



## DET KONGELIGE OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Aker BP ASA  
Postboks 65  
1324 LYSAKER

Deres ref  
2022-1096

Vår ref  
22/1103-

Dato  
28. juni 2023

### Godkjenning av plan for utbygging og drift av Symrafeltet

Det vises til brev 16. desember 2022 der rettighetshaverne i Symra søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av Symrafeltet. Symra består av utvinningstillatelse 167, 167 B og 167 C, og rettighetshaverne er operatør Aker BP ASA (50 pst.), Equinor Energy AS (30 pst.) og Sval Energi AS (20 pst.).

Symra ligger på Utsirahøyden i den midtre delen av Nordsjøen. Forventede utvinnbare ressurser er i utbyggingsplanen beregnet til om lag 7,4 mill. Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.). Forventet oppstart av produksjon er i første kvartal 2027, med en forventet produksjonshorisont frem til 2035.

Symra er en havbunnsutbygging koblet opp mot Ivar Aasen-plattformen med videre tilkobling til Edvard Grieg-plattformen. Symra består av flere reservoar-segmenter og vil bygges ut med fire produksjonsbrønner i de ulike segmentene. Utbyggingen omfatter en fire slissers bunnramme med en produksjonsrørledning, en kontrollkabel, en rørledning for gassløft og tilrettelegging for vanninjeksjon.

Totalt investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 9,1 mrd. 2022-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til 4,3 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til om lag to år etter oppstart.

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av nåverdien av utbyggingen som viser sensitiviteter i nåverdien (før skatt) for bl.a. endringer i produktpriser, ressurser, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen er beregnet til 43,9 dollar per fat o.e. før skatt. Prosjektet er mest sensitivt for endringer i produktpriser og ressurser.

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  
Julie Charlotte  
Thorstensen  
22 24 62 76

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 Symra-utbyggingen 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 for Symra i brev til rettighetshaverne 13. september 2022, og har ikke funnet behov for å be om ytterligere utredninger, jf. petroleumsforskriften § 22a tredje ledd.

I departementets vurdering av om utbyggingsplanen skal godkjennes etter petroleumsloven er fordeler og ulemper 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 utredninger og øvrig dokumentasjon, samt departementets skjønnsutøvelse etter petroleumsloven. Det innebærer at miljøkonsekvensene ved utbyggingen vurderes i et helhetlig og langsiktig perspektiv. Bestemmelsen i naturmangfoldsloven § 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 naturmangfoldsloven, er det departementets 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 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 utbyggingen av Symra vil bidra til ressurstilvekst, verdiskaping og bidra til forlengelse av levetiden for eksisterende infrastruktur på Utsirahøyden. OD vurderer at utbyggingsløsningen er tilfredsstillende og at det reservoarfaglige arbeidet er grundig og godt dokumentert av rettighetshaverne. Videre vurderer OD prosjektet som samfunnsøkonomisk lønnsomt. OD anbefaler at den innsendte utbyggingsplanen godkjennes på vilkår for å legge til rette for god ressursforvaltning.

Departementet viser til AIDs og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbygging av Symrafeltet 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.

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 Symra medfører. Over feltets levetid anslås dette til i underkant av 19,6 mill. tonn CO<sub>2</sub>, noe som i snitt utgjør ca. 2,4 mill. tonn CO<sub>2</sub> per år.<sup>1</sup> Vertsplattformen er forsynt med kraft fra land, derfor vil utslippene til luft ved normal produksjon være minimale. På bakgrunn av beregningene av klimagassutslipp fra Symra legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner Symra som feltnavn.

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 Symra på følgende vilkår, jf. petroleumsløven § 10-18 fjerde ledd:

1. Rettighetshavere skal innen 1.12.2027 utarbeide en plan som beskriver muligheter for utvikling av påviste forekomster og prospekter i utvinningstillatelsene 167, 167 B og 167 C som ikke er omfattet av PUD. Innholdet i planen skal avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til god ressursforvaltning basert på innholdet i planen.
2. Rettighetshaverne skal utarbeide en rapport med en vurdering av vanninjeksjon. Innholdet og tidspunktet for innsendelse av rapporten avklares med Oljedirektoratet. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til vanninjeksjon basert på innholdet i rapporten.

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

Med hilsen

---

<sup>1</sup> Forventede utvinnbare ressurser er anslått til 6,1 mill. Sm<sup>3</sup> olje (P50) og 1,2 mrd. Sm<sup>3</sup> gass (P50). Det er brukt en utslippsfaktor som gir et utslipp på 2,34 tonn CO<sub>2</sub> per 1000 Sm<sup>3</sup> naturgass og 2,74 tonn CO<sub>2</sub> per tonn/Sm<sup>3</sup> olje. (kilde: SSB).

Gaute Erichsen (e.f.)  
avdelingsdirektør

Julie Charlotte Thorstensen  
førstekonsulent

*Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer*

Kopi  
Oljedirektoratet  
Equinor Energy AS  
Sval Energi AS

**Vedlegg**

Vedrørende plan for utbygging og drift for Symra  
Kart og koordinater