



One-pager om udbud af tre havvindmølleparker

Der udbydes tre havvindmølleparker i områderne Nordsøen Midt, Nordsøen Syd og Hesselø med en samlet minimumskapacitet på 2,8 GW.

De tre parker udbydes med en støttemodel, som garanterer en fast pris pr. kilowatt time 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.

For Nordsøen Midt og Hesselø er der budfrist i foråret 2026, mens budfrist for Nordsøen Syd vil være i efteråret 2028.

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 tre parker udbydes med en 2-sidet, kapabilitetsbaseret differencekontrakt (CfD). Modellen betyder, at staten garanterer havvindsproducenterne en fast pris pr. kilowatt time 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 produktionsbaserede CfD ved, at støtten afregnes med udgangspunkt i den potentielle 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 2034.
- Parkerne udbydes med et bodsregime, hvor potentielle forsinkelser de første 2 år medfører relativt lave boder. Dette skal sikre markedet den efterspurgte fleksibilitet ift. etableringen af parkerne.
- 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 Energinets 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.
- Jf. Lov om styrket beredskab i energisektoren stilles der også krav om modstandsdygtighed og beredskab, herunder risikovurdering af leverandører og krav om, at fjernstyring af havvindmølleparker skal ske på en sikker måde.

Finansiering

Støttebehovet for parkerne skønnes samlet at udgøre 27,6 mia. kr. Der er med *Aftale om udbudsrammer for tre havvindmølleparker* fundet finansiering svarende til det centrale skøn for parkernes støttebehov over den 20-årige støtteperiode. Dertil er der udgifter til Energinets 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 fremgår 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.