



## Norsk olje & gass

### HOVEDKONTOR /

Postboks 8065, 4068 Stavanger  
besøk / Vassbotnen 1, 4313 Sandnes

### OSLO /

Postboks 5481 Majorstuen, 0305 Oslo  
besøk / Middelthunsgate 27, 0368 Oslo

### TROMSØ /

Postboks 448, 9008 Tromsø  
besøk / Bankgate 9/11, 9008 Tromsø

TEL / +47 51 84 65 00

[www.norskoljeoggass.no](http://www.norskoljeoggass.no)

Org. nr.: 956 685 818

Miljødirektoratet  
Postboks 5672, Sluppen

7485 Trondheim

Deres referanse

Deres dato

Vår saksbehandler

Egil Dragsund

Vår referanse

18-11061

Vår dato

13.12.2018

## Kommentar til rapport: Status for gjennomføring og effekt av tiltak – Barentshavet/Lofoten

Vi viser til mail datert 26. november 2018 der Norsk olje og gass er invitert til å komme med innspill og kommentarer til to nye fagrapporter utarbeidet som grunnlag for revisjonen av Forvaltningsplan for det marine miljø i Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten. Dette brevet omhandler rapporten " Status for gjennomføring og effekt av tiltak – Barentshavet/Lofoten". Rapporten oppsummerer tiltakene fra kapittel 7 i Meld. St. 10 (2010-2011) om oppdatering av forvaltningsplanen.

Overordnet vil Norsk olje og gass minne om at et viktig formål med forvaltningsplanene er å legge til rette for verdiskaping, og vil understreke viktigheten av at myndighetene så langt som mulig likebehandler aktuelle næringer med hensyn til risikohåndtering i havområdene.

### Generelle kommentarer

Generelt gir rapporten en god redegjørelse for status på tiltakene fra oppdateringen av forvaltningsplanen fra 2011. Faglig Forum skriver i rapporten at det er utfordrende å vurdere effekten av flere av tiltakene, både da de er lite målbare, og at det kan ta lang tid før tiltaket gir identifisert effekt. Norsk olje og gass deler Faglig forums vurdering om at det mangler en mekanisme for systematisk vurdering av effekt av tiltak. Etter vår mening er en slik metodisk tilnærming vesentlig for en god evaluering av tiltakene.

De 63 tiltakene er fordelt på temaene:

- Forvaltning og beskyttelse av naturtyper (6 tiltak),
- Forvaltning og beskyttelse av arter (9 tiltak),
- Nye rammer for petroleumsvirksomhet i Barentshavet – Lofoten (13 tiltak),
- Tiltak for å redusere forurensning og marint søppel (17 tiltak)
- Styrking av kunnskapsgrunnlaget (18 tiltak).

Av disse er 13 aktiviteter avsluttet og 50 tiltak pågår fortsatt. Ni av de 13 avsluttede tiltakene er innen «Nye rammer for petroleumsvirksomhet», mens ytterligere to tiltak er knyttet til oljevern.

Det er Norsk olje og gass sin oppfatning at de prioriterte tiltakene bør være rettet mot faktiske belastninger og/eller identifiserte trusler i økosystemet, og være omforent med målene for havområdet. Tiltakene som er rettet mot de faktiske truslene mot økosystemets funksjon må derfor også være tiltakene som får størst fokus og oppfølging.

Slik oppfølgingen av tiltakene fremstår i dag, kan det se ut som om forvaltningsplanen fungerer som en reguleringsmekanisme av oljeindustrien, heller enn en mekanisme for forvaltning av havområdene og økosystemet.

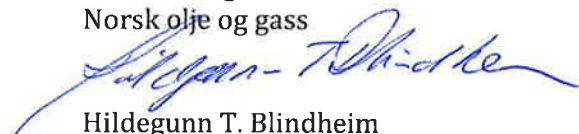
Norsk olje og gass stiller seg undrende til at så få av tiltakene er avsluttede. Fem av de 13 avsluttede tiltakene er knyttet til operasjonelle begrensninger av oljeindustrien. Disse var i praksis allerede implementert gjennom tidligere forvaltningsplan. Seks av de andre avsluttede tiltakene er knyttet til kartlegging og kunnskapsinnhenting for petroleumsvirksomhet og oljevernberedskapen i nord. Ingen av tiltakene som er avsluttet vil, etter Norsk olje og gass sin oppfatning, medføre en direkte bedring av miljøtilstanden i havområdet, da disse i stor grad er preventive tiltak som skal sikre mot fremtidig akutt skade.

## Kommentarer til tiltakslisten

Pkt.	Status	Norsk olje og gass innspill og interne kommentarer.
1	Pågår	Oljeindustrien har i en årrekke samlet inn data fra grunnlagsundersøkelser, miljøovervåking sedimenter, borestedsundersøkelser, grunne seismiske kartlegginger og kartlegging av mulige svamp- og korallforekomster. Samlet utgjør disse datasettene en betydelig merverdi for samfunnet. Vi oppfordrer Mareano til i en dialog med selskapene å inkludere de deler av disse datasettene som kan gjøres tilgjengelig i databasen. Dette kan på sikt legge grunnlag for en felles database for miljødata i norske havområder der selskapene også får tilgang til data fra andre kilder.
3 -5	Pågår	«Fiskefartøy har i liten grad rapportert mengde koraller og svamp til Fiskeridirektoratet. Om dette skyldes at fartøyene bare unntaksvis får så store kvanta korall og svamp som forskriften angir, eller om forskriften ikke er blitt fulgt, er vanskelig å vite.»  Oppfølgingen av disse tiltakene synes å være helt fraværende. Vurderingene er lite konkrete og basert på rene antagelser. Norsk olje og gass ønsker i denne sammenheng å påpeke prinsippet om likebehandling av næringer med sammenlignbar oppfølging av krav til de aktuelle aktivitetene.
6	Pågår	"Forslag til helhetlig plan for marint vern skal leveres i 2018." Norsk olje og gass er ikke kjent med at dette forslaget foreligger foreløpig. Vi antar at dette forslaget vil opprettholde føringene gitt i tilrådingen fra Rådgivende utvalg for marin verneplan datert 30. juni 2004 der det tydelig hevdes at næringsaktiviteter som ikke er i strid med verneformålet bør kunne fortsette. Eventuelle strenge krav til petroleumsaktiviteten har vi håndtert også tidligere dekkende tiltak.
7-8 og 10	Pågår og Avsluttet	En arbeidsgruppe som utredet mulige sammenhenger mellom nedgang i sjøfuglbestandene og tilstanden i de marine økosystemene med særlig vekt på næringstilgangen. Rapporten anbefaler at gruppen viderefører sitt arbeid.  Norsk olje og gass ønsker å påpeke at foreslåtte tiltak i større grad bør vurderes opp mot målet om å redusere bestandsnedgangen. Tiltak for å redusere mulige fremtidige akutte utslipp er viktige som allerede er igangsatt, men bedrer ikke situasjonen for sjøfuglene.

11-13	Pågår	Basert på beskrivelsene her og i referansedokumentene synes det ikke å foreligge god dokumentasjon som kan benyttes til vurdering av faktisk effekt av tiltak for å redusere bifangsten. Det foreligger heller ikke dokumentasjon i hvilken grad de opplistede tiltakene nevnt under pkt. 12 faktisk er tatt i bruk.
18	Avsluttet	Norsk olje og gass vil påpeke at det er tilkommet vesentlig ny informasjon etter at kunnskapsinnhenting ble avsluttet, blant annet er forskningsprogrammet Symbioses rapportert. Vi antar at også denne kunnskapen blir ivaretatt ved oppdateringen.
27	Pågår	Norsk olje og gass vil påpeke at Miljødirektoratet ved flere anledninger har gitt krav om boretidsbegrensninger i tillatelsene som går utover vilkårene i forvaltningsplanen. Dette har ved enkelte anledninger vært basert på ikke-publisert ny kunnskap. I den grad det skal stilles krav som går ut over fiskeri og miljøkrav i forvaltningsplanen må disse være basert på ny kunnskap som er blitt publisert slik at aktørene er kjent med denne og kan forholde seg til denne i sin planlegging. Selv om KLD ved flere anledninger har gitt operatørene medhold, fører slik kravstilling til liten forutsigbarhet og økte kostnader for næringen.
29, og 37	Pågår	Det har vært et kontinuerlig kvalifiseringsløp for å bedre fjernmåling og kartlegging av utslipp. Dette utstyret har blitt utviklet, testet og kvalifisert fortløpende av petroleumsindustrien, kystverket og NOFO. Arbeidet har sikret at man i dag er i stand til å gjennomføre døgnkontinuerlige oljevernaksjoner uten redusert effekt av mørke eller tåke.
30 og 37	Pågår	Petroleumsnæringen har gjennomført en betydelig innsats for å videreutvikle dispergering som tiltak. Dette omfatter både overflatedispergering og undervannsinjeksjon av dispergeringsmidler. Utviklingen har blant annet omfattet optimalisering av påføring/injeksjon, vurdering av dosering/effektivitet og miljøeffekter. Vi kan ikke se at denne utviklingen er inkludert i vurderingen av status for tiltaket.
34	Pågår	Norsk olje og gass stiller seg uforstående til hvorfor dette tiltaket ikke er blitt avsluttet. Samtlige oljeinstallasjoner på norsk sokkel har utarbeidet detaljerte oljevernplaner som inkluderer ressursbehov i kyst- og strandsonen. Selv om det er enkelte ulikheter i metoden for å beregne beredskapsbehovet mellom operatørene så er vurderingene begrunnede og kan enkelt sammenstilles av myndighetene hvis de ønsker dette.  Norsk olje og gass kan heller ikke se at det foreligger et krav om å dokumentere det samlede beredskapsbehovet for petroleumsvirksomheten. Slik vi har beskrevet i avsnittet over skal beredskapen i henhold til dagens regelverk dimensjoneres slik at den ivaretar behovet til det enkelt felt eller letebrønn. I tillegg har oljeindustrien med NOFO nedfelt mye ressurser for å dokumentere en robusthet i forhold til langvarige og kompliserte hendelser, samt øvd på samhandling og statlig overtakelse med Kystverket.

Med vennlig hilsen  
Norsk olje og gass



Hildegunn T. Blindheim  
Direktør, Klima og miljø

