



One-pager om udbud af tre havvindmølleparker

Der udbydes 3 GW havvind i områderne Nordsøen Midt, Nordsøen Syd og Hesselø.

De 3 GW havvind udbydes med en støttemodel, som garanterer en fast afregningspris for havvindmølleparkernes elproduktion og samtidig sikrer, at havvindsaktørerne har en samfundsøkonomisk effektiv ageren på elmarkederne. I udbuddene konkurreres om laveste budpris som det eneste parameter.

Udbuddene af alle tre parker åbnes i efteråret 2025. For Nordsøen Midt og Hesselø forventes budfrist i foråret 2026, mens budfrist for Nordsøen Syd forventes i efteråret 2027.

For at imødekomme udfordringer med eventuelt pressede leverandørkæder udbydes parkerne med et øget niveau af fleksibilitet. Det opnås gennem et lempet bodsregime.

Derudover afholder staten en række omkostninger direkte, som tidligere har været afholdt af havvindsproducenterne. For at åbne konkurrencen yderligere op og potentielt udvide byderfeltet stilles der endvidere ikke finansielle egnethedskrav.

Der er mulighed for fri overplantning på de to områder i Nordsøen. For Hesselø er der et loft på den samlede kapacitet på 1,2 GW. Fri overplantning betyder, at udbudsvinderne får frihed til at optimere nyttiggørelsen af havarealet og opstille mere havvindskapacitet end den minimumskapacitet, som koncessionshaver er forpligtet til at opføre.

Fakta om udbuddene

- De 3 GW udbydes med en 2-sidet, kapabilitetsbaseret differencekontrakt (CfD). Modellen betyder, at staten garanterer havvindsproducenterne en fast afregningspris for deres strøm. Dette gør risikoen ved den svingende elpris mindre for virksomheden og giver dermed en større sikkerhed for virksomheden, som har været ønsket af markedet.
- En *kapabilitetsbaseret* differencekontrakt (CfD) adskiller sig fra den klassiske CfD ved, at støtten afregnes med udgangspunkt i den mulige elproduktion (kapabiliteten) og ikke i den faktiske elproduktion fra havvindmølleparken. Afregning baseret på kapabilitet mitigerer forvriddninger fra ageren på elmarkederne ift. en klassisk CfD baseret på faktisk produktion.
- De første to parker Nordsøen Midt og Hesselø udbydes med etableringsfrist for minimumskapaciteten i 2032.
- Den sidste park Nordsøen Syd udbydes med etableringsfrist for minimumskapaciteten i 2033.
- Parkerne udbydes med et bodsregime, hvor potentielle forsinkelser de første 2 år medfører relativt lave boder, og hvor niveauet vurderes sammenligneligt med Holland og Belgien. Dette skal sikre markedet den efterspurgt fleksibilitet ift. etableringen af parkerne.
- Det er aftalt, at staten afholder en række omkostninger direkte, som tidligere har været afholdt af havvindsproducenterne. Det drejer sig om omkostninger til afværgeforanstaltninger til Forsvaret samt omkostninger til forundersøgelser af udbudsområderne.



Endvidere stilles der ikke finansielle egnethedskrav for at åbne konkurrencen yderligere op og potentielt udvide byderfeltet.

- Parkerne udbydes med en række adgangskrav, der skal hæve barren ift. miljømæssig bæredygtighed og social ansvarlighed.

Finansiering

Støttebehovet for parkerne skønnes samlet at udgøre 27,6 mia. kr. Der er med aftalen fundet finansiering svarende til det centrale skøn for parkernes støttebehov over den 20-årige støtteperiode. Dertil er der udgifter til forundersøgelser og afværgeforanstaltninger til Forsvaret, som også finansieres af staten.

Parkerne udbydes med et loft for støtten med det formål at sætte en begrænsning på statens samlede støttebetaling. Støtteloftet afspejler dermed statens samlede, ultimative betalingsvillighed for projektet. Støtteloftet kan begrænse den budgetusikkerhed, som en 2-sidet CfD medfører. Støtteloftet vil ikke være det samme som de forventede støtteudgifter. De faktiske støtteudgifter afhænger af den faktiske udvikling i elprisen i den 20-årige støtteperiode og kan således være lavere end støtteloftet.

Nøgletal om finansieringen af støttemodellen

- Støttebehovet for parkerne skønnes at udgøre 27,6 mia. kr.
- Støttebehovet på 27,6 mia. kr. finansieres via disponering af Grøn Fond og fremtidigt råderum.
- Der er fastsat et udbetalingsloft for staten på samlet set 55,2 mia. kr. svarende til det dobbelte af det endeligt skønnede støttebehov.
- Det bemærkes, at der af udbudsmaterialet vil fremgå et samlet udbetalingsloft på 44,2 mia. kr. svarende til ovenstående tal eksklusiv moms, som for koncessionshaver er det relevante beløb til maksimal udbetaling.
- Der er ikke fastsat et indbetalingsloft ved betalinger fra den vindende budgiver til staten.
- Staten har derudover udgifter til forundersøgelser på i alt 731,5 mio. kr. i 2025 og 25,6 mio. kr. i 2026, som finansieres af Grøn Fond, midler afsat til forundersøgelser af 6 GW, øvrige reserver samt omprioriteringer af Fjernvarmepuljen og Bygningspuljen.
- Dertil kommer estimeret 1,1 mia. kr. til omkostninger til afværgeforanstaltninger til Forsvaret, der er nødvendige for at sikre, at den lovpligtige overvågning af danske farvande fortsat kan opretholdes. Dette finansieres af Forsvarsministeriet.