



2023 Status på energiomstillingsplanen

Framdrift på energiomstillingsplanen

Energiomstillingsplanen som ble lansert i 2022, beskriver tiltak som vil kunne bidra til å nå vår ambisjon om netto nullutslipp av klimagasser. Den omfatter ambisjoner og tiltak for hvordan vi skal redusere utslipp, bygge en fornybarportefølje og utvikle lavkarbonløsninger. Hvert år gir vi en oppdatering av selskapets framdrift på planen.

For 2023 har hovedfokuset vært gjennomføring og kapasitetsbygging i henhold til tiltak og ambisjoner i energiomstillingsplanen. Dette opp mot et bakteppe av vedvarende utfordringer og usikkerhet i leverandørkjede og marked, samt bekymringer om forsyningssikkerhet.

For året som helhet er resultatet blandet opp mot de viktigste klimaambisjonene våre. Operasjonelle faktorer og markedet hadde en negativ påvirkning på måleparametrene for utslippsreduksjoner og framdrift på netto null, mens høyere brutto kapitalinvesteringer i fornybar energi og lavkarbonløsninger medførte god framdrift i den ledende indikatoren for investeringer. Vi arbeider både med å møte dagens etterspørsel etter våre produkter og med å bygge morgendagens energisystem, og det er derfor viktig å opprettholde et flerårig perspektiv. Omstillingen vil ikke være lineær, men vi har en klar retning for hvor vi skal. Ambisjonene i energiomstillingsplanen står fast, og vi fortsetter å fokusere på å levere i henhold til vårt strategiske mål om å være et selskap med netto nullutslipp innen 2050.

Status på energiomstillingsplanen i 2023



Utslippsreduksjoner

Netto scope 1 og 2 klimagassutslipp¹



Investerer i omstillingen

Bruttoinvesteringer* i fornybar energi og lavkarbonløsninger



Framdriften mot netto null

Reduksjon i netto karbonintensitet²



¹Referanseår 2015. 100% operasjonell kontroll.

²Referanseår 2019. Inkluderer GHG-utslipp fra Scope 1, 2 og 3 – Kategori 11. Bruk av solgte produkter.

Oppstrøms CO₂-intensitet

6.7 kg CO₂/boe
Snitt for IOGP 16 kg

Metanintensitet

0,02 %
Snitt for OGCI 0,2%

Installert kapasitet

0.9 GW
Equinor andel

Lagring av CO₂

0.8 millioner tonn
Snøhvit og Sleipner

Tiltak for å redusere utslipp

Ambisjonen vår er å redusere utslipp fra egen drift med 50 % innen 2030, sammenlignet med 2015-nivåer. Vi tar sikte på at minst 90 % av denne ambisjonen skal realiseres gjennom absolutte utslippsreduksjoner.

De samlede utslippene våre av klimagasser fra egenoperert virksomhet i scope 1 og 2 for 2023 var 11,6 millioner tonn CO₂e, noe som er 30 % lavere enn referanseåret 2015 og 0,2 millioner tonn høyere enn i 2022. Gjenoppstart av produksjonen fra LNG-anlegget i Hammerfest, og fra oljefeltet Peregrino i Brasil, som var tilbake i ordinær helårsdrift, var hovedårsakene til økningen i utslipp fra egenoperert virksomhet.

Eksempler på viktige hendelser for å redusere utslipp

fra egenoperert virksomhet omfattet oppstart av Hywind Tampen, verdens første flytende havvindpark i Nordsjøen, som forsyner Gullfaks A og Snorre med kraft, og elektrifisering av Gina Krog med kraft fra land. Da Snøhvit Future-prosjektet ble godkjent av norske myndigheter var det en viktig milepæl. Prosjektet tar sikte på full elektrifisering av LNG-anlegget i Hammerfest innen 2030, noe som vil gi en årlig reduksjon i CO₂-utslipp på om lag 850.000 tonn. Som beskrevet i energiomstillingsplanen er en rask reduksjon i utslipp fra egenoperert olje- og gassvirksomhet i Norge avhengig av tilgang til tilgjengelige strømforsyninger med lave utslipp.

I 2023 fortsatte vi å forbedre karboneffektiviteten i oppstrømsproduksjonen. CO₂-intensitet i oppstrømsvirksomheten var 6,7 kg CO₂/foe, noe som er en liten forbedring fra nivået vi oppnådde i 2022,

og under målet om 7,0 kg CO₂/foe for 2025. Vi er i rute for å nå ambisjonen om 6,0 kg CO₂/foe i 2030. Gjennomsnittlig metanintensitet i de egenopererte eiendelene våre holdt seg uendret på 0,02 %, om lag en tidel av gjennomsnittet blant medlemmene i Oil and Gas Climate Initiative (OGCI) på 0,2 %.

Investerer i omstillingen

Vårt mål er lønnsom vekst i fornybar energi. Vår ambisjon om over 50 % av våre årlige bruttoinvesteringer* skal investeres i fornybare energikilder og lavkarbonløsninger innen 2030, og over 30 % innen 2025, forutsetter at vi finner robuste prosjekter.

I 2023 gikk 20 % av bruttoinvesteringene* i fornybar energi og lavkarbonløsninger, noe som er en

økning på 50 % fra året før. Den største andelen av investeringen var i fornybar energi og den resterende delen i Northern Lights-prosjektet for karbonfangst og -lagring. Tallet inkluderer ikke investeringer i utslippsreduksjonsprosjekter for avkarbonisering av olje- og gassproduksjonen vår. Vi forventer at investeringene i fornybar energi og lavkarbonløsninger vil øke etter hvert som Equinor vokser og endrer seg, forutsatt at det finnes tilstrekkelige muligheter og med fokus på lønnsom vekst.

Den endrede investeringsprofilen vår baner vei for en bredere energimiks for selskapet. Mens under én prosent av den samlede energien vi leverte i 2023 kom fra fornybare energikilder og lavkarbonløsninger som hydrogen, anslås det at dette tallet vil nå 8-10 % i 2030 og 15-20 % i 2035¹.

1) Ved bruk av fossile brennstoffekvivalenter for fornybar energi.

6.7

KG/FOE

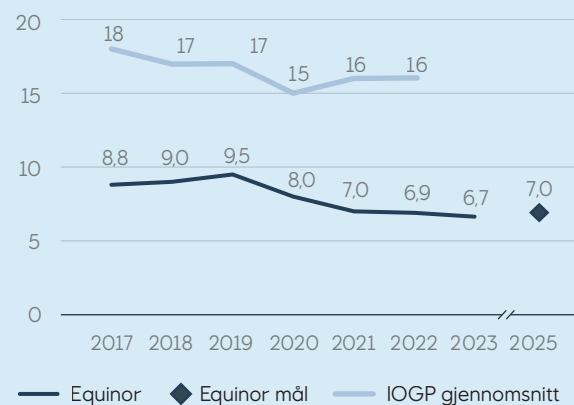
CO₂-intensitet i oppstrømsvirksomheten. CO₂-utslipp i scope 1, egenoperert, 100 % basis

30

PROSENT

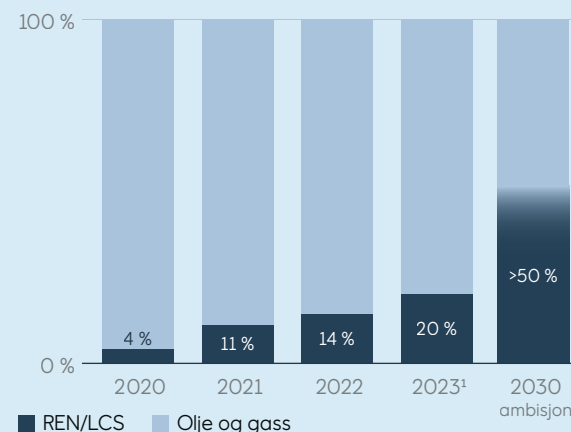
Reduksjon i utslipp i scope 1 + 2 fra egenoperert virksomhet siden 2015

Oppstrøms CO₂ intensitet (kg CO₂ pr. fat oljeequivalenter, 100% operert basis)



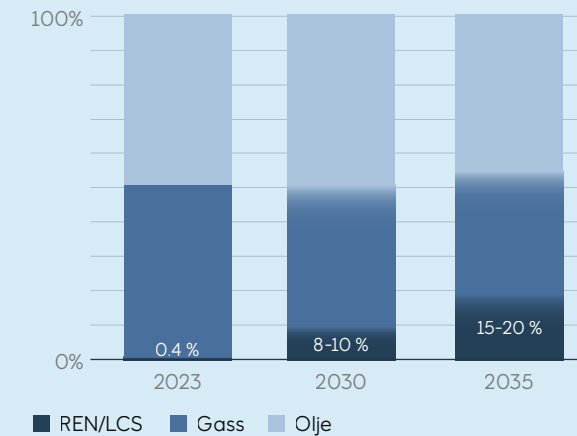
Oppstrøms: Alle operasjoner fra leting til produksjon, unntatt gassprosessering på land og LNG anlegg.

Investering i fornybar energi og lavkarbonløsninger som andel av årlige bruttoinvesteringer*



1) I 2023 gikk over 90% av investeringene i REN/LCS til fornybar energi

Produksjon fordelt på energikilde (Equinors andel, oppgitt som fossile brennstoffekvivalenter)



Veien til netto nullutslipp

Ambisjonen vår er å redusere netto karbonintensitet i energien vi leverer med 20 % innen 2030. Denne ambisjonen omfatter utslipp fra bruk av solgte produkter (scope 3).

Netto karbonintensitet i den energien Equinor produserte i 2023 var 67 g CO₂e/ MJ, noe som er 1 prosentpoeng høyere enn i 2022, og 1 % lavere enn referanseåret 2019. Økningen fra året før skyldes en økning i andelen olje i forhold til gass i produksjonsporteføljen vår. Dette var en konsekvens av at energisikkerhetskrisen i Europa stabiliserte seg, og den ekstraordinære økningen i etterspørsel etter gass fra Equinor i 2022 avtok. En mindre økning i den generelle olje- og gassproduksjonen fra 2,039 millioner fat oljeekvivalenter (foe) per dag i 2022 til 2,082 millioner foe i 2023 førte til en økning på 3 % i absolutte utslipp i scope 3 til 250 millioner tonn.

Selv om fornybar energi utgjorde en liten del av vår samlede energiproduksjon i 2023, fortsatte vi å bygge et grunnlag for at disse kildene skal spille en stadig viktigere rolle i vår portefølje som et framtidig bredt energiselskap. I oktober nådde vi en viktig milepæl i Storbritannia med den første kraftforsyningen fra Dogger Bank, som vil bli verdens største havvindpark når alle fasene i prosjektet er fullført. Kjøpet av Rio Energy, som er ledende på landbasert fornybar energiproduksjon i Brasil, og fullføringen av kjøpet av det danske solenergiselskapet BeGreen, bidro med om lag 8 GW framtidig kapasitet til vår utviklingsportefølje i 2023.

I tillegg til utvidelsen av fornybarporteføljen, så vi en økning i CO₂ lagring til 0,8 millioner tonn (mt) i 2023 fra våre opererte felt Sleipner og Snøhvit, en oppgang fra 0,5 mt i 2022. I alt har Equinor lagret 27,1 mt CO₂ på norsk sokkel siden 1996. CCS-porteføljen utviklet seg positivt i 2023. Kjøpet av en eierandel på 25 % i Bayou Bend, som er et stort prosjekt for karbonfangst og -lagring ved den amerikanske gulfkysten, med potensiell kapasitet til å lagre

mer enn én milliard tonn CO₂, gir oss muligheten til å delta i avkarboniseringen av et viktig industriområde og tilfører 5 millioner tonn CO₂ per år (mtpa) til transport og lagring i porteføljen vår. I Storbritannia ble Equinor og partnerne tildelt flere lisenser for karbonfangst og -lagring gjennom Northern Endurance Partnership, og tilfører inntil 4 mtpa til vår årlige lagringskapasitet i prosjektet, som omfatter seks lagringssteder for CO₂ i den sørlige delen av Nordsjøen. Disse prosjektene vil være viktige bidrag for å nå den økte ambisjonen på 30-50 mtpa for transport og lagring av CO₂ innen 2035.

Vi forventer større framgang i reduksjoner av netto karbonintensitet etter hvert som utbyggingen av fornybar energi og karbonfangst og -lagring vil øke de kommende årene. Det er forventet at den største framgangen for å nå ambisjonen om en reduksjon på 20 % i 2030 vil skje i andre halvdel av dette tiåret.

Omstillingen krever en tilnærming som tar hensyn

til påvirkning på våre medarbeidere, natur og samfunn. Også innenfor disse områdene var 2023 et år der kapasitetsbygging ble vektlagt. For å sikre nødvendig kompetanse og kapasitet for å oppnå størst mulig verdiskapning innen vårt raskest voksende forretningsområde, lanserte vi en ny fornybarorganisasjon i mai. Dette førte til en økning på 94 % i antall kolleger som formelt arbeider med fornybar energi, hvorav de fleste kom fra roller i andre deler av selskapet. I vårt arbeid med å ivareta natur og biomangfold har vi i 2023 blant annet etablert et register for å få oversikt over biodiversitetsforhold nær vår aktivitet og kartlegging er utført for 35 av våre egne opererte anlegg. I 2023 fortsatte vårt arbeid for å integrere respekt for menneskerettigheter i måten vi arbeider på, inkludert samarbeid med andre selskaper og leverandører i spørsmål rundt systemiske utfordringer. Vi har innenfor arbeidet vårt med respekt for menneskerettigheter utviklet nye interne indikatorer knyttet til risikoen for tvangsarbeid i forsyningskjeden vår og innført nye arbeidskrav til aktsomhetsvurderinger.

8

GW

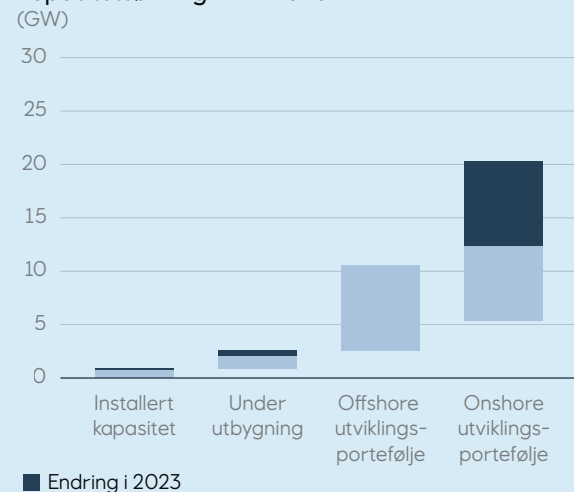
Tilgang av fornybarprosjekter, egen andel, ikke risikosturt

~9

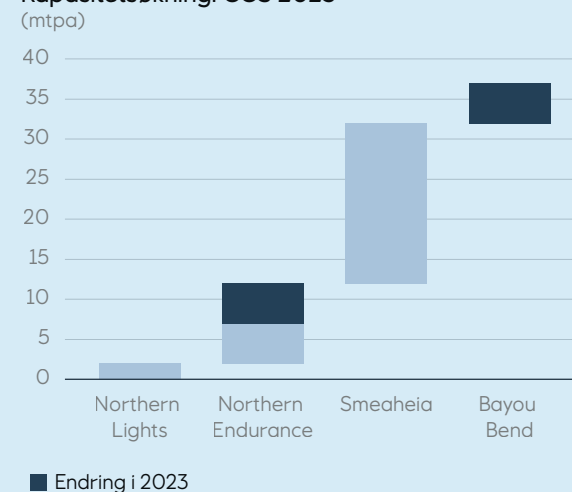
MTPA

Volumer tilført for karbonfangst og -lagring, Equinors andel

Kapasitetsøkning: REN 2023



Kapasitetsøkning: CCS 2023



Relevant informasjon:

- [Energiomstillingsplanen](#)
- [Posisjonsdokumentet om biologisk mangfold](#)
- [Policy for menneskerettigheter](#)
- [En rettferdig energiomstilling](#)

Equinor ASA

Postboks 8500

4035 Stavanger

Norge

Telefon: 51 99 00 00

www.equinor.com