



Aftale om støttemodel til Hesselø Havvindmøllepark

Dato
26. marts 2021

Det blev med energiaftalen af 29. juni 2018 aftalt, at der frem mod 2030 skal etableres tre havvindmølleparker i Danmark. Med klimaaftalen for energi og industri mv. 2020 blev det besluttet at fremrykke etablering og nettilslutning af den anden park, Hesselø Havvindmøllepark, fra 2028 til 2027. I forbindelse med energiforligskredsens beslutning om en støttemodel for Thor Havvindmøllepark af 13. november 2019 blev det endvidere aftalt, at denne aftale begrænsede sig til Thor Havvindmøllepark, hvorfor det nu er aktuelt at tage konkret stilling til valg af støttemodel for Hesselø Havvindmøllepark.

Energiforligskredsens parter er enige om, at etableringen af Hesselø Havvindmøllepark konkurrenceudsættes i et udbud, hvor budgivere afgiver tilbud på en pris pr. kilowatttime strøm i henhold til en *Contract-for-Difference* (CfD) støttemodel, som baseres på Klimarådets overordnede anbefalinger og støttemodellen besluttet med Thor Havvindmøllepark.

Energiforligskredsen har aftalt, at støttemodellen skal indeholde følgende elementer:

- Støtte tildeles via en CfD-model, hvor udbuddets vindende budgiver tildeles et variabelt støttetillæg pr. produceret kilowatttime leveret i nettilslutningspunktet beregnet på baggrund af forskellen mellem den tilbudte pris pr. kilowatttime og en bekendtgjort referencepris;
- Udbuddets vinder er den budgiver, som indgiver tilbuddet med den laveste pris pr. produceret kilowatttime inden for et forventet budget på 0 kr. I tilfælde af, at det laveste bud forventes at overstige 0 kr. forelægges forligskredsen tilbuddet mhp. endelig godkendelse eller afvisning¹;
- Den vindende budgiver tildeles en CfD-kontrakt med en varighed på 20 år, af hvilken budgiveren ikke kan udtræde (en såkaldt 'no opt out' option);
- CfD-modellens referencepris baseres på en kalenderfast årsafregning svarende til det forudgående års gennemsnit af time-spotprisen i DK2 fra 1. januar til 31. december;

¹ Konkret anvendes et tildelskriterium, som tager afsæt i det af energiaftalen afsatte budget på 0 kr. Budvinder for Hesselø udvælges automatisk af Energistyrelsen ved laveste kWh-pris, hvis budet skønnes at holde sig inden for et forventet budget på 0 kr. I tilfældet at det laveste bud forventes at overstige budgettet forelægges forligskredsen tilbuddet mhp. endelig godkendelse eller afvisning.



- Der tillades i modellen mulighed for symmetriske betalinger. Det vil sige, at den vindende budgiver skal betale et tillæg til staten per produceret kilowatt-time leveret i nettilslutningspunktet i perioder, hvor den årsafregnede referencpris er højere end den tilbudte pris pr. kilowatttime;
- Med henblik på at skabe transparens om støtteudbetalingerne og ligestilling mellem landbaserede og havbaserede VE-anlæg og som opfølgning på klimaaftale om energi og industri 2020 afskaffes kompensation for indfødningsstarif;
- Betalinger underlægges udbetalingslofter for både staten og den vindende budgiver. Udbetalingslofterne udgør en samlet beløbstørrelse, som statens og den vindende budgivers betalinger højest må beløbe sig til. Beløbstørrelsen for udbetalingsloftet ved statslige støttebetalinger til den vindende budgiver fastsættes til 5,0 mia. kr. (2018-priser), mens beløbstørrelsen for udbetalingsloftet ved betalinger fra den vindende budgiver til staten fastsættes til 2,8 mia. kr. (2018-priser).

Energiforligskredsen har endvidere aftalt, at denne aftale om støttemodel kun gælder for udbuddet af Hesselø havvindmøllepark.