

Ørsteds høringssvar til Analyseforudsætninger til Energinet 2023

Indledning

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

Energier

Antagelserne om integration af havvindenden fra Energierne bør specificeres yderligere, herunder om det for Bornholm antages, at alle 3 GW integreres i DK2 eller om der antages en offshore budzone med forbindelser til DK2 og Tyskland. Antagelser herom kan have indflydelse på prisdannelsen.

Det er uklart, hvorfor det antages, at Energierne i Nordsøen udelukkende udbygges efter de første 3 GW med havvind til offshore brintproduktion, idet det i baggrundsnotatet om havvind fremgår, at udbygningen med havvind vil ske i samspil med udbygning med flere udlandsforbindelser. Det bør sikres, at antagelser om udnyttelse af elproduktionen fra havvinden tillader, at Energinet foretager de retmæssige overvejelser og beregninger af hvilken type infrastrukturudbygning (elinfrastruktur eller brintinfrastruktur), som er mest hensigtsmæssig. Det bør endvidere sikres, at en sådan antagelse følges op med tilsvarende antagelser om enten brint- eller elinfrastruktur i AF23.

Hydrogen

Indfrielsen af de opstillede ambitioner og mål afhænger af introduktion af den nødvendige rammeregulering og tiltag, herunder havvindubud der muliggør værdistrømme fra PtX-produktion, eksportinfrastruktur for brint til Tyskland, implementering af VEIII-direktivet i dansk lovgivning, finansiel støtte mv.

Forbrug og udlandsforbindelser

Energistyrelsen opfordrer i flere baggrundsnotater Energinet til at foretage følsomhedsanalyser på særligt usikre parametre. Dette gælder eksempelvis udbygningshastighed (batterier; PtX) og udvikling i elforbrug (datacentre). Analyseforudsætningerne kan med fordel også anmode om følsomhedsberegninger på den forventede forbrugsfleksibilitet fra både klassisk forbrug, datacentre, PtX, batterier og diverse el-til-varme teknologier. Forbrugsfleksibilitet får stigende betydning for Energinets effekttilstrækkelighedsanalyser i de kommende år og analyseforudsætningerne bør derfor også forholde sig hertil.

Ellagring

Analyseforudsætningerne medtager udelukkende batterier som energilagringsteknologi. Dette bør bredes ud til også at inkludere den forventede udvikling indenfor f.eks. termisk energilagring – hvor flere aktører allerede har planer og/eller pilotprojekter. Analyseforudsætningerne kan med fordel indeholde forventninger til, hvorvidt og i hvor stort omfang det forventes, at energilagringsfaciliteter bliver opstillet bag måleren, som en del af systemintegrerede anlæg.

Analyseforudsætningerne kan endvidere med fordel indeholde forventninger til den typiske batteridimensionering (MW/MWh). Batteriinstallationernes forhold MW/MWh har stor betydning for batteriernes egenskaber og muligheder for at bidrage til elsystemets robusthed.

Proces og tidsplan

Endeligt bemærker Ørsted, at der er en u hensigtsmæssig sammenhæng mellem publikationstidspunktet for Energistyrelsens analyseforudsætninger og Energinets redegørelse for elforsyningssikkerhed. Den årlige redegørelse for elforsyningssikkerhed offentliggøres i endelig version i efteråret – samtidig med høring af de opdaterede men endnu ikke færdiggjorte analyseforudsætninger. I praksis betyder det, at redegørelsen for elforsyningssikkerhed baseres på 1 år gamle forudsætninger, som allerede er forældede og overhalet af en nyere udgave, når redegørelsen publiceres.

Med venlig hilsen
Ørsted

Aisma Vītiņa
Lead Regulatory Advisor

aivit@orsted.com
Tlf. +4599554348