Årsrapport SDØE og Petoro 2024:

petoro

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 2024

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 36 Redegjørelse for samfunnsansvar

Side 38 Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven

Side 40 **5. Vurdering av fremtidsutsikter**

6. Tallene for 2024

Side 44 Årsregnskap SDØE

Side 84 Årsregnskap Petoro AS

1

Leders beretning og styrets årsberetning

Side 6 Administrerende direktør
Side 8 Styrets årsberetning

Johan Castberg. Foto: Lars Morken / Equinor

Kristin Fejerskov Kragseth. Foto: Anne Lise Norheim

Det må letes og bores mer!

2024 har vært et år preget av stor aktivitet og viktige milepæler nådd for oss i Petoro. Som administrerende direktør er jeg stolt av å kunne presentere høydepunktene fra vår virksomhet, og dele våre fremtidsvisjoner som skal sikre at vi fortsetter å skape størst mulig verdi og høyest mulig inntekt til samfunnet fra statens eiendeler på norsk sokkel, samt trygge energileveranser til Europa.

I fjor leverte vi en netto kontantstrøm fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) på 220 milliarder kroner, rundt 30 prosent av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten for året. De tre siste årene har samlet resultat fra Petoros forvaltning vært over 1000 milliarder kroner.

God drift og høy produksjon

Lavere gasspriser og høyere investeringer reduserte den totale kontantstrømmen med 57 milliarder sammenlignet med året før. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak lavere etterspørsel, økt stor import av LNG og høye lagernivåer i Europa. Til tross for en betydelig nedgang sammenlignet med 2023, er kontantstrømmen den tredje høyeste i Petoros historie.

Det er ellers gledelig å melde at vi legger bak oss et år med god drift og høy produksjon i de feltene der vi har eierinteresser.

Høy kontantstrøm er likevel ikke noe vi kan ta for gitt. Bak alle tall og høy verdiskaping står en grunnmur av hardt og systematisk arbeid fra operatører, leverandører, myndigheter og ikke minst fra tusenvis av mennesker som står på hver eneste dag, både til lands og til vanns. Trygg og sikker drift er grunnleggende for vår eksistens. Det premisset må vi aldri rokke ved.

Behov for industriell forbedring

De positive resultatene fra driften i 2024 står i kontrast til økende kostnadsutfordringer og manglende industriell forbedring i noen av våre kjerneprosesser, som for eksempel innen boreområdet. Flere faktorer tyder på at vi igjen er på vei inn i en periode hvor sterkere tiltak er nødvendige, da kontinuerlig forbedring alene ikke er tilstrekkelig. I motsetning til situasjonen i 2014 med lave produktpriser, må vi nå skape en erkjennelse av behov for endring.

Et viktig moment er å erkjenne den svake reserveerstatningsgraden vi på norsk sokkel har slitt med i mange år. Vi håper selvfølgelig på nye, store funn, men inntil da må vi sørge for å gjøre alt vi kan med de ressursene vi har. Sammen med operatører og andre partnere vil Petoro være en konstruktiv partner i å skape industriell forbedring.

En drivkraft på norsk sokkel

Petoro er en drivkraft på norsk sokkel og prioriterer innsatsen inn mot utvalgte områder hvor selskapet ser et potensiale for å øke samt sikre verdien av porteføljen. For modne felt er målet å skape flere investeringsmuligheter ved å kartlegge og utvikle nye ressurser, bore nye brønner og optimalisere utvinningen. Innen områdeutvikling søker vi løsninger som gir større verdi på tvers av porteføljen, der Troll-området, Haltenbanken og Barentshavet er kjerneområdene. Og, vi er opptatt av å minimere de negative konsekvensene av våre aktiviteter.

I 2024 gjorde Petoro og Equinor en avtale for omfattende andelsbytter på norsk sokkel. Avtalen legger til rette for økt verdiskaping og en mer effektiv utøvelse av begge selskapers eierskap i Heidrun- og Kristin/Tyrihans områdene på Haltenbanken.

Vi må lete mer

Europa trenger trygge og stabile gassleveranser fra oss. Dette ansvaret tar vi på største alvor. Etter bortfallet av store deler av russisk gass til Europa, har norsk gass de siste tre årene utgjort rundt 30 prosent av Europas gassforbruk, noe som tilsvarer rundt 10 prosent av all energi som brukes på kontinentet.

For å sikre stabile og pålitelige leveranser til Europa på lang sikt må vi lete og finne mer gass. Da er det nødvendig med tilgang på areal og forutsigbare rammevilkår, noe som norsk petroleumspolitikk historisk har gitt - og det må fortsette.

Sokkeldirektoratet viser fra sin nyeste studie at de uoppdagede ressursene på norsk sokkel utgjør omtrent halvparten de totale gjenværende ressursene. Av disse er om lag 60 prosent i åpnede områder. For å opprettholde produksjonsnivået og møte fremtidig etterspørsel, må det derfor satses betydelig på leteaktivitet.

Elektrifisering er det viktigste tiltaket

Når vi beslutter nye prosjekter, er vi opptatt av at disse skal være robuste for lave produktpriser og at de har minimale utslipp. Nye prosjekter bidrar ikke til reduksjon, men vår jobb er å begrense økningen. For de feltene som har et driftsperspektiv utover 2040, og har betydelige utslipp av CO_2, ser vi på muligheter for å elektrifisere disse.

I Petoro har vi satt oss et ambisiøst klimamål på å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen med 55 prosent i 2030 målt mot 2005-nivået. Vi har også et mål om nær null utslipp i 2050 for å opprettholde norsk konkurransekraft. Elektrifisering med strøm fra land er det viktigste tiltaket for å komme dit.

Staten kjøpte i 2024 eierandeler i sentral gassinfrastruktur på norsk sokkel, som innebærer helstatlig eierskap i Gassled, og vesentlig statlig eierskap i Nyhamna og Polarled. Petoro ble like før jul gitt et separat mandat for forvaltning av eierskapet i den sentrale gassinfrastrukturen som del av SDØE. Vi fikk dermed også på plass en ny forretningsenhet i selskapet vårt før året var omme.

Jeg vil til slutt takke alle mine kollegaer for høy innsats og stort engasjement. Deres dedikasjon og høye kompetanse er avgjørende for vår suksess. Sammen med våre partnere skal vi fortsette å skape mer verdi fra norsk sokkel. Verdensbildet er utfordrende nå, men vi må ha tro på at det vi går på jobb for å utrette hver dag er riktig og gjør en forskjell. Gjennom samarbeid, pågangsmot og tillit, skal vi i Petoro gjøre vår del.

Med vennlig hilsen,

Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør, Petoro AS

Årsberetning 2024

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE), som representerer om lag 30 prosent 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 220 milliarder kroner i 2024, anslagsvis 30 prosent av statens totale inntekter fra petroleumsvirksomheten for året.

Utviklingstrekk i omgivelsene

Verden og Europa har de siste årene gjennomgått store endringer og flere kriser. Den økonomiske globaliseringen er på retur, og en verdensorden styrt av internasjonale regler og felles verdier er under press. Russlands fullskala invasjon av Ukraina har endret den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa. I løpet av 2024 gikk om lag halve verdens befolkning til valg, herunder valg av nytt EU-parlament og ny president i USA. Geopolitisk konkurranse, økonomisk nasjonalisme og politisk polarisering har preget de politiske diskusjonene. Denne globale konteksten skaper usikkerhet som også vil påvirke energimarkedene og farten i energiomstillingen i tiden fremover.

Det er stor usikkerhet knyttet til hvor fort omstillingen vil gå og det vil være krevende å nå målene som er satt. Samtidig fortsetter de globale klimagassutslippene og den globale temperaturen å øke. Året 2024 har vært et nytt rekordår når det gjelder både globale utslipp og global temperatur. FN peker på at verden har lagt bak seg historiens varmeste tiår.

Ulike regioner og land tilnærmer seg energiomstillingen ulikt. Europa, som er vårt viktigste marked, har de siste årene opplevd krig og energikrise. EU har stor oppmerksomhet på å øke sin produksjon av fornybar energi, for å styrke forsyningssikkerheten, redusere klimagassutslipp og bidra til industri, arbeidsplasser og økonomisk vekst. Kraftproduksjonen i EU blir stadig grønnere, og i 2024 var 72 prosent av kraftproduksjonen i EU og UK utslippsfri.

Geopolitisk uro har medført betydelig volatilitet i europeiske gasspriser de siste årene. Gjennom EUs sanksjoner og ambisjon om å bli uavhengig av russisk gass har importen fra Russland blitt redusert, og det er bygget opp betydelig importkapasitet for flytende gass (LNG). Samtidig er etterspørselen etter gass i Europa i 2024 lavere enn før Russlands invasjon av Ukraina. Norge har vært en stabil og forutsigbar produsent av gass, og er i dag den største leverandøren av gass til Europa. Gass utgjorde 67 prosent av den totale SDØE-produksjonen i 2024 og anslås til om lag 70 prosent av fremtidig produksjon. Gjennomsnittlig pris på Title Transfer Facility (TTF) var i 2024 rundt 4,5 kroner per Sm^3. Mot slutten av året steg gassprisene som følge av kaldere vær og forventet opphør av transittavtalen mellom Russland og Ukraina i 2024.

De to siste årene har oljeprisen variert mellom 70 til 90 USD per fat og har i et historisk perspektiv vært stabil til tross for geopolitisk risiko og usikkerhet. Den globale veksten i oljeetterspørsel var i overkant av 1 millioner fat per dag i 2024, og total etterspørsel var over 104 millioner fat per dag, som er ny rekord. Etterspørsel fra spesielt Kina ble lavere enn forventet i 2024, som har bidratt til en svakere vekst i etterspørselen globalt enn forventet. OPEC+ har fulgt oljeprisen tett og videreført større kutt i egen produksjon for å holde prisen på det nivået vi har sett gjennom 2024.

Det har vært et høyt aktivitetsnivå og store investeringer i olje- og gassvirksomheten på norsk sokkel også i 2024. Det er en rekke prosjekter under utbygging, bestående av funn, videreutviklings- og elektrifiserings-prosjekter som vil bidra med produksjon, inntekter og utslippsreduksjoner de kommende årene. I tillegg gir prosjektene arbeidsplasser og aktivitet for leverandørindustrien. Det har også vært høy aktivitet knyttet til feltnær leting i 2024. Dette legger et godt grunnlag for fortsatte leveranser av olje og gass fra norsk sokkel og fra SDØE-porteføljen. Høyt aktivitetsnivå og generell kostnadsøkning medfører risiko for kostnads-overskridelser og forsinkelser, og det er behov for tett oppfølging av prosjekter i gjennomførings-fasen.

Siden 2015 har det vært en nedgang i utslippene av CO_2 fra petroleumsvirksomheten på norsk sokkel til tross for relativt stabil produksjon. Reduksjonen skyldes i hovedsak elektrifisering av installasjoner med kraft

fra land. 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. Olje- og gassnæringen jobber for å identifisere og modne frem ytterligere utslippskutt. En rekke tiltak er vurdert, og det står nå igjen tre aktuelle elektrifiseringsprosjekter i porteføljen; Tampen-området, Balder- og Granefeltene i Nordsjøen samt Haltenområdet i Norskehavet. Av Norges totale kraftproduksjon på 157 TWh vil elektrifisering av disse gjenværende feltene kreve om lag 2 TWh. Gjennomføring av disse er svært viktig for at industriens mål om 50% reduksjon av CO_2 utslipp innen 2030 skal nås. Det vurderes også muligheter for elektrifisering på deler av gassanlegget på Kårstø. Gjennomføringstiden mot 2030 er knapp, og det forventes krevende beslutningsprosesser i lisensene og hos myndighetene. Disse elektrifiseringsprosjektene er krevende, og Petoro har særlig oppmerksomhet på å sikre kvalitet i beslutningsgrunnlaget.

Antall alvorlige sikkerhetshendelser på norsk sokkel har vært stabilt de siste 10 årene. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Havindustritilsynets årlige kartlegging av risikonivået på norsk sokkel viser en positiv utvikling. Det er viktig at industrien fortsetter forbedringsinnsatsen slik at antallet alvorlige hendelser reduseres ytterligere.

Trusselbildet for petroleumssektoren har endret seg etter Russlands fullskala invasjon av Ukraina. Infrastrukturen er svært viktig for energisikkerhet i Europa. Sikker drift står høyt på agendaen ut fra hensynet til mennesker og miljø, men også for å sikre god regularitet og tilgjengelighet. Operatørene samarbeider tett med myndighetene om beredskap og sikkerhetstiltak. For de rørledningene som går til kontinentet og Storbritannia gjennomføres oppfølging og tilsyn i samarbeid med aktuelle sikkerhetsmyndigheter.

Aktørbildet på norsk sokkel er i endring. Mange av de tidligere tradisjonelle olje- og gasselskapene har justert sin strategi for å bli brede energiselskaper og har som mål å bygge opp fornybar kraft og lavkarbon-løsninger. Samtidig fortsetter konsolideringen i industrien. 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. Det er fortsatt Equinor som er den dominerende operatøren, og står for om lag 90 prosent av den fremtidige SDØE-produksjonen.

I løpet av 2024 har staten økt sitt eierskap i sentral gassinfrastruktur. Endringene innebærer en overgang til helstatlig eierskap i Gassled, og økt statlig eierandel til 81,3 prosent i Nyhamna og og 90 prosent i Polarled. Petoro AS er rettighetshaver knyttet til statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomheten og vil fra 2024 forvalte eierskapet i gassinfrastrukturen på vegne av staten.

Resultatsammendrag SDØE

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE per årsslutt var 220 milliarder kroner, 57 milliarder lavere enn året før. Reduksjonen i kontantstrøm skyldes i hovedsak lavere gasspriser og høyere investeringer. Nedgangen ble delvis motvirket av økt gassalg og lavere utgifter for kjøp av tredjepartsgass. Til tross for betydelig nedgang sammenlignet med 2023, er kontantstrømmen for året den tredje høyeste i Petoros historie.

Total produksjon var 1 063 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 70 kboed sammenlignet med året før.

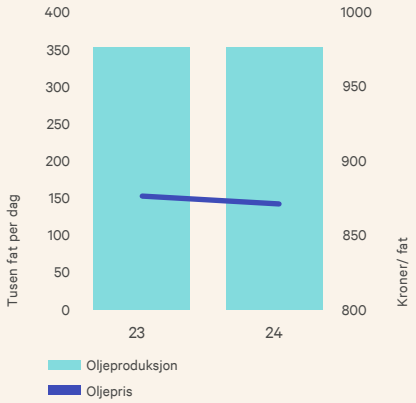
Gassproduksjonen var på 113 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm^3) per dag, som er en økning på elleve prosent sammenlignet med året før. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll etter kapasitetsøkning på Kollsnes, men også robust og stabil produksjon fra felt som Oseberg og Dvalin. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 4,50 mot 5,76 NOK per Sm^3 året før. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak lavere etterspørsel, høy import av LNG og høye lagernivåer i Europa.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 1 kboed sammenlignet med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall og revisjonsstanser på flere modne felt. Effekten ble delvis motvirket av ny produksjon fra Breidablikk som startet opp i 2023. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 82 mot 83 USD per fat året før. Målt i norske kroner ble oljeprisen 871 mot 876 NOK per fat året før. Den marginale reduksjonen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes vekst i global oljeproduksjon og lavere etterspørselsvekst, men effekten ble dempet av frivillige produksjonsrestriksjoner blant OPEC+ medlemmene og høyere geopolitisk risiko.

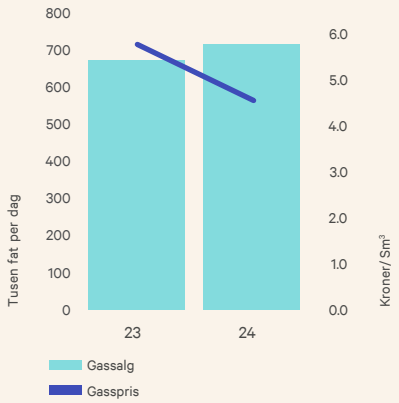
Kontante investeringer var 49 milliarder kroner, 18 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen skyldes primært oppkjøpet av sentral gassinfrastruktur på 13 milliarder kroner, samt investering i tilknyttet selskap på 6 milliarder kroner. Ekskludert oppkjøpet og investering i tilknyttet selskap ble investeringer i underkant av 1 milliard kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes mindre produksjonsboring på Troll, Visund og Statfjord Øst, samt lavere investeringsnivå på Breidablikk og Dvalin etter oppstart. Nedgangen ble delvis motvirket av høy aktivitet på flere prosjekter i gjennomføringsfasen som Troll fase 3, Snøhvit og Irpa. I tillegg har det vært gjort mer produksjonsboring på felt som Haltenbanken Vest, Tyrving og Johan Castberg.

Totale driftskostnader var 72 milliarder kroner, 14 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes lavere kostnader relatert til kjøp av tredjeparts gass og delvis reversering av tidligere

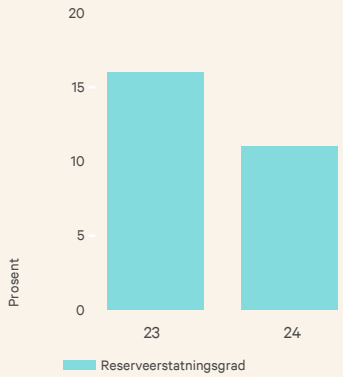
Oljeproduksjon/-pris



Gassalg/-pris



Reserveerstatningsgrad



nedskrivninger. Nedgangen ble delvis motvirket av økte produksjonskostnader.

Kostnader for kjøp av tredjeparts gass var 5 milliarder kroner, 10 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer.

Produksjonskostnadene var 24 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn året før. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

Transportkostnadene var 11 milliarder kroner, som er på nivå med året før.

I 2024 er det reversert tidligere nedskrivninger på Martin Linge på 2 milliarder kroner, mot nedskrivninger på til sammen 5 milliarder i 2023. Hovedårsaken for reverseringen er oppdatert vurdering av gjenværende reserver.

Totale leteutgifter var i underkant av 3 milliarder kroner, hvorav netto 1,4 milliarder kroner er aktivert som balanseførte letekostnader.

Resultat etter finansposter var 232 milliarder kroner, 34 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av reduserte gasspriser. Nedgangen ble delvis motvirket av økt salg av gass, reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass og delvis reversering av tidligere nedskrivninger.

Bokførte eiendeler var 298 milliarder kroner per 31. desember 2024. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 200 milliarder kroner, som er en økning på 12 milliarder kroner sammenlignet med året før. Økningen skyldes at overføring til Staten er 12 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 98 milliarder kroner, hvorav 72 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene falt med 3 milliarder kroner sammenlignet mot 2023, primært som følge av økt diskonteringsrente.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

I 2024 var det totalt 17 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,59, og representerer en svak forverring fra 0,56 i 2023. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 4,92, sammenlignet mot 4,11 i 2023. 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.

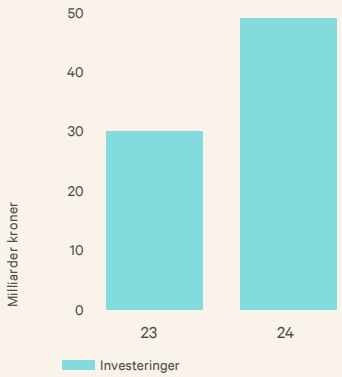
Virksomhetens hovedaktiviteter i 2024

Ved utgangen av året bestod SDØE-porteføljen av 183 andeler i utvinningstillatelser, 10 flere enn ved inngangen til året. I januar 2025 gjennomførte Olje- og energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder hvor ytterligere 13 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.

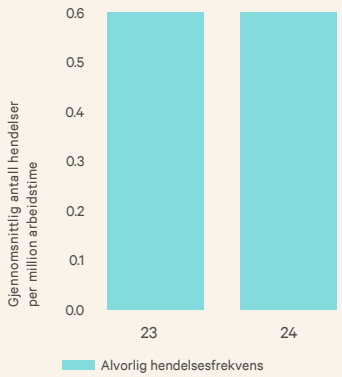
Porteføljen består av 48 felt, hvorav 44 er produserende. Større prosjekter som Johan Castberg, Kristin Sør fase 1, Ormen Lange fase 3, Troll Vest elektrifisering samt Oseberg økt gasskapasitet og del-elektrifisering er under utbygging.

Resultat

Investeringer



Alvorlig hendelsesfrekvens



Om lag 70 prosent av gassproduksjonen kom fra feltene Troll, Ormen Lange og Oseberg. Produksjon fra de modne oljefeltene dominerer fortsatt væskeproduksjonen fra SDØE-porteføljen, selv om Johan Sverdrup utgjorde 36 prosent av produksjonen i 2024. Feltene Troll, Snorre, Oseberg, Åsgard, Heidrun, Gullfaks, Grane og Breidablikk, stod for 44 prosent av den totale væskeproduksjonen for året. Gassens andel av total produksjon utgjorde om lag to tredjedeler i 2024.

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.

I mai 2024 inngikk Petoro og Equinor en omfattende avtale om andelsbytter på norsk sokkel. Avtalen vil bidra til økt verdiskaping og mer effektiv ressursforvaltning av selskapenes aktiviteter på Haltenbanken. Avtalen ble myndighetsgodkjent i 2024, og trådte i kraft fra 1. januar 2025. Gjennom avtalen mottar Petoro eierandeler på 22,5 prosent i Tyrihans, 3,7 prosent i Johan Castberg, 9,3 prosent i Carmen-funnet og 10 prosent i Beta-funnet og bytter samtidig bort eierandeler på 21,4 prosent i Heidrun og 7,5 prosent i Noatun. Avtalen er verdinøytral, som innebærer at verdien av andelene som byttes mellom selskapene er vurdert til å være lik.

Petoro var deltaker i 11 letebrønner i 2024. Disse resulterte i fem funn, hvor to karakteriseres som tekniske/ikke-kommersielle og ett er uavklart. Othello (PL1086) i sørlige Nordsjøen og Cuvette (PL248F) vest for Grosbeak anses begge som potensielt kommersielle funn. I tillegg resulterte avgrensningsbrønnene på Adriana og Sabina (PL211CS) i en økning av volumanslagene, og en mulig fremtidig utbygging via Skarv vil bli vurdert.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 129 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 346 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2023. Reservetilveksten var 43 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra Oseberg, Gullfaks og Martin Linge. Med en produksjon på 389 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 11% sammenlignet med 16% i 2023 og 49% i 2022.

Øvrig informasjon om selskapets aktiviteter i 2024 er omtalt i kapittel 3 «Årets aktiviteter og resultater».

Gassinfrastruktur

Høsten 2024 inngikk staten avtaler med syv selskaper om kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur på norsk sokkel. Avtalene innebar overgang til helstatlig eierskap i Gassled, og økt statlig eierandel i Nyhamna og Polarled. Gassinfrastrukturen er del av SDØE og forvaltes av Petoro, og i forbindelse med overtakelsen av disse andelene ble Petoro gitt et separat mandat for forvaltning av eierskapet i den sentrale gassinfrastrukturen. Viktige prinsipper er at den sentrale gassinfrastrukturen skal forvaltes separat fra resten av SDØE-porteføljen, og det skal ved beslutninger ikke legges særskilt vekt på virkningen for statens andeler i utvinningstillatelser. Ivaretakelsen av statens eierskap i sentral gassinfrastruktur skiller seg derfor fra resten av SDØE-porteføljen og er derfor etablert som en fjerde hovedoppgave i Petoro. For å legge til rette for etterlevelse av forvaltningsmandatet, er Gassinfrastruktur etablert som en egen avdeling. Aktiviteten i 2024 har vært knyttet til gjennomføring av salgs- og kjøpsavtalene og samtidig legge til rette for implementering av nytt mandat i organisasjonen.

Avsetning av produktene

All olje, NGL, kondensat og LNG 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 2024 hatt særlig oppmerksomhet på markedssituasjonen, potensielle interesseulikheter samt saker av stor verdimessig betydning.

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

Petoro er opptatt av at produktene avsettes på en slik måte at høyest pris oppnås, og at porteføljens fleksibilitet blir benyttet til å oppnå en høyest mulig verdiskaping. I denne sammenheng er optimal videreutvikling, regularitet, utnyttelse av kapasitet og fleksibilitet i produksjonsanlegg og infrastruktur av stor betydning.

Det har blitt gjennomført utvalgte kontroller for å sikre at SDØE får sin rettmessige andel av kostnader og inntekter relatert til avsetningen. Det er de siste årene gjort flere avklaringer relatert til avsetningen og noen av disse ble implementert i 2024. 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.

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 736 millioner kroner for SDØE i 2024. 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.

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. Dette sikrer at selskapet jobber aktivt, målrettet og planmessig med forbedringer. Mer utfyllende informasjon om området redegjøres for i selskapets bærekraftsrapport som publiseres samtidig med årsrapporten.

Selskapet hadde 79 ansatte ved utgangen av året, seks flere ansatte sammenlignet med året før. Det var tre nyansettelser og to personer som gikk av med pensjon i 2024. I siste kvartal 2024 økte staten sitt eierskap i det sentrale norske gasstransportsystemet og som følge av dette ble fem ansatte overført til Petoro som en del av transaksjonen. Petoro opprettet også en egen avdeling for gassinfrastruktur, og i den forbindelse en stilling som direktør for gassinfrastruktur. Ny direktør tiltrer i andre kvartal 2025.

Snittalder i selskapet er 53 år, 54 år for menn og 51 år for kvinner. Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30 prosent. I 2024 var andelen 34 prosent. 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. Ved utgangen av året var kvinneandelen i ledelsen 60 prosent, en økning sammenlignet med 50 prosent i 2023. I arbeidsmiljøutvalget og samarbeidsutvalget er det fire kvinner av totalt seks representanter, samme andel som i 2023.

Petoros lønnssystem består av ulike grupper ansatte, herunder ledelse, senior rådgiver og rådgiver. Seks prosent av selskapets ansatte tilhører kategorien ledelse, mens henholdsvis 87 prosent og seks prosent tilhører gruppen senior rådgiver og rådgiver. I ledelsen utgjør kvinners totale kompensasjonspakke 96 prosent av menns. Tilsvarende prosentandel for senior rådgivere og rådgivere er 96 prosent og 111 prosent.

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

I 2024 var det ett tilfelle av frivillig deltidsstilling, og en kortvarig midlertidig ansettelse. Fire personer har tatt ut foreldrepermisjon i løpet av året.

Sykefraværet var 1,6 prosent mot 2,5 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 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.

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

Eierstyring og selskapsledelse

Nærings- og fiskeridepartementet, ved næringsministeren representerer staten som eneeier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet.

Styret vektlegger god eierstyring og selskapsledelse. Dette for å sikre at SDØE forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen. Krav til virksomhetsstyring er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og "Standarder for god eierstyring og selskapsledelse". Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i Meld. St. 6, 2022-2023 "Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper" og de deler av "Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og de rammer selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

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

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

Samfunnsansvar

Petoro ivaretar sitt samfunnsansvar i tråd med selskapets retningslinjer.

Tiltak som sikrer utøvelse av samfunnsansvar i selskapet inkluderer forretningsetiske retningslinjer, HMS-erklæring, selskapets strategi samt en personalpolitikk som ivaretar mangfold, inkludering og likestilling. Petoro har ingen egen virksomhet utenfor Norge, men deltar indirekte i enkelte utenlandsaktiviteter som rettighetshaver for SDØE 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

Hensikten med risikostyringen i Petoro er å identifisere og forstå de vesentlige risikoene for SDØE og Petoro og sikre forsvarlig håndtering. Risikostyringen har både et strategisk og et operativt perspektiv.

Alle forretningsaktiviteter innebærer risiko. Risikostyringen rettes inn mot å sikre riktig balanse mellom å realisere muligheter og unngå tap. Risikostyringen er en integrert del av virksomhetsstyringen og er spesielt nært knyttet til mål- og resultatstyringsprosessen i selskapet. Bærekraft og klima er reflektert i selskapets strategi, mål og risikomatrise. I 2024 har styret hatt spesiell oppmerksomhet på reduksjon i utslipp av klimagasser og realisering av det identifiserte verdipotensialet på felt i drift.

Det siste året har det pågått et arbeid med å videreutvikle og forbedre risikostyringen i Petoro. Forbedringsarbeidet har vært initiert av styret og gjennomført i nær dialog med administrasjonen.

I tillegg til årlig gjennomgang av selskapets virksomhetsstyring, ble det i 2024 gjennomført et internrevisjonsprosjekt rettet mot oppfølgning av informasjons- og IKT-sikkerhet. 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 2024.

Styrets arbeid

Styret har det overordnete 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.

Styret har også et underutvalg knyttet til risiko og revisjon. Utvalget er sammensatt av to aksjonærvalgte medlemmer.

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 forretningsetiske retningslinjer, retningslinjer for samfunnsansvar og styreinstruks. Styremedlemmer skal rutinemessig opplyse om eie av aksjer eller lignende i andre selskaper som kan medføre, eller som kan oppfattes å kunne være i interessekonflikt med vervet. Videre skal det opplyses om andre relasjoner til rettighetshavere i petroleumsvirksomhet på norsk sokkel, eller til selskaper som er leverandør til rettighetshavere.

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

Styret i Petoro AS består av Arne Sigve Nylund som styreleder, nestleder Brian Bjordal, Kristin Skofteland, Trude J. H. Fjeldstad, og Anne Harris som aksjonærvalgte styremedlemmer. Styremedlemmene Hege Odden og Torbjørn Mæland 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 2024, 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 regnskapsskikk.

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 399 millioner kroner inkludert merverdiavgift for 2024 sammenlignet med 380 millioner kroner i 2023.

Totale kostnader for året var innenfor rammen av styregodkjent budsjett, selskapets bevilgning og oppdragsbrev. Årsresultatet for Petoro AS var på 8,8 millioner kroner. Styret foreslår at overskuddet overføres til annen egenkapital. Inkludert årets resultat var annen egenkapital på 33,9 millioner kroner per 31. desember 2024.

I henhold til regnskapslovens § 3-2a bekrefter styret at porteføljens og aksjeselskapets årsregnskap gir et rettvisende 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 må skje en omfattende energiomstilling om Parismålene skal nås. Samtidig har Europa de siste årene erfart viktigheten av å ha nødvendig tilgang til energi. Sikker leveranse av energi vil forbli viktig, og dette behovet må balanseres opp imot behovet for reduksjon av klimagassutslipp og en akseptabel pris på energi.

EU har de siste årene utviklet et omfattende rammeverk for energi- og klimapolitikken. For norsk olje- og gassvirksomhet vil EUs energi- og klimapolitikk særlig påvirke etterspørselssiden og kunne føre til en raskere utfasing av fossile energikilder. Samtidig kan et økt fokus på energisikkerhet og verdikjedeutslipp gi fortrinn til norske energileveranser.

Det er i dag bred politisk enighet om at olje- og gassaktiviteten i Norge skal utvikles, ikke avvikles. Samtidig er det en forventning om at industrien reduserer sine klimautslipp. Forutsigbare og stabile rammevilkår er derfor viktig.

Det er fortsatt store gjenværende olje og gassressursene på norsk sokkel. Sokkeldirektoratet (Sodir) anslår i siste ressursrapport at 55 prosent av de totale ressursene er produsert. De gjenværende ressursene legger grunnlag for produksjon, aktivitet og verdiskaping over lang tid. Det er usikkerhet knyttet til produksjonsanslagene fremover, og Sodir har utarbeidet tre mulighetsbilder som viser et stort utfallsrom i den fremtidige produksjonen av olje og gass. For å opprettholde eller øke produksjonen, er det nødvendig å investere betydelig i leteaktivitet, teknologiutvikling og

utbygging av nye funn. Manglende investeringer vil føre til rask nedbygging av petroleumsvirksomheten. Alle de tre mulighetsbildene viser imidlertid nedgang i produksjonen på lang sikt. Forventningene til fremtidige priser er av vesentlig betydning.

Petoro skal være en drivkraft for at verdiene fra petroleumsvirksomheten på sokkelen realiseres og blir produsert på en mest mulig lønnsom og bærekraftig måte.

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 boremål på feltene, men boretakten på de faste boreinstallasjonene er for 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 flaskehalser 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.

For at norsk olje og gass skal være konkurransedyktig og relevant også i fremtiden, må den produseres med fortsatt lave kostnader og med lave klimagassutslipp. Petoro er en stor aktør på norsk sokkel og har mål om å redusere scope 1-utslippene fra SDØE-porteføljen med minst 55 prosent innen 2030 sammenlignet med 2005. Utslippsmålet tar utgangspunkt i vedtatte og fremtidige tiltak og prosjektmuligheter. Ytterligere elektrifisering av felt og landanlegg i porteføljen er et sentralt tiltak. I tillegg er det etter at Johan Castberg-utbyggingen ble besluttet i 2017 en ambisjon om at alle nye feltutbygginger skal ha nullutslippsløsninger. Johan Castberg vil drives med gassturbiner, men kan på sikt del-elektrifiseres. Utover elektrifisering vil energieffektivisering og planlagte nedstengninger og nedskaleringer bidra til utslippsreduksjoner.

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 stort rekrutteringsbehov de neste årene, både som følge av aktivitetsvekst og aldersavgang.

Geopolitisk konkurranse, økonomisk nasjonalisme og polarisering skaper usikkerhet som vil påvirke energimarkedene og tempoet i energiomstillingen fremover. Norge har de siste årene styrket sin posisjon som en pålitelig og sikker energileverandør, og har klart å holde seg konkurransedyktig ved å implementere kostnadseffektive og klimavennlige løsninger. Det er fortsatt betydelige ressurser igjen på norsk sokkel. For å realisere disse må det letes nær eksisterende infrastruktur og i mindre kjente områder, samt investeres mer i felt, funn og infrastruktur. Petoro ønsker å bidra til den energisikkerheten og omstillingen verden trenger for å oppnå et lavutslippssamfunn. Det blir viktig å opprettholde konkurransedyktighet på kostnader og utslipp i årene som kommer, og Petoro vil som en sentral aktør på norsk sokkel bidra til dette.

Stavanger, 6. mars 2025

Arne Sigve Nylund
Styreleder

Brian Bjordal
Nestleder

Anne Harris
Styremedlem

Kristin Skofteland
Styremedlem

Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem

Hege Odden
Styremedlem,
valgt av ansatte

Torbjørn Mæland
Styremedlem,
valgt av ansatte

Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

2

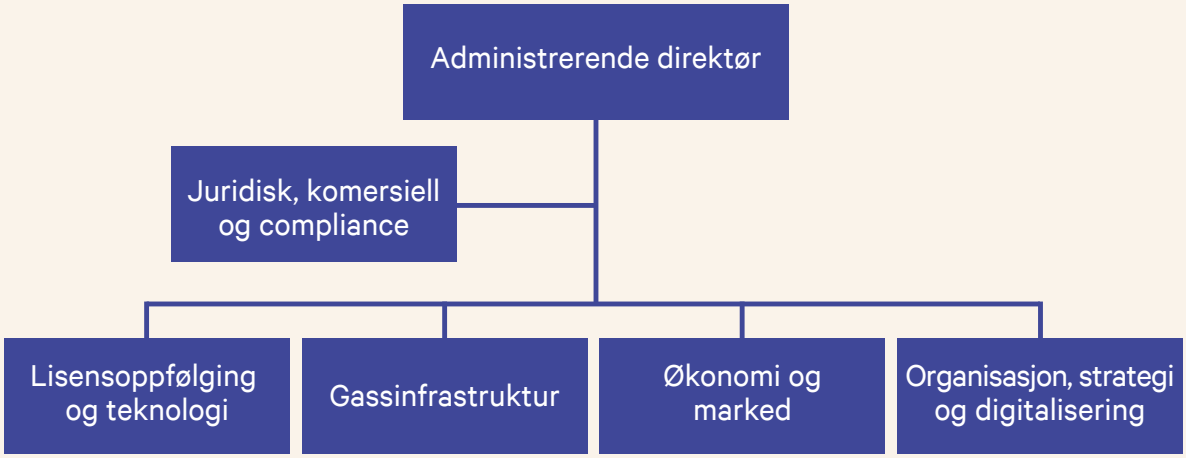
Introduksjon til virksomheten og hovedtall 2024

Side 18 Introduksjon til virksomheten
Side 21 Hovedtall 2024

Troll B
Foto: Øyvind Hagen, Equinor

Petoro as

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen. Ved utgangen av året hadde selskapet 79 ansatte.



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

Lisensoppfølging og teknologi:

Avdelingen ivaretar statens deltakerandeler i utvinningstillatelser på norsk kontinentalsokkel. Sammen med øvrige avdelinger 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 databruk og analyse, dyp faglig og industriell innsikt, samt egne studier for økt verdiskaping.

Gassinfrastruktur:

Etter at staten økte sitt eierskap i det sentrale norske gasstransportsystemet høsten 2024 er gasstransportsystemet Gassled heleid av staten, mens prosessanlegget Nyhamna og rørledningen Polarled har staten som største eier. Petoro er rettighetshaver og forvalter av gassinfrastrukturen på vegne av staten, som del av SDØE-ordningen. Gassco er operatør.

Petoro forvalter den sentrale gassinfrastrukturen separat fra øvrige interessentskap, slik at selskapet ikke legger særskilt vekt på virkningen for resten av SDØE-porteføljen. I tillegg til forretningsmessige vurderinger legger også Petoro vekt på at gassinfrastrukturen skal drives kostnadseffektivt og bidra til god ressursforvaltning.

Økonomi og marked:

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 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 samlede 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.

Organisasjon, strategi og digitalisering:

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.

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

Juridisk, kommersiell 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. I tillegg har avdelingen ansvar for gjennomføring av kommersielle forhandlinger.

Nøkkeltall for Petoro AS

	2024	2023	2022
Samlet tildeling/ administrasjonstilskudd (millioner kroner) *	**319**	304	290
Antall ansatte 31.12	**79**	73	70
Årsverk (gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt)	**72,5**	71,5	68,4
Lønnsandel av administrasjonstilskudd (prosent) **	**45**	43	42
Lønnsutgifter per årsverk (millioner kroner) **	**1,97**	1,85	1,78
Konsulentandel av administrasjonstilskudd (prosent)	**13**	14	17
IKT utgifter (millioner kroner)	**35**	34	33
Utgifter til lokalleie inkl. felleskostnader	**12,6**	12,6	11,6

* *eksklusiv merverdiavgift*

** *Lønn i note 3 i årsregnskap for Petoro AS*

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 2024 bestod porteføljen av 183 utvinningstillatelser, 44 produserende felt og 16 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 12 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale. Angitte størrelser er basert på Sokkeldirektoratets definisjoner.

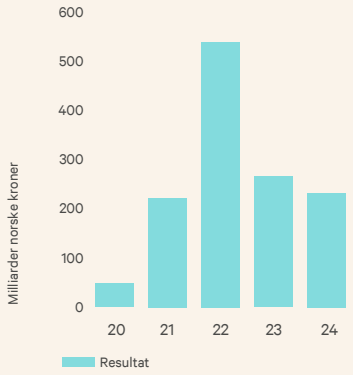
SDØE-porteføljen representerer om lag en 30 prosent av Norges samlede olje- og gassreserver og ga en kontantstrøm på 220 milliarder kroner i 2024.

Nøkkeltall for SDØE

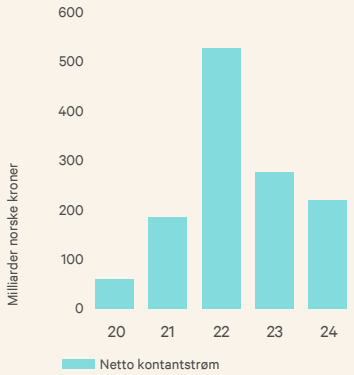
	2024	2023	2022
Netto kontantstrøm (i millioner kroner)	**220 048**	276 905	528 171
Driftsinntekter (i millioner kroner) (NGAAP)	**304 809**	352 690	640 426
Produksjonskostnader (millioner kroner) (NGAAP)	**24 292**	23 362	23 489
Årets resultat (i millioner kroner) (NGAAP)	**232 108**	266 172	539 208
Investeringer (i millioner kroner) (kontant)	**48 526**	30 396	28 378
Produksjon - olje og NGL (tusen fat/dag)	**354**	354	359
Produksjon - tørrgass (millioner Sm^3/dag)	**113**	102	109
Produksjon - total (tusen fat o.e/dag)	**1 063**	994	1 044
Gjenværende reserver (millioner fat o.e.)	**4 129**	4 475	4 779
Reserveerstatningsgrad (årlig i prosent)	**11**	16	49
Reservetilgang (millioner fat o.e.)	**43**	59	188
Oljepris (USD/fat)	**82**	83	104
Oljepris (NOK/fat)	**871**	876	988
Gasspris (NOK/Sm^3)	**4,50**	5,76	11,95

Hovedtall 2024

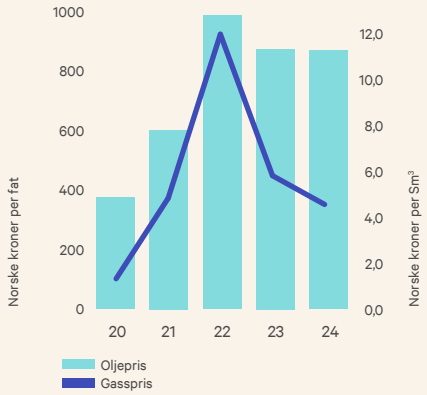
Resultat



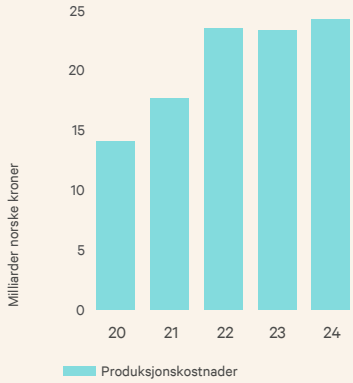
Kontantstrøm



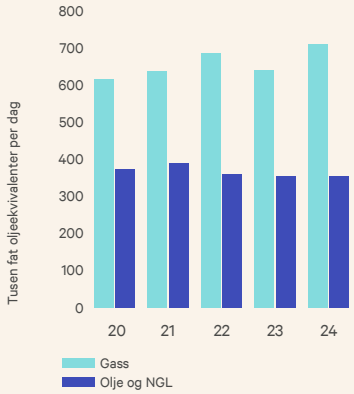
Olje- og gasspris



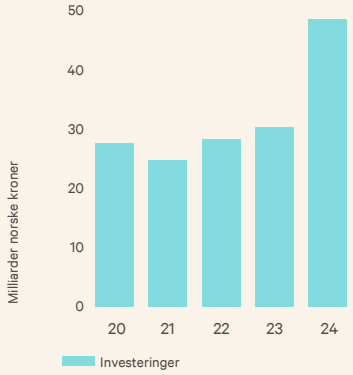
Produksjonsskostnader



Produksjon



Investeringer



3

Årets aktiviteter og resultater

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

Årets aktiviteter og resultater

Det vises til "Oppdragsbrev til Petoro AS for 2024", samt plan for virksomheten til Petoro AS. Nedenfor gjengis målene i oppdragsbrevet og Petoros ivaretakelse av disse.

Ivaretakelse av statens direkte deltakerandeler

Petoro skal være en aktiv partner som gjennom helhetsvurderinger skal bidra til å maksimere verdien av SDØE-porteføljen. Arbeidet skal orienteres mot områder og oppgaver der selskapet med utgangspunkt i porteføljen og i samspill med øvrige aktører på norsk sokkel i særlig grad kan bidra til å øke verdiskapingen, hensyntatt statens samlede økonomiske interesser. Petoro vil i 2024 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 planleggingsfasen.

Operasjonelle mål

"Petoro skal utarbeide operasjonelle mål med hensyn til å opprettholde en høy produksjon i 2024."
Styringsparametere: Volumtall. Utvikling over tid og beskrivelse av avvik

Total produksjon var 1 063 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 70 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 113 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm^3) per dag, som er en økning på elleve prosent sammenlignet med året før. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll etter kapasitetsøkning på Kollsnes, men også robust og stabil produksjon fra felt som Oseberg og Dvalin.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 1 kboed sammenlignet med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall og revisjonsstanser på flere modne felt. Effekten ble delvis motvirket av ny produksjon fra Breidablikk som startet opp i 2023.

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 2024 vært en del av Petoros arbeid. Produksjonskostnadene i 2024 var 24 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn året før. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

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.

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 ivaretakelse av sikkerhet og miljøhensyn."
Styringsparametere: Alvorlige hendelser, CO_2-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 2024 totalt 17 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, som gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,59. Dette representerer en svak forverring fra 0,56 i 2023. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 4,92 sammenlignet mot 4,11 i 2023.

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 2024

"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 2024 tatt investeringsbeslutning for fase 3 steg 2 i videreutviklingen av Troll-feltet. I tillegg 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, Grane/Breidablikk, Gullfaks og Martin Linge.

"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.

Selskapet har vært en pådriver for effektivisering og kostnadsreduksjoner spesielt innenfor området boring og brønn. Behovet for effektivisering og kostnadsreduksjoner innenfor området boring og brønn har vært en viktig sak for Petoro gjennom flere år.

I 2024 har Petoro videreført innsatsen for 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 ført til at godkjenningsprosessen i lisensene i økende grad tar et porteføljeperspektiv og legger til rette for tidlig partnerinvolvering. Dette er rullet ut på flere av feltene i porteføljen. Petoro har også fortsatt med egne studier for å kunne presentere forslag til frigjøring av riggtid i utvalgte deler av porteføljen. Petoro har i løpet av året jobbet med etablering av nye digitale løsninger, inkludert bruk av kunstig intelligens for å identifisere muligheter for gjenbruk av boreslisser og øke produksjonspotensialet.

"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.

Petoro har i 2024 vært engasjert i arbeidet med å utvikle gode konseptløsninger for realisering av de største gjenværende funnene i SDØE-porteføljen; Wisting, Grosbeak og Linnorm. 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 flerfase over lengre avstander (Grosbeak, Linnorm) og avansert seismisk overvåkning og kraftforsyningsløsning (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 2024 tatt investeringsbeslutning for prosjektene Troll fase 3 trinn 2 og Mongstad vannrensing. Grunnlaget for nok et betydelig verdiskapende videreutviklingsprosjekt på Troll er skapt gjennom innsats over flere år hvor Petoro har bidratt med omfattende reservoarsimuleringer og anleggstekniske vurderinger. Kvalitet i beslutningsunderlagene er sikret gjennom interne fag-gjennomganger med utgangspunkt i definerte 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 2024 har Petoro gjennomført eget reservoarsimuleringsarbeid for å redusere usikkerheten i reservegrunnlaget for følgende større fremtidige prosjekter:

- Johan Sverdrup – for å understøtte beslutningen om fase 3 og øke verdien av seismiske analyser
- Heidrun HEP – for å skape muligheter for videre utvidelser og verifisere operatørens arbeid
- Troll fase 3 steg 3 – for å sikre en optimal utnyttelse av feltets infrastruktur
- Åsgard – for å kartlegge brønnpotensiale på Smørbukk
- Snorre – for å kartlegge muligheten for akselerert produksjon gjennom flere brønner
- Gullfaks – for å kartlegge muligheter for boring av produksjonsbrønner i Shetland flankeområdet
- Visund – for å evaluere tiltak for akselerasjon av produksjon
- Dvalin – for å kvalitetssikre ny geomodell
- Breidablikk – for å evaluere potensialet i en undervanns pumpeløsning
- Martin Linge - for å robustgjøre planleggingen av nye IOR-brønner

"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 CO_2-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 CO_2-kostnader reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å bidra til best mulig løsninger og opprettholde prosjektfremdriften i pågående prosjekter.

Petoro har betydelig aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak, som vil bidra til store reduksjoner i klimautslipp fra porteføljen. I 2024 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 selskapet arbeidet med modning av nye elektrifiseringsprosjekter på Haltenbanken og i Tampen-området, samt på Grane og Kårstø som alle har tatt beslutning om videreføring (BoV) i 2024. Samlet har prosjektene potensial til å redusere porteføljens CO_2-utslipp, slik at Petoros mål om 55% reduksjon innen 2030 kan nås for scope 1.

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.

"Oppfølging av avsetningen av statens petroleum med oppmerksomhet på markedssituasjonen, potensielle interesseulikheter samt saker av stor verdimessig betydning."
Styringsparametere: Initiativ, tiltak og arbeid som er iverksatt av Petoro og oppnådde resultater og effekt disse har hatt.

I løpet av året har Petoro prioritert saker innenfor avsetning av både olje og gass. Selskapet har hatt særlig søkelys på å følge opp tiltak for økt gassproduksjon for å levere mest mulig gass til det europeiske markedet fremover. I tillegg har selskapet hatt oppmerksomhet på i hvilken grad avsetningsmodellene oppfyller målene i avsetningsinstruksen om maksimal verdiskaping og rettmessig fordeling mellom Equinor og SDØE.

Petoro er opptatt av at produktene avsettes på en slik måte at høyest pris oppnås, og at porteføljens fleksibilitet blir benyttet til å oppnå 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 de siste årene gjort flere viktige prinsipielle avklaringer relatert til avsetningen de siste årene og noen av disse ble implementert i 2024. Petoro har gjennom året hatt dialog med Nærings- og Fiskeridepartementet om 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 til Petoro AS 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 2024 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 2023 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 engangsbesparelser på 0,7 millioner kroner og årlige besparelser på 0,8 millioner kroner, samt om lag 1900 sparte arbeidstimer. Videre har tiltakene gitt økt kvalitet og mindre feil, økt tilgjengelighet av informasjon og mer effektive arbeidsprosesser.

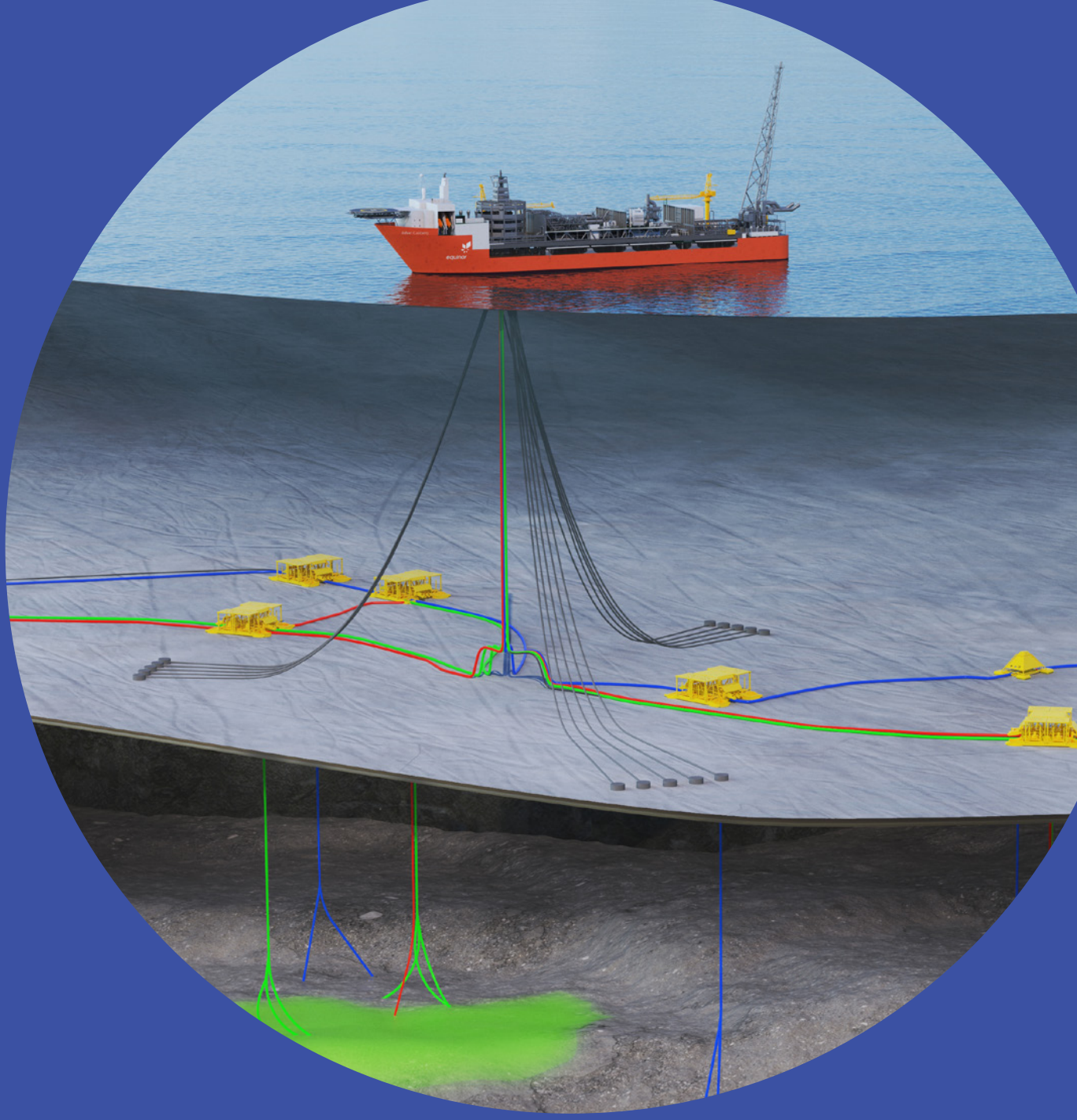
Selskapet har organisert sine hovedoppgaver slik at nye andeler som selskapet mottar til forvaltning ivaretas med begrenset endring i ressursbruk. Petoro har organisert sin virksomhet med en begrenset basisbemanning. Om lag 35 prosent av selskapets kostnadsforbruk er knyttet til kjøp av eksterne varer 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 tilgjengelig 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.

4

Styring og kontroll

Side 30 Styret i Petoro AS
Side 32 Ledelsen i Petoro AS
Side 34 Eierstyring og selskapsledelse
Side 36 Redegjørelse for samfunnsansvar
Side 38 Redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven
Side 40 Vurdering av fremtidsutsikter



Johan Castberg. Illustrasjon: Render AS og Equinor

Styret i Petoro

Arne Sigve Nylund
Styreleder

Valgt inn i styret: 2023
Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende.
Øvrige styreverv: Styrets leder i AS Nylund Consulting og ASN Invest AS. Styremedlem i Utror AS og Daytona Holdco AS
Utdanning: Maskiningeniør, Driftsteknologi, Bedriftsøkonom
Karriere: Teknisk/Operative lederroller, Mobil Exploration Inc./Statoil (1983-1996), Plattformsjef Gullfaks, Equinor (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)

Brian Bjordal
Nestleder

Valgt inn i styret: 2016
Yrkessituasjon: Selvstendig næringsdrivende
Utdanning: Sivilingeniør, BSc, Heriot-Watt University, Edinburgh
Karriere: Ulike stillinger i Statoil ASA, herunder overingeniør rør & strukturer, leder Rør og Platform Inspeksjon, oppdragsleder Europipe utbygging, leder tidligfaseutredninger Europipe II, Åsgard Transport, Ekofisk by-pass, Franpipe, direktør Prosessanlegg Kårstø, direktør Troll / Sleipner området (Utbygging og Produksjon Norge) (1984-2001), administrerende direktør, Gassco AS (2001-2015)

Kristin Skofteland
Styremedlem

Valgt inn i styret: 2020
Yrkessituasjon: Chief Commercial Officer & Legal Counsel, Beyonder AS
Øvrige styreverv: Styreleder i Energychange AS, Norsk Ess AS og Battery Norway. Styremedlem i Gassnova SF og Blueday Technology AS
Utdanning: Jurist fra Universitetet i Tromsø, Advokat og TRIUM Excecutive MBA
Karriere: Ulike stillinger i Total Norge AS, herunder Juridisk Direktør og deretter Direktør for Gass og olje salg, Strategi, forretningsutvikling og R&D

Foto: Anne Lise Norheim

Trude J. H. Fjeldstad

Styremedlem

Valgt inn i styret: 2015
Yrkessituasjon: Business Development Director i Hydro Rein AS
Øvrige styreverv: Styremedlem i Re Gründerhus 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

Anne Harris

Styremedlem

Valgt inn i styret: : 2024
Yrkessituasjon: Rådgiver og styreverv
Øvrige styreverv: Styremedlem i Mer AS, styremedlem i Azane Fuel Solutions AS, styremedlem i Aker Biomarine AS, og styremedlem i COWI Holding AS
Utdanning: Siviløkonom BI
Karriere: Deputy Chief Accountant/Head of Controlling & system development/ Admin & HR Manager, Total Norge AS (1980-2000), VP Performance mgt O&E/ SVP Fin.reporting Group/EVP HRO&HS, Norsk Hydro ASA (2000-2010), CFO, Entra Eiendom AS (2014-2019), CFO, Statkraft AS (2019-2023)

Hege Odden

Styremedlem, ansattvalgt styremedlem

Valgt inn i styret: 2024
Yrkessituasjon: Seniorrådgiver, Petoro AS
Utdanning: Master of Science med fordypning i Organisk kjemi fra Universitetet i Oslo (UiO). Bachelorgrad i kjemi fra Universitetet i Oslo (UiO)
Karriere: Erfaring fra tekniske roller og prosjektledelse for tidligfase prosjekter i AS Norske Shell (2011-2021)

Torbjørn Mæland

Styremedlem, ansattvalgt styremedlem

Valgt inn i styret: : 2024
Yrkessituasjon: Advokat, Petoro AS
Utdanning: Cand Jur fra Universitetet i Bergen (UiB)
Karriere: Bred erfaring fra alle juridiske forhold knyttet til energibransjen. Har blant annet erfaring som advokat og leder for juridisk avdeling i Statnett og fra to av Norges store forretningsadvokat-firmaer (Thommessen og Schjødt)

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 sokkel 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.

Jonny Mæland

Direktør økonomi og marked
Utdanning: Siviløkonom fra Universitetet i Agder og spesialisering innenfor bedriftsøkonomisk analyse fra Norges Handelshøgskole (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

Foto: Anne Lise Norheim

Kjersti Bergsåker-Aspøy

Direktør juridisk, komersiell 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, strategi og digitalisering
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. Dette for å sikre at SDØE forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen, og legge grunnlag 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 virksomheten og inneholder styrende dokumentasjon som skal bidra til at Petoro 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.

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 separate bærekraftsrapport.

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.

Generalforsamling

Nærings- og fiskeridepartementet, ved næringsministeren, representerer staten som eneeier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Generalforsamling innkalles i samsvar med aksjelovens bestemmelser for statsaksjeselskaper. Ordinær generalforsamling avholdes innen utgangen av juni hvert år. 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. Ansattvalgte styremedlemmer velges for to år av gangen.

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.

Styrets arbeid

Styret har det overordnete 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 2024 ble det avholdt seks ordinære styremøter.

Styret har valgt å organisere arbeidet knyttet til godtgjørelsesordninger i et underutvalg sammensatt av to av styrets aksjonærvalgte medlemmer.

Styret har også et underutvalg knyttet til revisjon- og risikostyring. Utvalget er sammensatt av to aksjonærvalgte medlemmer.

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. 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.

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

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 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 ansatte til styret krever en representant for hvert kjønn. Eksterne styrerepresentanter utpekes av ansvarlig departement.

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 forretningsetiske retningslinjer bygger opp om disse verdiene.

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

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. 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 (redusere 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 etiske retningslinjer. Selskapets etiske retningslinjer er offentlig tilgjengelige. Formålet med retningslinjene er å klargjøre prinsipper som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk standard. 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 2024.

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 2024:

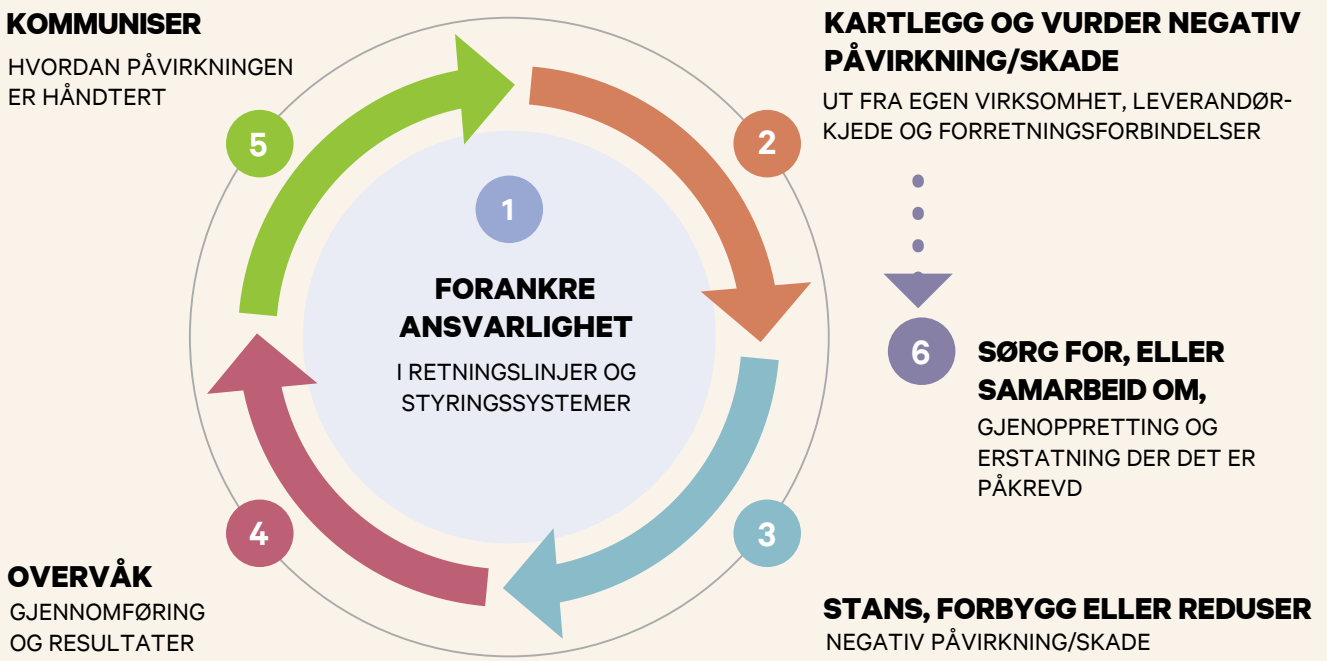
- Petoro har i flere Partnerforum, sammen med de øvrige rettighetshavere, påsett at operatør har redegjort for sitt arbeid med aktsomhetsvurderinger herunder påpekt ufullstendig eller manglende redegjørelse.
- Gjennom aktiv deltakelse i interessentskapets styringskomite, har Petoro hatt fokus på at operatør, 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 2024 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 2024. 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



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

alvorlige risikoene blir først prioritert. 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 2025, 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.

Johan Sverdrup.
Foto: Ole Jørgen Bratland, Equinor

6

Tallene for 2024

Årsregnskap for SDØE og Petoro AS

Side 44 Ledelseskommentar årsregnskap SDØE

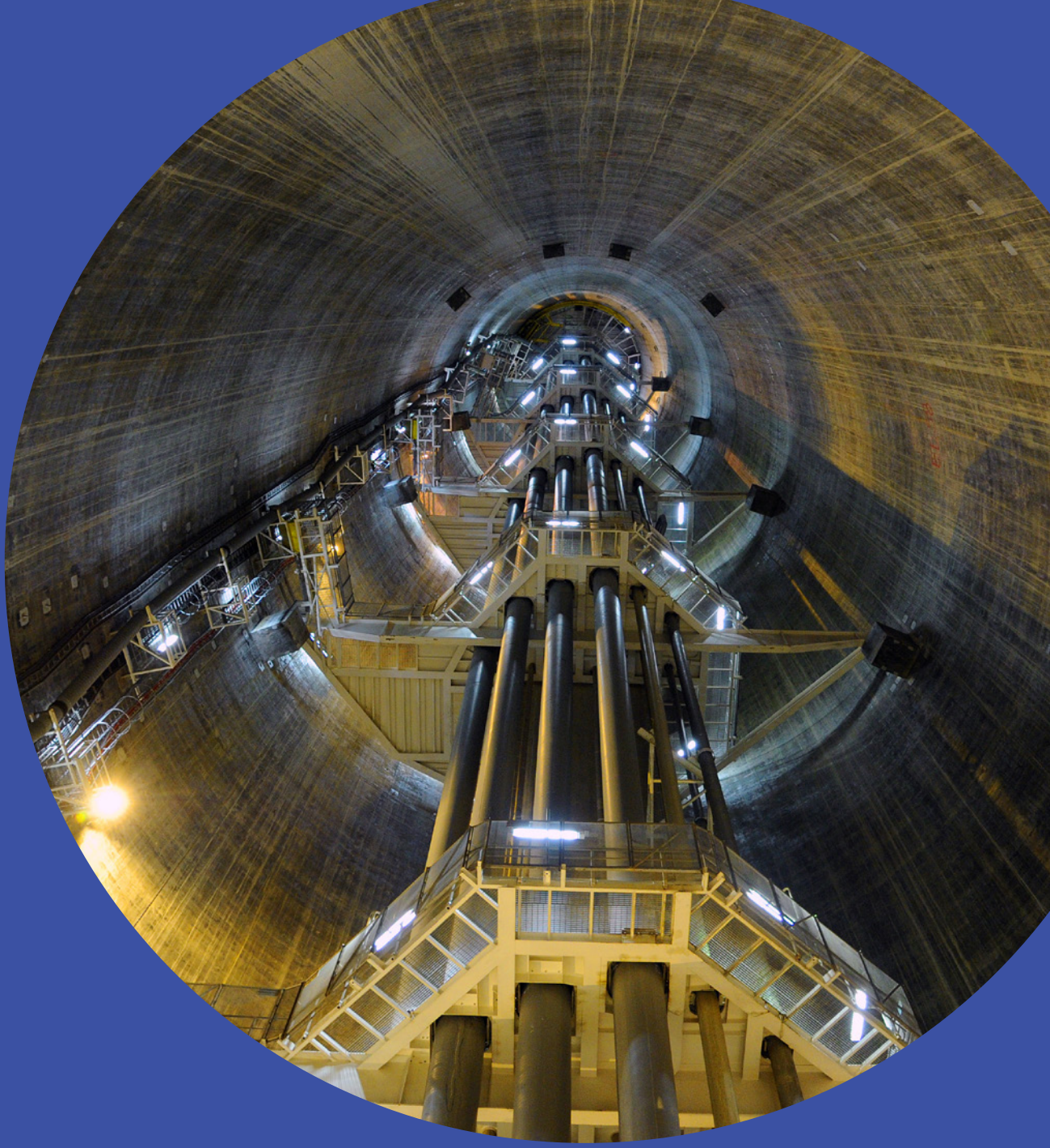
Regnskap i kontante størrelser SDØE
Side 48 Bevilgningsregnskap
Side 50 Kapitalregnskap – spesifisert
Side 51 Artskontorapportering

Virksomhetsregnskapet SDØE
Side 53 Resultatregnskap etter NGAAP
Side 54 Balanse per 31. desember
Side 55 Kontantstrømoppstilling
Side 56 Noter
Side 80 Ressursregnskap 2024

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: Harald Pettersen / ©Equinor

Ledelseskommentar årsregnskap for SDØE

Formål

Petoro er fra opprettelsen i 2001 rettighetshaver for statens andeler i utvinningstillatelser, felt, rørledninger og landanlegg. Petoro skal ivareta SDØE-porteføljen på et forretningsmessig grunnlag. Ved utgangen av 2024 bestod porteføljen av 183 utvinningstillatelser, åtte flere enn ved inngangen til året. I løpet av 2024 ble 15 utvinningstillatelser tilbakelevert. I januar 2025 gjennomførte Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2024) hvor ytterligere 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

Etter økt statlig eierskap i sentral gassinfrastruktur i 2024, har Petoro fått et oppdatert mandat. I henhold til selskapets oppdaterte vedtekter skal Petoro i forvaltningen av denne infrastrukturen legge vekt på samfunnsøkonomisk lønnsomhet og god forvaltning av petroleumsressursene. Selskapet skal derfor i sine forretningsmessige vurderinger vedrørende denne infrastrukturen hensynta effektiv drift og driftskostnader, og lavest mulig brukerkostnader over tid gitt avveiing mot regularitet og fleksibilitet, i tillegg til rimelig avkastning på investeringer hensyntatt risiko. Ved beslutninger knyttet til denne infrastrukturen skal det ikke legges særskilt vekt på virkningene for verdien av statens deltakerandeler i utvinningstillatelser.

Bekreftelse

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

Styret bekrefter videre at virksomhetsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og gir et rettvisende bilde av SDØEs eiendeler, forpliktelser og resultat per 31. desember 2024.

Vurdering av vesentlige forhold

Bevilgningsregnskapet og kapitalregnskapet

I samsvar med supplerende oppdragsbrev datert 20. desember 2024 var SDØEs bevilgning til investeringer[1] 36,0 milliarder kroner. I tillegg ble det gitt en bevilgning til kjøp av eierandeler[2] i sentral gassinfrastruktur på 11,9 milliarder kroner. Bevilgning til driftsresultat[3] var 233,3 milliarder kroner. Bevilgning til renter av statens kapital[4] var 3,8 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 Nærings- og fiskeridepartementet.

Artskontorapporteringen etter kontantprinsippet viser netto rapporterte inntekter på 311,8 milliarder kroner i 2024 mot 355,2 milliarder kroner i 2023, ekskludert finansinntekter. Inntektene er i stor grad påvirket av lavere gasspriser i 2024. Utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet omfatter utbetaling til investeringer på 48,5 milliarder kroner og driftsutgifter på 43,5 milliarder kroner. Utbetalinger i 2023 knyttet til investeringer var 30,4 milliarder kroner og til drift 53,3 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 29,6 milliarder kroner i 2024 mot 27,2 milliarder kroner i 2023.

Virksomhetsregnskapet for SDØE inkluderer flere vesentlige estimater som er beheftet med usikkerhet og som bygger på skjønnsmessige

[1] Kap/post 2440.30
[2] Kap/post 2440.31
[3] Kap/post 5440.24
[4] Kap/post 5440.80

vurderinger. Dette inkluderer blant annet balanseførte letekostnader, reserveanslag som grunnlag for avskrivninger, fjerningskostnader basert på estimater for kostnader som vil påløpe langt frem i tid og vurdering av nedskrivning av verdi på varige driftsmidler.

Netto kontantstrøm til staten fra SDØE per årsslutt var 220 milliarder kroner, 57 milliarder lavere enn året før. Reduksjonen i kontantstrøm skyldes i hovedsak lavere gasspriser og høyere investeringer. Nedgangen ble delvis motvirket av økt gassalg og lavere utgifter for kjøp av tredjepartsgass. Til tross for betydelig nedgang sammenlignet med 2023, er kontantstrømmen for året den tredje høyeste i Petoros historie.

Total produksjon var 1 063 tusen fat oljeekvivalenter per dag (kboed), en oppgang på 70 kboed sammenlignet med året før.

Gassproduksjonen var på 113 millioner standard kubikkmeter (mill. Sm^3) per dag, som er en økning på elleve prosent sammenlignet med året før. Økningen skyldes i hovedsak høyere gassproduksjon fra Troll etter kapasitetsøkning på Kollsnes, men også robust og stabil produksjon fra felt som Oseberg og Dvalin. Gjennomsnittlig realisert gasspris var 4,50 mot 5,76 NOK per Sm^3 året før. Årsaken til lavere gasspriser er sammensatt, men skyldes i hovedsak lavere etterspørsel, høy import av LNG og høye lagernivåer i Europa.

Væskeproduksjonen var 354 kboed, en reduksjon på 1 kboed sammenlignet med året før. Reduksjonen i væskeproduksjon skyldes primært naturlig produksjonsfall og revisjonsstanser på flere modne felt. Effekten ble delvis motvirket av ny produksjon fra Breidablikk som startet opp i 2023. Gjennomsnittlig realisert oljepris var 82 mot 83 USD per fat året før. Målt i norske kroner ble oljeprisen 871 mot 876 NOK per fat året før. Den marginale reduksjonen i oljepris sammenlignet med fjoråret skyldes vekst i global oljeproduksjon og lavere etterspørselsvekst, men effekten ble dempet av frivillige produksjonsrestriksjoner blant OPEC+ medlemmene og høyere geopolitisk risiko.

Kontante investeringer var 49 milliarder kroner, 18 milliarder kroner høyere enn året før. Økningen skyldes primært oppkjøpet av sentral gassinfrastruktur på 13 milliarder kroner, samt investering i tilknyttet selskap på 6 milliarder kroner. Ekskludert oppkjøpet og investering i tilknyttet selskap ble investeringer i underkant av 1 milliard kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes mindre produksjonsboring på Troll, Visund og Statfjord Øst, samt lavere investeringsnivå på Breidablikk og Dvalin etter oppstart. Nedgangen ble delvis motvirket av høy aktivitet på flere prosjekter i gjennomføringsfasen som Troll fase 3, Snøhvit og Ipra. I tillegg har det blitt gjort mer produksjonsboring på felt som Haltenbanken Vest, Tyrving og Johan Castberg.

Totale driftskostnader var 72 milliarder kroner, 14 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes lavere kostnader relatert til kjøp av tredjeparts gass og delvis reversering av tidligere nedskrivninger. Nedgangen ble delvis motvirket av økte produksjonskostnader.

Kostnader for kjøp av tredje parts gass var 5 milliarder kroner, 10 milliarder kroner lavere enn året før. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere gasspriser i kombinasjon med reduserte volumer. Deler av nedgangen skyldes også at man har effektuert ny LNG-modell under avsetningsinstruksen med effekt fra 1. januar 2024. Den nye modellen innebærer at Petoro ikke lenger er med på tredjepartshandelen med LNG, med unntak av Shell-avtalen som ble inngått i 2020 og løper ut 2025.

Produksjonskostnadene var 24 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn året før. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

Transportkostnadene var 11 milliarder kroner, som er på nivå med året før.

I 2024 er det reversert tidligere nedskrivninger på Martin Linge på 2 milliarder kroner, mot nedskrivninger på til sammen 5 milliarder i 2023. Hovedårsaken for reverseringen er oppdatert vurdering av gjenværende reserver.

Totale leteutgifter var i underkant av 3 milliarder kroner, hvorav netto 1,4 milliarder kroner er aktivert som balanseførte letekostnader.

Resultat etter finansposter var 232 milliarder kroner, 34 milliarder kroner lavere enn året før. Reduksjonen skyldes i hovedsak lavere inntekter som følge av reduserte gasspriser. Nedgangen ble delvis motvirket av økt salg av gass, reduserte kostnader for kjøp av tredjepartsgass og delvis reversering av tidligere nedskrivninger.

Bokførte eiendeler var 298 milliarder kroner per 31. desember 2024. Eiendelene består i hovedsak av driftsmidler tilhørende feltinstallasjoner, rør og landanlegg, samt kortsiktige kundefordringer. Egenkapitalen var ved årets slutt 200 milliarder kroner, som er en økning på 12 milliarder kroner sammenlignet med året før. Økningen skyldes at overføring til Staten er 12 milliarder lavere enn årets regnskapsmessige resultat. Samlet gjeld utgjorde 98 milliarder kroner, hvorav 72 milliarder var relatert til estimat for fremtidige fjerningsforpliktelser. Fjerningsforpliktelsene falt med 3 milliarder kroner sammenlignet mot 2023, primært som følge av økt diskonteringsrente.

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 129 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 346 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2023. Reservetilveksten var 43 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra Oseberg, Gullfaks og Martin Linge. Med en produksjon på 389 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 11% sammenlignet med 16% i 2023 og 49% i 2022.

Tilleggsopplysninger

Riksrevisjonen er ekstern revisor og bekrefter årsregnskapet for SDØE. Ved avslutningen av den årlige revisjonen utsteder Riksrevisjonen sin revisjonsberetning som oppsummerer konklusjonen fra arbeidet. Resultatet av revisjonen vil bli rapportert innen 1. mai 2025.

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, 6. mars 2025

Arne Sigve Nylund
Styreleder

Brian Bjordal
Nestleder

Anne Harris
Styremedlem

Kristin Skofteland
Styremedlem

Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem

Hege Odden
Styremedlem,
valgt av ansatte

Torbjørn Mæland
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 2024 med de unntak som gjelder for SDØE, samt bevilgningsreglementet § 7.

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

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

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

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

Bevilgningsrapporteringen

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

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

Artskontorapporteringen

Oppstillingen av artskontorapporteringen har en øvre del som viser hva som er rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter og en nedre del som viser eiendeler og gjeld som inngår i mellomværende med statskassen. Artskontorapporteringen viser regnskapstall virksomheten har rapportert til statsregnskapet etter standard kontoplan for statlige virksomheter. Artskontorapporteringen er i det vesentlige satt opp i henhold til metodikk fra Direktoratet for økonomistyring med noen tilpasninger for særskilte forhold som gjelder for SDØE (se prinsippnotens første avsnitt).

Regnskap i kontante størrelser SDØE
Bevilgningsregnskap

Oppstilling av bevilgningsrapportering 31.12.2024 – tall i hele norske kroner

Utgifts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2024	Merutgift (-) og mindreutgift
2440	Utgifter	30	Investeringer	36 000 000 000	35 397 186 787	602 813 213
2440	Utgifter	31	Kjøp av eierandeler	11 900 000 000	13 128 886 289	-1 228 886 289
5440	Utgifter	24.02	Driftsutgifter	42 200 000 000	43 198 658 918	-998 658 918
5440	Utgifter	24.03	Lete- og feltutviklingsutgifter	2 500 000 000	2 907 355 969	-407 355 969
5440	Utgifter	24.04	Avskrivninger	29 400 000 000	29 599 681 099	-199 681 099
5440	Utgifter	24.05	Renter	3 800 000 000	4 015 563 717	-215 563 717
Sum utgiftsført				**125 800 000 000**	**128 247 332 780**	**-2 447 332 780**

Inntekts-kapittel	Kapittel-navn	Post	Posttekst	Samlet tildeling	Regnskap 2024	Merinntekt og mindreinntekt (-)
5440	Inntekter	24.01	Driftsinntekter	311 200 000 000	313 874 001 804	2 674 001 804
5440	Utgifter	30	Avskrivninger	29 400 000 000	29 599 681 099	199 681 099
5440	Utgifter	80	Renter fast kapital	3 800 000 000	4 026 080 054	226 080 054
5440	Utgifter	85	Renter mellomregnskap	0	-10 516 337	-10 516 337
Sum inntektsført				**344 400 000 000**	**347 489 246 620**	**3 089 246 620**
5440		**24**	**Driftsresultat**	**233 300 000 000**	**234 152 742 101**	**852 742 101**
Netto rapportert til bevilgningsregnskapet					**-219 241 913 840**	

Kapitalkontoer

0677.03.04693	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	299 485 077 504
0677.03.08710	Oppgjørskonto Norges Bank - innbetalinger	15 903 758 763
0677.04.05015	Oppgjørskonto Norges Bank - utbetalinger	-95 341 019 532
	Endring i mellomværende	-805 902 895
Sum rapportert		0

Beholdninger rapportert til kapitalregnskapet (31.12)

Konto	Tekst	2024	2023	Endring
718002	Mellomværende med statskassen	108 229 783	914 132 678	-805 902 895

Regnskap i kontante størrelser SDØE Bevilgningsregnskap

NOTE A Forklaring av samlet tildeling

Kapittel og post	Overført fra året før	Årets tildelinger	Samlet tildeling
2440.30		36 000 000 000	36 000 000 000
2440.31		11 900 000 000	11 900 000 000
5440.24.02		42 200 000 000	42 200 000 000
5440.24.03		2 500 000 000	2 500 000 000
5440.24.04		29 400 000 000	29 400 000 000
5440.24.05		3 800 000 000	3 800 000 000
5440.24.01		311 200 000 000	311 200 000 000
5440.30		29 400 000 000	29 400 000 000
5440.80		3 800 000 000	3 800 000 000
5440.85		0	0
5440.24		233 300 000 000	233 300 000 000

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

Petoro er gitt fullmakt til å postere inn- og utbetalinger for SDØE mot mellomværende med statskassen. Mellomværendet omfatter over-/underinnkalling av kontanter fra operatørselskapene (differansen mellom kontantinnkalling og avregning fra operatør), arbeidskapital, avregning fra operatør, merverdiavgift og mellomværende med betalingsformidler m.m. For øvrige fullmakter henvises det til Oppdragsbrev for 2024 gitt til Petoro fra Nærings- og fiskeridepartementet.

I tillegg er Petoro i Proposisjon 27 S – «Endringer i statsbudsjettet 2024 under Nærings- og fiskeridepartementet» gitt følgende fullmakt;

1. Belaste kapittel 5440 for eksterne transaksjonsrelaterte utgifter som følge av kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur.
2. Overskride bevilgning i 2024 under kapittel 2440, post 31 kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur, for å dekke netto utbetalinger ved sluttføring av transaksjonene.
3. Overføre nødvendig, ubrukt bevilgning under kapittel 2440, post 31 kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur, til 2025. Beløpet er begrenset til å dekke deler av oppgjør som eventuelt blir forskjøvet til 2025.

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 2024 – tall i norske kroner				
	Poster			
	Mellomværende med statskassen			108 229 783
	Realinvestering før nedskrivning		220 429 307 403	
	Nedskrivning (-) / Reversering (+)		2 084 013 527	
	Konto for realinvestering		222 513 320 930	222 513 320 930
Sum	**Sum**			**222 621 550 713**
	Mellomværende med statskassen 01.01.2024		-914 132 678	
	Totale utgifter	48 526 073 077		
	Totale inntekter	-267 767 986 917		
	Kontantstrøm	-219 241 913 840	-219 241 913 840	
	Netto overført staten		220 047 816 735	
Mellomværende med statskassen 31.12.2024			**-108 229 783**	**-108 229 783**
	Fast kapital 01.01.2024		-201 502 915 426	
	Årets investering		-48 526 073 077	
	Årets avskrivning		29 599 681 099	
	Nedskrivning (+) / Reversering (-)		-2 084 013 527	
	Fast kapital 31.12.2024		-222 513 320 930	-222 513 320 930
Sum				**-222 621 550 713**

Stavanger, 6. mars 2025

Arne Sigve Nylund
Styreleder

Brian Bjordal
Nestleder

Anne Harris
Styremedlem

Kristin Skofteland
Styremedlem

Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem

Hege Odden
Styremedlem,
valgt av ansatte

Torbjørn Mæland
Styremedlem,
valgt av ansatte

Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Regnskap i kontante størrelser SDØE
Artskontorapportering

Oppstilling av artskontorapporteringen 31.12.2024		
	2024	**2023**
Driftsinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Salgs- og leieinnbetalinger	303 411 945 615	312 016 148 644
Andre innbetalinger	8 427 160 287	43 186 328 447
Sum innbetalinger fra drift	**311 839 105 902**	**355 202 477 091**
Driftsutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Avskrivninger	29 599 681 099	27 206 411 972
Andre utbetalinger til drift	43 505 655 079	53 264 561 076
Sum utbetalinger til drift	73 105 336 178	80 470 973 048
Netto rapporterte driftsutgifter	**-238 733 769 724**	**-274 731 504 043**
Investerings- og finansinntekter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Innbetaling av finansinntekter	2 034 895 902	8 289 853 990
Sum investerings- og finansinntekter	**2 034 895 902**	**8 289 853 990**
Investerings- og finansutgifter rapportert til bevilgningsregnskapet		
Utbetalt til investeringer	48 467 428 001	30 375 210 977
Utbetaling til kjøp av aksjer	74 666 905	7 183 689
Utbetalinger av finansutgifter	6 599 901 696	6 032 035 391
Sum investerings- og finansutgifter	**55 141 996 602**	**36 414 430 057**
Netto rapporterte investerings- og finansutgifter	**53 107 100 700**	**28 124 576 067**
Innkrevingsvirksomhet og andre overføringer til staten		
Tilskuddsforvaltning og andre overføringer fra staten		
Inntekter og utgifter rapportert på felleskapitler		
Avskrivninger (ref.kap. 5440 inntekt)	-29 599 681 099	-27 206 411 972
Renter av statens kapital og mellomværende med statskassen (ref.kap. 5440 inntekt)	-4 015 563 717	-2 696 659 333
Netto rapporterte utgifter på felleskapitler	**-33 615 244 816**	**-29 903 071 305**
Netto utgifter rapportert til bevilgningsregnskapet	**-219 241 913 840**	**-276 509 999 280**

Regnskap i kontante størrelser SDØE Artskontorapportering

Oversikt over endring mellomværende med statskassen

Eiendeler og gjeld*	2024	2023	Endring
O/U call	5 338 555 087	6 377 448 460	-1 038 893 374
AP Nonop	-3 474 374 575	-3 130 003 302	-344 371 273
AR Nonop	1 363 415 395	999 193 720	364 221 675
Inventory Nonop	1 775 342 130	1 565 195 990	210 146 140
Prep Exp Nonop	540 757 780	733 876 464	-193 118 684
Working cap - Nonop	-5 438 894 287	-5 635 085 292	196 191 005
Merverdiavgift	3 428 532	3 506 917	-78 386
Agio	-278	-278	0
Sum mellomværende med statskassen	**108 229 783**	**914 132 678**	**-805 902 895**

*)
O/U call – Forskudd beregnet som netto av kontantinnkallinger og avregninger fra operatørene
AP Nonop – Skyldig beløp i avregninger fra operatørene
AR Nonop – Tilgodehavende beløp i avregninger fra operatørene
Inventory Nonop – Beholdning i avregninger fra operatørene
Prep Exp Nonop – Forhåndsbetalte utgifter i avregninger fra operatørene
Working cap – Nonop – Hovedsakelig avsetninger i avregninger fra operatørene
Merverdiavgift – Inngående og utgående merverdiavgift
Agio – Øreavrunding relatert til valutaomregning (agio/disagio)

Kommentar mellomværende fra 2023 til 2024:
Endring skyldes i hovedsak reduksjon i overcall i lisensene. Dette blir imidlertid noe motvirket av reduksjon i arbeidskapital i lisensene.

Virksomhetsregnskapet
Resultatregnskap etter NGAAP - SDØE

Alle tall i millioner kroner	Note	2024	2023
DRIFTSINNTEKTER			
Driftsinntekter	2, 3, 13, 10	**304 809**	**352 690**
Sum driftsinntekter		**304 809**	**352 690**
DRIFTSKOSTNADER			
Letekostnader		**1 448**	**1 668**
Produksjonskostnader	4	**24 292**	**23 362**
Transport og prosesseringskostnader	4	**11 422**	**11 771**
Avskrivninger og nedskrivninger/(reverseringer)	9	**29 646**	**33 504**
Kostnader gass kjøp, lager og administrasjon	4, 12, 13	**5 561**	**15 804**
Sum driftskostnader		**72 368**	**86 109**
Driftsresultat		**232 441**	**266 581**
FINANSPOSTER			
Finansinntekter	7	**3 342**	**7 494**
Finanskostnader	7, 15	**3 675**	**7 903**
Netto finansposter	7	**-333**	**-409**
ÅRSRESULTAT	14	**232 108**	**266 172**

Virksomhetsregnskapet
SDØE Balanse per 31. desember

Alle tall i millioner kroner	Note	2024	2023
Immaterielle eiendeler	9	**41**	**45**
Varige driftsmidler	1, 9, 21, 22	**229 947**	**221 982**
Finansielle anleggsmidler	9, 10	**3 104**	**15 016**
Anleggsmidler		**233 091**	**237 042**
Varelager	11	**2 428**	**2 080**
Kundefordringer	12,13	**61 885**	**55 266**
Bankinnskudd		**138**	**162**
Omløpsmidler		**64 451**	**57 508**
SUM EIENDELER		**297 542**	**294 551**
Egenkapital per 1.1		**187 494**	**198 227**
Betalt fra/(til) Staten i året		**-220 048**	**-276 905**
Årets resultat		**232 108**	**266 172**
Egenkapital	14	**199 554**	**187 494**
Langsiktige fjerningsforpliktelser	15, 21	**71 915**	**74 800**
Annen langsiktig gjeld	16	**2 260**	**2 787**
Langsiktig gjeld		**74 174**	**77 587**
Leverandørgjeld		**3 932**	**3 729**
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 18	**19 881**	**25 741**
Kortsiktig gjeld		**23 813**	**29 470**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**297 542**	**294 551**

Stavanger, 6. mars 2025

Arne Sigve Nylund
Styreleder

Brian Bjordal
Nestleder

Anne Harris
Styremedlem

Kristin Skofteland
Styremedlem

Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem

Hege Odden
Styremedlem,
valgt av ansatte

Torbjørn Mæland
Styremedlem,
valgt av ansatte

Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Virksomhetsregnskapet
SDØE Kontantstrømoppstilling

Alle tall i millioner kroner	Noter	2024	2023
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER			
Innbetalinger fra driften	**2, 3**	**313 862**	363 492
Utbetalinger fra driften	**4, 15**	**-46 105**	-56 580
Endring arbeidskapital i lisensene		**-258**	1 608
Endring over/under call i lisensene		**1 039**	-1 154
Netto rentebetalinger		**11**	-2
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		**268 549**	**307 364**
KONTANTSTRØM INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer	**9, 10**	**-48 526**	-30 396
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		**-48 526**	**-30 396**
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Netto overført til staten		**-220 048**	-276 905
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		**-220 048**	**-276 905**
Økning beholdning bankkonto DA-selskap		**-25**	63

Noteinformasjon til virksomhetsregnskapet

Generelt

Petoro AS var per 31. desember 2024 rettighetshaver på vegne av SDØE for andeler i 183 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 salgspris som forskuddsbetalt kostnad på utlånstidspunktet. Videre blir SDØEs andel av lokasjonsbytter knyttet til kjøp eller salg av tredjeparts gass nettoført som driftsinntekter. SDØEs andel av tidsbytter (timeswaps) er bruttoført.

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 salgspris.

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

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

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

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

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

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 2024 utgjør denne reservejusteringsfaktoren 82 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 stigerørsplattformer som benyttes av flere felt, blir beregnet lineært over gjeldende lisensperiode per 31. desember.

Andre eiendeler avskrives lineært over økonomisk levetid.

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

Nedskrivning
Ved hver regnskapsavleggelse testes varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for nedskrivning dersom det er indikasjoner på verdifall. 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 forpliktelser 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 operatørenes vurderinger i månedlige avregninger (billinger) av hva som skal balanseføres og hva som skal kostnadsføres av slikt materiell.

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

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

Kortsiktig gjeld
Kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

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

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

Finansielle instrumenter verdsettes etter laveste verdis prinsipp, med mindre gitte kriterier er oppfylt. Urealiserte tap knyttet til finansielle instrumenter kostnadsføres. Porteføljevurdering er lagt til grunn der dette ut fra de finansielle instrumentenes natur anses som mest fornuftig og porteføljen er balansert i mengde og tid. Eliminering foretas der det er juridiske rettigheter til motregning av urealiserte tap og vinning eller der det er betalt og balanseført depositum/marginer som samsvarer med derivatenes markedsverdi. Ellers inntektsføres gevinster ved realisasjon.

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

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

NOTE 1 Overdragelse og endring av eierandeler

I januar 2024 gjennomførte Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2023) hvor 20 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse. I løpet av 2024 ble det fradelt 3 utvinningstillatelser fra eksisterende lisenser med SDØE-deltakelse og 15 utvinningstillatelser ble tilbakelevert. I januar 2025 gjennomførte Energidepartementet tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2024) hvor ytterligere 13 utvinningstillatelser ble tildelt med SDØE-deltakelse.

I november 2024 signerte Energidepartementet avtaler med syv selskaper om kjøp av eierandeler i den sentrale gasstransportinfrastrukturen. Transaksjonene medførte at staten etter oppkjøpene eier 100 % av gasstransportsystemet Gassled, 81,3 % av prosessanlegget Nyhamna og 90 % av rørledningen Polarled. Avtalene ble inngått med økonomisk virkning fra 1. januar 2024, mens gjennomføringsdato ble satt til 23. desember 2024. Samlet vederlag var på om lag 18,1 milliarder kroner per verdsettelsestidspunktet. I tillegg ble selgerne kompensert for gjenværende skattebalanser på 0,5 milliarder kroner og renter på 0,9 milliarder kroner. I forbindelse med oppkjøpene ble det gjennomført et pro et contra-oppgjør for å justere for kontantstrømmene i perioden mellom den effektive datoen 1. januar 2024 og gjennomføring av transaksjonene i desember 2024. Ved gjennomføringen av oppkjøpet ble netto kontantstrøm for de ti første månedene av 2024, gjort opp sammen med vederlaget. Kontantstrømmen for november og desember 2024 håndteres som et etteroppgjør i 2025, og forventet etteroppgjør er estimert til 2,1 milliarder

kroner og er avsatt i regnskapet. Netto pro et contra-oppgjør for de ti første månedene ble om lag 6,8 milliarder kroner og trukket fra det opprinnelige brutto vederlaget på 19,5 milliarder kroner, slik at samlet vederlag utbetalt av staten på gjennomføringsdato ble om lag 12,7 milliarder kroner.

I 2024 og med effekt fra 1. januar 2025 gjennomførte Petoro og Equinor en verdinøytral avtale om bytte av deltakerandeler i Haltenbanken-området. Gjennom avtalen mottar Petoro eierandeler på 22,5 prosent i Tyrihans, 3,7 prosent i Johan Castberg, 9,3 prosent i Carmen-funnet og 10 prosent i Beta-funnet og bytter samtidig bort eierandeler på 21,4 prosent i Heidrun og 7,5 prosent i Noatun.

NOTE 2 Spesifikasjon av driftsinntekter per område

Alle tall i millioner kroner	**2024**	**2023**
Lisens	**281 308**	311 158
Infrastruktur og Marked	**26 367**	44 609
Netto overskuddsavtaler	**1 237**	1 051
Eliminering internt salg	**-4 103**	-4 128
Sum driftsinntekter (NGAAP)	**304 809**	**352 690**
Omregning til kontante størrelser	**9 065**	10 803
Sum kontantprinsippet	**313 874**	**363 492**

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	**2024**	**2023**
Råolje, NGL og kondensat	**106 960**	106 685
Gass	**183 593**	231 597
Transport- og prosesseringsinntekter	**12 393**	12 688
Andre inntekter	**626**	670
Netto overskuddsavtaler	**1 237**	1 051
Sum driftsinntekter (NGAAP)	**304 809**	**352 690**
Omregning til kontante størrelser	**9 065**	10 803
Sum kontantprinsippet	**313 874**	**363 492**

All olje, NGL, kondensat og LNG fra SDØE selges til Equinor. All tørrgass 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 var det under gassinntekter avsatt 1,1 milliarder kroner i netto urealisert tap på utestående finansielle derivater knyttet til gassvolumer. Det urealisert tapet er reversert i 2024. For mer informasjon om finansielle derivater henvises det til note 18 om finansielle instrumenter.

NOTE 4 Spesifikasjon av produksjons- og andre driftskostnader per område

Alle tall i millioner kroner	2024	2023
PRODUKSJONSKOSTNADER		
Lisens	**18 688**	17 988
Infrastruktur og Marked	**5 604**	5 374
Sum produksjonskostnader	**24 292**	**23 362**
TRANSPORT OG PROSESSERINGSKOSTNADER		
Lisens	**15 457**	15 813
Infrastruktur og Marked	**68**	86
Eliminering internt kjøp	**-4 103**	-4 128
Sum transport og prosesseringskostnader	**11 422**	**11 771**
ANDRE DRIFTSKOSTNADER		
Kostnader til gasskjøp, lager og administrasjon	**5 561**	15 804
Sum andre driftskostnader	**5 561**	**15 804**
Sum driftskostnader	**41 275**	**50 937**
Omregning til kontante størrelser	1 924	4 173
Sum kontantprinsippet	**43 199**	**55 110**

Produksjonskostnadene var 24 milliarder kroner, 1 milliard kroner høyere enn året før. Økningen skyldes generell økning i drifts- og vedlikeholdskostnader på flere felt, delvis motvirket av reduserte kostnader til strøm og miljøavgifter.

Transportkostnadene var 11 milliarder kroner, som er på nivå med året før.

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 736 millioner kroner til forskning og utvikling i 2024 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 2024 – 30. april 2025, og resultatet av revisjonen vil bli rapportert i form av en revisjonsberetning innen 1. mai 2025.

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	**2024**	**2023**
Renteinntekter	**167**	195
Andre finansinntekter	**0**	1
Valutagevinst	**3 175**	7 298
Valutatap	**-2 014**	-3 479
Valutatap/gevinst urealisert	**762**	-1 544
Rentekostnader	**-117**	-856
Andre finanskostnader	**0**	0
Renter på fjerningsforpliktelse	**-2 306**	-2 024
Netto finansposter	**-333**	**-409**

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 2024 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 2024 gitt til Petoro AS fra Nærings- og fiskeridepartementet. Rentesatsen som er benyttet er knyttet opp mot renten på kortsiktige statspapirer og tilsvarer rentesats for kortsiktige kontolån til statskassen beregnet med utgangspunkt i månedlig gjennomsnittlig saldo på mellomregningen med staten.

Ikke relevant for regnskap etter regnskapsloven (NGAAP).

NOTE 9 Spesifikasjon av anleggsmidler

Alle tall i millioner kroner	Bokført pr 31.12.23	Historisk anskaffelseskost per 1.1.24	Akkumulert avskrivning 1.1.24	Tilgang 2024	Reversering 2024	Avgang 2024	Overføringer* 2024	Avskrivning 2024	Bokført pr 31.12.24
Felt under utvikling	15 326	15 326	0	5 307	0	0	-925	0	19 709
Felt i drift	177 964	710 576	-532 612	17 068	2 084	0	2 155	-28 236	171 034
Rørledninger og landanlegg	23 822	81 550	-57 728	13 852	0	0	0	-3 489	34 185
Balanseførte letekostnader	4 870	4 870	0	1 999	0	-620	-1 230	0	5 019
Sum varige driftsmidler	**221 982**	**812 322**	**-590 341**	**38 226**	**2 084**	**-620**	**0**	**-31 726**	**229 947**
Immaterielle eiendeler	45	288	-243	0	0	0	0	-4	41
Finansielle anleggsmidler	15 016	15 016	0	-11 912	0	0	0	0	3 104
Sum anleggsmidler (NGAAP)	**237 042**	**827 626**	**-590 584**	**26 314**	**2 084**	**-620**	**0**	**-31 730**	**233 091**
Omregning til kontante størrelser	-35 540	-87 080	51 541	22 212	0	620	0	2 130	-10 578
Sum anleggsmidler kontantprinsippet	**201 503**	**740 546**	**-539 043**	**48 526**	**2 084**	**0**	**0**	**-29 600**	**222 513**

**Overføringer gjelder feltene Haltenbanken Vest og Tyrving som ble satt i drift i løpet av 2024. I tillegg er balanseførte letekostander knyttet til Johan Castberg overført til felt under utvikling.*

Tilgang i 2024 for rørledninger og landanlegg inkluderer kjøp av eierandeler i sentral gassinfrastruktur på 11 milliarder kroner. Arbeidskapitalposter på netto 0,4 milliarder kroner er klassifisert som omløpsmidler og kortsiktig gjeld. For ytterligere omtale av transaksjonene henvises det til note 1.

Det er foretatt reversering av historiske nedskrivinger på Martin Linge feltet på 2 084 millioner kroner, primært som følge av oppdaterte produksjonsprofiler.

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 2024 er:

Reelle priser/år	2025	2027	2030	2050
Olje NOK/fat	787	714	697	615
Gasspris NOK/Sm^3	5,0	3,5	3,1	2,9

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 betydelig og volatilitet kan forventes.

Sensitivitetsanalyse

Tabellen under viser alternative beregninger av reversering (+)/nedskrivning (-) i 2024 under ulike forutsetninger for hele SDØE-porteføljen, gitt at alle andre forutsetninger holdes konstant. En prisreduksjon på 10 % på alle produkter ville gitt en redusert reversering av historiske nedskrivninger på 1 713 millioner kroner totalt for SDØE-porteføljen.

		Alternative beregninger av reversering/nedskrivning for 2024		Økning / reduksjon (-) av reversering/nedskrivning for 2024	
Forutsetninger	**Endring**	**Økning av forutsetning**	**Reduksjon av forutsetning**	**Økning av forutsetning**	**Reduksjon av forutsetning**
Gass- og væskepriser	+/- 10 %	3 759	371	1 675	-1 713
Diskonteringsrente	+/- 1 %	1 806	2 338	-278	254

I tillegg er SDØE porteføljen testet for verdifall basert på scenarioer fra IEA. Prisene fra disse scenariene er oppgitt i reelle 2024-termer for 2030, 2040 og 2050. Fremtidige forventede priser er anvendt for 2025, og de er lineært interpolert fra pris for 2025 til IEAs scenario-priser for 2030, 2040 og 2050. Tallene til venstre representerer alternative beregninger av reversering av historiske nedskrivninger, og tallene til høyre viser endringer fra rapportert reversering av historisk nedskrivning for 2024 på 2 084 millioner kroner.

IEA scenario	**Priser for 2030, 2040 og 2050**	**Alternative beregninger av reversering/ nedskrivning for 2024**	**Økning / reduksjon (-) av reversering/ nedskrivning for 2024**
Net zero	Olje 431-308-256 NOK/fat, Gass 1,7-1,6-1,6 NOK/sm^3	-1 024	- 3 108
Announced pledges	Olje 738-646-595 NOK/fat, Gass 2,3-2,0-2,0 NOK/sm^3	2 150	66
Stated policies	Olje 810-789-769 NOK/fat, Gass 2,5-3,0-3,0 NOK/sm^3	2 728	644

Kun «net zero»-scenariet resulterer i nedskrivninger sammenlignet med det gjeldende grunnscenariet for SDØEs portefølje. Analysen som er utført indikerer at risikoen for eventuelle strandede eiendeler i SDØEs portefølje er begrenset under gjeldende markedsforutsetninger.

Finansielle anleggsmidler på 3 104 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.

Fra og med 2023 har SDØE innregnet investering knyttet til Equinors finansielle gasshandelsvirksomhet, 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. 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. 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. Kontantstrømmer knyttet til investeringen gjøres opp etterskuddsvis per kvartal. Investeringen ble ved anskaffelsestidspunktet i 2019 ført til opprinnelig anskaffelseskost 1 190 millioner kroner. SDØEs andel av investeringer i gassvirksomheten i DC regnskapsføres som økt netto kapitalinnskudd eller -uttak.

	2024			2023		
Alle tall i millioner kroner	**DC**	**GFT**	**ENG**	**DC**	**ENG**	**GFT**
Finansielle anleggsmidler 1.1	**14 857**	**33**	**126**	24 517	151	-
Årets andel av resultat i tilknyttet selskap	**171**	**4 102**	**227**	1 902	2 838	126
Utbytte	**- 7 143**	**- 4 019**	**0**	0	- 2 957	0
Netto kapitalinnskudd/uttak	**- 5 249**	**0**	**0**	- 11 562	0	0
Finansielle anleggsmidler 31.12	**2 636**	**115**	**353**	**14 857**	**33**	**126**

**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	**2024**	**2023**
Petroleumsprodukter	**653**	515
Reservedeler	**1 775**	1 565
Varelager	**2 428**	**2 080**

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.Kundefordringer inkluderer avsetning for forventet etteroppgjør knyttet til oppkjøp av sentral gassinfrastruktur på 2,1 milliarder kroner. Oppkjøpene er nærmere omtalt i note 1.

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 107 milliarder kroner (tilsvarende 131 millioner fat o.e.) i 2024 mot 106 milliarder kroner (130 millioner fat o.e.) i 2023. Fra og med januar 2024 begynte Equinor også å kjøpe LNG fra SDØE. Samlet salg av LNG volumer beløp seg til 8,3 milliarder kroner.

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 2024 solgte staten tørrgass direkte til Equinor som kjøper til en verdi av 218 millioner kroner mot 817 millioner i 2023. 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 16,9 milliarder kroner i 2024 mot 27,0 milliarder i 2023. Mellomværende med Equinor var 13,4 milliarder kroner i SDØEs favør omregnet til kurs på balansedagen mot 11,2 milliarder i 2023.

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	**2024**	**2023**
Egenkapital per. 1.1	**187 494**	198 227
Årets resultat	**232 108**	266 172
Kontantoverføring til staten	**-220 048**	-276 905
Egenkapital per 31.12	**199 554**	**187 494**

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 15 Nedstengning/fjerning

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

Operatørens estimater blir lagt til grunn ved beregning av forpliktelsen. Det vil være knyttet stor usikkerhet til flere faktorer i fjerningsestimatet, inkludert forutsetninger for fjerning og estimeringsmetode, samt teknologi og fjerningstidspunkt. Fjerningstidspunkt antas i hovedsak å inntreffe ett til to år etter produksjonsslutt, se note 24.

Rentekostnad på forpliktelsen klassifiseres som en finanskostnad i resultatregnskapet. Diskonteringsrenten er basert på diskonteringsrente for foretaksobligasjoner (OMF) som oppgitt i NRS6. I 2024 var diskonteringsrenten 3,9 % mot 3,1 % i 2023.

Estimatet for fjerningskostnader er netto nedjustert med 2,9 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	**2024**	**2023**
Forpliktelse per 1.1	**74 800**	68 677
Nye forpliktelser	**717**	80
Faktisk fjerning	**-865**	-417
Endring estimat	**6 404**	5 734
Endring diskonteringsrente	**-11 447**	-1 298
Rentekostnad	**2 306**	2 024
Forpliktelse per 31.12	**71 915**	**74 800**

Det er i 2024 påløpt 865 millioner kroner til nedstengning og fjerning som inngår i regnskap etter kontantprinsippet under driftsutgifter. Estimerte utgifter for 2025 knyttet til nedstengning og fjerning er 1,4 milliarder kroner SDØE andel.

NOTE 16 Annen langsiktig gjeld

Annen langsiktig gjeld består av i hovedsak av forpliktelser for tilbakebetaling av tidligere innbetalt overskuddsandel i lisenser med netto overskuddsavtaler relatert til fjerning er inkludert i langsiktig gjeld og utgjør 1 740 millioner kroner.

Øvrig langsiktig gjeld er på 520 millioner kroner.

Ikke relevant ved kontantprinsippet.

NOTE 17 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld som forfaller i løpet av 2025 omfatter følgende:

- avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, justert for kontantinnkalling i desember utgjorde 16 366 millioner kroner per årsslutt i 2024 mot 15 100 i 2023.
- utestående gjeld mot Equinor relatert til finansielle instrumenter under avsetningsinstruksen utgjorde 0 millioner kroner per årsslutt i 2024 mot 1 062 millioner kroner i 2023.
- utestående gjeld mot Equinor relatert til investering i tilknyttet selskap utgjorde per årsslutt i 2024 0 millioner kroner mot 8 135 millioner kroner i 2023.
- andre avsetninger for påløpte, ikke betalte kostnader, som ikke er inkludert i avregningene fra operatørene utgjorde 3 515 millioner kroner i 2024 mot 1 444 millioner kroner i 2023.

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 2 205 millioner kroner i eiendeler og 1 280 millioner kroner i forpliktelser per 31. desember 2024. Tilsvarende tall ved utgangen av 2023 var 5 079 millioner kroner i eiendeler og 6 141 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 2024 utgjorde dette 113 millioner kroner i eiendeler og 415 millioner kroner i forpliktelser. Tilsvarende tall i 2023 var 104 millioner kroner i eiendeler og 666 millioner kroner i forpliktelser. Netto urealisert gevinst på utestående posisjoner per 31.desember 2024 er under norsk regnskapslov og god regnskapsskikk ikke inntektsført.

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 gassalgsporteføljen er eksponert mot ulike prisindekser og mot en kombinasjon av lange og kortsiktige prispunkter. Equinor kjøper all olje, NGL, kondensat og LNG 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 èn 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, kondensat og LNG 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
2025	1 268	1 513
2026	901	951
2027	183	643
2028	116	403
2029	65	241
Deretter	63	623

Leieavtaler representerer driftsrelaterte kontraktsforpliktelser ved leie av rigger, forsyningsskip, 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 utvinningstillatelser for leting og produksjon av petroleum kan deltakerne måtte forplikte seg til å bore et visst antall brønner. I tillegg er deltakerne bundet til leteaktivitet gjennom godkjent budsjett og arbeidsprogram. Ved årets slutt er SDØE forpliktet til å delta i 12 brønner med en forventet kostnad i 2025 på 1,0 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 2025 og 14 milliarder kroner for senere perioder, totalt 25 milliarder kroner. SDØE er gjennom

godkjente arbeidsprogram og budsjett forpliktet til drifts- og investeringskostnader for 2025. De nevnte forpliktelser er inkludert i arbeidsprogram og budsjett for 2025.

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 784 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 2024.

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 2024.

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 nedskriving 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 (P90) og forventede reserver (P50) 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

	2024		2023		2022	
Olje i mill fat, Gass i mrd Sm³	**olje**	**gass**	**olje**	**gass**	**olje**	**gass**
Forventede gjenværende reserver pr. 01.01	**1183**	**523**	**1271**	**558**	**1400**	**568**
Endring i reserver	34	1	41	3	2	30
Produksjon	-130	-41	-129	-37	-131	-40
Forventede gjenværende reserver pr. 31.12	**1087**	**484**	**1183**	**523**	**1271**	**558**

* *Olje inkluderer NGL og kondensat*

Ved utgangen av året var porteføljens forventede gjenværende reserver 4 129 millioner fat oljeekvivalenter (o.e.), en nedgang på 346 millioner fat o.e. sammenlignet med utgangen av 2023. Reservetilveksten var 43 millioner fat o.e. og kommer hovedsakelig fra Oseberg, Gullfaks og Martin Linge. Med en produksjon på 389 millioner fat o.e. ga dette en reserveerstatningsgrad på 11% sammenlignet med 16% i 2023 og 49% i 2022.

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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 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
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	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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 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
089 BS	30,00000	-
089 CS	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	34,53000
095	59,00000	59,00000
097	30,00000	30,00000
099	30,00000	30,00000
100	30,00000	30,00000
102	-	30,00000
102 C	-	30,00000
102 D	30,00000	30,00000
102 E	-	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
124 B	27,08962	-
128	24,54546	24,54546

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
128 B	54,00000	54,00000
128 D	24,54546	24,54546
128 E	24,54546	24,54546
134	13,55000	13,55000
134 E	27,18000	13,55000
152	30,00000	30,00000
153	30,00000	30,00000
153 B	30,00000	30,00000
153 C	30,00000	30,00000
158	47,88000	47,88000
169	30,00000	30,00000
169 B1	37,50000	37,50000
169 B2	30,00000	30,00000
171 B	33,60000	33,60000
176	47,88000	47,88000
190	40,00000	40,00000
193	30,00000	30,00000
193 B	30,00000	30,00000
193 C	30,00000	30,00000
193 D	30,00000	30,00000
193 E	30,00000	30,00000
193 FS	30,00000	30,00000
193 GS	30,00000	30,00000
195	35,00000	35,00000
195 B	35,00000	35,00000
199	27,00000	27,00000
208	30,00000	30,00000
209	35,00000	35,00000
211	35,00000	35,00000
211 CS	35,00000	35,00000
211 DS	35,00000	-
237	34,53000	34,53000
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

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
248 GS	40,00000	40,00000
248 I	40,00000	40,00000
248 K	40,00000	40,00000
250	45,00000	45,00000
255	30,00000	30,00000
255 B	-	30,00000
255 C	-	30,00000
263 C	19,95000	19,95000
265	30,00000	30,00000
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	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	34,53000
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
886	20,00000	20,00000
886 B	20,00000	20,00000
894	20,00000	20,00000
923	20,00000	20,00000
923 B	20,00000	20,00000
935	20,00000	20,00000
958	-	20,00000

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
976	-	20,00000
985	-	20,00000
1025 S	20,00000	20,00000
1025 SB	20,00000	20,00000
1049	20,00000	20,00000
1078	20,00000	20,00000
1079	20,00000	20,00000
1080	20,00000	20,00000
1083	-	30,00000
1085	20,00000	20,00000
1086	20,00000	20,00000
1090	20,00000	20,00000
1091	-	20,00000
1093	30,00000	30,00000
1093 B	30,00000	-
1096	-	20,00000
1106	-	20,00000
1128	20,00000	20,00000
1128 B	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	20,00000
1162	20,00000	20,00000
1169	-	20,00000
1170	20,00000	20,00000
1174 S	20,00000	20,00000
1188	34,53000	34,53000
1189	34,53000	34,53000
1197	20,00000	20,00000
1198	20,00000	-
1202 S	20,00000	-
1203	20,00000	-
1214	30,00000	-
1217	20,00000	-
1223	47,88000	-
1225 S	30,00000	-

Utvinningstillatelse	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
1227	34,53000	-
1230	20,00000	-
1236	20,00000	-
1237	20,00000	-
1238	20,00000	-
1239	20,00000	-
1240	20,00000	-
1241	20,00000	-
1242	20,00000	-
1243	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. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)
Breidablikk Unit	22,20000	22,20000
Brime Unit	25,34000	25,34000
Fram H-Nord Unit	11,20000	11,20000
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
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	55,92838	56,00000
Tyrving Unit	26,84000	26,84000
Valemon Unit	30,00000	30,00000
Vega Unit	31,20000	31,20000
Verdande Unit	22,40670	22,40670
Visund Inside	30,00000	30,00000
Åsgard Unit	34,53000	34,53000
Visund Inside	30,00000	30,00000
Åsgard Unit	34,53000	35,69000

Felt	Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)	Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)	Gjenværende produksjonsperiode	Konsesjonsperiode
Breidablikk	22,20000	22,20000	2060	2030
Draugen	47,88000	47,88000	2040	2040
Dvalin	35,00000	35,00000	2039	2032
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	2035
Gimle	25,34000	25,34000	2040	2034
Gjøa	30,00000	30,00000	2034	2028
Grane	28,90500	28,90500	2060	2030
Gullfaks	30,00000	30,00000	2040	2036
Gullfaks Sør	30,00000	30,00000	2040	2036
Halten Øst	5,90000	5,90000	2032	2027
Heidrun	57,79339	57,79339	2053	2045
Irpa	20,00000	20,00000	2039	2041
Johan Castberg	20,00000	20,00000	2054	2049
Johan Sverdrup	17,36000	17,36000	2055	2037
Kristin	22,52000	22,52000	2044	2027
Kvitebjørn	30,00000	30,00000	2036	2031
Maria	30,00000	30,00000	2042	2036
Martin Linge	30,00000	30,00000	2035	2027
Norne	54,00000	54,00000	2036	2026
Ormen Lange	36,48500	36,48500	2049	2040
Oseberg	33,60000	33,60000	2041	2031
Oseberg Sør	33,60000	33,60000	2041	2031
Oseberg Øst	33,60000	33,60000	2026	2031
Rev	30,00000	30,00000	2026	2026
Sindre	25,34000	25,34000	2040	2036
Skuld	24,54546	24,54546	2036	2026
Snorre	30,00000	30,00000	2060	2040
Snøhvit	30,00000	30,00000	2049	2035
Statfjord Nord	30,00000	30,00000	2038	2040
Statfjord Øst	30,00000	30,00000	2038	2040
Svalin	30,00000	30,00000	2060	2030
Sygna	30,00000	30,00000	2038	2040
Tor	3,68744	3,68744	2048	2048
Tordis	30,00000	30,00000	2040	2040
Troll	55,92838	56,00000	2054	2030

Tune	40,00000	40,00000	2041	2032
Tyrving	26,84000	26,84000	2040	2040
Urd	24,54546	24,54546	2036	2026
Valemon	30,00000	30,00000	2028	2031
Vega	31,20000	31,20000	2032	2035
Verdande	22,40670	22,40670	2035	2026
Vigdis	30,00000	30,00000	2040	2040
Visund	30,00000	30,00000	2044	2034
Visund Sør	30,00000	30,00000	2038	2034
Åsgard	34,53000	34,53000	2045	2027

RØRLEDNINGER OG LANDANLEGG

Oljeinfrastruktur	**Per. 31.12.2024 Deltakerandel (%)**	**Per. 31.12.2023 Deltakerandel (%)**	**Konsesjonsperiode**
Oseberg Transport System (OTS)	48,38379	48,38379	2031
Troll Oljerør I + II	55,92838	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**	100,00000	46,69700	2028
Haltenpipe	57,81250	57,81250	2045
Mongstad Gassrør	55,92838	56,00000	2030
Nyhamna	81,30020	26,13840	2041
Polarled	90,00000	11,94600	2041
Valemon Rikgassrør	30,00000	30,00000	2031
Dunkerque Terminal DA	65,00000	30,35317	2028
Zeepipe Terminal J.V.	49,00000	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 2024 - ikke revidert

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

		Gjenværende utvinnbare ressurser		
	Ressurskategori 1 til 8	**Olje, NGL og kondensat** mill Sm^3	**Gass** mrd Sm^3	**Olje-ekvivalenter** mill Sm^3
RK 1-3	Reserver	172,9	483,6	656,4
RK 4	Ressurser i planleggingsfasen	23,4	7,1	30,5
RK 5	Utvinning sannsynlig men uavklart	28,1	75,2	103,3
RK 6	Utbygging lite sannsynlig	0,2	0,1	0,3
RK 7	Ressurser i nye funn som ikke er evaluert og mulige framtidige tiltak for økt utvinning	51,2	41,4	92,6
RK 8	Prospekt	25,5	14,0	39,5
	Sum	**301,2**	**621,4**	**922,6**

	Opprinnelig reserver			Gjenværende reserver		
Felt	**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	5,95	0,00	5,95
Brime Unit	0,94	0,31	1,25	0,09	0,06	0,15
Draugen	76,72	1,80	78,52	4,25	0,87	5,11
Dvalin[1]	0,51	10,84	11,36	0,45	9,67	10,13
Ekofisk[2]	38,39	12,79	51,18	2,54	0,31	2,85
Fram H-Nord	0,07	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
Gjøa	10,89	13,28	24,17	0,53	0,93	1,46
Grane	43,98	0,00	43,98	4,19	3,13	7,32
Gullfaks[3]	145,87	39,36	185,22	6,03	5,46	11,49
Halten Øst	0,37	0,54	0,91	0,37	0,54	0,91
Haltenbanken Vest	10,00	8,04	18,03	1,29	1,68	2,97
Heidrun	121,20	30,52	151,72	17,43	12,91	30,34
Irpa 6705/10-1	0,09	4,28	4,37	0,09	4,28	4,37

Johan Castberg	17,79	0,00	17,79	17,79	0,00	17,79
Johan Sverdrup	69,38	1,87	71,25	39,40	0,89	40,28
Kvitebjørn	11,81	32,65	44,46	0,50	2,73	3,23
Maria	4,97	0,48	5,45	2,94	0,29	3,23
Martin Linge	3,61	5,61	9,22	1,79	3,48	5,28
Norne	52,07	6,62	58,69	0,52	0,15	0,67
Norne Satellitter[4]	3,57	0,22	3,78	0,37	0,05	0,43
Nøkken 34/11-2 S	0,02	0,00	0,02	0,02	0,00	0,02
Ormen Lange	7,14	120,98	128,12	0,75	24,10	24,85
Oseberg	181,04	54,96	236,00	8,23	27,75	35,98
Rev	0,29	0,82	1,11	0,00	0,00	0,01
Snorre	99,23	2,00	101,22	22,39	0,00	22,39
Snøhvit	12,22	63,58	75,80	6,54	39,70	46,24
Statfjord Nord	13,89	0,71	14,60	1,02	0,06	1,08
Statfjord Øst	13,47	1,66	15,13	0,74	0,18	0,92
Svalin	3,52	0,00	3,52	1,10	0,00	1,10
Sygna	3,45	0,00	3,45	0,10	0,00	0,10
Tor	1,18	0,42	1,61	0,10	0,01	0,11
Tordis/Vigdis	46,46	2,06	48,51	3,85	0,08	3,93
Troll	196,56	798,89	995,46	10,42	327,15	337,57
Tune	1,50	7,62	9,13	0,01	0,04	0,05
Tyrving	1,04	0,02	1,05	0,95	0,02	0,97
Valemon	0,75	4,50	5,26	0,08	0,36	0,43
Vega	7,04	8,19	15,23	0,98	1,72	2,69
Verdande	1,03	0,19	1,23	1,03	0,19	1,23
Visund[5]	18,46	23,29	41,75	2,26	7,07	9,34
Åsgard	73,58	83,14	156,72	5,77	7,70	13,47
Totalt	**1300,8**	**1342,2**	**2643,1**	**172,9**	**483,6**	**656,4**

1) Dvalin-gruppen består av Dvalin og Dvalin Nord
2) Ekofisk-gruppen består av Ekofisk, Eldfisk, Embla (i produksjon), samt Albuskjell, Cod, Edda, Tjalve og Vest Ekofisk
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
* Gjenværende reserver i Atla, Skirne, Heimdal, Veslefrikk er 0, og derfor ikke inkludert i listen

Riksrevisjonen

Vår saksbehandler
Per Øyvind Jakobsen 21540916

Vår dato	Vår referanse
06.03.2025	2024/00762-39
Deres dato	Deres referanse

Utsatt offentlighet jf. rrevl (2024) § 7-4 (4)

STATENS DIREKTE ØKONOMISKE ENGASJEMENT
SDØE
Postboks 300 Sentrum
4002 STAVANGER

Revisjon av regnskapet for 2024 for Statens direkte økonomiske engasjement SDØE

I henhold til lov av 13. desember 2024 om Riksrevisjonen er Riksrevisjonen ekstern revisor for Statens direkte økonomiske engasjement SDØE.

Riksrevisjonen avslutter den årlige revisjonen innen 30. april 2025 og avgir deretter en revisjonsberetning. Vi gjør oppmerksom på at dere kan offentliggjøre revisjonsberetningen sammen med regnskapet.

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

Etter fullmakt

Tor Digranes
ekspedisjonssjef

Lisbeth Nybøe
avdelingsdirektør

Brevet er godkjent og ekspedert digitalt.

Liste over kopimottakere:

NÆRINGS- OG FISKERIDEPARTEMENTET

Postadresse	Kontoradresse	Telefon	E-post	Nettside	Bankkonto	Org.nr.
Postboks 6835 St Olavs plass 0130 Oslo	Storgata 16	22 24 10 00	postmottak@riksrevisjonen.no	www.riksrevisjonen.no	7694 05 06774	974760843

Petoro AS Resultatregnskap

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2024	2023
Inntektsført offentlig tilskudd	1	**319 286**	304 202
Annen inntekt	1,15	**2 397**	256
Endring utsatt inntektsføring	2	**711**	938
Sum driftsinntekter		**322 394**	**305 396**
Lønnskostnad	3,10	**211 600**	193 504
Avskrivning	5	**711**	995
Regnskapshonorar	14	**10 978**	11 048
Kontorhold	13	**12 616**	12 588
IKT-kostnader	14	**34 721**	34 177
Andre driftskostnader	12	**58 014**	58 484
Sum driftskostnader		**328 639**	**310 795**
Driftsresultat		**-6 245**	**-5 400**
Finansinntekt	4	**15 255**	12 387
Finanskostnad	4	**-238**	-234
Netto finansresultat		**15 017**	**12 153**
ÅRSRESULTAT		**8 772**	**6 753**
OVERFØRINGER			
Overført fra/til annen egenkapital		**8 772**	6 753
Sum overføringer		**8 772**	**6 753**

Petoro AS Balanse per 31. desember

Alle tall i tusen kroner	NOTER	2024	2023
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, kontormaskiner o.l	5	**711**	1 422
Sum varige anleggsmidler		**711**	**1 422**
Omløpsmidler			
Kundefordringer		**111 734**	103 059
Andre fordringer	6	**16 048**	17 417
Bankinnskudd	7	**265 327**	253 348
Sum omløpsmidler		**393 109**	373 824
SUM EIENDELER		**393 820**	**375 247**
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital (10 000 aksjer à NOK 1 000)	8	**10 000**	10 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	**33 941**	25 169
Sum egenkapital		**43 941**	**35 169**
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	**186 352**	182 711
Utsatt inntektsføring offentlig tilskudd	2	**711**	1 422
Sum avsetning for forpliktelser		**187 063**	**184 134**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		**14 047**	21 292
Skyldige offentlige avgifter		**32 586**	29 471
Annen kortsiktig gjeld	11	**116 183**	105 181
Sum kortsiktig gjeld		**162 816**	155 944
Sum gjeld		**349 879**	340 077
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**393 820**	**375 247**

Stavanger, 6. mars 2025

Arne Sigve Nylund
Styreleder

Brian Bjordal
Nestleder

Anne Harris
Styremedlem

Kristin Skofteland
Styremedlem

Trude J. H. Fjeldstad
Styremedlem

Hege Odden
Styremedlem,
valgt av ansatte

Torbjørn Mæland
Styremedlem,
valgt av ansatte

Kristin Fejerskov Kragseth
Administrerende direktør

Petoro AS kontantstrømoppstilling

	Alle tall i tusen kroner	2024	2023
	LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ VIRKSOMHETEN		
	Årsresultat	**8 772**	6 753
+	Avskrivninger	**711**	995
+/-	Endring i kundefordringer	**-8 675**	-7 927
+/-	Endring i leverandørgjeld	**-7 245**	1 050
+/-	Endring tidsavgrensede poster	**18 416**	3 976
	Netto likviditetsendring fra virksomheten	**11 979**	**4 848**
	LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
-	Investert i varige driftsmidler	**0**	57
	Netto likviditetsendring fra investeringer	**0**	**57**
	LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
+	Innbetaling av egenkapital	**0**	0
	Netto likviditetsendring fra finansiering	**0**	**0**
	Netto endring i likvider gjennom året	**11 979**	4 791
+	Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	**253 348**	248 557
	Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	**265 327**	**253 348**

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 319,3 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, i tillegg til inntekter for ansatte som har vært utleid på eksterne engasjement.

NOTE 2 Utsatt inntekt

Endring utsatt inntektsføring består avskrivninger tidligere års investeringer, totalt 0,7 millioner kroner, ref. note 5.

NOTE 3 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser mm

Lønnskostnad (Alle tall i NOK tusen)	**2024**	**2023**
Lønn	**142 824**	132 029
Styregodtgjørelse	**2 285**	2 174
Styreansvarsforsikring (gjelder hele styret)	**260**	240
Arbeidsgiveravgift	**24 739**	23 479
Pensjonskostnader (se note 10)	**37 225**	32 018
Andre ytelser	**4 267**	3 564
Sum	**211 600**	**193 504**

Antall ansatte per 31.12	79	73
Antall ansatte med signert arbeidsavtale, ikke tiltrådt per 31.12	1	1
Gjennomsnittlig antall årsverk sysselsatt	72,5	71,5

Se rapport om godtgjørelse for ledende personer i Petoro for 2024 for ytterligere informasjon om ledelsens og styrets godtgjørelse.

NOTE 4 Finansposter

Alle tall i tusen kroner	2024	2023
Finansinntekter		
Renteinntekter	15 018	12 330
Valutagevinst agio	237	57
Finanskostnader		
Rentekostnader	0	2
Valutatap disagio	238	232
Netto finansresultat	**15 017**	**12 153**

NOTE 5 Varige driftsmidler

Alle tall i tusen kroner	Fast inventar	Driftsløsøre	IKT	Sum
Anskaffelseskost 01.01.24	5 196	10 987	41 421	57 605
Tilgang driftsmidler	-	-	-	-
Avgang driftsmidler/utrangering	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.24	**5 196**	**10 987**	**41 421**	**57 605**
Akk. avskrivninger 01.01.24	4 921	10 526	40 736	55 183
Tilbakeført akkumulert avskrivning	-	-	-	-
Årets avskrivninger	125	212	374	771
Akk. avskrivninger 31.12.24	**5 046**	**10 738**	**41 110**	**56 893**
Bokført verdi 31.12.24	**150**	**250**	**311**	**771**

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

Operasjonelle leasing kontrakter inkluderer kontorinventar og kontormaskiner. Initielle 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 265 millioner kroner, herav bundne skattetrekks midler på 11 millioner kroner og midler til å dekke usikrede pensjonsforpliktelser på 226 millioner kroner.

NOTE 8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet per 31.12.2024 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**	25 169	35 169
Årets resultat		8 772	8 772
Egenkapital 31.12.	**10 000**	**33 941**	**43 941**

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 31.12.2024 er 60 ansatte omfattet av innskuddspensjonsordning mens 19 ansatte er omfattet av overgangsordningen.

Netto pensjonskostnad (Alle tall i tusen kroner)	**2024**	**2023**
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	**10 471**	10 945
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	**11 761**	10 756
Avkastning på pensjonsmidler	**-7 027**	-6 577
Resultatført estimatavvik	**7 652**	4 321
Arbeidsgiveravgift	**1 196**	1 262
Pensjonskostnad ytelse	**24 053**	20 707
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	**13 172**	11 311
Sum pensjonskostnad	**37 225**	**32 018**

Balanseført pensjonsforpliktelse	**2024**	**2023**
Beregnet pensjonsforpliktelser 31.12	**399 105**	387 844
Pensjonsmidler til markedsverdi	**-155 000**	-143 500
Netto pensjonsforpliktelser	**244 105**	244 343
Ikke resultatført estimatavvik	**-57 753**	-61 632
Balanseført pensjonsforpliktelse	**186 352**	**182 711**

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.

	2024	**2023**
Diskonteringsrente	**3,90 %**	3,10 %
Forventet avkastning på fondsmidler	**5,30 %**	4,80 %
Forventet lønnsregulering	**4,00 %**	3,50 %
Forventet pensjonsøkning	**2,40 %**	1,80 %
Forventet G-regulering	**3,75 %**	3,25 %

NOTE 11 Annen kortsiktig gjeld

Annen kortsiktig gjeld består i all hovedsak av avsetninger for påløpte kostnader, skyldig lønn, feriepenger og forskuddsfakturert bevilgning for 1. kvartal 2025.

NOTE 12 Godtgjørelse til revisor

Selskapets valgte revisor er KPMG AS. Kostnadsført honorar for ordinær revisjon av finansregnskap utgjorde 0,4 millioner kroner i 2024.

Riksrevisjonen er i henhold til Lov om Riksrevisjonen av 7. mai 2004 ekstern revisor for SDØE-porteføljen. PwC er engasjert som selskapets finansielle revisor for å utføre finansiell revisjon av SDØE-regnskapet som et ledd i selskapets internrevisjon. PwC har fakturert 1,0 millioner kroner for finansiell revisjon og 0,6 millioner kroner for intern revisjon i 2024. Videre er det kostnadsført fakturerte tjenester fra PwC for revisjon av interessentskap for til sammen 0,6 million kroner.

NOTE 13 Leieavtaler

Petoro AS sin tidligere kontrakt med Smedvig Eiendom AS om leie av kontorlokaler, som opprinnelig hadde en varighet frem til 2026, ble erstattet av en ny avtale høsten 2024. I henhold til den nye avtalen stiller utleier midlertidige lokaler til rådighet for Petoro AS fra og med 13. desember 2024. Årets totale leiekostnad beløper seg til 12,6 millioner kroner, inkludert 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. Petoro har i 2024 valgt å utøve opsjonen. Kostnadsført regnskapshonorar til Azets i 2024 for regnskapsføringen av SDØE utgjorde 9,7 millioner kroner.

Petoro AS har en avtale med TietoEvry ASA om levering av IT driftstjenester for kontorstøtte, administrative løsninger og konsulentbistand. Avtalen gjelder fra 01.01.24 med en varighet på 1+1+1 år. Kostnadene under IT driftsavtalen for 2024 var 11,4 millioner kroner. 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, med opsjon for forlengelse i påfølgende perioder. Kostnadene under driftsavtalen for petroleumstekniske løsninger var i 2024 på 10 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 2024 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 2024, 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 rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024, 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende 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

Penneo document key: L5KQ3-HFQKP-T8QCQ-WB07X-BIE1K-6EEPF

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:
Oslo, Alta, Arendal, Bergen, Bodø, Drammen, Elverum, Finnsnes, Hamar, Haugesund, Knarvik, Kristiansand, Mo i Rana, Molde, Sandefjord, Stavanger, Stord, Straume, Tromsø, Trondheim, Tynset, Ulsteinvik, Ålesund

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 regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer 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 rettvisende 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

KPMG AS

Mads Hermansen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo document key: L5KQ3-HFQKP-T8QCQ-WB07X-BIE1K-6EEPF

PENNEO

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

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

Hermansen, Mads Aleksander
Partner
På vegne av: KPMG AS
Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-280077
IP: 77.16.xxx.xxx
2025-03-07 09:59:11 UTC

bankID

Penneo Dokumentnøkkel: L5KQ3-HFQKP-T8QCQ-WB07X-BIE1K-6EEPF

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tillitstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt
Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S.** Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørenes digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, **https://penneo.com/validator**, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.

Petoros finanskalender 2024

18. mars	Årsresultat 2024 / 4. kvartalsrapport 2024
6. mai	1. kvartalsrapport 2025
7. august	2. kvartalsrapport 2025
6. november	3. kvartalsrapport 2025

Adresser

Petoro AS
Sverdrups gate 27
4007 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 Engselsvoll - Woldcam, Øyvind Granås/Even Kleppa - Woldcam