



Bærekraftsrapport 2021:



Innhold

1. Administrerende direktør har ordet

2. Om Petoro

3. Petoros strategi for bærekraft og verdiskaping

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

4. Utslipp av klimagasser

- Klimarisiko, -mål og -strategi
- Utslipp av klimagasser fra SDØE-porteføljen
- Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen

5. Miljøutslipp til luft og sjø

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

6. 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

7. Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse

8. Vedlegg



Administrerende direktør har ordet

Kjære leser

Det er med stolthet og ydmykhet at Petoro for første gang publiserer vår egen bærekraftsrapport. Petoro er en stor aktør på norsk sokkel, og vi har derfor et ansvar for å belyse betydningen av Petoro og SDØE-porteføljen i et bærekraftsperspektiv. Åpenhet og dialog om dette temaet er viktig sett i lys av det energitrimmet vi har i dag; energisikkerhet, omstilling til en bærekraftig fremtid og energi som er tilgjengelig for alle til en akseptabel pris.

I lys av at Petoro er en betydelig produsent av olje og gass, hva betyr egentlig bærekraft for oss? Det betyr i første rekke at vi skal utvinne og tilføre markedene olje og gass på den beste måten vi kan, og bidra til en omstilling som i størst mulig grad tar hensyn til FNs bærekraftsmål.

Den norske olje- og gassindustrien har gjentatte ganger vist at vi leverer på ambisiøse målsettinger innen mange områder, også når det gjelder utslipp av klimagasser. I en verden som i mange år framover vil ha behov for store mengder olje og gass, er det vårt ansvar å sørge for at denne produseres med så lave klimagassutslipp som mulig. Sett i lys av både FNs klimapanel rapporter, og EUs klare retning mot et nullutslippssamfunn er det viktigere enn noen gang å sette tydelige mål. Petoro har derfor satt seg som mål å redusere klimagassutslippene fra SDØE-

porteføljen med 55 % innen 2030 målt mot 2005 (scope 1). Innen 2050 skal utslippene være nær null.

Det er ingen tvil om at dette er svært ambisiøse mål. For å nå disse målene må det gjennomføres en rekke tiltak. Noen er allerede besluttet, flere er identifisert og felles for alle er at de vil kreve vilje og samarbeid blant aktørene på sokkelen for å bli realisert. Ulike elektrifiseringsprosjekt bidrar til mesteparten av utslippsreduksjonene. Selv om elektrifisering med kraft fra land dominerer bildet i dag, ser vi også muligheter innenfor havvind. Hywind Tampen, som skal deelektrifisere Snorre- og Gullfaksfeltene, er det første store flytende havvindprosjektet i SDØE-porteføljen. Vi undersøker om ytterligere anvendelse av flytende havvind kan være et aktuelt tiltak for andre deler av porteføljen. Dette er en stor industriell mulighet





for energinasjonen Norge. Et slikt løft vil være bærekraftig verdiskaping i praksis. I tillegg til tilgang på fornybar energi, vil dette sikre arbeidsplasser og teknologiutvikling som er viktig både for norsk industri og omstillingen vi må gjennom.

For Petoro betyr bærekraft dessuten at vi på sikt må sikre oss muligheten til å kunne selge olje og gass i en form som ikke gir utslipp hos kunden. Omdanning av naturgass til hydrogen eller ammoniakk er en spennende mulighet der markedene er i rask utvikling. Kombinert med karbonfangst og -lagring vil dette kunne gi tilnærmet utslippsfrie produkter fra Petoros gassportefølje. Dette gir nye strategiske muligheter og helt nye perspektiver for norsk sokkel også på lang sikt.

Andre viktige bærekraftselementer inkluderer helse og sikkerhet, likestilling, styringssystemer og generelle miljøhensyn. Petoros bærekraftsrapport for 2021 viser at vi går i rett retning på alle disse områdene.

Vi kan ikke skrive denne rapporten uten å reflektere over krigen i Ukraina. Vi føler sterkt med dem som er direkte rammet.

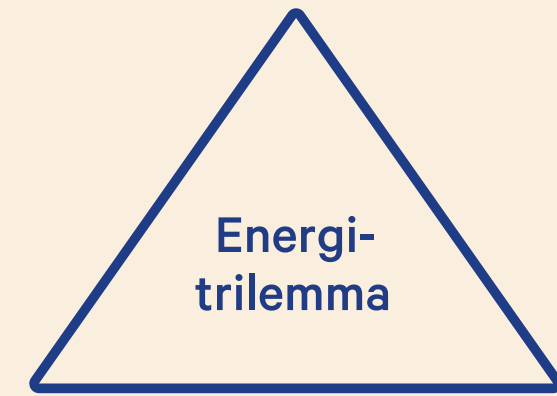
Denne krigen har også tydelig satt sikkerhetspolitikk og forsyningssikkerhet på dagsordenen. Hvor energien produseres betyr noe, og vi ser nå helt klart hvor viktig Norge er som en demokratisk og pålitelig leverandør av energi til Europa.

Det er slik at verden trenger norsk olje og gass i lang tid fremover. Dette kan vi like eller ikke like, men det er fakta. Vi i Petoro skal sammen med operatører og andre samarbeidspartnere bidra til sikker og pålitelig produksjon, og vi skal gjøre dette stadig bedre og mer bærekraftig. Vårt mål er å bidra til at Norge forblir et foregangsland i å adressere energitrimmaet; energisikkerhet, omstilling til en bærekraftig fremtid og energi som er tilgjengelig for alle til en akseptabel pris. Dette er en kolossal oppgave, og vi går på jobb hver dag for å bidra til å løse denne.

Med vennlig hilsen fra,

Kristin F. Kragseth
Administrerende direktør

klima og miljø



energisikkerhet

akseptabel pris

Energi-trilemmaet vi har i dag;
energisikkerhet, omstilling til en bærekraftig fremtid og energi som er tilgjengelig for alle til en akseptabel pris.

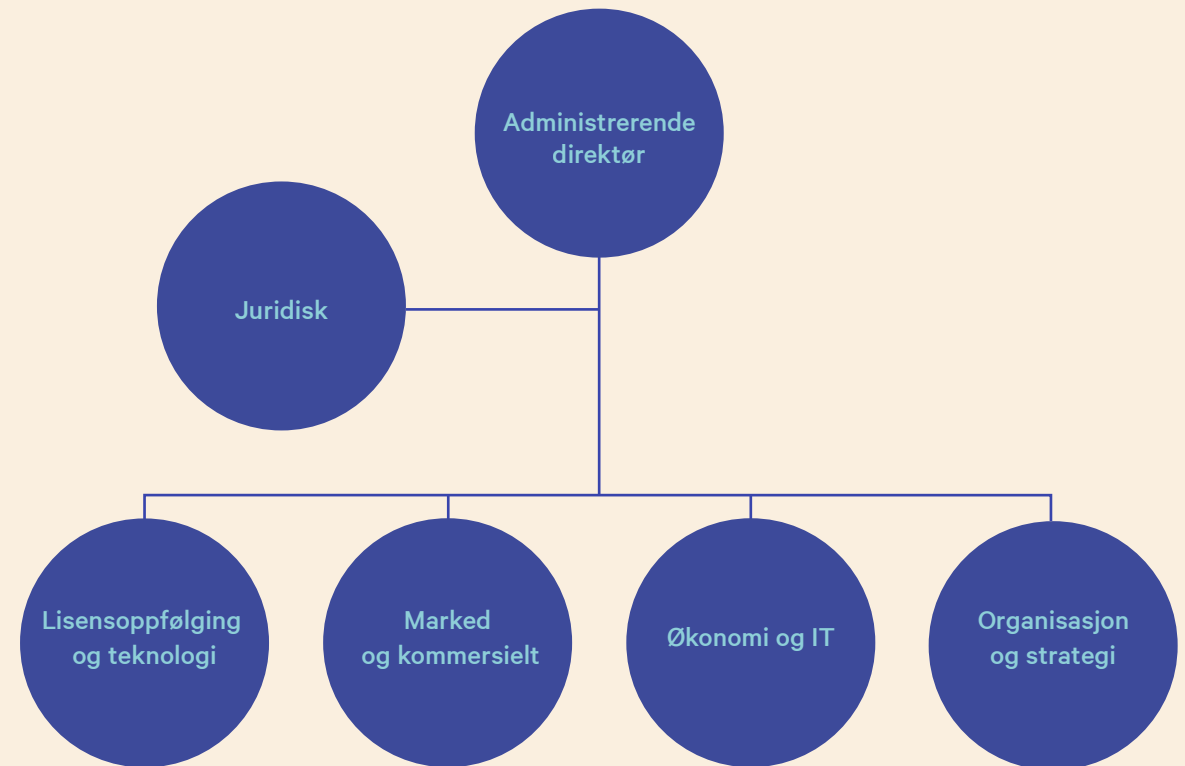


Om Petoro

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 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. Ansvaret for bærekraft og klima er lagt til avdelingen "Organisasjon og Strategi". Ved utgangen av året hadde selskapet 70 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 bærekraft og verdiskaping





Petoros strategi for bærekraft og 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.



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



Økonomistyring for statens direkte deltakerandeler.

Petoro skal sikre effektiv og lønnsom utbygging og drift, samt sikkerhet for mennesker og miljø. Selskapet har en risikobasert tilnærming til oppfølgingen av Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS) i interessentskapene. Petoro har rettigheter og plikter som øvrige rettighetshavere. Selskapets arbeid orienteres mot de interessentskap som representerer størst verdiskapingspotensial og der Petoro har størst påvirkningskraft. Bredden i porteføljen gir betydelig innsikt i aktivitetene på sokkelen og er et godt utgangspunkt for at Petoro kan oppfylle sin visjon om å være en drivkraft på norsk sokkel.

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 virksomhet, strategi og verdier.



Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål

Petoros bærekraftsrapport tar utgangspunkt i FNs 17 Bærekraftsmål for 2030, slik de ble definert av FN i 2015. Petoro stiller seg bak bærekraftsmålene. Som betydelig eier av innretninger og anlegg for utvinning, prosessering og transport av petroleumsprodukter, 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 skiller det mellom bærekraftsmål og nøkkeltall for 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



Ren energi til alle

Forsyne markedene med olje og gass som er utvunnet og levert kundene med lavest mulig miljø- og klimagassutslipp

Anvende fornybar energi i utvinningen av olje og gass

Avkarbonisere 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 tidlig teknologiimplementering og innovasjon



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 hvor vi mener å kunne ha 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.

Ved utarbeidelsen av bærekraftsrapporten har Petoro lagt til grunn standarder og retningslinjer fra: FNs bærekraftsmål, Global Reporting Initiative - nivå core (GRI), Greenhouse Gas Protocol (GHG) og Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD).

Bærekraftsmål	Kort sikt / løpende	2030	2050
1. Utslipp av klimagasser (scope 1) 		Minst 55 % reduksjon målt mot 2005	Nær null
2. Utslipp til sjø 		Null-utslippsvisjon	
3. Alvorlig hendelsesfrekvens 	< 0,6	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 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.

Nøkkeltall - Petoro AS	Enhet	2019	2020	2021
Antall ansatte	Antall ved utgangen av året	65	64	70
Sykefravær	%	1,5	2,1	2,4
Arbeidsulykker blant Petoros ansatte	Antall	0	0	0
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	32 / 68	30 / 70	33 / 67
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	25 / 75	43 / 57	57 / 43
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	43 / 57	57 / 43	57 / 43
Antall nasjonaliteter	Antall	7	7	7



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Verdiskaping og produksjon (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2019	2020	2021 (%-endring fra 2020)
Investeringer	Påløpt, Mrd. NOK	27	28	25 (- 11 %)
Forskning og utvikling	Mill. NOK	512	499	562 (+ 12 %)
Kontantstrøm til staten	Netto, Mrd. NOK	96	59	186 (+ 315 %)
Produksjon olje / væske	kboed	349	374	388 (+ 4 %)
Produksjon gass	Mill. Sm3 per dag	98	98	101 (+ 3 %)
Produksjon totalt	kboed	964	988	1.026 (+ 4 %)

Utslipp av klimagasser (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2019	2020	2021 (%-endring fra 2020)
Klimagassutslipp (scope 1)	Mill. tonn CO ₂ e	3,30	3,13	2,83 (- 10 %)
Klimagassutslipp (scope 2)	Mill. tonn CO ₂ e - Lokasjonsbasert Mill. tonn CO ₂ e - Markedsbasert	Ikke tilgjengelig		0,02 1,06
Klimagassutslipp (scope 3)	Mill. tonn CO ₂ e	112	116	121 (+ 4%)
Utslippsintensitet	kg CO ₂ e/boe	9,4	8,7	7,5
Metanutslipp	% - Utslipp/Solgt naturgass	0,015	0,017	0,015



Oppsummering av nøkkeltall for bærekraft

Nøkkeltall for SDØE-porteføljen (avrundede tall)

Miljøutslipp (basert på % SDØE-eierandel)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2019	2020	2021 (%-endring fra 2020)
Svoveldioksid (SO _x)	Tonn	127	130	110 (- 15 %)
Nitrogenoksid (NO _x)	Tonn	9 986	9 812	9 576 (- 3 %)
nmVOC	Tonn	8 027	8 136	6 397 (- 21 %)
Produsert vann	Mill Sm ³	29,8	29,4	28,3 (- 4 %)
Utslipp olje	Tonn	405	373	371 (- 0 %)
Grønne kjemikalier	Tonn	31 053	26 717	30 104 (+ 12 %)
Gule kjemikalier	Tonn	2 761	3 117	2 888 (- 7 %)
Røde kjemikalier	Tonn	13	75	90 (+ 20 %)
Sorte kjemikalier	Tonn	1,5	1,9	1,6 (- 18 %)

Sikkerhet (hendelser basert på 100%)				
Nøkkeltall - SDØE-porteføljen	Enhet	2019	2020	2021 (%-endring fra 2020)
Antall alvorlige hendelser	Antall	26	27	22 (- 19 %)
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og potensielle tilløp per million arbeidstimer	0,9	0,9	0,7
Antall personskader med medisinsk behandling	Antall	111	106	116 (+ 9 %)
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,9	3,7	3,8



Utslipp av klimagasser





Klimarisiko, -mål og -strategi

Petoro anerkjenner at klimautfordringer gjør det nødvendig å begrense menneskeskapt påvirkning av klimasystemet og selskapet vil bidra til at olje- og gassindustrien på norsk sokkel blir ledende i å møte klimautfordringene. Klima er en integrert del av Petoros virksomhetsstyring og selskapet arbeider for at et bredt spekter av klimaeffektive løsninger og ny teknologi vurderes i lisensene.

Petoro følger etablert standard for vurdering av klimarelatert risiko (Task Force on Climate-related Financial Disclosures - TCFD). 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 planlagte 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 	<ul style="list-style-type: none"> Vurderinger av klimarisiko og -muligheter knyttet til marked, teknologi og regulering inngår som en del av grunnlaget for investeringsbeslutninger Vurdere muligheter for avkarbonisering av olje og gass Redusere kostnader/styrke konkurransekraften
Teknologi	<ul style="list-style-type: none"> Økt elektrifisering (spesielt offshore) Avkarbonisering av olje og gass Fornybar energi Karbonfangst og -lagring (CCS) Hydrogen/ammoniakk Energieffektivisering Digitalisering 	<ul style="list-style-type: none"> Teknologiutvikling innen elektrifisering (inkludert havvind) og bruk av hydrogen eller ammoniakk offshore Støtte utviklingen av avkarboniserte produkter (blått hydrogen, blå ammoniakk) CCS
Politikk og regulering	<ul style="list-style-type: none"> EUs klimamål Økte CO2-kostnader (avgifter, kvotepris) EUs taksonomi Regulering av klimagassutslipp (metan) 	<ul style="list-style-type: none"> Følge utviklingen innen energipolitikk og regulering, og bidra til faktabasert dialog Sensitivitetsanalyser (blant annet produktpriser, CO2, kraft) for SDØE-porteføljen
Omdømme	<ul style="list-style-type: none"> Rekruttering «License to operate» 	<ul style="list-style-type: none"> Åpenhet om mål og ambisjoner, måloppnåelse og styringsstruktur Åpenhet om utslipp fra SDØEs portefølje Være en rollemodell for samarbeid og verdiskaping på norsk sokkel



Utslipp av klimagasser



Klimarisiko er gjenstand for jevnlig oppdatering i ledelse og styret som del av selskapets risikovurdering. Styrets vurdering av det totale risikobildet, inkludert klimarisiko, skjer to ganger i året.

I løpet av 2021 har klimarisikoen for SDØE blitt tydeligere og er integrert i selskapets risikobilde. Det er identifisert risiko for at Petoro ikke klarer å realisere tiltak for CO₂-reduksjon i porteføljen og at verdien av SDØE-porteføljen kan påvirkes på lengre sikt. Selskapet har identifisert tiltak for å imøtekomme risikoen.

Videre ligger ulike scenarier – deriblant IEAs scenarier – til grunn for utviklingen av Petoros prisprognoser for olje og gass. I disse prognosene inngår også sensitiviteter for fremtidig utvikling i prisen/kostnaden for gass, olje, kraft og CO₂. Hensikten er å vurdere SDØE-porteføljens robusthet mot større pris- og kostnadsendringer, samt lønnsomheten i klimatiltak på sokkelen. I de neste avsnittene adresseres noen av de klimarelaterte risiko-områdene nærmere.

Markeds- og omdømmerisiko: I løpet av 2021 ble klimarisikoen for SDØE enda tydeligere. Dette gjelder spesielt gass som selges til land i Europa med høye

ambisjoner om reduksjon i utslipp av klimagasser. EU har mål om å være klimanøytral innen 2050. I april ble EU enige om å heve sitt klimamål fra 40 til 55 % utslippskutt innen 2030. Sommeren 2021 la Europakommisjonen fram første del av en omfattende virkemiddelpakke for å nå målene; Fit-for-55-pakken. Parallelt pågår et arbeid med EUs taksonomi for bærekraftig finansiering. Utviklingen i EU er viktig for SDØE-porteføljen da EU er vårt viktigste marked, og Norge følger EUs klimaambisjoner og mål.

Norske myndigheter har vært forutseende og innførte tidlig CO₂-avgift for petroleumsvirksomheten. Norsk sokkel var også tidlig ute med å forby faking på norsk sokkel og innførte tidlig strenge tiltak for å redusere utslipp av metan. Tiår med målrettet arbeid med miljø, klima og sikkerhet på norsk sokkel har derfor bidratt til å styrke konkurransekraften for SDØEs olje og gass. Videreføring og styrking av dette arbeidet tror vi vil bidra til å opprettholde norsk sokkels omdømme.

Norsk sokkel generelt og SDØE-porteføljen spesielt, kjennetegnes derfor i dag ved svært lave klimagassutslipp i internasjonal sammenheng. Utslippetsintensiteten til SDØE-porteføljen var i 2021 på 7,5 kg CO₂e/boe. Til sammenligning er global utslippetsintensitet av bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) oppgitt til å være på 19,5 kg CO₂e/boe for 2021.

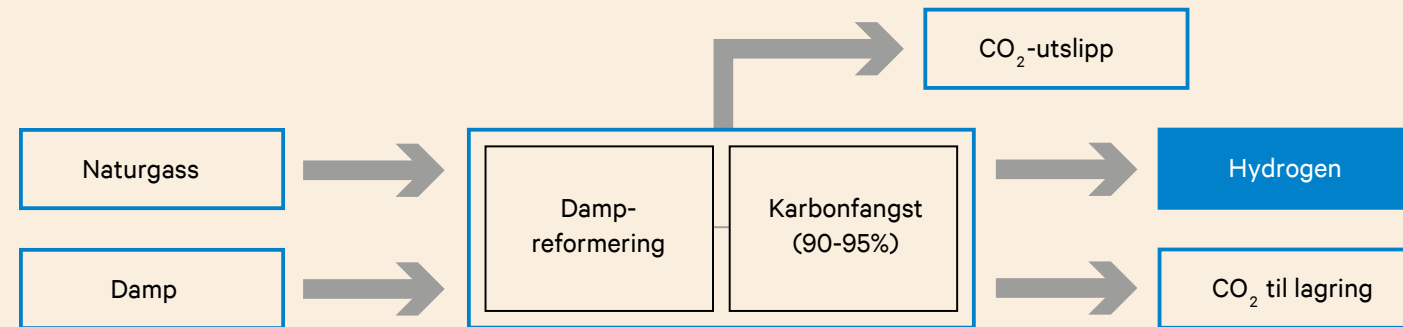
Det har vært et skifte i retorikk omkring norsk olje og gass. Fra å ha hovedfokus på klima, har det grunnet utviklingen i gassmarkedet og krigen i Ukraina også blitt satt mer fokus på de to andre elementene i energitrikket; energisikkerhet og tilgang til energi for alle. Det er blitt mer tydelig hvor viktig norsk gass er med hensyn til forsyningssikkerhet. Samtidig har krigen ført til at flere sentrale land i Europa vil redusere avhengigheten av spesielt gass. Overgangen til fornybare energisystemer står her sentralt, og vil kunne føre til at markedsrisikoen for SDØEs gass øker på lang sikt, men også at behovet for norsk gass på kort sikt, samt i overgangen til et nullutslippssamfunn, blir tydeligere.

Også *teknologisk risiko* representerer både en trussel og en mulighet for SDØE-porteføljen i et klimaperspektiv. Spesielt naturgass er på lengre sikt under press fra fornybar energi i SDØEs kjernemarkeder. I en overgangsfase til grønt hydrogen kan det imidlertid være en stor mulighet. Fornybar energi er også en mulighet for å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen. Elektrifisering av eksisterende felt er det viktigste tiltaket for reduksjon i CO₂-utslipp fra produksjonen. I tillegg vil utbygging av havvind være en mulighet for ytterligere reduksjon.



Regulatorisk risiko påvirker SDØE-porteføljen både på norsk sokkel og i markedene for SDØEs olje og naturgass. Igjen representerer dette både en mulighet og en trussel. Eksempelvis utfordrer økte CO₂-kostnader lønnsomheten for SDØE-porteføljen, samtidig som økt utslippskostnad gjør klimatiltak mer lønnsomme. EUs taksonomi åpner opp for at naturgass under visse betingelser kan karakteriseres som bærekraftig. Selv om betingelsene er strenge, så illustrerer dette at naturgass i en overgangsperiode fortsatt vil ha en sentral betydning i europeisk energiforsyning, og da spesielt på bekostning av kull. EUs metanstrategi har som mål å redusere utslippene fra utvinning og bruk av naturgass. Utslippene fra SDØE-porteføljen er svært lave og viser at tidligere strenge tiltak nå gir norsk sokkel et konkurransemessig forsprang. En rekke europeiske land og EU har utarbeidet strategier for å ta i bruk hydrogen. Med de rette regulatoriske og politiske rammebetingelsene kan forholdene ligge godt til rette for at SDØEs naturgass kan konverteres til tilnærmet utslippsfritt blått hydrogen eller blå ammoniakk og tilføres markedene.

Fremstilling av blått hydrogen*



Kilde: Regjeringens hydrogenstrategi, 2020.

*) Blått hydrogen kan sammen med nitrogen brukes som utgangspunkt for å fremstille blå ammoniakk.



Petoros klimamål og -ambisjoner

Petoro har definert to sentrale klimamål for SDØE-porteføljen.

- Mål om å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen med minst 55 % innen 2030, målt mot 2005
- Ambisjon om nær null utslipp fra SDØE-porteføljen i 2050

Målene tar utgangspunkt i SDØEs eierandel i felt og anlegg på norsk sokkel (scope 1 utslipp) og følger petroleumsskattelovens definisjon. Utslipp fra flytende enheter (rigger) er også inkludert*. I tillegg er også de deler av Kårstø-anlegget (Gassled) inkludert som ligger utenfor virkeområdet til petroleumsskatteloven. Det vil kreve en betydelig innsats sammen med partnere og operatører for å nå målet i 2030.

På lang sikt er ambisjonen at SDØE-porteføljen på norsk sokkel (scope 1) innen 2050 skal være tilnærmet utslippsfri.

**) Utslipp allokteres 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. Petoro følger NOROGs avgrensning, 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.*



Klimastrategi og -tiltak

Petoro har vurdert hvilke utfordringer og muligheter omleggingen til et lavutslippssamfunn kan få for SDØE-verdiene på lengre sikt. I 2021 formulerte selskapet en egen strategi innenfor bærekraft og klima. Selskapets arbeid med klimarelaterte problemstillinger prioriteres innen følgende tre tema:

Avkarbonisere felt og anlegg (primært scope 1):

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 spesielt kraft fra land. I løpet av 2021 ble det tatt investeringsbeslutning for elektrifisering av noen av feltene med lang gjenværende levetid, slik som Troll og Oseberg. Prosjektene er omfattende og krever store investeringer, men vil føre til betydelige reduksjoner i utslipp av CO₂. For alle nye utbygginger på norsk sokkel der Petoro er partner etterstreber Petoro nullutslipp.

I takt med at også andre deler av samfunnet etterspør tilgang til kraft for nye grønne investeringer og tiltak for reduksjon av klimautslipp, stilles det i økende grad spørsmål om hvor den fremtidige kraften skal komme fra og i hvilken grad elektrifisering av sokkelen skal prioriteres. For ytterligere reduksjoner av

klimagassutslipp peker derfor elektrifisering med kraft fra havvind seg ut. Regjeringen har i Hurdalsplattformen uttalt at elektrifiseringen av sokkelen i størst mulig grad skal skje med havvind eller annen fornybar strøm produsert på sokkelen.

Avkarboniserte produkter (scope 3):

Avkarbonisering av SDØE-porteføljens olje og gass vil på sikt være en forutsetning for vesentlige utslippsreduksjoner da størsteparten av utslippene skjer ved forbrenning av produktene olje og gass. Konvertering av spesielt gass til blått hydrogen og eventuelt videre til blå ammoniakk kan være en avgjørende løsning for fortsatt bruk av fossile brenslere på lengre sikt. Fremstillingen av disse energibærerne forutsetter karbonfangst og -lagring. Nylig ble det tildelt to lisenser for CO₂-lagring, en i Nordsjøen og en i Barentshavet. I Barentshavet fremstår planene om produksjon av blå ammoniakk som spesielt interessante da eksportkapasiteten for gass er begrenset.

Produktdifferensiering:

Olje og gass fra norsk sokkel generelt og SDØE-porteføljens spesielt har allerede i dag et konkurransefortrinn i form av lave utslipp fra produksjon og transport sammenlignet med annen olje og gass internasjonalt. Dette vil kunne videreutvikles til en viktig konkurranseparameter og gi SDØE-porteføljens styrket omdømme og muligens medføre økt betalingsvilje i markedene.



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. Utslippene av klimagasser omfatter utslipp av CO₂ og CH₄. I tillegg er de samlede klimagassene i CO₂-ekvivalenter oppgitt. Petoros klimamål gjelder de totale CO₂-utslippene (CO₂e).*

Petoro er ikke operatør på norsk sokkel. 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) og klimagassutslipp fra bruken av olje og gass (scope 3-utslipp / kategori 11).

*) Metan er omregnet til CO₂-ekvivalenter og der faktoren 1:25 er benyttet.

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2019	2020	2021
Klimagassutslipp (scope 1)	Totale utslipp (CO ₂ e), mill. tonn (endring fra året før)	3,30	3,13	2,83 (-10%)
Klimagassutslipp (scope 2)	Mill tonn CO ₂ e Lokasjonsbasert Markedsbasert	Ikke tilgjengelig	Ikke tilgjengelig	0,02 1,06
Klimagassutslipp (scope 3)	CO ₂ e	112	116	121 (+4%)
Utslippsintensitet	kg CO ₂ e/boe	9,4	8,7	7,5 (-13%)
Metanutslipp	Tonn (i CO ₂ ekvivalenter)	3 480 (87 000)	3 846 (96150)	3 475 (86 875) (-10%)
Metanutslipp	% - Utslipp metan/levert volum metan (naturgass)	0,015	0,017	0,015

Utslipp av klimagassene CO₂ og metan (scope 1)

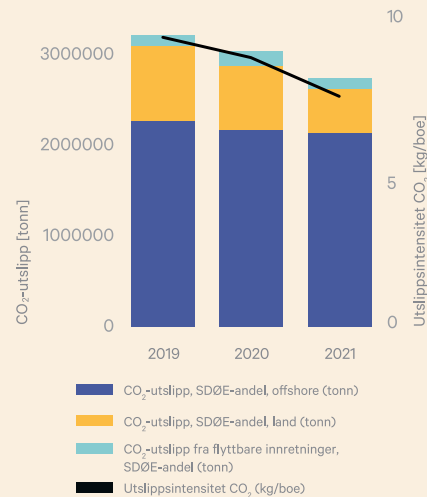
De samlede utslippene av klimagasser fra SDØEs portefølje ble redusert fra 3,13 millioner tonn til 2,83 millioner tonn CO₂e fra 2020 til 2021, som er en reduksjon på 10 % i forhold til 2020. En viktig årsak til nedgangen er at Hammerfest LNG (Snøhvit) stengte ned produksjonen på grunn av en brann i september 2020. Ser man bort fra denne ekstraordinære hendelsen er nedgangen i CO₂-utslipp mellom 2020 og 2021 på rundt 3 %.

Reduksjonen i CO₂-utslipp i 2021 skjer samtidig med at SDØEs produksjon av olje og gass økte med 4 % fra 2020 til 2021. Til sammen medfører dette at utslippsintensiteten ble redusert fra 8,7 til 7,5 kg CO₂e/boe. Til sammenligning er global utslippsintensitet av bransjenettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) oppgitt til å være på 19,5 kg CO₂e/boe for 2021.

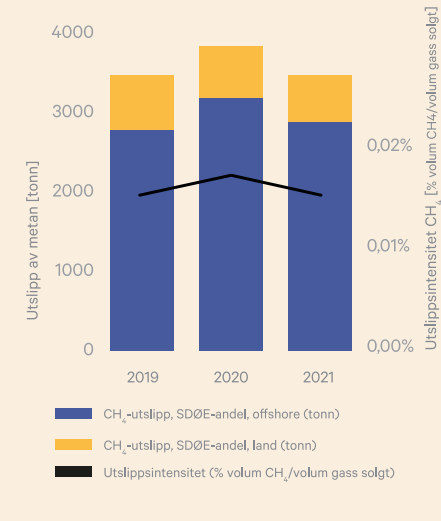
De fem største punktutslippskildene av CO₂ i SDØE-porteføljen er; Kårstø (Gassled), Troll, Åsgard, Oseberg og Gullfaks som samlet bidrar med rundt 55 % av de totale CO₂-utslippene (se figur nedenfor). Hammerfest LNG (Snøhvit) er normalt blant de større utslippspunktene, men var nedstengt hele 2021.

Metan (CH₄) er sammen med CO₂ en viktig klimagass. Utslippene av metan omregnet til CO₂-ekvivalenter fra SDØE-porteføljen utgjør kun 3 % av de totale CO₂-utslippene fra SDØE-porteføljen. De totale metanutslippene fra SDØEs portefølje i 2021 var på 3 474

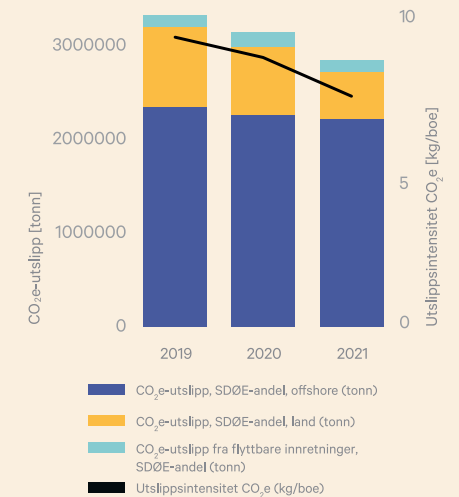
CO₂



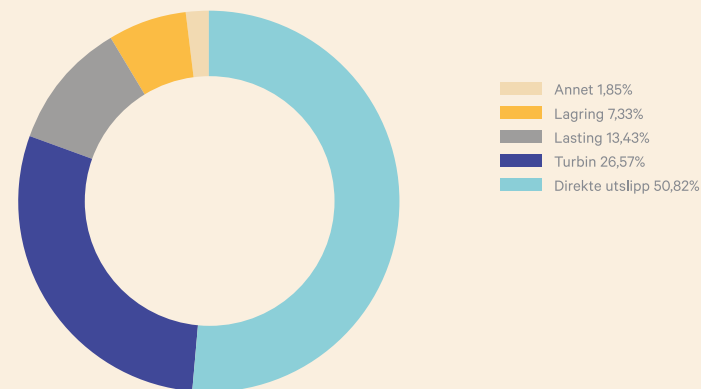
Metan



CO₂-ekvivalent



Metanutslipp per kilde



tonn, en reduksjon på rundt 370 tonn eller 10 % fra året før. De største utslippskildene for metan er Åsgard, Troll, Gullfaks, Heidrun og Kollsnes og disse anleggene bidrar med rundt 60 % av porteføljens totale utslipp.

Direkte utslipp står for rundt halvparten av utslippene av metan. Utslipp fra turbiner står for rundt 30 % av metanutslippene. Fakling, som er en betydelig årsak til utslipp av metan i andre olje- og gassprovinser i verden, utgjør kun rundt 1 % av utslippene av metan fra SDØE-porteføljen.



Utslipp av klimagasser

Administrerende direktør

| Om Petoro

| Strategi for bærekraft og vediskaping

| Utslipp av klimagasser

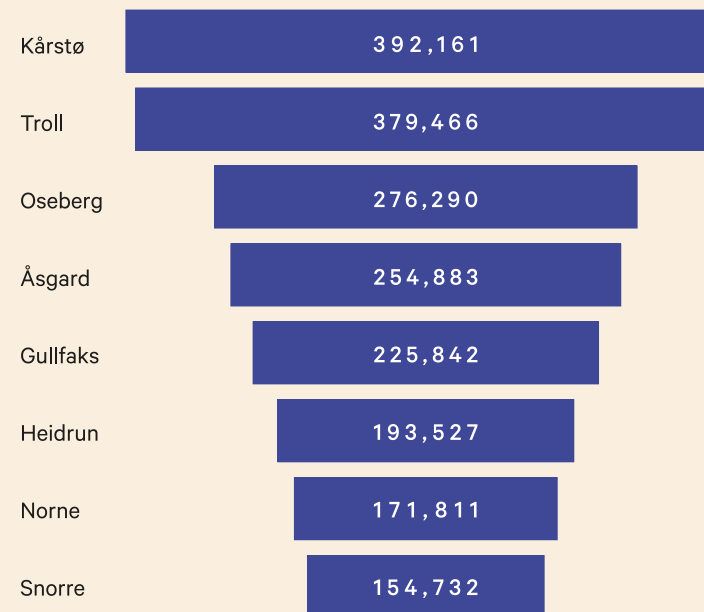
| Miljøutslipp til luft og sjø

| Samfunn og sosialt

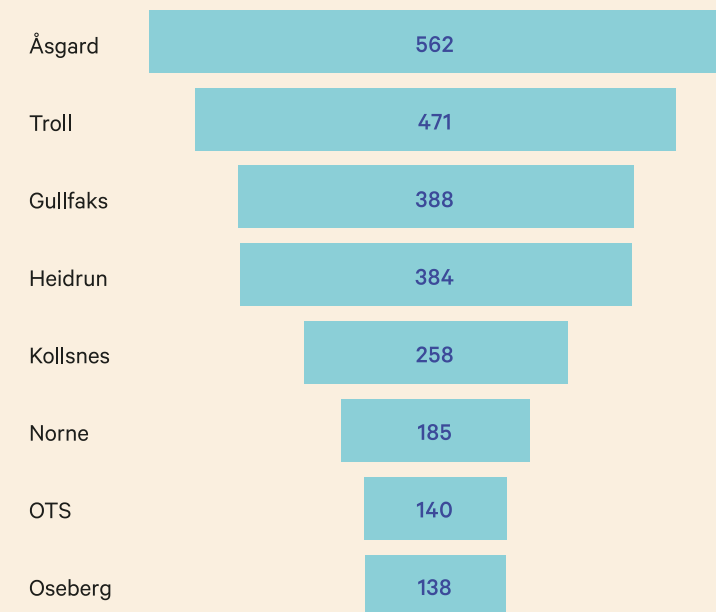


Utslppsintensiteten for metan i SDØE-porteføljen er 0,015 % av solgt gassvolum. Til sammenligning er Equinors utslppsintensitet for den samlede porteføljen for 2021 oppgitt til å være 0,020 %. Gjennomsnittlig utslppsintensitet for det globale bransjennettverket Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) var i 2020 på 0,2 %, eller rundt 15 ganger høyere enn metan-utslppsintensiteten fra SDØE-porteføljen.

Høyest utslipp CO₂ (tonn)



Høyest utslipp metan (tonn)



De 10 største punktutslippene av CO₂ og metan (CH₄) i SDØE-porteføljen i 2021 (i tonn)



Utslipp av klimagasser



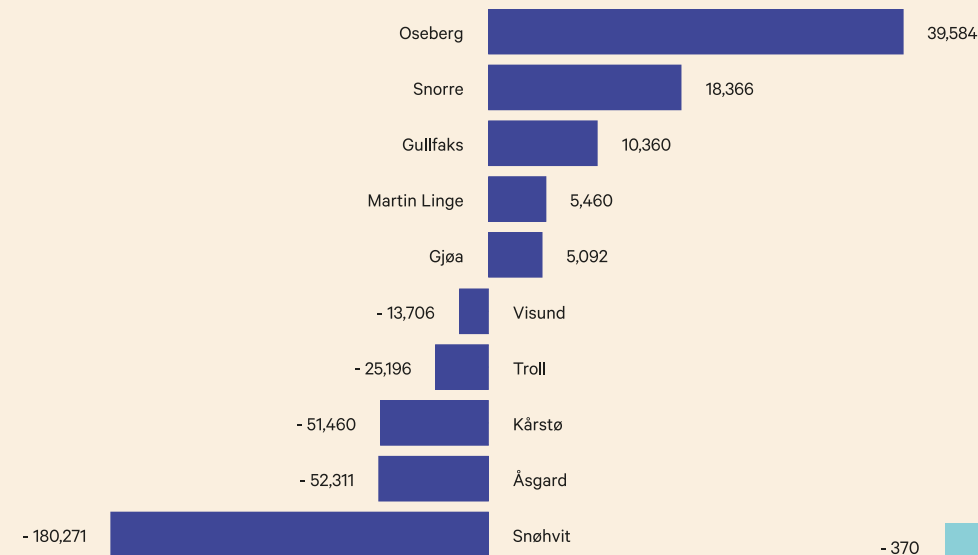
Størst økning i CO₂-utslipp i 2021 kommer fra Oseberg. Økningen skyldes at en dampgenerator ble tatt ut av drift. Økningen for Snorre skyldes oppstart av Snorre Expansion Project (SEP) med større produksjon og økte mengder vann- og gassinjeksjon. Dette krever økt tilgang på kraft som igjen fører til økt bruk av generatorer som drives av gass.

Størst reduksjon i CO₂-utslipp i 2021 kommer som tidligere nevnt fra nedstengingen av Hammerfest LNG (Snøhvit). Reduksjonen på Åsgard skyldes optimalisert bruk av hovedkraft på Åsgard A og en lang revisjonsstans, mens for Kårstø er reduksjonen i hovedsak et resultat av redusert energiforbruk grunnet lavere uttak av NGL (væskekomponenter) i prosessanlegget samt driftsoptimaliseringer.

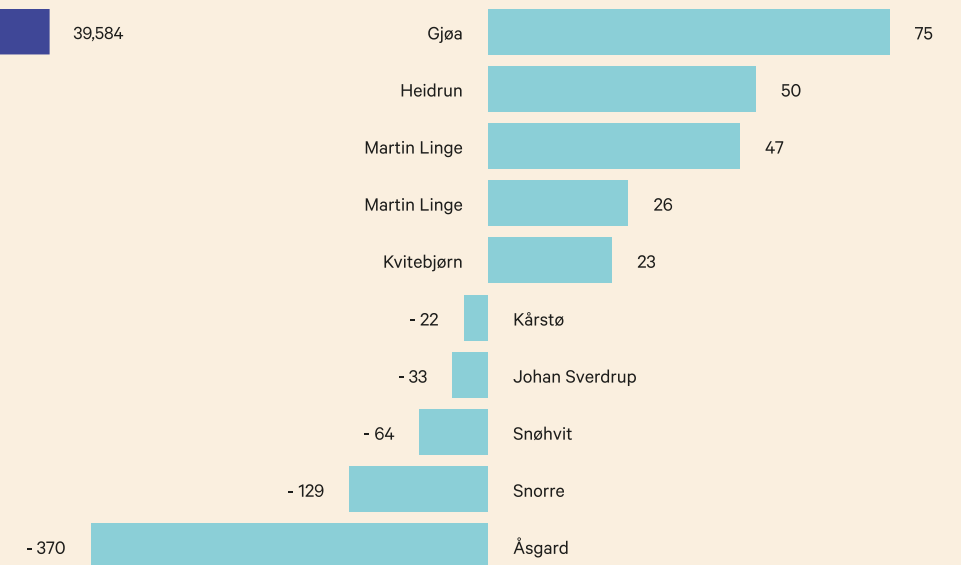
For metanutslipp er det kun mindre endringer for flere felt. Størst reduksjon i metanutslipp er det på Åsgard, drevet av endring fra kalkulert til faktisk målt utslipp fra eksportkompressorer på Åsgard B samt en lang revisjonsstans.

Figurene viser endringene i utslipp for CO₂ og metan fra 2020 til 2021.

CO₂ - Størst endring (i tonn) mellom 2020 og 2021



Metan - Størst endring (i tonn) mellom 2020 og 2021





Utslipp av klimagassene CO₂ og metan fra kraft (scope 2)

Indirekte utslipp av klimagasser knyttet til kraft fra tredjepart faller inn under Scope 2. Slike utslipp fra innkjøpt kraft relaterer seg til driften av SDØEs felt og anlegg og beregnes basert på faktisk forbrukt kraft, effektivitetstap i strømmettet og kilo CO₂-utslipp per kWh. De største forbrukerne av kraft i SDØE-porteføljen er Kollsnes, Nyhamna inkludert Ormen Lange, Troll, Johan Sverdrup og Kårstø.

Antall kilo CO₂-utslipp per kWh beregnes på to ulike måter; lokasjonsbasert og markedsbasert. Energimiksen i lokasjonsbasert beregning er basert på NVEs klimadeklarasjon for fysisk levert strøm og energimiksen i markedsbasert beregning er basert NVEs varedeklarasjon.

Klimafotavtrykket av å bruke kraft i Norge basert på NVEs klimadeklarasjon for lokasjonsbasert kraft er av NVE beregnet til 8 gram CO₂-ekvivalenter per kilowattime for 2021. I den lokasjonsbaserte energimiksen er andelen vannkraft 90 % og vindkraft 7 %. NVEs varedeklarasjon for markedsbasert energimiks for 2021 forutsetter 11 % fornybar, 59 % fossil varmekraft og 30% kjernekraft, og en CO₂-konverteringsfaktor som med 402 gram CO₂-ekvivalenter per kilowattime er betydelig mye høyere enn lokasjonsbasert energimiks. Scope 2-utslippenes andel av de totale utslippene (scope 1 + scope 2) er på rundt 27 % ved en markedsbasert og 0,7 % ved en lokasjonsbasert energimiks.

Utslipp av klimagasser (Scope 2) (basert på eierandel)	Enhet	Konverteringsfaktor	Forbruk 2021 SDØE-andel	2021
Lokasjonsbasert	Mill. tonn CO ₂ e	8 gram / kWh	2,7 TWh	0,02
Markedsbasert	Mill. tonn CO ₂ e	402 gram / kWh		1,06



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 produkt-spesifikke 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 på 11 %. 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-porteføljens i 2021 121 millioner tonn CO₂.

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2019	2020	2021
Klimagassutslipp (scope 3)	CO ₂ e	112	116	121 (+4%)



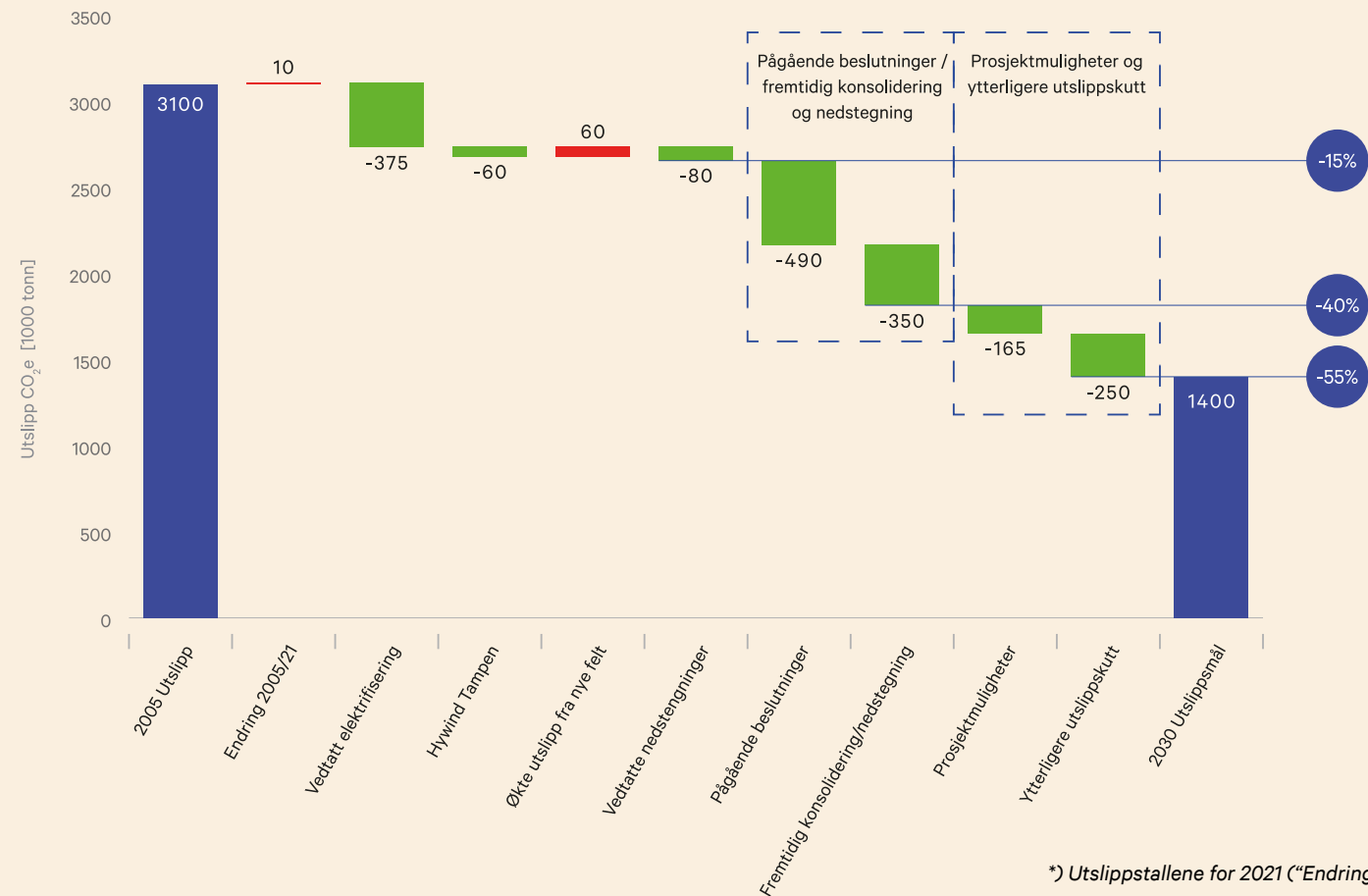
Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen

Petoro har et mål om å redusere utslippene fra SDØE-porteføljen (målt i eierandel) med minst 55 % innen 2030 sammenlignet med 2005. Utslippsmålet tar utgangspunkt i vedtatte og fremtidige tiltak og prosjektmuligheter, og vil kreve en betydelig innsats sammen med partnere og operatører de nærmeste årene.

Elektrifisering av felt og landanlegg i porteføljen er et sentralt tiltak. I tillegg er det en ambisjon at alle nye feltutbygginger skal ha nullutslippsløsninger. Unntaket er Johan Castberg som i første omgang vil ha gassturbiner. Det vil uten tvil bli krevende å nå utslippsmålet innen 2030. Figuren nedenfor viser at allerede vedtatte elektrifiseringstiltak vil bidra med 15 % utslippskutt frem mot 2030.

Elektrifisering av Troll B og C (Troll West Electrification - TWEL), samt Oseberg er to sentrale tiltak vedtatt i 2021. TWEL omfatter en delvis elektrifisering av Troll B og en full elektrifisering av Troll C. TWEL er planlagt ferdigstilt i 2026 og vil bety et utslippskutt for SDØE på om lag 270 000 tonn CO₂ per år. I tillegg vil også NOx utslippene reduseres. I 2021 ble også plan for elektrifisering av Oseberg feltcenter og Oseberg Sør vedtatt. Dette vil føre til en reduksjon i utslippene fra SDØE på 105 000 tonn CO₂ per år. Etter planen vil oppstart være i 2026.

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



*) Utslippstallene for 2021 ("Endring 2005/21") er korrigert for at Hammerfest LNG (Snøhvit) antas å ville være i full drift igjen i løpet av 2022.



Utslipp av klimagasser

[Administrerende direktør](#)

[Om Petoro](#)

[Strategi for bærekraft og vediskaping](#)

[Utslipp av klimagasser](#)

[Miljøutslipp til luft og sjø](#)

[Samfunn og sosialt](#)



Bruk av flytende havvind (Hywind Tampen) er vedtatt for feltene Gullfaks og Snorre med fornybar kraft og vil etter planen starte opp mot slutten av 2022. For SDØE-porteføljen er utslippsreduksjonen fra Hywind Tampen estimert til å være i størrelsesorden 60 000 tonn CO₂ per år.

Det er flere pågående beslutninger om elektrifiseringstiltak i SDØE-porteføljen. Viktige prosjekter som vurderes er blant annet Kårstø, Draugen og Hammerfest LNG (Snøhvit). Utslippsreduksjoner kan i tillegg oppnås ved konsolidering og nedstengninger av felt og anlegg, energieffektivisering samt reduksjon ved at feltene går over fra gassinjeksjon til gasseksport. Inkluderes disse tiltakene vil utslippsreduksjonen fra SDØE-porteføljen kunne bidra til en samlet reduksjon på 40 %.

For å nå utslippsmålet på 55 % for SDØE-porteføljen må ytterligere muligheter vurderes og gjennomføres. Elektrifisering av felt i Norskehavet der SDØE er en betydelig eier, vil stå sentralt. Elektrifisering i Norskehavet vil kunne bli forsynt med kraft fra nettet i Midt-Norge.

Mulighetene innenfor havvind inngår også i vurderingene, både i Nordsjøen og i Norskehavet. Petoro vil vurdere bruk av spesielt havvind som elektrifiseringstiltak for ulike deler av SDØE-porteføljen.





Miljøutslipp til luft og sjø



Miljøutslipp til luft og sjø

Utviklingen i utslipp til luft og sjø av NO_x, SO_x, nmVOC, produsert vann og kjemikalier er vist i tabellene, og sentrale utviklingstrekk omtales i avsnittene i dette kapittelet

Nøkkeltall utslipp av NO_x, SO_x og nmVOC

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2019	2020	2021
NO _x	Tonn (endring fra året før)	9986	9812	9576 (-3%)
SO _x	Tonn (endring fra året før)	127	130	110 (-15%)
nmVOC	Tonn (endring fra året før)	8027	8136	6397 (-21%)

Utslipp av NO_x

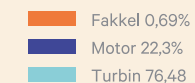
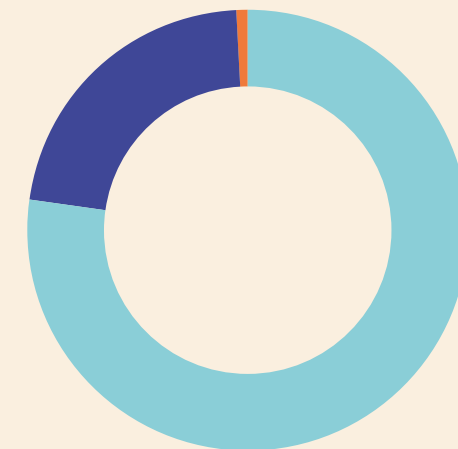
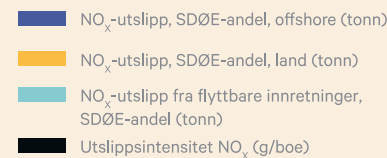
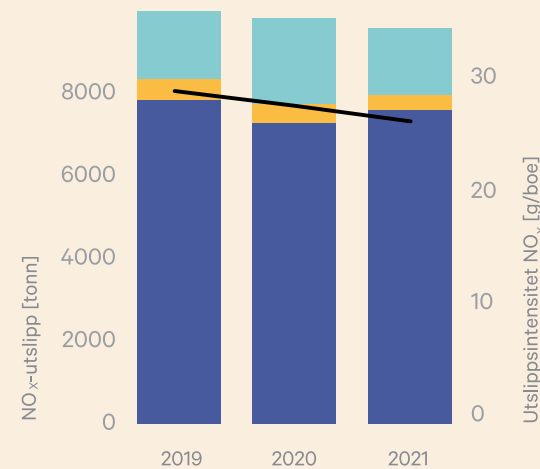
Nitrogenoksider (NO_x) er avgasser som utskilles ved forbrenning av olje og gass. NO_x fører til sur nedbør og økt konsentrasjon av bakkenært ozon. Utslippene kan gi skadelige effekter på økosystemer og vegetasjon. I tillegg kan NO_x gi helseskader for mennesker.

Utslippene av NO_x fra SDØE-porteføljen var i 2021 på 9 576 tonn, en nedgang på rundt 3,0 % fra året før. Utslipp fra turbiner utgjør 75 % av utslippene.

SDØE-porteføljens NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger (rigger) i 2021 var på om lag 1 600 tonn og er en nedgang på over 20 % fra 2020. NO_x-utslipp fra flyttbare innretninger utgjorde 15 % av SDØE-porteføljens totale NO_x-utslipp i 2021, hvor Troll med flere flyttbare innretninger for boring av produksjonsbrønner utgjør 20 %.

De største bidragsyterne til NO_x-utslipp er som i tidligere år Troll, Heidrun, Oseberg, Gullfaks og Snorre. Disse fem feltene utgjør rundt 60 % av de totale NO_x-utslippene fra SDØE-porteføljen. Som følge av at en dampgenerator er tatt ut av drift er Oseberg det feltet som har hatt en betydelig økning i utslippene målt mot 2020. Troll-feltet har hatt en betydelig nedgang i NO_x-utslipp. Nedgangen skyldes at en av tre rigger avsluttet oppdrag på feltet i midten av 2020. Nedgangen i NO_x-utslipp for Snøhvit (Hammerfest LNG) skyldes nedstengningen.

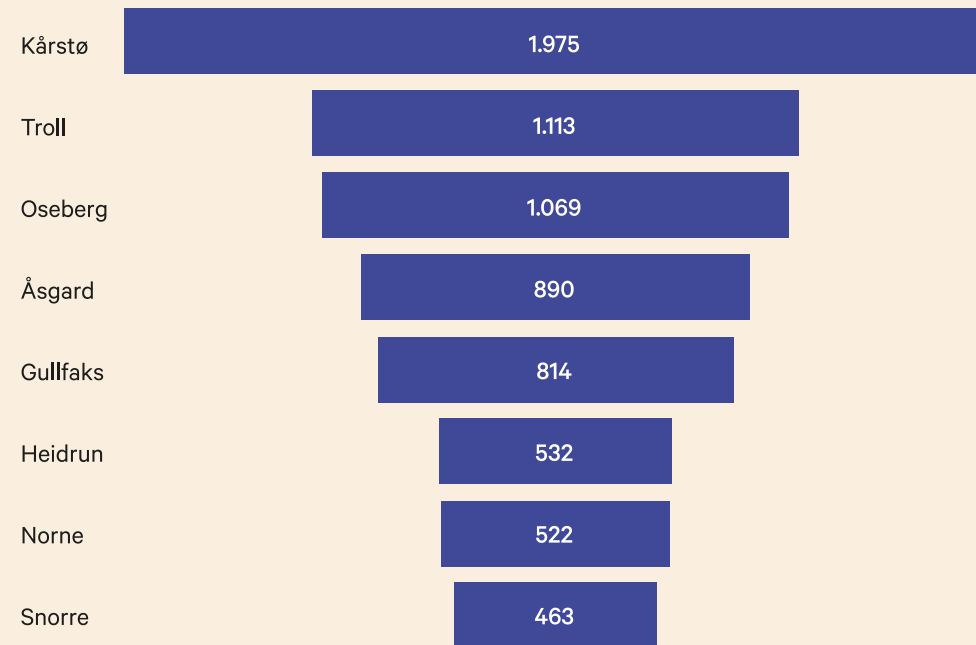
Totalt SDØE-utslipp av NO_x, fordelt på felt, landanlegg og flyttbare innretninger og per kilde



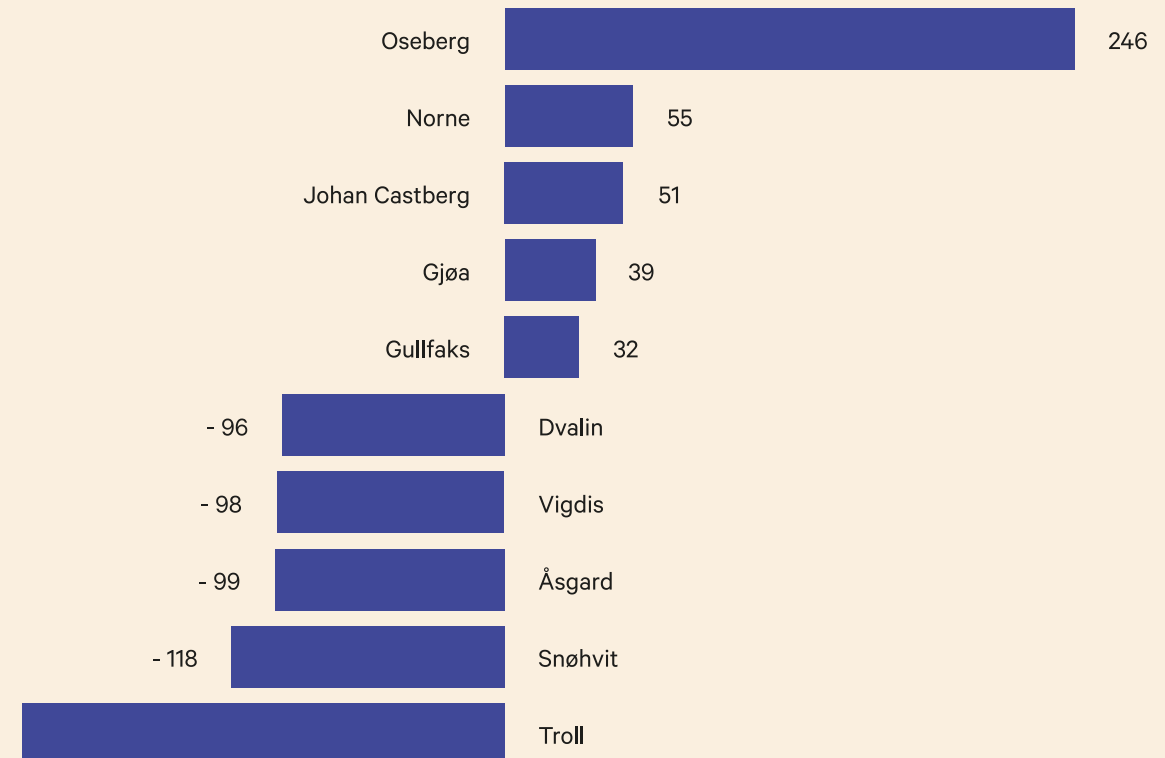
Utslipp av NO_x

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

NO_x-utslipp (i tonn)



NO_x - Størst endring (i tonn) mellom 2020 og 2021

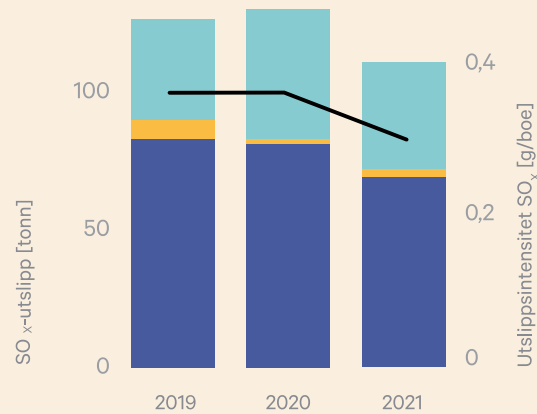


Utslipp av SO_x

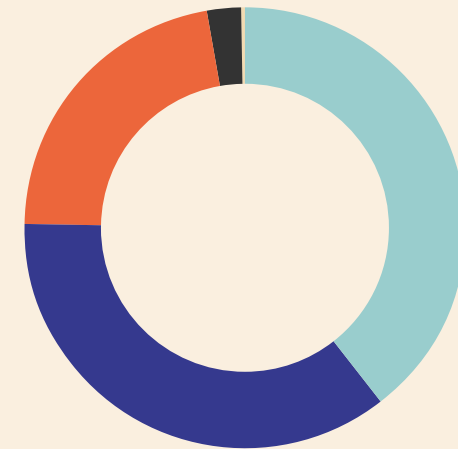
SO_x (svoveldioksider) kommer fra svovelinnhold i brensler som gass, diesel og olje. Svovelet forekommer for eksempel i form av H₂S. Utslipp av svoveldioksider er årsak til forsurening av miljøet.

De totale utslippene av SO_x fra SDØE-porteføljen var på 110 tonn i 2021. Dette er en betydelig nedgang (-15 %) fra året før da utslippene var på 130 tonn.

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



- SO_x-utslipp, SDØE-andel, offshore (tonn)
- SO_x-utslipp, SDØE-andel, land (tonn)
- SO_x-utslipp fra flyttbare innretninger, SDØE-andel (tonn)
- Utslppsintensitet SO_x (g/boe)



- Fakkel 21,77%
- Turbin 35,7%
- Kjel 2,51%
- Motor 39,19%
- Annet 1%

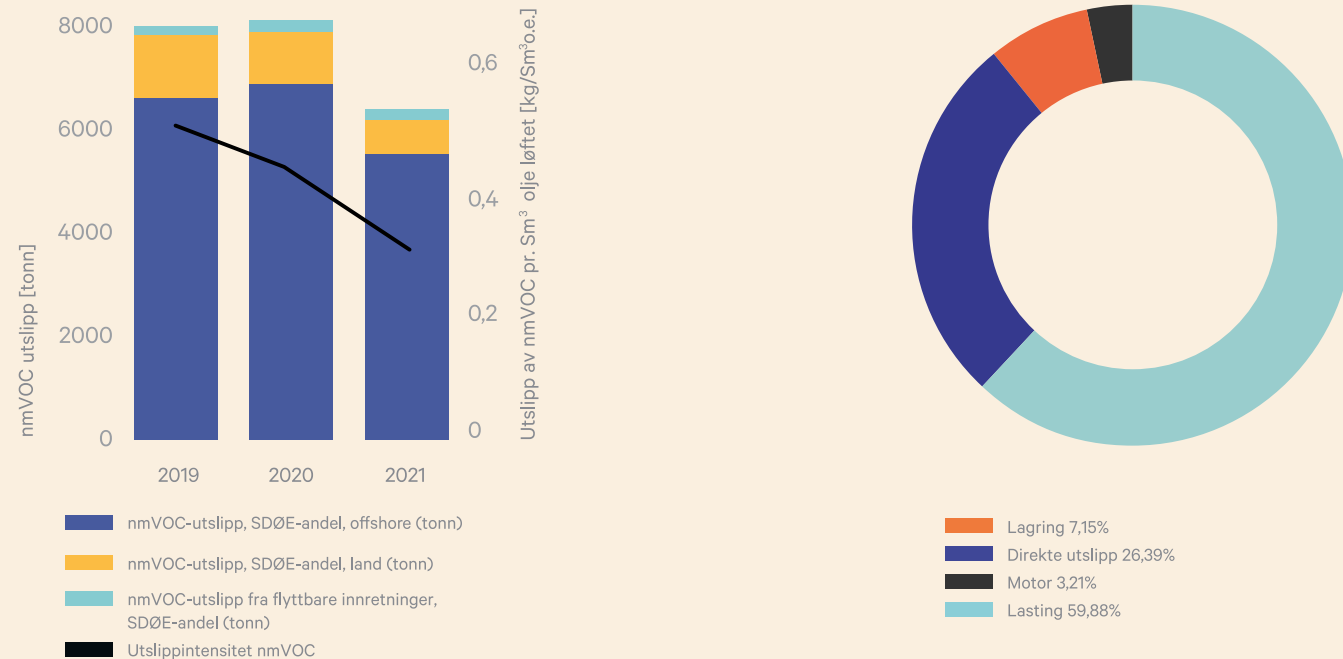
Utslipp av nmVOC

Flyktige organiske forbindelser unntatt metan (nmVOC) reagerer med 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. Utslippene av nmVOC fra norsk olje- og gassvirksomhet utgjør cirka 25 % av de norske utslippene.

De totale utslippene av nmVOC fra SDØE-porteføljen var på 6 397 tonn i 2021. Dette er en betydelig nedgang på over 20 % målt mot året før (8 136 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. Utslipp fra lastning av olje står for rundt 55 % av SDØEs totale utslipp av nmVOC.

Totale 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 myndighetenes regelverk der røde og svarte kjemikalier kategoriseres som miljøfarlige. 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. Kjemikalier som slippes ut på sokkelen er i all hovedsak i grønn og gul kategori (99,7 % av mengden (i tonn)).

Nøkkeltall utslipp av vann, olje og kjemikalier

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på eierandel)	Enhet	2019	2020	2021
Produsert vann (til sjø)	Millioner Sm ³ (%-endring fra 2020)	29,8	29,4	28,3 (-4%)
Oljeutslipp	Tonn (%-endring fra 2020)	405	373	371 (0%)
Kjemikalier Grønne	Tonn (%-endring fra 2020)	31 053	26 717	30 104 (+12%)
Kjemikalier Gule	Tonn (%-endring fra 2020)	2 761	3 117	2 888 (-7%)
Kjemikalier Røde	Tonn (%-endring fra 2020)	13	75	90 (+20%)
Kjemikalier Sorte	Tonn (%-endring fra 2020)	1,5	1,9	1,6 (-18%)

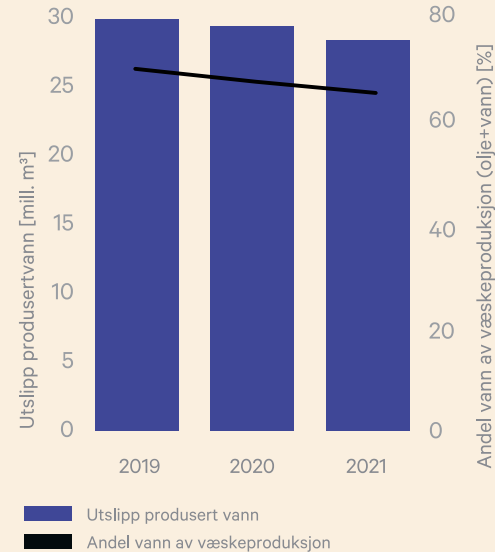
Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Utslipp av produsert vann til sjø fra SDØE-porteføljen var på 28,3 millioner Sm³ i 2021, en nedgang fra året før på nesten 4 %. 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, Norne og Veslefrikk hadde alle et vannkutt på mellom 75 % og 93 %, noe som er med på å forklare de store utslippene av produsert vann fra disse feltene.

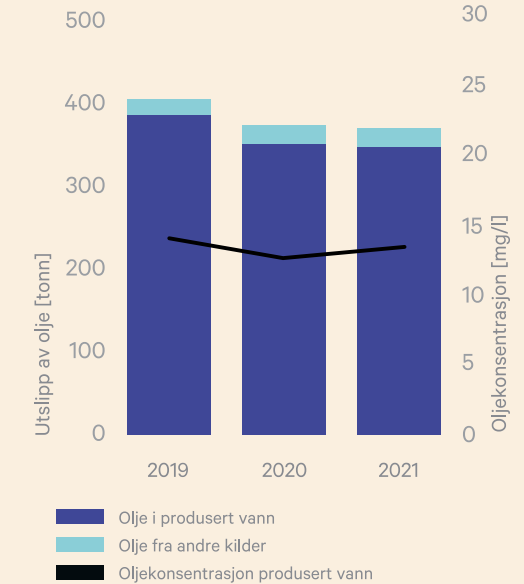
Oljeutslippet var 371 tonn i 2021, som er på samme nivå som i 2020. Størsteparten av oljeutslipp skjer gjennom utslipp av olje via produsert vann (cirka 95 %). Andre kilder til utslipp av olje er olje i drenasjevann, fortregningsvann og oljeholdig vann fra jetting (en metode blant annet benyttet for vasking av separatorer), samt uhellsutslipp.

Myndighetskravet til oljekonsentrasjonen i produsert vann er 30 milligram olje pr. 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



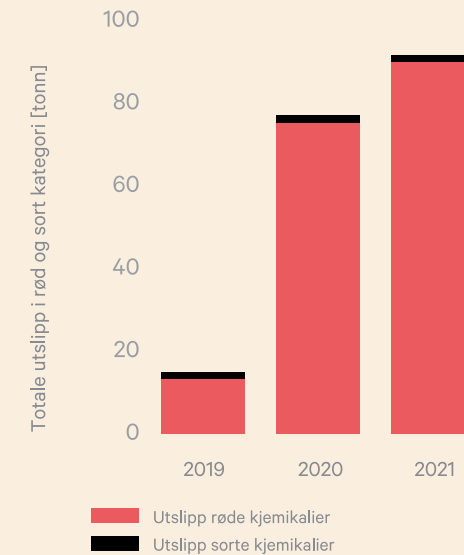
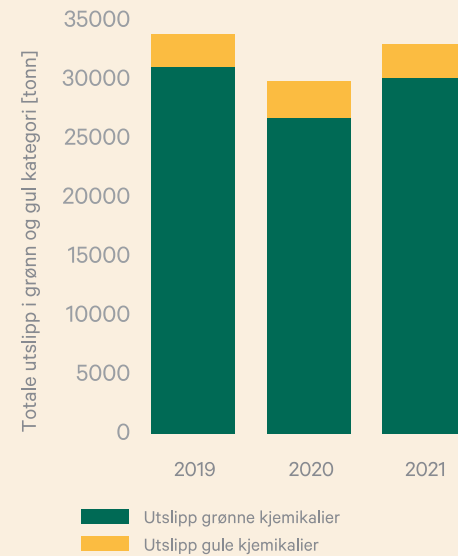
Utslipp olje



Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

For kjemikalier er det en nedgang i bruken av gule (- 7 %) og sorte (- 19 %) kjemikalier. Bruken av røde kjemikalier har økt med 20 %. Den betydelige økningen mellom 2019 og 2020 i bruken av røde kjemikalier (+ 500 %) skyldes nye rapporteringskrav. Fra rapporteringsåret 2020 har det vært pliktig å rapportere utslipp av egenprodusert hypokloritt som rødt. Forbruket har med andre ord ikke økt, men det har skjedd en kategoriseringsendring. Hypokloritt brukes til desinfeksjonsprosesser offshore, og er hyppig brukt for å unngå begroing av organisk materiale i utstyr.

Totale SDØE-utslipp av kjemikalier



Utslipp til sjø (produsert vann og kjemikalier)

Tabellen på denne siden viser feltene med størst forbruk av kjemikalier i 2021. Veslefrikks utslipp av sorte kjemikalier utgjør rundt 20 % av totalutslippet fra SDØE-porteføljen. Feltet ble stengt ned 17. februar 2022 og dette vil sannsynligvis bidra til en betydelig nedgang i fremtidig utslipp av sorte kjemikalier fra SDØE-porteføljen.

Største forbrukere av kjemikalier

<i>Gule kjemikalier</i>	<i>Røde kjemikalier</i>	<i>Sorte kjemikalier</i>
Gullfaks	Troll	Troll
Heidrun	Heidrun	Veslefrikk
Troll	Oseberg	Norne
Draugen	Åsgard	Heidrun
Ekofisk	Snorre	Valemon



Samfunn og sosialt





Bærekraftsmålene anstendig arbeid, økonomisk vekst og 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

Petoro er del av en industri med sikkerhetsrisiko, og som hele tiden må jobbe 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.

I 2021 var det totalt 22 alvorlige hendelser i SDØE-porteføljen, og dette representerer en 15-20 % reduksjon fra nivået i 2019 og 2020. Dette gir en alvorlig hendelsesfrekvens på 0,7 mot 0,9 i 2019 og 2020. Utviklingen de siste 8 årene er vist i figuren nedenfor. Som i tidligere år er det fallende gjenstander som dominerer hendelsesbildet. Prosessrelaterte hendelser som lekkasjer og brønnehendelser er begrenset. Det ble ikke registrert hendelser med storulykkepotensial i 2021.

Nøkkeltall for HMS for SDØE-porteføljen*

Nøkkeltall - SDØE-porteføljen (basert på 100%)	Enhet	2019	2020	2021
Alvorlige hendelser	Antall	26	27	22
Alvorlig hendelsesfrekvens (SIF)	Antall alvorlige hendelser og potensielle tilløp per million arbeidstimer	0,9	0,9	0,7
Personskader med medisinsk behandling	Antall	111	106	116
Personskadefrekvens (TRIF)	Antall personskader med medisinsk behandling per million arbeidstimer	3,9	3,7	3,8
Arbeidstimer	Million timer	28,8	28,8	30,7

* 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

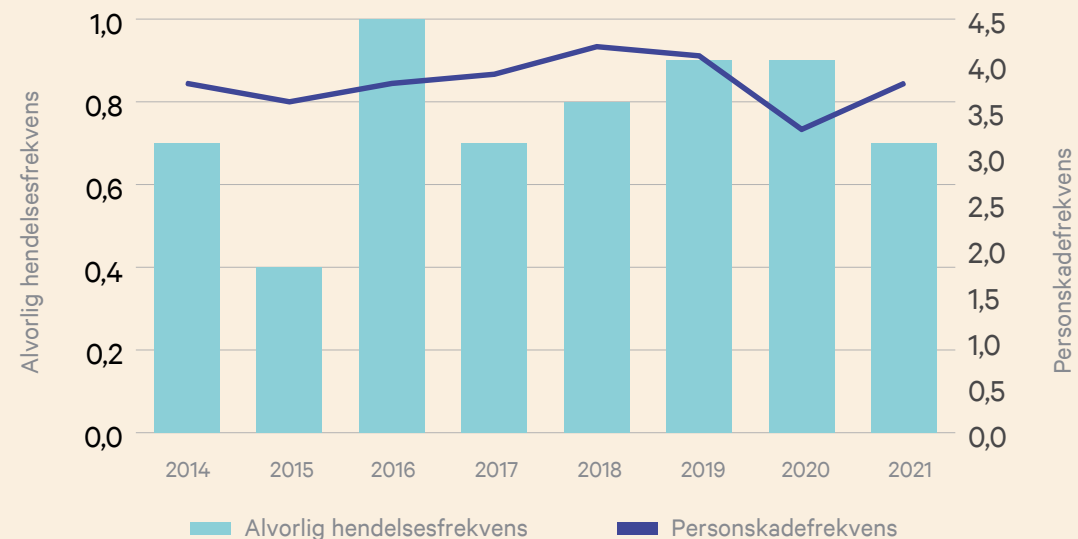
Personskadefrekvensen i 2021 var 3,8 og dette er på om lag samme nivå som i 2020. Industrien jobber målrettet for å redusere personskader gjennom analyse av hendelser for å finne gjentakende bakenforliggende årsaker og for i fellesskap å skape en enda bedre sikkerhetskultur.

Petoro setter alltid sikkerhet først, og denne holdningen blir tydelig kommunisert gjennom selskapets forventninger til HMS-ledelse og HMS-kultur i lisensene. I et storulykkesperspektiv er Petoro opptatt av læring på tvers av porteføljen, samt å sikre kvalitet i risikovurderinger. Petoro har i løpet av året som var preget av covid-restriksjoner, gjennomført flere digitale ledelsesbesøk på utvalgte felt og landanlegg og med søkelys på HMS.

Covid-19 pandemien har medført betydelige utfordringer, men operatørene har greid å opprettholde stabil og sikker drift gjennom 2021. Pandemien har likevel ført til enkelte utsettelse av planlagt vedlikehold og dette vil bli fulgt opp i 2022.

Petoro fastlegger hvert år et mål for alvorlig hendelsesfrekvens (SIF) og personskadefrekvens (TRIF). Målet for SIF er satt til < 0,6 for 2022, mens målet for TRIF er satt til < 3,6 for 2022, begge på samme nivå som for 2021. Det er viktig at igangsatte tiltak fullføres og at forbedringsarbeidet i lisensene videreføres og prioriteres. Petoro vil i 2022 ha spesiell innsats mot tekniske og operasjonelle barrierer, følge opp vedlikeholdsstyring og være pådriver for at Petroleumstilsynets RNNP-rapport (Risikonivå i norsk petroleumsvirksomhet) brukes aktivt som del av risikostyringen i lisensene. Videre vil status med hensyn til brønnintegritet, plan og tiltak for brønner med høy risiko bli prioritert.

Utvikling i alvorlig hendelsesfrekvens og personskadefrekvens



Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Menneskene i Petoro er 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 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.

Antall ansatte i Petoro ved utgangen av 2021 var 70 og andelen kvinner i selskapet var 33 %. 57 % i selskapets ledelse og 57 % i selskapets styre er kvinner. Snittalder i Petoro er 51,4 år; 51,7 år for menn og 50,6 år for kvinner. I selskapets arbeidsmiljøutvalg (AMU) og samarbeidsutvalg (SAMU) er to av totalt seks representanter kvinner. Blant selskapets ansatte er det syv nasjonaliteter.

Covid-19 pandemien har også i 2021 medført utfordringer som følge av nasjonale og lokale smittevernstiltak. Medarbeidernes sikkerhet og smittevern har vært den fremste prioriteten i 2021, og iverksatte tiltak har vært hjemlet i myndighetenes retningslinjer. Kontorlokalene var stengt for normal drift store deler av året. Selskapet har tilrettelagt for hjemmekontor og iverksatt ulike virtuelle og fysiske tiltak både for å sikre kontinuitet og opprettholdelse av virksomhetskritiske funksjoner samt ivaretagelse av arbeidsmiljø og trivsel.

Nøkkeltall for arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2019	2020	2021
Ansatte	Antall ved utgangen av året	65	64	70 (+9%)
Snittalder	Snittalder ved utgangen av året	52	53	51,4 (-3%)
Sykefravær	%	1,5	2,1	2,4 (+14%)
Arbeidsulykker	Antall blant Petoros ansatte	0	0	0
Ansatte i fødselspermisjon	Antall i perioden	7		
Kjønnsbalanse, hele organisasjonen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	32 / 68	30 / 70	33 / 67
Kjønnsbalanse, ledelsen	% kvinner / % menn ved utgangen av året	25 / 75	43 / 57	57 / 43
Kjønnsbalanse, styret	% kvinner / % menn ved utgangen av året	43 / 57	57 / 43	57 / 43
Kjønnsbalanse, rekruttering	% kvinner / % menn	0 / 100	25 / 75	63 / 37
EY SHE indeks	Poeng	-	68	84
Midlertidig ansatte (inkludert sommervikarer)	Antall	4	2	0
Nasjonaliteter	Antall	7	7	7

Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

Sykefraværet var 2,4 %, mot 2,1 % året før. Selskapet vurderer dette som lavt. Petoro legger vekt på tett oppfølging og dialog som beskrevet i avtalen om inkluderende arbeidsliv for å fremme helse og forebygge frafall fra arbeid. Det var ingen arbeidsulykker blant Petoros ansatte i løpet av året. Som et ledd i arbeidet med å ivareta et godt arbeidsmiljø gjennomfører selskapet årlige medarbeiderundersøkelser som følges opp med tiltak. Samarbeidet i selskapets arbeidsmiljøutvalg og samarbeidsutvalg danner et viktig fundament for et godt arbeidsmiljø i selskapet. Samarbeidet i utvalgene vurderes som godt.

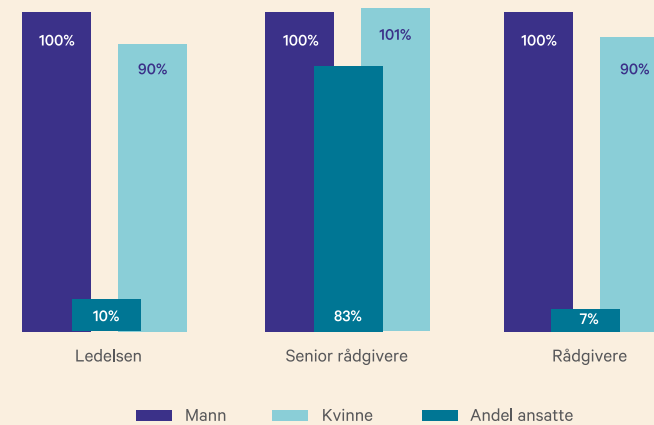
Det var i 2021 to tilfeller av deltid i Petoro, begge tilfellene er frivillig deltid og begge kjønn er representert. I 2021 var det ingen midlertidige ansatte. De siste tre årene har det vært syv ansatte som har tatt ut foreldrepermisjon. Alle disse har vært menn og de har i gjennomsnitt tatt ut 62 dager.

Det er ingen systematiske eller vesentlige forskjeller mellom kjønn og aldersgrupper, hverken med hensyn til lønn, lønnsutvikling, prestasjonsvurderinger eller utviklingsmuligheter. Kvinners representasjon i de ulike lønnsgruppene i selskapet er i samsvar med andel kvinner i selskapet totalt. 83 % av Petoros ansatte tilhører stillingskategori "senior rådgiver", mens 7 % tilhører stillingskategori "rådgiver" og 10 % ledelsen. Figurene nedenfor viser kvinners lønnsprosent i forhold til menns.

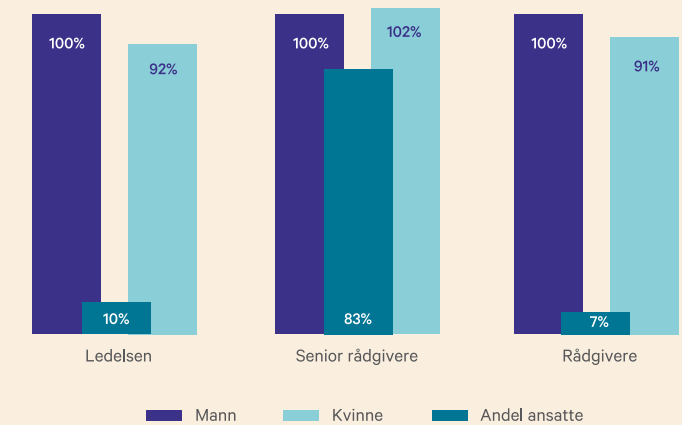
Petoro ønsker å styrke mangfoldet i selskapet ytterligere. Petoro har som mål å rekruttere like mange kvinner som menn inn i selskapet. Dette vil bidra til å nå en kjønnsbalanse på omtrent 40 % kvinner og 60 % menn i 2025.

Kvinners lønnsprosent i forhold til menns lønn

Fastlønn



Total kompensasjonspakke



Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS

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. Vi har tro på at 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. Vi 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. Pandemien har begrenset muligheten til å organisere aktiviteter i 2021.

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:

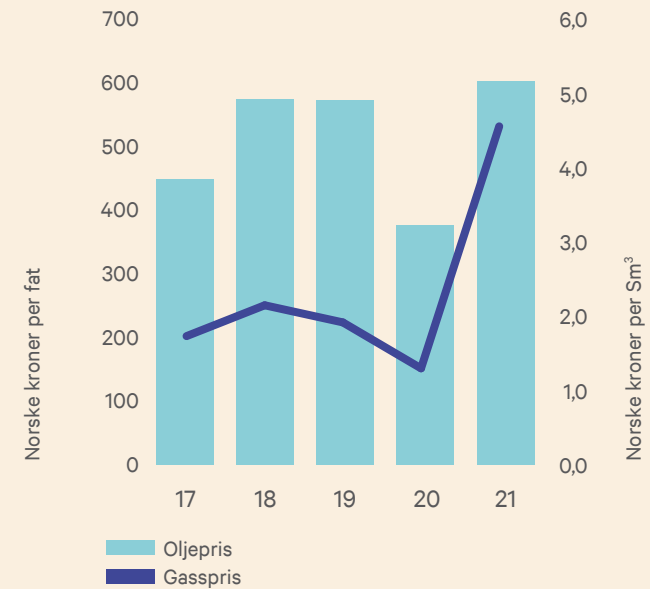
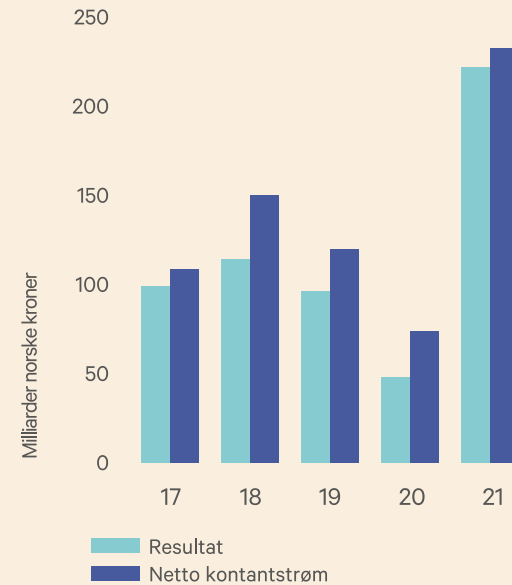
Petoro deltar i næringsfora og eksterne nettverk hvor mangfold, inkludering og likestilling står på agenda. Petoro deltar i den eksterne benchmarken EY SHE index. EYs SHE-index er et verktøy der bedrifter kan se egen utvikling om likestilling og måle seg mot andre. Metodikken belønner både resultater 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 fikk en total score på EY SHE index i 2021 på 84 poeng, sammenlignet med en score på 68 poeng året før. Petoro gikk opp 32 plasser og kom på en 16. plass blant 84 norske selskaper. Selskapene i energibransjen har et snitt på 73 poeng. I energibransjen ligger Petoro på en 2. plass bak Equinor.

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.

Overføringen til staten var i 2021 på 186 milliarder kroner, godt hjulpet at høye priser for olje og gass. Samlet har overføringene fra Petoro til staten vært på over 2 200 milliarder kroner i perioden 2001-2022.

Resultat og kontantstrøm til staten, samt olje- og gasspris

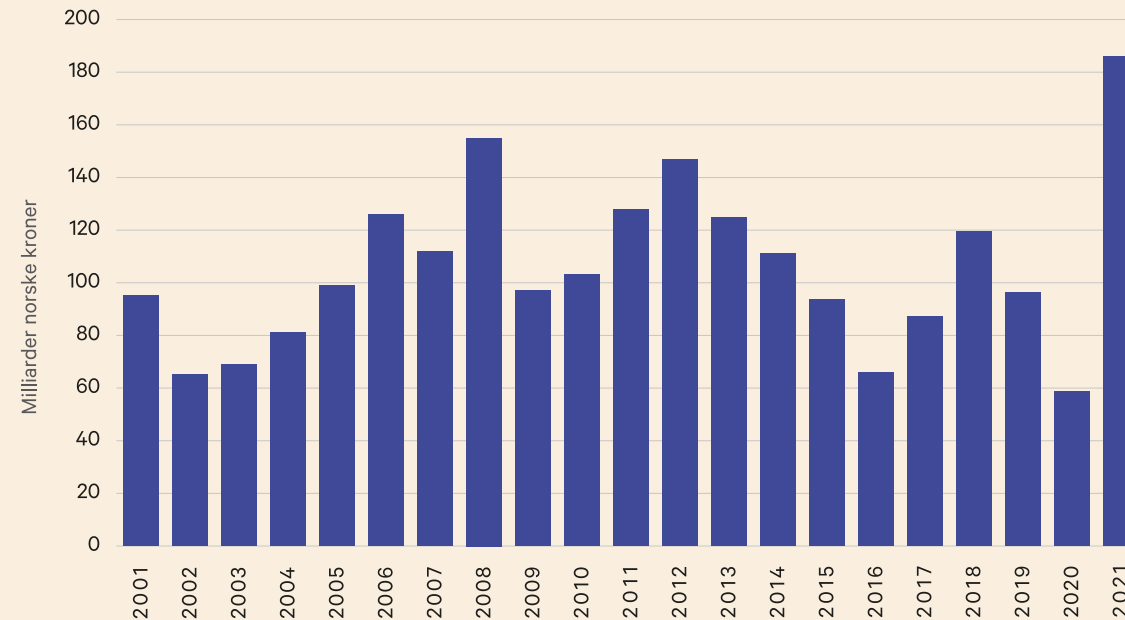


Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

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 562 millioner kroner i 2021. 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





Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse

Styringsstruktur

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 eeneier og er selskapets generalforsamling og øverste myndighet.

Petoros styre har det overordnede ansvar for forvaltningen i selskapet, herunder å sikre at hensiktsmessige styrings- og kontrollsystemer er på plass og for å føre tilsyn med daglig ledelse og selskapets virksomhet. Styret følger kravene til virksomhetsstyring fastsatt i "Reglement for økonomistyring i staten" og standarder for god eierstyring og selskapsledelse. Styret følger statens prinsipper for god eierstyring med særlig oppmerksomhet knyttet til statens forventning til selskapene som gjengitt i Meld. St. 8, 2019-2020 "Statens direkte eierskap i selskaper. Bærekraftig verdiskaping". Styret følger også de deler av "Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse" som anses relevant for selskapets virksomhet og rammene som selskapets organisasjonsform og eierskap setter.

Styret legger videre vekt på god eierstyring og selskapsledelse for å sikre at SDØE-porteføljen forvaltes på en måte som maksimerer den økonomiske verdiskapingen innenfor de rammer som er fastsatt, og legger 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. Videre er selskapets styringssystem tilpasset virksomhetens egenart og inneholder styrende dokumentasjon som skal bidra til at Petoro realiserer sine mål og strategier og gjennomfører sine hovedoppgaver på en effektiv og systematisk måte innenfor gitte rammer. Selskapets personvernerklæring er inkludert i styringssystemet. Selskapet rapporterer oppnådde resultater gjennom året til eier og har regelmessige møter med eier gjennom året.

Virksomhetens forretningsetiske retningslinjer og anti-korrupsjon

Petoro driver sin virksomhet, som forvalter av SDØE, på en samfunnsansvarlig og etisk forsvarlig måte. Petoro sine forretningsetiske retningslinjer definerer hvordan virksomheten drives, herunder krav til adferd, for å sikre dette. Våre forretningsetiske retningslinjer er tilgjengelige på www.petoro.no, og gjelder for samtlige ansatte, innleide konsulenter og selskapets styre. Petoros ansatte må hvert år, ved signatur, bekrefte sin forståelse og etterlevelse av selskapets forretningsetiske retningslinjer. I tillegg gjennomføres en årlig gjennomgang i allmøte, hvor fokus i 2021 har vært bevissthet rundt risiko for interessekonflikt.

Selskapets forretningsetiske retningslinjer inneholder eksplisitt forbud mot korrupsjon og andre misligheter. I tillegg adresseres forhold som taushetsplikt og interessekonflikter. Retningslinjene inneholder også eksplisitt forbud mot at ledende ansatte (administrerende direktør og ansatte som rapporterer direkte til administrerende direktør) har eierandeler i selskaper som direkte eller indirekte er rettighetshaver på norsk sokkel.



Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon

Petoro har løpende oppmerksomhet på etterlevelse av de forretningsetiske retningslinjer gjennom kontinuerlig opplæring og trening. Her inngår også opplæring i IT-sikkerhet.

Selskapet har etablerte rutiner for varsling av kritikkverdige forhold, som inkluderer både brudd og mistanke om brudd på de forretningsetiske retningslinjer. Selskapet har etablert rutiner for varsling, og varslingskanal til selskapets revisor.

Petoro forventer at selskapets samarbeidspartnere og leverandører utviser samme etiske standard som den selskapet setter til egen forretningsdrift. I Petoros standard avtalevilkår inngår krav om at leverandører skal gjennomføre oppdrag med høy profesjonalitet og etter høy etisk standard. Utdrag av Petoros forretningsetiske retningslinjer inngår i alle Petoros standardkontrakter som retningsgivende. I interessentskapene skal styringskomiteene behandle og avgjøre saker knyttet til anskaffelses- og kontraktstrategi.

Nøkkeltall for styringsstruktur og selskapsledelse

Nøkkeltall PETORO AS	Enhet	2019	2020	2021
Brudd på etiske retningslinjer	Antall	0	0	0
Korrupsjonstilfeller	Antall	0	0	0
Forretningsetiske retningslinjer – forståelse og etterlevelse (sign-off)	%	100	100	100
Gjennomført nanolæring informasjons- og IT sikkerhet	%	70	74	90



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

Petoros bærekraftsrapport for 2021 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: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse" ÅR: "Eierstyring og selskapsledelse", "Styring og kontroll", "Fremtidsutsikter"
Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	ÅR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Risikostyring og internkontroll", "Redegjørelse for samfunnsansvar" BR: "Administrerende direktør har ordet"
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: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Administrerende direktør har ordet" ÅR: "Årsberetning 2021", "Fremtidsutsikter", "Redegjørelse for samfunnsansvar"
Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Se over, i tillegg: BR:"Utslipp av klimagasser"
Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2C-scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Se over, i tillegg: ÅR: Note 2, BR:"Utslipp av klimagasser"



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

Petoros bærekraftsrapport for 2021 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.	ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar" BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser"
Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko.	Som over
Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring.	Som over
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	ÅR: "Risikostyring og internkontroll", "Eierstyring og selskapsledelse", "Redegjørelse for samfunnsansvar", BR: "Klimarisiko, -mål og -strategi", "Utslipp av klimagasser"
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"



GRI-referanser

Petoros bærekraftsrapport for 2021 er utarbeidet i tråd med Global Reporting Initiative (GRI) Standards, nivå Core.

GRI-indeks

Forklaringer til GRI-indeksen:

Rapportert = Rapportert i henhold til GRI-standardene.

Delvis rapportert = Relevante elementer rapportert i henhold til GRI-standardene.

GRI-element	Beskrivelse	Rapportering	Status
SELSKAPSINDIKATORER			
102-1	Navn på organisasjonen	Petoro AS	Rapportert
102-2	Viktigste produkter og/eller tjenester	ÅR: Introduksjon til virksomheten, BR: Petoros hovedmål og oppgaver	Rapportert
102-3	Lokalisering av hovedkontor	Stavanger, Norge	Rapportert
102-4	Land hvor organisasjonen har aktivitet	Norge	Rapportert
102-5	Eierskap og juridisk selskapsform	ÅR: Eierstyring og selskapsledelse, BR: Om Petoro, Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
102-6	Beskrivelse av de markedene organisasjonen opererer i	ÅR: Årsberetning 2021	Rapportert
102-7	Organisasjonens størrelse og omfang	ÅR: Introduksjon til virksomheten og hovedtall, BR: Om Petoro	Rapportert
102-8	Informasjon om ansatte	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS	Rapportert
102-9	Selskapets leverandørkjede	ÅR: eierstyring og selskapsledelse, BR: Utslipp av klimagasser	Rapportert
102-10	Vesentlige endringer i selskapet og leverandørkjeden	ÅR: Redegjørelse for samfunnsansvar	Rapportert
102-11	Anvendelse av "føre-var"-prinsippet	BR: Klimarisiko, -mål og -strategi, Administrerende direktør har ordet	Rapportert



GRI-referanser

Petoros bærekraftsrapport for 2021 er utarbeidet i tråd med Global Reporting Initiative (GRI) Standards, nivå Core.

GRI-indeks

Forklaringer til GRI-indeksen:

Rapportert = Rapportert i henhold til GRI-standardene.

Delvis rapportert = Relevante elementer rapportert i henhold til GRI-standardene.

GRI-element	Beskrivelse	Rapportering	Status
102-12	Eksterne initiativer	ÅR: Årsberetning 2021	Rapportert
102-13	Medlemskap i organisasjoner og foreninger	Norsk Olje & gass (Norog), FORCE, International gas union (IGU)	Rapportert
102-14	Uttalelse fra administrerende direktør	BR: Administrerende direktør har ordet	Rapportert
102-16	Verdier, prinsipper, standarder og normer for adferd	BR: Petoros verdier og samfunnsansvar, Arbeidsmiljø og kompetanse i Petoro AS	Rapportert
102-18	Organisasjonens styringsstruktur	ÅR: Styring og kontroll, BR: Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
102-22	Styrets sammensetning	ÅR: Styret i Petoro, Eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
102-40	Oversikt over interessenter	ÅR: Eierstyring og selskapsledelse, BR: Om Petoro, Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
102-41	Kollektive tariffavtaler	Ikke aktuelt	Ikke aktuelt
102-42	Utvelgelse av interessenter	ÅR: Eierstyring og selskapsledelse, BR: Om Petoro, Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
102-43	Interaksjon med interessenter	ÅR: Eierstyring og selskapsledelse, BR: Om Petoro, Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert



GRI-referanser

Petoros bærekraftsrapport for 2021 er utarbeidet i tråd med Global Reporting Initiative (GRI) Standards, nivå Core.

GRI-indeks

Forklaringer til GRI-indeksen:

Rapportert = Rapportert i henhold til GRI-standardene.

Delvis rapportert = Relevante elementer rapportert i henhold til GRI-standardene.

GRI-element	Beskrivelse	Rapportering	Status
102-44	Viktigste temaer fremmet av interessenter	ÅR: Eierstyring og selskapsledelse, BR: Om Petoro, Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
102-45	Enheter omfattet av selskapets årsregnskap	ÅR: Introduksjon til virksomheten og hovedtall, BR: Om Petoro	Rapportert
102-46	Bestemmelse av rapportens innhold og avgrensninger	BR: Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål	Rapportert
102-47	Oversikt over vesentlige tema	BR: Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål	Rapportert
102-48	Endringer av historiske data fra tidligere rapporter	Ikke aktuelt	Ikke aktuelt
102-49	Vesentlige endringer fra forrige rapport	Ikke aktuelt	Ikke aktuelt
102-50	Rapporteringsperiode	01.01.21 - 31.12.21	Rapportert
102-51	Dato for utgivelse av forrige rapport	Første året	Rapportert
102-52	Rapporteringsfrekvens	Årlig	Rapportert
102-53	Kontaktperson for spørsmål vedrørende rapporten	Kommunikasjonssjef, Christian Buch Hansen – ChristianBuch.Hansen@petoro.no	Rapportert
102-54	Rapporteringsnivå	GRI standards, nivå Core	Rapportert
102-55	GRI tabell	GRI indeks	Rapportert
102-56	Ekstern attestasjon	Ingen	Ikke aktuelt



GRI-referanser

Petoros bærekraftsrapport for 2021 er utarbeidet i tråd med Global Reporting Initiative (GRI) Standards, nivå Core.

GRI-indeks

Forklaringer til GRI-indeksen:

Rapportert = Rapportert i henhold til GRI-standardene.

Delvis rapportert = Relevante elementer rapportert i henhold til GRI-standardene.

GRI-element	Beskrivelse	Rapportering	Status
MILJØINDIKATORER			
103-1	Forklaring og avgrensning av tema	ÅR: Styrets årsberetning, BR: Petoro og utvalgte FN-bærekraftsmål	Rapportert
103-2	Ledelsens tilnærming	ÅR: Årsberetning 2021, BR: Tiltak for reduserte utslipp av klimagasser i SDØE-porteføljen	Rapportert
103-3	Evaluering av ledelsens tilnærming	Informasjon ikke tilgjengelig	Ikke rapportert
305-1	Direkte klimagassutslipp (Scope 1)	BR: Utslipp av klimagasser	Rapportert
305-2	Indirekte klimagassutslipp (Scope 2)	BR: Utslipp av klimagasser	Rapportert
305-3	Andre indirekte klimagassutslipp (scope 3)	BR: Utslipp av klimagasser	Rapportert
305-4	Utslippsintensitet	BR: Utslipp av klimagasser	Rapportert
305-5	Reduserte klimagassutslipp (GHG emissions)	BR: Utslipp av klimagasser	Rapportert
305-6	Utslipp av ozon reduserende substanser	BR: Miljøutslipp til luft og sjø	Rapportert
305-7	Lokal luftforurensning (NOx)	BR: Miljøutslipp til luft og sjø	Rapportert



GRI-referanser

Petoros bærekraftsrapport for 2021 er utarbeidet i tråd med Global Reporting Initiative (GRI) Standards, nivå Core.

GRI-indeks

Forklaringer til GRI-indeksen:

Rapportert = Rapportert i henhold til GRI-standardene.

Delvis rapportert = Relevante elementer rapportert i henhold til GRI-standardene.

GRI-element	Beskrivelse	Rapportering	Status
SOSIALE INDIKATORER			
103-1	Forklaring og avgrensning av tema	ÅR: Styrets årsberetning, BR : Petoros verdier og samfunnsansvar, Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert
103-2	Ledelsens tilnærming	ÅR: Styrets årsberetning, BR : Petoros verdier og samfunnsansvar, Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert
103-3	Evaluering av ledelsens tilnærming	Informasjon ikke tilgjengelig	Ikke rapportert
401-1	Antall nyansatte og ansattes turnover	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert
403-1	Andel ansatte representert i formelle samarbeidsfora for helse og sikkerhet	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Delvis rapportert
403-6	Tiltak for å fremme arbeidstakers helse	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Delvis rapportert
403-8	Andel ansatte som omfattes av styringssystem for HMS	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Delvis rapportert
403-9	Arbeidsrelaterte skader	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Delvis rapportert
403-10	Sykefravær totalt	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert
404-2	Programmer for kompetanseutvikling og støtte til omstilling	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert
405-1	Mangfold i styringsorganer og blant ansatte	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert
405-2	Lønnsforskjeller mellom kvinner og menn	BR: Arbeidsmiljø og kompetanse	Rapportert



GRI-referanser

Petoros bærekraftsrapport for 2021 er utarbeidet i tråd med Global Reporting Initiative (GRI) Standards, nivå Core.

GRI-indeks

Forklaringer til GRI-indeksen:

Rapportert = Rapportert i henhold til GRI-standardene.

Delvis rapportert = Relevante elementer rapportert i henhold til GRI-standardene.

GRI-element	Beskrivelse	Rapportering	Status
ØKONOMISKE INDIKATORER			
103-1	Forklaring og avgrensning av tema	ÅR: Introduksjon til virksomheten, BR: Petoros hovedmål og oppgaver, Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon	Rapportert
103-2	Ledelsens tilnærming	ÅR: Introduksjon til virksomheten, BR: Petoros hovedmål og oppgaver, Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon	Rapportert
103-3	Evaluering av ledelsens tilnærming	Informasjon ikke tilgjengelig	Ikke rapportert
201-1	Direkte økonomiske verdier skapt og distribuert	BR: Bidrag til økonomisk vekst, forskning og utvikling og innovasjon	Rapportert
205-2	Opplæring og kommunikasjon om policy og prosesser knyttet til anti-korrupsjon	BR: Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert
205-3	Bekreftede tilfeller av korrupsjon og korrigerende tiltak	BR: Styringsstruktur, eierstyring og selskapsledelse	Rapportert