

Høring vedr. screening af arealer til kystnære havmøller

Dato: 24-08-2012

Vindmølleindustrien bakker op om Energistyrelsens arbejde med at identificere egnede områder til potentielle kystnære havmølleparker med henblik på realisering af Energiforligets ramme på opstilling og drift af 500 MW havmøller i kystnære områder, herunder 50 MW til teknologidemonstrerende anlæg. Omvendt finder Vindmølleindustrien det kritisk, at Energistyrelsen lægger op til at øge projektejernes risiko betydeligt, idet de som noget helt nyt skal finansiere den samlede nettilslutning.

Afgrænsning af kystnære havmøller

Reguleringen af rammen på de 500 MW kystnære havmølle bør defineres på en måde, således at reguleringen kun gælder projekter, som er karakteriseret ved:

- Max 200 MW i samlet kapacitet
- Afstand til kyst på op til 20 km

Naturstyrelsen har fastsat en række grænser for minimumsafstanden mellem potentielle kystnære havmølleparker og kysten ud fra forskellige forhold inde på kysten, se side 11. Vindmølleindustrien vil her foreslå, at grænserne er vejledende, således at det er de enkelte projekters godkendte VVM'er, der fastlægger den præcise placering af det enkelte site.

Selve screeningen bør også være vejledende, idet der kan være projekter, som kan realiseres uden for de screenede områder. På samme måde kan der være områder inden for de screenede områder, som ikke kan anvendes, hvis den endelige VVM bliver afvist.





Forsøgsmøller bør tekstmæssigt ændres til test- og demonstration

Overskriften "Forsøgsmøller" på side 6 bør af hensyn til de forventede behov for test og demonstration af fundamenter, samlede installationsløsninger, adgangsforhold mv. og i mindre grad selve vindmøllen ændres til "Test og demonstrationsbehov". Selve teksten beskriver udemærket vindmølleindustriens forventede test- og demonstrationsbehov. Der vil dog på havet være tale om afprøvning af koncepter fremfor afprøvning af selve møllen, herunder af prototyper, hvilket foregår på land.

"Forsøgsmøller" på side 12 øverst bør rettes til "test- og demonstrationsprojekter".

Afsnit 5 "Særligt om forsøgsprojekter", bør ændres til "Særligt om test og demonstration på havet".

I afsnit 5 side 21 bør "...fremtidens forsøgsmøller..." ændres til "...fremtidens havbaserede test- og demonstrationsbehov...". "...hvilke naturlige forhold møllen eller fundamentet bedst..." ændres til "...hvilke naturlige forhold hele eller dele af den samlede parkløsning bedst...". Sætningen "...at test- og demonstrationsprojekter har behov for..." bør ændres til "...at test- og demonstrationsprojekter har fordel af...", idet nærheden til havne og tekniske installationer kan muliggøre en meget tæt placering på servicehavnene, således at adgangen til og tilslutningen af test- og demonstrationsanlægget bliver så nem og billig som mulig.

Afsnit 5.1. bør ændre overskrift til "Definition af test- og demonstrationsprojekter".

Det overordnede princip for test- og demonstrationsprojekter er ud fra Vindmølleindustriens synspunkt, at det samlede projekt afprøver løsninger, som skal demonstrere et potentiale for reduktion af Cost of Energy på fremtidige storskala havmølleparker. I denne sammenhæng skal det præciseres, at selve møllevælget ikke er en forudsætning for, at det samlede projekt vurderes at have det nødvendige test- og demonstrationsindhold. Et projekt kan fx fokusere på afprøvning af et nyt fundamentskoncept, hvorpå der er placeret en standard produktionsmølle, mens andre projekter vil kunne indeholde prototypemøller eller 0-serie møller som en del af et samlet demonstrationskoncept.

Energistyrelsen, EUDP eller anden relevant aktør bør for hvert enkelt test- og demonstrationsprojekt vurdere, hvorvidt test- og demonstrationselementet i det samlede projekt er tilstrækkeligt til at kvalificere projektet til at være et test- og demonstrationsprojekt.





Herudover bør det gælde for test- og testdemonstrationsprojekterne, at de

- Får en produktionstilladelse på mindst 25 år
- Mindst 70 øre/kWh i tillæg i 50.000 fuldlasttimer
- Har mulighed for at søge midler i NER300-puljen, EUDP, Højteknologifonden mv. til test- og demonstrationsformål.

Tekstmæssigt bør sætningen i afsnit 5.1. side 21 "...at teste en eller flere prototyper på møller eller fundamenter,...klar til serieproduktion" ændres til "...at teste nye løsninger til hele eller dele af den samlede parkløsning".

I sætningen, der starter med "Projekterne kan eksempelvis...", bør "vindmøllernes ydeevne, laster på vindmøllerne" slettes, da dette typisk bliver testet på landbaserede anlæg såsom Høvsøre og Østerild. Eksempler på test kan være fundamenter, adgangsforhold, installationskoncepter, samlede parkløsninger, herunder fx lastpåvirkninger på vindmøllen, fundamenter o. lign..".

Teksten vedrørende godkendelse af prototypemøller bør justeres, således: "Hvis test- og demonstrationsprojektet indbefatter prototypemøller, skal disse godkendes til...".

Første del af **afsnit 4.1 Tekniske vurderinger indtil 2020** bør ændres fra at være baseret på forventninger om udvikling i vindmøllernes størrelse til at være fokuseret på de forventede kommercielt tilgængelige vindmølletyper, der vil blive anvendt til de potentielle kystnære havmølleparker.

Den følgende tekst er Vindmølleindustriens forslag til at udskifte den oprindelige tekst om "Udvikling i vindmøllernes størrelse" på s. 14.

"Forventede kommercielt tilgængelige møllestørrelser

Vindmølleindustrien forventer, at møllestørrelserne på de møller, som vil være kommercielt tilgængelige til de kommende kystnære havmølleparker vil variere mellem de nuværende 3 – 4 MW med totalhøjder på op mod 180 m til 6 – 8 MW møller med totalhøjder på op mod 220 m. Hvilke mølletyper og rotorstørrelser, der vil blive valgt til de enkelte projekter, vil helt og aldeles afhængigt af sitet.

COWI's forventning om at størstedelen af de møller, der vil blive opstillet i de udpegede områder vil være på op til 180 m vurderes i denne sammenhæng som sandsynligt (bilag afsnit 6.2.6)."





Lysmarkering af kystnære havmølleparker

I det udsendte materiale er der ikke medtaget tekst vedrørende lysmarkering. Vindmølleindustrien vil, med henvisning til dialog med Trafikstyrelsen og det igangværende arbejde på rapporten "Luftfartsafmærkning af vindmøller", gøre opmærksom på, at der er et behov for, at lysmarkering af kystnære havmølleparker inkluderes i planlægningen af de potentielle kystnære havmølleparker. Dette er et væsentligt element i forhold til flysikkerheden og hensynet til lokalsamfundets oplevelse af de potentielle kystnære havmølleparker.

I overensstemmelse med den kommende rapport anses opstilling af møller indenfor 2 km af land for værende landbaseret. Derudover ser Vindmølleindustrien et behov for, at den centrale anbefaling for lysmarkering af møller afgrænses til:

- Markering af den kystnære havmølleparks dimensioner
- Lysmarkeringens øverste punkt placeres på møllens nacelle

I tillæg finder Vindmølleindustrien det uhensigtsmæssigt, hvis de nuværende regler for møller over 150 m (som inkluderer brugen af lysmaster), implementeres for de kystnære havmølleparker. Dette vil øge lysgenerne fra møllerne og modvirke et overskueligt og letopfatteligt parklayout.

Nettilslutning

Energistyrelsen lægger i afsnit 6.1 om netplanlægning op til, at projekterne skal finansiere nettilslutningen helt frem til det eksisterende net.

Generelt er Vindmølleindustrien kritisk over for Energistyrelsens forslag om at lade projekterne finansiere nettilslutningen, idet dette vil pålægge projekterne en risiko, som mange projektere ikke vil have erfaringer med at håndtere. Dette vil, som følge af en øget risiko, resultere i dyrere samlede løsninger, end hvis fx Energinet.dk opfører og driver nettilslutningen, idet de har erfaringerne via deres forpligtigelser til at udføre disse opgaver på storskala havmølleparkerne.

Vindmølleindustrien kan dog ikke på det nuværende høringsgrundlag vurdere konsekvenserne af Energistyrelsens forslag, idet høringsmaterialet ikke indeholder tilstrækkelige oplysninger om fx:

- Finansiering og ejerskab af nettilslutning
- Driftsansvar for nettilslutningen
- Sikring af samfundsøkonomisk optimale udbygninger af nettet, hvor de kystnære havmølleparker skal tilsluttes





Høringssvar

- Sikring af et effektivt konkurrencemarked for at levere nettilslutningen mv.

Vindmølleindustrien afventer derfor nyt høringsmateriale i forhold til vilkår for nettilslutning af de kystnære mølleparker med henblik på specifikke kommentarer.

Afregning

I lighed med den manglende beskrivelse af vilkårene for nettilslutning afventer Vindmølleindustrien konkretiseringen af afregningsmodellen for de kystnære møller i forhold til nærmere kommentarer.

Vindmølleindustrien står naturligvis til rådighed for uddybning af og/eller eventuelle spørgsmål til høringssvaret.

Med venlig hilsen

Sune Strøm
Cheføkonom

