

NOTAT

HØRINGSSVAR - MARKEDSDIALOG OM UDKAST TIL UDBUDSBETINGELSER FOR TEKNOLOGINEUTRALT UDBUD I 2019

1. Indledning

Energinet takker for muligheden for at give bemærkninger til 'Betingelser for teknologineutralt udbud af pristillæg for elektricitet produceret på landvindmøller, solcelleanlæg og åben dør-havvindmøller'.

Energinet har gennemgået forslag til 'Betingelser for teknologineutralt udbud af pristillæg for elektricitet produceret på landvindmøller, solcelleanlæg og åben dør-havvindmøller' med fokus på de emner, der har særlig betydning for Energinet og har målrettet kommenteringen til disse.

2. Energinets bemærkninger til udbudsbetingelserne

2.1 Problematik om geografisk placering af nye VE-anlæg uden hensyntagen til Energinets netomkostninger

Der er en generel problematik omkring VE-developers incitamenter til at tage hensyn til de samfundsøkonomiske el-systemomkostninger ved forskellige placeringer. Denne problemstilling gælder både anlæg, der kommer på markedsvilkår, og – som vi læser udbudsbetingelserne – også for anlæg, der opføres under den foreslåede ordning.

Formuleringerne i bekendtgørelse nr. 1128 af 7. september 2018 om nettilslutning af vindmøller og solcelleanlæg giver en omkostningsfordeling for nettilslutningen mellem investor og det kollektive elnet. Denne fordeling har medført projekter, hvor Energinet pt. forventer at skulle bruge 0,5-1 mia. DKK for at tilslutte 150-250 MW VE, som er placeret langt væk fra transmissionsnettet over 100 kV. Dette er en relativ stor omkostning, som udvikleren af VE intet incitament har for at reducere.

Årsagen til dette er, at Investor, som skal tilslutte sit anlæg til det overordnede transmissionsnet over 100 kV, ikke afholder alle omkostninger til etablering af tilslutningen, men kun til en afstand, der ikke ligger længere væk end nærmeste 50/60 kV station. En stor del af omkostningerne påhviler dermed Energinet (og i forlængelse heraf, alle elforbrugere), såfremt der ikke i dag er 132/150 kV i området. Det betyder eksempelvis at:

- Tilslutning på eller omkring Samsø forventeligt vil medføre behov for 150 kV til og fra Samsø (Paludan Flak)
- Tilslutning på eller omkring Nord Als forventeligt vil medføre behov for 150 kV til og fra Nord Als (Lillebælt Syd)

Energinet ønsker at gøre opmærksom på denne skjulte omkostning, som der i dag ikke medtages i prissætningen. Altså den samlede omkostning til udbygning af det kollektive transmissionsnet over 100 kV for projekter, som skal tilsluttes denne spænding, men ligger i områder, hvor dette i dag ikke er etableret.

2.2 Hensyn til, at der åbnes op for flere børser på day ahead markedet.

På side 7, stk. 5.7 i udkastet til udbudsbetingelser, står følgende:

Uanset ovenstående ydes der ikke pristillæg for elproduktion i timer, hvor spotprisen for elektricitet ikke er positiv. Med spotpris for elektricitet menes den timepris, som den nordiske elbørs, Nordpool, angiver pr. kWh på spotmarkedet for det pågældende område (DK1 eller DK2).

Grundet den igangværende implementering af "More NEMO's" (Nominated Electricity Market Operator) i Norden, forventes der fremover at være flere børser for Day Ahead-handel ("spotpris") end blot Nordpool på det Nordiske elmarked. Energinet forventer, at dette kan blive realitet så tidligt som ultimo 2019. Konsekvensen af flere børser bliver for øvrigt ikke, at der kommer flere day-ahead priser i hvert prisområde – der vil stadig kun være én, som er gældende for alle aktører i området, og dermed fortsat kan fungere som referencepris for en evt. støtteordning.

Af den årsag vil vi gerne appellere til, at myndigheder viser hensyn til den kommende konkurrencesituation. Vores forslag er derfor at udlade den specifikke reference til Nordpool (som fremover blot er én af flere kommercielle børser), jf. nedenstående redigerede tekstforslag.

Desuden foreslår vi, af hensyn til at 15-minutters tidsopløsning er under implementering i day-ahead markedet, at der henvises til de relevante tidsenheder, fremfor timer. Forslag til dette er også inkluderet i følgende forslag:

Uanset ovenstående ydes der ikke pristillæg for elproduktion i de day-ahead tidsenheder (timer/15 minutter), hvor ~~spot~~ day-ahead prisen for elektricitet ikke er positiv. Med spotpris for elektricitet menes den kvarters/timepris, som ~~den nordiske elbørs, Nordpool,~~ angives pr. kWh på ~~spot~~ day ahead-markedet for det pågældende område (DK1 eller DK2).

Alternativt vil vi foreslå en mere uddybende forklaring af udviklingen på børser-området, hvilket vi naturligvis vil være behjælpelig med.

2.3 Opfordring til at deltage i markeder for systemydelse

Derudover vil vi gerne opfordre til, at der gives tilskyndelse til, at anlæg, der opføres med støtte, etableres med teknisk mulighed for at deltage i de øvrige elmarkeder; specifikt ift. levering af systemydelse (regulerkraft m.v.). Deltagelse i disse markeder giver mulighed for betydelige merindtægter til aktørerne, men vi ser desværre stadig, at selv større kommercielle parter opfører anlæggene uden hensyntagen i designfasen til at kunne levere disse.

Et forslag kunne derfor blot være, at der i udbudsbetingelserne opfordres til, at ansøgere er villige til at forberede anlæg til deltagelse i markederne for systemydelse. Vi vil naturligvis være behjælpelig med indarbejdelse af dette.

Hvis nærværende høringssvar giver anledning til spørgsmål eller noget ønskes uddybet, kan Energinet kontaktes på myndighed@energinet.dk

Med venlig hilsen



Sisse Guldager Larsen

Myndighedsenheden

Energinet