

Aftale om forpligtelse til at etablere og nettilslutte Thor Havvindmøllepark

(i det følgende benævnt "koncessionsaftalen")

Aftale

mellem

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

og

Thor Wind Farm I/S
Vestre Kaj 6
4970 Rødby
Danmark
CVR-nr.: 41771321

(i det følgende benævnt koncessionshaveren)

Indhold

1. Forpligtelse til at etablere og nettilslutte havvindmølleparken med internt opsamlingsnet	4
2. Indsendelse af yderligere oplysninger og tidsplan	5
3. Fastholdelsesbod og incitament til færdiggørelse.....	7
4. Garanti for fastholdelsesbod	9
5. Tidsfristforlængelse	10
6. Forpligtelse til at nedtage og afvikle havvindmølleparken.....	11
7. Betingelser for koncessionsaftalen	12
8. Afholdelse af omkostninger til Energinet og ansvar for forundersøgelser	13
9. Afregningsvilkår m.v.	14
10. Erstatning for manglende opfyldelse af forpligtelser vedrørende nettilslutning.....	17
11. Kompensation som følge af nedregulering (efter anlægsfasen af havmølleparken).....	18
12. Arbejdsklausul	18
13. Social klausul vedrørende lære- og praktikpladser	19
14. Solidarisk hæftelse	20
15. Energistyrelsens overdragelse af koncessionen	21
16. Koncessionshavers overdragelse af koncessionen til tredjemand.....	22
17. Ændringer i kontrollen med Koncessionshaver (indirekte overdragelse)	22
18. UDGÅR	24
19. Udskiftning eller udtræden af økonomiske aktører som koncessionshaver har baseret sin økonomiske eller finansielle formåen på	24
20. Udskiftning af økonomiske aktører som koncessionshaver har baseret sin tekniske formåen på	25
21. Forbehold for regler om unbundling	26
22. Udnyttelse af vindenergi til produktion af andre energiformer, PtX mv.	27
23. Tvister og lovvalg	28
24. Aftalens varighed	28
25. Sprog	28
26. Underskrifter	29

Bilag:

Bilag 3.1: Modeltilladelse til forundersøgelser

Bilag 3.2: Modeltilladelse til etablering

Bilag 3.2.1 Krav om søafmærkning

Bilag 3.3: Modeltilladelse til elproduktion

[Bilag 3.4: UDGÅR – relevante vilkår fra tidligere modelbevilling til elproduktion fremgår af den opdaterede modeltilladelse til elproduktion, jf. bilag 3.3]

Bilag 3.5: Model til anfordringsgaranti

Bilag 3.6: Model til moderselskabsgaranti

Bilag 3.7: Udkast til nettilslutningsaftale

Bilag 3.8: Grænseflader for nettilslutning af Thor Havvindmøllepark

Bilag 3.9: Støttemodel, tildelingskriterium og omkostninger til indregning i bud

Bilag 3.10: Endeligt tilbudsbrev – Thor Wind Farm I/S

Bilag 3.11: Moderselskabsgaranti afgivet af RWE AG

Bilag 3.12 Anfordringsgaranti udstedt af SEB – Skandinaviska Enskilda Banken AB (publ) Frankfurt filial

Denne aftale er indgået efter afholdelse af EU-udbud efter afsnit II i lov nr. 1564 af 15. december 2015 med senere ændringer (udbudsloven). Støtte til Thor Havvindmøllepark udgør statsstøtte i medfør af artikel 107, stk. 1, i Traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde. Der foreligger statsstøttegodkendelse fra Europa-Kommissionen ved statsstøtteafgørelse SA.57858.

1. Forpligtelse til at etablere og nettilslutte havvindmølleparken med internt opsamlingsnet

- 1.1 Koncessionshaveren er forpligtet til at etablere og nettilslutte Thor Havvindmøllepark på 1000 MW med tilhørende interne ledningsanlæg (internt opsamlingsnet) på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone i Nordsøen samt på land i overensstemmelse med de i nærværende aftale inklusiv bilag fastsatte rammevilkår, herunder den som bilag 3.2 vedlagte modeltilladelse til etableringstilladelse. I tilfælde af uoverensstemmelser mellem på den ene side nærværende koncessionsaftale, og på den anden side modeltilladelserne (bilag 3.1-3.3.), har de sidstnævnte dokumenter forrang.
- 1.2 Det interne opsamlingsnet skal forstås som både kablerne, der forbinder møllerne på havet, hvis relevant, eventuelle transformerplatform(e) og kabelføring frem til ilandføringspunktet på kysten. På land omfatter det interne opsamlingsnet derudover kabelføring på land fra ilandføringspunktet og frem til en kystnær højspændingsstation på land og videre frem til tilslutningspunktet (Point of Connection), jf. bilag 3.8 (grænseflader for nettilslutning af Thor Havvindmøllepark).
- 1.3 Koncessionshaver vil få eneret til det af modeltilladelserne i bilag 3.1 - 3.3 omfattede, når betingelserne for at få de endelige tilladelser, er opfyldt (tilladelser til forundersøgelser, etablering og elproduktion). Modeltilladelserne fastlægger rammevilkårene for koncessionen. Rammevilkårene vil blive justeret i forbindelse med udstedelsen af de egentlige tilladelser, herunder begrundet i udformningen af det endelige projekt, som fastlagt af koncessionshaver samt den gennemførte miljøvurdering mv. I takt med at tilladelserne udstedes, erstattes modeltilladelserne i bilag 3.1.-3.3 med de udstedte tilladelser, der herefter indgår som bilag til koncessionen.
- 1.4 Koncessionshaveren har afgivet tilbud på opførelse af en havvindmøllepark med en maksimal effekt på 1000 MW målt i tilslutningspunktet (POC), jf. bilag 3.10. Koncessionshaver er berettiget til at justere antallet af MW efter den anvisning, som er beskrevet i punkt 1.5. Det endelige antal MW fastlægges dermed senest på tidspunktet for udstedelsen af etableringstilladelsen, jf. bilag 3.2 (modeltilladelse til etablering).
- 1.5 Koncessionshaver skal opføre en havvindmøllepark med levering af en maksimal effekt, som anført ovenfor i punkt 1.4, i tilslutningspunktet (POC). Der må således på intet tidspunkt være tilsluttet mere end, hvad der i tilslutningspunktet svarer til tilbudte 1000 MW. Dette udelukker dog ikke, at der kan installeres en kapacitet svarende til nærmeste mølle over tilbudte 1000 MW beregnet som nærmere beskrevet nedenfor, idet eventuel faktisk kapacitet ud over den tilbudte kapacitet ikke må anvendes til at sikre en generel større produktion fra havvindmølleparken.

Vindmøllestørrelse (TurbineSize) oprundet til nærmeste nominelle antal møller over de tilbudte 1000 MW beregnes som: $\text{Installeret kapacitet} = (\text{Bid-MW} / \text{TurbineSize})$ og oprunding * møllestørrelse (TurbineSize). Vindmøllestørrelse defineres ud fra nameplate capacity, dvs. ud fra den nominelle MW-kapacitet eller *rated power*, som fremgår af vindmøllens type certifikat. For nærmere detaljer se bilag 3.2 punkt 2.1 (etableringstilladelsen). En tilsvarende nedjustering til nærmeste mølle under den tilbudte kapacitet vil også være mulig.

- 1.6 Koncessionshaveren skal før den 1. juli 2026 påbegynde anlægsarbejdet vedrørende etablering af havvindmølleparken. En nærmere definition af anlægsarbejde er angivet i punkt 3.2.
- 1.7 Koncessionshaveren skal før den 31. december 2027 tilslutte hele havvindmølleparken til det kollektive elnet, medmindre koncessionshaver har opnået tidsfristforlængelse jf. koncessionsaftalens afsnit 5 (tidsfristforlængelse). Hele parken anses for tilsluttet, når mindst 95 % af havvindmølleparkens kapacitet, som anført i etableringstilladelsen, er tilsluttet det kollektive elnet. Hvis ikke hele havvindmølleparken er nettilsluttet før den 31. december 2027, ifalder koncessionshaver en bod for forsinkelse, som anført under punkt 3.8 - 3.11.
- 1.8 Snarest muligt efter indgåelse af nærværende koncessionsaftale, men ikke senere end 1. juli 2022, modtager koncessionshaver VVM-tilladelse til landdelen af det interne opsamlingsnet fra Energinet, som er udstedt af Miljøstyrelsen. Såfremt koncessionshaver vurderer, at det planlagte konkrete projekt for den del af det interne opsamlingsnet, som er beliggende på land, ikke kan rummes i den af Energinet udarbejdede miljøkonsekvensrapport og VVM-tilladelsen, skal koncessionshaver ansøge Miljøstyrelsen om en ændring af projektet i overensstemmelse med reglerne i § 18, stk. 1 eller stk. 2, i lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), jf. lovbekendtgørelse nr. 973 af 25. juni 2020 med senere ændringer (miljøvurderingsloven).
- 1.9 På baggrund af oplysninger fra koncessionshaver om det konkrete projekt på havet og de påtænkte forundersøgelser jf. punkt 2.1 og 2.2 træffer Energistyrelsen afgørelse om forundersøgelsestilladelse.
- 1.10 Koncessionshaver skal gennemføre miljøvurdering og udarbejde miljøkonsekvensrapport for koncessionshavers konkrete projekt på havet efter udstedelse af forundersøgelsestilladelsen i overensstemmelse med vilkårene i forundersøgelsestilladelsen og reglerne om miljøvurdering.

Med underskrivelsen af nærværende aftale forpligter koncessionshaver sig til, at koncessionshaver skal gennemføre en miljøvurdering og udarbejde en miljøkonsekvensrapport for det konkrete projekt på havet i overensstemmelse med reglerne i miljøvurderingsloven, eller de til enhver tid gældende danske regler om miljøvurdering. Koncessionshavers indsendelse af oplysninger jf. punkt 2.1 og 2.2 betragtes derfor tillige som en erklæring i henhold til miljøvurderingslovens § 18, stk. 2, om at projektet skal undergå en miljøvurdering.

- 1.11 På baggrund af miljøkonsekvensrapporten og resultaterne af den gennemførte høring mv. træffer Energistyrelsen afgørelse om tilladelse til etablering af Thor Havvindmøllepark med internt opsamlingsnet på søterritoriet og i den eksklusive økonomiske zone i Nordsøen, jf. VE-lovens § 25, der samtidig udgør VVM-tilladelsen for det konkrete projekt på havet.
- 1.12 Koncessionshaver skal følge den til enhver tid gældende regulering, herunder danske regler og EU-regler, som finder umiddelbar anvendelse.

2. Indsendelse af yderligere oplysninger og tidsplan

- 2.1 Koncessionshaver skal snarest efter indgåelse af koncessionsaftalen, dog senest 1. april 2022, oplyse Energistyrelsen om de grundlæggende rammer og dimensioner for det planlagte projekt på havet, om hvilke forundersøgelser, som denne vil foretage, samt evt. anmodning om afgrænsningsudtalelse jf. miljøvurderingslovens § 23, stk. 2. Samtidig skal koncessionshaver indsende en survey-plan med metode og tidsplan for forundersøgelserne samt prognose for undervandsstøj og måleprogram for eventuelle støjdæmpende tiltag i forbindelse med forundersøgelserne. Survey-planen skal redegøre

nærmere for de geofysiske og geotekniske undersøgelser og skal som et minimum indeholde en beskrivelse af den metode for de planlagte undersøgelser, der forventes anvendt ved undersøgelserne herunder metodebeskrivelse inklusive tekniske specifikationer om instrumenter etc., samt en tidsplan for den/de perioder, hvori undersøgelserne vil blive gennemført. Koncessionshavers oplysninger vedr. de geofysiske og geotekniske undersøgelser skal følge de dokumentationskrav vedr. undervandsstøj, som følger af Energistyrelsens vejledning i Ansøgningsvejledning for forundersøgelser til havs af 5. april 2019.

- 2.2 Koncessionshaver skal derudover indsende en vurdering af forundersøgelseernes mulige påvirkning af miljøet. Vurderingen skal omfatte mulig påvirkning på udpegede internationale naturbeskyttelsesområder (habitatområder, fuglebeskyttelsesområder og Ramsar-områder) samt mulig påvirkning på beskyttede arter (såkaldte bilag IV-arter), jf. bekendtgørelse nr. 1476 af 13. december 2010 om konsekvensvurdering vedrørende internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter ved projekter om etablering m.v. af elproduktionsanlæg og elforsyningsnet på havet.
- 2.3 Energistyrelsen vil på grundlag af den indsendte dokumentation jf. punkt 2.1 og 2.2 træffe afgørelse om, hvorvidt der skal foreligge en konsekvensvurdering af disse forundersøgelser. I givet fald skal koncessionshaveren udarbejde en konsekvensvurdering og fremsende den til Energistyrelsens godkendelse, inden forundersøgelsestilladelse kan udstedes. Energistyrelsen vil endvidere træffe afgørelse om, hvorvidt der skal gennemføres en konsekvensvurdering af koncessionshavers planlagte projekt på havet.
- 2.4 Koncessionshaveren skal senest den 1. april 2022 forelægge en detaljeret tidsplan over for Energistyrelsen for gennemførelsen af projektet. Tidsplanen skal bl.a. vise, hvordan koncessionshaveren vil tilrettelægge arbejdet, herunder miljøvurderingen (VVM) for det konkrete havvindmølleprojekt på havet, således at 95% af den jf. 1.4 endeligt aftalte kapacitet af havvindmølleparken kan være tilsluttet det kollektive elnet senest den 31. december 2027. Der vil ligeledes være mulighed for at nedskrive garantien for fastholdelsesboden beskrevet i afsnit 4 i takt med, at der sker betalinger til Energinet for forundersøgelser og nettilslutning, jf. afsnit 8, hvilket aftales nærmere i fællesskab mellem koncessionshaveren, Energinet og Energistyrelsen som led i udarbejdelsen af tidsplanen. Forud for indsendelse af tidsplanen skal nettilslutningsaftalen med Energinet underskrives. Udkast hertil er vedlagt nærværende koncessionsaftale som bilag 3.7 (udkast til nettilslutningsaftale). Tidsplanen skal indeholde milepæle for samarbejdet med Energinet for så vidt angår landdelen af det interne opsamlingsnet, ud over forslag til tidspunkter for statusmøder, rapportering af status mv., og bør som minimum indeholde oplysning om, hvornår koncessionshaver forventer at:
 - Indlede forhandlinger med relevante lodsejere,
 - Indlede dialog med Forsvaret om radar og evt. afværgeforanstaltninger
 - Indsende afsluttet miljøkonsekvensrapport for havanlægget,
 - Indsende ansøgning om etableringstilladelse,
 - Påbegynde anlægsarbejdet,
 - Trække kabler frem til tilslutningspunktet (Point of Connection),
 - Ansøge om elproduktionstilladelse ,
 - Levere 1. kWh fra første mølle til elforsyningsnettet,

- Levere 1. kWh fra sidste mølle til elforsyningsnettet,

I forbindelse med indsendelsen af tidsplanen skal koncessionshaver endvidere oplyse hvornår den 20-årige støtteperiode ønskes påbegyndt.

Energistyrelsen skal løbende orienteres om væsentlige afvigelser fra tidsplanen.

3. Fastholdelsesbod og incitament til færdiggørelse

Fastholdelsesbod

- 3.1 Såfremt koncessionshaveren på trods af ovennævnte forpligtelse jf. punkt 1.1, meddeler, at koncessionshaveren - uanset grunden hertil - alligevel ikke vil etablere og nettilslutte havvindmølleparken med tilhørende internt opsamlingsnet, eller hvis omstændighederne viser, at dette er tilfældet, herunder såfremt anlægsarbejdet ikke er påbegyndt før den 1. juli 2026 jf. punkt 1.6, forfalder en fastholdelsesbod til øjeblikkelig betaling efter påkrav.

Når fastholdelsesboden forfalder i ovennævnte situationer, ophører koncessionsaftalen uden yderligere varsel som en konsekvens heraf. Fastholdelsesboden dækker til fuld og endelig afgørelse ethvert krav som følge af koncessionsaftalens ophør efter nærværende punkt 3, som nærmere fastlagt i punkt 3.3 – 3.6.

- 3.2 Påbegyndelsen af anlægsarbejdet efter punkt 3.1. betyder, at aktiviteter på havet, som direkte knytter sig til selve etableringen af parken, f.eks. forberedelse af erosionsbeskyttelse omkring vindmøllefundamenter (scour protection) er påbegyndt. Det er ikke tilstrækkeligt, at forundersøgelser er påbegyndt eller gennemført.

Fastholdelsesboden (konventionalbod) udgør straks ved indgåelse af koncessionsaftalen 1,1 mia. DKK. Sikkerhedsstillelse for fastholdelsesboden fremgår af afsnit 4. Som anført i punkt 3.1 forfalder en fastholdelsesbod til øjeblikkelig betaling efter påkrav, såfremt anlægsarbejdet ikke er påbegyndt før den 1. juli 2026.

- 3.3 Fastholdelsesboden dækker til fuld og endelig afgørelse ethvert krav, som Energinet måtte få mod koncessionshaveren i medfør af § 31, stk. 1 i lov om fremme af vedvarende energi, jf. lovbekendtgørelse nr. 125 af 7. februar 2020 med senere ændringer (herefter benævnt VE-loven) i anledning af, at koncessionshaveren ikke etablerer og nettilslutter havvindmølleparken i overensstemmelse med koncessionsaftalen.

Fastholdelsesboden dækker således koncessionshaverens objektive erstatningsansvar i medfør af § 31, stk. 1 og 3, i VE-loven for Energinets tab, herunder meromkostninger i forbindelse med Energinets eventuelle annullering af ordrer på landanlæg.

Koncessionshaveren kan dermed ikke ifalde erstatningsansvar i medfør af VE-lovens § 31, stk. 1, der overstiger fastholdelsesboden, jf. dog pkt. 8.7.

- 3.4 Fastholdelsesboden dækker endvidere til fuld og endelig afgørelse ethvert krav, som Energistyrelsen måtte få mod koncessionshaveren efter koncessionsaftalen og de hertil knyttede tilladelser i anledning af, at koncessionshaveren ikke etablerer og nettilslutter havvindmølleparken i overensstemmelse med vilkårene i nærværende koncessionsaftale.
- 3.5 Energistyrelsen kan ikke fremsætte betalingskrav mod koncessionshaveren i anledning af at koncessionshaveren ikke etablerer og nettilslutter havvindmølleparken i overensstemmelse med koncessionen, som overstiger beløbet for fastholdelsesboden.
- 3.6 Fastholdelsesboden forfalder i sin helhed efter punkt 3.1 og betales af koncessionshaveren ved Energistyrelsens skriftlige påkrav. Koncessionshaver kan ved betaling af fastholdelsesboden foretage modregning af eventuelle beløb, som koncessionshaver måtte have betalt til Energinet efter punkt 8.1, 8.2 og 8.6 på forfaldstidspunktet for fastholdelsesboden.

Fastholdelsesboden betales til Energistyrelsen, der i nødvendigt omfang vil forestå fordelingen heraf mellem Energinet og Energistyrelsen.

Såfremt betalingskravet ikke efterkommes uanset grunden hertil, er koncessionshaveren forpligtet til at betale morarenter fra 20 dage efter tidspunktet for betalingspåkravets fremsættelse og til betaling sker.

Energistyrelsen fastsætter morarentens størrelse i overensstemmelse med rentelovens § 5.

- 3.7 Fastholdelsesboden bortfalder, når første kWh fra første vindmølle er leveret til det kollektive elnet, og forudsat at Energinets omkostninger til forundersøgelser og nettilslutning er betalt. Dette gælder uanset eventuelt tidligere frigivelse af anfordringsgarantien efter punkt 4.7.

Incitament til færdiggørelse

- 3.8 For at sikre, at Thor Havvindmøllepark færdiggøres senest 31. december 2027, gives et incitament til færdiggørelse.
- 3.9 Incitamentet udgøres af en bod, hvis størrelse fastsættes efter følgende metode:
- Hvis ikke 95 % af parkens endeligt aftalte kapacitet, jf. punkt 1.4, er nettilsluttet 31. december 2027, ifalder koncessionshaver fra og med 1. januar 2028 en bod for forsinket færdiggørelse af Thor Havvindmøllepark, jf. dog afsnit 5 om tidfristforlængelse.
 - Bodden udgør et fast beløb på DKK 280 mio. for de første 6 mdr. efter 31. december 2027. Bodden på DKK 280 mio. betales uanset hvornår inden for de 6 måneder nettilslutning af 95% af kapaciteten sker.
 - For hvert halve år herefter, første gang 1. juli 2028, betales en yderligere bod på DKK 280 mio., og så fremdeles.
- 3.10 Ved vurderingen af hvor stor en del af parkens kapacitet, der er nettilsluttet, vil en vindmølles kapacitet blive medregnet som nettilsluttet fra det tidspunkt, hvor den har leveret den første kWh til det kollektive elforsyningsnet. Dette gælder, selv om senere tekniske problemer midlertidigt måtte sætte vindmøllen ud af drift. Der henvises til beregningsmetoden ift. kapacitet i punkt 1.5 ovenfor og punkt 1.1 i bilag 3.2 (etableringstilladelsen).

- 3.11 Den samlede bod for forsinket færdiggørelse af Thor Havvindmøllepark har ingen beløbsmæssig begrænsning og er således ej heller begrænset til størrelsen af fastholdelsesboden, jf. punkt 3.2.

4. Garanti for fastholdelsesbod

- 4.1 Koncessionshaver skal, når koncessionsaftalen om etablering og nettilslutning af havvindmølleparken indgås, stille en garanti på 1,1 mia. DKK til sikkerhed for betaling af ovennævnte fastholdelsesbod, jf. afsnit 3.
- 4.2 Den ene del af garantien skal stilles som en anfordringsgaranti på minimum 400 mio. DKK. Garantien skal stilles på de vilkår, der fremgår af bilag 3.5 (model til anfordringsgaranti). Der må foretages sproglige præciseringer i bilagets formuleringer, men ikke indholdsmæssige ændringer, som forringer garantien for Energistyrelsen.
- 4.3 Garantien for de yderligere 700 mio. DKK op til den fulde fastholdelsesbod på 1,1 mia. DKK kan stilles som en moderselskabsgaranti på 700 mio. DKK, jf. bilag 3.6 (model til moderselskabsgaranti). Ved moderselskab forstås et selskab som kontrollerer koncessionshaver, som nærmere defineret i International Accounting Standard (IAS 27) fra The International Accounting Standards Board (IASB). Hvis koncessionshaver er et konsortium eller en anden form for sammenslutning, forstås ved koncessionshaver i denne sammenhæng, ethvert medlem af konsortiet eller sammenslutningen, dvs. der skal i den situation alene stilles én moderselskabsgaranti, uanset om der måtte være flere moderselskaber i konsortiet/sammenslutningen. Såfremt koncessionshaver ikke har et moderskab (i henhold til ovennævnte definition), stilles de fulde 1,1 mia. DKK som anfordringsgaranti i henhold til punkt 4.2 og 4.4.
- 4.4 For den del af garantien, som stilles som en anfordringsgaranti, skal garantien stilles af en anerkendt og af Energistyrelsen på forhånd godkendt finansiel institution, forsikringsselskab eller lignende. Garantistiller skal have en langsigtet kredit-rating på minimum A- (Standard & Poor's samt Fitch) eller A3 (Moody's) eller tilsvarende fra et andet anerkendt internationalt kredit-rating bureau.
- For den del af garantien, som stilles som en moderselskabsgaranti, skal koncernen (moderselskab og underliggende datterselskaber) i de seneste tre regnskabsår have en gennemsnitlig årlig omsætning på min. 32 mia. DKK samt en soliditetsgrad på min. 20% og/eller en kredit rating på minimum BBB- (Standard & Poor's and Fitch) eller Baa3 (Moody's) eller et lignende niveau fra et andet anerkendt kreditvurderingsbureau. Moderselskabsgarantien skal godkendes af Energistyrelsen og Energinet.
- 4.5 Dokumentation for garantistillelsen for de 1,1 mia. DKK er fremlagt for Energistyrelsen ved indgåelsen af nærværende koncessionsaftale. De endelige garantier er vedlagt som bilag 3.11 og 3.12.
- 4.6 Energistyrelsen er forpligtet til at frigive garantien senest en måned efter, at Energinet har meddelt, at Energinet har modtaget betaling for omkostningerne til nettilslutning og forundersøgelser, dog med mulighed for nedskrivning af garantien jf. punkt 2.4 om detaljeret tidsplan.
- 4.7 Hvor koncessionshaveren har valgt at stille en moderselskabsgaranti i medfør af punkt 4.3, vil moderselskabsgarantien skulle frigives først, såfremt der sker delvis nedskrivning af garantien som beskrevet i punkt 4.6. Frigivelse af garanti stillet af en anerkendt og af Energistyrelsen på forhånd godkendt finansiel institution, forsikringsselskab eller lignende, som beskrevet i punkt 4.4, kan således først ske, når en eventuel moderselskabsgaranti er fuldt frigivet.

5. Tidsfristforlængelse

- 5.1 Koncessionshaveren har ret til forlængelse af fristen for påbegyndelse af anlægsarbejdet, jf. punkt 1.6, og fristen for tilslutning af hele havvindmølleparken, jf. punkt 1.7, ved forsinkelse, der er en følge af en eller flere af følgende omstændigheder:
- a) Hvis koncessionshaver, af grunde, der ikke skyldes koncessionshavers egne forhold, ikke modtager tilladelser – inklusiv tilladelser fra andre offentlige myndigheder end Energistyrelsen og Miljøstyrelsen – som er nødvendige for at kunne overholde ovenstående frister.
 - b) Forhold, der opstår uden koncessionshaverens skyld, og som koncessionshaveren ikke er herre over, f.eks. krig, usædvanlige naturbegivenheder, brand, strejker, lockout, hærværk eller pandemier.
 - c) Forsinkelser i nettilslutningen, der ikke skyldes koncessionshaveren, og som bl.a. omfatter situationen, hvor det ikke har været muligt for koncessionshaveren at indgå de nødvendige aftaler med relevante lodsejere frem til nettilslutningspunktet på land på trods af, at koncessionshaver har gennemført alle rimelige tiltag, og/eller en eventuel nødvendig ekspropriations sag fører til forsinkelse.
 - d) Nedbør, lav temperatur, stærk vind eller andet vejrlig, som forhindrer eller forsinker arbejdet, når sådant vejrlig forekommer i væsentligt større omfang, end det er sædvanligt for den pågældende årstid og egn.
 - e) Offentlige påbud eller forbud, som ikke skyldes koncessionshavers forhold.
 - f) Hvis VVM-tilladelse til landdelen af det interne opsamlingsnet udstedt af Miljøstyrelsen, ikke er modtaget af koncessionshaver fra Energinet den 1. juli 2022, som angivet i punkt 1.8 ovenfor.
 - g) Hvis Miljø- og Fødevarerklagenævnet eller Planklagenævnet i anledning af klage over plangrundlag eller VVM-tilladelse til landanlæggene og/eller Energiklagenævnet i anledning af klage over afgørelsen om den endelige vedtagelse af planen for Thor Havvindmøllepark på baggrund af den gennemførte strategiske miljøvurdering (SMV), forundersøgelsestilladelsen, eller etableringstilladelsen, har vurderet at klager er klageberettiget, og klagenævnet således vil behandle klagen, og sådanne klager medfører, at forundersøgelsestilladelsen ikke er meddelt senest 1. juli 2023 eller etableringstilladelsen ikke er meddelt senest 1. juli 2025.
 - h) Hvis Miljø- og Fødevarerklagenævnet eller Planklagenævnet i anledning af klage over plangrundlag eller VVM-tilladelse til landanlæggene og/eller Energiklagenævnet i anledning af klager ophæver afgørelsen om den endelige vedtagelse af planen for Thor Havvindmøllepark på baggrund af den gennemførte strategiske miljøvurdering (SMV), plangrundlaget, VVM-tilladelse til landanlæggene, forundersøgelsestilladelsen eller etableringstilladelsen.
 - i) Ændringer i plangrundlaget eller VVM-tilladelse til landanlæggene, afgørelsen om den endelige vedtagelse af planen for Thor Havvindmøllepark på baggrund af den gennemførte strategiske miljøvurdering (SMV), forundersøgelsestilladelsen, og/eller etableringstilladelsen, som leder til en forsinkelse, og som kræves af Energistyrelsen og/eller Miljøstyrelsen.

- j) Projektændringer, som ikke kan rummes inden for det vedtagne plangrundlag, VVM-tilladelse til landanlæggene og/eller etableringstilladelsen, og som kræver en supplerende miljøvurdering i tilfælde, hvor projektændringen ikke skyldes koncessionshavers egne forhold, og er nødvendig på baggrund af uforudsete omstændigheder, herunder miljøhensyn.
 - k) Nødvendig fjernelse af mere end 4 UXO'er af Forsvaret.
 - l) Forhold vedr. etablering af afværgeforanstaltninger i forhold til Forsvarets radar- og radiokommunikation jf. punkt 2.4.1-2.4.4 i bilag 3.2 (etableringstilladelsen), som efter Forsvarets bestemmelse skal foretages for koncessionshavers regning. Dette gælder dog kun, såfremt Forsvaret har vurderet, at en fortsættelse af etablering eller idriftsættelse af havvindmølleprojektet i alvorlig grad ville kunne påvirke varetagelsen af Forsvarets myndighedsopgaver, og afværgeforanstaltningerne derfor tillægges opsættende virkning på havvindmølleprojektet.
- 5.2 En evt. forlængelse af fristen skal svare til den faktiske forsinkelse, som den relevante omstændighed i punkt 5.1 litra a)-l) har udløst. Koncessionshaveren skal dog søge forsinkelsen undgået eller begrænset ved sådanne dispositioner, som med rimelighed kan kræves. Energistyrelsen vil vurdere forholdet og den faktiske forsinkelse på grundlag af skriftlig dokumentation fra koncessionshaver, jf. punkt 5.3.
- 5.3 Anser koncessionshaveren sig berettiget til forlængelse af en frist, skal Energistyrelsen snarest muligt underrettes skriftligt. Koncessionshaveren skal indsende dokumentation som godtgør, at den indtrådte forsinkelse skyldes det påberåbte forhold og ikke med rimelighed kan undgås eller begrænses.

6. Forpligtelse til at nedtage og afvikle havvindmølleparken

- 6.1 Koncessionshaveren er forpligtet til for egen regning at nedtage og afvikle havvindmølleparken med den del af det interne opsamlingsnet, der er beliggende på havet, herunder ilandføringskabler samt hvis relevant: evt. transformerplatform(e), i overensstemmelse med vilkårene i bilag 3.2 (etableringstilladelsen) og bilag 3.3 (elproduktionstilladelsen). Koncessionshaveren er endvidere forpligtet til at stille sikkerhed for nedtagning og afvikling af havvindmølleparken inklusive den del af det interne opsamlingsnet, der er beliggende på havet, jf. punkt 6.3 og punkt 6.4 nedenfor. Energistyrelsen tager forbehold for evt. senere krav om nedtagelse og sikkerhedsstillelse for den del af anlæggene, der er beliggende på land.
- 6.2 Uanset sikkerhedsstillelse efter nærværende afsnit 6, påhviler det koncessionshaver at foretage det nødvendige i forhold til nedtagning og afvikling af havvindmølleparken, jf. punkt 6.1, og afholde samtlige omkostninger hertil. Koncessionshavers ansvar er således ikke begrænset til størrelsen af den stillede sikkerhed.
- 6.3 Koncessionshaver skal stille en tilstrækkelig og af Energistyrelsen godkendt sikkerhed for afvikling af anlægget på havet. Sikkerhedsstillelse skal være etableret senest 15 år efter levering af første kWh fra første mølle. Senest 2 år før elproduktionstilladelsens udløb eller 2 år før det tidspunkt, hvor anlægget ønskes taget ud af drift, skal koncessionshaveren forelægge en plan til Energistyrelsens godkendelse for, hvordan nedtagningen af anlægget vil blive gennemført.
- 6.4 Sikkerhedsstillelsen skal som udgangspunkt være på 1,6 mia. DKK for de samlede anlæg på havet (havvindmøller med tilhørende internt opsamlingsnet, herunder ilandføringskabler samt hvis

relevant: transformerplatform(e),) svarende til 10 % af den i Prior Information Notice af 31. marts 2020 af Energistyrelsen vurderede anlægssum (CAPEX). Energistyrelsen kan godkende et lavere beløb, hvis det kan dokumenteres, at udgifterne til afvikling er lavere. Såfremt de faktiske udgifter til nedtagelse og afvikling af anlægget overstiger sikkerhedsstillelsen, hæfter koncessionshaver fortsat herfor.

- 6.5 Energistyrelsen kan bemyndige transmissionssystemoperatøren (Transmission System Operator-TSO) til at overtage hele eller dele af det interne opsamlingsnet vederlagsfrit, når koncessionsperioden nærmer sig sit udløb, fx hvis staten ved en undersøgelse af anlægget på det pågældende tidspunkt vurderer, at anlægget eller dele heraf repræsenterer en værdi for staten, som overstiger omkostningerne til nedtagning og afvikling, og staten samtidig ønsker at udbyde en ny park i samme område. Der er ikke her tale om den situation, som foreligger i afsnit 21, som vedrører forbehold for regler om unbundling.
- 6.6 Hvis staten vælger at gøre brug af denne mulighed nævnt i punkt 6.5, overtager staten samtidig forpligtelsen til at nedtage og afvikle anlægget jf. punkt 6.1.
- 6.7 I øvrigt henvises til de nærmere vilkår om afvikling og sikkerhedsstillelse i bilag 3.2 (etableringstilladelse), bilag 3.3 (elproduktionstilladelse).

7. Betingelser for koncessionsaftalen

- 7.1 Såfremt koncessionshaver ikke har opnået tilladelse efter lov nr. 842 af 10. maj 2021 om screening af visse udenlandske direkte investeringer m.v. i Danmark ("Investeringscreeningsloven") senest den 31. oktober 2022 eller såfremt Erhvervsstyrelsen forinden den nævnte dato ikke har truffet afgørelse/givet meddelelse om, at tilladelse efter loven ikke er påkrævet i relation til koncessionshavers indgåelse og opfyldelse af sine forpligtelser efter koncessionsaftalen, bortfalder koncessionsaftalen. Uanset det foregående bortfalder koncessionsaftalen ikke den 31. oktober 2022, såfremt koncessionshaveren ensidigt og med mindst fem dages forudgående skriftlig varsel giver Energistyrelsen meddelelse om, at koncessionsaftalen ikke skal bortfalde, og at fristen udskydes til senest den 31. marts 2023.

Ovenstående gælder, medmindre andet aftales mellem parterne.

- 7.2 Koncessionen bortfalder endvidere, såfremt klager over den endelige vedtagelse af planen for Thor Havvindmøllepark på baggrund af den gennemførte strategiske miljøvurdering (SMV), forundersøgelsestilladelsen, plangrundlag eller VVM-tilladelse til landanlæggene og/eller over etableringstilladelsen giver anledning til væsentlige ændringer i forudsætningerne for koncessionsaftalen, herunder bortfald af eller væsentlig ændring af forundersøgelsestilladelsen, plangrundlag eller VVM-tilladelse til landanlæggene og eller etableringstilladelsen, således at projektet ikke kan gennemføres som oprindeligt forudsat i nærværende koncessionsaftale, herunder i modeltilladelserne til forundersøgelses- og etableringstilladelsen, medmindre der indgås anden aftale, herunder om tidsfristforlængelse jf. punkt 5 h), mellem Energistyrelsen og koncessionshaveren inden for rammerne af de til enhver tid gældende udbudsregler.
- 7.3 Koncessionen bortfalder endvidere, hvis Sikkerhedsstyrelsen og Transport- og Boligministeriet ikke giver eventuel nødvendig tilladelse til ekspropriation i henhold til elsikkerhedsloven på baggrund af koncessionshavers ansøgning, medmindre der indgås anden aftale mellem Energistyrelsen og

koncessionshaveren inden for rammerne af de til enhver tid gældende udbudsregler.

- 7.4 Såfremt koncessionen bortfalder som følge af en (eller flere) af de ovenstående grunde, godtgøres alene udgifter som koncessionshaver måtte have afholdt efter punkt 8.1, 8.2 og 8.6, til dækning af Energinets udgifter til forundersøgelser og etablering af Energinets del af landanlægget på tidspunktet for bortfaldet af koncessionsaftalen. Godtgørelse af disse udgifter sker ved, at Energinet tilbagebetaler de efter punkt 8.1, 8.2 og 8.6 af koncessionshaver afholdte omkostninger med tillæg af renter fra betalingstidspunktet beregnet som diskontoen + 1 pct. til koncessionshaveren. Koncessionshavers eventuelle øvrige omkostninger af enhver art til opfyldelse af koncessionsaftalen og de hertil knyttede tilladelser refunderes ikke og er Energistyrelsen og Energinet uvedkommende.
- 7.5 Koncessionshaveren er ikke berettiget til yderligere økonomisk kompensation, erstatning, godtgørelse eller andet i anledning af bortfald af koncessionen som følge af punkt 7.1-7.3.

8. Afholdelse af omkostninger til Energinet og ansvar for forundersøgelser

8.1 Energinet har udarbejdet en vurdering af virkningerne på miljøet (VVM-redegørelse) for anlæggene på land, konsekvensvurdering af påvirkning på udpegede internationale naturbeskyttelsesområder, vurdering af påvirkning af bilag IV-arter, forestået geotekniske og geofysiske undersøgelser, miljøundersøgelser, analyse af mulige afværgeforanstaltninger til radar samt tilvejebragt MetOcean-data m.v. Når Energistyrelsen har udstedt etableringstilladelse, skal koncessionshaver afholde Energinets omkostninger ved udarbejdelsen af disse forundersøgelser, jf. § 23, stk. 3, i VE-loven. Energinet har derudover indsamlet/indkøbt fortrolighedsbelagte MetOcean-data, som koncessionshaver skal betale for. Udgifterne udgør 151 mio. DKK eksklusive moms i løbende priser samt eksklusive påløbne byggerenter fra 1. juni 2021 og frem mod betalingstidspunktet, hvor rentesatsen vil være Nationalbankens udlånsrente til offentlige selskaber, jf. punkt 8.2.

8.2 Hvis der ikke inden udløb af klagefristen for etableringstilladelsen er indkommet klager, fremsender Energinet en opgørelse over de ovennævnte omkostninger, samt udsteder faktura i henhold til hvilken betaling skal ske.

Hvis der indkommer klager inden klagefristens udløb, fremsender Energinet først opgørelse og udsteder faktura, som ovenfor beskrevet, efter endelig afgørelse af sidste klage. Ved endelig afgørelse forstås, at afgørelsen ikke kan påklages til en højere retsinstans.

8.3 Energinet og Energistyrelsen har intet ansvar for rigtigheden og/eller fuldstændighed af de af Energinet og Energistyrelsen gennemførte forundersøgelser. Koncessionshaver har således ingen adgang til at gøre misligholdelsesbeføjelser eller andre krav på økonomisk kompensation gældende over for hverken Energinet eller Energistyrelsen, selv om forundersøgelserne skulle vise sig at være behæftet med fejl eller mangler af faktisk eller retlig karakter. I det omfang forundersøgelserne viser sig at være behæftet med fejl eller mangler af faktisk eller retlig karakter, vil Energinet i det omfang, der er mulighed herfor, transportere sine rettigheder i henhold til kontrakten med den pågældende rådgiver til koncessionshaveren.

8.4 Koncessionshaver selv eller dennes rådgivere skal endvidere gennemføre en miljøvurdering af det konkrete projekt på havet (VVM), jf. punkt 1.10. Såfremt Energistyrelsen træffer afgørelse herom, skal koncessionshaver endvidere gennemføre en konsekvensvurdering af forundersøgelserne og/eller projektet som nævnt i punkt 2.3. Koncessionshaver skal selv afholde omkostningerne hertil.

- 8.5 Såfremt der skal udarbejdes yderligere forundersøgelser, f.eks. som led i en udbedring af mangler ved de af Energinet gennemførte forundersøgelser, afholder koncessionshaver ligeledes omkostningerne hertil. Sådanne yderligere forundersøgelser forestås af koncessionshaver selv eller dennes rådgivere. Omkostninger, som afholdes i den forbindelse eller til eventuelle rådgivere, er tillige Energistyrelsen og Energinet uvedkommende.
- 8.6 Koncessionshaver er desuden forpligtet til at betale for etableringen af Energinets del af nettilslutningen på land. Koncessionshaver skal betale de faktiske omkostninger til landanlægget op til 714 mio. DKK eksklusiv moms i løbende priser. Landanlægget vil blive en del af Energinets kollektive elnet, og Energinet kan dermed frit planlægge eventuelle kapacitetsudvidelser på strækningen fra højspændingsstationen ved Volder Mark og frem til Idomlund. Sådanne eventuelle kapacitetsudvidelser vil koncessionshaver ikke skulle betale for. Betalingstidspunktet for de 714 mio. DKK fastlægges mellem Energinet og koncessionshaver som anført i bilag 3.7 (udkast til nettilslutningsaftale).
- 8.7 Hvis koncessionshaver, som følge af forhold, som koncessionshaver efter koncessionsaftalen bærer risikoen for, er årsag til en forsinkelse eller fordyrelse af etableringen af Energinets del af landanlægget, er koncessionshaver forpligtet til at dække de afledte omkostninger samt eventuelle følgeomkostninger ved forsinkelsen ud over det fastsatte beløb i punkt 8.6. Dette gælder dog ikke i de tilfælde, hvor koncessionshaver har opnået tidsfristforlængelse efter koncessionsaftalens afsnit 5, og dette er årsag til en meromkostning ud over det i punkt 8.6 anførte beløb.
- 8.8 Energinet er forpligtet til at etablere nettilslutningen fra POC og frem til 400 kV-nettet i Idomlund og have nettilslutningen klar til modtagelse af første kWh senest 1. januar 2025 med mindre et senere tidspunkt aftales med koncessionshaver.

9. Afregningsvilkår m.v.

Hovedprincipperne for de økonomiske vilkår for afregningen er beskrevet nedenfor (punkt 9.1.-9.24.), idet der i øvrigt henvises til en nærmere redegørelse for støttemodellen i bilag 3.9.

- 9.1 For elektriciteten produceret på Thor Havvindmøllepark, ydes et pristillæg i 20 år, der beregnes som forskellen mellem budprisen jf. punkt 9.3, og referenceprisen, hvor referenceprisen fastlægges som anvist i punkt 9.2.
- 9.2 Referenceprisen er fast for en 12-måneders periode og beregnes som det simple gennemsnit af elpriserne i det foregående kalenderår, som løber fra 1. januar til 31. december. Elpriserne er spotprisen for elektricitet i det pågældende område. Timer, hvor elprisen er nul eller under nul (dvs. negative priser), medtages i beregningen af referenceprisen.
- 9.3 Den af koncessionshaver tilbudte kWh-pris på 0,01, øre/kWh jf. bilag 3.10, indekseres ikke.
- 9.4 Der ydes ikke pristillæg for produktion i timer, hvor spotprisen ikke er positiv.
- 9.5 Koncessionshaveren modtager pristillæg i år, hvor budprisen er højere end referenceprisen, men tilsvarende betaler til staten i år, hvor referenceprisen er højere end budprisen, jf. dog punkt 9.8.

- 9.6 Pristillægget og betalinger til staten beregnes årligt i begyndelsen af året, og alle betalinger sker i danske kroner (DKK) månedligt bagudrettet og foretages af henholdsvis Energistyrelsen til koncessionshavers konto eller omvendt.
- 9.7 Hvis koncessionshaveren skal betale en indfødningsstarif ved overføring af elektriciteten til det overordnede elforsyningsnet, ydes i støtteperioden et pristillæg svarende hertil, dog kun inden for det absolutte udbetalingsloft på 6,5 mia. kr. (2018-priser), jf. punkt 9.9. Indfødningsstariffen fastsættes årligt af Energinet, og kan variere i størrelse fra år til år.
- 9.8 I de timer, hvor elprisen er højere end 3,0 øre/kWh (2021-priser), herefter minimumsafregningsprisen, men hvor betalingen til staten efter punkt 9.5, er så stor i forhold til elprisen, jf. punkt 9.2, at koncessionshaveren ikke opnår minimumsafregningsprisen, betaler koncessionshaveren alene forskellen mellem elprisen og minimumsafregningsprisen. Ved elpriser lig med eller lavere end minimumsafregningsprisen ophører kravet om koncessionshavers betaling. Minimumsafregningsprisen inflationsjusteres årligt i henhold til nettoprisindekset. Første regulering foretages med virkning fra datoen for første støtteudbetaling, jf. punkt 9.13, på baggrund af den procentvise ændring i indekset fra 1. kvartal 2021 til det forudgående kvartal før første støtteudbetaling. Efterfølgende reguleringer foretages med virkning fra den 1. januar hvert år på baggrund af den procentvise ændring i indekset i den nærmest foregående periode fra 3. kvartal til 3. kvartal.
- 9.9 Der er et loft på den samlede nettoværdi af den støtte, som staten kan betale til koncessionshaveren såvel som på nettoværdien af det, koncessionshaveren betaler til staten over den 20-årige periode. Loftet for statens støtte er sat til 6,5 mia. DKK (2018-priser) og heri indregnes den faktiske værdi af indfødningsstariffen (i 2021 0,3 øre/kWh), jf. punkt 9.7. Loftet for koncessionshaverens betaling er sat til 2,8 mia. DKK (2018-priser). Loftet for statens betaling af støtte henholdsvis koncessionshaverens betaling til staten justeres årligt i henhold til udviklingen i nettoprisindekset. Første regulering foretages med virkning fra datoen for første støtteudbetaling, jf. punkt 9.13, på baggrund af den procentvise ændring i indekset fra 1. kvartal 2018 til det forudgående kvartal før første støtteudbetaling. Efterfølgende reguleringer foretages med virkning fra den 1. januar hvert år på baggrund af den procentvise ændring i indekset i den nærmest foregående periode fra 3. kvartal til 3. kvartal.
- 9.10 Energistyrelsen har til enhver tid ret til at udpege en anden aktør til at udbetale pristillæg eller/og til i øvrigt at administrere pristillæg efter nærværende koncessionsaftale og meddeler i så fald koncessionshaver om aktørens identitet.
- 9.11 Koncessionshaveren skal selv sørge for afsætningen af produktionen i elmarkedet og afholde omkostningerne herved.
- 9.12 Der ydes ikke godtgørelse for balanceringsomkostninger til elektriciteten fra vindmøllerne.
- 9.13 Der ydes maksimalt pristillæg over en periode på 20 år. Støtteperioden påbegyndes ved tidspunktet for levering af den første kWh fra den sidst opstillede mølle og ikke senere end 31. december 2027, men med mulighed for at støtteperioden kan påbegyndes tidligere, hvis koncessionshaver ønsker dette, dog ikke tidligere end ved levering af den første kWh fra den først opstillede mølle.
- 9.14 Koncessionshaveren må ikke modtage anden statsstøtte til Thor Havvindmøllepark i koncessionsperioden end pristillægget, uden at dette er godkendt af Energistyrelsen.

- 9.15 Det er en betingelse for at modtage pristillægget, at elektriciteten fra havvindmølleparken leveres til det kollektive danske elnet, dog med undtagelse af situationer nævnt i afsnit 22 (udnyttelse af vindenergi til produktion af andre energiformer, PtX mv.).
- 9.16 Koncessionshaveren bærer den fulde kommercielle risiko for den tilbudte kWh-pris, ligesom havvindmølleparken henligger for koncessionshaverens egen regning og risiko. Koncessionshaveren kan således ikke rette krav mod Energistyrelsen i denne anledning.
- 9.17 Hvis støttebeløbet skal udbetales til en konto i udlandet, afholder koncessionshaver alle eventuelle omkostninger ved, at pristillæg skal overføres til en udenlandsk bank. Koncessionshaver accepterer, at eventuelle omkostninger/gebyrer hertil fratrækkes støtteudbetalingen. Der foretages ikke omveksling af pristillæg til anden valuta i forbindelse med udbetaling til en konto i udlandet.
- 9.18 Koncessionshaver accepterer i øvrigt, at betalinger til udlandet kan være forsinkede i forhold til indenlandske overførsler. Koncessionshaver accepterer endvidere, at betalinger til udlandet kan være forsinket som følge af hastigheden af behandlingen i det udenlandske pengeinstitut.
- 9.19 Det er koncessionshavers ansvar, at der kan foretages betalinger, herunder betalinger i DKK, til en udenlandsk konto.
- 9.20 Hvis der i en måned uanset årsagen hertil ydes et større pristillæg til koncessionshaver, end hvad der følger af punkt 9.1-9.9, fradrages det overskydende udbetalte beløb i den kommende måneds udbetaling eller i de kommende måneders udbetalinger.
- 9.21 Hvis for meget udbetalt pristillæg ikke kan fradrages i en kommende måneds udbetaling eller i de kommende måneders udbetalinger i henhold til punkt 9.20, opkræver Energistyrelsen beløb til dækning af for meget udbetalt pristillæg direkte hos koncessionshaver. Koncessionshaver er forpligtet til at betale rente, hvis tilbagebetaling ikke er sket inden tredivede dage efter, at Energistyrelsen har sendt en opkrævning herom jf. rentelovens § 3, stk. 2.
- 9.22 Energistyrelsen udbetaler ethvert beløb til koncessionshaver til berigtigelse af for lidt udbetalt pristillæg.
- 9.23 Såfremt koncessionshaver ikke yder den pligtige betaling til staten til tiden jf. punkt 9.5 og 9.6, er koncessionshaver forpligtet til at betale rente, jf. rentelovens § 3, stk. 2. Det skyldige beløb fradrages i den næstkommende måneds udbetaling af pristillæg eller i de næstkommende måneders udbetalinger.
- 9.24 Hvis manglende betaling fra koncessionshavers side ikke kan fradrages i den næstkommende måneds udbetaling af pristillæg eller i de næstkommende måneders udbetalinger jf. punkt 9.23, opkræver Energistyrelsen beløbet hos koncessionshaver. Såfremt Energistyrelsen ikke modtager betaling inden den i opkrævningen fastsatte frist, standser Energistyrelsen udbetaling af yderligere pristillæg, indtil betaling er sket.

10. Erstatning for manglende opfyldelse af forpligtelser vedrørende nettilslutning (under anlægsfasen af havvindmølleparken)

- 10.1 Under havvindmølleparkens anlægsfase erstatter Energinet på objektivet grundlag tab, som koncessionshaver måtte lide som følge af, at Energinet ikke opfylder frister og betingelser for nettilslutning af havvindmølleparken, herunder tidsfristerne for spændingssætning jf. VE-lovens § 31, stk. 2.
- 10.2 Havvindmølleparkens "anlægsfase" er endeligt afsluttet, når alle vindmøller i havvindmølleparken er idriftsat. I forhold til den enkelte vindmølle anses denne for at være "under anlægsfasen", indtil vindmøllen har leveret første kWh til det kollektive elnet. Til vindmøller "under anlægsfasen" ydes erstatning på objektivet grundlag efter VE-lovens § 31, stk. 2. Når en vindmølle har leveret første kWh til det kollektive elnet, kan der ikke længere ydes erstatning til denne vindmølle for tab på objektivet grundlag efter VE-lovens § 31, stk. 2. I stedet ydes betaling i tilfælde af nedregulering efter de til enhver tid gældende regler herom. Der henvises nærmere til punkt 11.1 nedenfor. Hvor nogle vindmøller stadig befinder sig "under anlægsfasen", og hvor andre vindmøller har leveret første kWh til det kollektive elnet, kan der således skulle ydes erstatning efter VE-lovens § 31, stk. 2 til først nævnte vindmøller, imens sidstnævnte vindmøller vil få betaling for tab efter reglerne om nedregulering.
- 10.3 Energinet er forpligtet til at sikre, at POC er idriftsat senest den 1. januar 2025, medmindre Energinet har aftalt et senere tidspunkt med koncessionshaver.

I den særlige situation, at POC er behæftet med konstruktionsfejl eller lignende fejl og derfor er ude af drift, efter den 1. januar 2025 eller det med koncessionshaver senere aftalte tidspunkt, erstatter Energinet på et objektivet grundlag, tab som koncessionshaver måtte lide i havvindmølleparkens anlægsfase.

- 10.4 Energinets erstatningsansvar efter VE-lovens § 31, stk. 2 og 3 er begrænset til 1,2 mia. DKK samlet set.
- 10.5 Erstatningen omfatter dokumenterede nødvendige meromkostninger som følge af forsinkelsen eller manglende funktionsdygtighed. Erstatningen vil blandt andet kunne omfatte omkostninger til nødvendige foranstaltninger til f.eks. nødstrømsgeneratorer eller til forrentning af allerede foretagne investeringer og nødvendige meromkostninger som følge af manglende elproduktion.

Erstatning for tabt produktion baseres på budprisen, jf. punkt 9.3 og opgøres ud fra den produktion, som vindmøllerne ville have produceret under de aktuelle forhold. I opgørelsen af produktionstab indgår mistede indtægter fratrukket sparede omkostninger.

- 10.6 Koncessionshaver har pligt til at begrænse sit tab mest muligt.
- 10.7 Der ydes ikke erstatning i tilfælde af force majeure. Force majeure omfatter forhold, der opstår uden koncessionshaverens/Energinets skyld, og over hvilke koncessionshaveren/Energinet ikke er herre, f.eks. krig, sabotage, jordskælv, ekstreme vejrforhold, pandemi og lignende.

- 10.8 Uenighed om adgang til erstatning og dennes størrelse afgøres af domstolene, jf. VE lovens § 31, stk. 3.
- 10.9 Der henvises i øvrigt til nettilslutningsaftalen om krav til nettilslutning mv. i bilag 3.7.
- 10.10 Energistyrelsen har ingen erstatningspligt for Energinets manglende opfyldelse af forpligtelser vedrørende nettilslutning efter dette afsnit 10.

11. Kompensation som følge af nedregulering (efter anlægsfasen af havmølleparken)

- 11.1 Energinet yder betaling for tab, som en koncessionshaver måtte lide som følge af, at Energinet foretager nedregulering af parkens elproduktion efter, at koncessionshaveren har modtaget en elproduktionstilladelse efter § 29 i VE-loven og mindst én mølle eller den samlede havvindmøllepark er sat i drift.
- 11.2 Betalingen fastsættes efter de til enhver tid gældende regler om kompensation som følge af nedregulering. Der henvises til § 27 c i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020 med senere ændringer, samt Europa-Parlamentets og Rådets forordning nr. 2019/943 om det indre marked for elektricitet og Europa-Kommissionens forordning nr. 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer.

12. Arbejdsklausul

- 12.1 Koncessionshaver og dennes eventuelle underleverandører, som medvirker til at opfylde kontrakten, er forpligtet til at sikre vedkommende arbejdere i Danmark løn (herunder særlige ydelser), arbejdstid og andre arbejdsvilkår, som ikke er mindre gunstige end dem, der gælder for arbejde af samme art i henhold til en kollektiv overenskomst indgået af de inden for det pågældende faglige område mest repræsentative arbejdsmarkedsparter i Danmark, og som gælder på hele det danske område. Ved "medvirker til at opfylde kontrakten", jf. ovenfor, forstås arbejde udført i Danmark mhp. kontraktens opfyldelse.
- 12.2 Koncessionshaver og eventuelle underleverandører skal sikre, at de ansatte får oplysninger om de vilkår, der følger af arbejdsklausulen.
- 12.3 Energistyrelsen kan til enhver tid udbede sig relevant dokumentation for, at løn- og arbejdsvilkår for medarbejderne lever op til den forpligtelse, som denne arbejdsklausul fastsætter.
- 12.4 Energistyrelsen kan kræve, at koncessionshaveren – efter skriftligt påkrav herom – inden for 10 arbejdsdage fremskaffer relevant dokumentation såsom løn- og timesedler, lønregnskab, ansættelseskontrakter mv. fra såvel egne som eventuelle underleverandørers medarbejdere samt erklæring om overholdelse af arbejdsklausul.
- 12.5 Koncessionshaver skal sikre, at evt. oplysninger i materialet om de ansattes racemæssige eller etniske baggrund, politiske, religiøse eller filosofiske overbevisning, oplysninger om helbredsmæssige og seksuelle forhold, væsentlige sociale problemer og andre rent private forhold fjernes, inden materialet overgives til Energistyrelsen.
- 12.6 Såfremt koncessionshaver tilsidesætter sin forpligtelse til at fremskaffe den af Energistyrelsen krævede dokumentation, kan Energistyrelsen efter udløb af den ovenfor nævnte frist, pålægge

Koncessionshaver en dagsbod pr. kalenderdag på DKK 1.000, til den krævede dokumentation behørigt fremskaffes til Energistyrelsen.

- 12.7 Energistyrelsen kan til brug for sin vurdering af, om koncessionshaveren eller dennes underleverandører har overholdt klausulen søge rådgivning hos relevante arbejdsgiver- og/eller arbejdstagerorganisationer.
- 12.8 Hvis koncessionshaver ikke overholder sine forpligtelser i medfør af arbejdsklausulen, og medfører dette et berettiget krav på yderligere løn fra medarbejderne, kan Energistyrelsen pålægge koncessionshaver at betale bod svarende til det dobbelte af ethvert sådan krav.

13. Social klausul vedrørende lære- og praktikpladser

- 13.1 Koncessionshaver skal i videst muligt omfang medvirke til at sikre, at et vist antal stillinger (årsværk svarende til 1924 arbejdstimer inkl. ferie, sygdom, skoleophold mv.), som er relevante i forhold til anlægsbyggeriet og eventuelt den efterfølgende drift og vedligeholdelse af havvindmølleparken "on site" (både onshore og offshore), kan besættes med elever. Der skal dog i udgangspunktet som minimum træffes aftale om 30 stillinger (årsværk) i anlægsfasen, hvor anlægsfasen tæller fra det tidspunkt, hvor etableringstilladelsen udstedes, og løber frem til 95 % af parkens endelige kapacitet er nettilsluttet. Ved opgørelsen af årsværk tæller alene ansættelsesperioder med, hvor eleven direkte er tilknyttet til arbejde relateret til Thor Havvindmøllepark.

Ved elever forstås en arbejdstager med hvem koncessionshaver eller dennes entreprenører m.v. indgår eller har indgået en uddannelsesaftale. Uddannelsesaftalen skal indgås som led i et uddannelsesforløb, som eleven følger, og skal være rettet mod, at eleven opnår personlige, sociale og faglige kvalifikationer, som understøtter elevens uddannelsesforløb, og som giver grundlag for beskæftigelse på arbejdsmarkedet.

Uddannelsesforløb i medfør af lov om erhvervsuddannelser, jf. lovbekendtgørelse nr. 51 af 22. januar 2020 med senere ændringer, og i medfør af lov om forberedende grunduddannelser, jf. lovbekendtgørelse nr. 606 af 24. maj 2019 med senere ændringer, anses at opfylde ovenstående krav til et uddannelsesforløb.

- 13.2 Koncessionshaver eller dennes entreprenører kan indgå uddannelsesaftaler om uddannelsesforløb i medfør af andre tilsvarende uddannelsesordninger i EU/EØS, herunder med elever fra andre EU/EØS-lande, som opfylder ovenstående krav til et uddannelsesforløb.
- 13.3 Såfremt ikke andet aftales med Energistyrelsen, skal der senest 12 måneder efter parternes underskrift af nærværende koncessionsaftale indgås en aftale mellem koncessionshaver og Energistyrelsen om det antal elevpladser, som ønskes sikret i forbindelse med etableringen og den efterfølgende drift og vedligeholdelse af havvindmølleparken. Senest 6 måneder efter underskrift af koncessionsaftalen skal koncessionshaver og Energistyrelsen have igangsat en dialog om indgåelse af denne aftale.
- 13.4 Med henblik på indgåelse af den i punkt 13.3 nævnte elevpladsaftale, skal koncessionshaver foretage en konkret undersøgelse af, hvor mange elevstillinger der er relevante i anlægsbyggeriet og den efterfølgende drift og vedligeholdelse af Thor havvindmøllepark både onshore og offshore.

Koncessionshaver skal i den forbindelse vurdere, hvor meget faguddannet arbejdskraft (med

tilhørende erhvervsuddannelser) koncessionshaver forventer at kunne anvende under kontraktens udførelse, og med afsæt i dette beregne det relevante antal elevstillinger.

- 13.5 Koncessionshaver skal fremlægge et udkast til elevplan samt fyldestgørende dokumentation for de foretagne undersøgelser og beregninger jf. punkt 13.4 til Energistyrelsens godkendelse, inden aftalen jf. punkt 13.3 kan indgås. Dokumentationen skal underbygge koncessionshavers vurdering af den relevante mængde af faglært arbejdskraft under kontraktens udførelse og beregningen af det relevante antal elevstillinger, herunder skal eventuelle oplysninger fra relevante uddannelsesinstitutioner om erhvervsuddannelser og sædvanlige antal elever fremlægges.
- 13.6 Koncessionshaver har ret til en justering af aftalen som nævnt under punkt 13.3, såfremt koncessionshaver kan påvise, at der er indtrådt omstændigheder, der ikke skyldes koncessionshavers eller dennes entreprenørers eller leverandørers forhold, herunder ændringer i relevante uddannelser eller antal elever, som giver anledning til en justering af det aftalte antal elevstillinger. Koncessionshaver skal indsende dokumentation, som godtgør de nævnte forhold, til Energistyrelsens godkendelse.
- 13.7 Koncessionshaver skal på Energistyrelsens anmodning dokumentere, at kravet om beskæftigelse af de aftalte årsværk elever for en given periode er opfyldt.
- 13.8 Forpligtelsen til at beskæftige elever og/eller praktikanter bortfalder i det omfang, at koncessionshaver ikke er i stand til at finde elever/praktikanter, som ønsker at indgå i en uddannelsesaftale med virksomheden. Forpligtelsen bortfalder dog kun, hvis leverandøren kan dokumentere 1) at der i rimeligt omfang er annonceret efter elever/praktikanter, og 2) at en teknisk skole eller tilsvarende skole eller anden relevant myndighed efter konkret henvendelse fra koncessionshaveren ikke har set sig i stand til at formidle en elev/praktikant til ansættelse eller 3) der er indtrådt andre omstændigheder, som ikke skyldes koncessionshavers eller dennes entreprenørers eller leverandørers forhold, og som har bevirket, at der ikke kunne beskæftiges det aftalte antal elever.
- 13.9 Hvis koncessionshaver ikke opfylder sin pligt til beskæftigelse af en eller flere elever/praktikanter eller til at dokumentere, at kravet om beskæftigelse af praktikanter er opfyldt, kan Energistyrelsen meddele koncessionshaver, at dette betragtes som misligholdelse af koncessionsaftalen. Sker der herefter fortsat misligholdelse af koncessionsaftalen, er Energistyrelsen berettiget til efter påkrav at kræve en bod på DKK 5.000 pr. påbegyndt uge pr. årsværk praktikant som koncessionshaveren mangler at beskæftige eller mangler at indsende dokumentation for, indtil koncessionshaver har afleveret behørig dokumentation jf. punkt 13.7 for at kravet er opfyldt eller har dokumenteret, at kravet ikke kan opfyldes jf. punkt 13.8.

14. Solidarisk hæftelse

14.1 UDGÅR

14.2 UDGÅR

14.3 Økonomiske aktører som koncessionshaver har baseret sin økonomiske eller finansielle formåen på

14.3.1. I sin ansøgning om at deltage i udbudsproceduren har koncessionshaver baseret sin økonomiske og finansielle formåen på en økonomisk aktør. Denne anden økonomiske aktør er følgende:

- **RWE AG (Registreret nummer HRB 14 525, lokal byret Essen)**

14.3.2. Ovennævnte økonomiske aktør har påtaget sig solidarisk ansvar i forbindelse med denne koncessionsaftale samt tilhørende tilladelser, der er meddelt eller i fremtiden måtte blive meddelt koncessionshaver sammen med koncessionshaver. Dette indebærer, at denne anden økonomiske aktør, skal påtage sig ansvaret for alle krav fra Energistyrelsen, der måtte udspringe i henhold til nærværende koncessionsaftale samt tilhørende tilladelser, der er meddelt, eller i fremtiden måtte blive meddelt koncessionshaver, på lige fod med koncessionshaveren. Således skal Energistyrelsen ikke erhverve nogle rettigheder over for denne anden økonomiske aktør, som Energistyrelsen ikke har over for koncessionshaver på ethvert givet tidspunkt.

14.3.3. For at denne anden økonomiske aktørs solidariske hæftelse finder anvendelse, skal koncessionshaver således have misligholdt nærværende koncessionsaftale og/eller vilkårene i de nævnte tilladelser. Koncessionshaver skal endvidere have undladt at afhjælpe den konstaterede misligholdelse inden for en rimeligt frist herfor fastsat af Energistyrelsen. Såfremt Energistyrelsen retter krav mod denne anden økonomiske aktør efter nærværende bestemmelse har denne anden økonomiske aktør samme ret som koncessionshaver til at gøre indsigelser over en påstået misligholdelse af nærværende koncessionsaftale og/eller vilkårene i de nævnte tilladelser.

14.3.4. Hvor Energistyrelsens krav mod koncessionshaver er dækket af en garanti efter koncessionsaftalens punkt 4.1, eller garantier stillet efter de til koncessionsaftalen tilhørende tilladelser, finder denne anden økonomiske aktørs solidariske hæftelse alene anvendelse i den udstrækning der – uanset grunden hertil – ikke på anfordring sker udbetaling til Energistyrelsen under den pågældende garanti eller garantien er frigivet på det tidspunkt, hvor Energistyrelsen gør sit krav gældende.

14.3.5. Denne anden økonomiske aktørs solidariske hæftelse forbliver i kraft indtil udløbet af de forpligtelser, der følger af nærværende koncessionsaftale og/eller de nævnte tilladelser. I tilfælde af en tvist mellem Energistyrelsen og denne anden økonomiske aktør, finder nedenstående afsnit 23 om tvistigheder anvendelse. Denne anden økonomiske aktør har ved sin underskrift på nærværende koncessionsaftale accepteret disse betingelser.

15. Energistyrelsens overdragelse af koncessionen

15.1 Energistyrelsen er berettiget til at overdrage sine rettigheder og forpligtelser i henhold til nærværende koncessionsaftale til en anden offentlig institution eller enhver institution eller privat enhed, der i sidste instans kontrolleres ("kontrol" er i denne bestemmelse defineret i den internationale regnskabsstandard (IAS 27) fra International Accounting Standards Board (IASB)) af den danske stat eller af en anden dansk offentlig myndighed eller primært er finansieret af offentlige

midler, hvis de offentlige opgaver hidtil udført af Energistyrelsen, eller hvis de offentlige opgaver, som falder ind under denne koncessionsaftale, helt eller delvist overdrages til nogen af de nævnte parter (ressortomlægninger).

16. Koncessionshavers overdragelse af koncessionen til tredjemand

16.1 Koncessionshaver kan ikke uden Energistyrelsens skriftlige samtykke helt eller delvist overdrage sine rettigheder og forpligtelser ifølge nærværende aftale og koncessionen til tredjemand.

Samtykke til overdragelse vil alene blive meddelt, såfremt:

- Tredjemand, hvor ændringen ønskes gennemført før nettilslutning af havvindmølleparken, vurderes at have den fornødne økonomiske, finansielle og tekniske kapacitet til at etablere, drive, vedligeholde og nedtage havvindmølleparken. Vurderingen, af hvad der udgør den fornødne økonomiske, finansielle og tekniske kapacitet, vil blive afgjort efter en konkret vurdering på det tidspunkt, hvor koncessionshaver anmoder om samtykke til overdragelsen.
- Tredjemand, hvor ændringen ønskes gennemført efter nettilslutning af havvindmølleparken, vurderes at have den fornødne økonomiske, finansielle og tekniske kapacitet til at drive, vedligeholde og nedtage havvindmølleparken. Vurderingen af hvad der udgør den fornødne økonomiske, finansielle og tekniske kapacitet vil blive afgjort af Energistyrelsen efter en konkret vurdering på det tidspunkt, hvor Koncessionshaver anmoder om en ændring.
- Energistyrelsen i nødvendigt omfang, giver tilsagn til overdragelsen af elproduktionstilladelsen i henhold til § 29, stk. 6, i VE-loven, i såfremt elproduktionstilladelse er blevet udstedt på tidspunktet for ændringsanmodningen.

16.2 Energistyrelsen kan kun nægte samtykke til overdragelse, såfremt der foreligger saglig grund.

16.3 Energistyrelsen er under alle omstændigheder berettiget til at afvise en anmodning om samtykke til overdragelsen, såfremt overdragelsen, efter Energistyrelsens vurdering ikke kan tillades i henhold til de til enhver tid gældende udbudsregler, reglerne om statsstøtte og reglerne for de relevante tilladelser til opførelse og /eller drift af en havvindmøllepark i Danmark.

16.4 Energistyrelsen er berettiget til at anmode koncessionshaver om ethvert yderligere dokument, som Energistyrelsen måtte finde relevant for vurderingen af den ønskede overdragelse.

17. Ændringer i kontrollen med Koncessionshaver (indirekte overdragelse)

17.1 Koncessionshaver er på tidspunktet for indgåelse af koncessionsaftalen ejet af følgende parter:

RWE THOR 4 B.V.
Registrerings nr. 863239389
Amerweg 1
4931 NC Geertruidenberg
Holland

RWE THOR 3 B.V.
Registrerings nr. 863239341
Amerweg 1
4931 NC Geertruidenberg
Holland

RWE THOR 2 B.V.
Registrerings nr. 863239298
Amerweg 1
4931 NC Geertruidenberg
Holland

RWE THOR 1 B.V.
Registrerings nr. 863239213
Amerweg 1
4931 NC Geertruidenberg
Holland

RWE Renewables Denmark A/S
Registrering nr. 41762713
Vestre Kaj 6
4970 Rødby

Parterne kontrollerer koncessionshaver i overensstemmelse med den mellem parterne indgåede interessentskabskontrakt og deres respektive ejerandele, og ingen part er blevet tildelt vetoret i forhold til væsentlige beslutninger, dog er RWE THOR 1 B.V. tildelt adgang til at udpege flertallet af bestyrelsen og bestyrelsesformanden.

- 17.2 Ethvert kontrolskifte i koncessionshaver efter indgåelse af nærværende koncessionsaftale forudsætter forudgående skriftligt samtykke fra Energistyrelsen, undtagen dog punkt 17.5.
- 17.3 Ved kontrolskifte forstås en overdragelse af majoriteten i interessentskabsandelene i koncessionshaver og/eller ændringer i de i punkt 17.1 anførte rettigheder vedr. den bestemmende indflydelse over virksomhedens økonomiske og driftsmæssige beslutninger.
- 17.4 Samtykke til kontrolskifte vil alene blive meddelt, såfremt:
- Koncessionshaver efter ændringen, såfremt denne gennemføres før nettilslutning af havvindmølleparken, fortsat vurderes at have den fornødne økonomiske, finansielle og tekniske kapacitet til at etablere, drive, vedligeholde og nedtage havvindmølleparken. Vurderingen af hvad der udgør fornøden økonomisk, finansiell og teknisk kapacitet vil blive afgjort efter en konkret vurdering på det tidspunkt, hvor koncessionshaver anmoder om en ændring.
 - Koncessionshaver efter ændringen, såfremt denne gennemføres efter nettilslutning af havvindmølleparken, fortsat vurderes at have den fornødne økonomiske, finansielle og tekniske kapacitet til at drive, vedligeholde og nedtage havvindmølleparken. Vurderingen af hvad der udgør fornøden økonomisk, finansiell og teknisk kapacitet vil blive afgjort efter en konkret vurdering på det tidspunkt, hvor koncessionshaver anmoder om en ændring.

- Energistyrelsen i nødvendigt omfang, giver tilsagn til overdragelsen af elproduktionstilladelsen i henhold til § 29, stk. 6, i VE-loven, såfremt elproduktionstilladelse er blevet udstedt på tidspunktet for ændringsanmodningen.
- 17.5 Samtykke til kontrolskifte, som sker som følge af en virksomhedsmæssig omstrukturering, herunder i form af overtagelser, fusioner, erhvervelser eller insolvens vil under alle omstændigheder blive givet, hvis følgende betingelser er opfyldt:
- betingelserne i punkt 17.4 er opfyldt,
 - kontrollen overdrages til et medlem af samme koncern, som koncessionshaver (søster-, datter eller moderselskab),
 - der ikke sker ændring i støttende selskaber, der således fortsat skal støtte koncessionshaver på uændret vilkår, og
 - kontroludskiftet ikke medfører andre grundlæggende ændringer af koncessionsaftalen.
- 17.6 Energistyrelsen kan kun nægte samtykke til overdragelse, såfremt der foreligger en saglig grund.
- 17.7 Energistyrelsen er under alle omstændigheder berettiget til at afvise en anmodning om samtykke til kontrolskifte, såfremt den pågældende ændring, efter Energistyrelsens vurdering ikke kan tillades i henhold til de til enhver tid gældende udbudsregler, reglerne om statsstøtte og reglerne for de relevante tilladelser til opførelse og /eller drift af en offshore havvindmøllepark i Danmark.
- 17.8 Til brug for Energistyrelsens vurdering af en anmodning om ændring i kontrollen med koncessionshaver skal anmodningen vedlægges dokumentation for den økonomiske, finansielle og tekniske formåen for de(n) nye interessent(er) eller kontrollerende enhed. Energistyrelsen er berettiget til at anmode koncessionshaver om ethvert yderligere dokument, som Energistyrelsen måtte finde relevant for vurderingen af den ønskede ændring.

18. UDGÅR

19. Udskiftning eller udtræden af økonomiske aktører som koncessionshaver har baseret sin økonomiske eller finansielle formåen på

- 19.1 Udskiftning eller udtræden af økonomiske aktører, som koncessionshaver har baseret sin økonomiske eller finansielle formåen på i forbindelse med prækvalifikationen, er som udgangspunkt ikke tilladt og kræver i alle tilfælde forudgående skriftligt samtykke fra Energistyrelsen.
- 19.2 Samtykke til udskiftning eller udtræden vil alene blive meddelt, såfremt:
- koncessionshaver efter udskiftningen eller udtræden af den støttende økonomiske aktør, hvor dette ønskes gennemført før nettilslutningen af alle vindmøller i havvindmølleparken, fortsat opfylder de oprindelige kriterier for kvalitativ udvælgelse under udbuddet af nærværende koncessionsaftale og ændringen ikke i øvrigt medfører væsentlige ændringer af koncessionsaftalen.
 - koncessionshaver efter udskiftningen eller udtræden af den støttende økonomiske aktør, hvor dette ønskes gennemført efter nettilslutningen af alle vindmøller i havvindmølleparken, fortsat har den

fornødne økonomiske og finansielle kapacitet til at drive, vedligeholde og nedtage havvindmølleparken. Vurderingen, af hvad der udgør fornøden økonomisk og finansiell kapacitet, vil blive afgjort af Energistyrelsen efter en konkret vurdering på tidspunktet, hvor koncessionshaveren anmoder om en ændring.

- 19.3 Energistyrelsen kan kun nægte samtykke til overdragelse, såfremt der foreligger en saglig grund.
- 19.4 Energistyrelsen er under alle omstændigheder berettiget til at afvise en anmodning om samtykke til udtræden eller udskiftning af den støttende økonomiske aktør, såfremt den pågældende udskiftning eller udtræden, efter Energistyrelsens vurdering ikke kan tillades i henhold til de til enhver tid gældende udbudsregler, reglerne om statsstøtte og reglerne for de relevante tilladelser til opførelse og /eller drift af en havvindmøllepark i Danmark.
- 19.5 Energistyrelsen er berettiget til at anmode koncessionshaver om ethvert yderligere dokument, som Energistyrelsen måtte finde relevant for vurderingen af den ønskede ændring.
- 19.6 I tilfælde af udskiftning skal en ny støttende økonomisk aktør påtage sig solidarisk hæftelse ved at tiltræde nærværende koncessionsaftale, medmindre Energistyrelsen i forbindelse med samtykke til udskiftningen skriftligt bekræfter, at dette krav frafalder. Den solidariske hæftelse vil indtræde fra og med tidspunktet for den nye støttende økonomiske aktørs tiltrædelse af koncessionsaftalen.
- 19.7 En udtrædende økonomisk aktør, som koncessionshaver har støttet sig på i relation til den økonomiske og finansielle formåen, hæfter fortsat solidarisk for ethvert krav efter punkt 14.3 hidrørende fra tiden før den pågældendes udtræden.

20. Udskiftning af økonomiske aktører som koncessionshaver har baseret sin tekniske formåen på

- 20.1 I sin ansøgning om at deltage i udbudsproceduren har koncessionshaver baseret sin tekniske formåen på flere økonomiske aktører. Disse andre økonomiske aktører er følgende:
- **RWE Renewables GmbH (Registrerings nummer HRB 29653, lokal byret Essen)**
 - **RWE Renewables Management UK Limited (Registrerings nummer 12087808)**
- 20.2 Koncessionshaver har senest i forbindelse med underskrift af nærværende koncessionsaftale fremlagt underskrevne kontrakter med de i punkt 20.1 nævnte økonomiske aktører, hvis faglige kvalifikationer eller faglige erfaringer vedrørende udførelsen af konkrete dele af Thor Havvindmøllepark, koncessionshaver har baseret sig på. Ifølge disse aftaler forpligter de nævnte økonomiske aktører sig til at udføre de konkrete dele af projektet.
- 20.3 Udskiftning af ovennævnte økonomiske aktører, som koncessionshaveren har baseret sin tekniske formåen på, er som udgangspunkt ikke tilladt og kræver i alle tilfælde forudgående skriftlig tilladelse fra Energistyrelsen.
- 20.4 Såfremt koncessionshaver ønsker at udskifte en økonomisk aktør, som koncessionshaver har støttet sig på i forbindelse med prækvalifikationen med henblik på opfyldelse af de tekniske egnethedskrav, skal anmodning om godkendelse vedlægges dokumentation for, at der er indgået bindende aftale med den nye tekniske støtter, hvorefter denne i relevant omfang er forpligtet til at medvirke til

gennemførelsen af projektet, som den oprindelige tekniske støtter.

- 20.5 Samtykke til udskiftning vil kun blive givet, hvis dette kan gøres i overensstemmelse med de til enhver tid gældende udbudsregler, reglerne om statsstøtte og reglerne for de relevante tilladelser til opførelse og drift af en offshore havvindmøllepark i Danmark. Energistyrelsen vil i den forbindelse påse, at den fornødne tekniske kapacitet fortsat er til stede efter de ønskede ændringer.
- 20.6 Energistyrelsen er berettiget til, at anmode koncessionshaver om ethvert yderligere dokument, som Energistyrelsen måtte finde relevant for vurderingen af den ønskede ændring.

21. Forbehold for regler om unbundling

- 21.1 Hvis Energistyrelsen finder det nødvendigt i forhold til at overholde EU-reglerne om lige og ikke-diskriminerende tredjepartsadgang til transmissionsnettet, er Energistyrelsen berettiget til, på et hvilket som helst tidspunkt inklusive i en eventuel forlængelse af koncessionsperioden, men før udstedelse af tilladelse til nedtagning af anlægget, at udpege en transmissions-system operatør (Energinet) til at overtage ilandføringskablerne og højspændingsstation på land uden betaling eller godtgørelse til koncessionshaver bortset fra det i punkt 21.3 nævnte.
- 21.2 Koncessionshaver er forpligtet til at acceptere Energistrelsens ret efter nærværende afsnit 21, og er forpligtet til at medvirke til fuld og ubegrænset overdragelse af ejerskab til ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land til Energinet.
- 21.3 Energinet er berettiget til at overtage ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land uden beregning, jf. dog punkt 21.4 herunder. Uanset det foregående samt punkt 21.4 nedenfor, vil koncessionshaver dog blive kompenseret for alle direkte omkostninger som koncessionshaver påføres i forbindelse med overdragelsen, herunder omkostninger forbundet med tekniske ændringer af eksisterende faciliteter (flytning af POC til transformerplatform på havet) forårsaget af overdragelsen til Energinet, samt eventuelle udgifter som følge af førtidig opsigelse af indgåede kontrakter om drift og vedligehold af ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land.
- 21.4 Energinet er berettiget til at overtage ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land uden betaling til koncessionshaver, andet end som anført ovenfor i punkt 21.3, mod at Energinet overtager forpligtelsen til at vedligeholde og drifte ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land. Fra datoen for overdragelsen, jf. punkt 21.5, vil Energinet overtage alle risici og omkostninger forbundet med at drive de omtalte anlæg.
- 21.5 Datoen for overdragelsen vil, medmindre parterne aftaler andet, være den dato som fremgår af overdragelsesaftalen mellem koncessionshaver og Energinet.
- 21.6 Overdragelse af ejerskab til ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land vil løfte nedtagningsforpligtelsen af ilandføringskablerne på havet jf. punkt 6.1 i nærværende koncessionsaftale fra koncessionshaver over på Energinet. Koncessionshaver er dog stadigvæk forpligtet til at nedtage de resterende dele af anlægget på havet, dvs. vindmøllerne og kablerne frem til hvis relevant: evt. transformerplatform(e).

Energinet vil ikke være berettiget til at opkræve særskilte tariffer, udover de generelle tariffer, for koncessionshavers transmission af el fra Thor Havvindmøllepark til det kollektive elnet i forbindelse

med Energinets overtagelse af ejerskabet til ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land.

- 21.7 Hvis Energistyrelsen anvender sin ret til at udpege Energinet til at overtage ilandføringskablerne og højspændingsstation på land jf. punkt 21.1 vil forpligtelsen til at kompensere koncessionshaver for produktionstab som følge af nedregulering jf. afsnit 11, træde i kraft på datoen for overdragelsen.
- 21.8 Overdragelsen af de af nærværende bestemmelse omfattede anlæg giver ikke Energinet ret til at overtage eventuelle energilagingsfaciliteter, som koncessionshaver måtte have etableret.
- 21.9 Transmission af el fra sådanne energilagingsfaciliteter, som efter tidspunktet for overdragelsen af nævnte anlæg ikke er tilsluttet det interne opsamlingsnet på Thor Havvindmøllepark, skal håndteres jævnfør de til enhver tid gældende regler for anlæg tilsluttet det kollektive elnet på tidspunktet for transmission af denne el.
- 21.10 Energistyrelsens brug af denne ret til at udpege Energinet til at overtage ilandføringskablerne med tilhørende højspændingsstation på land som nævnt i nærværende afsnit 21 skal ske ved skriftligt meddelelse til koncessionshaver med mindst 6 måneders varsel.

22. Udnyttelse af vindenergi til produktion af andre energiformer, PtX mv.

- 22.1 Koncessionshaver har i koncessionsaftalens løbetid mulighed for at anmode Energistyrelsen om tilladelse til at udvide eller ændre elproduktionsanlægget med henblik på udnyttelse af vindenergi til produktion af andre energiformer som egenproducent bag nettilslutningspunktet (herunder PtX mv.).
- 22.2 Godkendelse af ændring eller udvidelse af elproduktionsanlægget, og de dertil påkrævede tilladelser, vil af Energistyrelsen alene blive meddelt i det omfang, hvor sådan godkendelse kan gives indenfor de til enhver tid gældende regler for offentlige udbud, og alene i den udstrækning dette ikke i øvrigt strider mod den til enhver tid gældende lovgivning, herunder reglerne om miljøvurdering, koncessionsaftalen, Europa-Kommissionens godkendelse af støttemodellen samt øvrige vilkår stillet i de for elproduktionsanlægget udstedte tilladelser.
- 22.3 Energistyrelsen kan ved meddelelse af tilladelse fastsætte nærmere vilkår til de ønskede ændringer, herunder, men ikke begrænset til, krav til konstruktionen og installationer, sikkerheds- og miljømæssige forhold, samt krav knyttet til nedtagning og reetablering samt sikkerhedsstillelse.
- 22.4 Energistyrelsens godkendelse vil i alle tilfælde være betinget af, at der kan opnås politisk godkendelse i energiforligskredsen af den ønskede udvidelse eller ændring af elproduktionsanlægget.
- 22.5 Energistyrelsens godkendelse fritager ikke for eventuelle krævede tilladelser i henhold til anden lovgivning. Koncessionshaver er selv ansvarlig for at indhente fornøden tilladelse fra eventuelle øvrige relevante myndigheder i overensstemmelse med de til enhver tid gældende tilladelser for elproduktionsanlægget samt øvrig relevant lovgivning.
- 22.6 Ved vurderingen af koncessionshavers anmodning om udvidelse eller ændring af elproduktionsanlægget er Energistyrelsen berettiget til at anmode koncessionshaver om ethvert

øvrigt dokument, som Energistyrelsen måtte finde relevant for vurderingen af den ønskede udvidelse eller ændring.

- 22.7 Elektricitet anvendt til produktion af andre energiformer, herunder PtX, skal opgøres på separat afregningsmåler i overensstemmelse med Energinets "Forskrift D1: Afregningsmåling og afregningsgrundlag" eller enhver senere regulering, som erstatter denne. Forbruget af elektricitet anvendt til produktion af andre energiformer, herunder PtX, medregnes i den elproduktion, som afregnes efter støttemodellen, som beskrevet i afsnit 9 og bilag 3.9 (støttemodel, tildelingskriterie og omkostninger at inkludere) til koncessionsaftalen.

23. Tvister og lovvalg

- 23.1 Aftalen er undergivet dansk ret med de ordinære domstole i København som værneting.

24. Aftalens varighed

- 24.1 Nærværende aftale træder i kraft ved underskrivelsen.
- 24.2 Aftalen ophører, når havvindmølleparken med internt opsamlingsnet er afviklet jf. afsnit 6.

25. Sprog

- 25.1 Nærværende aftale er udarbejdet på både dansk og engelsk. I tilfælde af uoverensstemmelser mellem den danske og den engelske version har den danske version forrang.



26. Underskrifter

26.1 Nærværende aftale underskrives af Energistyrelsen og koncessionshaveren i tre originale eksemplarer af den danske version, hvoraf hver part modtager ét eksemplar. Hver part modtager endvidere et eksemplar af aftalen i en engelsk version.

Aftalen underskrives endvidere af den økonomiske aktør, der er omfattet af solidarisk hæftelse i medfør af afsnit 14. Den økonomiske aktør modtager det tredje originale eksemplar af den danske version af aftalen samt en kopi af den engelske version.

Dato: 25/1-22

For Energistyrelsen

Dato: 25/1-22

For Koncessionshaver

Dato: 29/1-22

For RWE AG som økonomisk aktør

