



Bærekraftsrapport

2024 :



Innhold

Styreleder og administrerende direktør har ordet

Om Petoro

Petoros strategi for bærekraft og verdiskaping

- Petoros hovedmål og oppgaver
- Petoros verdier og samfunnsansvar
- Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål
- Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Utslipp av klimagasser

- Klimamål, -risiko og -strategi
- Utslipp av klimagasser fra SDØE-porteføljen
- Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen
- Utslipp av klimagasser Petoro AS

Miljøutslipp til luft og sjø

- Utslipp av NOx
- Utslipp av SOx
- Utslipp av nmVOC
- Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Samfunn og sosialt

- Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel
- Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS
- Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

Ansvarlig forretningsvirksomhet

- Eierstyring og selskapsledelse
- Etikk, compliance og anti-korrupsjon
- Petoros tilnærming til menneskerettigheter

Vedlegg



Styreleder og administrerende direktør har ordet



Petoros bærekraftsrapport for 2024 belyser våre initiativer for å fremme miljømessig og sosial bærekraft. Den reflekterer vår innsats for å bidra til FNs bærekraftsmål og for å minimere de negative konsekvensene av våre aktiviteter.

Som forvalter av statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) innen utvinning, prosessering og transport av petroleumsprodukter, er vi bevisst på både de muligheter og utfordringer som følger med vår virksomhet.

I 2024 vedtok Stortinget å innføre et nytt regelverk for bærekraftsrapportering, tilsvarende EUs Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Selv om vi ikke er omfattet av dette regelverket, har vi gjennomført en analyse inspirert av prinsippene for dobbel vesentlighetsanalyse.

Petoros virksomhet på norsk sokkel har påvirkning på omgivelsene. Vi har spesielt satt søkelys på å redusere vårt klimaavtrykk. Vårt mål er å kutte CO₂-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 bidra til regjeringens ambisjon om å gjøre Norge til et lavutslippssamfunn.

Elektrifisering er det største og viktigste tiltaket for å oppnå dette. Det jobbes nå med tre store elektrifiseringsprosjekter i porteføljen som alle er svært viktige å gjennomføre for at målet

skal kunne nås; Tampenområdet og Balder- og Granefeltene i Nordsjøen samt Haltenområdet i Norskehavet. I tillegg vurderes også flere tiltak for utslippsreduksjon fra gassanlegget på Kårstø. Tiden frem til 2030 er knapp, og vi i Petoro har høy oppmerksomhet på å bidra til å gjøre prosjektene best mulig og med lavest mulig usikkerhet.

De samlede utslippene av CO₂ fra SDØEs portefølje falt med syv prosent fra 2023 til 2024, fra 2,75 millioner tonn til 2,57 millioner tonn.

Oppstart av del-elektrifisering på Troll B og C plattformene er de viktigste tiltak som har bidratt til lavere utslipp gjennom året. Nedstengingen av Heimdal-feltet har i tillegg utgjort et stort bidrag. Utslippetsintensiteten oppstrøm er med 5,0 kg CO₂e/boe under en tredjedel av snittet bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) har.

Bærekraft dekker også øvrige aspekter som helse og sikkerhet, mangfold, likestilling og effektive styringssystemer. SDØE-porteføljen hadde 17 alvorlige hendelser i 2024, en svak nedgang



fra året før. Alvorlige hendelser i porteføljen følges opp som del av lisensarbeidet. Fallende gjenstander er dominerende årsak, slik den har vært også tidligere år.

Det er ellers svært oppmuntrende å observere at vi gjør fremskritt på de fleste bærekraftsområder. Dette er resultatet av mange års dedikert arbeid.

Vi har 79 ansatte fra ti nasjoner. Kvinneandelen i selskapet er 34% prosent, og ambisjonen er å rekruttere like mange kvinner som menn. Sykefraværet er fortsatt lavt og endte på 1,6 prosent.

Etikk, etterlevelse og anti-korrupsjon er viktige elementer i våre styringssystemer. Alle ansatte gjennomførte dilemmatreninger etter at vi oppdaterte våre etiske retningslinjer.

Det er mange utfordringer foran oss som skal løses, men som samtidig gir oss gode forbedringsmuligheter. Vår industri har vist evne til forbedring over lang tid, og vi i Petoro skal gjøre det vi kan for å være en drivkraft for verdiskaping, sikker drift og lavere utslipp på norsk sokkel. En slik offensiv holdning skal gjøre at vi fortsatt vil være en attraktiv arbeidsplass for våre ansatte, erfarne som nye.

Med vennlig hilsen

Kristin F. Kragseth,
Administrerende direktør

Arne Sigve Nylund
Styreleder

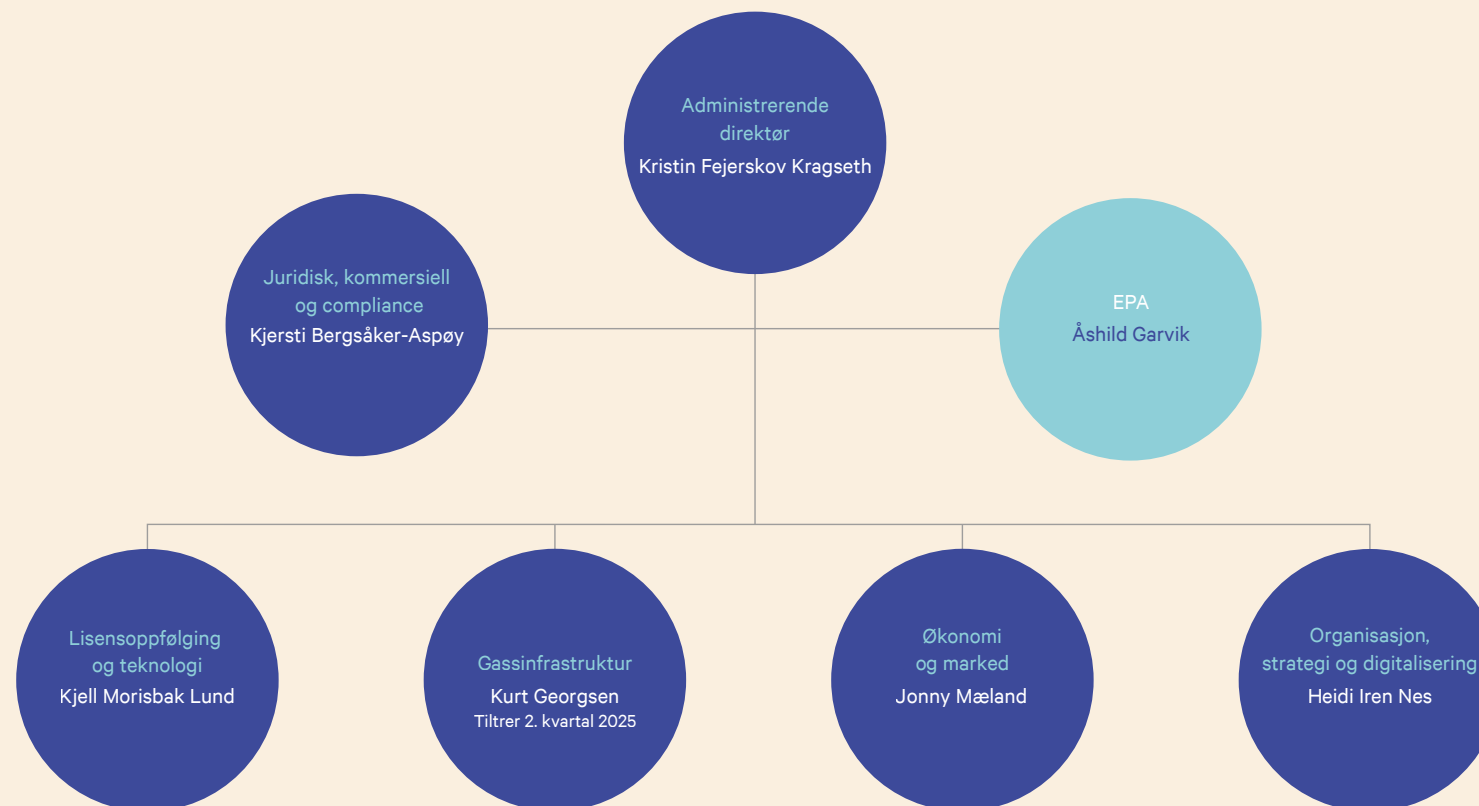


Om Petoro

Den norske stat eier andeler i olje- og gasslisensene på norsk sokkel gjennom Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Disse eierandelene forvaltes av Petoro AS. Petoros viktigste oppgave er å bidra til størst mulig verdiskaping fra statens direkte eierandeler – verdier som kommer hele Norge til gode.

Nærings- og fiskeridepartementet, ved statsråden, representerer staten som eieier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Styret har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet. Petoros organisasjon er som vist i figuren under. Ved utgangen av året hadde selskapet 79 ansatte.

Virksomheten er underlagt aksjeloven og petroleumsloven samt reglement for statlig økonomiforvaltning, herunder bevilgnings- og økonomireglementet. Instruks for økonomistyring av SDØE og årlige oppdragsbrev er styrende for selskapets forvaltning av SDØEs virksomhet.



Petoros strategi for bærekraftig verdiskaping





Petoros strategi for bærekraftig verdiskaping

Petoros hovedmål og oppgaver

Petoro er forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE). Selskapets hovedmål er å skape størst mulig økonomiske verdier fra SDØE-porteføljen.

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

Selskapet har fire hovedoppgaver:



Ivaretagelse av statens direkte deltakerandeler i de interessentskap der staten til enhver tid har slike



Ivaretagelse av statens eierskap i sentral gassinfrastruktur



Oppfølging av Equinors avsetning av den petroleum som produseres fra statens direkte deltakerandeler, i tråd med Equinors avsetningsinstruks



Økonomistyring, herunder føring av regnskap, for statens direkte deltakerandeler

Petoro bidrar til verdiskaping gjennom å balansere økonomiske, miljømessige og sosiale forhold i sin virksomhet. Denne balansen er reflektert i Petoros mål, strategi og prioriteringer. Gjennom å identifisere og håndtere risikoen som påføres miljø, samfunn og mennesker sørger Petoro for å opptre ansvarlig ovenfor sine omgivelser.

Petoro forvalter statens eierandeler i en bredt sammensatt portefølje av lisenser, infrastruktur og landanlegg på norsk sokkel; fra leting, funn, utbygging, drift og endelig leveranse til markedet. 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. Størrelsen og bredden i porteføljen gir Petoro et unikt overblikk over norsk sokkel og dets aktører.

Virksomheten er organisert i interessentskap med flere eiere, hvor Petoro arbeider sammen med operatøren og de andre partnerne. Petoro har samme rettigheter og forpliktelser som andre partnere. Petoro har demonstrert at de beste løsningene oppnås gjennom et godt og tillitsfullt samarbeid mellom et mangfold av aktører som kan utfordre hverandre og finne de beste løsningene.

Petoro skal være 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.

Arbeid med bærekraftsforhold er forankret i Petoros styre og er en integrert del av selskapets virksomhetsstyring, inkludert strategi og risikostyring.

Petoros verdier og samfunnsansvar

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 virksomhetsstyring.



Petoros bærekraftsrapportering

Petoro er et statlig eid selskap, og statens forventninger og krav til bærekraftig verdiskaping ligger til grunn for Petoros virksomhetsstyring, inkludert strategi og bærekraftsrapportering. Gjennom forvaltningen av SDØE-porteføljen er Petoro en betydelig rettighetshaver på norsk sokkel på vegne av staten. Samtidig som utvinning, prosessering og transport av petroleum bidrar med nødvendig energi til samfunnet, anerkjenner Petoro at våre aktiviteter kan medføre ulemper for samfunnet og påvirke mulighetene til å oppnå FNs bærekraftsmål.

Siden Petoros bærekraftsrapport ble publisert for første gang i 2022, har FNs 17 Bærekraftsmål vært utgangspunktet for å definere relevante mål og tema for rapportering. I 2024 vedtok Stortinget å innføre nytt regelverk for bærekraftsrapportering, tilsvarende EUs Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Det nye regelverket inkluderer en metodikk for å definere hvilke tema som er vesentlige å rapportere på og omfanget, såkalt dobbelt vesentlighetsanalyse. Regelverket innføres trinnvis for ulike typer selskaper fra 2024 og årene som kommer, og på sikt ventes de fleste aktørene på norsk sokkel å bli omfattet.

Selv om Petoro/SDØE på nåværende tidspunkt ikke er omfattet av dette regelverket, ser Petoro hen til det nye regelverket i sin rapportering. Som del av dette, gjennomførte Petoro i 2024 en

dobbel vesentlighetsanalyse i tråd med metodikken i CSRD. Se vedlegg 2 for mer informasjon om prosess, metode for analysen og avgrensninger. Overordnet viser resultatene av analysen stor grad av sammenfall med temaene i bærekraftsrapportene Petoro har publisert tidligere. Samtidig innehar det nye regelverket flere temaer som i mindre grad er omtalt i Petoros bærekraftsrapport, og det har mer omfattende og detaljerte rapporteringskrav på de ulike temaene. Dette var også tydelig gjennom gap-analysen som ble gjennomført. Arbeidet med analysene var lærerike og har gitt verdifulle innspill til hvordan Petoro kan videreutvikle virksomhetsstyring og rapportering på dette området i årene som kommer.

Petoro deltar i ulike bransjefora for å utvikle felles forståelse og retningslinjer for hvordan de ulike rapporteringskravene bør imøtekommes. Årets bærekraftsrapport bygger på det samme rammeverket og strukturen for bærekraftsrapportering som for 2023. Syv av FNs bærekraftsmål er vurdert som sentrale for Petoro og SDØE. I det videre skilles det mellom bærekraftsmål og nøkkeltall for henholdsvis Petoro AS og SDØE-porteføljen. I avsnittet om klimagass- og miljøutslipp gis det en mer utførlig beskrivelse av hvordan utslipp rapporteres.



Sentrale bærekraftsmål



Stoppe klimaendringene

Redusere utslippene av klimagasser fra utvinning og bruk av olje og gass

Utslipp fra ansattes flyreiser i jobbsammenheng



Ren energi til alle

Forsyne markedene med olje og gass som er utvunnet og levert kundene med lavest mulig klimagass- og miljøutslipp

Anvende fornybar energi i utvinningen av olje og gass



Livet i havet

Minimalisere utslippene til miljøet (sjø og luft)



Anstendig arbeid og økonomisk vekst

Sikre at norsk sokkel er verdensledende med hensyn til sikkerhet og arbeidsmiljø

Skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt for staten

Ha høy etisk standard, gode systemer og gode rutiner for selskapsstyring



Industri, innovasjon og infrastruktur

Være en drivkraft på norsk sokkel for innovasjon og tidlig implementering av teknologi



Likestilling og mangfold

Sikre likestilling mellom kjønn og økt mangfold



Samarbeid for å nå målene







Utstrakt samarbeid i olje- og gassbransjen, nasjonalt og internasjonalt

Samarbeid med tilgrensende industrier



Sentrale mål på kort og lang sikt

Vurderingen av bærekraftsmålene er gjort på bakgrunn av hvilke områder Petoro mener er av stor betydning og områder Petoro har innflytelse. Oppfølgingen av bærekraftsmålene er integrert i selskapets virksomhetsstyring, fra overordnede mål og strategier til konkrete tiltak. Petoros overordnede mål er vist i tabellen til høyre. En forklaring til målene gis i de ulike avsnittene i Bærekraftsrapporten.

Bærekraftsmål	Kort sikt / løpende	2030	2050	Gjelder for:
1. Utslipp av klimagasser 		Minst 55 % reduksjon (scope 1) målt mot 2005	Nær null (scope 1)	SDØE
2. Miljøutslipp til luft og sjø 		Ingen alvorlige utilsiktede utslipp		SDØE
3. Alvorlig hendelsesfrekvens 	< 0,50	Nullvisjon - faktiske hendelser		SDØE
4. Netto kontantstrøm fra SDØE-porteføljen 		Maksimal verdiskaping fra SDØE-porteføljen		SDØE
5. Likestilling og mangfold 		Rekruttere like mange kvinner som menn		Petoro AS
6. Brudd på etiske retningslinjer 		Ingen brudd		Petoro AS



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for Petoro AS

Tabellene nedenfor gir en oversikt over sentrale nøkkeltall for bærekraft for henholdsvis Petoro AS og SDØE-porteføljen. I avsnittene senere beskrives og forklares de ulike nøkkeltallene mer i detalj. Det kan bli foretatt justeringer fra operatørens side av historiske innrapporterte tall for miljøutslipp. I årets rapport er disse avvikene ubetydelige.

Nøkkeltall - Petoro AS	Enhet	2022	2023	2024
Ansatte	Antall ved utgangen av året	70	73	79
Sykefravær	%	3,1	2,5	1,6
Arbeidsulykker blant Petoros ansatte	Antall	0	0	0
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	34 / 66	37 / 63	34 / 66
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	50 / 50	50 / 50	60 / 40
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	57 / 43	57 / 43
Nasjonaliteter	Antall	10	10	10
Reiser ansatte	CO ₂ -utslipp ved jobbreiser (kg CO ₂)	54 435	64 345	57 015



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Verdiskaping og produksjon (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2022	2023	2024 (%-endring fra 2023)
Investeringer	Påløpt, Mrd. NOK	29	30	42 (+ 38 %)
Forskning og utvikling	Mill. NOK	638	703	736 (+ 5 %)
Kontantstrøm til staten	Netto, Mrd. NOK	528	277	220 (- 20 %)
Produksjon væske	kboed	359	354	354 (+ 0 %)
Produksjon gass	Mill. Sm ³ per dag	109	102	113 (+ 8 %)
Produksjon totalt	Kboed	1 042	994	1063 (+ 7 %)

Utslipp av klimagasser (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2022	2023	2024 (%-endring fra 2023)
Klimagassutslipp (scope 1)	CO ₂ e (mill. tonn)	2,89	2,75	2,57 (- 7 %)
Klimagassutslipp (scope 2)	Lokasjonsbasert	0,02	0,05	0,05 (- 8 %)
	Markedsbasert	1,17	1,41	1,96 (+ 39 %)
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill. tonn CO ₂ e	120	117 ¹	124 (+ 6 %)
Utslippetsintensitet oppstrøm	kg CO ₂ e/boe	6,0	5,7	5,0
Utslippetsintensitet inkludert landanlegg	kg CO ₂ e/boe	7,6	7,6	6,6
Metanutslippetsintensitet	% - Utslipp/Solgt gass	0,011	0,012	0,010

¹ Korrigeret fra 113 millioner tonn i bærekraftsrapporten for 2023



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Miljøutslipp (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2022	2023	2024 (%-endring fra 2023)
Nitrogenoksid (NOx)	Tonn	9 199	7 841	7 285 (- 7 %)
Svoveldioksid (SOx)	Tonn	100	94	72 (- 23 %)
nmVOC	Tonn	5 542	4 848	4 354 (- 10 %)
Produsert vann	Mill Sm ³	28,3	25,6	26,2 (+ 2 %)
Utslipp olje	Tonn	357	311	322 (+ 3 %)
Grønne kjemikalier	Tonn	26 823	59 888	22 843 (- 62 %)
Gule kjemikalier	Tonn	2 280	2 553	2 294 (- 10 %)
Røde kjemikalier	Tonn	91	91	82 (- 9 %)
Sorte kjemikalier	Kg	1 340	1 280	1 161 (- 9 %)

Sikkerhet (hendelser basert på 100%)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2022	2023	2024 (%-endring fra 2023)
Antall alvorlige hendelser	Antall	18	18	17 (- 6 %)
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og mulige tilløp per million arbeidstimer	0,54	0,56	0,59
Antall personskader med medisinsk behandling	Antall	142	132	143 (+ 8 %)
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,9	4,1	4,9



Utslipp av klimagasser





Petoros klimamål og -ambisjoner

Petoro vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel blir ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring og selskapet arbeider for at et bredt spekter av energieffektive løsninger og ny teknologi vurderes i utvalgte lisenser.

Petoro har definert to sentrale mål for reduksjon av klimagassutslipp (scope 1) fra SDØE-porteføljen²

- Redusere utslippene med minst 55 % innen 2030, målt mot 2005
- Nær null utslipp i 2050

2) Målene tar utgangspunkt i SDØEs eierandeler i felt og landanlegg på norsk sokkel (scope 1 utslipp). Petoro følger Offshore Norge sin anbefalte retningslinje for utslippsrapportering, dvs. SDØEs utslipp fra felt og anlegg for de deler av petroleumsindustrien som følger petroleumsskattelovens definisjon. Det vil si at utslipp fra bygge- og installasjonsfase, maritime støttetjenester, helikoptertrafikk ikke er inkludert. Det samme gjelder de deler av landanleggene som ikke kan knyttes til utvinning offshore. Unntaket er de deler av Kårstø-anlegget som er tilknyttet landbasert virksomhet, og som er valgt inkludert i denne rapporten. Utslipp allokeres ikke etter eierskap i produksjonen, men knyttes til hvor produksjonen prosesseres. Det vil si at utslipp knyttet til prosessering av SDØEs olje- og gassproduksjon, på innretninger SDØE ikke har eierandeler, ikke er inkludert i dette utslippsregnskapet. Tilsvarende vil prosessering av all olje og gass på innretninger SDØE har eierandeler i inkluderes i utslippsregnskapet, uavhengig av om SDØE har eierandeler i oppstrømsfeltene som prosesseres på innretningen. Den 23. desember 2024 ble transaksjonen hvor staten økte sitt eierskap i den sentrale gassinfrastrukturen på norsk sokkel gjennomført. I bærekraftsrapporten for 2024 er det lagt til grunn SDØEs eierandel i gassinfrastruktur før transaksjonen.



Klimarisiko

Petoro følger etablert standard for vurdering av klimarelatert risiko (TCFD – Task Force Climate-related Financial Disclosures). Her skilles det mellom risiko og muligheter knyttet til overgangen til et lavutslippssamfunn (også kalt transisjonsrisiko) og den fysiske risikoen som følge av klimaendringene. Tabellen nedenfor gir en oversikt over ulike typer klimarelatert risiko, Petoros vurderinger og tiltak.

Områder	Klimarelatert risiko og risikofaktorer (muligheter og trusler)	Tiltak
Fysisk	<ul style="list-style-type: none">• Vedvarende effekter av klimaendringer (økt havnivå, mer ekstremvær)	<ul style="list-style-type: none">• Hensynta meteorologi og oseanografi i feltutvikling og videreutvikling av felt
Marked	<ul style="list-style-type: none">• Lavere etterspørsel og priser for olje og gass på lang sikt• Tilgang og pris på fornybar kraft	<ul style="list-style-type: none">• Risiko for lavere etterspørsel og priser hensyntas i investeringsbeslutninger gjennom sensitivetsanalyser for produktpriser• Redusere kostnader/styrke konkurransekraften
Omdømme	<ul style="list-style-type: none">• Rekruttering• “License to operate”• Tilgang til areal	<ul style="list-style-type: none">• Åpenhet om mål og ambisjoner, måloppnåelse og styringsstruktur• Åpenhet om utslipp fra SDØEs portefølje og tiltak for utslippsreduksjon• Være en rollemodell for samarbeid og verdiskaping på norsk sokkel
Teknologi	<ul style="list-style-type: none">• Økt elektrifisering (spesielt offshore)• Fornybar energi• Hydrogen/ammoniakk og CCS• Digitalisering	<ul style="list-style-type: none">• Vurdere kraft med lavest mulig utslipp• Støtte operatørens arbeid med energieffektivisering
Politikk og regulering	<ul style="list-style-type: none">• EUs klimamål• Økte CO₂-kostnader (avgifter, kvotepris)• Tilgang på kraft til elektrifisering• EUs taksonomi• Regulering av klimagassutslipp (metan)	<ul style="list-style-type: none">• Følge utviklingen innen energipolitikk og regulering, og bidra til faktabasert dialog• Synliggjøre effekten av elektrifisering• Sensitivetsanalyser (blant annet produktpriser, CO₂, kraft) for SDØE-porteføljen



Utslipp av klimagasser

Styreleder og administrerende direktør

| Om Petoro

| Strategi for bærekraft og vediskaping

| Utslipp av klimagasser

| Miljøutslipp til luft og sjø

| Samfunn og sosialt



Klimarisiko er gjenstand for jevnlig oppdatering i ledelse og styret som del av selskapets risikovurdering. Videre hensyntas ulike scenarier – deriblant IEAs scenarier – ved utarbeidelsen av Petoros prisprognoser for olje og gass. I disse prognosene inngår også sensitiviteter for fremtidig utvikling i priser/kostnader for gass, olje, kraft og CO₂. Hensikten er å vurdere SDØE-porteføljens robusthet mot større pris- og kostnadsendringer, samt lønnsomheten i klimatiltak på sokkelen. De neste avsnittene adresserer de mest sentrale risiko-områdene nærmere.

Markeds- og omdømmerisiko: 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. Den geopolitiske usikkerheten og krigen i Ukraina har aktualisert behovet for energisikkerhet, særlig for Europa. Norsk olje og gass sin økte betydning som en stabil og sikker leverandør av energi til Europa har styrket omdømmet, og det er bred politisk enighet om forutsigbare rammevilkår for norsk petroleumspolitik. Hovedtrekkene i global og europeisk energi- og klimapolitikk ligger imidlertid fast. Bruken av fossile brensler må reduseres skal målene i Paris-avtalen nås. I 2025 skal alle land som er med på Paris-avtalen melde inn nye klimamål og tiltaksplan for 2035. EU har mål om å være klimanøytral innen 2050 og har lovfestet mål om 55 % utslippskutt innen 2030. I tillegg satte EU-kommisjonen i 2024 i gang et arbeid for å lovfeste mål om 90 % utslippskutt i 2040. For EU representerer det grønne skiftet et sentralt verktøy for å både oppnå klimamålene, men også for å redusere avhengigheten av importert fossil

energi. Industrien har selv tatt initiativ til et samarbeid om å akselerere avkarboniseringen av olje- og gassindustrien, gjennom Oil and Gas Decarbonisation Charter (OGDC). De 55 selskapene som har signert OGDC utgjør om lag 43% av global oljeproduksjon, og Petoro er blant disse.

Overgangen til fornybar energi vil bidra til at global etterspørsel etter olje og gass reduseres. Men det er usikkerhet knyttet til hvor fort overgangen kan skje. Overgangen kan på sikt representere en markedsrisiko for SDØEs olje og gass. Samtidig er det stort behov for norsk gass på kort og mellomlang sikt. Norsk sokkel generelt og SDØE-porteføljen spesielt, kjennetegnes ved lave klimagassutslipp i produksjons- og transportleddet, også i internasjonal sammenheng. Det siste året har EU vedtatt nye og strenge reguleringer relatert til å forhindre metanutslipp. Utslippene av metan på norsk sokkel er imidlertid allerede betydelig lavere enn i andre regioner. I et klimaperspektiv er derfor olje og gass fra SDØE-porteføljen godt posisjonert, og ytterligere klimatiltak vil styrke denne posisjonen.

Teknologisk risiko representerer både en trussel og en mulighet for SDØE-porteføljen i et klimaperspektiv. På lengre sikt vil gass møte sterkere konkurranse mot fornybar energi i SDØEs kjernemarkeder. Fremdeles skjer det en betydelig teknologiutvikling for fornybar energi som vil utfordre konkurransekraften til olje og gass. Gass konkurrerer også i økende grad med utslippsfrie gasser som biogass og grønt hydrogen, som er fremstilt av fornybar kraft. Spesielt innenfor det sistnevnte satses det i Europa betydelige FoU-midler for å redusere kostnadene. Men også innenfor

blått hydrogen og ammoniakk (fremstilt av gass) skjer det teknologisk utvikling, ikke minst knyttet til å utvikle effektive verdikjeder for fremstilling av hydrogen og for lagring av CO₂.

Elektrifisering er det viktigste tiltaket for å redusere CO₂-utslipp fra felt, anlegg og infrastruktur. Elektrifiseringen skjer i dag i all hovedsak ved bruk av kraft fra det norske kraftnettet. Det er også mulig å etablere fornybar kraftproduksjon som er direktekoblet til installasjonene. Hywind Tampen er et eksempel på en havvindpark som forsyner feltene Snorre og Gullfaks med strøm og hvor SDØE er en betydelig eier. Tilsvarende vurderer Ekofisk-feltet muligheten til å knytte seg til havvindutbyggingen Sørlige Nordsjø II når det er ferdig utbygd. På tross av kostnadsøkningen de siste årene er forventningen på lengre sikt at kostnadene for flytende havvind vil kunne reduseres på sikt.

Politisk- og regulatorisk risiko påvirker SDØE-porteføljen både på norsk sokkel og i markedene for SDØEs olje og gass. Igjen representerer dette både en mulighet og en trussel. Eksempelvis vil økte CO₂-kostnader redusere verdien av SDØE-porteføljen, samtidig som økte utslippskostnader gjør klimatiltak mer lønnsomme. EUs taksonomi åpner opp for at gass under visse betingelser kan karakteriseres som bærekraftig. Selv om betingelsene er strenge, så illustrerer dette at gass i en overgangsperiode fortsatt vil ha en sentral betydning i europeisk energiforsyning, og da spesielt for å erstatte kull. På lengre sikt kan det åpnes opp en mulighet for at deler av SDØEs gass konverteres til blått hydrogen eller blå ammoniakk og tilføres markedene.



Klimastrategi og -tiltak

Petoro har vurdert hvilke muligheter og trusler omleggingen til et lavutslippssamfunn kan få for SDØE-verdiene på lengre sikt. Petoro bidrar til verdiskaping gjennom å balansere økonomiske, miljømessige og sosiale forhold i sin virksomhet. Denne balansen er reflektert i Petoros mål, strategi og prioriteringer. Gjennom å identifisere og håndtere risikoen som påføres miljø, samfunn og mennesker sørger Petoro for å opptre ansvarlig ovenfor sine omgivelser.

Elektrifisering av eksisterende felt er det viktigste tiltaket for reduksjon i CO₂-utslipp fra produksjonen. De siste årene er det startet arbeid med å modne flere prosjekter for å erstatte gassturbiner med i hovedsak kraft fra land. Sammenlignet med 2005 er det ved utgangen av 2024 besluttet tiltak som vil redusere SDØE utslippene med mer enn 30 %.

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, Tampenområdet og Balder- og Granefeltene i Nordsjøen samt Haltenområdet i

Norskehavet. Disse er svært viktige å gjennomføre om målet skal nås. Det vurderes også muligheter for elektrifisering på deler av gassanlegget på Kårstø. Men gjennomføringstiden mot 2030 er knapp, og det forventes krevende beslutningsprosesser i lisensene og hos myndighetene. Petoro har særlig oppmerksomhet på å sikre kvalitet i beslutningsgrunnlaget.

Utover elektrifiseringsprosjektene vil energieffektivisering og planlagte nedstengninger og nedskaleringer bidra til utslippsreduksjoner. For alle nye utbygginger på norsk sokkel der Petoro er partner etterstreber Petoro nullutslipp.



Utslipp av klimagasser fra SDØE-porteføljen

Klimagasser er en samlebetegnelse på de seks gassene som omfattes av Kyoto-protokollen; karbondioksid (CO₂), metan (CH₄), lystgass (N₂O) og de tre fluorholdige gasstypene HFK-er, PFK-er og svovelheksafluorid (SF₆). For SDØE er det karbondioksid og metan som utgjør de relevante utslippene.

Utvikling av utslippene relatert til SDØEs eierandeler presenteres både som absolutte årlige utslipp og som utslippsintensitet, det vil si utslipp per produsert enhet. Utslippsintensitet gir et mer representativt bilde av den historiske utviklingen enn hvis man kun ser på de absolutte utslippstallene. Tidligere har Petoro kun rapportert samlet utslippsintensitet for direkte utslipp, inkludert utslipp fra landanlegg. I årets rapport er også utslippsintensiteten for oppstrøm vist separat. Utslippene av klimagasser omfatter utslipp av CO₂ og CH₄. I tillegg er de samlede klimagassene i CO₂-ekvivalenter oppgitt. Petoros klimamål gjelder CO₂-ekvivalenter (CO₂e).³

Petoro er rettighetshaver, ikke operatør. Utslippene fra SDØE-porteføljen er derfor beregnet med utgangspunkt i SDØEs eierandeler i felt, landanlegg og infrastruktur, samt andel av utslippene fra rigger (flytende innretninger). I rapporten er det også beregnet utslipp fra innkjøpt kraft til porteføljen (scope 2). Videre er det beregnet klimagassutslipp fra bruken av olje og gass fra SDØEs portefølje (scope 3-utslipp / kategori 11).

³ Metan (CH₄) er omregnet til CO₂-ekvivalenter med faktoren 1:29,8 i henhold til IPCC AR6 faktor for fossil metan.

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2022	2023	2024 (% endring fra 2023)
Klimagassutslipp (scope 1)	Totale utslipp (CO ₂ e), mill. tonn	2,89	2,75	2,57 (- 7 %)
Klimagassutslipp (scope 2)	Mill tonn CO ₂ e - Lokasjonsbasert	0,02	0,05	0,05 (- 8 %)
	Mill tonn CO ₂ e - Markedsbasert	1,17	1,41	1,96 (+ 39 %)
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill tonn CO ₂ e	120	117 ⁴	124 (+ 6 %)
Utslippsintensitet oppstrøm	kg CO ₂ e/boe	6,0	5,7	5,0
Utslippsintensitet inkludert landanlegg	kg CO ₂ e/boe	7,6	7,6	6,6
Metanutslipp	Tonn (i CO ₂ -ekvivalenter)	2 882 (72 050)	2 803 (70 079)	2 607 (77 684 ⁵)
Metanutslippsintensitet	% - Utslipp metan/levert volum metan (gass)	0,011	0,012	0,010

⁴ Korrigert fra 113 millioner tonn i bærekraftsrapporten for 2023

⁵ I årets bærekraftsrapport er utslippsfaktoren for beregning av metan endret fra 25 til 29,8 iht IPCC AR 6 faktor for metan av fossil opprinnelse. Tidligere års rapporterte tall er ikke endret tilsvarende.

Utslipp av klimagassene CO₂ og metan (scope 1)

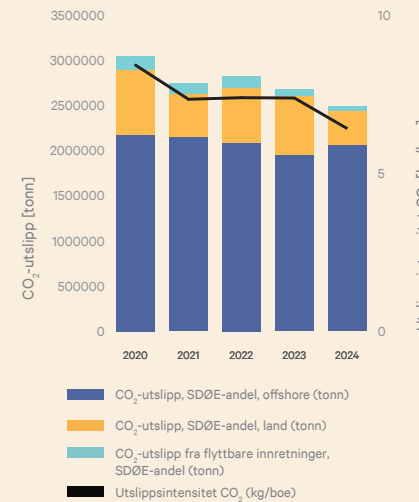
De samlede utslippene av klimagasser fra SDØEs portefølje falt fra 2,75 millioner tonn til 2,57 millioner tonn CO₂e fra 2023 til 2024, som er en reduksjon på 7 %.

Utslippsintensiteten oppstrøm er 5,0 kg CO₂e/boe. Det er betydelig lavere enn året før fordi produksjonen har økt med om lag 7 % i 2024 samtidig som utslippene har blitt redusert. SDØEs utslippsintensitet er betydelig lavere enn den globale utslippsintensiteten, som ifølge bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) var på 17,9 kg CO₂e/boe i 2023. Til sammenlikning er utslippsintensiteten inkludert landanlegg 6,6 kg CO₂e/boe.

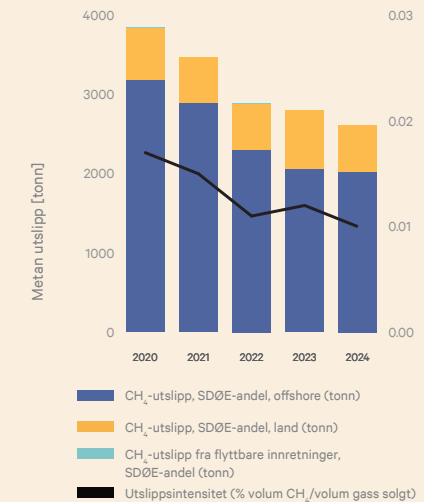
De fem største punktutslippskildene av CO₂ i SDØE-porteføljen er; Kårstø (Gassled), Troll, Snøhvit (Melkøya), Oseberg og Åsgard, som samlet bidrar med rundt 50 % av de totale CO₂-utslippene (se figur nedenfor).

Utslippene av metan omregnet til CO₂-ekvivalenter fra SDØE-porteføljen utgjør 3 % av de totale CO₂e-utslippene fra SDØE-porteføljen. De totale metanutslippene fra SDØEs portefølje i 2024 var på 2 607 tonn, en reduksjon fra året før (2 803 tonn). De største utslippskildene for metan er Heidrun, Kollsnes, Åsgard, Troll, Gullfaks og disse anleggene bidrar med rundt 50 % av porteføljens totale metanutslipp.

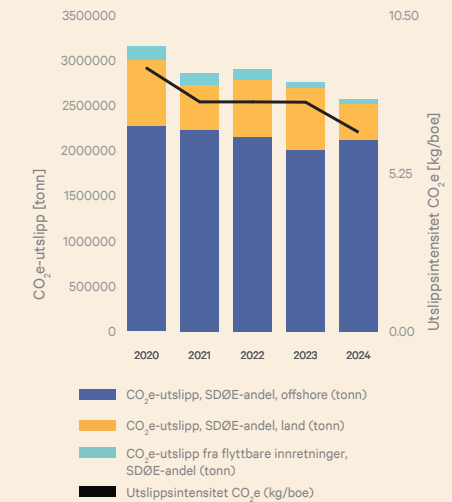
CO₂



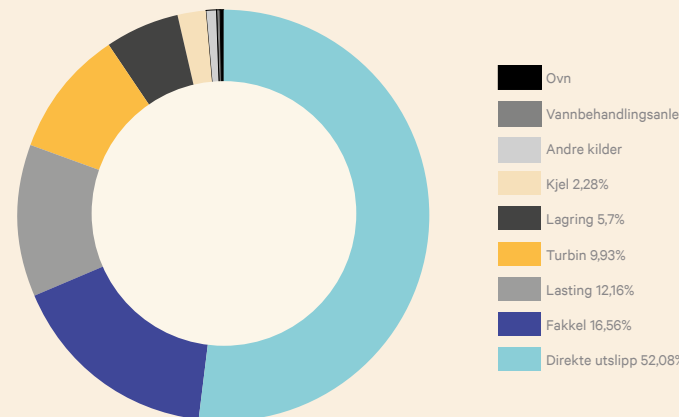
Metan



CO₂-ekvivalent



Metanutslipp per kilde

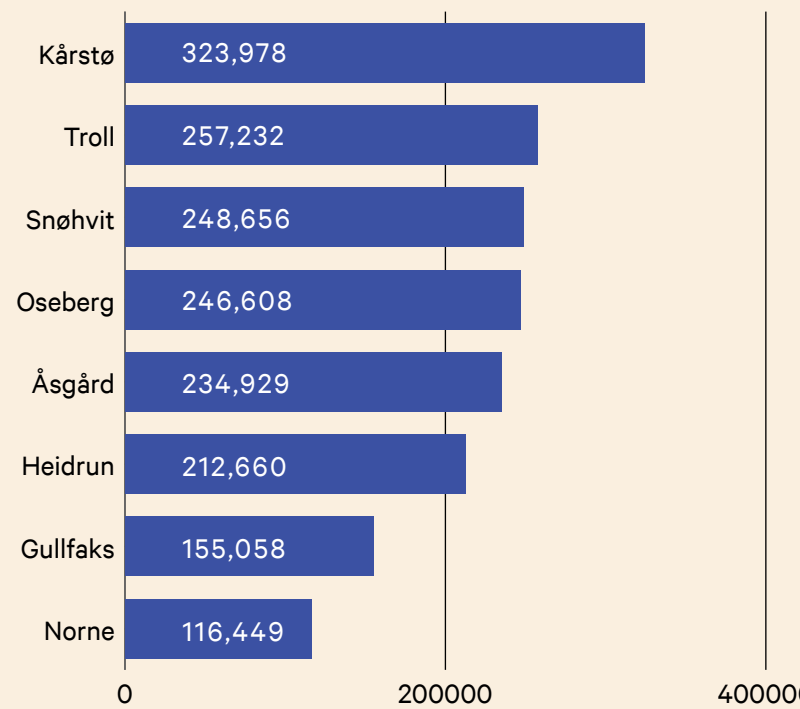


Direkte utslipp står for 52 % av utslippene av metan. Utslipp fra turbiner står for 10 % av metanutslippene. Fakking, som er en betydelig årsak til utslipp av metan i andre olje- og gassprovinser i verden, utgjør rundt 17 % av utslippene av metan fra SDØE-porteføljen.

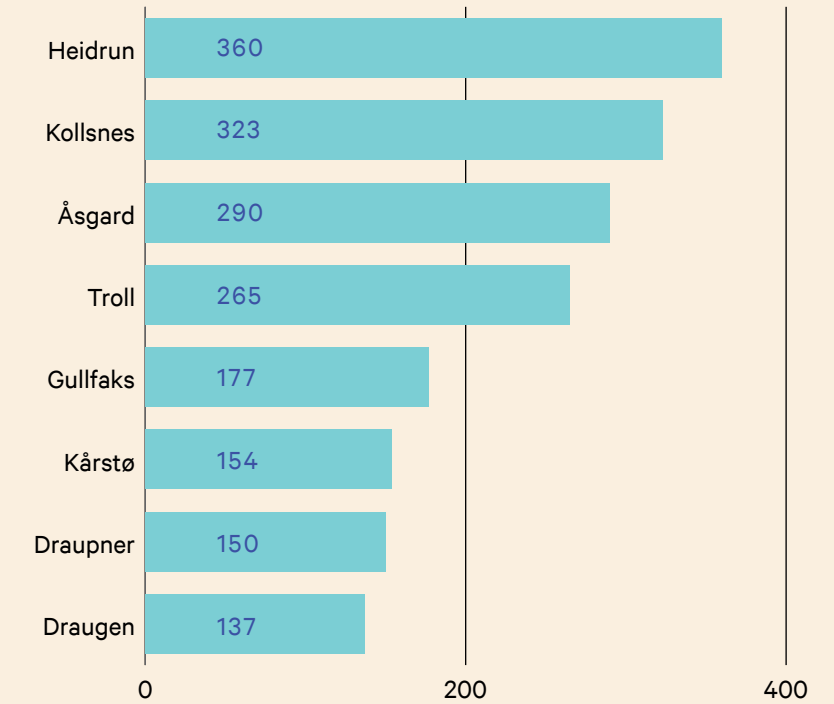


Utslppsintensiteten for metan i SDØE-porteføljen er 0,010 % av solgt gassvolum, omtrent på samme nivå som året før (0,012 %). Gjennomsnittlig utslppsintensitet for det globale bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) var i 2023 på 0,14 %, 14 ganger høyere enn metan-utslppsintensiteten fra SDØE-porteføljen.

Høyest utslipp CO₂ (tonn)



Høyest utslipp metan (tonn)

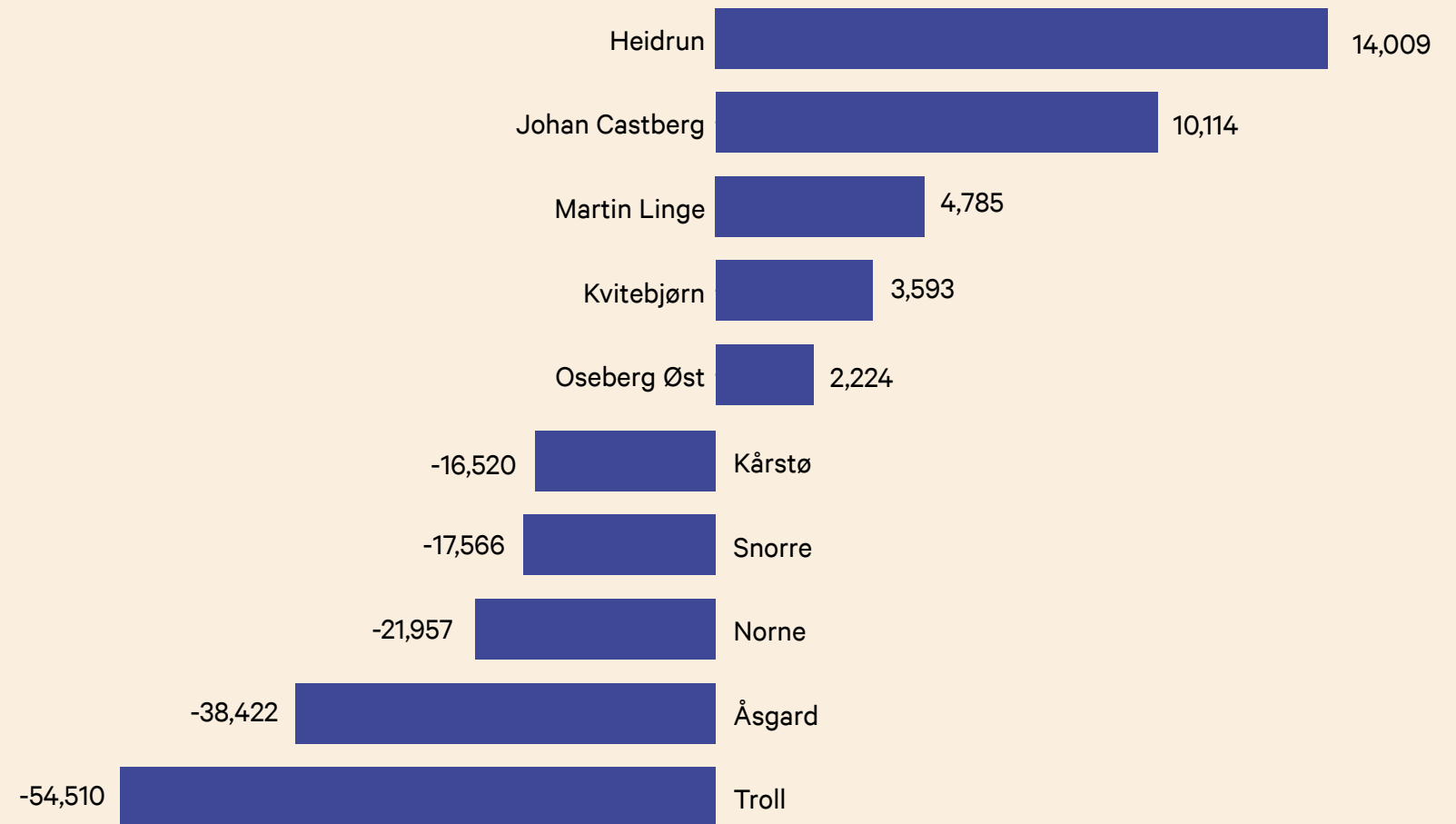




Størst økning i CO₂-utslipp i 2024 kommer fra Heidrun og skyldes driftsrelaterte forhold.

Den største utslippsreduksjonen var på Troll fra oppstart av deelektrifisering av Troll B og Troll C. Åsgard kan vise til reduksjon i CO₂ utslipp fra flere små, konkrete driftsrelaterte tiltak. For Norge er reduksjon av utslipp fra 2023 til 2024 et resultat av lang vedlikeholdstans kombinert med effekt av fallende produksjon. 2024 var første hele driftsår for Hywind Tampen. Dette har bidratt til lavere utslipp for Snorre sammenliknet med 2023. Noe av reduksjonen kom også som følge av revisjonsstans på Snorre A og overgang til bruk av tørr brenngass på Snorre B.

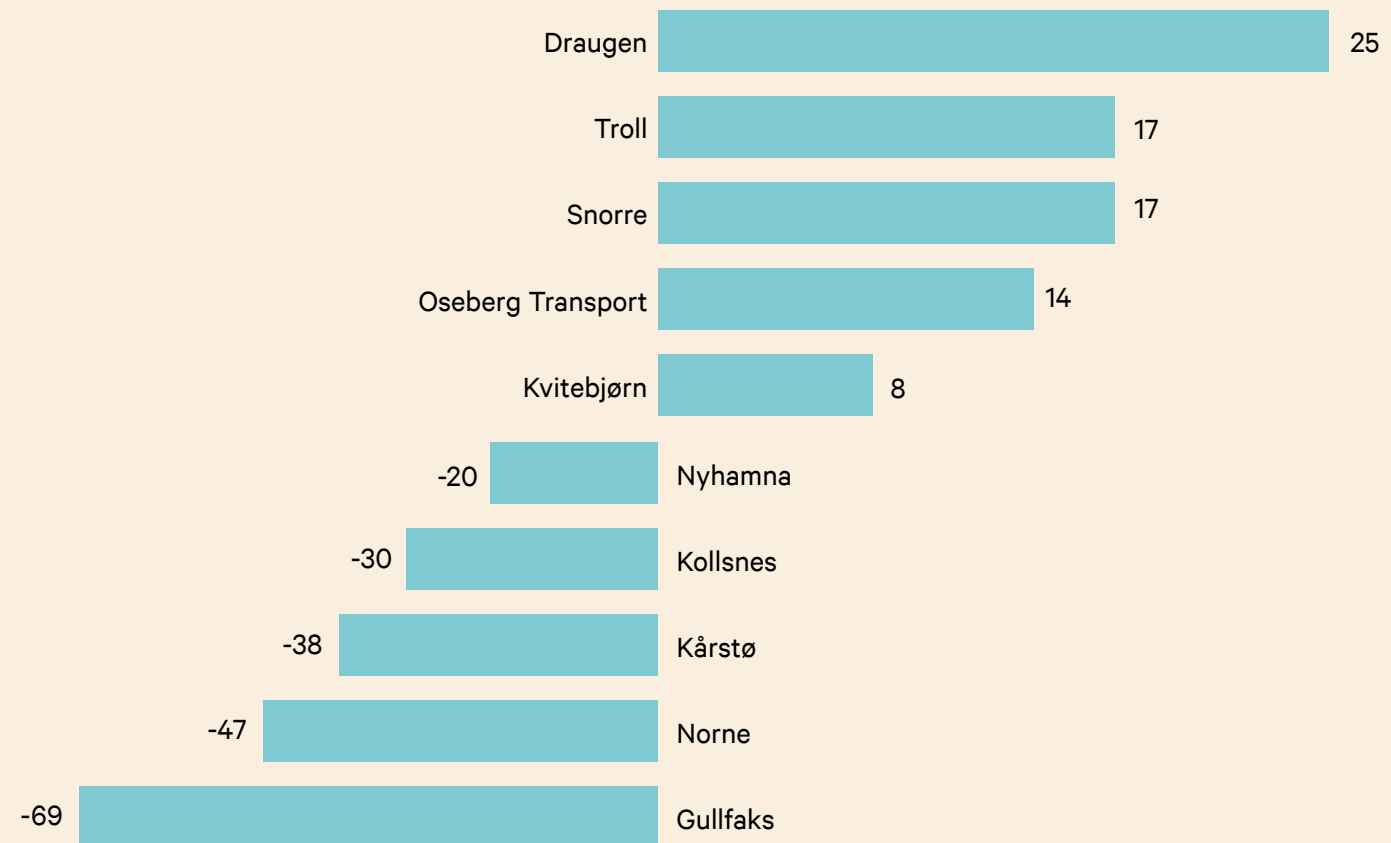
CO₂ - Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2023 og 2024





De største økningene av metanutslipp er på Draugen og Troll. Størst nedgang har feltene Gullfaks og Norne hatt. Her ble metanutslippene redusert med hhv. 28 % og 36 % mellom 2023 og 2024.

Metan – Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2023 og 2024



Utslipp av klimagasser fra innkjøpt kraft (scope 2)

Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til kjøp av kraft faller inn under scope 2. Slike utslipp fra innkjøpt kraft relaterer seg til driften av felt og landanlegg og beregnes basert på faktisk forbrukt kraft og CO₂-utslipp per kWh. De største forbrukerne av kraft i SDØE-porteføljen er Troll/Kollsnes, Ormen Lange/Nyhamna, Kårstø og Johan Sverdrup.

CO₂-utslipp per kWh beregnes på to ulike måter; lokasjons- og markedsbasert. Utslippsfaktoren for henholdsvis lokasjons- og markedsbasert energimiks beregnes av NVE årlig. Beregningen for hvert enkelt år publiseres i andre kvartal året etterpå. Petoro legger til grunn sist publiserte faktor i beregningen.

Utslippsfaktoren for lokasjonsbasert kraftproduksjon publisert i 2023 er estimert til 15 gram CO₂ per kilowatttime. Energimiksen består av 83 % vannkraft og 11 % vindkraft. Den markedsbaserte utslippsfaktoren er 599 gram CO₂ per kilowatttime, 40 ganger høyere, på grunn av en lavere andel fornybar energi. I 2023 består den markedsbaserte energimiksen av 6 % fornybar, 84 % fossil varmekraft og 10 % kjernekraft. NVEs utslippsfaktor for markedsbaserte utslipp økte med 20 % fra 502 til 599 gram/kWh

Utslipp av klimagasser (Scope 2) (basert på eierandel)	Enhet	Utslippsfaktor (Kilde: NVE)	Kraftforbruk 2024 SDØE-andel	2024 (%-endring fra 2023)
Lokasjonsbasert	Mill. tonn CO ₂ e	15 gram / kWh	3,27 TWh	0,05 (- 8 %)
Markedsbasert	Mill. tonn CO ₂ e	599 gram / kWh		1,96 (+ 39 %)

fra 2022 til 2023, mens den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren ble redusert med 21 % fra 19 til 15 gram/kWh.

Scope 2-utslippenes andel av de totale utslippene (scope 1 + scope 2) blir på rundt 43 % (34 % i 2023) ved en markedsbasert og 2 % ved en lokasjonsbasert energimiks. Kraftforbruket i SDØE-porteføljen (innkjøpt kraft) økte fra 2,82 TWh til 3,27 TWh (SDØE-eierandel) mellom 2023 og 2024, eller rundt 16 %. Den største økningen i kraftforbruk sammenliknet med 2023 var på Troll/Kollsnes og Ormen Lange/Nyhamna.



Utslipp av klimagassene CO₂ og metan fra forbrenning av olje og gass (scope 3)

Utslipp fra forbrenning hos sluttbruker av SDØE-porteføljens olje og gass (scope 3) er basert på IEAs energistatistikk for raffinerte produkter og produktspesifikke utslippsfaktorer fra FNs klimapanel (IPCC). IEAs statistikk benyttes til å dele SDØEs olje og gass inn i raffinerte produkter, og inkluderer en andel av olje og gass som ikke forbrennes (8 %). Utslippsfaktorene fra IPCC angir utslipp målt i kilo CO₂e per terajoule (kg/TJ) per raffinert produkt. Basert på denne metodikken er scope 3-utslipp fra SDØE-porteføljen i 2024 beregnet til 124 millioner tonn CO₂. Dette er en økning på rundt 7 millioner tonn CO₂ fra 2023 og skyldes økt salg av gass.

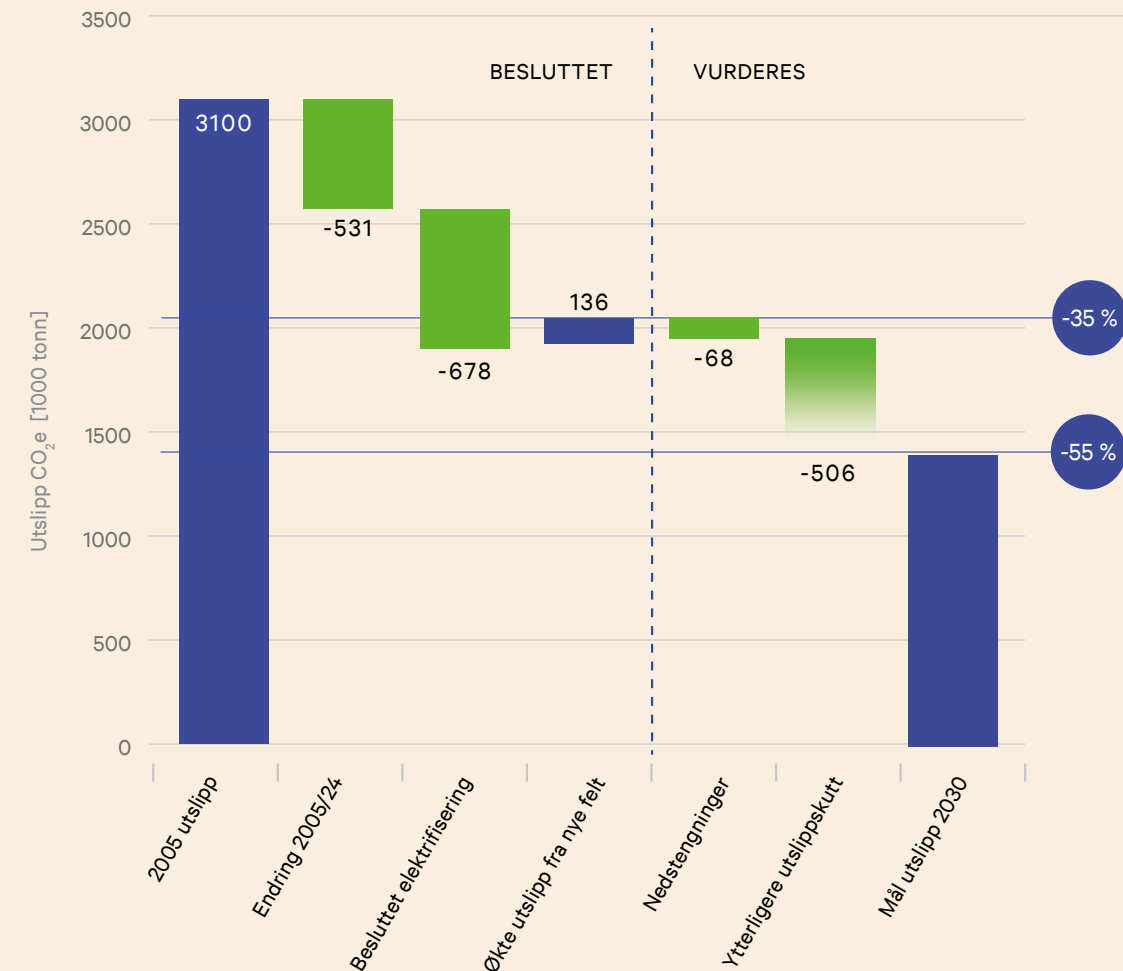
Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen

Petoro har et mål om å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen (målt i eierandel) med minst 55 % innen 2030 sammenlignet med 2005 (scope 1). Utslippsmålet tar utgangspunkt i vedtatte og fremtidige tiltak og prosjektmuligheter. I tillegg legges det til grunn ytterligere utslippskutt, som for eksempel energieffektivisering. Petoro har vært en pådriver i lisensene for å evaluere en hel rekke tiltak for å spare energi og derigjennom klimagassutslipp.

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 deelektrifiseres.

Det vil bli krevende å nå utslippsmålet innen 2030. Figuren nedenfor viser at de besluttede elektrifiseringstiltakene de siste årene vil bidra med mer enn 30 % utslippskutt innen 2030.

Vedtatte og mulige tiltak for reduksjon av klimagassutslipp i SDØE-porteføljen (i CO₂e)





Utslipp av klimagasser

Styreleder og administrerende direktør

| Om Petoro

| Strategi for bærekraft og vediskaping

| Utslipp av klimagasser

| Miljøutslipp til luft og sjø

| Samfunn og sosialt



Det viktigste tiltaket for å oppnå betydelige reduksjoner i CO₂-utslipp fra produksjonen på norsk sokkel er elektrifisering av installasjoner. Industrien har iverksatt en rekke initiativer for å identifisere og modne frem nye prosjekter. Elektrifisering av modne felt er et tidskrittisk tiltak, både med hensyn til å nå nasjonale klimamål samt at inntekspotensialet i form av økt gassalg og sparte CO₂-kostnader reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å opprettholde prosjektfremdriften.

Petoro har i 2024 hatt betydelig aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak, som vil kunne bidra til store reduksjoner i klimagassutslipp fra porteføljen. Tre aktuelle elektrifiseringsprosjekter er under modning i Tampen området, Balder- og Granefeltet i Nordsjøen samt Haltenområdet i Norskehavet. Det vurderes også flere mulige tiltak for utslippsreduksjoner på deler av gassanlegget på Kårstø. Dette er imidlertid prosjekter i en tidlig fase med stor usikkerhet.

Fire prosjekter er fremdeles i gjennomføringsfasen; Troll Vest Elektrifisering og Oseberg i tillegg til hel-elektrifisering av Melkøya (Snøhvit) og Draugen. Del-elektrifisering av Troll B/C startet opp i september 2024 mens full-elektrifisering av Troll C starter opp i neste fase av prosjektet.

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



Foto: Equinor



Utslipp av klimagasser Petoro AS

Utslippene av klimagasser fra ansattes reisevirksomhet var i 2024 på til sammen 57.015 kg CO₂. Til sammenlikning var dette 64.345 kg CO₂ i 2023, en reduksjon på rundt 11 %. Av dette utgjorde innenlands flyreiser ca. 68 %.

Den andre store utslippskategorien for Petoro AS er energiforbruket til drift av kontorlokalene selskapet leier. Energiforbruket kan deles inn i to elementer, fjernvarme og elektrisitet. For fjernvarme ble det brukt 255.879 kWh, som gir et utslipp på 326 kg CO₂. I årets rapport benytter vi utslippsfaktoren fra Lyse Neo som er leverandør av fjernvarmen, som for en stor del er basert på overskuddsvarme fra avfallsforbrenning. I utslippsberegningene ansees denne varmeressursen som karbonnøytral. Dette er i tråd med det internasjonale EPD-regelverket og den norske metodestandarden for klimagassberegninger i bygninger.

For elektrisitet var forbruket 177.614 kWh. I henhold til lokasjonsbasert beregningsmetodikk blir utslippet 2.664 kg CO₂, og 106.391 kg CO₂ dersom markedsbasert metodikk legges til grunn.

Utslippstallene for elektrisitet er beregnet med samme utslippsfaktor som benyttes for SDØE-porteføljen.



Miljøutslipp til luft og sjø



Miljøutslipp til luft og sjø

Petoros mål for miljøutslipp til luft og sjø er at det ikke skal være noen alvorlige utilsiktede utslipp.

Utviklingen i utslipp til luft og sjø av NO_x , SO_x , nmVOC, produsert vann og miljøskadelige kjemikalier går i riktig retning, og er vist i tabellene nedenfor. Sentrale utviklingstrekk omtales i avsnittene nedenfor.

Nøkkeltall utslipp av NO_x , SO_x og nmVOC

Nøkkeltall SDØE -porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2022	2023	2024 (%-endring fra 2023)
NO_x	Tonn (endring fra året før)	9 199	7 840	7 285 (- 7 %)
SO_x	Tonn (endring fra året før)	100	94	72 (- 23 %)
nmVOC	Tonn (endring fra året før)	5 542	4 848	4 354 (- 10 %)

Utslipp av NO_x

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

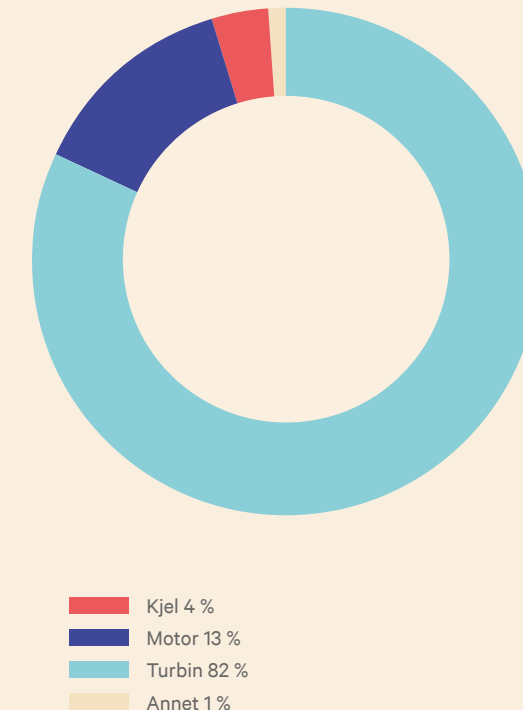
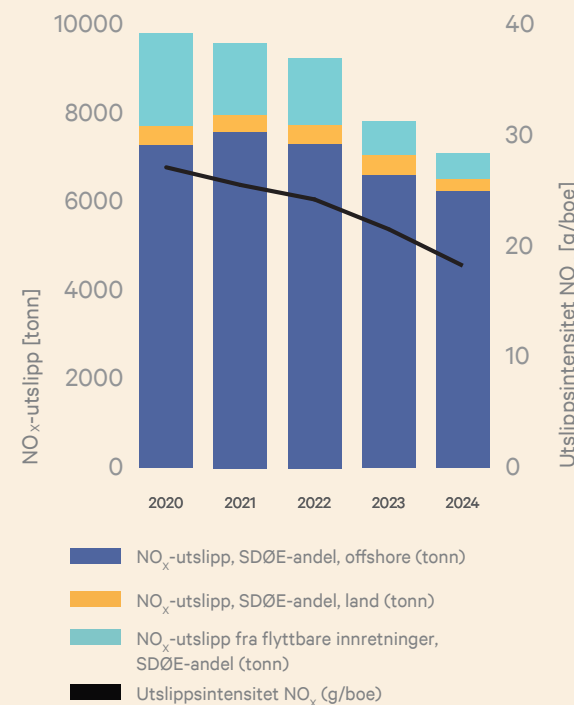
Utslippene av NO_x fra SDØE-porteføljen var i 2024 på 7 285 tonn, en nedgang på rundt 7 % fra året før (7 840 tonn). Utslipp fra turbiner utgjør 82 % av utslippene.

SDØE-porteføljens NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger (rigger) i 2024 var på om lag 570 tonn og er en nedgang på 25 % fra 2023 (760 tonn). NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 8 % av SDØE-porteføljens totale NO_x-utslipp i 2024.

De største bidragsyterne til NO_x-utslipp er som i tidligere år Troll, Heidrun, Oseberg, Gullfaks og Snorre. Disse fem feltene utgjør rett i underkant av 70 % av de totale NO_x-utslippene fra SDØE-porteføljen.

Elektrifiseringstiltak vil føre til at NO_x-utslippene går ned for SDØE-porteføljen i årene som kommer. Trenden med en gradvis reduksjon i NO_x-utslipp fra porteføljen forventes derfor å fortsette.

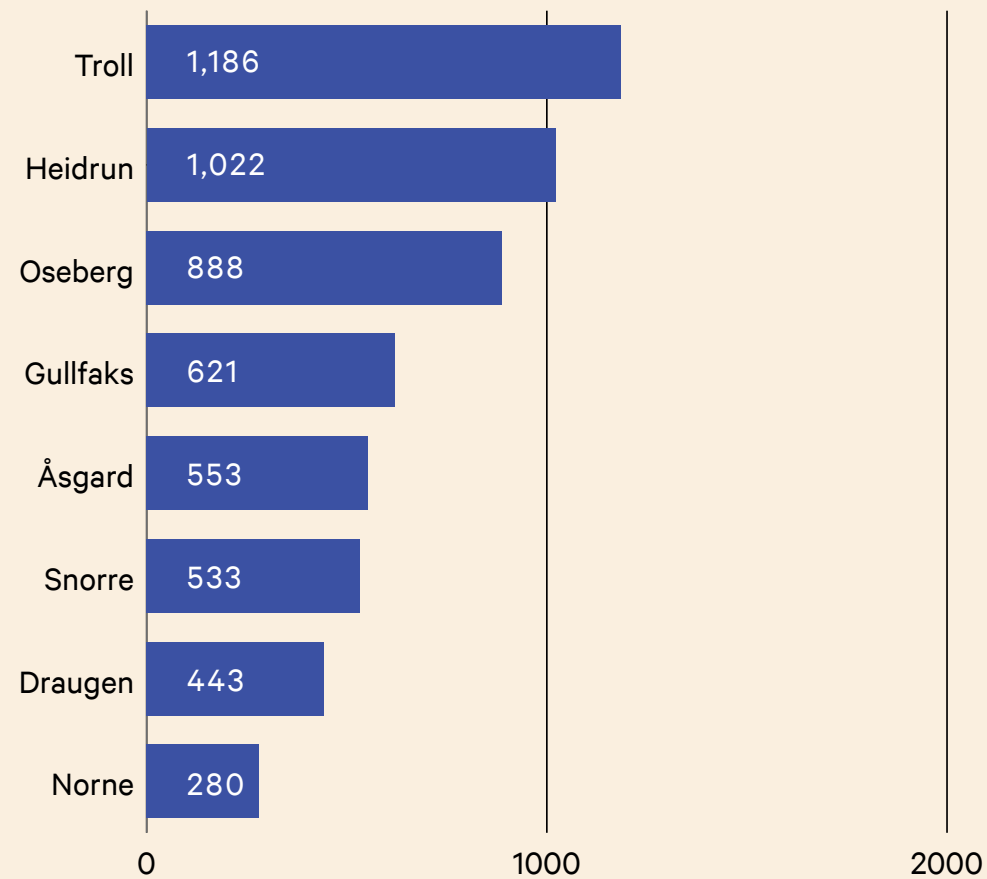
Totalt SDØE-utslipp av NO_x, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



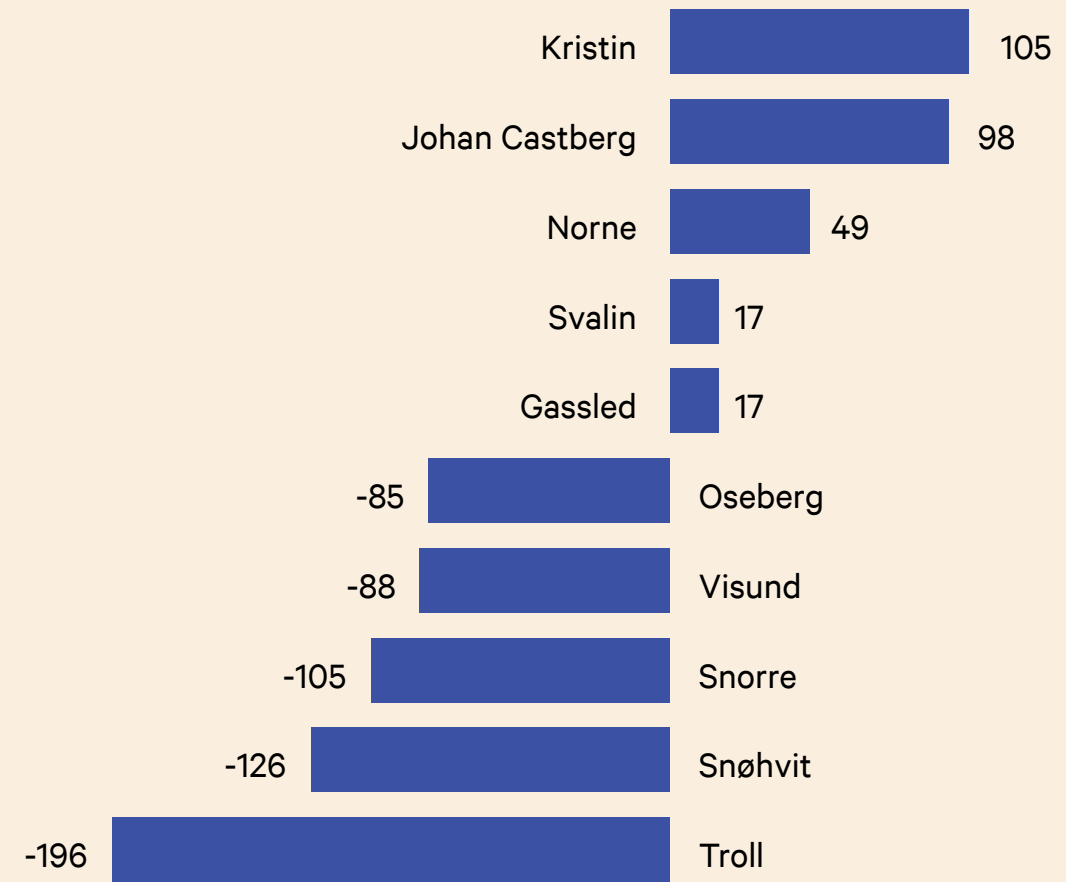


Utslipp av NO_x

Høyest utslipp NO_x (tonn)



Størst endring i NO_x-utslipp fra året før (tonn)



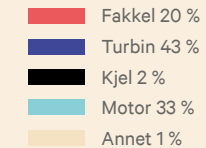
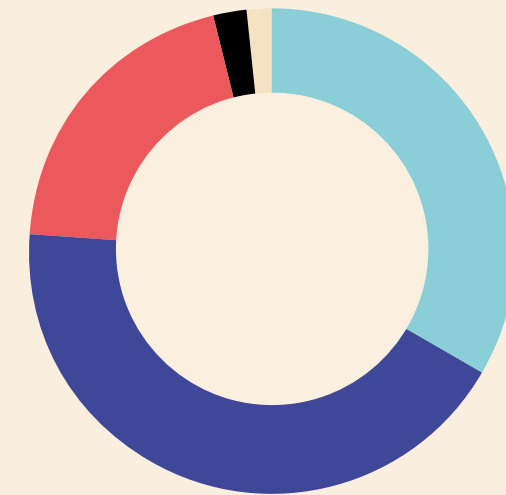
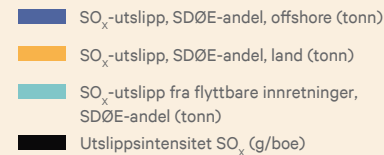
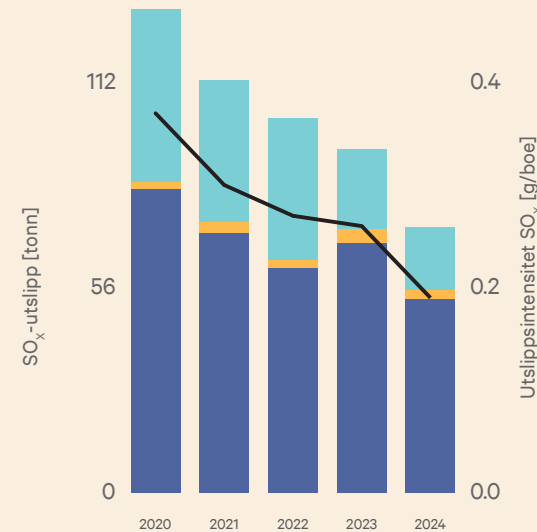
Utslipp av SO_x

SO_x (svoveldioksider) kommer fra svovelinhold i brenslere som gass, diesel og olje. Svovelet forekommer for eksempel i form av H₂S. Utslipp av svoveldioksider er årsak til forurening av miljøet.

De totale utslippene av SO_x fra SDØE-porteføljen var på rundt 72 tonn i 2024. Dette er en nedgang på rundt 23 % fra året før da utslippene var på 94 tonn.

Feltene Åsgard, Gullfaks, Norne og Heidrun er de fire feltene med høyest SO_x-utslipp, og feltene utgjør cirka 60 % av de totale SO_x-utslippene fra SDØE-porteføljen. Det er jevnt over en nedgang i utslipp av SO_x fra alle felt i SDØE-porteføljen. SO_x-utslipp fra flyttbare innretninger i 2024 var på rundt 17 tonn, og er en nedgang på ca 5 tonn, eller 22 % fra året før.

Totale SDØE-utslipp av SO_x, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



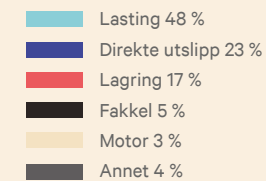
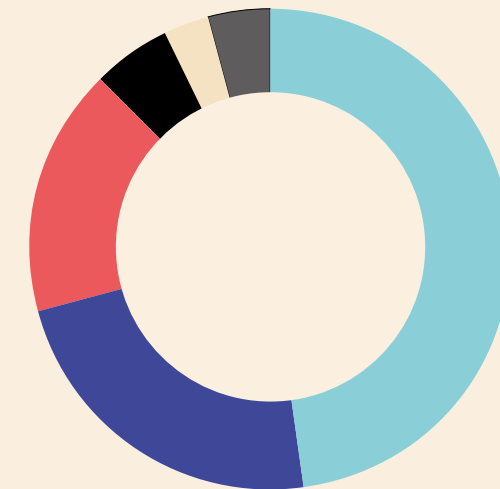
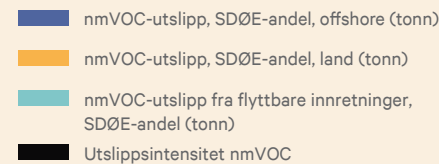
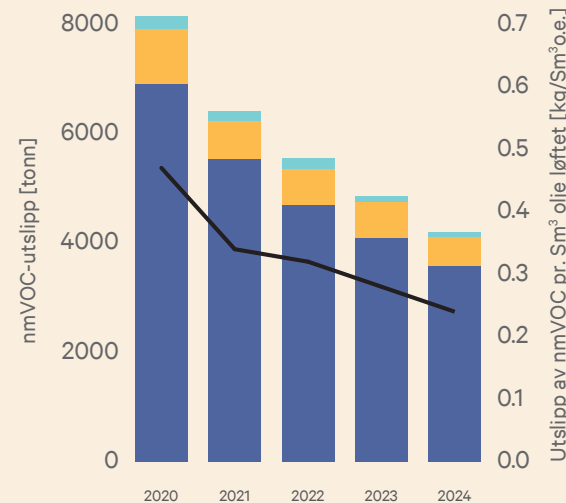
Utslipp av nmVOC

Flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) reagerer med NOx under påvirkning av sollys. Da dannes ozon og høye ozonnivåer nær bakken kan skade helse, vegetasjon og materialer. Noen av forbindelsene kan være kreftfremkallende. Utslipp av nmVOC fra olje- og gassvirksomheten kommer i første rekke fra lastning av råolje, enten på feltene eller ved landanleggene. Nytt utstyr ved lastning av råolje i form av gjenvinning av oljedamp er en viktig årsak til at utslippene har gått ned de siste årene.

De totale utslippene av nmVOC fra SDØE-porteføljen var på 4 354 tonn i 2024. Dette er en betydelig nedgang på om lag 10 % målt mot året før (4 848 tonn).

Gullfaks, Heidrun og Åsgard er felt i SDØE-porteføljen som har store nmVOC-utslipp som skyldes oljelasting fra disse feltene. I tillegg har Oseberg Transport System (Stureterminalen) nmVOC-utslipp.

Totalt SDØE-utslipp nmVOC, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Utslipp til sjø omfatter i hovedsak produsert vann, borekaks og rester etter kjemikalier og sement fra boreoperasjoner. Utslppsreducerende tiltak omfatter rensing av vann før utslipp til sjø, deponering eller injeksjon i undergrunnen eller frakt til land for behandling. Vann som blir produsert sammen med olje og gass inneholder olje og andre organiske komponenter. Det produserte vannet blir enten reinjisert i undergrunnen eller renses før det blir sluppet ut i sjøen.

Kjemikalier omfatter alle tilsetnings- og hjelpestoffer som benyttes ved bore- og brønnoperasjoner og ved produksjon av olje og gass. Det meste av kjemikalieutslippene er knyttet til borevirksomhet og varierer med aktivitetsnivået. Kjemikalier deles inn i grønne, gule, røde og svarte kategorier i henhold til Aktivitetsforskriften. Grønne kjemikalier er vurdert til å ha ingen eller svært liten miljøeffekt. Disse tillates sluppet ut uten spesielle vilkår. Røde og svarte kjemikalier kategoriseres som miljøfarlige. De kjemikaliene som ikke dekkes av noen av de andre kategoriene, defineres som gule. Kjemikalier er fortsatt nødvendige på norsk sokkel av tekniske og sikkerhetsmessige årsaker, og bransjen jobber kontinuerlig for å finne mer miljøvennlige kjemikalier som ikke har negativ innvirkning på det marine miljøet.

Nøkkeltall utslipp av vann, olje og kjemikalier i SDØE-porteføljen

Nøkkeltall SDØE -porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2022	2023	2024 (%-endring fra 2023)
Produsert vann (til sjø)	Mill. Sm ³	28,3	25,6	26,2 (+ 2 %)
Oljeutslipp	Tonn	357	311	322 (+ 3 %)
Kjemikalier Grønne	Tonn	26 823	59 888	22 843 (- 62 %)
Kjemikalier Gule	Tonn	2 280	2 553	2 294 (- 10 %)
Kjemikalier Røde	Tonn	91	91	82 (- 9 %)
Kjemikalier Sorte	kg	1 340	1 280	1 161 (- 9 %)

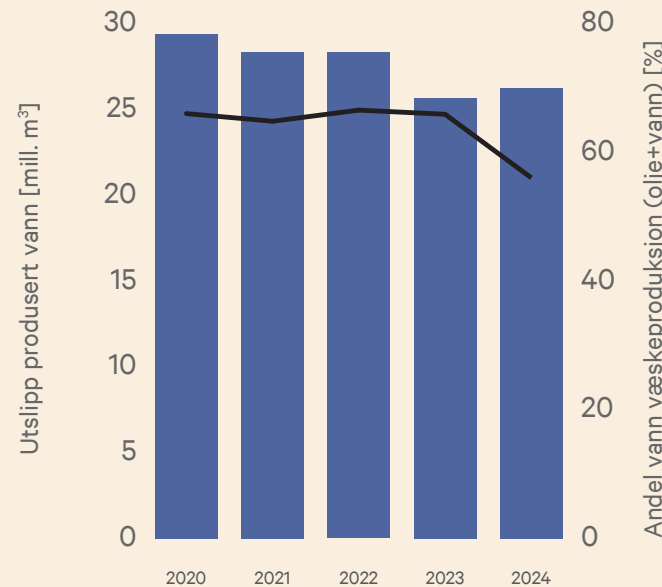
Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Utslipp av produsert vann til sjø fra SDØE-porteføljen var på 26,2 millioner Sm³ i 2024, en økning på om lag 2 % fra året før. Som de siste årene er det Troll, Gullfaks, Snorre, Norne og Draugen som står for majoriteten (om lag 90 %) av utslippene av produsert vann fra SDØEs portefølje. Som nevnt innledningsvis, varierer mengden produsert vann med aktivitetsnivået på feltene, og blant de større feltene er det både reduksjon og økning i produsert vann. Troll, Gullfaks, Draugen og Norne hadde alle et vannkutt på mellom 80 % og 95 %, noe som er med på å forklare de store utslippene av produsert vann fra disse feltene.

Oljeutslippet var 322 tonn i 2024 (311 tonn i 2023). Størsteparten av oljeutslipp skjer gjennom utslipp av olje via produsert vann (cirka 95 %). Andre kilder til utslipp av olje er olje i drenasjevann, fortregningsvann og oljeholdig vann fra jetting (en metode blant annet benyttet for vasking av separatorer), samt uhellsutslipp.

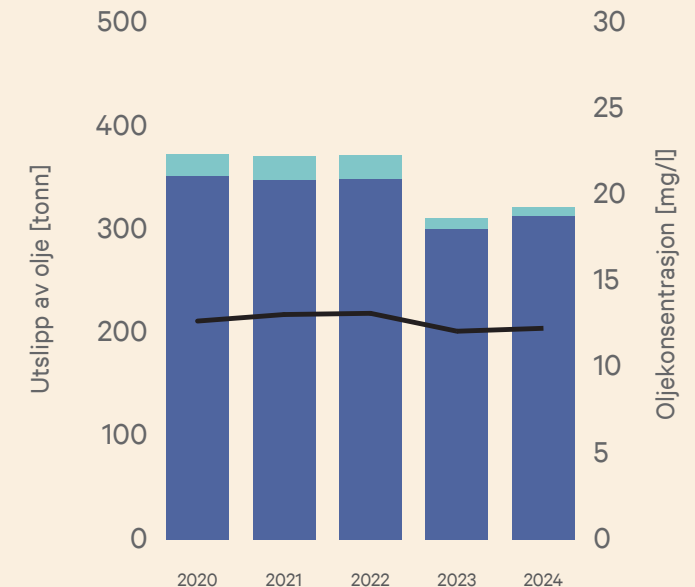
Myndighetskravet til oljekonsentrasjonen i produsert vann er 30 milligram olje per liter produsert vann sluppet ut til sjø. Det er ellers et gjennomgående krav at utslippene skal være så lave som mulig, slik feltene er forpliktet til å forbedre renseteknologien der det er mulig selv om de er under det generelle kravet på 30 mg/l.

Utslipp produsert vann



■ Utslipp produsert vann
■ Andel vann av væskeproduksjon

Utslipp olje



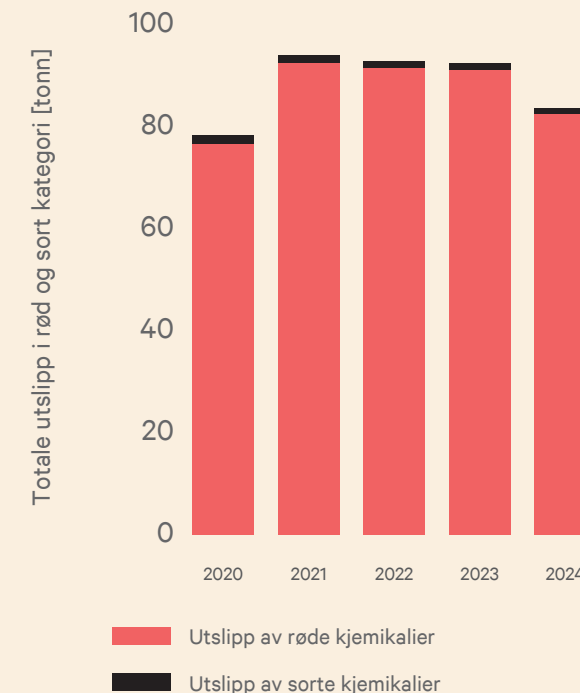
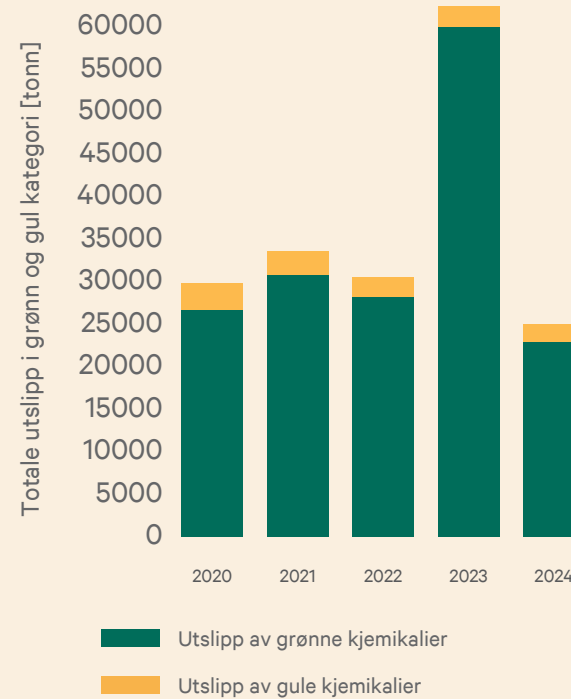
■ Olje i produsert vann
■ Olje fra andre kilder
■ Oljekonsentrasjon produsert vann

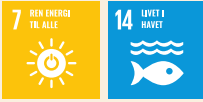


Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

For kjemikalier er det en reduksjon i bruken av alle kategoriene. Grønne (- 62 %), gule (- 10 %), røde (- 9%) og sorte (- 9 %).

Totale SDØE-utslipp av kjemikalier





Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Tabellen viser de feltene i SDØE-porteføljen med størst forbruk av kjemikalier i 2024.

Kjemikalier (utslipp SDØE-andel / 2024)

Gule kjemikalier	Røde kjemikalier	Sorte kjemikalier
Gullfaks (941 tonn)	Troll (19 tonn)	Troll (566 kg)
Draugen (360 tonn)	Heidrun (13 tonn)	Heidrun (231 kg)
Snorre (182 tonn)	Oseberg (12 tonn)	Norne (176 kg)
Heidrun (131 tonn)	Snorre (7 tonn)	Gullfaks (67 kg)
Troll (57 tonn)	Åsgard (4 tonn)	Valemon (57 kg)



Samfunn og sosialt



Bærekraftsmålene anstendig arbeid og økonomisk vekst, samt likestilling mellom kjønnene er sentrale for Petoro som selskap og som forvalter av SDØE-porteføljen.

Petoros prinsipper for helse, miljø og sikkerhet (HMS) er tredelt:

- Petoro skal ha en selskapskultur som fremmer gode resultater innen helse, miljø og sikkerhet
- Petoro vil tilstrebe og skape et positivt og helsefremmende arbeidsmiljø
- Petoro vil være en aktiv pådriver for kontinuerlig HMS-forbedring på norsk sokkel og mener at alle hendelser kan forebygges

Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel

Petoros mål for alvorlig hendelsesfrekvens er lik eller lavere enn 0,50 for 2024. På lang sikt har Petoro en nullvisjon.

Petoro er del av en industri med sikkerhetsrisiko, og som hele tiden må arbeide for å redusere denne til et minimum. Gjennom HMS-forskriftene stilles det krav til Petoro som rettighetshaver på sokkelen og deltaker i enkelte landanlegg på vegne av staten som eier. Sentralt er kravet om et eget styringssystem og påseplikt. Gjennom utøvelsen av påseplikten bidrar Petoro til kontinuerlig forbedring av HMS-resultatene for felt og anlegg der Petoro er rettighetshaver.

Petoro forvalter en stor og bredt sammensatt portefølje, og prioriterer oppfølgingsnivå ut ifra forretningsmessige kriterier, inkludert aktiviteter og resultater relatert til HMS. Som del av selskapets årlige planprosess gjøres det en HMS-risikovurdering i porteføljen. Denne gjøres med basis i historisk utvikling av HMS resultater, utvikling i anleggets tekniske tilstand, endringer i operatørsituasjonen, samt aktiviteter som beskrevet i arbeidsprogrammet for kommende år som påvirker risikobildet. Gjennomføring av årlige risiko 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.

Nøkkeltall for HMS for SDØE-porteføljen*

Nøkkeltall SDØE -porteføljen (basert på 100%)	Enhet	2022	2023	2024
Alvorlige hendelser	Antall	18	18	17
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og potensielle tilløp per million arbeidstimer	0,54	0,56	0,59
Personskader med medisinsk behandling	Antall	142	132	143
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,9	4,1	4,9
Arbeidstimer	Million timer	36,2	32,1	29,0

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 4,9, som er litt høyere enn i 2023.

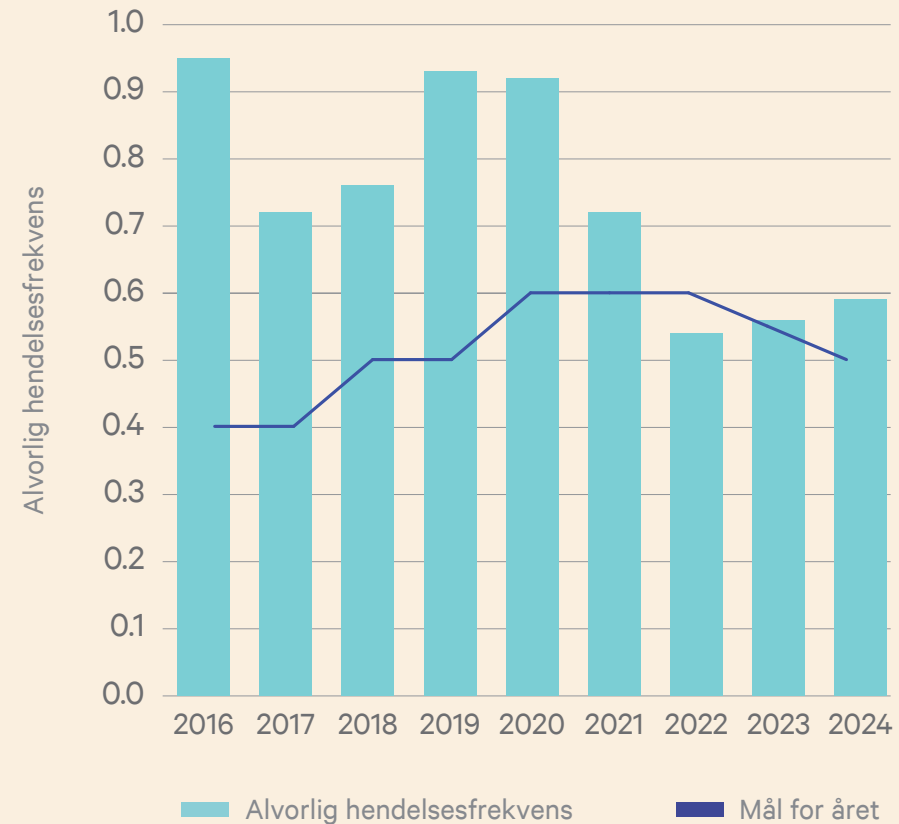
* I disse nøkkeltallene inngår resultater fra felt i produksjon med egen plattform, landanlegg og infrastruktur, flyttbare innretninger knyttet til felt i produksjon samt subseafelt

Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel

Havindustritilsynets resultater fra den årlige kartleggingen av risikonivået i norsk petroleumsvirksomhet (RNNP) viser i 2024 en positiv utvikling offshore hvor risikonivået er vurdert å være på et stabilt, lavt nivå, med forbedring på viktige områder. På landanleggene går imidlertid utviklingen i motsatt retning hvor antall hendelser med storulykkepotensial øker markant. Det er særlig omfanget av uantente hydrokarbonlekkasjer Havindustritilsynet trekker fram. Petoro følger dette opp med operatørene for de enkelte anleggene.

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.

Utvikling i alvorlig hendelsesfrekvens



Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

I Petoro er menneskene selskapets viktigste ressurs, og selskapets verdier; handlekraftig, ansvarlig, inkluderende og spenstig, ligger til grunn for visjonen om å være en drivkraft på norsk sokkel.

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

I henhold til likestillings- og diskrimineringsloven har alle virksomheter i Norge en aktivitetsplikt for å fremme likestilling og hindre diskriminering på arbeidsplassen. Petoro jobber aktivt, målrettet og planmessig innenfor nevnte område. Petoro sitt arbeid tilfredsstiller de krav loven stiller. Når det gjelder mangfold, inkludering og likestilling, utarbeides det årlig en plan med konkrete tiltak, som dekker disse områdene.

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 en egen avdeling for gassinfrastruktur, og i den forbindelse en stilling som direktør for gassinfrastruktur. Ny direktør tiltrer i andre kvartal 2025. Et av Petoros sentrale bærekraftsmål er å rekruttere like mange kvinner

Nøkkeltall for arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2022	2023	2024
Ansatte	Antall ved utgangen av året	70	73	79
Snittalder	Snittalder ved utgangen av året	52	52	53
Sykefravær	%	3,1	2,5	1,6
Arbeidsulykker	Antall blant Petoros ansatte	0	0	0
Ansatte i fødselspermisjon	Antall i perioden	5	5	4
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	34 / 66	37 / 63	34 / 66
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	50 / 50	50 / 50	60 / 40
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	57 / 43	57 / 43
Kjønnsbalanse, rekruttering	% kvinner / % menn	67 / 33	43 / 57	0 / 100
EY SHE indeks	Poeng	89	78	- ⁶
Midlertidig ansatte (inkludert sommervikarer)	Antall	0	0	1
Nasjonaliteter	Antall	10	10	10

⁶ Resultater fra EY SHE indeks blir publisert april 2025 og vil bli rapportert i neste års bærekraftsrapport

Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

som menn. I 2024 ble det rekruttert tre menn. Tilsvarende ble det i 2023 rekruttert tre kvinner og fire menn.

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 og var 34 prosent i 2024, som er en reduksjon på 3 prosent sammenlignet med 2023. 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.

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 et kortvarig tilfelle av midlertidig ansettelse. Fire personer har tatt ut foreldrepermisjon i løpet av året. Alle disse har vært menn og har i gjennomsnitt tatt ut 35 dager.

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.

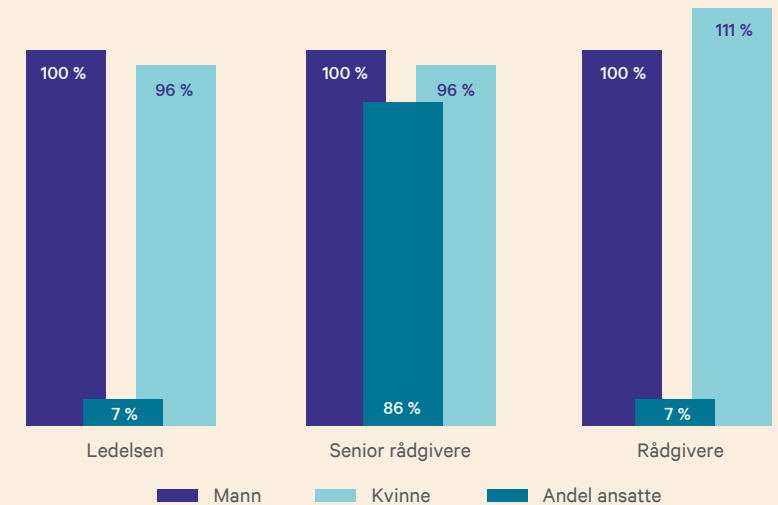
Samarbeidet i selskapets arbeidsmiljøutvalg og samarbeidsutvalg danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø. Samarbeidet i utvalgene vurderes som godt.

Det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller mellom kjønn og aldersgrupper, hverken med hensyn til lønn, lønnsutvikling, prestasjonsvurderinger eller utviklingsmuligheter. Petoros lønnsystem 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.

Figurene til høyre viser kvinners lønnsprosent sammenlignet med menns. I ledelsen utgjør kvinners totale kompensasjonspakke 96 prosent av menns. Tilsvarende prosentandel for senior rådgivere og rådgivere er 96 prosent og 111 prosent.

Kvinner lønnsprosent i forhold til menns⁷

Total kompensasjonspakke



⁷ Figuren inkluderer ikke ansatte som ble overført til Petoro ifm. at staten økte sitt eierskap i den sentrale gassinfrastrukturen på norsk sokkel

Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Petoro ønsker å styrke mangfoldet i selskapet ytterligere. Petoros plan for mangfold, inkludering og likestilling prioriterer følgende områder:

Mangfold, inkludering og likestilling integrert i alle HR-prosesser:

Petoro er opptatt av mangfold i selskapet, i sammensetning av enheter, fora, prosjekter eller arbeidsgrupper. Ulike perspektiver skaper bedre diskusjoner, mer kreative ideer, mer effektive løsninger, bedre beslutninger og resultater. Rekruttering av ansatte til selskapet er den viktigste kilden til mangfold. Petoro ønsker en balansert demografi ved ekstern rekruttering og har systematisk fokus på alder og kjønn i rekrutteringsprosesser. Petoro legger vekt på likestilling mellom kjønnene når det gjelder lønnsutvikling og mulighetene for faglig og personlig utvikling. Som en del av prosessen for årlig lønnsoppgjør, prosessen for prestasjonsvurdering og forfremmelser blir det vurdert om det er noen systematiske lønnsforskjeller mellom kjønn og alder.

Bygge inkluderende lederskap, kultur og arbeidsmiljø: Gjennom systematisk HMS-arbeid tilrettelegger Petoro for et inkluderende arbeidsmiljø. Petoro har nulltoleranse for trakassering, mobbing eller diskriminering. Petoro innhenter tilbakemelding om diskriminering gjennom medarbeiderundersøkelse.

I tillegg har Petoro en ekstern varslingskanal og det er utarbeidet retningslinjer for varsling av kritikkverdige forhold. Internrevisjonen er en 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. Ansattes forening Petoro Aktiv organiserer en rekke aktiviteter for ansatte sosialt, kulturelt og sportslig. Det er god deltakelse på de ulike arrangementene.

Tilrettelegge for fleksibel tilpasning av arbeidstiden og arbeidsforhold:

Petoro legger til rette for fleksibel tilpasning av arbeidstiden og hjemmekontor. Selskapet har full lønn ved fødselspermisjoner. Det legges til rette for tilpasning av arbeidsforhold slik at også ansatte med nedsatt funksjonsevne kan arbeide i Petoro.

Kunnskapsdeling i næringsfora og eksterne nettverk:

Petoro deltar i næringsfora og eksterne nettverk hvor mangfold, inkludering og likestilling står på agenda. Petoro deltar i den eksterne benchmarken EY SHE index. EYs SHE-index er et verktøy der bedrifter kan se egen utvikling om likestilling og måle seg mot andre. Metodikken belønner både resultater og tiltak som drar i rett retning. Resultatene fra benchmark bidrar til intern bevisstgjøring og gir nyttige innspill i arbeidet med mangfold, inkludering og likestilling.

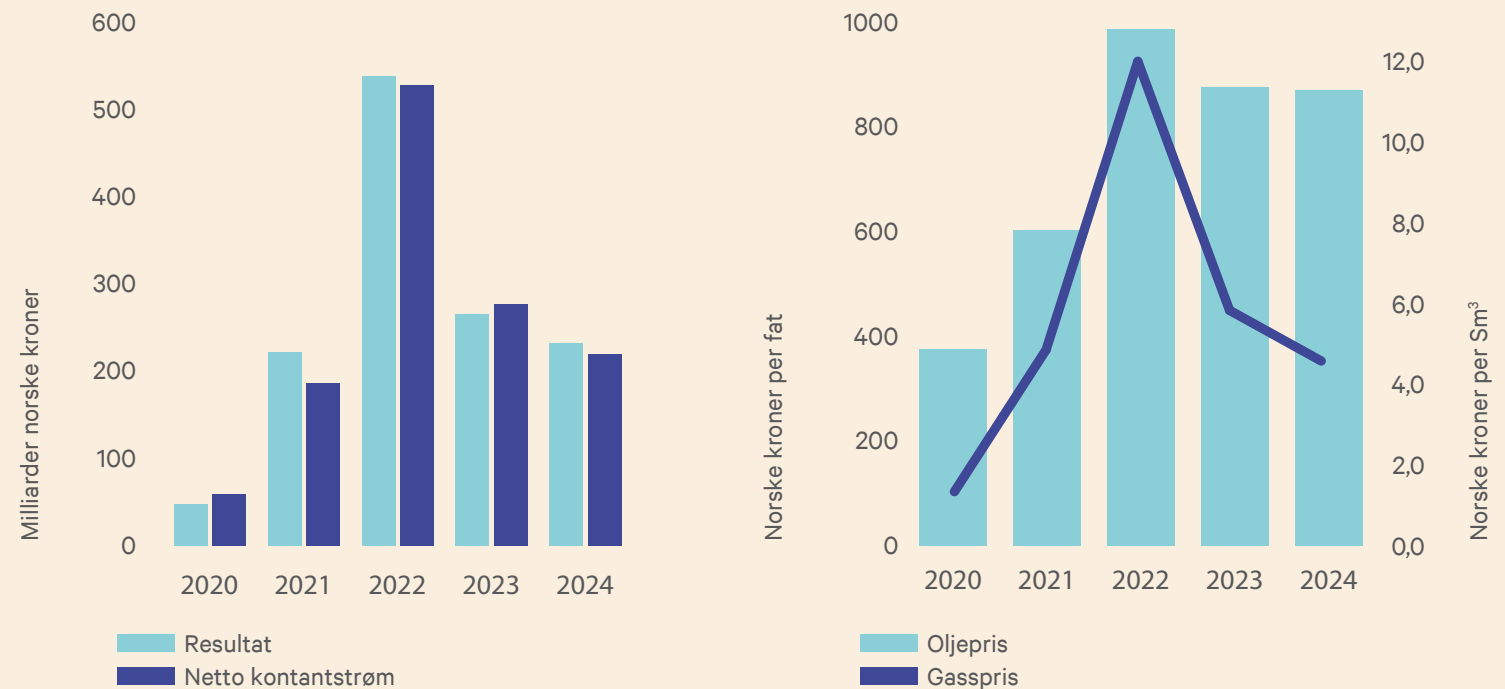
Petoro oppnådde 78 poeng («very high») på EY SHE index i 2023, sammenlignet med 89 poeng året før. I 2023 var Petoro rangert på 34. plass. Selskapene i energibransjen i Norden hadde til sammenligning et snitt på 74 poeng. Petoro var på tredje plass blant energiselskapene i Norge i 2023. Resultater for 2024 fra EY SHE indeks blir publisert april 2025 og vil bli rapportert i neste års bærekraftsrapport.

Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

Som forvalter av Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) er det Petoros overordnede mål å skape størst mulig verdi og oppnå høyest mulig inntekt til staten. Kontantstrømmen fra SDØE-porteføljen overføres til staten.

Petoro leverte 220 milliarder kroner i kontantstrøm til staten i 2024. Det er den tredje høyeste kontantstrømmen i selskapets historie. Siden Petoro ble opprettet i 2001 har selskapet levert over 3000 milliarder kroner til staten fra Statens direkte økonomiske engasjement (SDØE).

Resultat og kontantstrøm til staten, samt olje- og gasspris



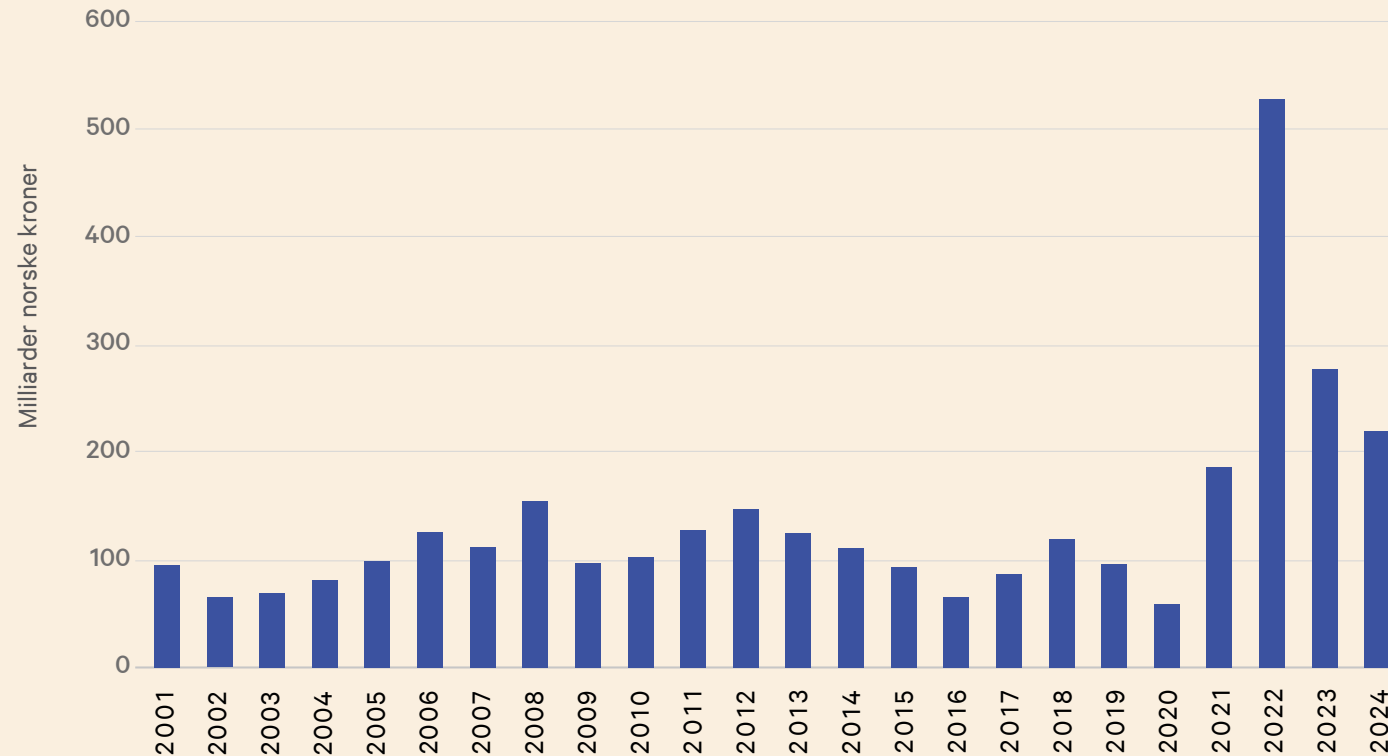


Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

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 for de respektive interessentskap. Midlene disponeres av de respektive operatørene. SDØEs bidrag til FoU utgjorde totalt 736 millioner kroner i 2024, mot 703 millioner kroner i 2023. I tillegg kommer prosjekter rettet mot feltspesifikk kvalifisering av nye løsninger eller førstegangs bruk av teknologi hvor kostnadene belastes interessentskapene. Petoro initierer ikke egne teknologiutviklings- og forskningsprosjekter.

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.

Samlede overføringer fra Petoro til staten



Ansvarlig forretningsvirksomhet

Petoros bærekraftsmål for ansvarlig forretningsvirksomhet er ingen brudd på selskapets etiske retningslinjer.

Eierstyring og selskapsledelse

Petoro AS er heleid av Den norske stat. Eierstyringen ble i 2021 flyttet fra Olje- og energidepartementet til Nærings- og fiskeridepartementet. Næringsministeren representerer staten som eiere og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet. Petroleumsloven fastsetter retningslinjer for saker som skal behandles av selskapets generalforsamling.

Petoros styre har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass. Styret vektlegger god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen. Krav til virksomhetsstyring er fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og "Standarder for god eierstyring og selskapsledelse". Styret følger statens prinsipper for god eierstyring som gjengitt i meld. st. 6, 2022-2023 "Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap – Statens direkte eierskap i selskaper", og de deler av "Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og de rammer selskapets

organisasjonsform og eierskap setter. Gjennom sitt arbeid legger styret grunnlaget for tillit til selskapet fra eier, ansatte, petroleumsindustrien og andre interessenter samt samfunnet ellers. Styret utarbeider klare mål, strategier og risikoprofil for selskapet, og virksomhetsstyringen i Petoro bygger på balansert målstyring med etablerte mål som fastsettes årlig og understøtter selskapets strategi. Selskapets personvernerklæring er inkludert i styringssystemet.

Etikk, compliance og anti-korrupsjon

Petoro driver sin virksomhet på en etisk, bærekraftig og samfunnsansvarlig måte, i overensstemmelse med de til enhver tid gjeldende lover og regler på området. Et viktig grunnlag for Petoros drift er våre egne etiske retningslinjer, som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. I forbindelse med oppdatering av de etiske retningslinjene i 2024 er det utviklet og gjennomført et treningsopplegg i form av dilemmatrening for alle ansatte, for å sikre økt bevissthet og forståelse. Retningslinjene er offentlig tilgjengelig på selskapets hjemmesider.

Retningslinjene setter krav til at den enkelte skal utvise en atferd det ikke kan settes spørsmål ved, forankret i kravet til høy etisk standard. Det følger av retningslinjene at det forventes

at den enkelte bidrar til et inkluderende arbeidsfellesskap. Den enkelte har et medansvar for et godt miljø som ivaretar helse og sikkerhet. Retningslinjene adresserer videre forhold som taushetsplikt, mulige interessekonflikter og spørsmål knyttet til mottak av gaver og tjenester.

Anti-korrupsjon

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

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. Etiske retningslinjer definerer hva som anses som korrupsjon, og konsekvenser av brudd på disse retningslinjene er særskilt

Ansvarlig forretningsvirksomhet

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. Ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) tillates ikke å ha aksjer i rettighetshaverselskaper. Etske retningslinjer omhandler konsekvenser av brudd. Det er hittil ikke registrert brudd på retningslinjene.

Varsling

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.

Nøkkeltall for etterlevelse av forretningsetiske retningslinjer

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2022	2023	2024
Brudd på etiske retningslinjer	Antall	0	0	0
Korrupsjonstilfeller	Antall	0	0	0
Antall mistenkelige transaksjoner undersøkt	Antall	0	0	0
Gjennomført nanolæring informasjon- og IT sikkerhet	%	100 %	99 %	100 %
Cyberangrep eller lignende hendelser som resulterer i tap av data, tap av integritet eller annet tap	Antall	0	0	0



Ansvarelig forretningsvirksomhet

Åpenhetsloven

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.



Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) referanseindeks

Petoros bærekraftsrapport for 2024 er utarbeidet i tråd med TCFDs anbefalinger.

TCFD Anbefaling	Referanser til Petoros Bærekraftsrapport (BR) og Årsrapport (ÅR)
Styring - Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskriv styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	BR: "Klimamål -risiko og -strategi", "Eierstyring og selskapsledelse" ÅR: "Styring og kontroll", "Vurdering av fremtidsutsikter"
Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	BR: "Styreleder og administrerende direktør har ordet" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Strategi - Beskriv aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging.	
Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt.	BR: "Klimamål -risiko og -strategi", "Administrerende direktør har ordet" ÅR: "Årsberetning 2024", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	BR: "Klimamål -risiko og -strategi", "Administrerende direktør har ordet", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Årsberetning 2024", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2C-scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	BR: "Klimamål - risiko og -strategi", "Administrerende direktør har ordet", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Årsberetning 2024", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"



Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) referanseindeks

Petoros bærekraftsrapport for 2024 er utarbeidet i tråd med TCFDs anbefalinger.

TCFD Anbefaling	Referanser til Petoros Bærekraftsrapport (BR) og Årsrapport (ÅR)
Risikostyring - Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko.	
Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko.	BR: "Klimamål, -risiko og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko.	BR: "Klimamål -risiko og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring.	BR: "Klimamål -risiko og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Mål og metoder - Beskriv metoder, mål og parametere som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	BR: "Klimamål, -risiko og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar",
Beskriv Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3-klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene.	BR: "Utslipp av klimagasser"
Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene.	BR: "Utslipp av klimagasser", "Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål", "Klimamål, -risiko og -strategi"



Dobbel vesentlighetsanalyse – prosess og metode

Med utgangspunkt i EU sitt bærekraftsdirektiv (CSRD) og tilhørende rapporteringsstandarder (ESRS), har Petoro gjennomført en vesentlighetsanalyse for å identifisere viktige bærekraftstemaer. Analysen dekker miljø, sosialt ansvar og virksomhetsstyring, og benytter en dobbel vesentlighetsanalyse som vurderer både finansielle og påvirkningsmessige aspekter på tvers av hele verdikjeden. Petoro er per i dag ikke underlagt CSRD-kravene. Analysen gir en strukturert tilnærming til å identifisere vesentlige bærekraftstemaer. For å sikre en grundig analyse har det vært viktig med tilstrekkelig involvering og eierskap fra relevante parter, og arbeidet ble gjennomført med bred involvering av interne ressurser. Arbeidet ble gjennomført fra februar til juni 2024 med ekstern bistand fra EY, som også bidro med foredrag til kompetanseheving for ledelsen og styret.

Analysen tok utgangspunkt i EFRAGs⁸ anbefalte tilnærming, med visse forenklinger og tilpasninger. Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter ble identifisert og klassifisert til ulike ESRS-temaer. Interessentanalysen ble basert på eksisterende informasjon uten ytterligere dialog med interessenter. Verdikjeden ble kartlagt overordnet, og dokumentasjonen var begrenset til tilgjengelige studier og rapporter fra andre aktører. Scenarier og tidshorisonter ble forenklet, og risiko- og mulighetsvurderingen

ble gjort basert på to samfunnsutviklingsscenarier fra EY for å fange utfallsrommet. I det ene scenarioet er det en «business as usual» utvikling, mens i det andre scenarioet lykkes omstillingen til et lavkarbonsamfunn innen 2050.

Selskaper er pålagt å rapportere for hele verdikjeden gjennom det nye regelverket, som gjør det nødvendig å gjøre hensiktsmessige avgrensninger. Selskapene må være transparente om vurderingene som er gjort når det gjelder disse avgrensningene. Sentrale elementer i denne vurderingen for Petoro er:

- Påvirkninger, risikoer og muligheter strekker seg utover mandatet til Petoro som er knyttet til forvaltningen av SDØEs eierandeler
- Petoro er kun lisenspartner og har ikke operasjonell kontroll
- Petoro selger ikke produktene; dette håndteres gjennom avsetningsinstruksjonen med Equinor.

⁸ European Financial Reporting Advisory Group, EUs rådgivende organ for finansiell rapportering



Dobbel vesentlighetsanalyse – prosess og metode

Oppsummering av vesentlige tema og undertema ut fra analysen er som følger:

ESRS	Undertema i relevant ESRS standard
E1 Climate Change	<ul style="list-style-type: none"> • Climate change adaption • Climate change mitigation • Energy
E2 Pollution	<ul style="list-style-type: none"> • Pollution of air • Pollution of water • Pollution of soil • Substances of concern / very high concern
E4 Biodiversity and ecosystem	<ul style="list-style-type: none"> • Direct impact drivers of biodiversity loss • Impact on the extent and condition of ecosystems
E5 Circular economy	<ul style="list-style-type: none"> • Waste
S1 Own workforce	<ul style="list-style-type: none"> • Working conditions • Equal treatment and opportunities for all
S2 Workers in the value chain	<ul style="list-style-type: none"> • Working conditions • Equal treatment and opportunities for all
S3 Affected communities	<ul style="list-style-type: none"> • Communities' economic, social and cultural rights
G1 Business conduct	<ul style="list-style-type: none"> • Corporate culture • Management of relationships with suppliers including payment practices • Corruption and bribery • Cyber security