

Equinor Energy AS
Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Deres ref
2023-019894

Vår ref
23/447-

Dato
16. januar 2024

Godkjenning av plan for utbygging og drift av Eirinfeltet

Det vises til brev 14. september 2023 der rettighetshaverne i utvinningstillatelse 048 E søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) av Eirinfeltet. Rettighetshaverne i Eirinfeltet er Equinor Energy AS (operatør, 78,2 pst.) og KUFPEC Norway AS (21,8 pst.).

Eirinfeltet er et gassfelt som ligger i den midtre delen av Nordsjøen, om lag 9 km nordvest for Gina Krog-feltet og 250 km vest for Stavanger. Forventede utvinnbare ressurser er i utbyggingsplanen beregnet til om lag 4,4 mill. Sm³ oljeekvivalenter (o.e.). Forventet oppstart av produksjon er fjerde kvartal 2025, med en forventet produksjonshorisont frem til 2036.

Eirinprosjektet er en havbunnsutbygging med to produksjonsbrønner som skal knyttes opp mot Krog-plattformen som er tilrettelagt for tilknytning av feltet. Utbyggingen innebærer derfor relativt små modifikasjoner på plattformen.

Totale investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 4,1 mrd. 2023-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til 4,7 mrd. kroner med en diskonteringsrente på 7 pst. Tilbakebetalingstiden er estimert til om lag to år fra oppstart av produksjon.

I utbyggingsplanen er det foretatt en usikkerhets- og robusthetsvurdering av utbyggingen som viser sensitiviteter i nåverdien (før skatt) for bl.a. endringer i produktpriser, ressurser, investeringer og driftskostnader. Balanseprisen er beregnet til 47 dollar per fat o.e. før skatt. Prosjektet er mest sensitivt for endringer i produktpriser og ressurser.

Departementet viser til at rettighetshaverne har inkludert en kvalitativ stresstesting mot finansiell klimarisiko i utbyggingsplanen. Som en del av dette er utbyggingen også vurdert mot ulike scenarier for olje- og gassprisbaner som er forenlige med målene i Parisavtalen,

herunder 1,5 gradersmålet. Rettighetshaverne har vurdert den finansielle klimarisikoen ved utbyggingsprosjektet som akseptabel.

Energidepartementet har innvilget søknad om oppfylt utredningsplikt for Eirinfeltet i brev til rettighetshaverne 13. april 2023, 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 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.

Energidepartementet har forelagt søknaden for Havindustritilsynet. Tilsynet anbefaler at plan for utbygging og drift av Eirinfeltet godkjennes.

Energidepartementet har forelagt søknaden for Sökkeldirektoratet. Det er direktoratets vurdering at utbyggingen vil bidra til ressurstilvekst, verdiskaping og forlenge levetiden til Krog-feltet. Direktoratet vurderer utbyggingsløsningen som tilfredsstillende og at det reservoarfaglige arbeidet er grundig og godt dokumentert av rettighetshaverne. Videre vurderes prosjektet som samfunnsøkonomisk lønnsomt. Sökkeldirektoratet anbefaler at den innsendte utbyggingsplanen godkjennes på vilkår for å legge til rette for god ressursforvaltning.

Departementet viser til Havindustritilsynets og Sökkeldirektoratets vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbygging av Eirinfeltet 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 Sökkeldirektoratets anbefaling om å stille vilkår for å legge til rette for god ressursforvaltning.

Det er usikkert om nye utbyggingsprosjekter på norsk kontinentalsokkel bidrar til økte, uendrede eller lavere globale klimagassutslipp totalt sett. Departementet har gjort et anslag over hvor store bruttoutslipp (uten å hensynta andreordenseffekter) bruken av de forventet utvinnbare ressursene fra Eirinfeltet medfører. Over feltets levetid anslås dette til om lag 10,26 mill. tonn CO₂, noe som i snitt utgjør ca. 0,93 mill. tonn CO₂ per år. Vertsplattformen er forsynt med kraft fra land, derfor vil utslippene til luft ved normal produksjon være minimale. I

2022 var de globale utslippene av klimagasser 53,8 mrd. tonn CO₂-ekvivalenter. På bakgrunn av beregningene av klimagassutslipp fra Eirin legges det til grunn at godkjenning av utbyggingen ikke er i strid med Grunnloven § 112.

Departementet godkjenner Eirin 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 Eirinfeltet på følgende vilkår, jf. petroleumsloven § 10-18 fjerde ledd:

1. Rettighetshaverne skal utarbeide en rapport med en vurdering av brønnplassering av brønn nr. 2. Innholdet og tidspunktet for innsendelse av rapporten avklares med Sokkeldirektoratet. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til brønnplassering basert på innholdet i rapporten.
2. Rettighetshaverne skal innen 12 måneder etter produksjonsstart utarbeide en rapport som beskriver mulig tiltak for økt utvinning. Innholdet i rapporten skal avklares med Sokkeldirektoratet. Departementet kan stille krav om gjennomføring av tiltak som bidrar til økt utvinning basert på innholdet i rapporten.

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

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Julie Charlotte Thorstensen
førstekonsulent

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

Sokkeldirektoratet
Havindustriilsynet
KUFPEC Norway AS

Vedlegg

Vedrørende plan for utbygging og drift av Eirinfeltet
Kart og koordinater