



One-pager om Energiø Bornholm

Staten udbyder i forbindelse med etableringen af Energiø Bornholm mindst tre GW havvind som følge af *Klimaaftale for energi og industri mv. 2020* og *Tillægsaftale om Energiø Bornholm 2022*.

Minimumskapaciteten på 3 GW skal stå færdig inden udgangen af 2030. Der er i forbindelse med udbuddet af de 3 GW havvind mulighed for 800 MW overplantning, der kan opstilles op til to år efter. Det betyder, at der ved Energiø Bornholm kan produceres grøn strøm til *mindst* tre millioner husstande eller 4,8 mio. elbiler.

Energiøen er et hybridprojekt, der kombinerer havvind med en *elhandelsforbindelse*. Elhandelsforbindelsen udgøres af søkabler på 209 kilometer fra Bornholm til Sjælland og 130 km fra Bornholm til Tyskland samt el-transmissionsanlægget på Bornholm. Omkostningerne for elhandelsforbindelsen bliver delt imellem Danmark og Tyskland. Omkostningerne for selve landanlægget på Bornholm deles mellem landene, mens Tyskland betaler for kablet Bornholm-Tyskland. Danmark betaler for kablet Bornholm-Sjælland.

Aftalen med Tyskland er med til styrke elforsyningssikkerheden ved at koble de to el-systemer tættere sammen. Det vil ifølge Energistyrelsen kunne ses i antallet af afbrudsminutter, som i 2032 isoleret set forventes at falde med henholdsvis syv minutter i Vestdanmark og ni minutter i Østdanmark relativt til scenarier uden Energiø Bornholm. Isoleret set svarer det til en værdi for samfundet på ca. 250 millioner kroner i 2032.

Energinet udbyder delkomponenterne til el-infrastrukturen, herunder landanlægget og elhandelsforbindelsen til Tyskland. Energinet har efter to arkitekturworkshops på Bornholm præsenteret et bud på udformning af landanlæg. Den endelige udformning følger af dialog mellem Energinet og Bornholms Regionskommune og efterfølgende kommunalplantillæg og endelig miljøkonsekvensvurdering – og forventes i 3. kvartal 2024.

Størstedelen af de danske omkostninger til el-infrastruktur overvæltes på havvindmølleopstiller og den resterende del på el-forbrugerne. El-forbrugere får dog indirekte glæde af projektets genererede flaskehalsindtægter samt lavere elpriser. Dermed skønnes el-forbrugerne samlet set at få en gevinst på et tocifret milliardbeløb over projektets levetid.

Nøglefakta om udbud og finansiering af Energiø Bornholm

- Udbuddets afgøres ved laveste faste pristillæg pr. kilowatt-time eller størst betaling til staten i form af årlig koncessionsbetaling.
- Støtteloftet er 17,6 mia. kroner, og støtten udbetales over 20 år. Der sættes årlige støttelofte på op til 1,06 mia. kroner.
- Der afsættes finansiering op til støtteloftet, og Energiø Bornholm finansieres ved tre komponenter:



- Indtægter fra 6 GW havvind (8,7 mia. kr.)
 - Grøn Fond (4,9 mia. kr.)
 - Fremtidigt råderum (4 mia. kr.)
- Hvis indtægterne fra de 6 GW havvind bliver lavere end forventet, er aftaleparterne forpligtet til at finde yderligere finansiering.
- Hvis indtægterne fra de 6 GW havvind bliver højere end forventet, tilbageføres pengene til Grøn Fond op til 4,9 mia. kr. i perioden 2030-2040 svarende til finansieringsstrækket til Energjø Bornholm. Ud af eventuelle yderligere merindtægter herudover i perioden 2030-40 øremærkes op til 350 mio. kr. til Havnaturfonden. Merindtægter herudover i perioden 2030-40 og evt. merindtægter efter 2040 tilfalder det fremtidige råderum.