

Kommentarer til Energinet.dk's Analyseforudsætninger 2014-2035

Danmarks Vindmølleforening og Vindmølleindustrien mener at Energinet.dk's forventninger til vindmølleudbygning og -nedtagning rammer ved siden af skiven.

Dato: 04-04-2014

Hermed som aftalt kommentarer fra Vindmølleindustrien og Danmarks Vindmølleforening til vind-forventningerne i jeres Analyseforudsætninger 2014-2035.

Udbygning 2014-2015:

Jeres forventninger til udbygningen i 2014 og 2015 er nok ikke helt skæve. Vi forventer ca. 150 MW i både 2014 og 2015.

Udbygning 2016-2020:

Vi kan forstå at I har besluttet at "skifte metode" således at I nu baserer jer på hvad I "reelt tror på" frem for sidste års "tilbageskrivning" ud fra de forventninger til kapaciteten for landvind i 2020, der implicit lå til grund for energiaftalen. Men vi finder det ikke realistisk at antage at udbygningen kører synkront med hvad der tilfældigvis blev udbygget på årsbasis i perioden 1996-2000, som jo reelt er det jeres tal afspejler.

Hvis man skal afvige fra energiforligsforsventningerne og lave et mere realistisk skøn for udviklingen baseret på den virkelige situation for dansk vindmølleplanlægning, mener vi man bør tage højde for effekterne af helbredsundersøgelsen. Som vi ser situationen er effekten heraf, at nogle kommuner har sagt stop for udbygning indtil resultaterne af undersøgelsen foreligger. Hertil kommer at en række kommuner ikke igangsætter ny planlægning, hvilket vi forventer vil resultere i et planlægnings-/udbygningshul i årene 2016-2018. Vi forventer derfor en opbremsning af vindmølleudbygningen på land, med blot ca. 100 MW årligt i de tre år 2016-2018. Herefter forventer vi i 2019 og 2020 igen øget udbygning som følge af ny planlægning efter resultaterne af helbredsundersøgelsen foreligger i løbet af 2017. Når I lader udbygningen følge nedtagningen med en antaget levetid på 20 år rammer I også et meget højt antal nye MW i 2020 - samlet mere end 2.700 MW ny vind i 2012-2020. Vi kan derfor ikke bakke op om jeres udbygningsforventninger, da vi mener de skyder over mål.

Helt overordnet vil vi anbefale jer at benytte rundere tal, da de "skæve" tal giver et indtryk af stor præcision og sikkerhed, mens sådanne fremskrivninger under alle omstændigheder er forbundet med stor usikkerhed.

Nedtagning af vindmøller:

Vi finder det ikke realistisk, at antage at alle møller nedtages når de er 20 år gamle. Det er naturligvis svært at forudsige nedtagningen af møller, da det afhænger af en





række faktorer, herunder de forskellige møllegenerationers typer og teknik, priser på el-markedet, de økonomiske og planlægningsmæssige rammer for køb og salg af ældre møller i forbindelse med opstilling af nye osv.

Grundet den store usikkerhed er det bedste man kan gøre nok trods alt, at bruge de historiske erfaringer som udgangspunkt for en antagelse om, at en del møller kører videre efter det 20. leveår og gradvist nedtages frem mod fx det 25. leveår.

Fuldlasttimer:

At dømme ud fra præsentationen fra workshoppen antager I at nye landvindmøller har 3100-3200 fuldlasttimer i Vestdanmark og 2900 for Østdanmark. Det mener vi ikke er ramt helt ved siden af. Det ville være et foretrække, hvis tallene bag grafen over fuldlasttimer, samt begrundelser for kurvernes enkelte hop, offentliggøres sammen med analyseforudsætningerne.

Vi håber I vil inddrage vores kommentarer og betragtninger til kvalificering af jeres analyseforudsætninger, og indgår altid gerne i dialog herom.

Med venlig hilsen

Henrik Skotte
Danmarks Vindmølleforening

Martin Risum Bøndergaard
Vindmølleindustrien

