, som støtter både oppfølgingen av avsetningsinstruksen og beslutninger relatert til investeringer i felt og infrastruktur. Avdelingen ivaretar rettighetshaverrollen i interessentskap for infrastruktur. I tillegg har avdelingen ansvar for gjennomføring av kommersielle forhandlinger.

Økonomi og digitalisering:

Avdelingen har ansvaret for økonomistyring av Petoros virksomhet og Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Videre er avdelingen ansvarlig for utarbeidelse av budsjetter og langtidsprognoser til bruk i selskapets plan- og strategiarbeid. Lønnsomhetsvurderinger i forbindelse med investeringsbeslutninger og analyser av andre relevante forretningsmessige problemstillinger er også en viktig del av avdelingens ansvarsområde.

Avdelingen har også ansvaret for selskapets digitaliseringsarbeid både internt og eksternt, samt IT-drift og dataforvaltning. Petoro ser digitalisering som et viktig virkemiddel for økt lønnsomhet i SDØE-porteføljen og for effektiv drift av selskapet.

Organisasjon og strategi:

Avdelingen ivaretar funksjonene HR, kommunikasjon og administrativ støtte. I tillegg har avdelingen ansvar for selskapets strategi- og analysearbeid. Dette arbeidet bidrar til nødvendig innsikt som underlag for hele organisasjonens oppgaveløsning, og er et sentralt redskap i ledelsens og styrets beslutningsprosesser.

Juridisk og compliance:

Avdelingen har ansvar for å ivareta juridiske saker og juridisk rådgivning knyttet til selskapets behov. Direktør juridisk har ansvar for selskapets compliance-funksjon, samt styresekretariatet.

Nøkkeltall for Petoro AS			
	2023	2022	2021
Samlet tildeling/ administrasjonstilskudd (millioner kroner)*	304	290	285
Antall ansatte 31.12	73	70	70
Årsverk (gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt)	71,5	68,4	65,9
Lønnsandel av administrasjonstilskudd (prosent)**	43	42	41
Lønnsutgifter per årsverk (millioner kroner)**	1,85	1,78	1,77
Konsulentandel av administrasjonstilskudd (prosent)	14	17	18
IKT utgifter (millioner kroner)	34	33	31
Utgifter til lokalleie inkl. felleskostnader	12,6	11,6	11,1

* eksklusiv merverdiavgift

** Lønn i note 3

Statens Direkte Økonomiske Engasjement (SDØE)

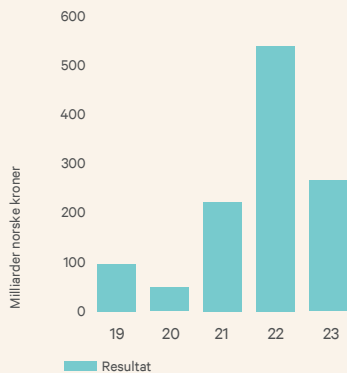
SDØE-ordningen ble opprettet i 1985. Ordningen innebærer at staten deltar som direkte investor i petroleumsvirksomheten på norsk sokkel slik at staten får inntekter og utgifter forbundet med SDØEs andeler. Petoro opptrer som rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg, og skal ivareta porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2023 bestod porteføljen av 175 utvinningstillatelser, 43 produserende felt og 16 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 12 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale. Angitte størrelser er basert på Søkeldirektoratets definisjoner.

SDØE-porteføljen representerer om lag en tredjedel av Norges samlede olje- og gassreserver og ga en kontantstrøm på 277 milliarder kroner i 2023.

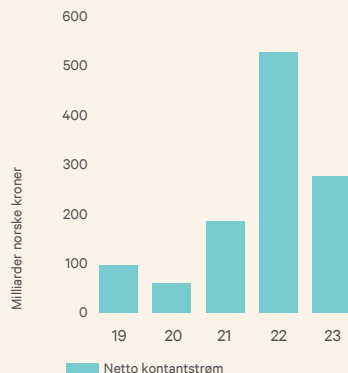
Nøkkeltall for SDØE			
	2023	2022	2021
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	276 905	528 171	186 058
Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP)	352 690	640 426	286 141
Produksjonskostnader (millioner kroner) (NGAAP)	23 362	23 489	17 711
Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP)	266 172	539 208	222 135
Investeringer (i millioner kroner) (kontant)	30 396	28 378	24 732
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	354	359	388
Produksjon - tørrgass (millioner Sm ³ /dag)	102	109	101
Produksjon - total (tusen fat o.e./dag)	994	1 044	1 026
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	4 475	4 779	4 972
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	16	49	80
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	59	188	301
Oljepris (USD/fat)	83	104	70
Oljepris (NOK/fat)	876	988	603
Gasspris (NOK/Sm ³)	5,76	11,95	4,78

Hovedtall 2023

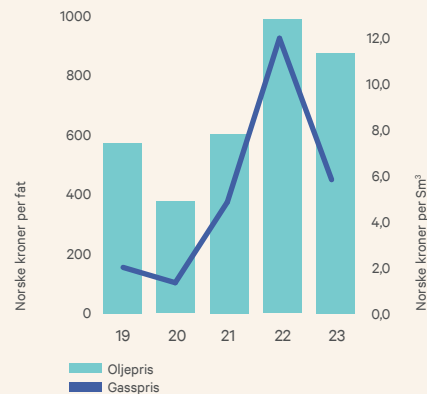
Resultat



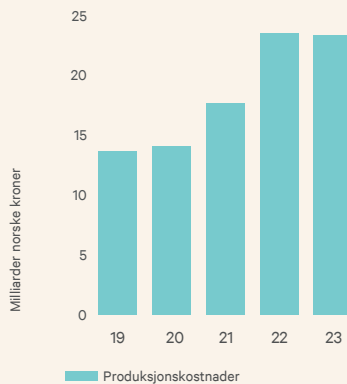
Kontantstrøm



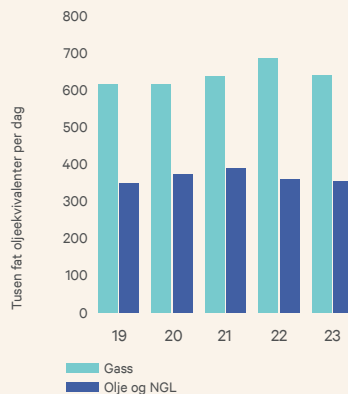
Olje- og gasspris



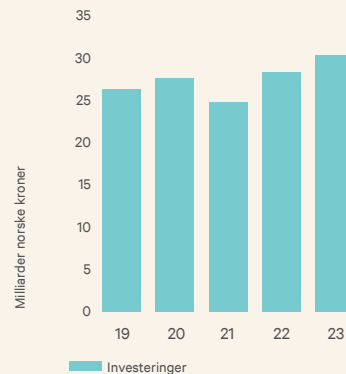
Produksjonsskostnader



Produksjon



Investeringer



3

Årets aktiviteter og resultater



Johan Sverdrup
Foto: Lizette Bertelsen/Jonny Engelsvoll - Woldcam/©Equinor

Årets aktiviteter og resultater

Det vises til “Oppdragsbrev til Petoro AS for 2023”, 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 eget arbeid og 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. Petoro vil i 2023 følge opp mange store og krevende prosjekter i gjennomføringsfasen samt en rekke prosjekter i planleggingsfasen. Modne felt er fortsatt grunnstammen i SDØE-porteføljen, og mange av prosjektene vil bidra til ny produksjon fra disse. Flere brønner gjennom økt boreeffektivitet er sentralt i dette arbeidet. Videre er riktig konseptvalg og redusert usikkerhet i reservegrunnlaget vesentlig for realisering av verdiene for prosjekter i planleggings-fasen.

Operasjonelle mål

“Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2023.”

Styringsparametere: Volumtall. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik

Total produksjon var 994 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 50 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 102 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en reduksjon på syv prosent sammenlignet med året før. Nedgangen skyldes i hovedsak revisjonsstans på Troll, samt midlertidig nedstengning av felt tilknyttet prosessanlegget på Nyhamna. Reduksjonen ble delvis motvirket av produksjon fra Snøhvit som var nedstengt første halvår i 2022 og Dvalin som startet produksjon i 2023.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 5 kboed sammenlignet med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstans på Troll C, delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup fase 2.

Produksjon fra de modne feltene dominerer SDØE-porteføljen. For å øke produksjonen har selskapet i sin strategi følgende tre prioriteringer: (1) Modne felt, hvor målet er å skape flere investeringsmuligheter, (2) Områdeutvikling, hvor målet er å finne løsninger på tvers av porteføljen, (3) Mennesker og natur, hvor målet er å ta vare på våre omgivelser. 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 2023 vært en del av Petoros arbeid. Selskapet har vært en pådriver for effektivisering og kostnadsreduksjoner spesielt innenfor området boring og brønn.

Produksjonskostnadene i 2023 var 24 milliarder kroner, om lag på nivå med forrige år. Økte kostnader til drift- og vedlikehold ble motvirket av reduserte kostnader til kjøp av kraft grunnet lavere priser.

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 kapittelet.

Digitalisering som virkemiddel for forbedring og økt konkurransekraft står fortsatt 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 et strategisk samarbeid med SLB rettet spesiell innsats mot økt kvalitet og effektive arbeidsprosesser innen reservoarmodellering og brønnplanlegging.

“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 2023 totalt 18 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,56. Dette representerer en svak forverring fra 0,54 i 2022. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 4,1 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 ledelsesbesøk med fokus på HMS på utvalgte felt og landanlegg.

Petoro publiserer i løpet av året en bærekraftsrapport som inneholder utslipp til luft og sjø fra SDØE-

porteføljen, samt utviklingen over tid og beskrivelse av avvik.

Prioriterte mål og oppgaver for 2023

“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.

Petoro har i 2023 ikke tatt noen nye investeringsbeslutninger for større prosjekter, som følge av den svært høye sanksjoneringsaktiviteten i 2022. I tråd med strategien har selskapet vektlagt arbeid med å skape grunnlag for nye prosjekter. En stor del av innsatsen har vært rettet mot eget reservoarsimuleringsarbeid, og dette har resultert i et styrket grunnlag for å realisere ytterligere reserver på feltene Johan Sverdrup, Åsgard, Visund, Heidrun, Troll, Oseberg, Snorre, Gullfaks og Martin Linge. Petoro har i tillegg hatt spesielt fokus på å øke gassuttaket fra feltene i porteføljen, og gjennom egne studier er det identifisert muligheter for dette på feltene Troll, Gullfaks, Oseberg og Åsgard. I sum anslås disse mulighetene til 19 milliarder Sm³ samlet for feltene i form av økt og akselerert gassuttak.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til økt 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.

2023 har Petoro fokusert på å bidra til prosessforbedringer knyttet til brønnmodning og godkjenning av nye brønner, frigjøring av riggtid og bedre utnytte digitale løsninger i hele brønnkonstruksjonsfasen. Det første initiativet har resultert i en vellykket pilot på Snorre. Petoro har gjort egne studier og presentert forslag til å frigjøre riggtid i utvalgte deler av porteføljen. Videre er det positivt at det i 2023, etter mange års påtrykk fra Petoro, ble tatt investeringsbeslutninger for automatiske borekontrollløsninger (ADC) på flere felt med fast boreanlegg. Petoro har i løpet av året startet arbeid med nye digitale løsninger, inkludert bruk av kunstig intelligens. Selskapet arbeider også for videre utrulling av forbedret prosess for brønnmodning og brønngodkjenning i porteføljen.

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til robuste og helhetlige konseptvalgsløsninger 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 2023 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 (Linnorm), flerfase over lengre avstander (Grosbeak) og avansert seismisk overvåkning (Wisting). Felles for alle prosjekter er at Petoro, som stor rettighetshaver på tilknyttet infrastruktur bidrar med et områdeperspektiv som gir synergier og optimaliseringsgevinster. Dette er spesielt viktig for utvikling av gassløsninger.

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

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

Petoro har i 2023 ikke tatt noen nye investeringsbeslutninger for større prosjekter. Selskapets innsats har i stor grad vært rettet mot å skape nye investeringsmuligheter i porteføljen. Petoro har bidratt med alternative vurderinger og løsningsforslag i en rekke tidligfase-prosjekter, samt sikret at disse beslutningene tilfredsstiller gjeldende kvalitetskrav.

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

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

I 2023 har Petoro gjennomført eget reservoarsimuleringsarbeid for å redusere usikkerheten i

reservegrunnlaget for følgende større fremtidige prosjekter:

- Johan Sverdrup – for å understøtte utviklingen av fase 3
- Heidrun HEP – for å skape muligheter for videre utvidelser
- Troll fase 3 steg 3 – for å sikre en optimal utnyttelse av feltets infrastruktur

“Petoro skal gjennom eget dybdearbeid, studier og verifikasjoner bidra til reduksjon av klimagassutslipp gjennom elektrifisering og andre tiltak.”

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

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 nye prosjekter. Elektrifisering av modne felt er et tidskritisk tiltak, både med hensyn til å nå nasjonale klimamål samt at inntektspotensialet i form av økt gassalg og sparte CO₂-kostnader reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å opprettholde prosjektfremdriften.

Petoro har betydelig aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak, som vil bidra til store reduksjoner i klimautslipp fra porteføljen. I 2023 har selskapet hatt fire prosjekter i gjennomføringsfase; Del-elektrifisering av Troll B/C og Oseberg, i tillegg til hel-elektrifisering av Snøhvit og Draugen. Videre har det vært modnet frem nye elektrifiseringsprosjekter på Haltenbanken og i Tampen-området, samt på Grane og Kårstø. Samlet har

prosjektene potensial til å redusere porteføljens CO₂-utslipp, slik at Petoros mål om 55% reduksjon innen 2030 kan nås.

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 avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på markedssituasjonen, potensielle interessekonflikter samt saker av stor verdimessig betydning.”

Styringsparametere: Tiltak som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater.

I 2023 har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på tiltak for å øke gassproduksjonen for å levere mest mulig gass til det europeiske markedet fremover. 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 tatt flere viktige prinsipielle avklaringer relatert til avsetningen og Petoro har gjennom året hatt dialog med Nærings- og Fiskeridepartementet på områder i instruksen. 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 2023 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 2022 ren beretning for SDØE 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 et rammeverk for effektivisering og forbedring. Rammeverket er en integrert del av selskapets virksomhetsstyring.

I løpet av året har selskapet gjennomført 54 ulike forbedrings- og effektiviseringstiltak. Effekten av tiltakene er estimert til mellom 1,5 og 2,5 millioner kroner i årlige kostnadsbesparelser samt 300 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. Om lag 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 selskapets strategiske prioriteringer. Petoro er opptatt av å legge til rette for høy konkurranse i sine anbudsprosesser slik at selskapet oppnår de beste betingelsene tilgjengelige i markedet, samt tett kostnadsoppfølging av eksisterende avtaler.

I tråd med selskapets digitale strategiplan arbeider Petoro 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 sin strategiske prioritering innen boreeffektivitet. Effektiviseringstiltakene i interessentskapene 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.

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	Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven
Side 42	Vurdering av fremtidsutsikter



Kårstø.
Foto: Harald Pettersen, Equinor

Styret i Petoro



Gunn Wærsted

Styreleder

Valgt inn i styret: 2014

Øvrige styreverv: 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

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

Karriere: 1984 - 2001: Statoil ASA, overingeniør rør & strukturer; leder Rør og Plattform 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



Arne Sigve Nylund

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2023

Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende.

Øvrige styreverv: Styreleder i Ocean Installer, styremedlem i Archer, styremedlem i Utror AS

Utdanning: Maskiningeniør, Driftsteknologi, Bedriftsøkonom

Karriere: Teknisk/Operative lederroller Mobil Exploration Inc./Statoil (1983-1996), Plattformsjef Gullfaks (1996-2001), Produksjonsdirektør Equinor (2001-2009), Produksjonsdirektør landanlegg, Equinor (2009-2013), Konserndirektør Utvikling & Produksjon Norge, Equinor (2014-2021), Konserndirektør Prosjekt, Boring & Anskaffelser, Equinor (2021-2022)



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



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 innenfor både opp- og nedstrømsdelene av olje- og gassvirksomhet. Begynte sin karriere i SINTEF som forsker på området marine konstruksjoner, og jobbet deretter i Statoil (nå Equinor) i 18 år - mange av disse innenfor rørledningsområdet. Hadde flere prosjekt-, stabs- og lederstillinger i Equinor – blant annet som personalsjef, direktør for rørlednings- og transportteknologi, driftsdirektør for Statoil Tjeldbergodden (Metanol) og HMS-direktør for midt- og nedstrømsvirksomheten. Har vært i Petoro ledelse siden 2014, hovedsakelig med ansvar for lisensoppfølgingen.



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: 20 års erfaring fra ulike lederstillinger innen økonomi- og finans, både i Norge og internasjonalt. Tidligere arbeidsgivere inkluderer ConocoPhillips, Noreco og EY.



Kjersti Bergsåker-Aspøy

Direktør juridisk og compliance

Utdanning: Cand.jur fra Universitetet i Bergen og Oslo med EU konkurranserett som spesialfelt.

Karriere: Bergsåker-Aspøy har nær 20 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. I perioden 2011-2016 var hun juridisk sjef i Engie. Hun har også arbeidet som advokat i juridisk avdeling i Statoil der hun blant annet jobbet med StatoilHydro-fusjonen. 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 2024.

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 forretningssetiske 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. Den tar utgangspunkt i selskapets

hovedmål og mandat, og inkluderer verdiskapingsmuligheter hvor Petoro kan gjøre størst forskjell gjennom proaktiv egeninnsats og i samspill med øvrige aktører. Målet er å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten fra SDØE. Tre strategiske prioriteringer er valgt, med tilhørende strategiske mål: (1) Modne felt - hvor målet er å skape flere investeringsmuligheter, (2) Områdeutvikling - hvor målet er å finne løsninger på tvers av porteføljen, og (3) Mennesker og natur - hvor målet er å ta vare på våre omgivelser.

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

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

om verdipapirhandel. Informasjon som kan være børssensitiv, skal behandles som "innsideinformasjon".

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

Petoro avlegger særskilt regnskap for SDØE-porteføljens transaksjoner som inngår i statsregnskapet. Kontantstrømmer som genereres fra porteføljen, overføres til statens egne konti i Norges Bank.

Selskapskapital og utbytte

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

Likebehandling av aksjeeiere

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

Staten har en felles eierskapsstrategi for å maksimere den samlede verdien av sine eierinteresser i Equinor ASA og statens egne olje- og gassinteresser. Med dette som utgangspunkt forestår Equinor ASA avsetningen av statens petroleum nedfelt i egen

avsetningsinstruks vedtatt i Equinor ASA sin generalforsamling. Staten har gjennom Petoro AS vedtekter, petroleumslovens kapittel 11 og avsetningsinstruksen for Equinor ASA, tillagt Petoro ansvaret for å påse at Equinor ASA utfører sine oppgaver i samsvar med denne instruksen.

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

Generalforsamling

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

Valg av styremedlem

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

Styrets sammensetning og uavhengighet

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

Styret vurderer sin sammensetning med hensyn til kompetanse, kapasitet og mangfold til å være hensiktsmessig for oppfølging av selskapets mål og oppgaver. Det enkelte styremedlem og styret som kollegium søker 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 2023 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 årlig møteplan med vekt på behandling av tidsaktuelle

forretningstema, 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 godtgjørelsesordninger i et underutvalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer, hvorav den ene er styrets nestleder.

Styret har også opprettet et underutvalg knyttet til revisjon- og risikostyring. Utvalget er sammensatt av tre aksjonærvalgte medlemmer, hvorav den ene er styrets leder.

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 evaluering som inkluderer en vurdering av arbeid og arbeidsform samt samarbeidet med selskapets ledelse. Annet hvert år gjennomføres evalueringen av en ekstern aktør. I 2023 ble det gjennomført en egenevaluering.

Styret har gjennomgått retningslinjer for selskapets samfunnsansvar, forretningsetiske retningslinjer og instruks for styret, samt retningslinje 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.

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

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

Petoro har etablert retningslinjer for å legge til rette for intern varsling om kritikkverdige forhold i virksomheten. Retningslinjer for varsling er også

inntatt i selskapets forretningssetiske 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 forretningssetiske retningslinjer klargjør prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og de 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. Lønnsrapport i samsvar med allmennaksjeloven § 6-16b og forskriften ble lagt frem for ordinær generalforsamling i 2023. I selskapets lederlønsrapport for 2023 oppgis lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i tråd med gjeldende retningslinjer. Ledergruppen besto i 2023 av seks personer, inkludert administrerende direktør. Faktisk lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte er nærmere beskrevet i selskapets lederlønsrapport.

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 som offentliggjøres på selskapets internettside våren 2024.

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 en revisjonsberetning etter internasjonale standarder.

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 2024.

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 (reduere risiko). Beslutningene tas med et verdikjedeperspektiv for å sikre en mulig merverdi for produktene på lengre sikt.

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. 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.

Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Gjennom strengere krav til åpenhet og ansvarlighet, skal åpenhetsloven bidra til å forebygge menneskerettighetsbrudd og uanstendige arbeidsforhold hos virksomhetenes forretningsforbindelser og i leverandørkjeden. For Petoro betyr dette at selskapet vil gi enhver som ber om det, informasjon om hvordan selskapet håndterer faktiske og potensielle negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Petoro mottok ingen slike henvendelser i 2023.

Virksomhetens art

Petoro AS er et statseid aksjeselskap som ivaretar statens deltakerandeler i interessentskaper på norsk kontinentalsokkel. Hovedtyngden av selskapets virksomhet skjer derfor som rettighetshaver i slike interessentskap, etablert under Samarbeidsavtalen. I henhold til Offshore Norges retningslinje nr. 148, er det operatøren som i første rekke foretar risikobaserte aktsomhetsvurderinger i tilknytning til interessentskapets aktiviteter. Som følge av retningslinjens tilordning av ansvar for aktsomhetsvurderinger til rettighetshaverselskapet legger Petoro som utgangspunkt operatørens aktsomhetsvurderinger til grunn i sin egen aktsomhetsvurdering under Åpenhetsloven.

For leverandører og forretningspartnere, utenfor nevnte interessentskap, foretar Petoro en egen aktsomhetsvurdering.

Aktsomhetsvurderinger som deltaker i interessentskap

I henhold til bransjens retningslinje, henvist til ovenfor, kan Petoro legge operatørens aktsomhetsvurderinger til grunn som utgangspunkt for sin egen aktsomhetsvurdering. Som pliktsubjekt etter loven, foretar Petoro i tillegg egne vurderinger. Dette skjer ved at Petoro vurderer om informasjonen operatøren i interessentskapet har gitt er tilstrekkelig til at selskapet kan oppfylle sine forpliktelser etter åpenhetsloven.

Petoro har benyttet seg av eksisterende ordninger i Samarbeidsavtalen for å adressere aktsomhetsvurderinger knyttet til interessentskapets aktiviteter på følgende måte i 2023:

- Petoro har i flere Partnerforum, sammen med de øvrige rettighetshavere, påsett at operatør har redegjort for sitt arbeid med aktsomhetsvurderinger herunder påpekt ufullstendig eller manglende redegjørelse.
- Gjennom aktiv deltakelse i interessentskapets styringskomite, har Petoro hatt fokus på at operatør, i sitt arbeid med identifisering og styring av risiko, har underrettet

om eventuelle faktiske negative konsekvenser og vesentlig risiko for negative konsekvenser knyttet til interessentskapets aktiviteter. Dette omfatter også etterlevelse av åpenhetsloven.

I 2023 har det ikke fremkommet forhold som har begrunnet tiltak fra Petoros side.

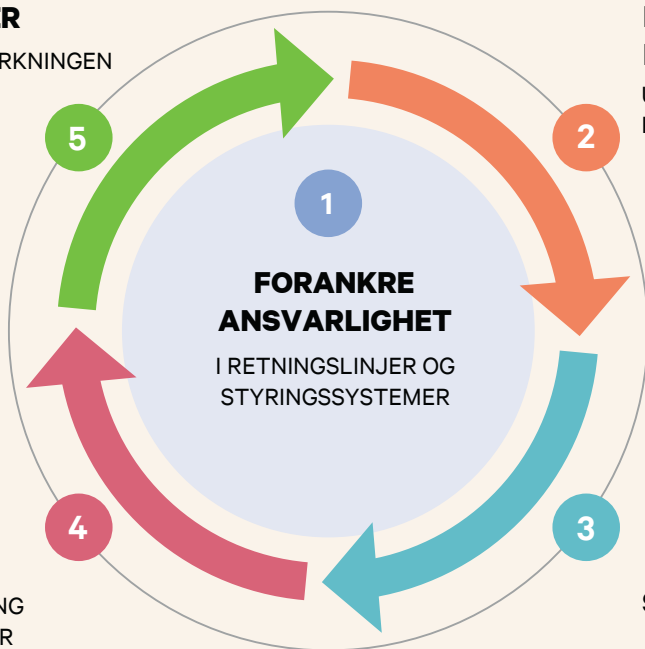
Aktsomhetsvurderinger i Petoro AS

For leverandører til selskapet, utenfor nevnte interessentskap, foretas egne aktsomhetsvurderinger. Arbeidet med aktsomhetsvurderinger er nedfelt i en intern retningslinje etter et rammeverk basert på FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter (UNGP) og OECDs modell for aktsomhetsvurderinger for ansvarlig næringsliv, og er forankret i selskapets ledelse og styre.

Petoro har gjennomført aktsomhetsvurderinger basert på risikoart og -grad, samt selskapets tilknytning til aktuell risiko i 2023. Alle leverandører har blitt vurdert ut fra Petoros påvirkningsmulighet og definerte risiko, herunder type virksomhet og lokasjon av organisasjon. Leverandører har videre blitt delt inn i ulike kategorier slik at de mest alvorlige risikoene blir først prioritert.

KOMMUNISER

HVORDAN PÅVIRKNINGEN ER HÅNDTERT



KARTLEGG OG VURDER NEGATIV PÅVIRKNING/SKADE

UT FRA EGEN VIRKSOMHET, LEVERANDØR- KJEDE OG FORRETNINGSFORBINDELSER



6

SØRG FOR, ELLER SAMARBEID OM,

GJENOPPRETNING OG ERSTATNING DER DET ER PÅKREVD

OVERVÅK

GJENNOMFØRING OG RESULTATER

STANS, FORBYGG ELLER REDUSER

NEGATIV PÅVIRKNING/SKADE

OECD's modell for aktsomhetsvurderinger for ansvarlig næringsliv. Kilde: OECD

Ut fra kategori bestemmes tiltak som iverksettes for å følge opp leverandøren.

Kartleggingen har ikke avdekket faktiske negative konsekvenser av selskapets virksomhet, verken hos Petoro eller hos selskapets leverandører eller forretningspartnere.

Tiltak og forventninger til leverandører

Petoro har over flere år jobbet med samfunnsansvar som en integrert del av selskapets virksomhetsstyring og vil fortsette dette arbeidet i 2024, hvor fokus vil være på intern opplæring og bevisstgjøring, for å sikre god etterlevelse og kontinuerlig forbedring i organisasjonen.

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.

5

Vurdering av fremtidsutsikter

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



Digital field worker.
Foto: Ole Jørgen Bratland, Equinor

6

Tallene for 2023

Årsregnskap for SDØE og Petoro AS

Side 46 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Side 49 Bevilgningsregnskap

Side 51 Kapitalregnskap – spesifisert

Side 52 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE

Side 54 Resultatregnskap etter NGAAP

Side 55 Balanse per 31. desember

Side 56 Kontantstrømoppstilling

Side 57 Noter

Side 82 Revisorbekreftelse Riksrevisjonen

Årsregnskap Petoro AS

Side 84 Resultatregnskap

Side 85 Balanse per 31. desember

Side 86 Kontantstrømoppstilling

Side 87 Noter

Side 93 Revisors beretning



Troll A.

Foto: Øyvind Granås/Even Kleppa - Woldcam/©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 2023 bestod porteføljen av 175 utvinningstillatelser, tre færre enn ved inngangen til året. I løpet av 2023 ble 12 utvinningstillatelser tilbakelevert. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2023) hvor ytterligere 20 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

Bekreftelse

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

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettviseende bilde av SDØEs eiendeler, forpliktelser og resultat per 31. desember 2023.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 21. desember 2023 var SDØEs bevilgning til investeringer¹ 30,0 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat² var 287,1 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital³ var 2,7 milliarder kroner. Driftsresultatet etter kontantprinsippet påvirkes først og fremst av prisen på olje og gass og av solgte volum fra SDØEs produksjon. Det er Equinor som ivaretar avsetningen av SDØEs produkter gjennom avsetningsinstruks gitt av Olje- og energidepartementet.

Artskontorrapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter på 355,2 milliarder kroner i 2023 mot 630,1 milliarder kroner i 2022, ekskludert finansinntekter. Inntektene er i stor grad påvirket av lavere olje- og gasspriser i 2023. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 30,4 milliarder kroner og driftsutgifter på 53,3 milliarder kroner. Utbetalinger i 2022 knyttet til investeringer var 28,4 milliarder kroner og til drift 75,0 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 27,2 milliarder kroner i 2023 mot 26,3 milliarder kroner i 2022.

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

reserveanslag som grunnlag for avskrivninger, fjerningskostnader basert på estimater for kostnader som vil påløpe langt frem i tid og vurdering av nedskrivning av verdi på varige driftsmidler.

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE per årsslutt var 277 milliarder kroner, 251 milliarder lavere enn året før. Kontantstrømmen ble i hovedsak påvirket av nedgang i olje- og gassprisene fra ekstraordinære nivåer året før, samt lavere gassalg. Nedgangen ble delvis motvirket av økt kontantstrøm som følge av lavere kostnader knyttet til tredje parts gasskjøp og reduksjon i arbeidskapital. Til tross for betydelig nedgang sammenlignet med 2022, er kontantstrømmen for året den nest høyeste i Petoros historie.

Total produksjon var 994 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en nedgang på 50 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 102 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm³) per dag, som er en reduksjon på syv prosent sammenlignet med året før. Nedgangen skyldes i hovedsak revisjonsstans på Troll, samt midlertidig nedstengning av felt tilknyttet prosessanlegget på Nyhamna. Reduksjonen ble delvis motvirket av produksjon fra Snøhvit som var nedstengt første halvår i 2022 og Dvalin som startet produksjon i 2023. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 5,76 mot 11,95 NOK per Sm³ forrige år. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak historisk høy import av LNG og lagerfylling i Europa, kombinert med lavere etterspørsel.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 5 kboed sammenlignet

¹ Kap/post 2440.30

² Kap/post 5440.24

³ Kap/post 5440.80

med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall på flere modne felt og revisjonsstans på Troll C, delvis motvirket av økt produksjon fra Johan Sverdrup fase 2. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 83 mot 104 USD per fat i 2022. Målt i norske kroner ble reduksjonen imidlertid noe motvirket av svak kronekurs slik at oppnådd oljepris var 876 mot 988 NOK per fat året før. Reduksjonen i oljepris skyldes lavere etterspørselsvekst enn forventet grunnet økende renter, lavere økonomisk vekst og frykt for resesjon flere steder i verden. Effekten ble motvirket av økt geopolitisk uro og vedvarende kutt fra OPEC+.

Investeringer var 30 milliarder kroner, 1,6 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen i investeringer skyldes høy aktivitet på flere felt med prosjekter i gjennomføringsfasen, delvis motvirket av lavere produksjonsboring på Troll.

Totale driftskostnader var 86 milliarder kroner, 17 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes lavere kostnader for kjøp av tredje parts gass, delvis motvirket av nedskrivninger av felt i drift.

Kostnader for kjøp av tredje parts gass var 15 milliarder kroner, 21 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes vesentlig lavere gasspriser i kombinasjon med lavere volumer.

Produksjonskostnadene var 23 milliarder kroner, som er på nivå med forrige år. I 2023 har imidlertid CO₂-kostnadene og

drifts- og vedlikeholdskostnadene økt, men effekten ble motvirket av reduserte strømkostnader.

Transportkostnadene var i underkant av 12 milliarder kroner, som er 0,7 milliarder lavere enn året før.

I 2023 er anleggsmidler nedskrevet med til sammen 5,2 milliarder kroner. Martin Linge, Valemon og Nøkken er skrevet ned med henholdsvis 4,5, 0,5 og 0,2 milliarder. Hoveddriverne for nedskrivningene er oppdatering av produksjonsprofiler og kostnadsestimater.

Totale leteknader i perioden var 1,7 milliarder kroner, hvorav utgiftsføring av tørre brønner boret i løpet av året utgjorde 0,4 milliarder kroner og tidligere balanseførte leteknader før 2023 utgjorde 0,7 milliarder kroner.

Resultat etter finansposter var 266 milliarder kroner, 273 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av vesentlig lavere priser, samt lavere gassalgsvolumer.

Bokførte eiendeler var 295 milliarder kroner per 31. desember 2023. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 187 milliarder kroner, som er en reduksjon på 11 milliarder kroner sammenlignet med året før. Reduksjonen skyldes at overføring til Staten er 11 milliarder høyere enn årets

regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 107 milliarder kroner, hvorav 75 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelse. Fjerningsforpliktelsene økte med 6 milliarder kroner sammenlignet mot 2022, primært som følge av oppdaterte fjerningsestimater.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 475 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 304 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2022. Reservetilveksten var 59 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra feltene Snorre og Visund som følge av noe forlenget økonomisk haleproduksjon. Med en produksjon på 363 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 16% sammenlignet med 49% i 2022 og 80% i 2021.

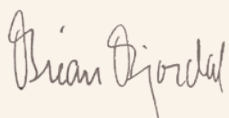
Tilleggsopplysninger

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen en beretning som oppsummerer konklusjonen fra revisjonsarbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2024. 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.

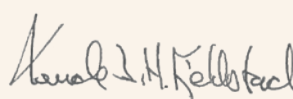
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



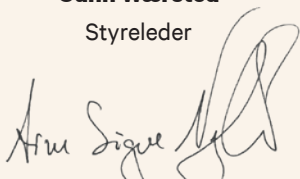
Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



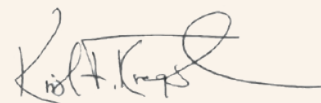
Arne Sigve Nylund
Styremedlem



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, samt bevilgningsreglementet § 7.

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

- a) Regnskapet følger kalenderåret
- b) Regnskapet inneholder alle 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 artskontorrapportering er utarbeidet etter de samme prinsippene, men gruppert etter ulike kontoplaner. Prinsippene samsvarer med krav i bestemmelsene punkt 3.5 til hvordan virksomhetene skal rapportere til statsregnskapet. Sumlinjen "Netto rapportert til bevilgningsregnskapet" er lik i begge oppstillingene.

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

Bevilgningsrapporteringen

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

SDØE mottar årlige bevilgninger fra Stortinget. Det er ingen mottatte eller avgitte belastningsfullmakter til annen virksomhets kapittel/post.

Artskontorrapporteringen

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2023 – tall i hele norske kroner

Utgifts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2023	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	30 000 000 000	30 396 449 395	-396 449 395
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	56 700 000 000	55 109 741 265	1 590 258 735
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	1 700 000 000	1 476 141 141	223 858 859
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	27 600 000 000	27 206 411 972	393 588 028
5440	Utgifter	24.05	Renter	2 700 000 000	2 696 659 333	3 340 667
Sum utgiftsført				118 700 000 000	116 885 403 105	1 814 596 895

Inntekts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2023	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	375 800 000 000	363 492 331 081	-12 307 668 920
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	27 600 000 000	27 206 411 972	-393 588 028
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	2 700 000 000	2 707 840 333	7 840 333
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-11 181 000	-11 181 000
Sum inntektsført				406 100 000 000	393 395 402 385	-12 704 597 615
5440	24	Driftsresultat		287 100 000 000	277 003 377 370	-10 096 622 630
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					-276 509 999 280	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	374 385 636 017
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	16 863 225 088
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-114 343 880 145
	Endring i mellomværende	-394 981 680
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2023	2022	Endring
	Mellomværende med statskassen	-914 132 678	-1 309 114 358	394 981 680

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		30 000 000 000	30 000 000 000
5440.24.02		56 700 000 000	56 700 000 000
5440.24.03		1 700 000 000	1 700 000 000
5440.24.04		27 600 000 000	27 600 000 000
5440.24.05		2 700 000 000	2 700 000 000
5440.24.01		375 800 000 000	375 800 000 000
5440.30		27 600 000 000	27 600 000 000
5440.80		2 700 000 000	2 700 000 000
5440.85		0	0
5440.24		287 100 000 000	287 100 000 000

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 2023 gitt til Petoro fra Nærings- og fiskeridepartementet.

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

Regnskap i kontante størrelser SDØE

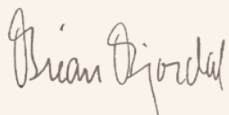
Kapitalregnskap – spesifisert

SDØE KAPITALREGNSKAP 2023 – tall i norske kroner		
Poster		
Mellomregning staten		914 132 678
Realinvestering før nedskrivning	206 679 638 535	
Nedskrivning (-) / Reversering (+)	-5 176 723 109	
Konto for realinvestering	201 502 915 426	201 502 915 426
Sum	Sum	202 417 048 104
Mellomregning staten 01.01.2023		-1 309 114 358
Totale utgifter	30 396 449 395	
Totale inntekter	-306 906 448 675	
Kontantstrøm	-276 509 999 280	-276 509 999 280
Netto overført staten	276 904 980 961	
Mellomregning staten 31.12.2023	-914 132 678	-914 132 678
Fast kapital 01.01.2023		-203 489 601 112
Årets investering		-30 396 449 395
Årets avskrivning		27 206 411 972
Nedskrivning (+) / Reversering (-)		5 176 723 109
Fast kapital 31.12.2023		-201 502 915 426
Sum		-204 798 715 471

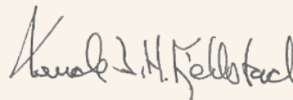
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



Brian Bjordal
Nestleder



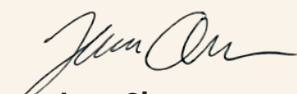
Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



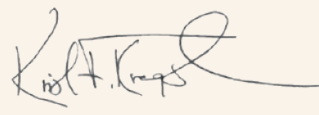
Arne Sigve Nylund
Styremedlem



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 31.12.2023		
	2023	2022
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	312 016 148 644	646 148 095 491
Andre innbetalinger	43 186 328 447	-16 095 982 525
Sum innbetalinger fra drift	355 202 477 091	630 052 112 965
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	27 206 411 972	26 314 129 664
Andre utbetalinger til drift	53 264 561 076	75 002 734 960
Sum utbetalinger til drift	80 470 973 048	101 316 864 624
Netto rapporterte driftsutgifter	-274 731 504 043	-528 735 248 341
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	8 289 853 990	3 973 199 253
Sum investerings- og finansinntekter	8 289 853 990	3 973 199 253
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	30 375 210 977	28 347 890 748
Utbetaling til kjøp av aksjer	7 183 689	28 582 627
Utbetalinger av finansutgifter	6 032 035 391	3 990 308 275
Sum investerings- og finansutgifter	36 414 430 057	32 366 781 650
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	28 124 576 067	28 393 582 398
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-27 206 411 972	-26 314 129 664
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-2 696 659 333	-2 377 551 850
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	-29 903 071 305	-28 691 681 513
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	-276 509 999 280	-529 033 347 457

Regnskap i kontante størrelser SDØE

Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2023	2022	Endring
O/U call	6 377 448 460	5 223 091 183	1 154 357 277
AP Nonop	-3 130 003 302	-2 360 814 695	-769 188 607
AR Nonop	999 193 720	824 799 820	174 393 900
Inventory Nonop	1 565 195 990	1 655 026 657	-89 830 667
Prep Exp Nonop	733 876 464	553 817 712	180 058 751
Working cap - Nonop	-5 635 085 292	-4 593 947 580	-1 041 137 712
Merverdiavgift	3 506 917	7 141 540	-3 634 622
Agio	-278	-278	0
Sum mellomværende med statskassen	914 132 678	1 309 114 358	-394 981 680

*)

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 mellomværende fra 2022 til 2023:

Endring skyldes i hovedsak økning i leverandørgjeld og arbeidskapital i lisensene, men blir delvis motvirket av økte kontantinnkallinger fra operatørene.

Virksomhetsregnskapet

Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2023	2022
DRIFTSINNEKTER			
Driftsinntekter	2, 3, 13, 10	352 690	640 426
Sum driftsinntekter		352 690	640 426
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		1 668	1 461
Produksjonskostnader	4	23 362	23 489
Transport og prosesseringskostnader	4	11 771	12 478
Avskrivninger og nedskrivninger	9	33 504	27 484
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	4, 12, 13	15 804	37 912
Sum driftskostnader		86 109	102 823
Driftsresultat		266 581	537 603
FINANSPOSTER			
Finansinntekter	7	7 494	10 691
Finanskostnader	7, 15	7 903	9 086
Netto finansposter	7	-409	1 605
ÅRSRESULTAT	14	266 172	539 208

Virksomhetsregnskapet

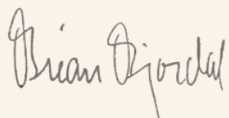
SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2023	2022
Immaterielle eiendeler	9	45	49
Varige driftsmidler	1, 9, 21, 22	221 982	220 649
Finansielle anleggsmidler	9, 10	15 016	24 668
Anleggsmidler		237 042	245 366
Varelager	11	2 080	3 013
Kundefordringer	12,13	55 266	79 963
Bankinnskudd		162	100
Omløpsmidler		57 508	83 076
SUM EIENDELER		294 551	328 442
Egenkapital per 1.1		198 227	187 190
Betalt fra/(til) Staten i året		-276 905	-528 171
Årets resultat		266 172	539 208
Egenkapital	14	187 494	198 227
Langsiktige fjerningsforpliktelser	15, 21	74 800	68 677
Annen langsiktig gjeld	16	2 787	22 331
Langsiktig gjeld		77 587	91 008
Leverandørgjeld		3 729	2 860
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 18	25 741	36 346
Kortsiktig gjeld		29 470	39 206
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		294 551	328 442

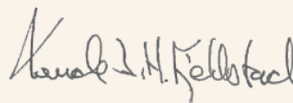
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



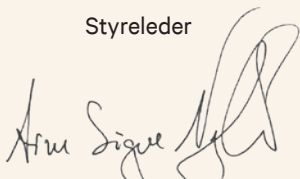
Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



Arne Sigve Nylund
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	2023	2022
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	2, 3	363 492	634 025
Utbetalinger fra driften	4, 15	-56 580	-76 617
Endring arbeidskapital i lisensene		1 608	-485
Endring over/under call i lisensene		-1 154	-334
Netto rentebetalinger		-2	-1
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		307 364	556 588
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	9, 10	-30 396	-28 378
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-30 396	-28 378
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		-276 905	-528 171
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-276 905	-528 171
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		63	39

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2023 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 175 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 2023 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 76 prosent av forventede gjenværende oljereserver, mens tilsvarende for gassreserver utgjør 89 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 bruttomethoden anvendes.

Kortsiktig gjeld

Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Skatter og avgifter

SDØE er fritatt for inntektsskatt i Norge. SDØE er registrert

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

Finansielle instrumenter

SDØE inngår som en del av statens samlede risikostyring. Finansielle instrumenter anvendes som del 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 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2022) hvor ni utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2023 ble 12 utvinningstillatelser tilbakelevert. I januar 2023 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2023) hvor ytterligere 20 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

NOTE 2 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
Lisens	311 158	591 764
Infrastruktur og Marked	44 609	52 911
Netto overskuddsavtaler	1 051	1 245
Eliminering internt salg	-4 128	-5 494
Sum driftsinntekter (NGAAP)	352 690	640 426
Omregning til kontante størrelser	10 803	-6 401
Sum kontantprinsippet	363 492	634 025

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	2023	2022
Råolje, NGL og kondensat	106 685	121 144
Gass	231 597	503 924
Transport- og prosesseringsinntekter	12 688	13 689
Andre inntekter	670	425
Netto overskuddsavtaler	1 051	1 245
Sum driftsinntekter (NGAAP)	352 690	640 426
Omregning til kontante størrelser	10 803	-6 401
Sum kontantprinsippet	363 492	634 025

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". I 2023 er det under gassinntekter avsatt 1,1 milliarder kroner i netto urealisert tap på utestående finansielle derivater knyttet til gassvolumer. Tilsvarende tall i 2022 var 7,3 milliarder kroner. For mer informasjon, se note 18 om finansielle instrumenter.

NOTE 4 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2023	2022
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	17 988	17 050
Infrastruktur og Marked	5 374	6 439
Sum produksjonskostnader	23 362	23 489
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	15 813	17 814
Infrastruktur og Marked	86	158
Eliminering internt kjøp	-4 128	-5 494
Sum transport og prosesseringskostnader	11 771	12 478
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	15 804	37 912
Sum andre driftskostnader	15 804	37 912
Sum driftskostnader	50 937	73 878
Omregning til kontante størrelser	4 173	779
Sum kontantprinsippet	55 110	74 658

Produksjonskostnadene var på nivå med forrige år. I 2023 har imidlertid CO₂-kostnadene og drifts- og vedlikeholdskostnadene økt, men effekten ble motvirket av reduserte strømkostnader.

Reduksjonen i transport- og prosesseringskostnader skyldes i hovedsak lavere volumer.

Reduserte kostnader relatert til gasskjøp, lager og administrasjon skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer.

Over/ underløft er inkludert i tallet for Infrastruktur og Marked under produksjonskostnader. Gassled og annen gassinfrastruktur 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 703 millioner kroner til forskning og utvikling i 2023 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 2023 – 30. april 2024, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2024.

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	2023	2022
Renteinntekter	195	1
Andre finansinntekter	1	2
Valutagevinst	7 298	10 688
Valutatap	-3 479	-7 375
Valutatap/gevinst urealisert	-1 544	-70
Rentekostnader	-856	-153
Andre finanskostnader	0	0
Renter på fjerningsforpliktelse	-2 024	-1 488
Netto finansposter	-409	1 605

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 2023 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 2023 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet. Rentesaften som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP).

NOTE 9 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.22	Historisk anskaffelseskost per 1.1.23	Akku- mulert av- skrivning		Ned- skrivning		Over- føringer *	Av- skrivning	Bokført pr 31.12.23
			1.1.23	Tilgang	Avgang				
Felt under utvikling	18 502	18 502	0	6 172	0	0	-9 347	0	15 326
Felt i drift	173 295	680 451	-507 157	25 686	-5 177	0	9 516	-25 356	177 964
Rørledninger og landanlegg	23 741	78 501	-54 761	3 049	0	0	0	-2 968	23 822
Balanseførte letekostnader*	5 112	5 112	0	994	0	-1 068	-169	0	4 870
Sum varige driftsmidler	220 649	782 566	-561 917	35 901	-5 177	-1 068	0	-28 323	221 982
Immaterielle eiendeler	49	288	-239	0	0	0	0	-4	45
Finansielle anleggsmidler	24 668	24 668	0	-9 652	0	0	0	0	15 016
Sum anleggsmidler (NGAAP)	245 366	807 522	-562 156	26 249	-5 177	-1 068	0	-28 327	237 042
Omregning til kontante størrelser	-41 876	-92 296	50 420	4 148	0	1 068	0	1 121	-35 540
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	203 490	715 226	-511 737	30 396	-5 177	0	0	-27 206	201 503

*Overføringer gjelder feltene Dvalin og Bredablikk som ble satt i drift i løpet av 2023

Det er foretatt nedskrivning av felt i drift med til sammen 5 177 millioner kroner som følge primært som følge av oppdaterte produksjonsprofiler og kostnadsestimater. Feltene Martin Linge, Valemon og Nøkken er nedskrevet med henholdsvis 4 462, 455 og 259 millioner kroner.

I nedskrivningsvurderingene er Petoros vurdering av forventningsrette kontantstrømmer lagt til grunn (markedspriser, produksjon, investeringer, 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 for 2023 er:

Reelle priser/år	2024	2027	2030	2050
Olje NOK/fat	946	648	612	540
Gasspris NOK/Sm ³	6,9	3,7	2,7	2,5

Ved utarbeidelsen av prisprognosene for olje og gass hensyntas flere ulike scenarier – deriblant scenariene til Det internasjonale energibyrået (IEA) i rapporten World Energy Outlook.

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

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser alternative beregninger hva nedskrivning og marginal endring ville vært i 2023 under ulike forutsetninger, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstant. En prisreduksjon på 10 % på alle produkter ville gitt en ytterligere nedskrivning på 1 641 millioner kroner totalt for SDØE-porteføljen.

Forutsetninger	Endring	Alternative beregninger av nedskrivning for 2023		Økning / reduksjon (-) av nedskrivning for 2023	
		Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning	Økning av forutsetning	Reduksjon av forutsetning
Gass- og væskepriser	+/- 10 %	3 530	6 818	-1 647	1 641
Diskonteringsrente	+/- 1 %	5 419	4 924	243	-252

I tillegg er SDØE porteføljen testet for verdifall basert på scenarier fra IEA. Prisene fra disse scenariene er oppgitt i reelle 2023-termer for 2030 og 2050. Fremtidige forventede priser er anvendt for 2024, og de er lineært interpolert fra pris for 2024 til IEAs scenario-pris for 2030, og deretter lineært interpolert fra IEAs scenario-priser for 2030 til IEAs scenario-priser for 2050. Tallene til venstre representerer alternative beregninger av nedskrivninger, og tallene til høyre viser endringer fra rapportert nedskrivning for 2023 på 5 177 millioner kroner.

IEA scenario	Priser for 2030 og 2050	Alternative beregninger av nedskrivning for 2023	Økning / reduksjon (-) av nedskrivning for 2023
Net zero	Olje 395-235 NOK/fat, Gass 1,5-1,5 NOK/sm ³	7 459	2 282
Announced pledges	Olje 696-564 NOK/fat, Gass 2,3-1,9 NOK/sm ³	3 812	-1 365
Stated policies	Olje 799-781 NOK/fat, Gass 2,5-2,5 NOK/sm ³	3 730	-1 446

Kun «net zero»-scenariet resulterer i økte nedskrivninger sammenlignet med det gjeldende grunnscenariet for SDØEs portefølje. I de to andre scenarioene vil imidlertid verdifallet bli redusert. Analysen som er utført indikerer at risikoen for eventuelle strandede eiendeler i SDØEs portefølje er begrenset under gjeldende markedsforutsetninger.

Finansielle anleggsmidler på 15 016 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.

I 2023 har SDØE innregnet investering knyttet til Equinors finansielle handelsvirksomhet, herunder Global Financial Trading (GFT). GFT drives fra Storbritannia og er formelt eid av Equinor, men SDØE deltar i investeringen gjennom avsetningsinstruksen for en andel av virksomheten som berører det europeiske gassmarkedet. SDØEs deltakelse i GFT er vurdert som investering i tilknyttet selskap og bokføres etter egenkapitalmetoden.

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 kortsiktig gjeld mot Equinor. Se note 17 for mer informasjon.

Alle tall i millioner kroner	2023			2022	
	DC	GFT	ENG	DC	ENG
Finansielle anleggsmidler 1.1	24 516	0	152	1 704	123
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	1 902	126	2 838	6 122	5 631
Utbytte	0	0	-2 957	0	-5 602
Årets tilgang	-11 561	0	0	16 690	0
Finansielle anleggsmidler 31.12*	14 857	126	33	24 516	152

*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	2023	2022
Petroleumsprodukter	515	1 358
Reservedeler	1 565	1 655
Varelager	2 080	3 013

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 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 106 milliarder kroner (tilsvarende 130 millioner fat o.e.) i 2023 mot 121 milliarder kroner (130 millioner fat o.e.) i 2022.

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 2023 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 817 millioner kroner mot 2 447 millioner i 2022. 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 27,0 milliarder kroner i 2023 mot 48,7 milliarder i 2022. Mellomværende med Equinor var 11,2 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 16,0 milliarder i 2022.

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) og Global Financial Trading (GFT) 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	2023	2022
Egenkapital per. 1.1	198 227	187 190
Årets resultat	266 172	539 208
Kontantoverføring til staten	-276 905	-528 171
Egenkapital per 31.12	187 494	198 227

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 fjerningsestimater, 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 2023 var diskonteringsrenten 3,1 % mot 3,0 % i 2022.

Estimatet for fjerningskostnader er netto oppjustert med 6,1 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	2023	2022
Forpliktelse per 1.1	68 677	78 734
Nye forpliktelser	80	4 321
Faktisk fjerning	-417	-782
Endring estimat	5 734	-940
Endring diskonteringsrente	-1 298	-14 144
Rentekostnad	2 024	1 488
Forpliktelse per 31.12	74 800	68 677

Det er i 2023 påløpt 417 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet under driftsutgifter. Estimerte utgifter for 2024 knyttet til nedstengning og fjerning er 877 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

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 414 millioner kroner per 31.12.2023. Av dette kommer 252 millioner kroner til utbetaling i 2024 og 162 millioner skal betales påfølgende år. Utbetalingen for 2024 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 1 963 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 663 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld som forfaller i løpet av 2024 omfatter følgende:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, justert for kontantinnkalling i desember utgjorde 15 100 millioner kroner per årsslutt i 2023 mot 14 479 i 2022.
- mellomværende mot Equinor relatert til finansielle instrumenter under avsetningsinstruksen utgjorde 1 062 millioner kroner per årsslutt i 2023 mot 15 436 millioner kroner i 2023.
- utestående gjeld mot Equinor relatert til investering i Danske Commodities utgjorde per årsslutt i 2023 8 135 millioner kroner. Gjelden er i år klassifisert som kortsiktig da oppgjør forventes gjennomført i løpet av 2024.
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene utgjorde 1 444 millioner kroner i 2023 mot 6 431 millioner kroner i 2022.

Fordringer mot lisensoperatører er klassifisert som 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 5 079 millioner kroner i eiendeler og 6 141 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2023. Tilsvarende tall ved utgangen av 2022 var 12 406 millioner kroner i eiendeler og 19 684 millioner kroner i forpliktelser. Tallene inkluderer markedsverdi av børsnoterte "futures", ikke børsnoterte instrumenter og innebygde derivater. Markedsverdien av innebygde derivater er knyttet til kontrakter inngått med sluttbrukerkunder på kontinentet. I 2023 utgjorde dette 104 millioner kroner i eiendeler og 666 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2022 var 239 millioner kroner i eiendeler og 219 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert tap på utestående posisjoner per 31. desember 2023 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 gassalgspoteføljen 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. Petoro utøver ikke valutasikring på fremtidig salg av petroleum fra SDØE, og eksponering i balansen per 31. desember 2023 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 og marginkrav. 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
2024	1 170	1 571
2025	926	1 088
2026	276	874
2027	112	593
2028	99	260
Deretter	117	709

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. 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 14 brønner med en forventet kostnad i 2024 på 1,3 milliarder kroner.

For SDØE er det også inngått kontraktsmessige forpliktelser relatert til investeringer i nye og eksisterende felt. Totalt beløper dette seg til 12 milliarder kroner for 2024 og 14 milliarder kroner for senere perioder, totalt 26 milliarder kroner. SDØE er gjennom

godkjente arbeidsprogram og budsjett forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2024. De nevnte forpliktelser er inkludert i arbeidsprogram og budsjett for 2024.

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 894 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 2023.

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 2023.

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 de senere år 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 i produksjon. 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	2023		2022		2021	
	olje	gass	olje	gass	olje	gass
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	1271	558	1400	568	1463	569
Endring i reserver	41	3	2	30	79	35
Produksjon	-129	-37	-131	-40	-142	-37
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	1183	523	1271	558	1400	568

* Olje inkluderer NGL og kondensat

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 475 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 304 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2022. Reservetilveksten var 59 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra feltene Snorre og Visund som følge av noe forlenget økonomisk haleproduksjon. Med en produksjon på 363 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 16% sammenlignet med 49% i 2022 og 80% i 2021.

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. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 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
040	30,00000	30,00000
043	30,00000	30,00000
043 BS	30,00000	30,00000
043 FS	30,00000	-
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

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
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
094	14,95000	14,95000
094 B	34,53000	35,69000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	30,00000	30,00000
102 C	30,00000	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	30,00000	30,00000
102 F	30,00000	30,00000
102 G	30,00000	30,00000
102 H	30,00000	30,00000
104	33,60000	33,60000
104 B	33,60000	33,60000
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
134	13,55000	13,55000
134 E	13,55000	-
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
153 C	30,00000	30,00000
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
193 FS	30,00000	30,00000
193 GS	30,00000	30,00000
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000
209 BS	-	35,00000
211	35,00000	35,00000
211 CS	35,00000	35,00000
237	34,53000	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
248 K	40,00000	-

Utvinningsstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
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
277	30,00000	30,00000
309 C	33,60000	33,60000
318	20,00000	20,00000
318 B	20,00000	20,00000
318 C	20,00000	20,00000
327	20,00000	20,00000
327 B	20,00000	20,00000
327 C	20,00000	-
393	20,00000	20,00000
435	35,00000	35,00000
448	30,00000	30,00000
473	19,95000	19,95000
475 BS	30,00000	30,00000
475 CS	30,00000	30,00000
479	34,53000	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
815	20,00000	20,00000
830	-	20,00000
885	-	20,00000
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
896	-	20,00000
923	20,00000	20,00000
923 B	20,00000	20,00000
935	20,00000	20,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
958	20,00000	20,00000
968	-	20,00000
970	-	20,00000
973	-	20,00000
973 B	-	20,00000
976	20,00000	20,00000
985	20,00000	20,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1025 SB	20,00000	20,00000
1049	20,00000	20,00000
1049 B	-	20,00000
1049 C	-	20,00000
1051	-	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	20,00000
1155 B	20,00000	-
1162	20,00000	20,00000
1169	20,00000	20,00000
1170	20,00000	20,00000
1174 S	20,00000	-
1188	34,53000	-
1189	34,53000	-
1197	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

Avtalebasert område	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)
Breidablikk Unit	22,20000	22,20000
Brime Unit	25,34000	-
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000
Gimle Unit	-	24,18630
Grane Unit	28,90500	28,90500
Haltenbanken Vest Unit	22,52000	22,52000
Halten Øst Unit	5,90000	5,90000
Heidrun Unit	57,79339	57,79339
Johan Sverdrup Unit	17,36000	17,36000
Martin Linge Unit	30,00000	30,00000
Norne Inside	54,00000	54,00000
Ormen Lange Unit	36,48500	36,48500
Oseberg Area Unit	33,60000	33,60000
Sindre Unit	-	27,09000
Snorre Unit	30,00000	30,00000
Snøhvit Unit	30,00000	30,00000
Statfjord Øst Unit	30,00000	30,00000
Sygna Unit	30,00000	30,00000
Tor Unit	3,68744	3,68744
Troll Unit	56,00000	56,00000
Tyrving	26,84000	26,84000
Valemon Unit	30,00000	30,00000
Vega Unit	31,20000	31,20000
Verdande Unit	22,40670	-
Visund Inside	30,00000	30,00000
Åsgard Unit	34,53000	35,69000

Felt	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Breidablikk	22,20000	22,20000	2060	2030
Draugen	47,88000	47,88000	2040	2024
Dvalin	35,00000	35,00000	2039	2041
Ekofisk	5,00000	5,00000	2048	2048
Eldfisk	5,00000	5,00000	2048	2048
Embla	5,00000	5,00000	2028	2048
Fram H-Nord	11,20000	11,20000	2032	2024
Gimle	25,34000	24,18630	2040	2026
Gjøa	30,00000	30,00000	2031	2028
Grane	28,90500	28,90500	2060	2030
Gullfaks	30,00000	30,00000	2040	2036
Gullfaks Sør	30,00000	30,00000	2040	2025
Halten Øst	5,90000	5,90000	2032	2027
Heidrun	57,79339	57,79339	2046	2024
Irpa	20,00000	-	2039	2041
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2054	2049
Johan Sverdrup	17,36000	17,36000	2054	2036
Kristin	22,52000	22,52000	2042	2027
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2034	2031
Maria	30,00000	30,00000	2042	2036
Martin Linge	30,00000	30,00000	2036	2027
Norne	54,00000	54,00000	2036	2026
Ormen Lange	36,48500	36,48500	2046	2040
Oseberg	33,60000	33,60000	2040	2031
Oseberg Sør	33,60000	33,60000	2040	2031
Oseberg Øst	33,60000	33,60000	2026	2031
Rev	30,00000	30,00000	2025	2026
Sindre	25,34000	27,09000	2040	2026
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Snorre	30,00000	30,00000	2050	2040
Snøhvit	30,00000	30,00000	2049	2035
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2038	2026
Statfjord Øst	30,00000	30,00000	2038	2026
Svalin	30,00000	30,00000	2060	2030
Sygna	30,00000	30,00000	2038	2026
Tor	3,68744	3,68744	2048	2028
Tordis	30,00000	30,00000	2040	2040
Troll	56,00000	56,00000	2054	2030

Tune	40,00000	40,00000	2040	2031
Tyrving	26,84000	26,84000	2040	2025
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Valemon	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega	31,20000	31,20000	2035	2024
Verdande	22,40670	-	2035	2023
Vigdis	30,00000	30,00000	2041	2040
Visund	30,00000	30,00000	2042	2034
Visund Sør	30,00000	30,00000	2040	2034
Åsgard	34,53000	34,53000	2038	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2022 Deltakerandel (%)	Konsesjonsperiode
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,76808	55,76808	2030/2040
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	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

Ressursregnskap 2023

- 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	188,0	523,5	711,5
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	9,9	15,6	25,4
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	47,7	62,3	110,0
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	4,2	0,3	4,5
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	50,3	48,7	99,1
RK 8	Prospekt	24,5	17,5	42,0
Sum		324,7	667,9	992,5

Felt	Opprinnelig 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	6,66	0,00	6,66
Brime Unit	1,02	0,35	1,37	0,17	0,11	0,28
Draugen	76,23	1,76	77,98	4,24	0,93	5,17
Dvalin ¹	0,57	10,88	11,45	0,56	10,63	11,19
Ekofisk ²	38,14	12,00	50,14	3,07	0,33	3,40
Fram H-Nord	0,08	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00
Gjøa	10,49	13,57	24,06	0,43	1,53	1,96
Grane	43,83	0,00	43,83	4,62	3,67	8,28
Gullfaks ³	145,22	38,43	183,66	6,41	5,94	12,35
Halten Øst	0,35	0,54	0,88	0,35	0,54	0,88
Haltenbanken Vest	10,29	8,38	18,67	1,63	2,12	3,75
Heidrun	121,77	30,32	152,09	19,49	13,70	33,19
Irpa 6705/10-1	0,08	4,01	4,09	0,08	4,01	4,09
Johan Castberg	17,79	0,00	17,79	17,79	0,00	17,79

Johan Sverdrup	68,83	1,87	70,71	46,19	1,11	47,30
Kvitebjørn	11,85	32,95	44,80	0,80	3,78	4,58
Maria	5,35	0,51	5,86	3,52	0,34	3,86
Martin Linge	2,93	4,92	7,85	1,48	3,30	4,78
Norne	52,29	6,65	58,93	0,96	0,85	1,81
Norne Satellitter ⁴	3,66	0,23	3,89	0,50	0,07	0,57
Nøkken 34/11-2 S	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02
Ormen Lange	7,16	122,13	129,28	0,89	28,10	28,99
Oseberg	179,58	53,80	233,38	8,05	29,67	37,72
Rev	0,28	0,81	1,09	0,00	0,00	0,00
Snorre	98,52	2,00	100,51	22,98	0,00	22,98
Snøhvit	12,32	62,51	74,84	7,04	40,54	47,58
Statfjord Nord	13,88	0,71	14,59	1,15	0,07	1,22
Statfjord Øst	13,59	1,72	15,32	1,03	0,30	1,32
Svalin	3,17	0,00	3,17	0,86	0,00	0,86
Sygna	3,44	0,00	3,44	0,11	0,00	0,11
Tor	1,24	0,43	1,67	0,17	0,02	0,19
Tordis/Vigdis	46,32	2,05	48,37	4,22	0,09	4,31
Troll	196,35	799,47	995,82	10,91	350,68	361,59
Tune	1,50	7,61	9,11	0,01	0,08	0,09
Tyrving	1,01	0,01	1,01	1,01	0,01	1,01
Valemon	0,74	4,44	5,18	0,10	0,42	0,52
Vega	7,06	8,61	15,67	1,37	2,82	4,19
Verdande	0,99	0,19	1,18	0,99	0,19	1,18
Visund ⁵	18,58	23,24	41,82	2,76	8,15	10,91
Åsgard ⁶	72,38	83,43	155,81	5,43	9,36	14,78
Totalt	1295,6	1340,5	2636,1	188,0	523,5	711,5

1) Dvalin-gruppen består av Dvalin og Dvalin Nord

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

3) Gullfaks-gruppen består av Gullfaks og Gullfaks Sør

4) Norne satellitter består av Skuld og Urd

5) Visund-gruppen består av Visund og Visund Sør

6) Åsgard-gruppen består av Åsgard og Blåbjørn

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

Riksrevisjonen

Riksrevisjonens beretning

Konklusjon

Riksrevisjonen har revidert årsregnskapsoppstillingene for Statens direkte økonomiske engasjement for regnskapsåret 1. januar - 31. desember 2023. Årsregnskapsoppstillingene består av oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapportering, virksomhetsregnskap og noter, herunder sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapporteringen viser at - 276 509 999 280 kroner er rapportert netto til bevilgningsregnskapet. Oppstilling av virksomhetsregnskapet viser et årsresultat på 266 172 000 000 kroner.

Etter Riksrevisjonens mening

- oppfyller årsregnskapsoppstillingene gjeldende krav,
- gir oppstilling av bevilgnings- og artskontorrapporteringen med noter et dekkende bilde av virksomhetens disponible bevilgninger, inntekter og utgifter for 2023 og kapitalposter per 31. desember 2023, i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten, og
- gir oppstilling av virksomhetsregnskapet med noter et dekkende bilde av virksomhetens resultater for 2023 og av eiendeler, gjeld og statens kapital per 31. desember 2023, i samsvar med statlige regnskapsstandarder (SRS).

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon (ISSAI-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til lov, instruks og disse standardene er beskrevet nedenfor under Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjonen. Vi er uavhengige av virksomheten i samsvar med kravene i lov og instruks om Riksrevisjonen og ISSAI 130 Code of Ethics utstedt av International Organisation of Supreme Audit Institutions (INTOSAI's etikkregler), 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 i årsrapporten

Ledelsen er ansvarlig for informasjonen i årsrapporten. Øvrig informasjon består av ledelseskomentarer (i del VI) og annen øvrig informasjon (del I–V) i årsrapporten. Riksrevisjonens konklusjon ovenfor om årsregnskapsoppstillingene dekker ikke informasjonen i øvrig informasjon.

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at den øvrige informasjonen i årsrapporten:

- er konsistent med årsregnskapsoppstillingene og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende regelverk

Ledelsens, styrets og det overordnede departementets ansvar for årsregnskapet

Ledelsen og styret er ansvarlige for å utarbeide årsregnskapet som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten og de statlige regnskapsstandardene (SRS). Ledelsen og styret er også ansvarlige for slik intern kontroll som de finner nødvendig for å kunne utarbeide årsregnskapet som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Riksrevisjonens oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapsoppstillingene

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapsoppstillingene som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for Riksrevisjonens konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon, 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 beslutningene brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapsoppstillingene.

Som del av en revisjon i samsvar med *lov om Riksrevisjonen, instruks om Riksrevisjonens virksomhet* og internasjonale standarder for offentlig finansiell revisjon, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoene for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapsoppstillingene, 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 intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av internkontroll 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 virksomhetens interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige, og om tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- dersom vi gjennom revisjonen av årsregnskapsoppstillingene får indikasjoner på vesentlige brudd på administrative regelverk med betydning for økonomistyring i staten, gjennomfører vi utvalgte revisjonshandlinger for å kunne uttale oss om hvorvidt det er vesentlige brudd på slike regelverk.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapsoppstillingene, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapsoppstillingene gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et dekkende bilde i samsvar med regelverket for økonomistyring i staten og de statlige regnskapsstandardene (SRS).

Vi kommuniserer med ledelsen og styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen. Vi informerer overordnede departementet om funn og svakheter.

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

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

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

Oslo, 2.mai 2024

Etter fullmakt

Tor Digranes
ekspedisjonssjef

Lisbeth Nybø
avdelingsdirektør

Beretningen er godkjent og ekspedert digitalt.

Petoro AS Resultatregnskap

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2023	2022
Inntektsført offentlig tilskudd	1	304 202	289 600
Annen inntekt	1,15	256	2 478
Endring utsatt inntektsføring	2	938	-1 055
Sum driftsinntekter		305 396	291 023
Lønnskostnad	3,10	193 504	172 539
Avskrivning	5	995	720
Regnskapshonorar	14	11 048	12 217
Kontorhold	13	12 588	11 685
IKT-kostnader	14	34 177	32 626
Andre driftskostnader	12	58 484	66 489
Sum driftskostnader		310 795	296 276
Driftsresultat		-5 400	-5 254
Finansinntekt	4	12 387	6 356
Finanskostnad	4	-234	-277
Netto finansresultat		12 153	6 079
ÅRSRESULTAT		6 753	825
OVERFØRINGER			
Overført fra/til annen egenkapital		6 753	825
Sum overføringer		6 753	825

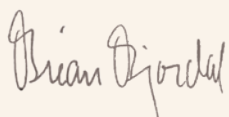
Petoro AS Balanse per 31. desember

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2023	2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	5	1 422	2 360
Sum varige anleggsmidler		1 422	2 360
Omløpsmidler			
Kundefordringer		103 059	95 132
Andre fordringer	6	17 417	14 143
Bankinnskudd	7	253 348	248 557
Sum omløpsmidler		373 824	357 832
SUM EIENDELER		375 247	360 192
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	8	10 000	10 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	25 169	18 416
Sum egenkapital		35 169	28 416
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	182 711	184 627
Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	1 422	2 360
Sum avsetning for forpliktelser		184 134	186 987
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		21 292	20 242
Skyldige offentlige avgifter		29 471	25 422
Annen kortsiktig gjeld	11	105 181	99 126
Sum kortsiktig gjeld		155 944	144 790
Sum gjeld		340 077	331 776
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		375 247	360 192

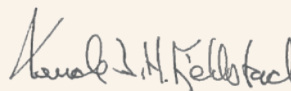
Stavanger, 8. mars 2024



Gunn Wærsted
Styreleder



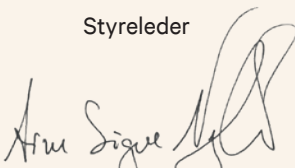
Brian Bjordal
Nestleder



Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem



Kristin Skofteland
Styremedlem



Arne Sigve Nylund
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	2023	2022
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
Tilført fra årets virksomhet *)	7 748	1 546
+/- Endring i kundefordringer	-7 927	-94 461
+/- Endring i leverandørgjeld	1 050	-542
+/- Endring tidsavgrensede poster	3 976	90 948
Netto likviditetsendring fra virksomheten	4 848	-2 509
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
- Investert i varige driftsmidler	57	1 775
Netto likviditetsendring fra investeringer	57	1 775
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
+ Innbetaling av egenkapital	0	0
Netto likviditetsendring fra finansiering	0	0
Netto endring i likvider gjennom året	4 791	-4 284
+ Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	248 557	252 842
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	253 348	248 557

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 følge opp 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 304,2 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 0,06 millioner kroner i 2023, samt avskrivninger av årets og tidligere års investeringer, totalt 1,0 millioner kroner, ref. note 5.

NOTE 3 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm

Lønnskostnad (Alle tall i NOK tusen)	2023	2022
Lønn	132 029	121 420
Styregodtgjørelse	2 174	2 017
Styreansvarforsikring (gjelder hele styret)	240	203
Arbeidsgiveravgift	23 479	18 347
Pensjonskostnader (se note 10)	32 018	25 613
Andre ytelser	3 564	4 939
Sum	193 504	172 539
Antall ansatte per 31.12	73	70
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12	1	5
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	71,5	68,4

Se rapport om godtgjørelse for ledende personer i Petoro for 2023 for ytterligere informasjon om ledelsens og styrets godtgjørelse.

NOTE 4 Finansposter

Alle tall i tusen kroner	2023	2022
Finansinntekter		
Renteinntekter	12 330	6 146
Valutagevinst agio	57	210
Finanskostnader		
Rentekostnader	2	-
Valutatap disagio	232	277
Netto finansresultat	12 153	6 079

NOTE 5 Varige driftsmidler

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.22	5 196	10 930	41 421	57 548
Tilgang driftsmidler	-	57	-	57
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.23	5 196	10 987	41 421	57 605
Akk. avskrivninger 01.01.23	4 796	10 030	40 362	55 188
Tilbakeført akkumulert avskrivning	-	-	-	-
Årets avskrivninger	125	496	374	995
Akk. avskrivninger 31.12.23	4 921	10 526	40 736	56 183
Bokført verdi 31.12.23	275	461	686	1 422

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 253 millioner kroner, herav bundne skattetrekksmidler på 10 millioner kroner og midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser på 228 millioner kroner.

NOTE 8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet per 31.12.2023 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.	10 000	18 416	28 416
Årets resultat		6 753	6 753
Egenkapital 31.12.	10 000	25 169	35 169

NOTE 10 Pensjonskostnader, - midler og – forpliktelser

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

Petoro AS innførte ny pensjonsordning for selskapet gjeldende fra 01.01.2016 som er innskuddsordning etter lov om innskuddspensjon. 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 31.12.2023 er 53 ansatte omfattet av innskuddspensjonsordning mens 20 ansatte er omfattet av overgangsordningen.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	2023	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	10 945	12 083
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	10 756	6 765
Avkastning på pensjonsmidler	-6 577	-4 231
Resultatført estimatavvik	4 321	372
Arbeidsgiveravgift	1 262	1 427
Pensjonskostnad ytelse	20 707	16 416
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	11 311	9 197
Sum pensjonskostnad	32 018	25 613

Balansført pensjonsforpliktelse	2023	2022
Beregnet pensjonsforpliktelser 31.12	387 844	366 081
Pensjonsmidler til markedsverdi	-143 500	-135 500
Netto pensjonsforpliktelser	244 343	230 581
Ikke resultatført estimatavvik	-61 632	-45 955
Balansført pensjonsforpliktelse	182 711	184 626

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.

	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet avkastning på fondsmidler	4,80 %	4,70 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
Forventet pensjonsøkning	1,80 %	1,50 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %

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 2024.

NOTE 12 Godtgjørelse til revisor

Selskapets valgte revisor er KPMG AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av finansregnskap utgjorde 0,4 millioner kroner i 2023. Videre er det kostnadsført konsulenttjenester fra KPMG på 7 000 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 0,9 millioner kroner for finansiell revisjon og 0,6 millioner kroner for intern revisjon i 2023. Videre er det kostnadsført fakturerte tjenester fra PwC for revisjon av interessentskap for til sammen 0,8 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 2 år. Årets leiekostnad utgjør 12,6 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 2023 for regnskapsføringen av SDØE utgjorde 11 millioner kroner.

Petoro AS har hatt en avtale med Tietoevry ASA om levering av IT driftstjenester for kontorstøtte og administrative løsninger samt konsulentbistand frem til 31.12.2023. Kostnadene under IT driftsavtalen for 2023, var 14,2 millioner kroner. Det er inngått nye avtaler på IT driftstjenester fra 01.01.2024. Petoro AS har videre en avtale med SLB AS for drift av petroleumstekniske løsninger. Avtalen gjelder fra 01.01.2023 med en varighet på 3 år, deretter med automatisk fornyelse i ett år av gangen. Kostnadene under driftsavtalen for petroleumstekniske løsninger var i 2023 på 9 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 2023 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 2023, 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 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med 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 og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon 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 regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.



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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål 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 regnskapestimatene 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, 8. mars 2024

KPMG AS

Mads Hermansen
Statsautorisert revisor

Petoros finanskalender 2024

11. mars	Årsresultat 2023 / 4. kvartalsrapport 2023
2. mai	1. kvartalsrapport 2024
1. august	2. kvartalsrapport 2024
6. november	3. kvartalsrapport 2024

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, Harald Pettersen, Equinor, Ole Jørgen Bratland, Equinor, Elisabeth Sahl/
Jonny Engelsvoll - Woldcam, Lizette Bertelsen/Jonny Engelsvoll - Woldcam, Øyvind Granås/Even
Kleppa - Woldcam