

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

28. april 2023

Handlingsplan for energieffektivisering i alle deler av norsk økonomi

Vi viser til Olje- og energidepartementets invitasjon 27. mars til å sende inn skriftlige innspill til arbeidet med handlingsplanen for energieffektivisering.

Selskapene på norsk sokkel gjennomfører energieffektiviseringstiltak kontinuerlig

Offshore Norges erfaring er at operatørselskapene på norsk sokkel kontinuerlig gjennomfører mange operasjonelle og tekniske tiltak som gir økt energieffektivitet. Dette har bidratt til at sokkelen er i verdenstoppen med lave utslipp per produserte enhet. Hovedårsakene er strenge regelverkskrav, implementering av effektive operasjonelle og tekniske løsninger kombinert med verdens høyeste petroleumsindustrirelatert karbonpris. Den varslede økningen i karbonpris i kombinasjon med høye gasspriser medfører at enda flere energieffektiviseringstiltak blir lønnsomme.

Samlet sett har tiltakene over tid hatt en betydelig effekt. Mange av tiltakene kan planlegges og gjennomføres innen kortere tid sammenlignet med andre typer tiltak – ofte fra under 1 til fire år fra tiltakene identifiseres.

I løpet av 2021 ble det gjennomført mer enn 150 energieffektiviseringstiltak på norsk sokkel med en samlet beregnet reduksjonseffekt på over 250 000 tonn CO₂e per år. Hovedandelen (60%) av disse reduksjonene kommer fra tiltak på roterende utstyr (kraftgenerering, kompressorer og pumper) og fra faklingstiltak.

Equinor som er det største operatørselskapet har kuttet 2 millioner tonn de siste 10 årene gjennom 650 store og små tiltak på sokkelen, landanleggene og innenfor leverandørkjeden.

For kontinuerlig forbedring bør følgende elementer være på plass:

- system for energiledelse
- energiplaner
- relevante KPIer på riktig nivå
- opplegg for erfaringsoverføring/benchmarking

Det er viktig med involvering av hele organisasjonen og det må skapes eierskap til mål på de forskjellige nivåene. Progresjon bør måles gjennom overvåking og dataanalyse kombinert med ledelsesforankring.

Summen av alle små og store energieffektivisering tiltak er et viktig bidrag til oppnåelse av [bransjens klimamål](#) for olje- og gassnæringen og KonKraft måler hvert år progresjon mot målene som er satt.

Digitaliseringen representerer nye muligheter

Digitaliseringen gir muligheter for etablering av energiportaler i operatørselskapene som knytter KPIer på selskapsnivå til prosesser på installasjonsnivå der man kan følge energiforbruket online i sanntid.

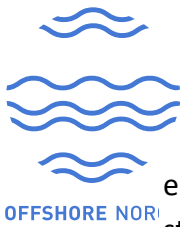
Digitale modeller av plattformer og anlegg kan etableres og holdes oppdatert med data og status fra det fysiske anlegget. Dette gir nye muligheter til å kontinuerlig overvåke de ulike komponentene i prosess systemene.

Flere av selskapene er kommet langt i å ta bruk kunstig intelligens og digitalisering i forbedringsarbeidet.

Virkemiddelgrep for å utløse mer energieffektivisering innenfor petroleumsvirksomheten

Enova

Enova bør kunne bidra til å realisere tiltak som vil gi utslippsreduksjoner også for kvotepliktige utslipp. Dersom Enova kan støtte implementering av tiltak basert på



eksisterende teknologi, vil det kunne redusere risiko og bidra til kostnadsreduksjoner for strategisk fornuftig teknologi med spredningspotensiale for å "rulle ut" teknologi som er ferdig kvalifisert, men hvor kostnadene foreløpig er for høye for enkeltsekskap.

Ordningene bør innrettes slik at Enova kan gi støtte utover demonstrasjon av første anlegg. Det vil si at tilgjengelig lav- og nullutslippsteknologi som kan bidra til å utløse utslippsreducerende tiltak i industrien også bør kunne motta støtte til implementering.

NOX fondet

Gjennom sine tildelinger av støtte til utslippsreducerende teknologier og ombygginger har NOx-fondet bidratt til en betydelig reduksjon av NOx-utslipp kombinert med energieffektivisering siden det ble etablert i 2008. Mange NOx-tiltak i offshore petroleumsvirksomhet har en positiv bieffekt ved at drivstofforbruk og CO₂-utslippene også reduseres. Nåværende miljøavtale med myndighetene er forlenget til 2027. For å sikre fortsatt reduksjon av utslipp i tråd med Norges internasjonale forpliktelser anbefaler Offshore Norge at Miljøavtalen videreføres til 2030.

I tillegg til det betydelige bidraget til kostnadseffektive utslippsreduksjoner som NOx fondet har gitt er SINTEF Lowemission senteret et eksempel til etterfølgelse. Senteret har arbeidspakker som blant annet dekker varme- og kraftproduksjon, systemintegrasjon og redusert energibruk/-behov. Lavutslipps-senteret arbeider målrettet innenfor sine områder med å bidra til å redusere klimagassutslippene og øke energieffektiviteten innen petroleumsvirksomheten på norsk sokkel.

Vi oppfordrer myndighetene til å unngå å implementere regelverkskrav som er lite fleksible og som representerer marginal miljønytte. NOx PEMS kravene som ble innført for et par år siden og som nå er utvidet med krav til for CO er eksempler på dette.

Med vennlig hilsen

Benedicte Solaas (sign)

Direktør Klima og miljøavdelingen
Offshore Norge

