



DET KONGELIGE OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Ifølge liste

Deres ref

Vår ref

Dato

18/514-

16. august 2019

Equinor ASA - kraft fra land til Johan Sverdrup fase II

1. Bakgrunn

Stortinget ba ved behandlingen av Prop. 114 S (2014-2015), departementet sette vilkår om at rettighetshaverne på Johan Sverdrup-feltet senest i 2022 skal ha etablert en områdeløsning for kraft fra land, som skal dekke hele kraftbehovet til feltene Johan Sverdrup, Edvard Grieg, Ivar Aasen og Gina Krog, jf. Innst. 382 S (2014-2015).

Equinor har delt utbyggingen i to faser, hvorav første fase skal dekke kraftbehovet til Johan Sverdrup-utbyggingens fase 1. Fase 1 fikk konsesjon ved departementets vedtak av 6. juli 2015, og omfatter to sett 300 kV jordkabler fra Kårstø til Haugsneset, én omformerstasjon på Haugsneset og ett sett 80 kV sjøkabler med til sammen 115 MW kapasitet, fra Haugsneset til mottaksanlegg på Johan Sverdrup feltsenter. I fase 2 vil det bygges en omformerstasjon til på Haugsneset og legges ett ekstra sett med sjøkabler ut til feltsenteret. Samlet kapasitet fra land vil være rundt 350 MW.

Equinor søkte 9. mars 2018, på vegne av rettighetshaverne i Johan Sverdrup Unit, om konsesjon etter energiloven og havenergilova til elektriske anlegg for fase 2.

Rettighetshaverne i Sverdrup-feltet har her en sentral rolle i denne etableringen.

Anleggene omfatter kraftforsyning fra Haugsneset i Tysvær kommune og fram til feltsenteret på Johan Sverdrup-feltet. De består av en ny omformerstasjon på Haugsneset, ett sett med likestrømskabler fra Haugsneset til feltsenteret, og omformeranlegg og distribusjonsanlegg på prosessplattformen. Kablene berører i tillegg til Tysvær, Karmøy, Bokn, Kvitsøy og Rennesøy kommuner i Rogaland.

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
Energi- og
vannressursavdelingen

Saksbehandler
Tollef Taksdal
22 24 61 71

NVE sendte søknaden på høring i mars 2018. Det kom inn 11 høringsuttalelser. Uttalelsene er referert i NVEs innstilling pkt. 2.2. Ingen høringsparter motsetter seg at det gis konsesjon eller har innvendinger mot hovedtrekkene i anleggsutformingen. For detaljer viser departementet til NVEs fremstilling, som ble oversendt 30. august 2018 til departementet. NVE anbefaler at det gis konsesjon til de omsøkte anleggene for kraftforsyning av Johan Sverdrup-feltet fra Kårstø omfattet av fase 2 i utbyggingen.

Olje- og energidepartementet sendte NVEs innstilling på høring 19. oktober 2018. Departementet mottok ingen høringsuttalelser.

2. Departementets vurdering

2.1. Innledning

I departementets vurdering av om konsesjon etter energiloven § 3-1, jf. § 1-2 skal gis, må fordelene og ulempene ved det omsøkte tiltaket veies opp mot hverandre. Skader og ulemper for både allmenne og private interesser skal hensyntas. Det samme gjelder for vurderingen etter havenergilova § 3-2, jf. § 1-1.

Stortinget har besluttet at feltene på Utsirahøyden skal forsynes med kraft fra land. Fase I av utbyggingen legger til rette for dette kraftforbruket med en kapasitet på rundt 100 MW, men dekker ikke det totale kraftforbruket når alle feltene er utbygd. Fase II vil legge til rette for at Stortingets forutsetninger om kraft fra land oppfylles, gjennom muligheten for å overføre ytterligere 200 MW ut til feltene.

En utbygging av fase I og II på Utsirahøyden vil gi et samlet maksimalt kraftuttak på om lag 335 MW fra Kårstø, herunder et estimert overføringstap på rundt 35 MW, med en planlagt tilknytning i 2022.

Haugalandet er et underskuddsområde med mye industri, lite kraftproduksjon og begrenset overføringskapasitet. Det foreligger planer om betydelig forbruksvekst i kraftkrevende industri, men det er usikkert om og når dette blir realisert. Statnett har vurdert at dagens nett kan forsyne en forbruksøkning på ca. 400 MW med N-1 forsyningsikkerhet. Haugaland Kraft mente i 2016 at dagens nett kan forsyne fase 1 og 2 på Utsira-feltet.

Statnett gjennomførte i 2015 en konseptvalgutredning (KVU) for forsterkning av nettet på Haugalandet. Departementet behandlet KVU'en i 2016, og Statnett fikk da anledning til å gå videre med prosjektet. Statnett sendte i 2017 melding om en nettforsterkning fra vest mot Haugalandet etter flere alternativer. NVE behandlet meldingen, og fastsatte konsekvensutredningsprogram i februar 2018. Konsesjonssøknad er foreløpig ikke innsendt. Statnett avventer Hydros vurderinger rundt et mulig nytt fullskala aluminiumsanlegg.

2.2. Samfunnsøkonomi

Investeringskostnadene for nettiltakene er beregnet til i overkant av 6 mrd. kroner i første fase, inkludert tilrettelegging for fase 2. I tillegg kommer mottaksanlegg på plattformen. Nettiltakene i fase 2 er anslått å koste 6-8 mrd. kroner. Driftskostnadene for første fase er anslått til 60 millioner kroner per år, hvorav eiendomsskatt er anslått til 11 mill. kroner per år. Departementet viser for øvrig til den samlede samfunnsøkonomiske vurderingen av Johan Sverdrup-utbygging i Prop. 114 S (2014-2015) og i Prop. 41 S (2018-2019).

2.3. Virkninger for miljø og samfunn

2.3.1. Nabovirkninger

Ny omformerstasjon plasseres på allerede planert og forberedt tomt innenfor det permanente sikringsgjerdet etablert som en del av utbyggingen av fase 1. Dette vil gi to om lag like store bygninger på dette området der det i dag er plassert én. NVE mener denne endringen vil ha mindre betydning for den visuelle opplevelsen av Haugsneset. Departementet slutter seg til NVEs vurdering.

De elektriske anleggene på land vil avgi noe støy som kan bli hørbar fra de nærmeste boligene, men støyen vil ikke være over grensene i støyretningslinjene. NVE konstaterer at støyen fra den eksisterende transformatoren er godt hørbar fra nærmeste bebyggelse, og mener dette kan være en belastning for naboene. NVE anbefaler at det settes vilkår om at Equinor etterprøver støyberegningene gjennom målinger i driftsfasen, og at det pålegges støyreducerende tiltak dersom det påvises støyverdier over grenseverdiene i retningslinjene. Departementet slutter seg til NVEs vurdering.

2.3.2. Naturmangfold og kulturminner

Ved behandlingen av fase 1 ble det gjort en vurdering av konsekvensene for naturmangfoldet på land og i sjø, samt en vurdering av samlet belastning etter naturmangfoldloven § 10. NVE finner at disse vurderingene gjør seg gjeldende også for fase 2 av utbyggingen.

Anleggene på land etableres innenfor allerede opparbeidet areal, og nye virkninger for naturmangfoldet vil være ubetydelige. Et nytt kabelsett i sjø vil bety et større arealbeslag på sjøbunnen. NVE anbefaler at det settes vilkår om utarbeidelse av MTA-plan for legging av kablene, og at det der blant annet beskrives hvordan det kan tas hensyn til gytende sild i anleggsperioden. Departementet slutter seg til NVEs vurderinger.

NVE legger til grunn at sjøkablene ikke vil berøre kjente kulturminner, og viser for øvrig til Riksantikvarens påminning om meldeplikt ved skipsfunn eller tilsvarende.

2.3.3. Maritim aktivitet

Sjøkablene vil krysse områder som benyttes til fiske etter et stort antall arter med mange ulike redskaper. Kablene skal ligge nedgravd, men steinfyllinger antas å kunne skape

problemer for trålfredskaper. NVE anbefaler at ulemper for reketråling minimeres gjennom traséplanlegging og minst mulig bruk av steinfyllinger i rekefelt.

Anleggsfasen vil gi noen begrensninger for både fiskeri og kystfart gjennom krav om avstand på 500 meter fra kabeleggefartøy. NVE mener at anlegget vil gi ubetydelige virkninger for skipsfarten i driftsfasen. NVE viser til at Equinor må holde kontakt med og informere berørte interesser i anleggsfasen, og finner for øvrig at de samlede ulempene for fiske i anleggsfasen er små. Departementet slutter seg til NVEs vurdering.

3. Vurdering av konsesjonssøknaden

Energiloven skal sikre at produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi foregår på en samfunnsmessig rasjonell måte, herunder skal det tas hensyn til allmenne og private interesser som blir berørt.

Etter havenergilova skal energianlegg planlegges, bygges og disponeres slik at hensynet til energiforsyning, miljø, sikkerhet, næringsvirksomhet og andre interesser blir ivaretatt.

Stortinget ba ved behandlingen av Prop. 114 S (2014-2015) departementet sette vilkår om at rettighetshaverne på Johan Sverdrup-feltet senest i skal 2022 etablere en områdeløsning for kraft fra land som skal dekke hele kraftbehovet til feltene Johan Sverdrup, Edvard Grieg, Ivar Aasen og Gina Krog, jf. Innst. 382 S (2014-2015).

Departementet viser til at det er gitt konsesjon til fase I av elektrifiseringen, jf. departementets vedtak av 6. juli 2015, og at saken nå gjelder en videre planlagt utvikling av dette anlegget, slik at kraft fra land til Johan Sverdrup og ytterligere tre felt på Utsirahøyden kan etableres. I departementets vurdering av om konsesjon etter energiloven og havenergilova skal gis, må fordelene og ulempene ved det omsøkte tiltaket veies opp mot hverandre.

Etter en samlet vurdering finner departementet grunnlag for å gi konsesjon.

4. Konklusjon

Equinor gis konsesjon etter energiloven § 3-1 jf. § 1-2 og havenergilova § 3-2 for å bygge, eie og drive nødvendige elektriske anlegg for å forsyne olje- og gassfeltet Johan Sverdrup fase II med kraft fra land i henhold til vedlagte anleggskonsesjon med vilkår.

Det fastsettes vilkår som det fremgår av vedlagte anleggskonsesjon.

Miljø-, transport- og anleggsplanen skal beskrive:

- behovet for spesielle hensyn til norsk vårgytende sild i gyteperioden,
- hvordan ulemper for reketrålere kan reduseres gjennom traséplanlegging og minst mulig bruk av steinfyllinger og

- et program for måling av støy ved nærliggende boliger og eventuelle oppfølgende tiltak.

Departementet forutsetter at Equinor orienterer berørte grunneiere og rettighetshavere om departementets vedtak.

Olje- og energidepartementets vedtak kan av parter eller andre med rettslig klageinteresse, påklages til Kongen i statsråd innen **tre uker**. Eventuell klage sendes Olje- og energidepartementet.

Med hilsen

Trond Ulven Ingvaldsen (e.f.)
avdelingsdirektør

Tollef Taksdal
Underdirektør

Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer

Vedlegg: Anleggskonsesjon

Kopi

Advokatfirmaet Harris
Bokn kommune
Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap
Fiskeridirektoratet
Haugaland Kraft AS
Havforskningsinstituttet
Karmøy kommune
Kystverket
Norges vassdrags- og energidirektorat
Oljedirektoratet
Tysvær kommune
Utsira kommune

Adressliste

Equinor Energy AS
Statnett SF

Forusbeen 50
Postboks 4904
Nydalen

4035
0423

STAVANGER
OSLO