



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Equinor Energy AS  
Forusbeen 50  
4035 STAVANGER

Deres ref  
2022-014861

Vår ref  
20/2512-46

Dato  
13. februar 2023

## Halten Øst - Plan for utbygging og drift

Det vises til brev 25. mai 2022, der rettighetshaverne i utvinningstillatelsene 263, 263 B, 074 B, 074 CS, 473, 312 og 312 B søker om godkjenning av plan for utbygging og drift (PUD) for utbyggingen av ressursene i Halten Øst. Det vises videre til innsendt tilleggsinformasjon i brev 18. oktober 2022. Rettighetshavergruppen består av Equinor Energy AS, Petoro AS, Sval Energi AS og Vår Energi ASA.

Halten Øst ligger i Halten-området i Norskehavet, øst for Åsgard-feltet. Forventede salgsvolumer er i utbyggingsplanen beregnet til om lag 16 mill. Sm<sup>3</sup> oljeekvivalenter. Forventet oppstart av produksjon er i 2025. Operatøren forventer en produksjonstid for Halten Øst på syv år.

Halten Øst er planlagt som en havbunnsutbygging koblet opp mot Åsgard B-plattformen. Utbyggingen omfatter installasjon av fem havbunnsrammer med til sammen ti brønnsliiser koblet opp til eksisterende infrastruktur. De sørlige strukturene vil kobles til en ny 49 km rørledning til Åsgard havbunnskompressor manifoldstasjon, mens de nordlige strukturene vil kobles til en ny 22 km rørledning frem til samme manifoldstasjon. Feltet er planlagt bygget ut i to faser. Fase 1 innebærer boring av seks brønner i perioden 2024-2025. Fase 2 består av et sidesteg til funnet Harepus, samt opsjoner på utvinning fra ytterligere prospekter.

Totale investeringer for prosjektet er i PUD anslått til om lag 8,9 mrd. 2022-kroner. Dette omfatter både fase 1 og fase 2 av prosjektet. Forventet netto nåverdi før skatt er i PUD anslått til om lag 14,2 mrd. 2022-kroner, ved en reell diskonteringsrente på 7 pst. I utbyggingsplanen er balansepris før skatt for prosjektet beregnet til 34 dollar per fat oljeekvivalent. I utbyggingsplanen er det beregnet sensitiviteter for endringer i produktpriser, reserver, investeringer og driftskostnader. Prosjektets lønnsomhet, målt ved forventet netto nåverdi, er mest sensitivt for endringer i produktpriser og reserver.

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  
Jan Henrik Vedeler  
22 24 62 67

Rettighetshaverne har gjennomført en kvalitativ stresstesting mot finansiell klimarisiko ved at utbyggingens balansepris er sammenholdt mot ulike scenarier for olje- og gassprisbaner som er forenlige med målene i Parisavtalen, herunder 1,5-gradersmålet. Rettighetshaverne finner at utbygging av Halten Øst er et finansielt svært robust prosjekt også for scenarier der stram klimapolitikk og lav etterspørsel skulle gi lave olje- og gasspriser på lang sikt. Prosjektets balansepris plasserer seg godt innenfor et usikkerhetsspenn som er forenlig med målene i Parisavtalen.

Departementet har innvilget søknad om oppfylt utredningsplikt for Halten Øst, jf. brev 3. juni 2021 fra departementet. Av brevet fremgår det at utredningsplikten anses dekket av eksisterende konsekvensutredninger for Åsgard-området, samt supplerende informasjon i forbindelse med søknaden. Det fremgår videre at departementet har funnet det godt gjort at utredningsplikten kan anses som oppfylt, jf. petroleumsforskriften § 22 a.

Bestemmelsen i naturmangfoldloven § 7 og prinsippene i samme lov §§ 8-10 er lagt til grunn som retningslinjer for saksbehandlingen. Departementet vurderer kunnskapsgrunnlaget som tilstrekkelig til å fatte vedtak.

Olje- og energidepartementet har forelagt søknaden for Arbeids- og inkluderingsdepartementet (AID) og Oljedirektoratet (OD).

AID har forelagt søknaden om godkjenning av PUD for Petroleumstilsynet (Ptil). Ptil anbefaler at planen godkjennes. AID har ingen merknader utover dette.

OD mener at operatørens utbyggingsløsning legger til rette for en tilfredstillende utnyttelse av ressursene i Halten Øst-området. Prosjektet er tilstrekkelig modnet og kan bygges ut i henhold til kostnadsestimater og tidsplaner som angitt i søknad om godkjenning av PUD. OD vurderer prosjektet som samfunnsøkonomisk lønnsomt. OD anbefaler at det stilles vilkår knyttet til videre utvikling av tilleggsressurser for Halten Øst.

Departementet viser til AIDs og ODs vurderinger av utbyggingsplanen. Departementet vurderer at utbygging av Halten Øst er et samfunnsøkonomisk lønnsomt og 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. Prosjektet understøtter således målene for norsk petroleumspolitik.

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 Halten Øst medfører.

Over feltets levetid anslås dette til om lag 37,2 mill. tonn CO<sub>2</sub>, noe som i snitt utgjør ca. 5,3 mill. tonn CO<sub>2</sub> per år. Beregningene gir ikke grunn til å anta at forbrenningsutslippene fra utvinnbare ressurser i Halten Øst vil gjøre skade på miljøet i Norge.

Departementet godkjenner at feltet gis navnet Halten Øst.

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

1. Rettighetshaverne skal basert på tilstrekkelig erfaring fra boring og produksjon i fase 1 utarbeide en oppdatert plan for fase 2 av utbyggingen. Innholdet i planen skal avklares med Oljedirektoratet. Planen skal sendes til departementet etter oppstart av siste brønn i fase 1 og senest innen 1. januar 2027. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til videre ressursutvikling basert på innholdet i planen.
2. For å sikre videre utvikling utover fase 2 i utvinningstillatelse 074 B, 074 CS, 263 og 263 B imøteser departementet en plan for utvikling av kartlagte og mulige prospekter, herunder prospektene Justa og Klubben. Innholdet i planen skal avklares med Oljedirektoratet. Planen skal forelegges departementet senest innen 1. januar 2027 for godkjenning. Departementet kan fastsette nærmere vilkår knyttet til videre ressursutvikling basert på innholdet i planen.
3. For områdene i utvinningstillatelse 473, 312 og 312 B som ikke er omfattet av innsendt utbyggingsplan skal rettighetshaverne innen 1. mai 2023 legge frem en plan for ressursmodning for areal som ønskes beholdt. Planen skal inneholde en konkret avgrensning av slikt areal samt frister for relevante milepælsbeslutninger for arealet. Departementet fastlegger på bakgrunn av dette grensene for hvilket areal som skal tilbakeleveres, ev. at mer enn PUD-areale kan beholdes på vilkår.
4. Rettighetshaverne skal utarbeide en plan for hvordan senfaseproduksjon kan optimaliseres fra Halten Øst, herunder hvordan samarbeid med andre utvinningstillatelser skal innrettes for å oppnå dette. Planen skal forelegges departementet for godkjenning. Planen skal sendes innen 1. januar 2029 eller ved eventuelle tidligere endringer i planer for lavtrykksproduksjon.

Det understrekes at departementets godkjenning omfatter både fase 1 og fase 2 av den planlagte utbyggingen. Dette innebærer at departementet skal underrettes om en eventuell beslutning om at funn og prospekter som inngår i fase 2 ikke skal bygges ut, jf. petroleumsloven § 4-2 syvende ledd.

Med hilsen

Gaute Erichsen (e.f.)  
avdelingsdirektør

Jan Henrik Vedeler  
førstekonsulent

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

Kopi  
Oljedirektoratet

Vedlegg