



Notat om etablering af Energiø Bornholm

Center

Center for strategisk kommunikation og Ledelsesbetjening

Kontor

Kontor for tværgående politik

Dato

1. marts 2024

J nr. 2024 - 1084

/ NAEGN

Tidsplan

Som led i etableringen af hybridprojektet Energiø Bornholm (EØB) skal der overordnet gennemføres to udbud: Dels et udbud for det eltekniske udstyr til EØB, som Energinet står for, dels et udbud af havvinden til EØB, som Energistyrelsen (ENS) står for.

Ultimo november 2023 igangsatte Energinet sit udbud af hhv. kabler og stationer til EØB. Energinet afholder selv udbuddet af kabler, mens udbuddet af stationer afholdes sammen med den tyske TSO, 50Hertz. Den aktuelle tidsplan for udbuddene angiver budfrist primo september 2024 og kontraktindgåelse primo februar 2025.

ENS forbereder aktuelt udbudsmaterialet for havvindudbuddet for EØB. Der pågår i den forbindelse overvejelser om timingen af havvindudbuddet pba. den gennemførte markedsdialog om havvinden såvel som Energinets udbud af det eltekniske udstyr.

Projektet søges fortsat realiseret inden udgangen af 2030, som det blev besluttet med KEI 2020 om end tidsplanen er udfordret af bl.a. et presset leverandørmarked, som aftalekredsen også har noteret sig (jf. *Tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm* af 30. maj 2023) og Energinets markedsdialog har bekræftet.

Udgiftsprofil

I *Klimaaftale for energi og industri mv. 2020* blev der ikke afsat finansiering til EØN. I opfølgende rentabilitetsberegninger blev vurderet et finansieringsbehov, hvorfor der med *Tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm* af 30. maj 2023 blev besluttet at afsætte samlet 17,6 mia. kr. over 20 år i statsstøtte til projektet fra ca. 2030-2050. Støtteloftet er fastsat ud fra en politisk forventning om at havvinden i sig selv er rentabel og kan opføres støttefrit. Støtteloftet svarer således til Energinets forventede omkostninger til udlandsforbindelsen og det eltekniske udstyr, som overvæltes på havvinden (16,9 mia. kr.) samt bæredygtighedstiltag (0,7 mia. kr.). Finansieringen kommer fra disponering af forventede indtægter fra udbuddet af 6 GW radial havvind (8,7 mia. kr.), Grøn Fond (4,9 mia. kr.) og fremtidigt råderum (4,0 mia. kr.).

Risici



Udbudsrammerne for EØB blev indgået med *Tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm* af 30. maj 2023. Af aftalen fremgår det, at "(...) tidsplanen er presset, og at der er betydelig risiko for forsinkelse af projektet, hvilket blandt andet skyldes et overophedet globalt marked for elteknisk udstyr." Energinets markedsdialog fra sommeren 2023 bekræftede, at markedet er overophedet, hvilket medfører en stor risiko for såvel forsinkelse som prisstigninger. Med igangsættelsen af Energinets udbud i november 2023 muliggøres tæt og forpligtende dialog med markedet herom mhp. vurdering og evt. håndtering.

Afvielser og årsager i forhold til det forudsatte i aftalen

I *Klimaaftale for energi og industri mv. 2020* blev det besluttet at etablere en energiø på Bornholm med en kapacitet på 2 GW. Med *Tillægsaftale om Energiø Bornholm 2022* af 29. august 2022 blev det besluttet at udvide kapaciteten fra 2 til 3 GW hvorved en større del af det tilgængelige havareal i Østersøen udnyttes samtidig med, at der sikres en mere optimal udnyttelse af kabelforbindelserne, styrket økonomi i projektet per GW samt mere strøm til Østdanmark i 2030. Med *Tillægsaftale om udbudsrammer for 6 GW havvind og Energiø Bornholm* af 30. maj 2023 blev det besluttet, at koncessionsvinderen får mulighed for at opstille op til 0,8 GW overplanting på arealet udlagt til havvinden for EØB, der fx kan anvendes til at producere grønne brændstoffer gennem Power-to-X. Projektets samlede kapacitet kan herved ende på 3,8 GW.