

Statoil ASA

4035 STAVANGER

Saksbehandler: Lise Langård

Telefon:

Seksjon: Utviklingsseksjonen

Vår referanse: 14/14974

Deres referanse:

Vår dato: 16.01.2015

Deres dato:

Att: Jostein Nordland

## UTBYGGING OG DRIFT AV JOHAN SVERDRUP-FELTET I NORDSJØEN – HØRING AV KONSEKVENsutREDNING

Vi viser til Deres brev av 4. november 2014 vedlagt ovennevnte konsekvensutredning for utbygging og drift.

Johan Sverdrup er et olje- og gassfelt. Feltet inneholder i hovedsak olje, men har også assosiert gass. Feltet er lokalisert i Nordsjøen like sør for 59. breddegrad, vest av Stavanger. Korteste avstand til land er Karmøy (155 km). Feltet har en utstrekning på ca. 200 km<sup>2</sup> og vanndybden i området er 110-120 m. Feltet vil bli bygget i flere faser. Første utbyggingsfase vil ha oppstart av produksjon i 2019. Eksport av olje og gass vil skje gjennom nye rørledninger til hhv Mogstad og Kårstø. Feltet ventes å ha en levetid på ca. 50 år.

### **Fiskeridirektoratets kommentarer til konsekvensutredning for utbygging og drift:**

Under punkt 5.4, fiskeressurser, står det skrevet at feltet ligger utenfor de områdene som er aller viktigst for fiskeriene. Fiskeridirektoratet må påpeke at fisket er en dynamisk aktivitet og vil variere alt etter fiskens vandringsmønster og de til enhver tid gjeldende reguleringer. På sikt kan dette føre til en økende fiskeriaktivitet inn i området. Aktuelle rørledningstraseer fra Johan Sverdrup til Statpipe vest for Karmøy vil måtte krysse gjennom Norskerenna. Særlig vest- og sørskråningen av Norskerenna er svært viktig for fiske med trål etter konsumfisk, reker og industrifisk. Under punkt 7, utslipp til sjø, hvilken metode er planlagt for håndtering av oljeholdig kaks? I forrige versjon (brevet deres av 21.februar 2014) vises det til at løsningen har vært i bruk på britisk sokkel, men ikke på norsk sokkel.

Under punkt 10, konsekvenser for fiskeriene og andre næringer til havs, står det i punkt 10.1 at hver enkelt av plattformene på feltsenteret vil være omgitt av en sikkerhetssone med en horisontal utstrekning 500 m regnet fra plattformenes ytterpunkter. Sonene strekker seg fra havbunnen og opp til 500 m over plattformenes høyeste punkt. Det samlede arealbeslaget vil bli i størrelsesorden ca. 2 km<sup>2</sup>. For

fiskerier vil det praktiske arealbeslaget ofte være vesentlig større enn arealet på selve sikkerhetssonen. Videre står det skrevet at alle havbunnsinstallasjoner og rørledninger utenfor sikkerhetssoner er bygget for å være overtrålbare. Avhengig av borerigg, vil denne kunne være oppankret med ankere som kan strekke seg ut over sikkerhetssonen, og således utgjøre et praktisk hinder for fiske. I henhold til petroleumsloven skal undervannsinstallasjoner være overtrålbare. Selv om det per i dag er liten fiskeriaktivitet i området så mener vi at det ikke er grunnlag for å beslaglegge unødvendig areal.

Videre under punkt 10.2 er det referert til en egen underlagsrapport av Ecofact 2014. I underlagsrapporten (Ecofact rapport 363) under punkt 3.2, generelt om legging av rørledninger i sjø, står det skrevet at i sjøområdene planlegges rørledningene lagt direkte på bunn uten overdekning. Fiskeridirektoratet er opptatt av at frie spenn reduseres til et minimum, samt at en graver ned rør og kabler der det er mulig for å redusere bruk av steinfyllinger. Videre er det viktig at helningsvinkel på steininstallasjoner er så liten som mulig slik at trålredskaper lettere kan krysse disse uten å grave med seg steinmasser som kan medføre tap av redskap og/eller fangst.

Under punktene 5.1.3 og 5.2.2., kyst- og fjorområdene, (Ecofact rapport 363) står det skrevet om norsk vårgytende sild og kysttorsk, hvorav den lokale sildestammen i Lurefjordsystemet ikke er nevnt (refererer til brev 31. oktober 2014 - kommentarer fra Region Vest og Fiskeridirektoratet, samt vedlagt litteratur liste over publikasjoner skrevet om den lokale sildestammen i brev av 5. januar 2015 fra Fiskeridirektoratet). Fiskeridirektoratet lurer på hvorfor dette ikke har blitt belyst.

Under punkt 6 (Ecofact rapport 363), vurdering av omfang og konsekvens, forventer Fiskeridirektoratet at de relevante etatene/institusjonene har blitt kontaktet ift lyd/støy, sprenging og utslipp til sjø ved klargjøring av rørledning.

Under punkt 6.2, konsekvenser for fiskeressurser, referer vi til punkt 5.4 over.

Konsekvensutredning for utvikling og drift av Johan Sverdrup-feltet synes i hovedsak å ivareta fiskeriinteressene på en tilfredsstillende måte, men som det fremgår over så må hensynet til fiskeriinteressene ivaretas med hensyn til overtrålbarehet, frie spenn og begrenset bruk av steinfyllinger og lavest mulig helningsvinkel på steinfyllinger. For øvrig vil vi be om at det utredes fjerning av rørledninger m.v. etter avslutning av Johan Sverdrup-feltet.

Fiskeridirektoratet har ingen øvrige merknader til konsekvensutredning (PUD).

Med hilsen

Anne Kjos Veim  
seksjonssjef

Lise Langård  
rådgiver

**Mottakerliste:**

Statoil ASA 4035 STAVANGER

**Kopi til:**

Olje- og energidepartemenetet Postoks 8148 Dep 0033 OSLO  
Statoil ASA 4035 STAVANGER