

## Vår Energis innspill til helhetlig forvaltningsplaner for de norske havområdene

Vår Energi gir med dette innspill til helhetlig forvaltningsplaner for de norske havområdene i tråd med forespørsel fra Klima- og miljødepartementet.

Vår Energi er blant de største olje- og gasselskapene i Norge, med 60 års erfaring og aktivitet på hele sokkelen, inkludert Barentshavet. Vår Energi anser forvaltningsplanene som et godt virkemiddel for helhetlig forvaltning av norske havområder med mål å sikre verdiskaping samtidig som man opprettholder økosystemenes struktur, virkemåte, produktivitet og naturmangfold. Det er viktig at forvaltningsplanene forblir det overordnede styringsverktøyet for norske havområder sammen med relevante sektorregelverk. Vi er opptatt av å ta vare på økosystemene, og mener en forvaltning basert på kunnskap alltid må ligge til grunn.

Vår Energi vil som selskap og gjennom Offshore Norge bidra i videre arbeid med både denne og fremtidige forvaltningsplaner.

Vår Energi støtter Offshore Norge sine innspill til helhetlig forvaltningsplaner for norske havområder og ønsker på vegne av selskapet å fremheve følgende.

### Oljevern

Oljevernberedskapen for Barentshavet er omtalt i det faglige grunnlaget. Vi vil kommentere faktagrunnlaget.

Vår virksomhet er risikobasert. Det betyr at våre operasjoner utformes, prosjekteres og driftes med utgangspunkt i blant annet lokale forhold og økosystemer.

Målet er å redusere både *sannsynlighet for og konsekvensen av* uønskede hendelser.

Dette gjelder også Goliat-feltet i Barentshavet – der en robust design og beredskap tilpasset lokale forhold er implementert og under kontinuerlig utvikling.

Design og løsninger for å redusere *sannsynlighet for* utslipp:  
Innretningen, som forsynes med strøm fra land, er designet iht. til et nullutslippsregime for å hindre utslipp av olje og kjemikalier til sjø.

Det omfatter blant annet at:

Undervannsanlegget er utstyrt med sensorer som kontinuerlig overvåker produksjon av olje og gass fra reservoarene. Det innebærer at ev. utslipp på havbunnen fra produksjonsbrønnene vil bli detektert og produksjonen stanset.

Stigerørene, som leder olje og gass fra og til havbunnen til innretningen, er utstyrt med sensorer for deteksjon og nedstengning av produksjon dersom brudd på stigerørene skulle inntreffe.

Alt produsert vann reinjiseres til reservoarene og blir derfor ikke sluppet ut i vannsøylen, som er vanlig for andre innretninger på norsk sokkel. Goliat har også store sloptanker hvor en kan lagre produsert vann i en periode dersom en får utfordringer med injeksjon.

Selve produksjonsinnretningen er solid konstruert og designet for å kunne tåle en såkalt "ti tusenårs-storm" i Barentshavet. Innretningen har doble skrog for å hindre utslipp ved en ev. skipskollisjon og et stort antall sensorer og mekanismer for nedstengning av produksjon ved ev. lekkasje.

Lossing av olje foregår ved en direkte overføring fra innretning til tankbåt gjennom en losseslange der en rekke parameter overvåkes for rask deteksjon av ev. utslipp og stans av losseoperasjonen.

Tiltak for å redusere *konsekvens* ved et ev. utslipp:

Goliat har i tillegg til robust design gitt en ny form for oljevernberedskap på norsk sokkel.

Kystfiskeflåten inngår i den permanente beredskapen med et større antall fartøy utstyrt med spesielt tilpasset utstyr for bekjempelse av olje på vann. Dette kommer i tillegg til betydelige havgående ressurser, som ellers på norsk sokkel.

Det er utviklet et nytt regelverk og nye opplærings- og samhandlingsformer mellom oljenæring og den regionale kystfiskeflåten som inngår som en permanent del av oljevernberedskapen. Denne modellen har vist seg så vellykket at den er videreført til andre deler av norsk sokkel.

Ny teknologi, som stadig videreutvikles og forbedres er på plass, der blant annet satellitt, radar og infrarøde sensorer som er koblet til fly, helikopter, fartøyer, produksjonsinnretning og landorganisasjon vil kunne overvåke og følge et ev. utslipp for mest mulig effektiv bekjempelse av et ev. utslipp.

Det er etablert nye oljeverndepoter med omfattende kapasitet. Nye kaianlegg er bygget og lokale innsatsgrupper, som trenes i bekjempelse av olje i strandsonen, står til disposisjon med spesialutviklet utstyr og organisering.

Disse innsatsfaktorene er også tilgjengelig dersom et skip skulle forlise eller gå på grunn – en langt mer sannsynlig hendelse enn påslag av olje fra petroleumsvirksomheten.

I tillegg bidrar beredskapen også på andre områder. Ved flere anledninger har fiskere i havsnød blitt reddet fra skipbrudd i dramatiske redningsaksjoner. Branner på land har vært slukket ved hjelp av en solid brannslukkingskapasitet på beredskapsfartøy som kan nå inn på land. Bygdesamfunn isolert fra omverdenen på grunn av dårlig vær og store snømengder, har mottatt assistanse ved hjelp av støttefartøy som kan komme til fra sjø.

Beredskapen har dermed reddet liv og bidratt til ivaretagelse av sivilsamfunn.

Resultatet er en vesentlig styrking av beredskapen langs Finnmarkskysten – for alle. Beredskapen langs Finnmarkskysten har aldri vært bedre, og styrkes ytterligere med utbygging av Johan Castberg.

Vi mener at denne kunnskapen er relevant og i større grad bør reflekteres i arbeidet med oppdatering av forvaltningsplanene for havområdene enn det som i dag er tilfellet.

## **SVO**

Vår Energi anser at bruken av SVO (særlig verdifulle områder) gir et godt rammeverk for en kunnskapsbasert forvaltning av havområdene, men områdenes størrelse uten en mer presis avgrensning av den faktiske sårbarheten, vil kunne gi utfordringer for hvordan disse reguleres. Komplekse og store SVO-er kan ikke være ensbetydende med et generisk forvaltningsregime som ikke er myntet på et faglig grunnlag. Som eksempel må boretidsbegrensninger ivareta sårbarheten til økosystemene ved å baseres på den faktiske tilstedeværelsen av de sårbare ressursene både i tid og rom. Vår Energi støtter videre detaljert tilbakemelding gitt av Offshore Norge om temaet.