



Miljødirektoratets arbeid

Kravstilling og forventninger

Beredskapsforum 2019, Helsefyr



Innhold



- Reviderte beredskapskrav i tillatelsene
- Arbeid med forskrifter og veiledninger
- Beredskapsanalyser og dimensjonering av beredskap i kyst og strandsone
- Klargjøring forventninger til håndtering av oljeskadet vilt



Metodeutvikling
Forenkle
tidstyver
Effektivisere
robust
fornye
forbedre
Ansvar
Fleksibilitet
detaljeringsnivå

Reviderte krav i tillatelsen

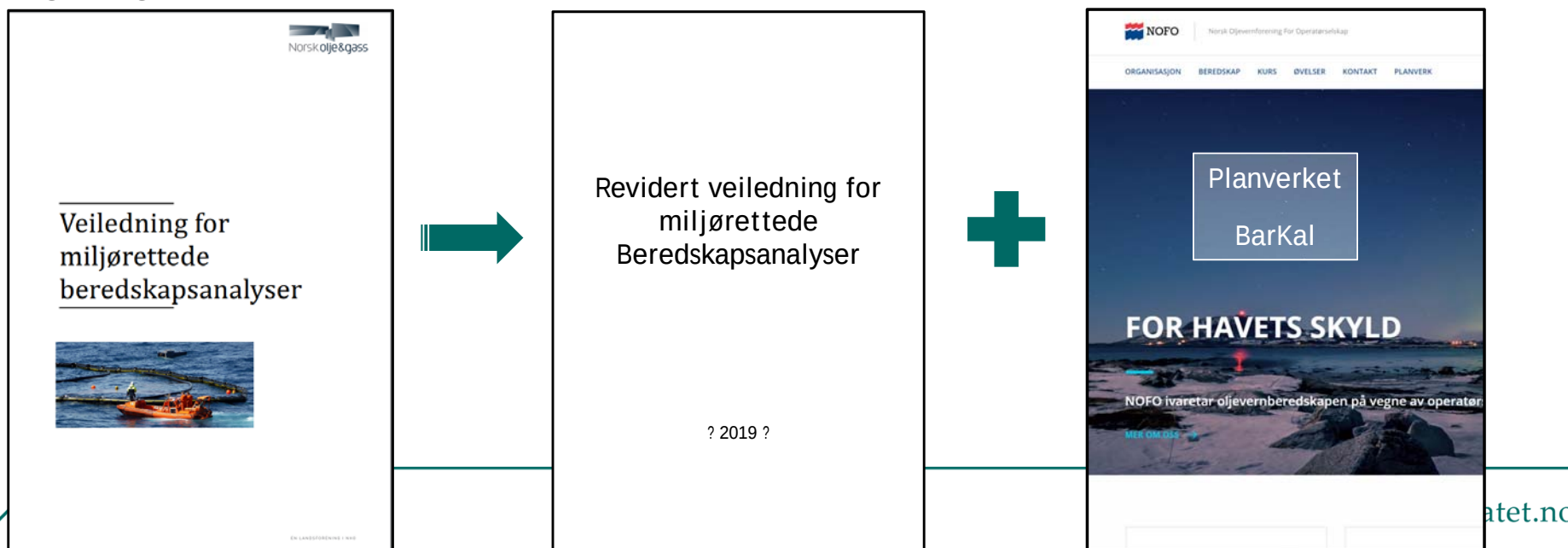


- Bruk av dispergeringsmidler tillates også ved leteboringer, så lenge det følger av beredskapsplanen
- Kravene til første respons blir teknologinøytrale, gjennom at:
 - For leteboring spesifiseres det ikke lenger at krav for første respons gjelder mekanisk opptak, og dette åpner for at kravene kan møtes med bl.a. kjemisk dispergering
 - Et felles krav til første respons for felt i drift som ikke er knyttet til type tiltak og type utstyr
- Kravene som spesifiserer tiltak mot mindre mengder utslipp av olje og ikke-vannløselige kjemikalier er tatt ut
- Kravene som spesifiserer tiltak mot kondensat og andre petroleumsprodukter som danner tynne oljefilmer på sjø er tatt ut

Forventninger til beredskapsanalyser og -vurderinger



- Flere typer DFUer omtales, ikke kun det dimensjonerende
- Alle egnede tiltak inkluderes, herunder mekanisk oppsamling med tilgjengelige utstyrstyper, kjemisk dispergering fra overflate og subsea hvis relevant, mekanisk dispergering



Krav til beredskap på åpent hav



Beredskapsanalyser

- Følger utviklingen i NOROGs arbeid med veiledning
- Vurderer egen veiledning i tilknytning til forskriftene

Krav

- Vurderer å gjeninnføre krav til regional beredskap
- Vil diskuteres videre med NOROG, NOFO og Kystverket

Beredskapsanalyser og dimensjonering av beredskap i kyst og strandsone – fra NOROG veiledning 2013



Barriere 2 - Kystsonen

- skal ha tilstrekkelig kapasitet til å kunne håndtere 95 persentil emulsjonsmengden (fra oljedriftsstatistikken) inn til barrieren etter at effekten av forutgående barriere er lagt til grunn.
- Døgncapasitet er mengden fordelt på beregnet strandingsperiode.
- Det skal foreligge planer som beskriver egnede taktikker og bekjempelsesmetoder i identifiserte områder.
- Responstiden skal være mindre enn 95 persentilen av minste drivtid til land.

Barriere 3 - Strandsonen

- skal i funksjon A (mobil olje) ha tilstrekkelig kapasitet til å bekjempe innkommende emulsjonsmengde gitt effekten av foregående barrierer.
- I tillegg skal funksjon B (ikke-mobil olje) ha kapasitet til å håndtere den oljemengde som beregnes strandet innenfor kystverkets beredskapsregioner i influensområdet.
- Det skal foreligge planer som beskriver egnede taktikker og bekjempelsesmetoder.
- Responstiden skal være mindre enn 95 persentil av korteste drivtid til land.

Hva gjøres i praksis?

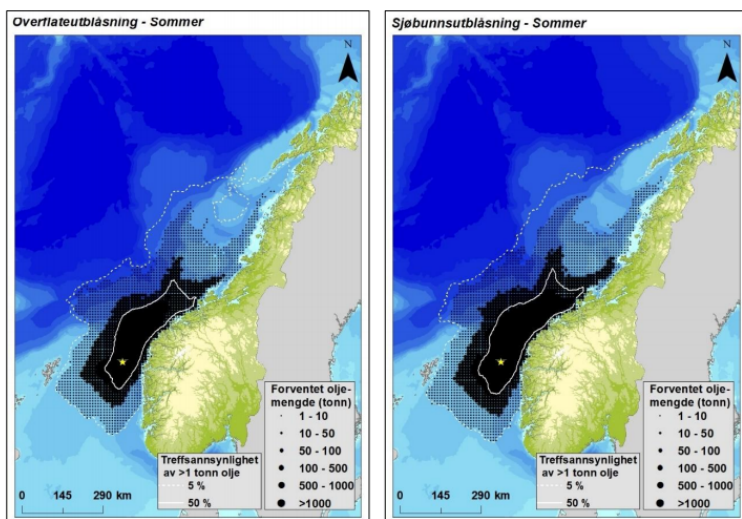
Avvik beredskap letebrønn Stålull



Operatørens beredskapsplaner for aksjoner i kystnære farvann er mangelfull

Avvik fra aktivitetsforskriften § 76 Beredskapsplaner

Planer for beredskap mot akutt forurensning skal dokumentere hvilke beredskapsressurser som inngår, responstider og ytelse og kapasitet i forhold til miljørisiko- og beredskapsanalysenes forutsetninger. Aktuelle bekjempelsesmetoder skal være beskrevet i beredskapsplanen.



Forventede oljemengder gitt en overflate- og sjøbunnsutblåsning i sommersesongen.

Kommentar/begrunnelse:

Boring av letebrønnen Stålull har:

- potensielt høye utblåsningsrater
- korte drivtider til land
- høy risiko for stranding av olje i et stort geografisk område med mange sårbare og verdifulle områder

Miljørisikoanalysen viser høy risiko for sjøfugl og kan det strande store mengder oljeemulsjon i det prioriterte området Frøya og Froan

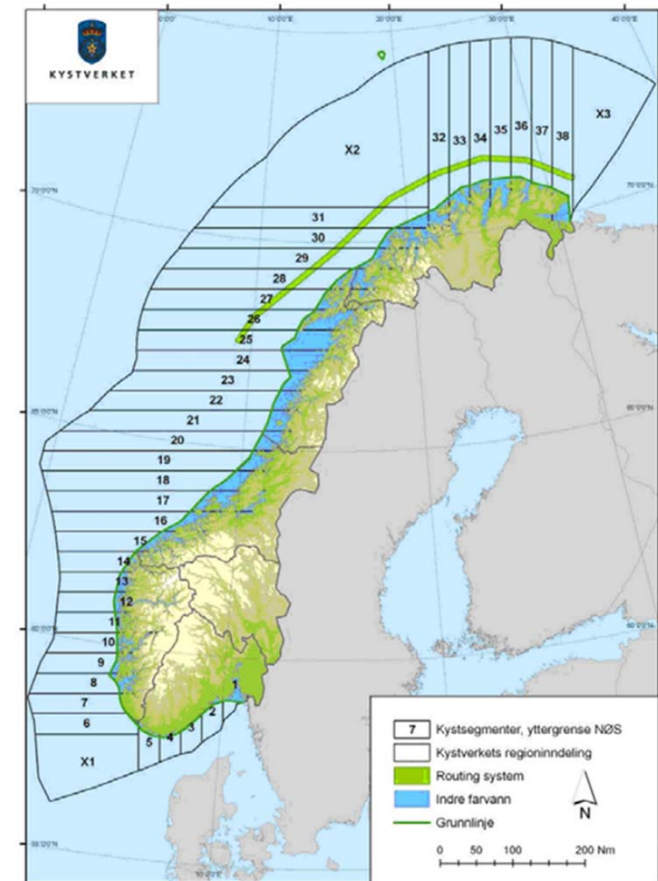
Beredskapsplanen viste hvilke fartøy og utstyr som kan mobiliseres for bekjempelse i fjord- og kystfarvann, men ikke hvilke bekjempelsesmetoder det er mulig og fordelaktig å iverksette i Frøya og Froan området

Høy miljørisiko og store strandingsmengder tilsier et behov for mer detaljerte planer for bekjempelses-metoder i kystnære farvann i de mest utsatte områdene

Utfordringer – analyse og kravstilling



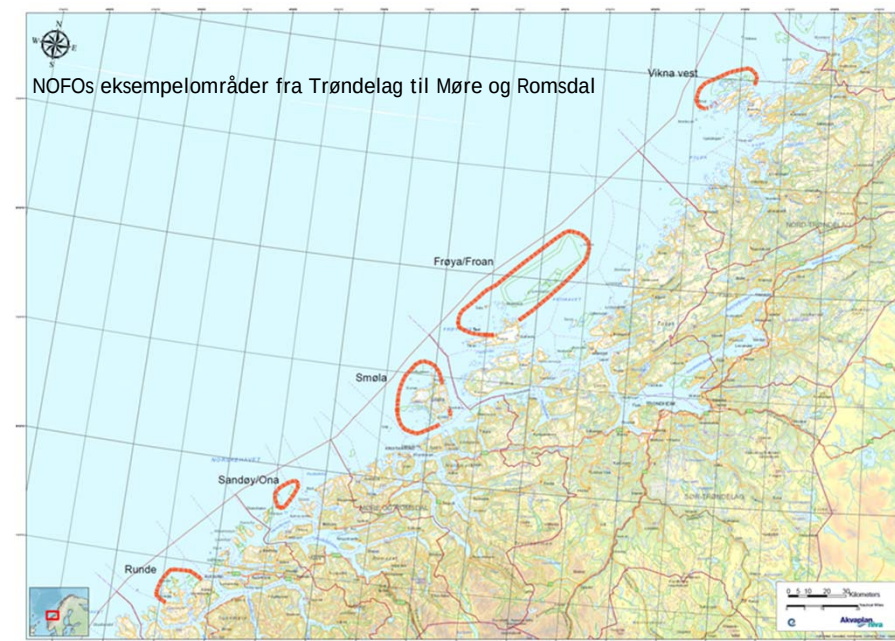
- Hva er riktig dimensjoneringsgrunnlag?
 - Emulsjonsmengder
 - Oljedriftsstatistikk
 - Utvalg av scenarioer
 - Effekt av beredskap i forutgående barrierer
 - Fornuftig inndeling av områder
 - NOFOs eksempelområder
 - Kystverkets kystsegmenter
 - IUA og MOB-områder
 - Tilgjengelige beredskapsressurser
 - Fysiske/topografiske begrensninger i de ulike kystområdene
 - Hvilke tiltak er egnet hvor og hva kan de utrette under ulike betingelser?



Hva bør/kan gjøres?



- Kysten kan inndeles i regioner hvor det settes felles krav til beredskap basert på
 - Mulige strandingsmengder med dagens aktiviteter
 - Verstefalls og mer sannsynlige scenarioer både for emulsjonsmengder og spredning
 - Miljøverdier som trenger spesiell beskyttelse
 - Mulighetsrommet for tilgjengelige beredskapsressurser
- Operatørene kan etablere felles strategiske aksjonsplaner basert på dette underlaget
- Gjennomføre GAP-analyser ved nye aktiviteter i et område/region)



Oljeskadet vilt

- Innsats mot akutt forurensning skal prioriteres slik at sjøfugl og vilt skjermes mot forurensningen
- Søknad om håndtering av oljeskadet sjøfugl og vilt skal sendes til Miljødirektoratet v/seksjon for truede arter (sjøfugl) og viltseksjonen (annet vilt)
- Miljødirektoratet er restriktive med å tillate:
 - rehabilitering (vask) av sjøfugl, og
 - storstilte avlivingsaksjoner og skremmeaksjoner i felt
- Tillatelse til avlivning av oljeskadet sjøfugl og vilt kan kun gis utfra en konkret vurdering den aktuelle situasjonen



Oljeskadet ærfugl. Foto: Morten Ekker

Hjemmelsgrunnlaget for lokalt iverksatte aksjoner er bortfalt i lov om dyrevelferd. hjelpeplikten er opprettholdt, men avgrenset til enkelte individer.

I situasjoner der et større antall ville eller forvillede dyr er utsatt for sykdom, skade eller annen lidelse utenom det normale, eksempelvis skadet sjøfugl som følge av oljesøl er ikke intensjonen at bestemmelsen om hjelpeplikt skal komme til anvendelse.