



DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

OMV (Norge) AS
Postboks 130
4065 STAVANGER

Deres ref

Vår ref

Dato

22/2325-

28. juni 2023

Godkjenning av plan for utbygging og drift av Berlingfeltet

Det vises til brev 21. november 2022, der OMV (Norge) AS på vegne av rettighetshaverne i utvinningstillatelsene 644, 644 B og 644 C, søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av Berlingfeltet. OMV er operatør med 30 pst. andel. Øvrige rettighetshavere er Equinor Energy AS med 40 pst. og DNO Norge AS med 30 pst.

Berlingfeltet ligger i Norskehavet om lag 23 km nordvest for Åsgard B-innretningen. Berlingfeltet består av to separate funn, tidligere kjent som Iris og Hades, som ble påvist i 2018. Forventede utvinnbare ressurser er beregnet til om lag 7 mill. Sm³ oljeekvivalenter og består av hovedsakelig gass, samt noe kondensat og NGL.

Berlingfeltet er planlagt bygget ut med en havbunnsramme tilknyttet Åsgard B-innretningen. Det er planlagt produksjonsstart i 2. kvartal 2028 og antatt produksjonsperiode er fem år.

I PUD er totale investeringer anslått til om lag 9 mrd. kroner (2022). Forventet netto nåverdi før skatt er beregnet til om lag 2,8 mrd. kroner ved 7 pst. diskonteringsrente.

Tilbakebetalingstiden er estimert til om lag 8 måneder etter oppstart.

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av nåverdien av utbyggingen som viser sensitiviteter i netto nåverdi (før skatt) for endringer i produktpriser, utvinnbare ressurser, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen før skatt er beregnet til 46 dollar per fat oljeekvivalent. Prosjektet er mest sensitivt for endringer i ressurser, produktpriser og investeringer.

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

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
Håvard Hegna
22 24 62 89

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. Prosjektet har en rask tilbakebetaling ved prisbanene som rettighetshaverne har lagt til grunn. Dette betyr at prosjektet er finansielt robust også for scenarioer 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 for Berling. Departementet fastsatte program for konsekvensutredningen 2. juli 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.

Departementet viser til den gjennomførte konsekvensutredningen og operatørens tilsvarende til inkomne 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 rettighetshaverne, 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 departementets vurdering at utbyggingen kan gjennomføres.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden om godkjenning av PUD for Berling for Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID). AID har forelagt søknaden for Petroleumstilsynet som ikke har innvendinger til søknaden. AID har ingen merknader utover dette.

Søknaden har vært forelagt Oljedirektoratet (OD). Departementet viser til ODs vurdering av PUD, herunder at utbyggingsløsningen legger opp til en tilfredsstillende utnyttelse av ressursene og at prosjektet er samfunnsøkonomisk lønnsomt. OD anbefaler at PUD for Berling godkjennes. For å sikre god ressursforvaltning anbefaler direktoratet at det stilles vilkår knyttet til videre utvikling av Berling.

Departementet viser til AIDs og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbyggingen av Berlingfeltet er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og rimelig 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. Departementet støtter direktoratets anbefaling om å stille vilkår for å legge til rette for god ressursforvaltning.

Det er i søknaden om godkjenning av PUD for feltet antatt at Berling-forekomstene strekker seg inn i ikke-tildelt område. Det kan ikke produseres fra ikke-tildelt areal. For å legge til rette for god ressursforvaltning er departementet opptatt av at hele området som Berling-

forekomstene kan strekke seg over har samme eiersammensetning. Departementet påpeker at før det kan gis produksjonstillatelse for Berling, må hele området som forekomstene dekker være omfattet av utvinningstillatelser.

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 forventede utvinnbare ressurser fra Berling kan medføre. Over feltets levetid anslås dette til om lag 17 mill. tonn CO₂, noe som i snitt utgjør ca. 3,4 mill. tonn CO₂ per år¹. Økte utslipp fra vertsfeltet som følge av Berling er anslått til i underkant av 39 000 tonn CO₂ per år og er omfattet av EU ETS. På bakgrunn av beregningene av klimagassutslipp fra Berling legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner Berling som feltnavn.

I medhold av petroleumsloven § 4-2 første ledd, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon og myndighetenes gjennomgang av dokumentasjonen, godkjenner departementet plan for utbygging og drift av Berling på følgende vilkår, jf. petroleumsloven § 10-18 fjerde ledd:

- 1. Rettighetshaverne skal basert på innsamling av ny seismikk levere en plan til Olje- og energidepartementet innen 31.12.2024. Planen skal beskrive videre modning av ressurser i tilknytning til forekomstene som er omfattet av PUD, samt øvrige prospekter med/og tilhørende oppsidemuligheter i tilstøtende strategafiske lag. Innholdet i planen skal avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til videre ressursutvikling basert på innholdet i planen.*
- 2. Rettighetshaverne skal innen seks måneder etter oppstart av produksjon levere en plan til Olje- og energidepartementet basert på produksjonsdata som beskriver videre modning av ressurser i tilknytning til forekomstene og tilhørende oppsidemuligheter som er omfattet av PUD. Innholdet i planen skal avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til videre ressursutvikling basert på innholdet i planen.*
- 3. Rettighetshaverne skal utarbeide en plan for hvordan senfaseproduksjon kan optimaliseres fra Berling, herunder hvordan samarbeid med andre utvinningstillatelser skal innrettes for å oppnå dette. Planen skal forelegges departementet for godkjennelse.*

¹Utvinnbare ressurser (P50) for Berling er anslått til 5,28 mrd. Sm³ gass og 1,53 mill. Sm³ kondensat (ikke medregnet prospekter). Det er brukt en utslippsfaktor fra SSB som gir et utslipp på 2,34 tonn CO₂ per 1000 Sm³ naturgass og 2,74 tonn CO₂ per tonn/Sm³ olje (kilde: SSB)

Planen skal sendes innen 1. januar 2029 eller ved eventuelle tidligere endringer i planer for lavtrykksproduksjon

Kart og koordinater for de delene av utvinningstillatelsene som er omfattet av plan for utbygging og drift av Berling følger vedlagt.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Håvard Hegna
underdirektør

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

DNO ASA
Equinor Energy AS
Oljedirektoratet
Equinor Energy AS
DNO Norge AS

Vedlegg

Vedrørende plan for utbygging og drift for Berling
Oppsummering av høringsuttalelser til KU og operatørens kommentarer til disse
Kart og koordinater for Berling