



# Bærekraftsrapport

## 2023



# Innhold

## 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

- Klimarisiko, -mål 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



# Administrerende direktør har ordet

Produksjonen av olje og gass fra norsk sokkel er et viktig bidrag til en løsning av energitrimmet. Sokkelen bidrar med infrastruktur og energiresurser for å sikre energi til Europa. Den er konkurransedyktig, og den leverer olje og gass produsert med lavt karbonavtrykk. Petoro er en stor og viktig aktør i dette bildet. Det gir oss både muligheter og utfordringer.

En av utfordringene som kommer i mot oss først er EUs nye bærekraftsdirektiv, som forventes å bli innlemmet i norsk lov i løpet av året. Vi har et pågående arbeid med å avklare hva det nye lovverket vil bety for Petoro og SDØE, blant annet hvordan vi integrerer bærekraft i selskapets virksomhetsstyring og rapportering.

I påvente av konklusjonene fra det arbeidet holder vi fast på tidligere års tilnærming. Vår bærekraftsrapport er basert på FNs 17 globale mål for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikheter og stoppe klimaendringene. Vi har valgt å sette søkelys på de målene som er mest relevante for vår virksomhet, og som kan påvirkes mest gjennom våre handlinger. Vi rapporterer om våre bidrag, utfordringer og planer for å nå disse målene.

Petoro er den nest største aktøren på norsk sokkel med en produksjon på rundt en million fat oljeekvivalenter per dag og eierandeler i 195 lisenser og 43 produserende felt. Vi forvalter statens direkte økonomiske engasjement (SDØE) i petroleumsvirksomheten, som i 2023 bidro med 277 milliarder kroner i inntekter til staten. Disse midlene er med på å finansiere velferd, utdanning, helse og infrastruktur som vil komme dagens og fremtidens generasjoner til gode.

Vår virksomhet har en påvirkning på omgivelsene rundt oss. Vi er særlig opptatt av å redusere vårt klimaavtrykk, og vi har et mål om å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen med 55 % innen 2030. Dette er i tråd med Parisavtalen og regjeringens ambisjon om å gjøre Norge til et lavutslippssamfunn frem mot 2050.

For å nå de ambisiøse målene må vi elektrifisere våre aktiviteter. Tilgangen til kraft fra land er for tiden under press, og vi i næringen har sammen med myndighetene en viktig jobb med å få på plass ordninger som i sum gir best mulig løsning for kraftsystemet, industrien og miljøet. Ingen valg vi tar er uten konsekvenser.

Vi har som den største partneren på norsk sokkel et ansvar for å ivareta helse, miljø og sikkerhet for de som jobber i vår næring. Våre aktiviteter innebærer risiko, og denne må vi minimalisere. Vi har en risikobasert tilnærming til oppfølgingen av HMS, og vi samarbeider tett med operatørene og myndighetsapparatet for å ivareta denne.

En ting er helt sikker - verdenssamfunnet vil være avhengig av olje og gass i flere tiår fremover. Det gir oss både utfordringer og muligheter. Vi skal fortsette å være en sterk pådriver for å redusere utslippene ytterligere samtidig som vi skal jobbe for på best mulig måte å sikre energiforsyningen til Europa og verden. Ingenting av dette er gjort over natten. Dette blir som en maraton.



Vårt viktigste bidrag i dette langløpet er å gjøre jobben vår så bra som mulig hver dag og til enhver tid sørge for at olje- og gassporteføljen vi forvalter blir realisert til en høyest mulig verdi. Der er hensynet til mennesker, natur og omgivelser en forutsetning.

Med vennlig hilsen

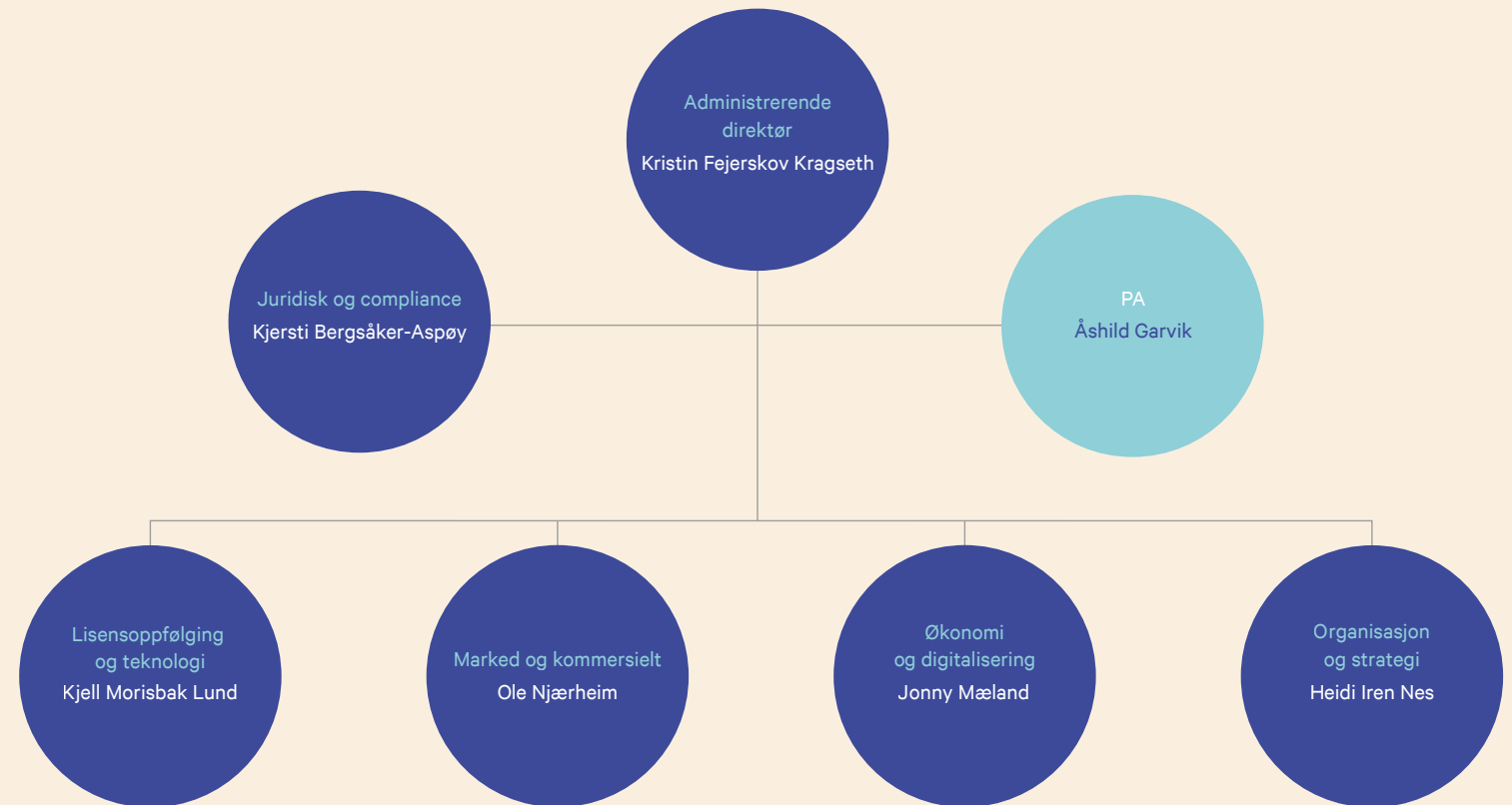
Kristin F. Kragseth  
Administrerende direktør

# Om 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. 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 eneeier 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 73 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 tre hovedoppgaver:



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



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



Økonomistyring for statens direkte deltakerandeler.

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 2023 bestod porteføljen av 175 utvinningstillatelser, 43 produserende felt og 16 rørledninger og landanlegg samt oppfølging av 12 utvinningstillatelser med netto-overskuddsavtale. 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.

# Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål

Petoros bærekraftsrapport tar utgangspunkt i FNs 17 Bærekraftsmål for 2030, slik de ble definert av FN i 2015. Som betydelig eier av innretninger og anlegg for utvinning, prosessering og transport av petroleumsprodukter, bidrar våre aktiviteter med energi til samfunnet. Samtidig anerkjenner Petoro at våre aktiviteter kan medføre ulemper for samfunnet og for mulighetene for å oppnå FNs bærekraftsmål.

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.



## 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)



## Likestilling og mangfold

Sikre likestilling mellom kjønn og økt mangfold



## 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



## 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 nedenfor. En forklaring til målene gis i de ulike avsnittene i Bærekraftsrapporten.

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





# 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 av operatørens tidligere innrapporterte tall for miljøutslipp. I årets rapport er disse avvikene for 2021 og 2022 ubetydelige.

Nøkkeltall - Petoro AS	Enhet	2021	2022	2023
Ansatte	Antall ved utgangen av året	70	70	73
Sykefravær	%	2,4	3,1	2,5
Arbeidsulykker blant Petoros ansatte	Antall	0	0	0
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	33 / 67	34 / 66	37 / 63
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	50 / 50	50 / 50
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	57 / 43	57 / 43
Nasjonaliteter	Antall	8	10	10
Reiser ansatte	CO <sub>2</sub> -utslipp ved jobbreiser (kg CO <sub>2</sub> )	Data ikke tilgjengelig	54 435	64 345



# Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

## Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Verdiskaping og produksjon (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2021	2022	2023 (%-endring fra 2022)
Investeringer	Påløpt, Mrd. NOK	25	29	30 (+ 7 %)
Forskning og utvikling	Mill. NOK	562	638	703 (+ 10 %)
Kontantstrøm til staten	Netto, Mrd. NOK	186	528	277 (- 47 %)
Produksjon væske	kboed	388	359	354 (- 1 %)
Produksjon gass	Mill. Sm <sup>3</sup> per dag	101	109	102 (- 7 %)
Produksjon totalt	Kboed	1 026	1 042	994 (- 5 %)

Utslipp av klimagasser (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2021	2022	2023 (%-endring fra 2022)
Klimagassutslipp (scope 1)	CO <sub>2</sub> e (mill. tonn)	2,83	2,89	2,75 (- 5 %)
Klimagassutslipp (scope 2)	Lokasjonsbasert	0,021	0,023	0,05 (+ 130 %)
	Markedsbasert	1,064	1,169	1,41 (+ 21 %)
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill. tonn CO <sub>2</sub> e	121	120	113 (- 6 %)
Utslippetsintensitet	kg CO <sub>2</sub> e/boe	7,5	7,6	7,6
Metanutslippetsintensitet	% - Utslipp/Solgt gass	0,015	0,011	0,012



# Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

## Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Miljøutslipp (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2021	2022	2023 (%-endring fra 2022)
Nitrogenoksid (NOx)	Tonn	9 576	9 199	7 841 (- 15 %)
Svoveldioksid (SOx)	Tonn	110	100	94 (- 6 %)
nmVOC	Tonn	6 397	5 542	4 848 (- 13 %)
Produsert vann	Mill Sm <sup>3</sup>	28,3	28,3	25,6 (- 9 %)
Utslipp olje	Tonn	359	357	311 (- 17 %)
Grønne kjemikalier	Tonn	30 317	26 823	59 888 (+ 118 %)
Gule kjemikalier	Tonn	2 921	2 280	2553 (+ 8 %)
Røde kjemikalier	Tonn	92	91	91 (- 0 %)
Sorte kjemikalier	Kg	1 520	1 340	1 280 (- 4%)

Sikkerhet (hendelser basert på 100%)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2021	2022	2023 (%-endring fra 2022)
Antall alvorlige hendelser	Antall	22	18	18 (+ 0 %)
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og mulige tilløp per million arbeidstimer	0,7	0,54	0,56
Antall personskader med medisinsk behandling	Antall	116	142	132 (- 10 %)
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,8	3,9	4,1



# 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-porteføljen

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

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.



## 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 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"><li>• Vedvarende effekter av klimaendringer (økt havnivå, mer ekstremvær)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Hensynta meteorologi og oseanografi i feltutvikling og videreutvikling av felt</li></ul>
Marked	<ul style="list-style-type: none"><li>• Lavere etterspørsel og priser for olje og gass på lang sikt</li><li>• Tilgang og pris på fornybar kraft</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Vurderinger av klimarisiko – trusler og muligheter - inngår som en del av grunnlaget for investeringsbeslutninger</li><li>• Redusere kostnader/styrke konkurransekraften</li></ul>
Omdømme	<ul style="list-style-type: none"><li>• Rekruttering</li><li>• “License to operate”</li><li>• Tilgang til areal</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Åpenhet om mål og ambisjoner, måloppnåelse og styringsstruktur</li><li>• Åpenhet om utslipp fra SDØEs portefølje og tiltak for utslippsreduksjon</li><li>• Være en rollemodell for samarbeid og verdiskaping på norsk sokkel</li></ul>
Teknologi	<ul style="list-style-type: none"><li>• Økt elektrifisering (spesielt offshore)</li><li>• Fornybar energi</li><li>• Hydrogen/ammoniakk og CCS</li><li>• Digitalisering</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Vurdere kraft med lavest mulig utslipp</li><li>• Støtte operatørens arbeid med energieffektivisering</li></ul>
Politikk og regulering	<ul style="list-style-type: none"><li>• EUs klimamål</li><li>• Økte CO<sub>2</sub>-kostnader (avgifter, kvotepris)</li><li>• Tilgang på kraft til elektrifisering</li><li>• EUs taksonomi</li><li>• Regulering av klimagassutslipp (metan)</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Følge utviklingen innen energipolitikk og regulering, og bidra til faktabasert dialog</li><li>• Synliggjøre effekten av elektrifisering</li><li>• Sensitivitetsanalyser (blant annet produktpriser, CO<sub>2</sub>, kraft) for SDØE-porteføljen</li></ul>



## Utslipp av klimagasser



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 CO<sub>2</sub>. 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:* Geopolitisk usikkerhet og krigen i Ukraina har aktualisert behovet for energisikkerhet, særlig for Europa. Hovedtrekkene i global og europeisk energi- og klimapolitikk ligger imidlertid fast. Bruken av fossile brensler må reduseres skal målene i Paris-avtalen nås. EU har mål om å være klimanøytral innen 2050 og har lovfestet mål om 55 % utslippskutt innen 2030. For EU representerer det grønne skiftet et sentralt verktøy for å både oppnå klimamålene, men også for å redusere avhengigheten av importert fossil energi.

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 metanutslipp fra olje- og gassverdikjeden blitt problematisert i større grad, og det var et av hovedtemaene på COP28 hvor både EU og USA lanserte ambisiøse mål om reduksjon. I tillegg til viktige land har industrien selv tatt initiativ på dette området, med Oil and Gas Decarbonisation Charter (OGDC) som Petoro sammen med rundt 50 andre internasjonale selskap har signert. Utslippene av metan på norsk sokkel er 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 CO<sub>2</sub>.

Elektrifisering er det viktigste tiltaket for å redusere CO<sub>2</sub>-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. På tross av kostnadsøkningen de siste årene er forventningen på lengre sikt at kostnadene for flytende havvind vil kunne reduseres.

*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 CO<sub>2</sub>-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 CO<sub>2</sub>-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 2023 besluttet tiltak som vil redusere SDØE utslippene med rundt 30 %.

For å nå Petoros mål om 55 % kutt innen 2030 må flere utslippsreducerende tiltak besluttes og gjennomføres de nærmeste årene. Det ligger en rekke mulige tiltak for utslippsreduksjon i lisensenes planer. Tiltakskostnadene på disse er per i dag høye, og det er behov for å optimalisere og forbedre disse prosjektene, samtidig som at nye tiltak må identifiseres og utvikles. Dette vil kreve betydelig

innsats fra partnerskapene og Petoro. Forutsetningene for å klare det er tilgang til kraft fra land, at det oppnås enighet om løsningene i interessentskapene samt myndighetsgodkjenning. 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 (CO<sub>2</sub>), metan (CH<sub>4</sub>), lystgass (N<sub>2</sub>O) og de tre fluorholdige gasstypene HFK-er, PFK-er og svovelheksafluorid (SF<sub>6</sub>). 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. Utslippene av klimagasser omfatter utslipp av CO<sub>2</sub> og CH<sub>4</sub>. I tillegg er de samlede klimagassene i CO<sub>2</sub>-ekvivalenter oppgitt. Petoros klimamål gjelder CO<sub>2</sub>-ekvivalenter (CO<sub>2</sub>e). \*)

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).

\*) Metan er omregnet til CO<sub>2</sub>-ekvivalenter og der faktoren 1:25 er benyttet. IPCC anbefaler nå en faktor på 1:28. Dette vil bli hensyntatt ved neste bærekraftsrapportering.

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2021	2022	2023
Klimagassutslipp (scope 1)	Totale utslipp (CO <sub>2</sub> e), mill. tonn	2,83	2,89	2,75
Klimagassutslipp (scope 2)	Mill tonn CO <sub>2</sub> e - Lokasjonsbasert	0,021	0,023	0,053 (+ 130 %)
	Mill tonn CO <sub>2</sub> e - Markedsbasert	1,064	1,169	1,41 (+ 21 %)
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill tonn CO <sub>2</sub> e	121	120	113 (- 6 %)
Utslippsintensitet	kg CO <sub>2</sub> e/boe	7,5	7,6	7,6
Metanutslipp	Tonn (i CO <sub>2</sub> -ekvivalenter)	3 475 (86 875)	2 882 (72 050)	2 803 (70 079) (- 3 %)
Metanutslippsintensitet	% - Utslipp metan/levert volum metan (gass)	0,015	0,011	0,012

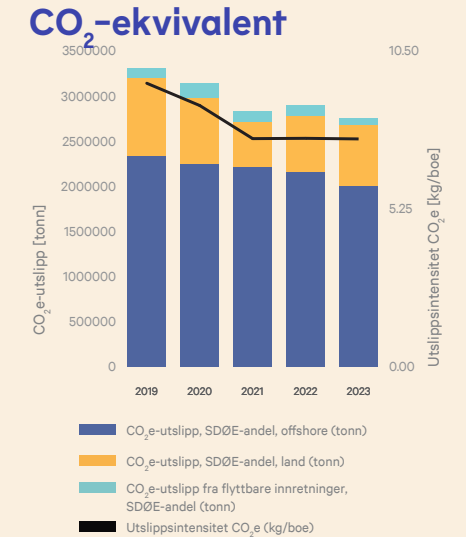
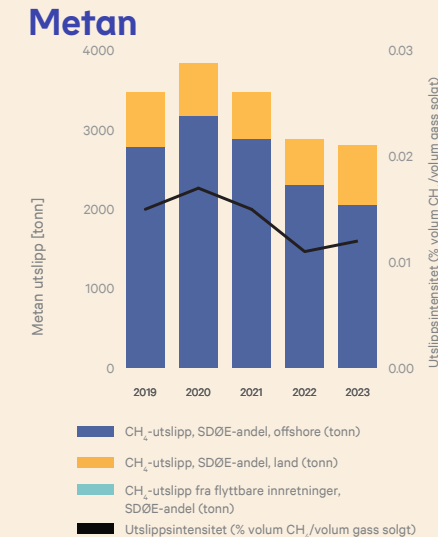
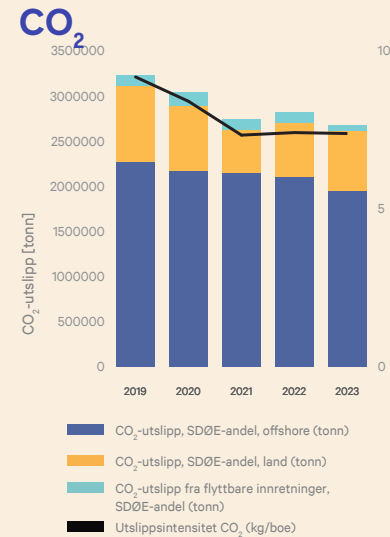
# Utslipp av klimagassene CO<sub>2</sub> og metan (scope 1)

De samlede utslippene av klimagasser fra SDØEs portefølje falt fra 2,89 millioner tonn til 2,75 millioner tonn CO<sub>2</sub>e fra 2022 til 2023, som er en reduksjon på 5 %.

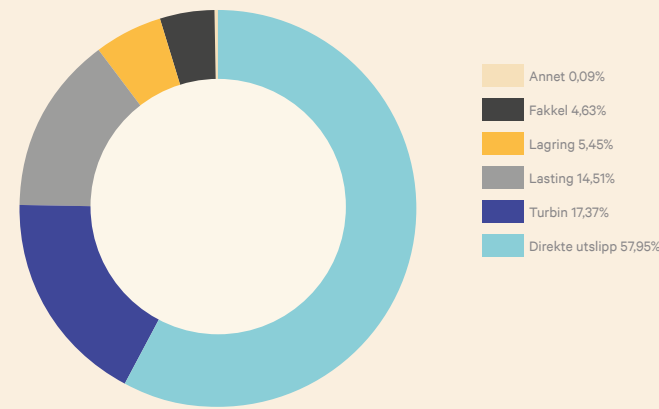
Reduksjonen i CO<sub>2</sub>-utslipp i 2023 skyldes i hovedsak vedlikeholdsstanser, delvis oppveid av en økning på Snøhvit som hadde sitt første hele år med produksjon etter nedstengingen i 2021 og 2022. Utslippetsintensiteten er 7,6 kg CO<sub>2</sub>e/boe, på samme nivå som året før fordi også produksjonen falt ned 5 % i 2023. SDØEs utslippetsintensitet er betydelig lavere enn den globale utslippetsintensiteten, som ifølge bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) var på 18,0 kg CO<sub>2</sub>e/boe i 2022.

De fem største punktutslippsskildene av CO<sub>2</sub> i SDØE-porteføljen er; Kårstø (Gassled), Troll, Åsgard, Melkøya (Snøhvit) og Oseberg som samlet bidrar med rundt 53 % av de totale CO<sub>2</sub>-utslippene (se figur nedenfor).

Utslippene av metan omregnet til CO<sub>2</sub>-ekvivalenter fra SDØE-porteføljen utgjør kun 2,6 % av de totale CO<sub>2</sub>e-utslippene fra SDØE-porteføljen. De totale metanutslippene fra SDØEs portefølje i 2023 var på 2 803 tonn, en reduksjon fra året før (2 882 tonn). De største utslippsskildene for metan er Åsgard, Troll, Gullfaks, Heidrun og Kollsnes og disse anleggene bidrar med rundt 54 % av porteføljens totale metanutslipp.



## Metanutslipp per kilde



Direkte utslipp står for nærmere 60 % av utslippene av metan. Utslipp fra turbiner står for rundt 17 % av metanutslippene. Fakling, som er en betydelig årsak til utslipp av metan i andre olje- og gassprovinser i verden, utgjør kun rundt 5 % av utslippene av metan fra SDØE-porteføljen.

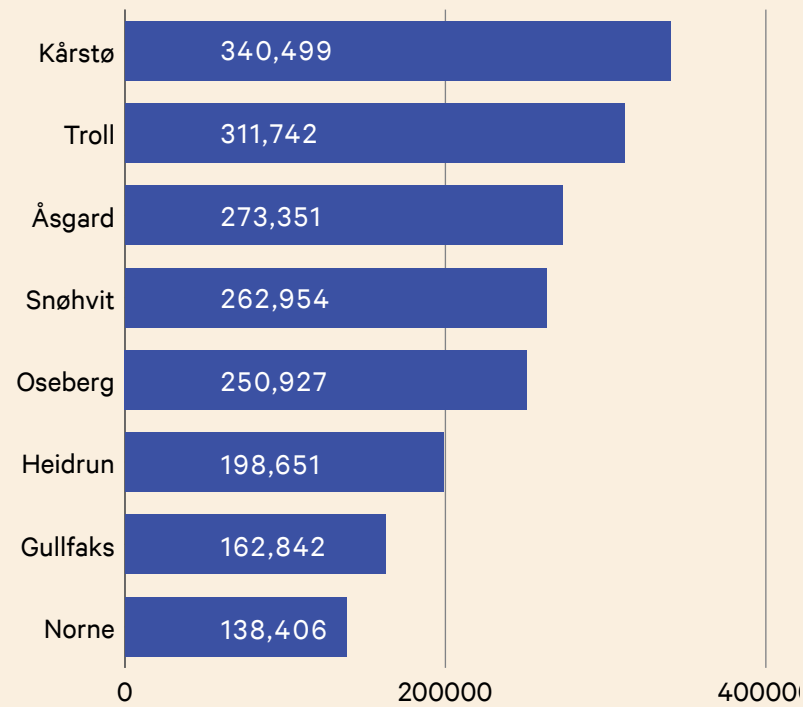


## Utslipp av klimagasser

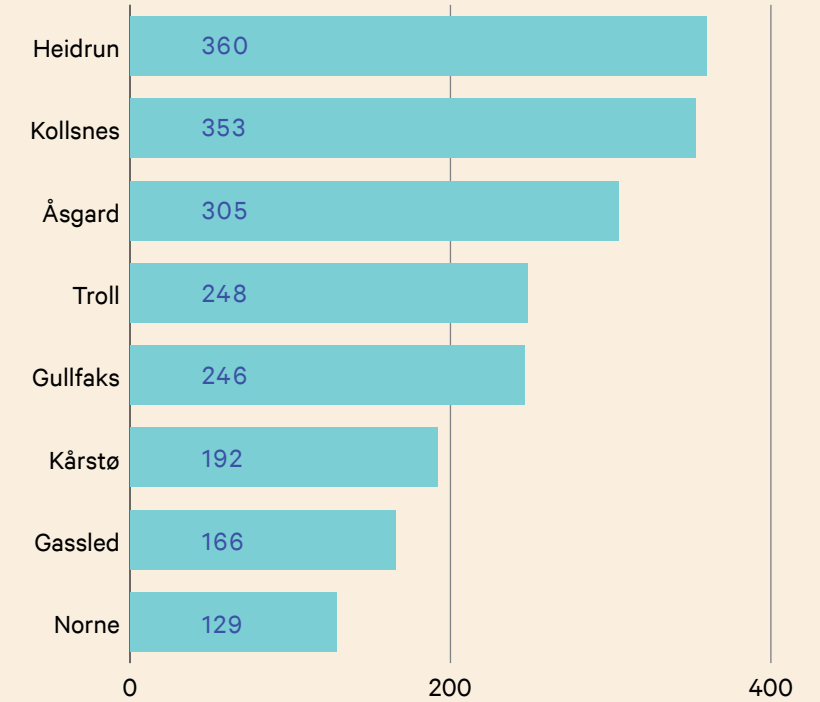


Utslppsintensiteten for metan i SDØE-porteføljen er 0,012 % av solgt gassvolum, omtrent på samme nivå som året før (0,011 %). Gjennomsnittlig utslppsintensitet for det globale bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) var i 2022 på 0,15 %, 15 ganger høyere enn metan-utslppsintensiteten fra SDØE-porteføljen.

### Høyest utslipp CO<sub>2</sub> (tonn)



### Høyest utslipp metan (tonn)

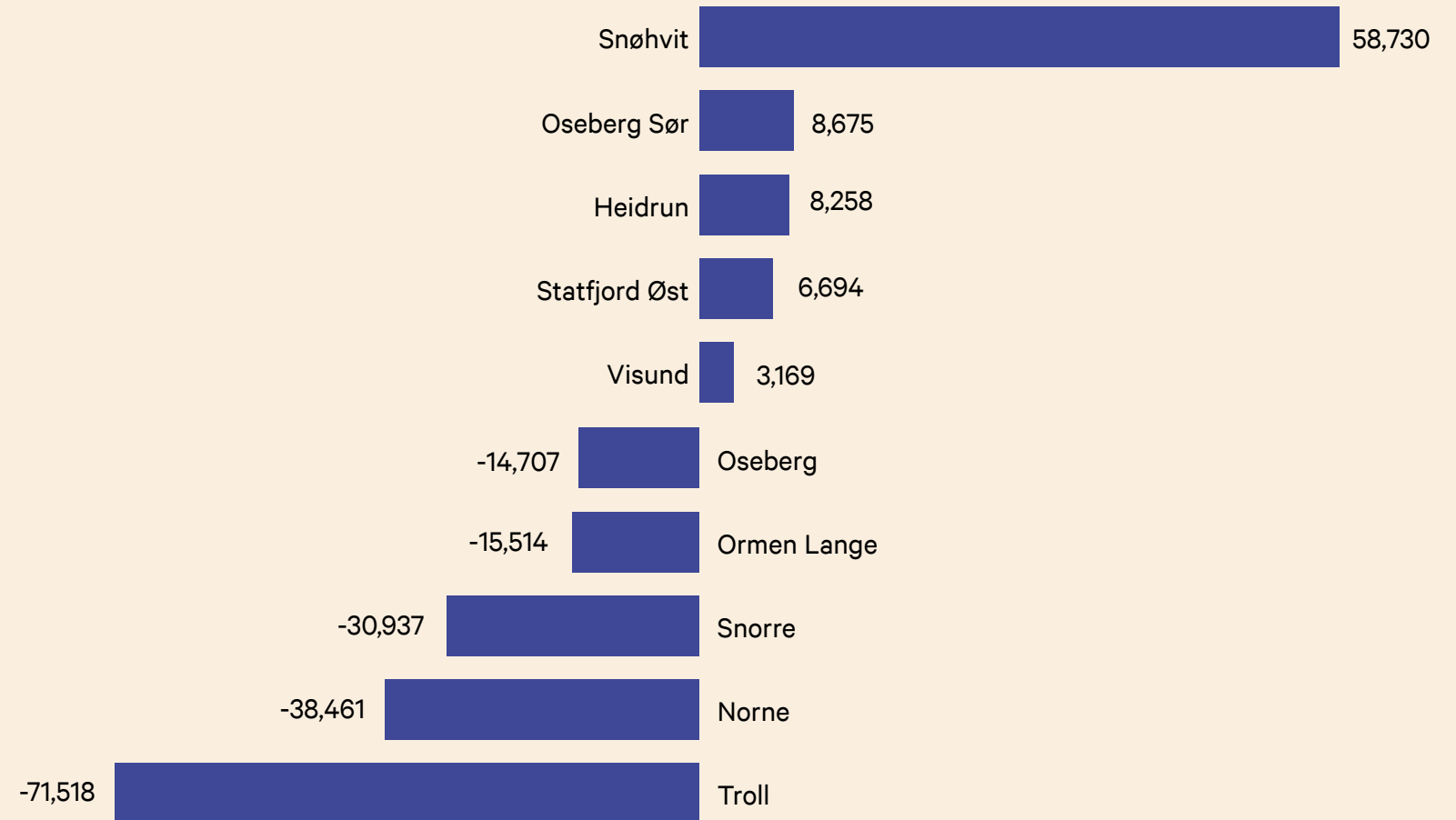




Størst økning i CO<sub>2</sub>-utslipp i 2023 kommer fra Melkøya (Snøhvit). Dette skyldes at anlegget i 2023 igjen startet opp produksjonen og hadde sitt første hele år med produksjon etter nedstengningen i 2021 og 2022.

De største utslippsreduksjonene var på Troll og Norne som følge av utvidede revisjonsstanser. Videre bidro Hywind Tampen til utslippsreduksjoner fra Snorre og Gullfaks i 2023.

## CO<sub>2</sub> - Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2022 og 2023





## Utslipp av klimagasser

Administrerende direktør

| Om Petoro

| Strategi for bærekraft og vediskaping

| Utslipp av klimagasser

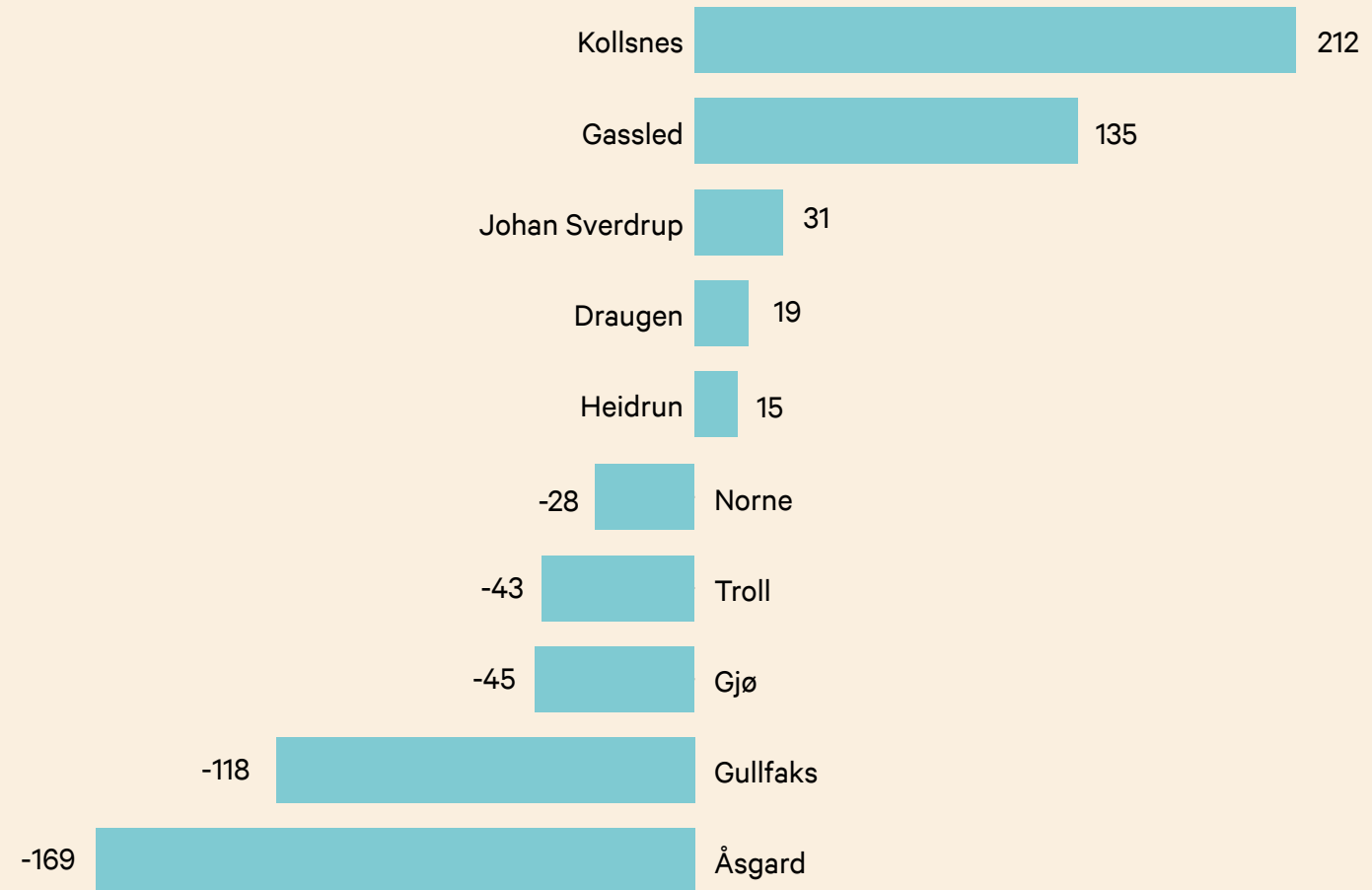
| Miljøutslipp til luft og sjø

| Samfunn og sosialt



De største økningene av metanutslipp er på Kollsnes og i Gassled. For Kollsnes er forklaringen forbedringer i målemetodikk. Det innebærer altså ingen reell økning i utslipp fra 2022 til 2023, men at man i tidligere år har rapportert for lave utslipp fra fakkell ved lav last på anlegget. For Gassled er forklaringen sikkerhetsmessig ventilering. Størst nedgang har feltene Åsgard og Gullfaks hatt. Her ble metanutslippene redusert med hhv. 36 % og 25 % mellom 2022 og 2023.

### Metan – Størst endring (absolutt, i tonn) mellom 2022 og 2023





## 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, effektivitetstap i strømmettet og CO<sub>2</sub>-utslipp per kWh. De største forbrukerne av kraft i SDØE-porteføljen er Troll/Kollsnes, Ormen Lange/Nyhamna, Kårstø og Johan Sverdrup.

CO<sub>2</sub>-utslipp per kWh beregnes på to ulike måter; lokasjons- og markedsbasert. Utslippsfaktoren for henholdsvis lokasjons- og markedsbasert energimiks beregnes av NVE.

Utslippsfaktoren for lokasjonsbasert kraftproduksjon er estimert til 19 gram CO<sub>2</sub>-ekvivalenter per kilowattime for 2022. I den lokasjonsbaserte energimiksen er andelen vannkraft 81 % og vindkraft 12 %. Den markedsbaserte utslippsfaktoren er 502 gram CO<sub>2</sub>-ekvivalenter per kilowattime for 2022, 26 ganger høyere enn lokasjonsbasert. Dette skyldes at markedsbasert energimiks har betydelig lavere andel fornybar kraft. For 2022 består den markedsbaserte energimiksen av 14 % fornybar, 70 % fossil varmekraft og 16 % kjernekraft.

Utslipp av klimagasser (Scope 2) (basert på eierandel)	Enhet	Utslippsfaktor (Kilde: NVE)	Kraftforbruk 2023 SDØE-andel	2023 (%-endring fra 2022)
Lokasjonsbasert	Mill. tonn CO <sub>2</sub> e	19 gram / kWh	2,82 TWh	0,053 (+ 130 %)
Markedsbasert	Mill. tonn CO <sub>2</sub> e	502 gram / kWh		1,41 (+ 21 %)

Scope 2-utslippenes andel av de totale utslippene (scope 1 + scope 2) blir på rundt 34 % (29 % i 2022) ved en markedsbasert og 2 % ved en lokasjonsbasert energimiks. Kraftforbruket i SDØE-porteføljen (innkjøpt kraft) gikk ned fra 2,91 TWh til 2,82 TWh (SDØE-eierandel) mellom 2022 og 2023, eller rundt 3 %. Den største reduksjonen i kraftforbruk sammenliknet med 2022 var på Troll/Kollsnes og Ormen Lange/Nyhamna. Den største

økningen kom som følge av oppstarten av Johan Sverdrup fase 2. Til tross for redusert kraftforbruk samlet sett i porteføljen, økte scope 2-utslippet. Dette skyldes at NVEs utslippsfaktor for markedsbaserte utslipp har økt med om lag 25 % fra 405 til 502 gram/kWh fra 2022 til 2023, mens den lokasjonsbaserte utslippsfaktoren økte med 73 % fra 11 til 19 gram/kWh.



# Utslipp av klimagassene CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>e per terajoule (kg/TJ) per raffinert produkt. Basert på denne metodikken er scope 3-utslipp fra SDØE-porteføljens i 2023 beregnet til 113 millioner tonn CO<sub>2</sub>. Dette er en nedgang på rundt 7 millioner tonn CO<sub>2</sub> fra 2022 og skyldes redusert salg av gass og olje.

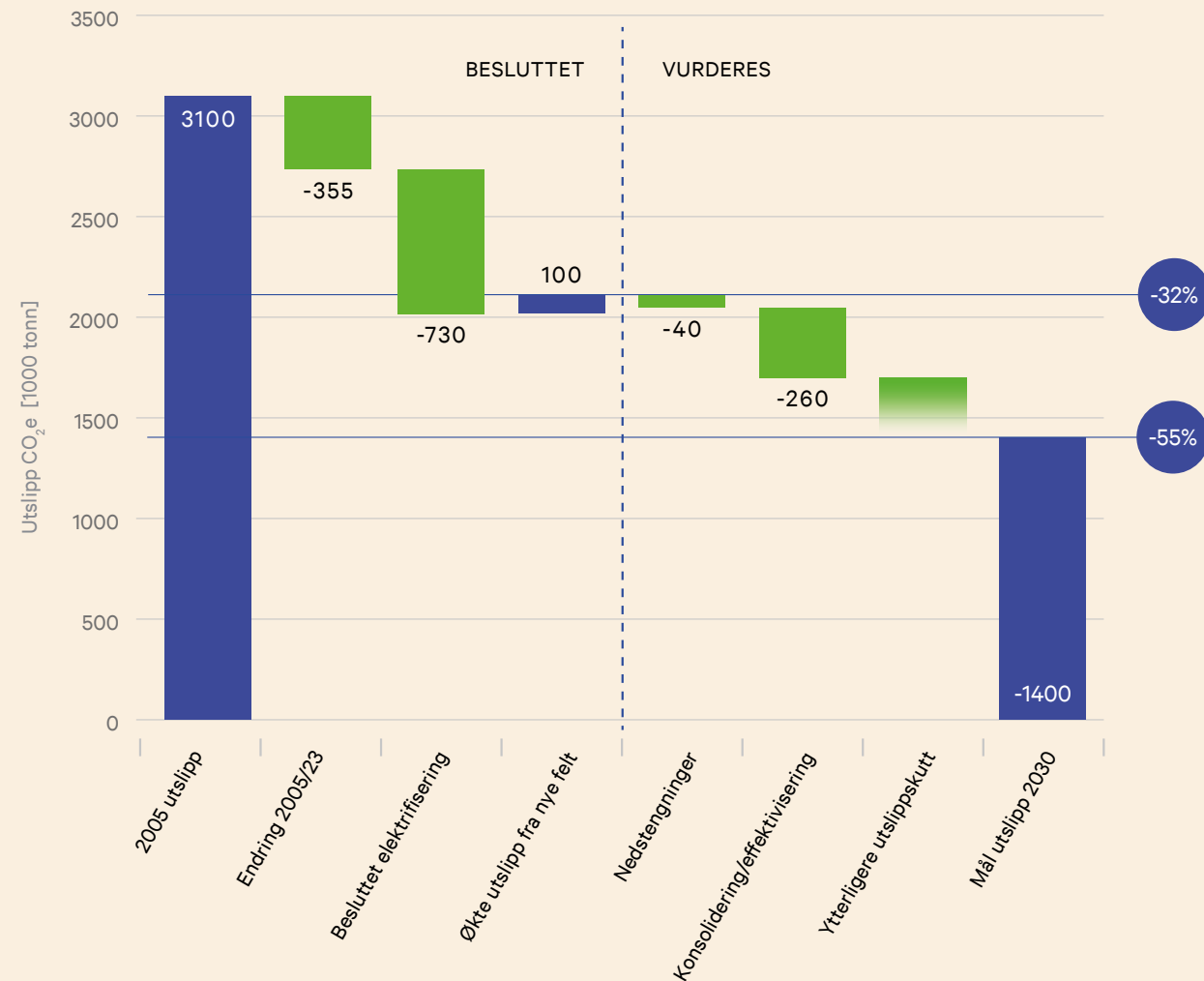
# Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen

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. Eksempler på dette er overgang fra tre til ett produkt på Kårstø, egen studie på energieffektivisering av faste boreanlegg og lavtemperatur varmegjenvinning på Ekofisk.

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 viser at de besluttede elektrifiseringstiltakene de siste årene vil bidra med rundt 30 % utslippskutt innen 2030.

Vedtatte og mulige tiltak for reduksjon av klimagassutslipp i SDØE-porteføljen (i CO<sub>2</sub>e)







## Utslipp av klimagasser

[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 CO<sub>2</sub>-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 CO<sub>2</sub>-kostnader reduseres når gjenværende driftstid blir kortere. Petoro jobber derfor aktivt med operatører og partnerskap for å opprettholde holde prosjektfremdriften.

Petoro har i 2023 hatt betydelig aktivitet knyttet til modning av elektrifiseringstiltak, som vil kunne bidra til store reduksjoner i klimagassutslipp fra porteføljen. I 2023 har selskapet hatt fire prosjekter i gjennomføringsfase; Del-elektrifisering av Troll B/C og Oseberg, i tillegg til hel-elektrifisering av Melkøya (Snøhvit) og Draugen. Videre har det vært modnet frem nye elektrifiseringsprosjekter på Haltenbanken og i Tampen-området, samt på Grane og Kårstø. Samlet har prosjektene potensial til å redusere porteføljens CO<sub>2</sub>-utslipp, slik at Petoros mål om 55 % reduksjon innen 2030 kan nås. Dette er imidlertid prosjekter i en tidlig fase med stor usikkerhet.



Foto: Equinor



# Utslipp av klimagasser Petoro AS

Utslippene av klimagasser fra ansattes reisevirksomhet var i 2023 på til sammen 64.345 kg CO<sub>2</sub>. Til sammenlikning var dette 54.425 kg CO<sub>2</sub> i 2022, en økning på rundt 18 %. Av dette utgjorde innenlands flyreiser ca. 67 %. Økningen kan tilskrives at 2023 var det første hele året etter Covid-pandemien uten begrensninger på mulighetene for reisevirksomhet. Årene med pandemi og nye tekniske løsninger har imidlertid akselerert bruken av digitale møteplasser, og utslipp fra reisevirksomhet vil i fremtiden sannsynligvis bli lavere enn det som var tilfellet før pandemien.

I årets bærekraftsrapport inkluderes for første gang utslipp som følge av Petoro AS sitt energiforbruk til drift av kontorlokalene selskapet leier. Energiforbruket kan deles inn i to elementer, fjernvarme og elektrisitet. For fjernvarme ble det brukt 232.220 kWh, som gir et utslipp på 40.632 kg CO<sub>2</sub>. For elektrisitet var forbruket 210.632 kWh. I henhold til lokasjonsbasert beregningsmetodikk blir utslippet 4.002 kg CO<sub>2</sub>, og 105.737 kg CO<sub>2</sub> 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<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub>, nmVOC, produsert vann og miljøskadelige kjemikalier går i riktig retning, og er vist i tabellene i dette kapittelet. Sentrale utviklingstrekk omtales i avsnittene i dette kapittelet

### Nøkkeltall utslipp av NO<sub>x</sub>, SO<sub>x</sub> og nmVOC

Nøkkeltall SDØE -porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2021	2022	2023 (%-endring fra 2022)
NO <sub>x</sub>	Tonn (endring fra året før)	9 576	9 199	7 840 (- 15 %)
SO <sub>x</sub>	Tonn (endring fra året før)	110	100	94 (- 6 %)
nmVOC	Tonn (endring fra året før)	6 397	5 542	4 848 (- 13 %)

# Utslipp av NO<sub>x</sub>

Nitrogenoksider (NO<sub>x</sub>) er avgasser som utskilles ved forbrenning av olje og gass. NO<sub>x</sub> fører til sur nedbør og økt konsentrasjon av bakkenært ozon. Utslippene kan gi skadelige effekter på økosystemer og vegetasjon. I tillegg kan NO<sub>x</sub> gi helseskader for mennesker.

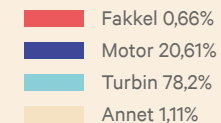
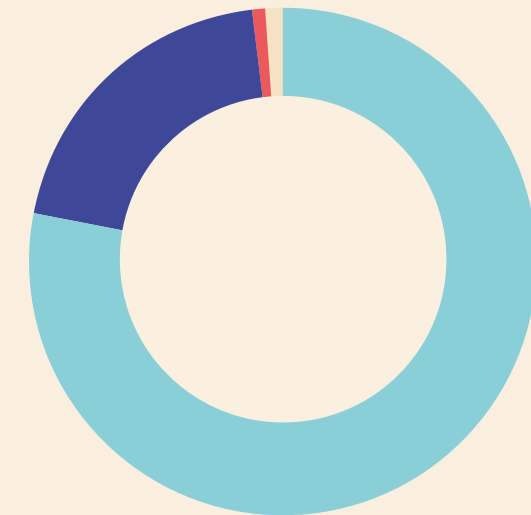
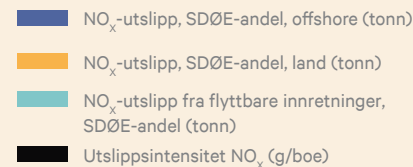
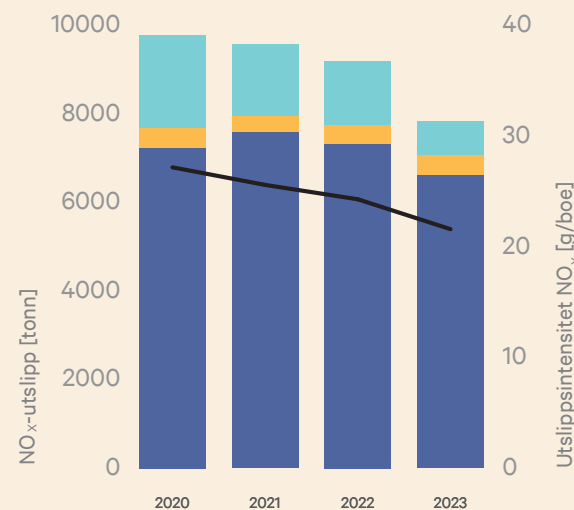
Utslippene av NO<sub>x</sub> fra SDØE-porteføljen var i 2023 på 7 840 tonn, en nedgang på rundt 15 % fra året før (9 199 tonn). Utslipp fra turbiner utgjør nær 80 % av utslippene.

SDØE-porteføljens NO<sub>x</sub>-utslipp fra flyttbare innretninger (rigger) i 2023 var på om lag 760 tonn og er en nedgang på 50 % fra 2022 (1 446 tonn). NO<sub>x</sub>-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 10 % av SDØE-porteføljens totale NO<sub>x</sub>-utslipp i 2023.

De største bidragsyterne til NO<sub>x</sub>-utslipp er som i tidligere år Troll, Heidrun, Oseberg, Gullfaks og Snorre. Disse fem feltene utgjør rett i underkant av 60 % av de totale NO<sub>x</sub>-utslippene fra SDØE-porteføljen.

Elektrifiseringstiltak vil føre til at NO<sub>x</sub>-utslippene går ned for SDØE-porteføljen i årene som kommer. Trenden med en gradvis reduksjon i NO<sub>x</sub>-utslipp fra porteføljen forventes derfor å fortsette.

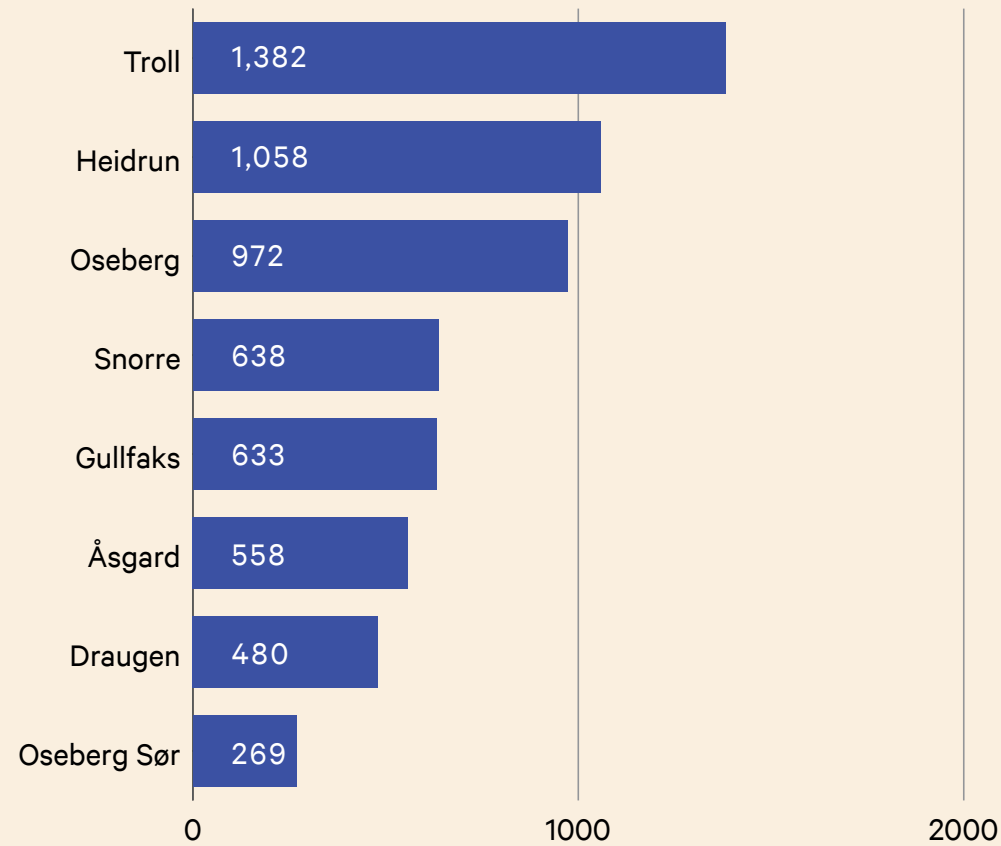
## Totalt SDØE-utslipp av NO<sub>x</sub>, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



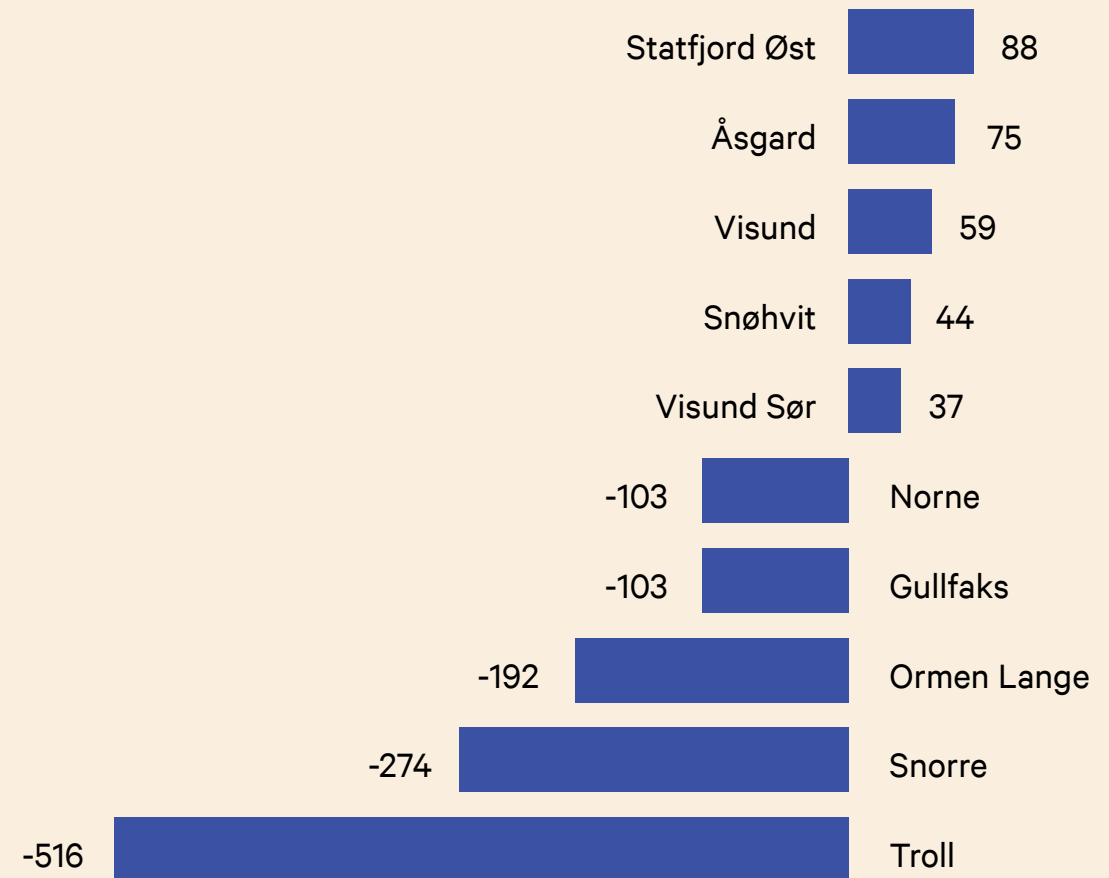


# Utslipp av NO<sub>x</sub>

## Høyest utslipp NO<sub>x</sub> (tonn)



## Størst endring i NO<sub>x</sub>-utslipp fra året før (tonn)



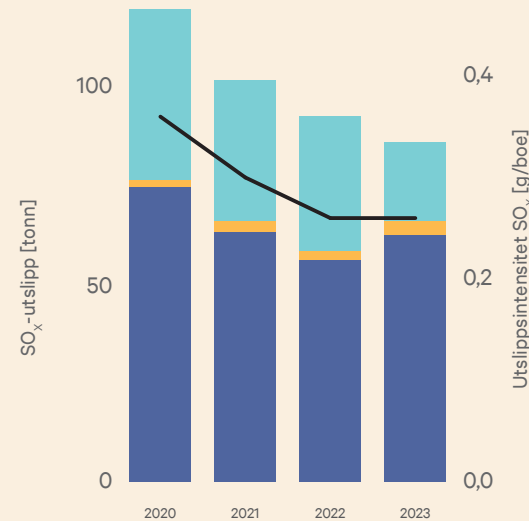
# Utslipp av SO<sub>x</sub>

SO<sub>x</sub> (svoveldioksider) kommer fra svovelinhold i brensler som gass, diesel og olje. Svovelet forekommer for eksempel i form av H<sub>2</sub>S. Utslipp av svoveldioksider er årsak til forsurening av miljøet.

De totale utslippene av SO<sub>x</sub> fra SDØE-porteføljen var på rundt 94 tonn i 2023. Dette er en nedgang på rundt 6 % fra året før da utslippene var på 100 tonn.

Feltene Åsgard, Gullfaks, Norne og Troll er de fire feltene med høyest SO<sub>x</sub>-utslipp, og feltene utgjør cirka 60 % av de totale SO<sub>x</sub>-utslippene fra SDØE-porteføljen. Det er jevnt over en nedgang i utslipp av SO<sub>x</sub> fra alle felt i SDØE-porteføljen. SO<sub>x</sub>-utslipp fra flyttbare innretninger i 2023 var på rundt 22 tonn, og er en nedgang på ca 17 tonn, eller 43 % fra året før.

## Totale SDØE-utslipp av SO<sub>x</sub>, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



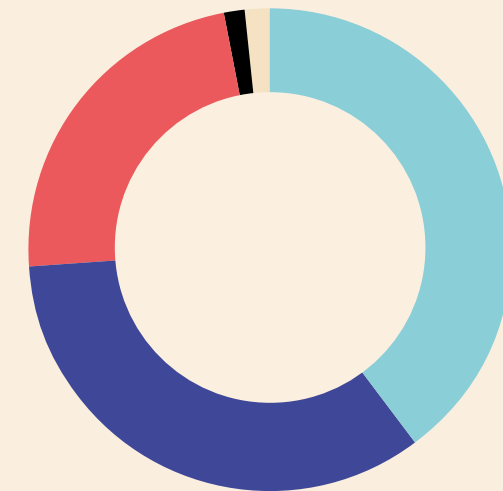
■ SO<sub>x</sub>-utslipp, SDØE-andel, offshore (tonn)

■ SO<sub>x</sub>-utslipp, SDØE-andel, land (tonn)

■ SO<sub>x</sub>-utslipp fra flyttbare innretninger, SDØE-andel (tonn)

■ Utslippintensitet SO<sub>x</sub> (g/boe)

Utslippintensitet SO<sub>x</sub> [g/boe]



■ Fakkell 23,06%

■ Turbin 34,29%

■ Kjel 1,33

■ Motor 39,78%

■ Annet 1,54%

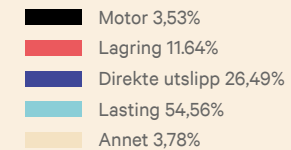
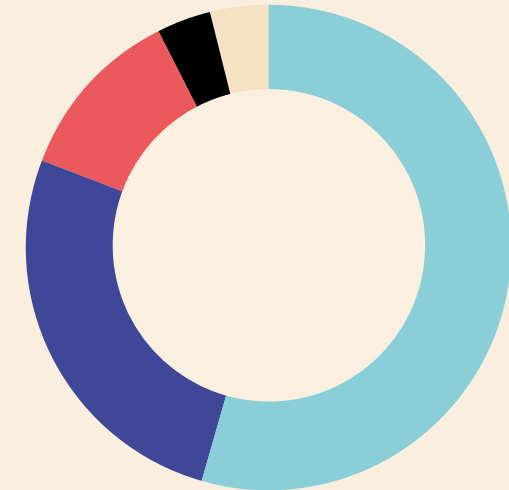
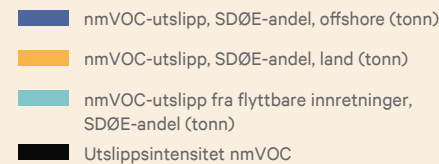
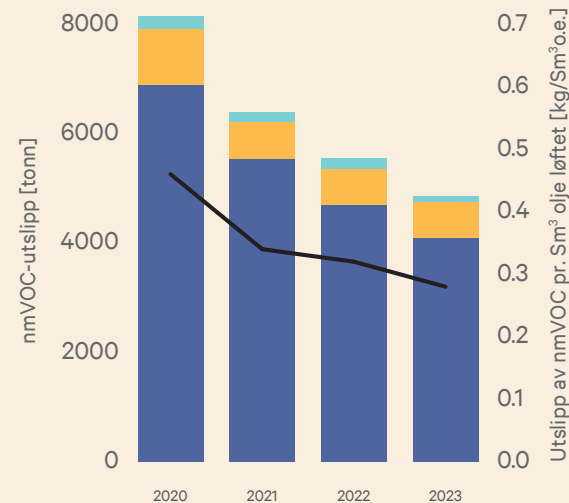
# Utslipp av nmVOC

Flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) reagerer med  $\text{NO}_x$  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 4 848 tonn i 2023. Dette er en betydelig nedgang på om lag 13 % målt mot året før (5.542 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

Nøkkeltall SDØE -porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2021	2022	2023 (%-endring fra 2022)
Produsert vann (til sjø)	Mill. Sm <sup>3</sup>	28,3	28,3	25,6 (- 9 %)
Oljeutslipp	Tonn	359	357	311 (-17 %)
Kjemikalier Grønne	Tonn	30 317	26 823	59 888 (+ 118 %)
Kjemikalier Gule	Tonn	2 921	2 280	2 553 (+ 8 %)
Kjemikalier Røde	Tonn	92	91	2 91 (- 0 %)
Kjemikalier Sorte	kg	1 520	1 340	1 280 (- 4 %)

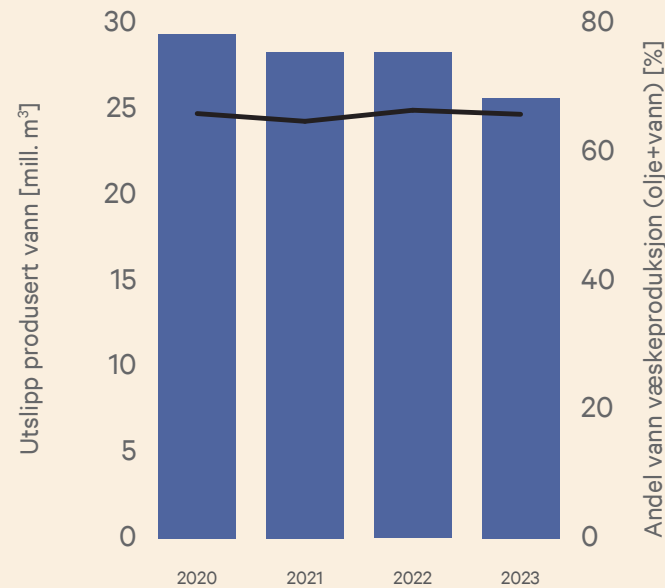
# Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Utslipp av produsert vann til sjø fra SDØE-porteføljen var på 25,6 millioner Sm<sup>3</sup> i 2023, en reduksjon på om lag 9 % fra året før. Som de siste årene er det Troll, Gullfaks, Snorre, Norne og Draugen som står for majoriteten (over 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 311 tonn i 2023 (357 tonn i 2022). 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.

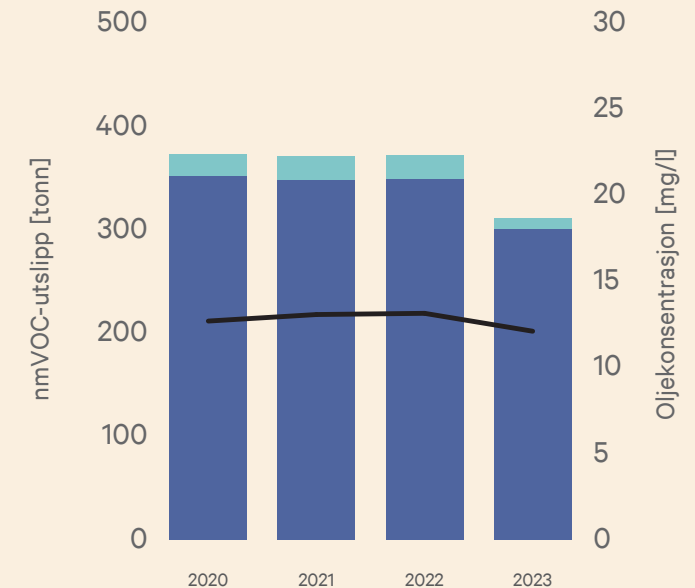
Myndighetskravet til oljekonsentrasjonen i produsert vann er 30 milligram olje per liter produsert vann sluppet ut til sjø. Det er ellers et gjennomgående krav at utslippene skal være så lave som mulig, slik feltene er forpliktet til å forbedre renseteknologien der det er mulig selv om de er under det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

Utslipp produsert vann



■ Utslipp produsert vann  
■ Andel vann av væskeproduksjon

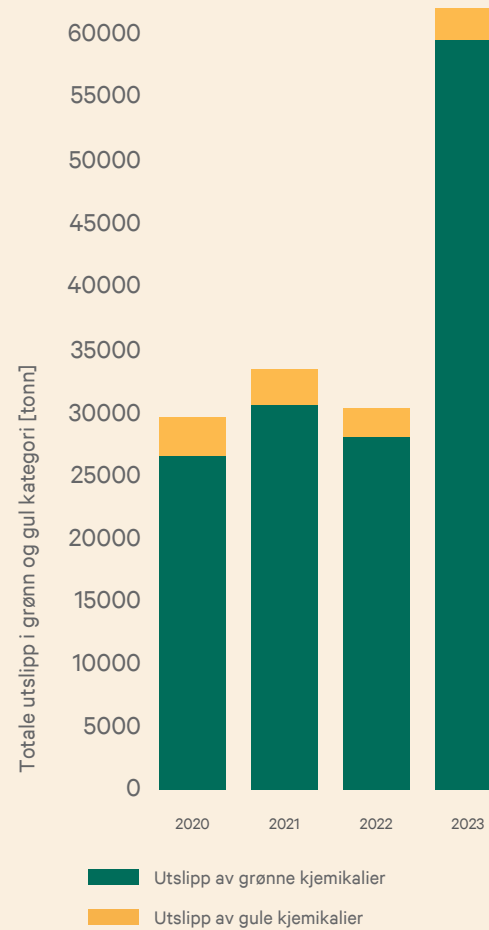
Utslipp olje



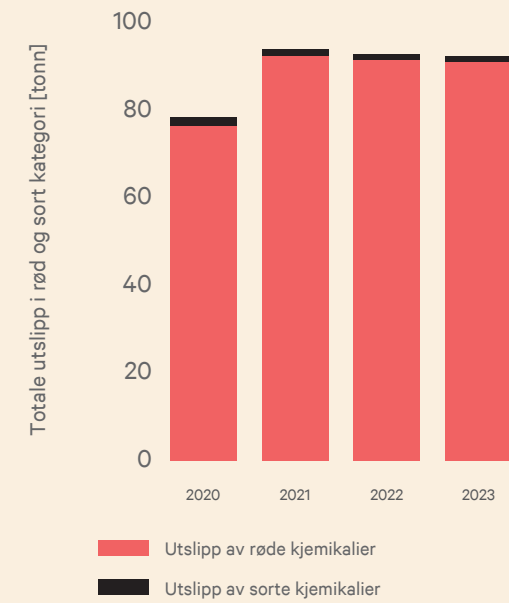
■ Olje i produsert vann  
■ Olje fra andre kilder  
■ Oljekonsentrasjon produsert vann

# Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

For kjemikalier er det en økning i bruken av både grønne (+ 118 %) og gule (+ 8%). Økningen i grønne kjemikalier skyldes brønnaktivitet på Martin Linge-feltet. Det var en reduksjon av sorte kjemikalier (- 4 %). Bruken av røde kjemikalier er på omtrent samme nivå som 2022.



## 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 2023.

## Kjemikalier (utslipp SDØE-andel / 2023)

Gule kjemikalier	Røde kjemikalier	Sorte kjemikalier
Gulfaks (878 tonn)	Troll (22 tonn)	Troll (620 kg)
Draugen (308 tonn)	Heidrun (17 tonn)	Norne (218 kg)
Snorre (251 tonn)	Oseberg (12 tonn)	Heidrun (162 kg)
Heidrun (195 tonn)	Snorre (7 tonn)	Valemon (113 kg)
Troll (105 tonn)	Åsgard (6 tonn)	Gulfaks (53 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	2021	2022	2023
Alvorlige hendelser	Antall	22	18	18
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og potensielle tilløp per million arbeidstimer	0,7	0,54	0,56
Personskader med medisinsk behandling	Antall	116	142	132
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,8	3,9	4,1
Arbeidstimer	Million timer	30,7	36,2	32,1

I 2023 var det totalt 18 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,56, og representerer en svak forverring fra 0,54 i 2022. Fallende gjenstander dominerer fortsatt hendelsesbildet. Personskadefrekvensen var 4,11, om lag på samme nivå som i 2022.

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

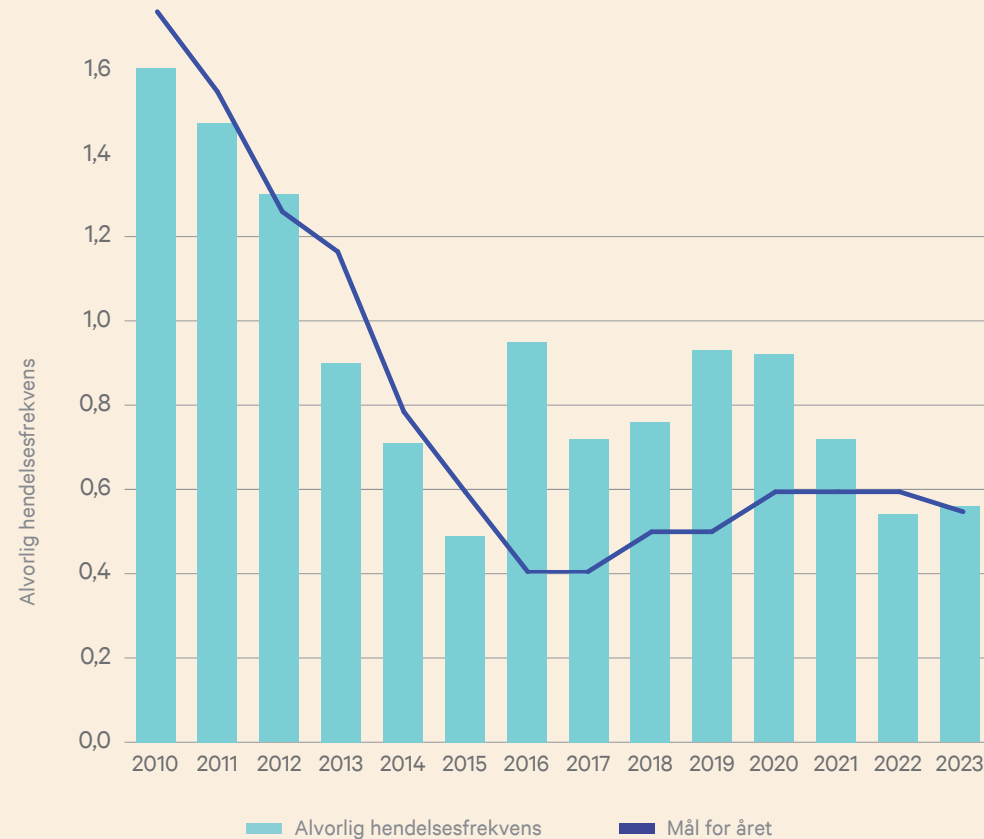


# Helse, miljø og sikkerhet på norsk sokkel

Havindustritilsynets resultater fra den årlige kartleggingen av risikonivået i norsk petroleumsvirksomhet (RNNP) viser i 2023 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 tilfredsstillende krav loven stiller. Når det gjelder mangfold, inkludering og likestilling, utarbeides det en årlig en plan med konkrete tiltak, som dekker disse områdene.

Selskapet hadde 73 ansatte ved utgangen av året, tre flere ansatte sammenlignet med i fjor. Det var syv nyansettelser i 2023. I tillegg hadde én ansatt signert kontrakt med oppstart i 2024. Et av Petoros sentrale bærekraftsmål er å rekruttere like mange kvinner som menn. I 2023 ble det rekruttert tre kvinner og fire menn. Tilsvarende ble det i 2022 rekruttert fire kvinner og to menn.

## Nøkkeltall for arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2021	2022	2023
Ansatte	Antall ved utgangen av året	70	70	73
Snittalder	Snittalder ved utgangen av året	51	52	52
Sykefravær	%	2,4	3,1	2,5
Arbeidsulykker	Antall blant Petoros ansatte	0	0	0
Ansatte i fødselspermisjon	Antall i perioden	6	5	5
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	33 / 67	34 / 66	37 / 63
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	50 / 50	50 / 50
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	57 / 43	57 / 43	57 / 43
Kjønnsbalanse, rekruttering	% kvinner / % menn	63 / 37	67 / 33	43 / 57
EY SHE indeks	Poeng	84	89	78
Midlertidig ansatte (inkludert sommervikarer)	Antall	0	0	0
Nasjonaliteter	Antall	8	10	10

# Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Snittalder er 52 år i selskapet, 53 år for menn og 50 år for kvinner. Kvinneandelen i Petoro har siden 2009 vært i overkant av 30 % og var 37 % i 2023, en økning sammenlignet med 34 % i 2022. Selskapet har hatt minst 40 % 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 %. I dag er andel kvinner i selskapets ledelse 50 %, samme andel som i 2022. I arbeidsmiljøutvalget og samarbeidsutvalget er det fire kvinner av totalt seks representanter, samme andel som i 2022.

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

Det var i 2023 to tilfeller av frivillig deltid i Petoro og ingen midlertidige ansatte. Fem personer har tatt ut foreldrepermisjon i løpet av året. Alle disse har vært menn og har i gjennomsnitt tatt ut 38 dager.

Sykefraværet var 2,5 % mot 3,1 % året før. Selskapet vurderer dette som lavt. For å fremme god helse og forebygge frafall, vektlegger selskapet tett oppfølging og dialog slik beskrevet i avtale om inkluderende arbeidsliv. Det var ingen arbeidsulykker blant selskapets ansatte i løpet av året.

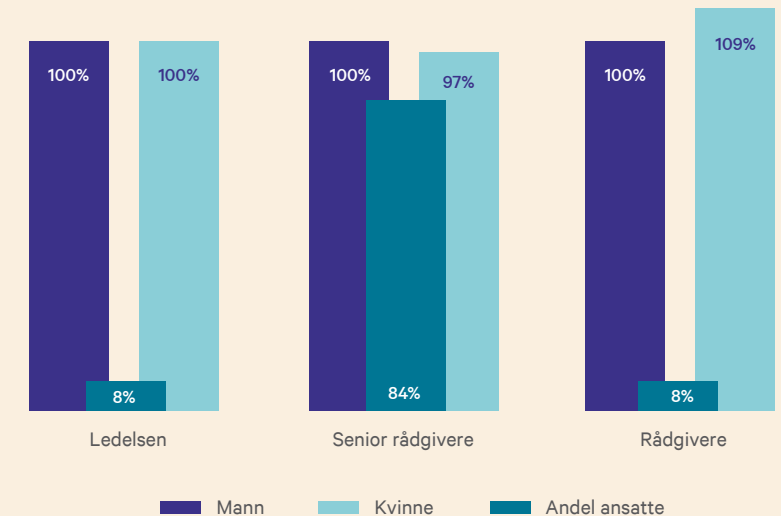
Som et ledd i arbeidet med å ivareta et godt arbeidsmiljø gjennomfører selskapet årlige medarbeiderundersøkelser som følges opp med tiltak. Selskapet har arbeidet aktivt for å sikre godt arbeidsmiljø i løpet av året, og tilbakemeldingene fra ansatte tyder på at de er fornøye med arbeidsmiljø. Erfaringene med hjemmekontor fra tidligere år har imidlertid vært nyttige. Petoro har derfor lagt til rette for fleksibilitet når det gjelder hvor de ansatte utfører arbeidet, samt tilgang på utstyr for hjemmekontor.

Det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller mellom kjønn og aldersgrupper, hverken med hensyn til lønn, lønnsutvikling, prestasjonsvurderinger eller utviklingsmuligheter. 84 % av Petoros ansatte tilhører stillingskategori "senior rådgiver", mens 8 % tilhører stillingskategori "rådgiver" og 8 % "ledelsen". Figurene nedenfor viser kvinners lønnsprosent sammenlignet med menns.

I ledelsen utgjør kvinners fastlønn 99 % av menns fastlønn. Når man ser på den totale kompensasjonspakken for ledelsen, utgjør kvinners totale kompensasjonspakke 100 % av menns. Tilsvarende prosentandel for senior rådgivere og rådgivere er 97 % og 109 %.

## Kvinner lønnsprosent i forhold til menns

### Total kompensasjonspakke



# 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 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.

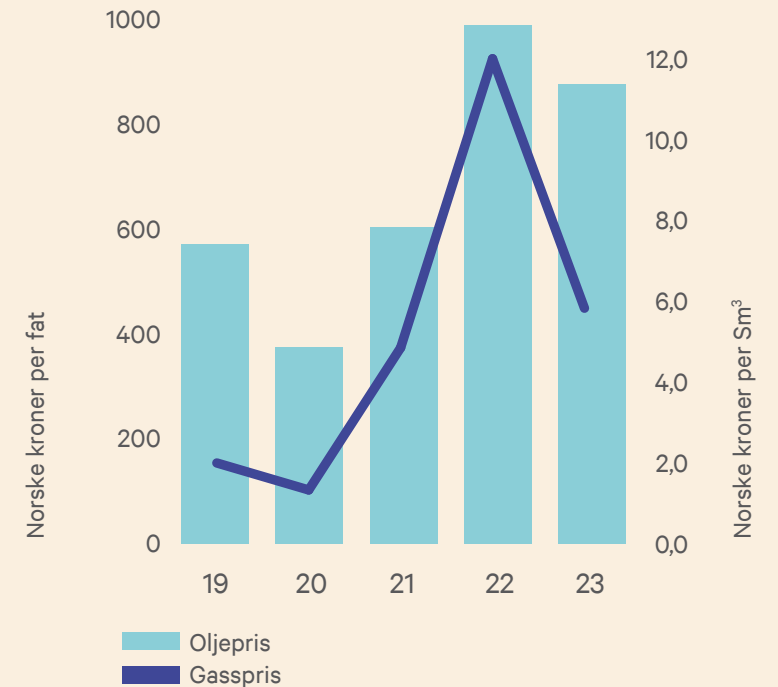
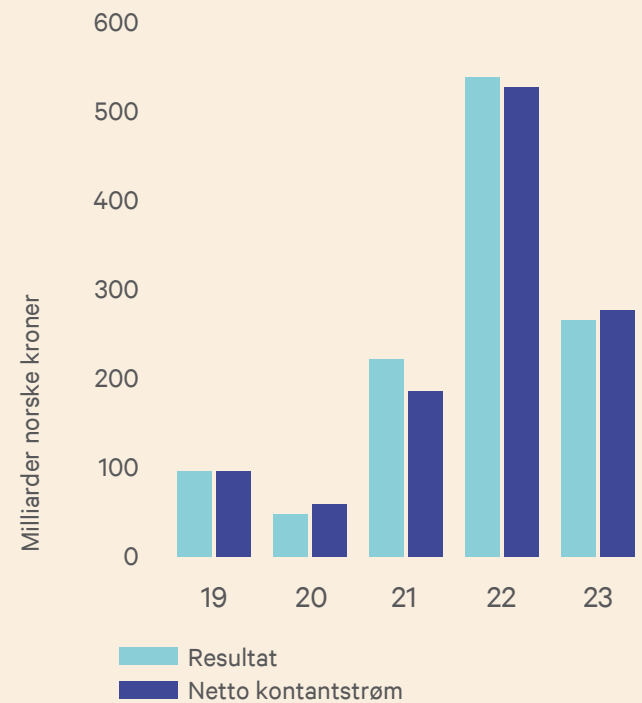
Petoro oppnådde 78 poeng («very high») på EY SHE index i 2023, sammenlignet med 89 poeng året før. Petoro er rangert på 34. plass, som er en nedgang på 20 plasser. Selskapene i energibransjen i Norden hadde til sammenligning et snitt på 74 poeng. Petoro er på tredje plass blant energiselskapene i Norge.

# 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 277 milliarder kroner i kontantstrøm til staten i 2023. Det er den nest 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

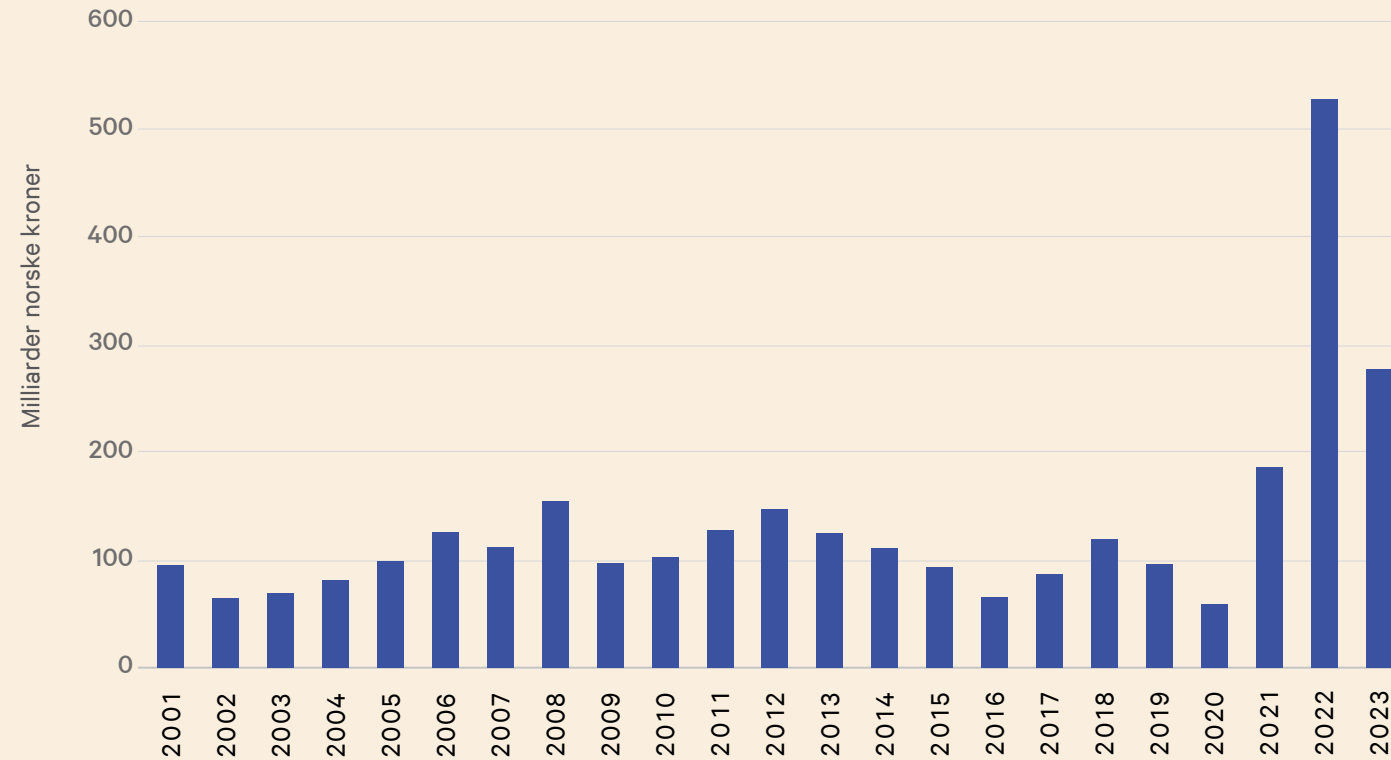


# Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

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 703 millioner kroner i 2023 (2022: 638 millioner kroner). 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 forretningsetiske retningslinjer, som skal være styrende for selskapets forretningsdrift og ansattes adferd. 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. 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.

# Ansvarlig forretningsvirksomhet

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. Forretningsetiske 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	2021	2022	2023
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	%	90 %	100 %	99 %
Cyberangrep eller lignende hendelser som resulterer i tap av data, tap av integritet eller annet tap	Antall	0	0	0



# Ansvarlig 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](http://www.petoro.no)) og i årsrapportens kapittel om Redegjørelse for samfunnsansvar.





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

Petoros bærekraftsrapport for 2023 er utarbeidet i tråd med TCFDs anbefalinger.

TCFD Anbefaling	Referanser til Petoros Bærekraftsrapport (BR) og Årsrapport (ÅR)
<b>Styring</b> - Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter.	
Beskriv styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	BR: "Klimarisiko, -mål 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: "Administrerende direktør har ordet" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
<b>Strategi</b> - 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: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet" ÅR: "Årsberetning 2023", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Årsberetning 2023", "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: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Årsberetning 2023", "Vurdering av fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"



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

Petoros bærekraftsrapport for 2023 er utarbeidet i tråd med TCFDs anbefalinger.

TCFD Anbefaling	Referanser til Petoros Bærekraftsrapport (BR) og Årsrapport (ÅR)
<b>Risikostyring</b> - Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko.	
Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko.	BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko.	BR: "Klimarisiko, -mål 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: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser" ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
<b>Mål og metoder</b> - 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: "Klimarisiko, -mål 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", "Klimarisiko, -mål og -strategi"