

Ørstedes høringssvar til Klimastatus- og fremskrivning 2023

Indledning

Vi vil gerne takke for muligheden for at kommentere på materialet. I det følgende vil vi afgive kommentarer fordelt på emner.

Udbygning af havvind og energiør

Havvind

Det er vigtigt at realisere målene ved at skabe de rigtige incitamentter for samplacering af PtX- og havvindsproduktion samt at træffe beslutning om brintinfrastruktur. Dette vil hjælpe med at kunne integrere flere GW havvind i energisystemet klogt og dermed tackle bekymringer om elnettets kapacitet for kommende 4 GW havvind, som beskrevet på side 35 i Sektorforudsætningsnotatet for el og fjernvarme.

Udlandsforbindelser

Forventninger til mulige begrænsninger af tilgængelig kapacitet på forbindelsen mellem Jylland og Tyskland pga. belastninger af det interne net i Tyskland er beskrevet i Boks 1 på s. 28 i Sektorforudsætningsnotatet for el og fjernvarme. Antagelsen om, at der ikke vil være interne flaskehalse i Tyskland efter 2028, synes usandsynlig set i lyset af meget ambitiøse VE udbygningsmål i Danmark og resten af Europa. Vi finder derfor, at udfordringen med begrænsninger af kapacitet på interconnectorer med fordel kan udbøres yderligere. Det er endvidere vores forståelse, at de interne udfordringer i Tyskland også kan komme til at påvirke den tilgængelige kapacitet på en kommende forbindelse mellem Energjø Bornholm og Tyskland. Sådanne begrænsninger vil påvirke både den mulige eksportkapacitet fra Energjø Bornholm og prisen som sættes på Energjø Bornholm i timerne hvor der er fuld vindproduktion og begrænset kapacitet. Forventningerne hertil er derfor af stor betydning for havvinden og et kommende udbud, og det kan med fordel beskrives i rapporten.

Svenske udfordringer med at få åbnet handelskapaciteten fortsætter ligeledes og bør revurderes.

Endeligt bør man overveje, om fremskrivningen af handelskapacitet på Skagerrak 1-4 skal afspejle de stigende eksportbegrænsningerne ud af Sydnorge, samt den manglende afklaring på reinvestering i Skagerrak 1-2 (500MW).

Kraftværkskapacitet

Vores ref.: AIVIT
Dok. Id: Deca00011405-
1641853278-1630

Med Energistyrelsens 'Frozen Policy' tilgang kan eventuelle, fremtidige tiltag fra Energinet til fastholdelse af termisk elproduktionskapacitet med henblik på at opretholde el-forsyningsikkerheden ikke lægges til grund for fremskrivningen af kraftværkskapacitet.. Det er samtidig Ørsteds indtryk, at varmeselskaberne i de centrale områder, ikke ønsker at finansiere de termiske værker eller at være eneste part, der finansiere den samlede forsyningsikkerhed. Ørsted finder det derfor retvisende, at det i udgangspunktet er udløbsdatoen for varmekontrakterne, der anvendes som grundlag for hvilke anlæg der forudsættes i drift. Dog kan Ørsted konstatere, at der for enkelte værker, eksempel AMV1, forudsættes drift efter varmeaftalens udløb. Ørsted finder, at det samme bør gøre sig gældende for SSV, hvor Ørsted pt er i dialog med Kredsløb om varmelevering fra Studstrup efter 2030. Det bør således ikke forudsættes, at geotermiaktiviteterne i Aarhus medfører en lukning af SSV3.

Med venlig hilsen
Ørsted

Aisma Vitina
Lead Regulatory Advisor

aivit@orsted.com
Tlf. +4599554348