



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Equinor Energy AS  
Forusbeen 50  
4035 STAVANGER

Deres ref  
2021-011486

Vår ref  
21/2293-15

Dato  
1. desember 2022

## Godkjenning av endret plan for utbygging og drift av Oseberg - Gass fase 2 og kraft fra land

Det vises til brev 22. november 2021 der Equinor Energy AS (Equinor) på vegne av rettighetshaverne i Oseberg Area Unit (OAU) søker om godkjenning av endret plan for utbygging og drift (endret PUD) av Oseberg-feltene i forbindelse med prosjektet «Oseberg gass fase 2 og kraft fra land» (OGP). Rettighetshaverne i OAU er Equinor (operatør, 49,3 pst.), Petoro AS (33,6 pst.), TotalEnergies EP Norge AS (14,7 pst.) og ConocoPhillips Skandinavia AS (2,4 pst.).

Oseberg-feltene ligger i utvinningstillatelsene 053, 055 C, 079, 104, 104 B og 171 B, i den nordlige delen av Nordsjøen og består av Oseberg, Oseberg Sør og Oseberg Øst. Oseberg-feltet ble påvist i 1979, opprinnelig PUD ble godkjent i 1984 og feltet ble satt i produksjon i 1988. Feltene er bygget ut med sju plattformer, hvorav Oseberg A, Oseberg B og Oseberg D inngår i Oseberg Feltsenter. Øvrige plattformer er Oseberg C, Oseberg H, Oseberg Øst og Oseberg Sør.

OGP innebærer at det installeres to nye elektrisk drevne pre-kompressorer på Oseberg A. Dette vil gjøre det mulig å senke innløpstrykket på plattformen slik at det oppnås høyere utvinning av olje og gass. Operatøren anslår at prosjektet gir en økning i Osebergs reserver på 31,2 millioner Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter (o.e.). Av dette er om lag 87 pst. gass og 13 pst. olje og NGL.

OGP innebærer videre at feltene knyttes til kraftnettet på land og at deler av feltenes kraftbehov, inkludert kraftbehovet til de to nye pre-kompressorene, som følge av dette vil dekket av kraft fra land. Kraft fra land-anleggene er forberedt og dimensjonert for at feltenes samlede kraftbehov i framtida kan dekket med kraft fra land.

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  
Thomas Aarrestad  
22 24 62 11

På land omfatter prosjektet en ny transformatorstasjon på Kollsnes (Øygarden, Vestland), samt kabel til denne fra Statnetts transformatorstasjon på Kollsnes og kabel fra den nye transformatorstasjonen til landfallet for sjøkabelen. Denne infrastrukturen etableres i samarbeid med rettighetshaverne på Trollfeltet og er også tilrettelagt for ev. ytterligere tilkoblinger. Det er inngått avtale mellom Troll Unit og Oseberg Area Unit som skal godkjennes av departementet, jf. petroleumsløven § 4-7.

Kraft skal overføres gjennom en 118 km lang vekselstrømkabel fra Kollsnes til Oseberg A, og en 14 km lang kabel videre til Oseberg Sør. Idriftssettelse for de nye pre-kompressorene og den nye energiforsyningsløsningen til Oseberg er planlagt i første kvartal 2026.

Operatøren Equinor har beregnet at prosjektet vil redusere CO<sub>2</sub>-utslippene fra Oseberg med i gjennomsnitt 320 000 tonn per år. Tilsvarende vil utslippene av NO<sub>x</sub> reduseres med 1 387 tonn per år. Operatøren har anslått totale investeringer i prosjektet til om lag 10,0 mrd. 2021-kroner. Forventet netto nåverdi før skatt med syv pst. realrente er anslått til 22,9 mrd. 2021-kroner.

Prosjektet har en balansepris før skatt på 22 USD/fat. Det er gjort sensitivetsberegninger for blant annet endring i produksjon, investeringer, pris og driftskostnader. Klimarisikoen ved utbyggingen er synliggjort av selskapene gjennom sensitivetsberegninger av lavere priser og høyere driftskostnader, herunder om dette skulle bli en effekt av fremtidige klimatiltak. Tiltakskostnaden for kraft fra land-delen av prosjektet isolert sett, er i planen beregnet til om lag 1 800 - 2 100 kr/tonn CO<sub>2</sub>-utslipp redusert på norsk sokkel, ved en diskonteringsrente på 5-7 pst.

Departementet meddelte i brev 29. mai 2020 at operatøren har godtgjort at utredningsplikten knyttet til prosjektet er dekket av eksisterende utredninger, jf. petroleumsforskriften § 22a. Det har i etterkant av dette ikke oppstått behov for ytterligere utredninger. Prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-10 er lagt til grunn som retningslinjer i saksbehandlingen som har ledet fram til dette vedtaket.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID), som har innhentet Petroleumstilsynets vurdering. Tilsynet anbefaler at søknaden godkjennes, men gjør oppmerksom på at det er behov for oppfølging knyttet til materialhåndtering, brannanalyser og vibrasjon i rørlinjer i prosessanlegget i prosjekt- og byggeperioden. AID har ingen merknader utover dette.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Oljedirektoratet (OD). OD vurderer OGP som et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt. Direktoratet har vurdert relevante sider av utbyggingsløsningen, undergrunnsforhold, prosjektgjennomføring, påvirkning på ytre miljø, økonomi, områdevurderinger og rettighetshavernes påseplikt. OD anbefaler at søknaden godkjennes på vilkår om videre modning av prosjektet med mulig gjenbruk av TOGI-utstyr,

samt vilkår for å sikre at alle lønnsomme oljebrønner blir boret før reservoatrykket har falt under borbarhetstrykket.

Olje- og energidepartementet viser til AID og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at OGP-prosjektet er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til 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 bruttoutslipp bruken av forventede utvinnbare ressurser fra OGP medfører. Over levetiden anslås dette til om lag 75 mill. tonn CO<sub>2</sub> eller i snitt ca. 5,0 mill. tonn per år. For OGP har departementet også gjort beregninger av netto forbrenningsutslipp. Tas det hensyn til andreordenseffekter i energimarkedene, viser beregningene at effekten på de globale nettoutslippene er lavere. Basert på utredninger fra eksterne analysemiljøer er det beregnet at globale utslipp kan bli redusert med om lag 4 millioner tonn CO<sub>2</sub>. Beregningene gir ikke grunn til å anta at forbrenningsutslippene fra OGP-ressurser vil gjøre skade på miljøet i Norge.

Departementet mener den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø, sikkerhet og andre brukere av havet.

26. mars 2021 ga Olje- og energidepartementet anleggskonsesjon etter energiloven og havenergilova til å bygge, eie og drive nødvendige elektriske anlegg for å forsyne Oseberg med kraft fra land. Konsesjonen dekker anleggene på land og fram til tilknytningspunktet på Oseberg A. For kabelen mellom Oseberg A og Oseberg Sør har departementet kommet til at det skal gis unntak fra behandling etter havenergilova, på vilkår om at det ved fremtidig endret bruk av kraftkablene kan kreves myndighetsbehandling etter havenergilova.

I medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet (petroleumsloven) § 4-2 syvende ledd, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon, godkjenner Olje- og energidepartementet endret plan for utbygging og drift av Oseberg-feltene på følgende vilkår, jf. petroleumsloven § 10-18 fjerde ledd:

- 1. Rettighetshaverne skal ferdigstille pågående utredninger for bruk av eksisterende TOGI-utstyr på Oseberg B og Oseberg A, slik at prosjektet kan modnes fram til en investeringsbeslutning innen 31. desember 2023. Dersom beslutningsgrunnlaget viser at bruk av TOGI-utstyr bidrar til god ressursforvaltning og verdiskaping, skal prosjektet gjennomføres.*

2. *Rettighetshaverne skal innen 1. februar 2023 sende inn en helhetlig plan for boring av oljebrønner i Osebergfeltet, herunder vurderinger av gjenværende mulige brønnmål for olje, slik at alle lønnsomme ressurser blir utvunnet. Deretter skal en oppdatert plan inngå i, og være en del av departementets vurdering av, de årlige søknadene om produksjonstillatelse for gass fra Oseberg Main Brent.*
3. *Fremtidig endret bruk av kraftkabelen mellom Oseberg A og Oseberg Sør kan kreve myndighetsbehandling etter havenergilova. Rettighetshaverne skal i god tid før en eventuell endret bruk ta kontakt med myndighetene for å avklare myndighetsbehandlingen.*

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)  
avdelingsdirektør

Thomas Aarrestad  
seniorrådgiver

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

Kopi

Oljedirektoratet

Vedlegg

Utbygging og drift av Oseberg gass fase 2 og kraft fra land