



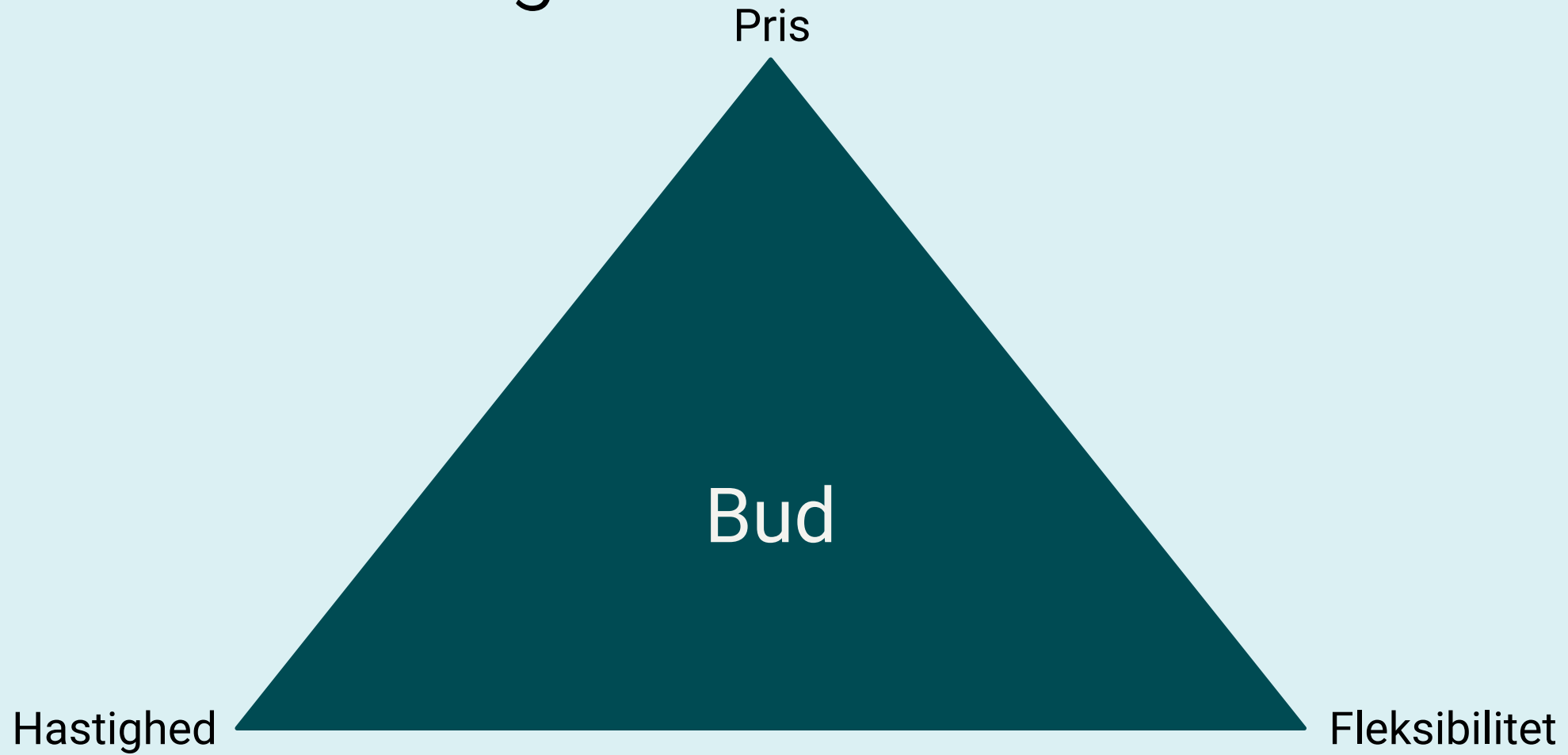
Udbud af havvind

30. april 2025



Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet

Rammesætning



Centrale elementer i udbudsrammerne

Rammen

- Antal parker til udbud.
- Placering af parkerne.
- Hurtig afklaring om bud.

Konklusioner fra markedsafdækningen

Udfordret økonomi



- Omkostninger er steget (pressede leverandørkæder, højere CAPEX, højere renter).
- Øget usikkerhed om indtægter og dertil manglende mulighed for at afdække indtægtsrisici via fx PPA'er.
- Flertal af aktører peger på behovet for CfD.

Tidsplan og fleksibilitet



- Behov for øget grad af fleksibilitet ift. etableringsfristen for havvinden, mhp. indpasning af udfordringer med leverandørkæder.
- Etableringsfrist tidligst i 2032, flere peger på 2033 eller 2034.
- Behov for transparens og forudsigelighed ift. udbud af havvind, herunder ønske om løbende udbud.

Øvrige vilkår

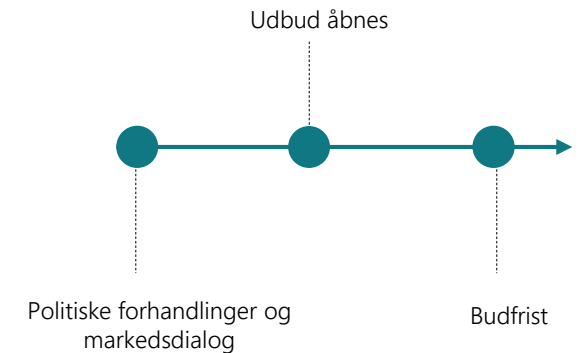
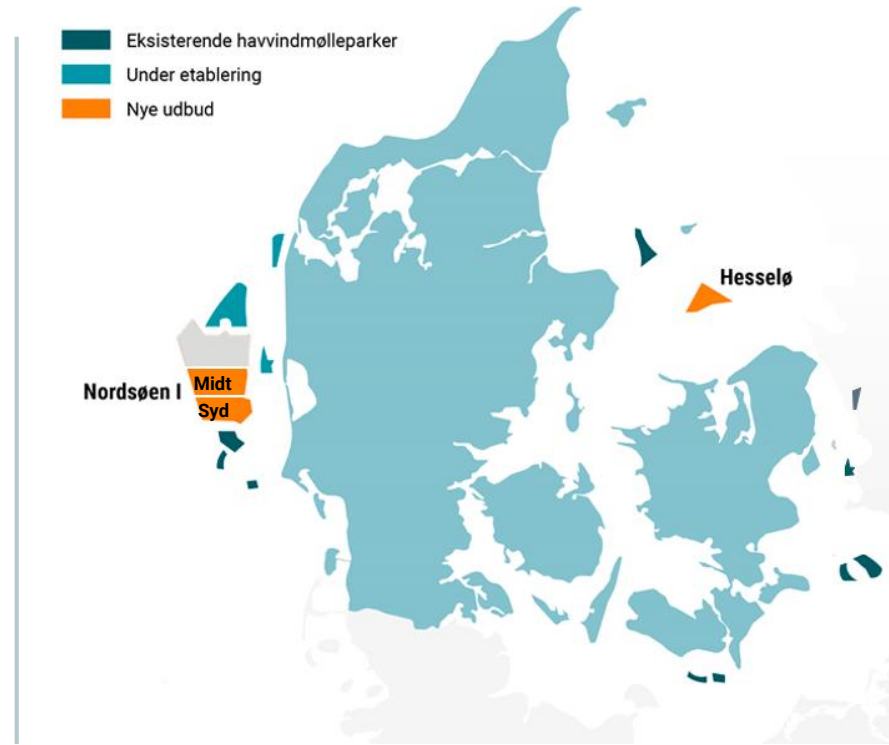
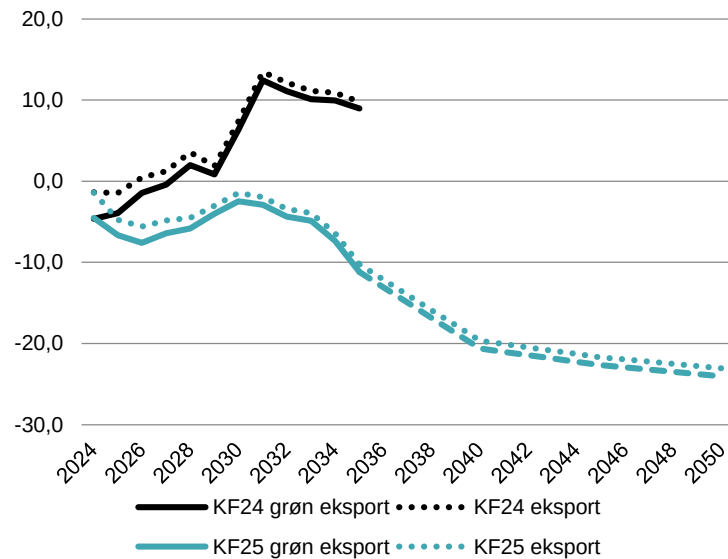


- Behov for at fjerne omkostninger og risici fra havvindsoptillisterne.
- Fokus på at sikre tilstrækkelig og rimelig konkurrence

Antal parker, placering og tempo

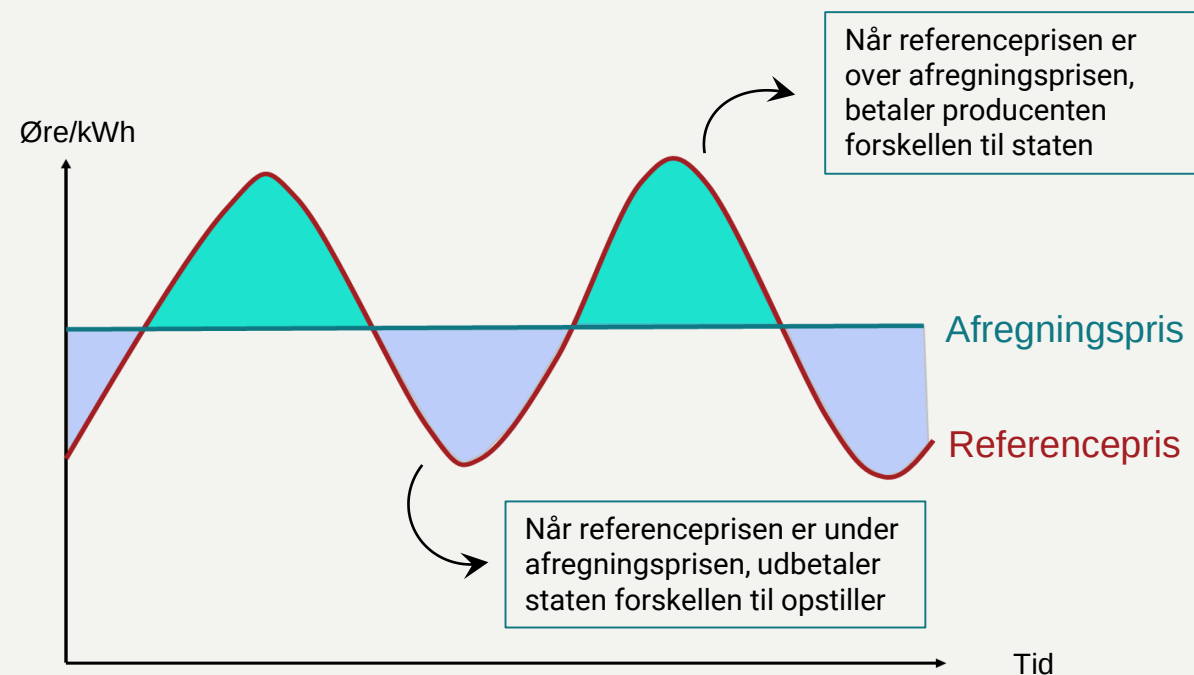
Regeringen foreslår at udbyde tre havvindmølleparker, to i Nordsøen (Midt og Syd) og Hesselø, i år med budfrist i foråret 2026.

Eksportbalance for elektricitet i KF24 og KF25, TWh



Støtte ved kapabilitetsbaseret CfD

- **En 2-sidet CfD kan understøtte havvindens business case** ved at skabe sikkerhed for producentens indtjening.
- Europa Kommissionen har angivet, at hvis man vælger at udbyde med en CfD *skal* CfD'en udformes så den begrænser forvriddningseffekter.
- Regeringen foreslår at udbyde havvinden med en såkaldt **kapabilitetsbaseret CfD**, som afregner over *mulig produktion*.
- I overvejende grad svarer den kapabilitetsbaseret CfD til en klassisk CfD. Kapabilitetsbaseret er en teknisk forfining af en klassisk CfD som har til formål at begrænse forvriddningseffekter.



Skønnet støttebehov ved 20-årig CfD

Skønnet støttebehov for havvindmølleplaceringer (2025-priser, inkl. moms)

Mia. kr.	Skønnet støttebehov
Nordsøen Midt, 1 GW	14,6; 6,9 ; -0,9
Nordsøen Syd, 1 GW	16,8; 9,5 ; 2,3
Hesselø, 1 GW	21,4; 14,5 ; 7,8
Sum	52,8 ; 30,9 ; 9,2

Anm.: Inkl. Energiø Bornholm. Det lave og høje skøn er beregnet ved elpriser, som på alle tidspunkter er hhv. 20 pct. lavere og 20 pct. højere end i det centrale skøn.

Udbetalingsloft for havvindsstøtten

Støtteloftet har til formål at sætte en begrænsning på statens totale støtteudbetalinger.

Et højt støtteloft øger konkurrencen i udbuddet, men begrænser samtidig den statslige budgetusikkerhed ved en 2-sidet CfD.

Regeringen foreslår, at der sættes et støtteloft svarende til 2x det middelrette skøn for støttebehovet.

Mia. kr.	Støtteloft ekskl. moms	Støtteloft inkl. moms
Nordsøen Midt	11,0	13,8
Nordsøen Syd	15,2	19,0
Hesselø	23,2	29,0
Sum	49,4	62

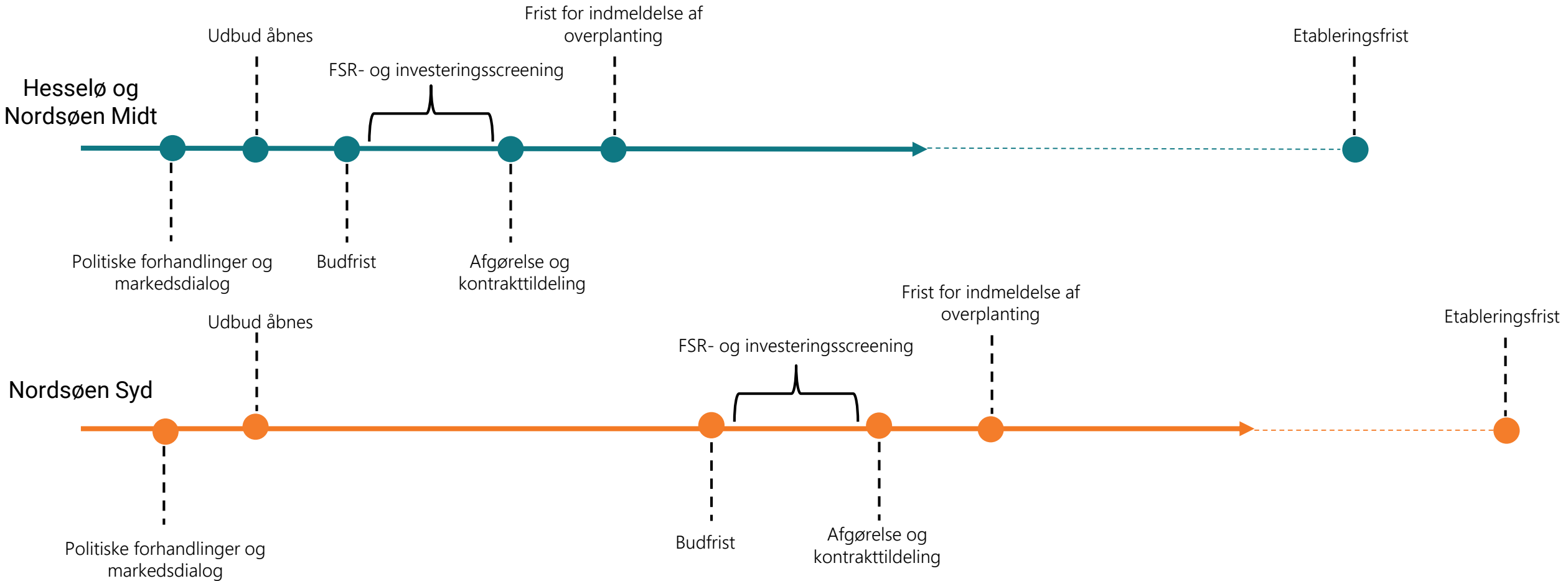
Tidsplan og fleksibilitet

Der foreslås:

- **Forskudte budfrister** mhp. at mindske usikkerhed omkring dels kapacitetsbegrænsninger hos byderne og dels skyggeeffekter.
- **Etableringsfrister i hhv. ultimo 2032 og 2033**
- **Markant lempet bodsregime** der indebærer et "de facto" etableringsvindue på to år, i perioden hhv. ultimo 2032-2034 og ultimo 2033-2035.
- Muligheder for evt. **yderligere optimering** af tidsplanen afsøges fortsat.

	Åbning af udbud	Tentativ budfrist	Etableringsfrist
Nordsøen Midt	Efterår 2025	Forår 2026	Ultimo 2032
Hesselø	Efterår 2025	Forår 2026	Ultimo 2032
Nordsøen Syd	Efterår 2025	Efterår 2027	Ultimo 2033

Elementer i tidsplan for parkerne



Diverse justeringer: Omkostninger, risici og konkurrence



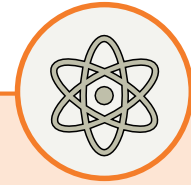
- **Omkostninger til Forsvarets afværgeforanstaltninger** er tidligere blevet overvæltet på opstillere.
- Overvæltning på opstillere forventes at øge støttebehovet mere end én-til-én.
- Foreslås at vilkår justeres, således at omkostningerne afholdes direkte af staten mhp. at mindske risiko for opstillere og støttebehov.



- **Omkostninger til forundersøgelser** er tidligere blevet overvæltet på opstillere.
- Mhp. at mindske støttebehovet, foreslås det, at vilkåret justeres, således at omkostningerne afholdes direkte af staten.



- **Minimumseffekttætheden** er et krav til, hvor meget havvindskapacitet der minimum skal være pr. kvadratkilometer.
- Mhp. at øge opstillers mulighed for at optimere deres park og mindske risiko for skyggeeffekter, foreslås det at sænke kravet til minimums-effekttætheden i Nordsøen.



Øvrige vilkår