

Klima- og miljødepartementet

Dato: 20.03.2020

## Innspill til Enovas innretning og mandat fra 1.januar 2021

Vi viser til departementets invitasjon om å sende skriftlige innspill om Enovas innretning og mandat framover og takker for muligheten til å komme med innspill. Det skal inngås en ny fireårsavtale mellom Klima- og miljødepartementet og Enova om forvaltningen av midlene i Energifondet. Ifølge budsjettproposisjonen for 2019 ønsker regjeringen "... å spisse Enova som klimavirkemiddel i neste avtaleperiode, som starter 1. januar 2021. (...)".

Vi viser også til kommunikasjon med KLD, og takker for utvidet frist for å sende vårt skriftlige innspill.

### Nødvendig med utslippsreduksjoner både på kort og lang sikt

Norsk olje og gass ser det som viktig at Norge gjennom nasjonale og internasjonale virkemidler og investeringsmekanismer bidrar til å redusere de globale klimagassutslippene både på kort og lang sikt. Behovet for å redusere klimagassutslipp raskt med eksisterende teknologi samtidig som man utvikler teknologi som kan bli moden og konkurransedyktig på lengre sikt er viktige hensyn som må ivaretas når virkemiddelapparatet videreutvikles og Enovas mandat skal revideres.

Å redusere klimagassutslippene er en av vår tids viktigste oppgave. Og i likhet med regjeringen, mener Norsk olje og gass at vi må klare dette samtidig som vi opprettholder økonomisk vekst. Norsk olje og gass mener derfor at Enova, i tillegg til å være et klimavirkemiddel, må være et virkemiddel som skal bidra til at bedrifter investerer i klimatiltak og teknologi som øker verdiskapingen og skaper arbeidsplasser, samt investerer i pilotprosjekter som kan skaleres opp og være med på å skape nye næringsmuligheter for Norge.

Et virkemiddelapparat med en helhetlig og komplementær tilnærming mellom elementene gir gode muligheter for å styrke strategisk teknologiutvikling av lav- og nullutslippsløsninger både på sokkelen og på land. En slik tilnærming har også et potensiale for spredning av lavutslippsteknologi, ved at utslipp fra andre kilder reduseres ved bruk av teknologi og løsninger utviklet innen petroleumsnæringen.

Norsk olje- og gassindustri har utarbeidet en klimastrategi og satt mål om å redusere våre absolutte klimagassutslipp med 40 prosent i 2030 sammenliknet med 2005, og videre redusere til nær null i 2050. Vi ser et behov for et taktskifte i arbeidet med å redusere den globale oppvarmingen.

Bransjens utslippsreduksjoner vil gi et betydelig bidrag til at Norge som nasjon når sine klimamål. Virkemiddelapparatet er en viktig støtte for å utløse tiltak og teknologiutvikling. Norsk olje og gass vil derfor understreke viktigheten av at Enova får tilført økte midler, og gis mulighet til å støtte både teknologiutvikling og gjennomføring av tiltak som reduserer klimagassutslipp og energibruk i petroleumsnæringen.

Olje- og gassvirksomheten i Norge betaler en høy samlet CO<sub>2</sub>-pris, gjennom CO<sub>2</sub>-aviften og kvotepris. Mange kostnadseffektive tiltak innenfor dagens karbonkostnad er allerede gjennomført. Det vil derfor være en god del fremtidige tiltak som har høy tiltakskostnad og som er avhengig av teknologiutvikling og modning for å få redusert kostnadene. Disse prosjektene har behov for økonomisk risikoavlastning gjennom virkemiddelapparatet for å bli utløst og gjennomført i større skala. Risiko- og tilleggskostnader i forbindelse med tilpasninger offshore når nye teknologier skal implementeres er ofte høyere enn for landbasert industri. Det kan derfor være behov for at løsningene blir implementert flere steder før kostnadene er tilstrekkelig redusert. Enova kan spille en viktig rolle for å redusere økonomisk risiko til mange nok prosjekter slik at man oppnår kostnadsreduksjoner gjennom skala og læring før markedene fungerer av seg selv.

### **Forslag til endring i Enovas mandat**

Innenfor eksisterende mandat kan Enova gi støtte for å oppnå konkrete ambisjoner for ikke-kvotepliktige utslipp, og til teknologiutvikling og prosjekter som er forbundet med høy innovasjonsgrad.

Et godt eksempel på støtte til innovasjonsprosjekter er Hywind Tampen, som vil gi fornybar kraft til Gullfaks og Snorre-feltene og redusere CO<sub>2</sub>-utslippene med ca. 200 000 tonn årlig. Dette prosjektet vil bidra til spredningspotensial og danne et grunnlag for ny industriutvikling i Norge innen flytende havvind. For å få til ytterligere kostnadsreduksjoner og spredning av teknologi, er det avgjørende at myndighetene åpner egne områder på norsk sokkel, og kommer med nødvendige rammebetingelser, for nye selvstendige og store (> 500 MW) havvindutbygginger. Videre støtte fra Enova vil være en nøkkel til framtidig suksess og industrialisering.

Den største andelen utslipp fra olje- og gassvirksomheten er i kvotepliktig sektor. Norsk olje- og gassindustri mener at Enova bør bidra til å realisere tiltak som vil gi store utslippsreduksjoner gjennom ulike støtteprogram også for kvotepliktige utslipp. Implementering av teknologi og infrastruktur som reduserer disse utslippene vil med Enovas nåværende mandat ikke motta støtte om teknologien ikke har høy nok innovasjonsgrad. Norsk olje og gass mener dette bør endres i mandatet som skal gjelde fra 2021. Det er et stort potensial for å ta i bruk teknologi som kan brukes i olje- og gassvirksomheten i Norge som vil redusere utslippene raskere, og ha et stort potensial i annen landbasert industri, kraftsektoren og maritim aktivitet, men som foreløpig er for kostnadskrevenne selv med en høy CO<sub>2</sub>-pris.

Norsk olje og gass mener derfor Enova i sitt nye mandat bør kunne støtte implementering av tiltak basert på eksisterende teknologi for kvotepliktige utslipp for å redusere risiko og bidra til kostnadsreduksjoner for strategisk fornuftig teknologi med spredningspotensiale. Dette vil være et viktig supplement til eksisterende støtteprogram for å "rulle ut" teknologi som er ferdig kvalifisert, men hvor kostnadene foreløpig er for høye for det enkelte selskap. Norsk olje og gass anbefaler at Enova i tillegg til å kunne tildele økonomisk støtte, også bør vurdere å tilby lån og/eller garantier for å sikre prosjektfinansiering på tiltak i kvotepliktig.

Det er innført to årlige søknadsfrister når selskapene kan søke støtte. For en del prosjekter kan dette være problematisk grunnet tidskritiske løp i selskapene. Hvis et prosjekt er modent for søknad rett etter en frist blir det uforholdsmessig lang ventetid før søknaden er behandlet av Enova. Norsk olje og gass mener det er mest hensiktsmessig å ikke ha kun to årlige frister, men mulighet for å søke gjennom året. Hvis det ikke er mulig, ønsker vi å foreslå at det blir innført kvartalsvise søknadsfrister i stedet for halvårslige.

### **Avsluttende kommentarer**

For Norsk olje og gass er det viktig at norske myndigheter arbeider for at virkemiddelapparatet er helhetlig med komplementære elementer som sammen sikrer støtte til små og store utslippsreducerende tiltak og sikrer mest mulig like konkurransevilkår for de teknologiløsninger som bidrar til utviklingen av fremtidens energisystem på en kostnads- og energieffektiv måte.

Norsk olje og gassindustri er i verdenstoppen med lavest CO<sub>2</sub>-utslipp per produsert enhet. Dette har industrien i Norge oppnådd gjennom intensivt arbeid med energieffektivisering over tid, samt at strenge rammebetingelser har bidratt til at industrien har utviklet nye teknologiske løsninger som har optimalisert produksjonen på norsk sokkel. Gjennom å åpne for at Enova kan gi økonomisk risikoavlastning for klimagassreducerende tiltak også i kvotepliktig sektor vil dette bidra til å oppnå

større reduksjoner raskere. Dette vil bidra til å sikre verdiskaping, arbeidsplasser og teknologiutvikling som kan brukes i andre sektorer, samt eksporteres til utlandet.

Norsk olje og gass deltar gjerne i den videre dialogen om å utvikle Enovas rolle på best mulig måte, for å utløse de gode strategiske tiltakene for å reduseres energiforbruk og klimagassutslipp i Norge både i kvotepliktig og ikke-kvotepliktig sektor.

Med vennlig hilsen  
Norsk olje og gass

Hildegunn T Blindheim  
Direktør klima og miljø