

Klima- og miljødepartementet
Postboks 8013 DEP
0030 OSLO

Deres ref.: Deres dato: Vår ref.:

Saksbehandler:
Inger Hoff

Dato:
01.10.19

Innspill til arbeidet med Stortingsmeldingen om revidering av forvaltningsplan for Barentshavet og områden utenfor Lofoten.

Industri Energi er det største fagforbundet med medlemmer innen olje- og gassnæringen. Vi har i dag omlag 60 000 medlemmer totalt, og over 3000 tillitsvalgte. Denne næringen er svært betydningsfull for Norge, både med hensyn til arbeidsplasser, distriktsbosetting, kompetanseutvikling og inntekter til velferdsstaten. Det at petroleumsnæringen har stabile og forutsigbare rammebetingelser er helt avgjørende for vår medlemmers arbeidsplasser og deres bedrifters satsning i Norge.

Industri Energi viser til invitasjon fra klima- og miljøministeren 28. mai 2019 om å komme med innspill til meldingsprosessen for videre bearbeidelse av faggrunnlaget for revisjon av forvaltningsplan for Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten.

Vi takker for denne muligheten, og for at det er lagt til rette for faglig dialog med berrørte samfunnsinteresser, og derved lagt grunnlag for en god prosess i tråd med norsk forvaltningstradisjon. Overraskelsen var derfor stor da klima- og miljøministeren gjennom et valgkamputspill syntes å ha foregrepet konklusjonen på et av de mest sentrale punktene, lenge før egen fastsatt høringsfrist. Spesielt uryddig ble det at statsråden ga inntrykk av å ha fått ett entydig faglig råd om fastsettelse av iskantsonen, når det både i SVO-rapporten og sammendragsrapporten fremgår at det foreligger to forskjellige standpunkter i Faglig Forum.

Industri Energi ønsker å understreke viktigheten av å sikre forvaltning i tråd med formålet for helhetlige forvaltningsplaner. Et system for å oppnå bærekraft bruk av havressursene. Det skal være et verktøy for å legge til rette for verdiskaping og samtidig opprettholde naturmangfoldet i havområdene utenfor Norges kyst. Den totale belastningen vurderes så opp mot naturens tålegrenser. Siden systemet ble etablert på begynnelsen av 2000-tallet, har en høstet erfaringer, og planene er stadig blitt forbedret. Det er fra alle hold, fra akademia til næringsliv, jobbet systematisk for å forbedre kunnskapsgrunnlaget som planene er bygd på. Selv om økosystemene er i stadig endring har en i dag betydelig bedre kunnskap enn tidligere.

Overgangen fra arbeidet i Faglig Forum til meldingsarbeid markerer også en overgang til å håndtere problemstillingene knyttet til forvaltning. Industri Energi ønsker i denne sammenheng å vise til våre innspill ved tre tidligere anledninger:

1. 01.04.19 *Innspill fra Industri Energi til delrapporten fra Faglig Forum «Verdiskaping i næringene i Barentshavet»*
2. 02.04.19 *Innspill fra Industri Energi til delrapporten fra Faglig Forum «Særlig verdifulle og sårbare områder (SVO)»*
3. 29.04.19 *Innspill fra Industri Energi til delrapporten «Risiko for og beredskap mot forunsning»*

1. 01.04.19 Innspill fra Industri Energi til delrapporten fra Faglig Forum «Verdiskaping i næringene i Barentshavet»

Innledningsvis ønsker Industri Energi å understreke viktigheten av at all næringsaktivitet må gi økt sysselsetting og lokale ringvirkninger. Samt gi de ansatte en trygg og sikker arbeidshverdag.

Industri Energi vil vise til SINTEF-rapporten "Havnæringer i nord. Næringsutvikling og verdiskapning frem mot 2040" (2018:01146). Hovedmålet med denne rapporten, som ble skrevet på vegne av LO, Industri Energi, Fellesforbundet, Norsk Arbeidsmandsforbund, Norsk sjømatforbund, Norsk Nærings- og Nytelsesmiddelarbeiderforbund, Norsk Sjøoffiserforbund, Norsk Industri, Norsk olje og gass og Norges Rederiforbund, var å vise status og utviklingstrekk for modne og umodne havnæringer i nord. Rapporten, hvor det geografiske området var havområdene utenfor Nord-Norge, fremskriver sysselsetning og verdipotensialet for aktuelle næringer i to ulike scenarier frem mot 2040. Rapporten viste at det er et stort sysselsetting- og verdipotensial for alle havnæringene i nord, gitt nødvendige rammer for utviklingen. Industri Energi vil derfor be om at denne rapporten og dens perspektiver blir tatt hensyn til i det videre arbeidet.

Industri Energi vil derfor understreke viktigheten av at en legger til rette for utviklingen av alle eksisterende næringer (sjømat, petroleum, sjøfart og turisme) og nye næringsaktiviteter. På denne måten kan befolkningsutviklingen i dette forvaltingsplanområdet bli mer lik landet for øvrig. Industri Energi vil her også vise til at mange av de nye arbeidsplassene innenfor flere av disse næringene, vil være kompetansearbeidsplasser, som kan bidra til økt utdanningsnivå innen området.

4.3. Petroleum

Industri Energi mener kapitlet gir en ryddig statusbeskrivelse av olje- og gassnæringen, men vil påpeke noen forhold:

Etterspørsel

Industri Energi vil sterkt anbefale at en legger til grunn scenarioer som er forenelig med klimamålene og Paris-avtalen når det gjelder etterspørselen etter olje og gass fram mot 2030 og 2050. For eksempel presenterer Det internasjonale klimapanelet (IPCC) i sin 1,5 grader rapport, flere utslippsbaner, basert på resultatene fra mange klimamodeller og scenarier. Felles for blant annet disse scenarioene er at det kommer til å være olje og gass i den globale energimiksen – også i 2050. Norge står i dag for rundt 2 prosent av den globale oljeproduksjonen, 3 prosent av den globale gassproduksjonen, og er et av svært mange land som produserer olje og gass.

I rapporten "Konkurranseskraft – norsk sokkel i endring" (KonKraft 2018-1) gis en beskrivelse av konkurranseskraften til norsk kontinentalsokkel mot andre olje- og gassprovinser. Det er god grunn til å anta at norsk kontinentalsokkel, herunder Barentshavet, vil være konkurransedyktig både på kort, mellomlang og lang sikt.

Fremtidsutsikter

Industri Energi mener rapporten gir en god beskrivelse av fremtidsutsiktene for olje- og gassnæringen i planområdet til 2030. Flere eksisterende funn vil bli bygd ut, leteaktivitet kommer til å være høy blant annet på grunn av store uoppdagede ressurser, som igjen kan gi funn som vil bli bygd ut i perioden.

Dette samsvarer også i stor grad med KonKraft-rapporten "Nordover – norsk sokkel i endring" (2016-1) sitt fremtidsbilde mot 2030. Basert på dette mulige fremtidsbildet for norsk kontinentalsokkel nord for 65°30'N (et område litt større enn selve planområdet), så vil det komme en betydelig aktivitetsvekst og økning i etterspørselen etter varer og tjenester regionalt og nasjonalt, hvor en i KonKraft-rapporten antydte en samlet etterspørsel gjennom tidsperioden frem mot 2030 på 300-500 milliarder norske kroner. Industri Energi vil be om disse perspektivene blir tatt hensyn til i det videre arbeidet.

Referanseliste

KonKraft (2016) *Nordover – norsk sokkel i endring*. KonKraft 2016-1.

KonKraft (2018) *Konkurranseskraft – norsk sokkel i endring*. KonKraft 2018-1.

SINTEF (2018) *Havnæringer i nord. Næringsutvikling og verdiskapning frem mot 2040*. Rapportnr. 2018:01146

2. 02.04.19 Innspill fra Industri Energi til delrapporten fra Faglig Forum «Særlig verdifulle og sårbare områder (SVO)»

Industri Energi viser til anmodning om innspill til Faglig forum på rapportserien faggrunnlag for revisjon av forvaltningsplanen for Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten. Rapporten "Særlig verdifulle og sårbare områder (SVO)". Forbundet har følgende kommentarer.

Industri Energi mener rapporten gir en god beskrivelse av hensikten med SVOene som viktig redskap i en bærekraftig forvaltning av havområdene. Det er i den sammenheng vesentlig for nytten og legitimiteten at de enkelte områdene som pekes ut gis en selvstendig begrunnelse ut i fra de respektive spesifikke og verdifulle egenskapene. Dette er ikke minst viktig for hvilke følger en vurdering av sårbarhet får for alle havnæringenes aktiviteter. I denne sammenheng er vi glade for at rapporten understreker at SVOene er ment å signalisere at det må vises særlig aktsomhet, ikke at det i seg selv legges begrensning på næringsaktivitet, Eventuelle særlige krav til virksomhet må vurderes konkret. Stortingets energi- og miljøkomite har nylig enstemmig understreket dette:

"Komiteen mener at.....Hensynet til miljøverdiene i det enkelte SV) skal ivaretas på en mest mulig hensiktsmessig måte som både ivaretar hensynet til miljøverdiene og gir grunnlag for økonomisk aktivitet blant annet innen petroleum, fiskeri, havbruk og skipsført." (Innst. 326 S.2017 -2078).

I Faglig Forums forord skrives det at forvaltningsplanene skal "... Legge til rette for sameksistens mellom næringer innenfor rammen av en bærekraftig utvikling." Industri Energi vil påpeke at denne formuleringen, som nå går igjen i flere av rapportene, representerer en målforskyvning fra tidligere politisk bestemte formål med forvaltningsplanene. Helt siden den første stortingsmeldingen har verdiskapingsperspektivet blitt understreket i målformuleringene:

"Formålet med denne forvaltningsplanen er å legge til rette for verdiskaping gjennom bærekraftig bruk av ressurser og goder i Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten og samtidig opprettholde økosystemenes struktur, virkemåte og produktivitet." (St. meld. nr. 8 2005-2006).

SVO iskanten beskrives i rapporten som en dynamisk sone, men avgrenses fortsatt som et statisk område. Iskantsonen er et dynamisk system som etter vår mening kan observeres, måles og varsles. Fra det faglige grunnlaget kan det se ut som man vurderer sårbarheten for et område som nesten aldri erfarer is som like stor som et område som ofte erfarer is. Det er vår anbefaling at det tydelig skilles mellom områder hvor is forekommer ofte og områder hvor is i praksis aldri forekommer. Dette gjøres etter vårt syn best gjennom en SVO *dynamisk iskantsone* som er støttet opp av et rammeverk for regulering av operasjonell virksomhet slik at sårbare ressurser er ivaretatt til enhver tid.

SVO Polarfronten foreslås i rapporten tatt vekk slik den er beskrevet i dag og at den erstattes av SVO Polar tidevannsfront. Det faglige grunnlaget for denne anbefalingen stemmer godt overens med konklusjoner fra industriens egne modelleringsstudier. Industri Energi stiller seg derfor bak de foreslåtte anbefalingene til endring.

Kandidatområder er foreslått opprettet i områder hvor en ønsker å se nærmere på sjøfuglenes utbredelse og arealbruk for å avgjøre om området bør klassifiseres som SVO. I dette arbeidet inngår også en beskrivelse av menneskelig aktivitet og betydning denne har for sårbarheten.

Vurderingen av kandidatområdene beskrives som første ledd i en større prosess hvor Faglig Forum skal gjennomgå alle de eksisterende SVOene med sikte på å forbedre beskrivelsene av verdier, påvirkning og sårbarhet generelt. Industri Energi vil oppfordre til at en i gjennomgangen og vurderingen av kandidatområder, og videre vurdering av eksisterende SVOer, i størst mulig grad beskriver variasjon i sårbarhet gjennom året, og er spesifikk på sårbarhet i forhold til ulike typer påvirkning. Dette bør igjen reflekteres i operasjonelle begrensninger, slik at en unngår begrensninger i perioder hvor de sårbare ressursene ikke er tilstede.

Generelt:

Rapporten gjennomgår for første gang alle SVOer i de tre forvaltningsplanområdene med en vurdering av den opprinnelige begrunnelsen (årsaken) for områdets sårbarhet og verdi. Dette er positivt, da det sikrer en mer ensartet håndtering av klassifiseringskriteriene på tvers av geografiske områder.

Det er et ønske fra Industri Energi at en ser nærmere på likebehandling av næringer i forhold til operasjonelle begrensninger knyttet til SVO-områder. Det kan synes som at en i vurderingene har undervurdert effektene av skipsfart (støy og mulige akutte utslipp av olje) og (fiskeri (påvirkning av koraller og svamp, betydelig uttak av biomasse fra økosystemet, og mulige akutte utslipp av olje) sammenliknet med påvirkning fra petroleumsnæringen.

Rapporten bygger på et omfattende datamateriale, og gir et grundig og godt gjennomarbeidet helhetsinntrykk. Det kunne imidlertid vært tydeligere henvisninger til underlagsrapporter/datamateriale på enkelte steder i rapporten.

Vårt generelle inntrykk er at beskrivelser av tilstedeværelse av ulike organismer reflekterer dagens kunnskapsnivå. Utfordringen ligger i å kvantifisere sårbarhet, med den variasjonen som er beskrevet knyttet til dette [refkap 1.2 i rapporten].

Rapporten peker på kunnskapsbehov som i stor grad er sammenfallende med analyse av kunnskapsbehov gjort av Equinor siste halvår.

Det er påpekt i rapporten at en har tatt i bruk referanser til arbeid som ikke er publisert i fagfellevurderte tidsskrift. Dette er utfordrende i forhold til å kunne ettergå begrunnelsene for klassifisering av et område som særlig verdifullt og sårbart. Det henvises også til Faglig forums rapport «*Risiko for og beredskap mot akutt forurensning*» som enda ikke er offentliggjort. Et område er definert som særlig verdifullt og sårbart blant annet basert på potensiell risiko for skade.

En kvantitativ tilnærming til denne potensielle risikoen hadde vært nyttig. For eksempel er mange av artene som er kartlagt, tilstede i et større område og danner dermed store robuste bestander som er mindre sårbare for påvirkning i deler av deres utbredelsesområde. Denne tilnærmingen ville gitt et riktigere bilde av sårbarhet, ikke bare potensielle konsekvenser.

KAP 1: Innledning

Industrien synes det er klargjørende at rapporten inkluderer en oversikt over hvilke utredninger som danner grunnlaget for SVO i forvaltningsplanene, samt en oversikt over kriteriene som er

lagt til grunn. Det er også nyttig med en beskrivelse av hvordan internasjonale klassifiseringskriterier ivaretas av de norske SVO kriteriene.

Det foreslås i rapporten at en for framtiden definerer SVOene i henhold til EBSA kriteriene i stedet for de opprinnelige SVO kriteriene. Dette begrunnes ut fra behovet for å kunne framstille SVO områdene i henhold til internasjonale klassifiseringskriterier. En slik endring bør vurderes opp mot formålet med forvaltningsplanene og mot eventuelle framtidige konsekvenser for aktivitetsregulering innenfor disse områdene.

KAP 2: Rydding og tekniske justeringer av grensene for eksisterende SVOer.

Industri Energi støtter de foreslåtte endringene knyttet til rydding og tekniske justeringer av grensene for eksisterende SVOer. Endringer knyttet til SVO Polarfronten og SVO iskanten omtales i egne avsnitt under.

KAP 3: Identifisering av nye SVOer eller endring av grenser

Industri Energi ser behovet for å styrke kunnskapsgrunnlaget rundt de foreslåtte kandidatområdene. Mange av disse områdene er foreslått som kandidatområder basert på sjøfugldata fra SEAPOPOP og SEATRACK. Dette er programmer som støttes av industrien, og som vi også benytter som referansegrunnlag i våre vurderinger.

Som beskrevet i oppsummeringen, er det viktig at vurderingen av kandidatområder, og videre vurdering av eksisterende SVOer, i størst mulig grad beskriver variasjon i sårbarhet gjennom året, og er spesifikk på sårbarhet i forhold til ulike typer påvirkning. Dette bør igjen reflekteres i operasjonelle begrensninger, slik at en sikrer ivaretagelse av sårbare ressurser samtidig som man unngår begrensninger i perioder hvor de sårbare ressursene ikke er tilstede. Det er viktig at framtidige SVO områder klassifiseres basert på faktisk verdi og sårbarhet, at de er dynamiske, og tar hensyn til hva som er reell miljørisiko/sårbarhet i det aktuelle områdets utstrekning og tid, dvs områdets evne til å tåle og restituere seg etter en akutt hendelse der en hensyntar hyppighet varighet og romlig utbredelse.

Nye SVO'er eller endring av grenser må baseres på reell kunnskap om områdets sårbarhet. Det pågår flere forskningsprosjekter i industrien som kan gi ny og mer utfyllende kunnskap ift effekter av akutte olje utslipp nær iskant (f. eks, «*Fate, behaviour and Response to Oil Drifting into Scattered Ice and icedge in the Marginal Ice Zone (MIZ)*»)

KAP 4: Verdi og sårbarhetsvurderinger

KAP 4.1: Barentshavet

KAP 4.1.5: SVO Polarfrontområdet

Konklusjonene fra det vitenskapelige arbeidet som ligger til grunn for modellering av polarfront tidevannsfront og smeltevannsfront sammenfaller i stor grad med tilsvarende studier utført i regi av industrien/Equinor.

Det er positivt å se at konklusjonene fra Symbioses prosjektet er lagt til grunn for sårbarhetsvurdering for skrei i området (ref. tabell s.81). Referansen benyttes imidlertid også til å konkludere i forhold til andre bestander, som ikke har vært en del av studiet: «*Foreløpige modellstudier indikerer at sterke fiskebestander som skrei, vil kunne tåle store tap i en årsklasse, mens bestander som er svakere, mer lokale, eller som rekrutterer ujevnt mellom år,*

vil kunne påvirkes i større grad gjennom et tap av årsklasse som følge av oljeforurensning» (J. Caroll mfl., 2018). Dette bør rettes opp med riktig referanse, eventuelt tas ut.

Industri Energi støtter forslaget om å endre grense og navn for SVO polarfront til SVO polar Tidevannsfront.

KAP 4.1.6 SVO Iskantsonen

SVO Iskantsonen beskrives i rapporten som en dynamisk sone, men avgrenses som et statisk område på linje med SVOen "*Variabel Iskant*" i tidligere forvaltningsplaner. Underlagsdokumentene fra 2003 og fram til i dag referer alle til SVO Iskant som et dynamisk Økosystem basert på oppblomstring av primærproduksjon i vår/sommersesong. Det er videre dokumentasjon som understøtter at SVO iskant opprinnelig var sett på som dynamisk, selv om den var framstilt som en linje i et kart.

- Referanse til SVO iskant i Meld St 10 (2003 -2004): «De to siste (*polarfronten og iskanten*) er ikke faste geografiske områder, men varierer gjennom året og fra år til år»
- Meld St 8 (V2005-2006) og Meld St 36 (2010-2011) viser begge en «variabel iskan» i figurer som beskriver SVO iskant.
- Det bemerkes også at vitenskapelig dokumentasjon som omhandler iskant referer til en dynamisk sone, ikke en statisk linje eller lokalisering.

I 2014 introduserte Norsk Polarinstitutt «*iskantsone økosystem*» hvor «*ytterkanten av iskantsonen kan tolkes til å begynne der den første isen påtreffes, samt en sone ut i åpent vann*». Iskantsonen ble da definert som > 15% is konsentrasjon basert på at 15% var ansett som det laveste målbare nivået og at området fra 0-15% var en relativt liten buffersone som reflekterte måleusikkerheten.

Med basis i tilgjengelig dokumentasjon kan det konkluderes med at iskantsonens økosystems sårbarhet er knyttet til tilstedeværelsen av dette økosystemet, og at området ikke er sårbart når dette økosystemet ikke er tilstede. Dette bør være en forutsetning for klassifiseringen, og bør reflekteres i anbefalingen til SVO områdets utbredelse.

Industri Energi anerkjenner området rundt iskanten som et viktig dynamisk økosystem. Økosystemet er hovedsakelig knyttet til iskantsonen (marginal ice zone, MIZ), som har en utstrekning med forhøyet primærproduksjon på ca 20-50 km om våren/tidlig sommeren (olsen og von Quillfeldt, 2003). Det er viktig å få klarhet i sammenhengen mellom størrelse på sårbart område og iskantsonens utbredelse.

Fra et miljørisikoperspektiv ville det være hensiktsmessig å definere en *dynamisk iskantsone* som er støttet opp av et rammeverk for regulering av operasjonell virksomhet slik at sårbare ressurser er ivaretatt til enhver tid. Myndighetene gir i dag en begrensning på aktivitet i disse områdene. For petroleumsindustrien er denne begrensningen operasjonalisert gjennom følgende:

For leteboring: begrensning i operasjonsvindu foperasjoner kun tillatt mellom (16. juni til 14. desember) for å unngå sårbare perioder. I tillegg må aktiviteten stoppe dersom iskanten (definert som observert iskant) kommer nærmere enn 50 km (ref kap 7.10 i rapporten). I tillegg har operatørene iverksatt ekstra tiltak innen oljevernberedskap.

For utbygging og produksjon vil petroleumsindustrien adressere potensiell tilstedeværelse av is i anleggsdesign og operasjonsfilosofi. Det er allerede investert betydelig i teknologiutvikling for å kunne møte disse utfordringene, selv om eventuell produksjon i disse områdene ikke vil være aktuelt før om 8-10 år.

Industri Energi foreslår derfor at den gjeldende statiske «*variabel iskant SVO*» erstattes av en «*dynamisk iskantzone SVO*» som reflekterer at iskantsonen er et naturfenomen i konstant bevegelse.

Rapporten drøfter en statisk avgrensing av SVO iskanten, som ved den mest konservative tilnærmingen (0,5% isfrekvens) dekker alle områder som har erfart målbart isdekke de siste 30 år. Mange av disse områdene er langt unna iskanten slik den beveger seg som en dynamisk sone i dag, og det er mindre sannsynlig at disse områdene vil erfare is de neste 30 årene. Rapporten har ikke synliggjort en vitenskapelig begrunnelse for å velge en slik tilnærming som viser at isens tilstedeværelse en gang i løpet av 30 år endrer områdets verdi/sårbarhet, og at næringsvirksomhet i området av den grunn bør begrenses. Rapporten viser til følgende utsagn uten tilstrekkelig dokumentasjon:

- «Det faglige grunnlaget viser at hele iskantsonen har stor betydning for mange arter på ulike trofiske nivå, SVO Iskantsonen sammenfaller derfor med grensen for maksimal isutbredelse i april (figur 4.1.18)».
- Produksjonsforhold, forekomst av arter (figur 4.1.19), sårbarhet for ulike typer av påvirkning og hvordan dette varierer gjennom året og mellom år har betydning for i hvilken grad iskantsonen er verdifull og sårbar. Imidlertid vil hele iskantsonen alltid være viktig for flere arter og/eller biologiske prosesser uavhengig av årstid (figur 4.1.19)».

Det er vanskelig å forstå at et område hvor iskanten kan være tilstede hvert 10-20 år skal være like sårbart som områder hvor dette skjer årlig. Industri Energi vil derfor subsidiært anbefale en videreføring av 30 prosent isfrekvens som anvendt i tidligere forvaltningsplaner.

KAP 4.2: Norskehavet

Ingen kommentarer

KAP 4.3: Nordsjøen og Skagerrak

KAP 4.2.10: SVO Vikingbanken, tobisfelt nord og sør

Det henvises i rapporten til at Tobis ansees som sårbar for akutt oljeforurensning både på havbunnen og vannsøylen. Dette begrunnes i en hypotese om at akutt oljeforurensning kan påvirke sedimentet på Vikingbanken og følgelig negativt påvirke Tobis sin bruk av sedimentet som gytesubstrat og til å grave seg ned i. Vikingbanken er en grunn bank i et strømrøkt område i Nordsjøen. Sedimentet består av fin sand noe som tilsier at det er gode strømforhold på havbunnen. Sedimentert stoff akkumuleres i strømsvake områder og eroderes bort i strømssterke områder. Olje har lavere egenvekt enn vann, men over tid vil de lettere komponentene i oljen enten løses i vannsøylen, eller brytes ned slik at det kan forekomme en rest som da har svakt høyere egenvekt enn vann og derfor vil sedimentere. Det er vanskelig å se på hvilket grunnlag hypotesen om at olje skal sedimentere i et område som er preget av erosjon (slik som

Vikingbanken) skal foregå. Det er rimelig å anta at eventuelle oljerester som sedimenterer vil samle seg i områder med lavere bunnstrøm, slik som dypere liggende områder hvor sedimentet består av leire/silt fraksjoner.

3. 29.04.19 Innspill fra Industri Energi til delrapporten «Risiko for og beredskap mot forunsning»

Industri Energi viser til anmodning om innspill til Faglig forum på rapportserien faggrunnlag for revisjon av forvaltningsplanen for Barentshavet og havområdene utenfor Lofoten. Rapporten «Risiko for og beredskap mot forunsning».

Innledningsvis ønsker Industri Energi å minne om forvaltningsplanens formål 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

Videre etterlyser Industri Energie en felles og gjennomgående risikotilnærming for all næringsaktivitet i planområdet. Revderingen av forvaltningsplanen bør benyttes til å behandle risiko for alle ulike næringer på en mer likeartet måte, og dermed bidra til bedre og faglig funderte offentlige beslutninger i fremtiden. Industri Energi er særlig forundret over den uforholdsmessige vektleggingen av usikkerhet flere steder i rapporten, og spesielt knyttet til petroleumsnæringens virksomhet knyttet til Barentshavet. Slik vektlegging bidrar til å underminere tilliten til den etablerte risikotilnærmingen som myndighetene og industrien har vært enige om og praktisert i lang tid på hele norsk sokkel.

Rapportens sammendragdel gir imidlertid en situasjonsbeskrivelse som industrien kjenner seg godt igjen i, både ut i fra egne operasjonelle erfaringer, eksisterende kunnskap og ikke minst hva ansvarlige myndighetsorganer tidligere har beskrevet. Til det overordna risikobildet vil Industri Energi særlig trekke frem og slutte oss til følgende fra sammendraget: «*Norsk petroleumsvirksomhet har i over 40 år taklet utfordringer i nye områder, utviklet nødvendig kunnskap og teknologi, samt bygget opp betydelig operasjonell erfaring*» - «*Den statistiske sannsynligheten for storulykker er lav, både generelt på verdensbasis, på norsk sokkel og i Barentshavet*» - «*Vurderingene konkluderer at det ikke er funnet utfordringer som hverfor seg er ukjente, og som ikke kan håndteres innenfor gjeldende regelverk og/eller som ikke allerede er adressert av kartlagt teknologiutvikling*» - «*Næringen bruker omfattende ressurser for kunnskapsinnhenting, evalueringer og tiltak til dette formålet. Fravær av ulykker må sees i lys av disse forberedelsene og av selskapenes risikostyring og forbedringer i alle etterfølgende faser*» - «*Det er ikke funnet noe som er til hinder for at petroleumsvirksomheten kan foregå på en forsvarlig måte i Barentshavet*». Industri Energi vil påpeke at rapporten for øvrig ikke alltid er i samsvar med konklusjonene i sammendraget.

I kapittel 3 omtales nedgangstiden i petroleumsnæringen fra 2013-2017, og de endringene det medførte. Herunder effektivisering, omstilling, kostnadsutt, nedbemanning og endrede

rammevilkår. Dette viser i hovedsak til kompetanse og arbeidsmiljøutfordringer og at dette kan ha en effekt og for beredskapen. Et ekstremt kostnadsfokus kan ha negativ effekt på sikkerheten, kvaliteten på produksjonen og på risikonivået totalt.

Med vennlig hilsen
Industri Energi



Frode Alfheim
Forbundsleder