

Høringssvar: Analyseforudsætninger 2025

Ørsted sætter pris på muligheden for at komme med input til høringen af Analyseforudsætninger til Energinet 2025. Analyseforudsætningerne er et vigtigt bidrag til den danske energiplanlægning i Energinet samtidig med at det også er vores erfaring, at analyseforudsætningerne i højere og højere grad benyttes som grundlag for øvrige energipolitiske analyser og beslutninger. Vores input til høringen skal også ses i denne sammenhæng.

Nedenfor fremgår en række input vedr. udvalgte emneområder i Analyseforudsætningerne.

Gasproduktion og gasstrømme

Ørsted anbefaler, at afsnittet "Nordsøproduktion og fordeling" opdateres, så det – ud over ophør ved udløbet af eksisterende eneretstilladelser – også inddrager "Den politiske aftale af 3. december 2020 om fremtiden for olie- og gasindvinding i Nordsøen", som peger på en slutdato for dansk gasproduktion i 2050. Aftalen bør indgå som en styrende forudsætning på linje med licensløbetiderne, da den forudsatte produktionstid har væsentlig betydning for driftsplanlægning, værdiholdelse samt fremtidige investeringsbeslutninger i gasinfrastrukturen.

På baggrund af et forventet fald i den fremtidige gasproduktion kombineret med konstante opretholdelses- og driftsomkostninger kan gasinfrastrukturens økonomiske bæredygtighed blive udfordret. Det anbefales derfor – ud over licensløbetiderne – også at inddrage driftsøkonomiske kriterier i produktionsfremskrivningen.

Termisk el- og varmeproduktion

Ørsteds bemærkning om termisk el- og varmeproduktion går alene på begrebet Reservekapacitet. I afsnit 3.1 i dokument Termisk kapacitet, store varmepumper mm. fremgår kategorien Reservekapacitet. På de enkelte anlæg er der ikke et specifikt kriterie, der knytter anlægget til at være et reserveanlæg, hvorfor det er uklart, hvordan kategorien defineres og hvorvidt en sådan kategorisering giver mening. Et anlæg kan være prækvalificeret til et FRR-produkt, som kunne tænkes at være knyttet til begrebet reservekapacitet. Alle typer af anlæg kan være prækvalificeret til disse produkter og det definerer dermed ikke begrebet Reservekapacitet.

Udfordringen ved at anvende begrebet er, at det kan få den konsekvens at Energinet vil anvende disse anlæg til at være eksklusiv tilgængelige i systemydelsesmarkederne og

dermed ikke indgå i day-a-head markedet. Der er omvendt intet til hinder for at disse anlæg alene indmeldes i day-a-head-markedet.

Our ref.: HILDJ
Doc. Id: Deca00011928-
954557352-9977

CO2-fangst (inkl. DAC)

Der kan med fordel redegøres yderligere for antagelserne vedr. udbygningen af DAC og hvorvidt dette er den mest samfundsøkonomisk optimale måde at fremskaffe den nødvendige biogene CO2 til negative emissioner og e-fuels. Der kan i forlængelse heraf redegøres for potentialet ved øvrige kilder til biogen CO2, herunder fra biomasse kraftvarmeværker mv.

Havvind

Det antages, at alle eksisterende havvindmølleparker producerer med deres fulde kapacitet frem til 2050. Det er ikke alle parker der har produktionstilladelse så længe, hvorfor denne antagelse undrer os. Vi kan se, at dette også har været antaget i tidligere udgaver af analyseforudsætningerne, men kan ikke umiddelbart finde en begrundelse herfor. Baggrunden for disse antagelser kan med fordel specificeres og overvejes at tilrettes jf. aktuelle produktionstilladelser og endelige beslutninger om levetidsforlængelser.

Med analyseforudsætningerne opstilles der rimelig faste antagelser for hvordan og hvorvidt forskellige kommende havvindskapaciteter tilsluttes det danske elnet. Dette kan fungere som et udgangspunkt for fremtidige analyser, som benytter analyseforudsætningerne som input. Der bør dog foretages følsomhedsanalyse herom, da der endnu ikke er truffet beslutning om disse tilslutningsmuligheder og det vurderes, at udvikling i vilkår for tilslutning og markedssituationen kan have betydelig effekt herpå. Det kan med fordel specificeres i baggrundsnotatet om havvind, at der bør foretages sådanne følsomhedsanalyser for tilslutningsforholdene.

Det kan derudover også overvejes, om der bør skiftes til en top-down tilgang til udvikling på længere sigt (fx efter 2035) frem for den nuværende bottom-up tilgang. En sådan top-down tilgang kan i højere grad have fokus på økonomiske ligevægte fremfor den nuværende tilgang, der beror på eksplicitte antagelser om produktionskapaciteter og nettilslutningsløsninger. En sådan tilgang ses bl.a. behandlet i Energistyrelsens analyse 'Beskrivelse af forventet metode til økonomisk analyse af energierne' fra 2021.

Eltransmissionsforbindelser

Det antages, at både havvindskapacitet og infrastruktur ifbm. Energiø Bornholm forventes at stå klar i 2037. I forbindelse med vanlige havvindprojekter, er det kutyme, at infrastrukturen står klar ca. 2 år før idriftsættelse af havvinden. Det undrer os derfor, at der ikke lægges op til en tidligere idriftsættelse af infrastrukturen ift. havvinden for Energiø Bornholm. Det kan med fordel specificeres, hvilke antagelser der ligger bag timingen af idriftsættelsestidspunkterne.

Med venlig hilsen
Ørsted

Hilde Dalkjær Johansen
Lead Regulatory Advisor

hildj@orsted.com
Tel +4599557407