



**DET KONGELIGE
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT**

A/S Norske Shell
Postboks 40
4098 TANANGER

Deres ref

Vår ref

Dato

19/1587-59

8. juli 2022

Godkjenning av endret plan for utbygging og drift for Ormen Lange

Det vises til søknad 20. september 2021 om godkjenning av endret plan for utbygging og drift (PUD) for Ormen Lange. Rettighetshavergruppen i Ormen Lange Unit består av Shell Norge AS (operatør, 17,8134 pst.), Petoro AS (36,4850 pst.), Equinor Energy AS (25,3452 pst.), PGNiG Upstream Norway AS (14,0208 pst.) og Vår Energi AS (6,3356 pst.).

Ormen Lange-feltet er et gassfelt påvist i 1997 og lokalisert i Norskehavet om lag 120 km nordvest for Kristiansund. Opprinnelig plan for utbygging og drift ble godkjent i 2004 og feltet ble satt i produksjon i 2007. Ormen Lange-feltet er bygd ut i faser. Produksjonen fra Ormen Lange-feltet har vært avtagende siden 2012 etterhvert som reservoartrykket har avtatt. Kompresjon på land ble besluttet i 2013. Søknaden om endret plan for utbygging og drift av Ormen Lange-feltet omhandler fase 3.

I planen for fase 3 inngår to rikgass kompressorstasjoner på havbunnen, hver med to kompressorer à 8 MW med tilhørende utstyr. Det er et betydelig omfang av teknologikvalifisering i prosjektet. Gjennom prosjektet forventes det at ytterligere 40 mrd. Sm³ gass og 1 mill. Sm³ kondensat frigjøres ved å redusere trykket ved brønnhodene gjennom bruk av havbunnskompresjon. Dette vil øke brønnstrømmen fra Ormen Lange-feltet til Nyhamna-anlegget, noe som gir både høyere produksjon og økt utvinning. Utvinningsgraden forventes å øke fra 75 pst. til 85 pst. og produksjonen av gass akselereres.

På land etableres en ny frekvensomformer inntil det eksisterende gassanlegget, med tilhørende anlegg som kobles til egen nettstasjon innenfor dagens anlegg på Nyhamna. Ned til sjøkanten legges jordkabler i en ny kabelgrøft som er ca. 550 meter lang. Effektuttaket til havbunnskompresjon vil være om lag 38 MW i 2026, og vil gradvis reduseres til 31 MW i

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

2035. NVE har i juni 2021 gitt konsesjon etter energiloven for det økte strømbehovet ifm. Ormen Lange fase 3.

De totale investeringer for prosjektet er i utbyggingsplanen anslått til om lag 11,7 mrd. 2021-kroner. Forventet oppstart er planlagt i 4. kvartal 2025. Forventet netto nåverdi før skatt med syv pst. realrente er anslått til 15,9 mrd. 2021-kroner.

Prosjektet har en balansepris før skatt på 29,7 USD/fat. Det er gjort sensitivitetsberegninger for blant annet endring i produksjon, investeringer, oljepris og driftskostnader. Klimarisikoen ved utbyggingen er synliggjort av selskapene gjennom sensitivitetsberegninger av lavere oljepriser og høyere driftskostnader, herunder om dette skulle bli en effekt av fremtidige klimatiltak.

Som en del av endret plan for utbygging og drift for Ormen Lange er det gjennomført en konsekvensutredning (KU). Operatøren for utbyggingen sendte forslag til program for konsekvensutredning på offentlig høring i desember 2019. Basert på innkomne uttalelser og operatørens vurdering av disse fastsatte departementet utredningsprogrammet 30. juni 2020. Med utgangspunkt i dette ble konsekvensutredning gjennomført og sendt på offentlig høring av operatøren 5. oktober 2020. Operatøren har gjort rede for de innkomne høringsuttalelsene til KU for prosjektet, samt operatørens vurdering av disse i vedlegg til plan for utbygging og drift.

Overordnet viser konsekvensutredningen at negative virkninger på miljø generelt vil være små og av lokal karakter, og i hovedsak avgrenset til anleggs- og installasjonsfasen. KU-prosessen har ikke avdekket særskilte forhold, eller at det er behov for særlige avbøtende tiltak. En nærmere redegjørelse for hvordan virkningene av utbyggingen og innkomne uttalelser til KU er vurdert og følges opp fremgår av vedlegget til dette brevet.

Prinsippene i naturmangfoldsloven §§ 8-10 er reflektert og departementet legger til grunn at operatøren følger opp disse prinsippene i gjennomføringen av prosjektet i den grad det er relevant.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID), som har innhentet Petroleumstilsynets vurdering. Petroleumstilsynet anbefaler på bakgrunn av sin vurdering mot kravene i regelverket at planen godkjennes uten vilkår. Arbeids- og inkluderingsdepartementet har ingen merknader utover dette.

Utbyggingsplanen har vært forelagt Oljedirektoratet (OD). OD vurderer prosjektet som et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt. OD mener rettighetshavernes valg av

utbyggingsløsning legger til rette for en tilfredsstillende utnyttelse av ressursene i feltet. OD peker på at området rundt Ormen Lange-feltet er utsatt for innsynkning av havbunnen som følge av produksjonen og at dette fortsatt bør monitoreres. OD anbefaler derfor at utbyggingsplanen godkjennes på vilkår om innlevering av en oppdatert plan for overvåkning av innsynkning.

Olje- og energidepartementet viser til AID og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at Ormen Lange fase 3-prosjektet er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og robust prosjekt som bidrar til god ressursforvaltning.

Norge har tatt i bruk omfattende virkemidler for å redusere utslippene av klimagasser. Over 80 prosent av klimagassutslippene i Norge er dekket av sektorovergrepene økonomiske virkemidler i form av kvoteplikt og CO₂-avgift. Disse virkemidlene bidrar til at produksjon og forbruk vris i en mer klimavennlig retning. I tillegg til kvoter og avgifter brukes direkte regulering, standarder, avtaler, subsidier til utslippsreducerende tiltak, herunder støtte til forskning og teknologiutvikling og ulike informasjonsvirkemidler. At det er helheten i klimapolitikken som er viktig ved vurderinger opp mot Grunnloven § 112, fremgår også av dommen fra Høyesterett. Etter domsavsigelsen foretok departementet en vurdering av om dommen tilsa en justering i saksbehandlingen av søknader om godkjenning av planer for utbygging og drift (PUD), og i tilfelle hvilke endringer som burde gjøres. Saksbehandlingen ble som følge av dette justert fra og med høsten 2021, da disse vurderingene var slutført.

Departementet har foretatt en vurdering av klimavirkninger som følge av forbrenningsutslipp fra Ormen Lange fase 3-reservene. Akkumulerte bruttoutslipp er beregnet til om lag 96 mill. tonn CO₂ eller i snitt ca. 5,7 mill. tonn per år. For Ormen Lange fase 3 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 6,5 millioner tonn CO₂. Beregningene gir ikke grunn til å anta at forbrenningsutslippene fra Ormen Lange fase 3-reservene vil gjøre skade på miljøet i Norge, jf. Grunnloven § 112.

Departementet mener den fremlagte utbyggingsplanen viser at prosjektet kan gjennomføres innenfor akseptable rammer med hensyn til helse, miljø, sikkerhet og andre brukere av havet. I medhold av lov 29. november 1996 nr. 72 om petroleumsvirksomhet (petroleumsloven) § 4-2, og på bakgrunn av operatørens fremlagte dokumentasjon godkjenner derfor Olje- og energidepartementet endret plan for utbygging og drift av Ormen Lange.

Godkjenningen gis på følgende vilkår, jf. petroleumsloven § 10-18 fjerde ledd:

- *Det skal utarbeides en oppdatert plan for overvåkningsprogrammet for Ormen Lange-feltet. Innholdet avklares med Oljedirektoratet før planen skal legges fram for Olje- og energidepartementet. Planen skal legges frem for myndighetsgodkjenning tre*

måneder før oppstart og departementet kan ved godkjenningen stille vilkår om ytterligere overvåkningsaktivitet.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Håvard Hegna
underdirektør

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Kopi

Arbeids- og inkluderingsdepartementet
Oljedirektoratet

Vedlegg

Utbygging og drift av Ormen Lange fase 3