

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 Oslo

Saksbeh./tlf.nr.: Hilde Horgen Thorstad/23903275
Deres ref./Deres dato: 23/1001-1/ 08.05.2023
Vår ref.: 2023/3525-1
Vår dato: 03.10.2023

Statnett starter planlegging for tilknytning av havvindproduksjon fra Utsira Nord

Vi viser til brev av 8. mai 2023 der Olje- energidepartementet (OED) ber Statnett starte planlegging for tilknytning av havvindproduksjon fra Utsira Nord. Første del av planleggingen innebærer at Statnett gjør en vurdering av hvordan ny informasjon påvirker hva som er den mest rasjonelle tilknytningsløsningen. OED bekrefter i brevet at dersom Statnett konkluderer med at en samordnet løsning er rasjonell, skal Statnett på vanlig måte gå videre med å melde og konsesjonssøke de relevante nettanleggene, og senere bygge, eie og drive anleggene. En samordnet løsning forstås som at det lages en nettløsning hvor flere havvindaktører knyttes sammen i ett nettanlegg før dette igjen knyttes til dagens transmisjonsnett.

Statnett har gjennomført en analyse som stadfester at en samordnet løsning er rasjonell. Statnett vil derfor starte på prosessen med å utrede, melde og konsesjonssøke de relevante nettanleggene. Vi vil utrede to alternative stasjonsplasseringer; på Utsira øy og på vestsiden av Karmøy. Nettløsningen er planlagt å bli tilknyttet nye Karmøy stasjon. Analysen legger til grunn at minst to aktører realiserer havvindprosjekt på minst 500 MW hver fra Utsira Nord, dvs. en samlet løsning på 1000-1500 MW. Statnett legger til grunn at aktørene som blir tildelt prosjektareal vil inngå utredningsavtale og dekke kostnader for utredninger og utbygging på vanlig måte.

Hvis det på sikt utvikles mer enn 1500 MW havvind fra Utsira Nord, må det økte volumet håndteres med andre tilknytningsløsninger. Statnett vil eventuelt bidra til å finne tilknytningsløsninger også for dette volumet.

"Forskrift om ekstern kvalitetssikring og vedtaksmyndighet etter energiloven" stiller krav om konseptvalgutredning (KVU) med ekstern kvalitetssikring for store kraftanlegg (spenningsnivå på minst 300 kV og lengde på minst 20 km), jf §2, første ledd. Dette tiltaket kan innebære sjøkabel på i overkant av 20 km, i tillegg til anlegg på land, på spenningsnivå 420 kV. Ordningen skal blant annet sikre tidlig politisk involvering i konseptvalgfase. Behovet for nettilknytning for havvind fra Utsira Nord er allerede basert på politisk beslutning om utvikling av havvind. De ulike løsningene handler hovedsakelig om tekniske løsningsvalg. Avklaringer av løsningsvalg vil håndteres gjennom vanlig prosess med melding, konsekvensutredning og konsesjonssøknad. Vi ser derfor ikke at formålet for krav om konseptvalgutredning med ekstern kvalitetssikring treffer i den aktuelle situasjonen, og vi mener det er unødvendig å gjennomføre en tidkrevende KVU-prosess i denne situasjonen. Vi ber OED om en tilbakemelding på dette.

Vi planlegger å publisere mer utdypende informasjon om vurderinger Statnett har gjort i et åpent møte med aktørene den 18. oktober. Vi er tilgjengelige for spørsmål og avklaring ved behov

Med vennlig hilsen



Gunnar Løvås
Konserndirektør Kraftsystem & Marked

Kopi: Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE)