



**DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT**

Wintershall DEA Norge AS
Jåttåflaten 27
4020 STAVANGER

Deres ref
MP02-MA00-WDN-Z-TC-0002

Vår ref
21/60-

Dato
28. juni 2023

Godkjenning av endret plan for utbygging og drift av Mariafeltet

Det vises til brev 10. august 2022 der rettighetshaverne i utvinningstillatelsene 475 BS og 475 CS søker om godkjenning av endret plan for utbygging og drift (PUD) av Mariafeltet. Rettighetshaverne er Wintershall DEA Norge AS (operatør, 50 pst.), Petoro AS (30 pst.) og Sval Energi AS (20 pst.).

Maria er et oljefelt på Haltenbanken i Norskehavet. Produksjon fra Maria begynte i desember 2017. Produksjonen fra feltet har ikke vært som forventet og rettighetshaverne har vurdert at det er behov for flere brønner for å øke utvinningen. Den foreliggende endringen av utbyggingsplanen skal bidra til å bedre utnytte ressursene i feltet, basert på ny forståelse av undergrunnen. Forventede utvinnbare ressurser er beregnet til om lag 3,5 mill. Sm³ oljeekvivalenter. Forventet oppstart av produksjon er i første kvartal 2025. Operatøren forventer en produksjonstid for feltet på 16 år.

Endret PUD for Maria omfatter en ny bunnramme med seks brønnsliiser med tre nye brønner. Etter innsendingen av endret utbyggingsplan har rettighetshaverne besluttet å bore ytterligere en produksjonsbrønn. Rettighetshaverne planlegger å knytte den nye bunnrammen til en eksisterende bunnramme på Maria med produksjonsrør, vanninjeksjonsrør, gassløfrør og kontrollkabel. Rettighetshaverne planlegger å føre produksjonen til vertsplattformen Kristin, og å eksportere olje med tankskip fra Åsgard C og gass gjennom Åsgard Transportsystem og Kårstø.

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
Erik Just Olsen
22 24 61 94

Totale investeringer for prosjektet er i endret PUD anslått til om lag 4,1 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er anslått til 3 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til under tre år etter oppstart.

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av lønnsomheten av utbyggingen som viser sensitiviteter i netto nåverdi før skatt for blant annet endringer i produktpriser, reserver, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen før skatt er beregnet til 41 dollar per fat oljeekvivalent. Prosjektet er mest sensitivt for endring i priser og reserver.

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. Rettighetshaverne har gjennomført analyser som viser at den endrede utbyggingen av Maria har kort tilbakebetalingstid. 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.

Departementet har innvilget søknad om oppfylt utredningsplikt i brev til rettighetshaverne 23. september 2022, og har ikke funnet behov for tilleggsutredninger, jf. petroleumsforskriften § 22a tredje ledd.

I departementets vurdering av om endret PUD skal godkjennes etter petroleumsloven er fordelene og ulempene ved utbyggingen, herunder en eventuell forringelse eller tap i naturmangfoldet, veid mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser er hensyntatt. Bevaring av naturmangfoldet inngår i utredninger og øvrig dokumentasjon, samt 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 endret PUD for Petroleumstilsynet (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 den planlagte utbyggingsløsningen er god og tilstrekkelig fleksibel til at

rettighetshaverne vil kunne justere dreneringsstrategi ved behov, samt til å bore nye brønner frem til de delene av reservoaret som ved innlevering av endret PUD ikke er tilstrekkelig modnet for borebeslutning.

Departementet viser til AIDs og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbyggingen i endret PUD for feltet Maria er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning. Oljedirektoratets beregninger og vurderinger av prosjektet understøtter denne vurderingen. 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.

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 Maria medfører. Over feltets levetid anslås dette til i underkant av 9,45 mill. tonn CO₂, noe som i snitt utgjør ca. 0,59 mill. tonn CO₂ per år¹. Utslipp fra Kristin som følge av den endrete utbyggingsplanen for Maria er omfattet av opprinnelig PUD. På bakgrunn av beregninger av klimagassutslipp fra Maria legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

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

1. Rettighetshaverne skal vurdere mulige tiltak for å øke utvinningen fra feltet eksempelvis ved brønnstimulering (inkludert frakturering og fiskebeinsbrønner, samt vurdere nytteverdi av sekvensiell opprensning av soner med glideporter for å sikre god produktivitet. Rettighetshaverne skal levere en rapport med vurderinger av tiltakene til Oljedirektoratet innen 1. desember 2023.
2. Senest ett år etter produksjonsstart skal rettighetshaverne levere en rapport til departementet om videre modning av ressursgrunnlag og tiltak for å øke utvinningen fra Maria. Innholdet i rapporten skal avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan stille vilkår basert på innholdet i rapporten, for å sikre god ressursforvaltning.

¹ Forventede utvinnbare ressurser er anslått til 3,5 mill. Sm³ oljeekvivalenter. Det er benyttet utslippsfaktorer som gir utslipp på hhv. 2,34 tonn CO₂ per 1000 Sm³ naturgass og 2,74 tonn CO₂ per tonn/Sm³ olje (kilde: SSB).

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Erik Just Olsen
seniorrådgiver

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi:

Oljedirektoratet
Petoro AS
Sval Energi AS

Vedlegg

Vedrørende endret plan for utbygging og drift av Mariafeltet