



DET KONGELIGE OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Aker BP ASA
Postboks 65
1324 LYSAKER

Deres ref
2022-0670

Vår ref
21/2493-24

Dato
5. juni 2023

Tyrving - Plan for utbygging og drift

Det vises til brev 10. august 2022, der rettighetshaverne i Trell og Trine Unit søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av petroleumsforekomstene Trell og Trine (Tyrvingfeltet). Trell og Trine Unit består av utvinningstillatelsene 102 F, 102 G, 036 E og 036 F, og rettighetshaverne er operatør Aker BP (61,26 pst.), Petoro AS (26,84 pst.) og PGNiG Upstream Norway AS (11,90 pst.).

Tyrving ligger i Alvheim-området, i den midtre delen av Nordsjøen. Forventede utvinnbare ressursene er i utbyggingsplanen beregnet til om lag 4,1 mill. Sm³ oljeekvivalenter. Forventet oppstart av produksjon er i første kvartal 2025. Operatøren forventer en produksjonstid for feltet på 15 år.

Tyrving er en havbunnsutbygging koblet opp mot produksjonsskipet Alvheim FPSO. Tyrvingfeltet – som består av de to petroleumsforekomstene Trell og Trine samt prospektet Trell Nord – vil bygges ut med tre brønner og vil produseres fra to nye manifolder, en ny oppkoblingsramme og videre via den eksisterende Øst Kamelon manifolden, som produserer til Alvheim FPSO. Utbyggingen omfatter i tillegg en produksjonsrørledning, rørledning for gassløft og en kontrollkabel. For å sikre best mulig plassering av brønnene planlegges det boret pilotbrønner. Dersom det påvises tilstrekkelig ressurser i Trell Nord-prospektet, vil disse bli utviklet med en horisontal produksjonsbrønn.

Totalt investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 6,2 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til 1,8 mrd. kroner før skatt med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til om lag to år etter oppstart.

Postadresse
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo
postmottak@oed.dep.no

Kontoradresse
Akersgata 59
oed.dep.no

Telefon*
22 24 90 90
Org.nr.
977 161 630

Avdeling
Olje- og
gassavdelingen

Saksbehandler
Martine Døvigen
22 24 62 85

Det er i utbyggingsplanen beregnet sensitivitet for bl.a. endringer i produktpriser, reserver, investeringer og driftskostnader. Prosjektets lønnsomhet, målt ved forventet netto nåverdi, er mest sensitivt for endringer i produktpriser og reserver. I utbyggingsplanen er balansepris før skatt beregnet til 51,2 dollar per fat oljeekvivalent.

Rettighetshaverne har gjennomført en kvalitativ stresstesting mot finansiell klimarisiko ved at utbyggingens balansepris er sammenlignet med ulike scenarier for olje- og gassprisbaner som er forenlige med målene i Parisavtalen, herunder 1.5 gradersmålet. Rettighetshaverne viser til Det internasjonale pengefondet (IMF) sin World Economic Outlook-rapport fra april 2022. Der illustreres det at fremtidig oljepris innenfor et nullutslippsscenario for fremtidig oljebruk vil variere, sterkt avhengig av om politiske tiltak søker å påvirke tilbudssiden eller etterspørselssiden av oljemarkedet. Det vises til at i denne analysen varierer oljeprisen på starten av 2030-tallet fra omtrent 25 til omtrent 200 dollar per fat. Analyser gjennomført av rettighetshaverne viser at Tyrving-utbyggingen har kort tilbakebetalingstid ved forventede prisbaner. Dette betyr at prosjektet er finansielt robust også for scenarier der stram klimapolitikk og lav etterspørsel skulle gi lave olje- og gasspriser på lang sikt.

Som en del av plan for utbygging og drift er det gjennomført en konsekvensutredning (KU). Departementet fastsatte program for KU 28. oktober 2021 etter offentlig høring. Konsekvensutredningen har vært på offentlig høring og viser overordnet at prosjektet vil ha små negative virkninger på miljø og næringsvirksomhet i området. Prosjektet vil ha positive virkninger for videre drift av Alvheim FPSO, herunder utnyttelse av eksisterende kapasitet og infrastruktur som sikrer effektiv økonomisk drift og opprettholdelse av sysselsetting.

Departementet viser til den gjennomførte konsekvensutredningen og operatørens tilsvarende svar til innkomne høringsuttalelser, og anser utredningsplikten som oppfylt. I departementets vurdering av om PUD skal godkjennes etter petroleumsloven er fordelene og ulempene ved utbyggingen, herunder en eventuell forringelse eller tap i naturmangfoldet, veid opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser er hensyntatt. Bevaring av naturmangfoldet inngår i konsekvensutredningen utført av rettighetshaver og i departementets skjønnsutøvelse etter petroleumsloven. Det innebærer at miljøkonsekvensene ved utbyggingen vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv. Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 7 og prinsippene i samme lov §§ 8-10 er lagt til grunn som retningslinjer for saksbehandlingen. Det er ikke påvist vesentlige negative miljøkonsekvenser ved utbyggingen, og departementet vurderer kunnskapsgrunnlaget som tilstrekkelig til å fatte vedtak. Etter en avveining i tråd med naturmangfoldloven, er det departements vurdering at utbyggingen kan gjennomføres.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID). AID har forelagt søknaden om godkjenning av PUD for Petroleurstilsynet (Ptil). Ptil anbefaler at planen godkjennes. AID har ingen merknader utover dette.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Oljedirektoratet (OD). Det er ODs vurdering at utbyggingen vil bidra til en fortsettelse av den positive utviklingen for Alvheim-området, med en ytterligere økning av de utvinnbare ressursene i området. OD vurderer at det reservoarfaglige arbeidet utført av rettighetshaverne er grundig og godt dokumentert. Videre vurderer OD valg av utbyggingsløsning som tilfredsstillende både mht. utvikling av Trell- og Trine-forekomstene og mht. utvikling av tilleggsressurser. OD vurderer prosjektet som samfunnsøkonomisk lønnsomt. OD anbefaler at den innsendte utbyggingsplanen godkjennes.

Departementet viser til AIDs og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbygging av Tyrving-feltet er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning. Den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø, sikkerhet og andre brukere av havet. Prosjektet understøtter således målene for norsk petroleumspolitik.

I Høyesteretts dom av 22. desember 2020 vedrørende gyldigheten av 23. konsesjonsrunde omtales spørsmålet om vurderinger av utslippskonsekvensene ved forbrenning av eksportert norsk petroleum opp mot Grunnloven § 112. I dommen legger Høyesterett til grunn at det i bruken av Grunnloven § 112 må kunne ses hen til om utslipp fra forbrenning i utlandet av norskprodusert petroleum gjør skade i Norge. Det er usikkert om nye utbyggingsprosjekter på norsk sokkel bidrar til økte, uendrede eller lavere globale klimagassutslipp totalt sett. Departementet har gjort et anslag over hvor store brutto utslipp (uten å hensynta andreordenseffekter) bruken av de forventet utvinnbare ressursene fra Tyrving medfører. Over feltets levetid anslås dette til i underkant av 11,25 mill. tonn CO₂, noe som i snitt utgjør ca. 0,75 mill. tonn CO₂ per år¹. Økte utslipp fra produksjonsskipet Alvheim FPSO som følge av Tyrving er anslått til under 1 000 tonn CO₂ per år, og er omfattet av EU ETS. På bakgrunn av beregningene av klimagassutslipp fra Tyrvingutbyggingen legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner at feltet gis navnet Tyrving.

I medhold av petroleumsløven § 4-2 første ledd, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon og myndighetenes gjennomgang av dokumentasjonen, godkjenner departementet plan for utbygging og drift av Tyrving.

¹ Forventede utvinnbare ressurs er anslått til 4,1 mill. Sm³ olje (P50). Det er brukt en utslippsfaktor som gir et utslipp på 2,34 tonn CO₂ per 1000 Sm³ naturgass og 2,74 tonn CO₂ per tonn/Sm³ olje (kilde: SSB).

Det understrekes at departementets godkjenning også omfatter utbyggingen av prospektet Trel Nord. Dette innebærer at departementet skal underrettes om en eventuell beslutning om at Trel Nord ikke skal bygges ut, jf. petroleumsloven § 4-2 syvende ledd.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Martine Døvig
seniorrådgiver

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

Oljedirektoratet