

E.ON Vind Sverige AB
Carl Gustafs Väg 1
205 09 Malmö
Sverige

26. marts 2010
J.nr. 2109/1171-0002
Ref. mcb
Energiforsyningsområdet

Side 1/5

Tilladelse til elproduktion på Rødsand II Havmøllepark

E.ON Vind Sverige AB har den 25. januar 2010 ansøgt om elproduktionstilladelse for Rødsand II Havmøllepark. I ansøgningen redegøres for at vilkår i etableringstilladelsen af 6. maj 2008 er eller vil blive overholdt. Energistyrelsen vurderer, at der er givet en tilstrækkelig redegørelse for opfyldelsen af de stillede vilkår. Energistyrelsen giver på den baggrund E.ON Vind Sverige AB tilladelse til elproduktion på Rødsand II på nedenstående vilkår.

1. Tilladelsen til udnyttelse af energien efter § 29 i lov nr. 1392 af 27/12 2008 om fremme af vedvarende energi med senere ændringer (herefter VE loven) gives til E.ON Vind Sverige AB (herefter koncessionshaver) på baggrund af tilbud af 18. april 2008 og det forelagte materiale, der dokumenterer, at alle vilkår i etableringstilladelsen af 6. maj 2008 er eller vil blive opfyldt.
2. Vilkår i etableringstilladelsen af 6. marts 2008 som endnu ikke er opfyldt eller som i øvrigt efter deres indhold har betydning under driften af havvindmølleparken skal overholdes af koncessionshaveren.
3. Tilladelsen gives med en varighed på 25 år fra nettilslutningstidspunktet, dvs produktionen af den første kWh. Der vil være mulighed for genforhandling af vilkårene for fortsat drift af det bestående anlæg efter udløbet af de 25 år.
4. Energistyrelsens tilladelse fritager ikke for eventuelle tilladelser i henhold til anden lovgivning.
5. Koncessionshaveren skal følge den til enhver tid gældende regulering, herunder EU-regler.
6. Såfremt det af tilladelsen omfattede område eller arealer inden for dette ikke omfattes af eller unddrages dansk højhedsret i medfør af folkeretlige regler, herunder ved mellemfolkelig overenskomst, skal indehaveren af tilladelsen respektere enhver heraf følgende indskrænkning af området, uden at der i den anledning kan rejses krav mod Energistyrelsen eller den danske stat i øvrigt.
7. Tilladelsen medfører ikke indskrænkninger i statens højhedsret over søterritoriet eller statens eneret over den eksklusive økonomiske zone. Tilladelsen er således ikke til hinder for, at det inden for det af tilladelsen omfattede område kan tillades andre end koncessionshaveren at gennemføre andre former for aktiviteter, end de i nærværende tilladelse om-

fattede. Energistyrelsen vil i den forbindelse påse, at sådanne eventuelle aktiviteter ikke væsentligt er til gene for aktiviteter omfattet af nærværende tilladelse.

8. Koncessionshaveren skal tegne forsikring til dækning af de skader, som koncessionshaveren - eller andre personer, på vegne af koncessionshaveren - forvolder i henhold til den i tilladelsen udøvede virksomhed.
9. Jf. § 58 i VE loven har Energistyrelsen ret til at opkræve gebyr for arbejde udført i forbindelse med behandling af og tilsyn med tilladelsen.

Økonomiske vilkår

10. For elektriciteten produceret på vindmøllerne, der opføres i forbindelse med dette udbud, ydes et pristillæg. Pristillægget beregnes time for time som differencen mellem den budte kWh-pris og spotprisen for elektriciteten i det pågældende område. Det samlede pristillæg i en time er produktet af pristillægget og den målte produktion i samme time. Med spotpris for elektricitet menes den af den nordiske elbørs, Nordpool, angivne timepris pr. kWh på spotmarkedet for det pågældende område. Det nævnte pristillæg ydes for en elproduktion svarende til en produktion på 10 TWh.
11. Betaling foregår månedligt.
12. Hvis vindmølleejeren skal betale en indfødningsstarif ved overføring af elektriciteten til det overordnede elforsyningsnet, ydes et pristillæg svarende hertil. Det nævnte pristillæg ydes for en elproduktion svarende til en produktion på 10 TWh.
13. Hvis markedsprisen (timeprisen på spotmarkedet) for elektricitet produceret på anlægget overstiger 62,9 øre pr. kWh beregner Energinet.dk et negativt pristillæg. Eventuelle negative pristillæg opkræves ikke, men modregnes i kommende positive pristillæg. Der er ingen tidsbegrænsning i den periode for hvilken, der kan beregnes negative pristillæg.
14. Der udstedes ikke VE-bevis for den producerede elektricitet.
15. Vindmølleejeren skal selv sørge for afsætningen af produktionen i elmarkedet og afholde omkostningerne herved.
16. Der ydes ikke godtgørelse for balanceringsomkostninger til elektriciteten fra vindmøllerne.
17. Vindmølleejeren kan ved meddelelse til Energinet.dk fravælge modtagelsen af pristillæg. Fravalg sker med virkning fra den første dag i en måned og med et forudgående varsel på mindst én måned. Vindmølleejeren kan dog ikke genoptage modtagelse af pristillæg.
18. Der ydes maksimalt pristillæg i 20 år fra vindmøllernes tilslutning til elforsyningsnettet.
19. Pristillægget ydes for 10 TWh.

Særligt om produktionsbegrænsning:

20. Vindmølleejeren sikres erstatning for produktionstab pga. produktionsbegrænsninger:
 - Den produktion, som producenten kompenseres for, medregnes i den samlede produktion som indgår i fuldlasttimeopgørelsen. Erstatningen baseres på den garanterede tilbudspris, så længe der ydes pristillæg for produktionen fra havvindmøllerne. Når de

garanterede fuldlasttimer udløber eller såfremt vindmølleejeren fravælger pristillæg, baseres erstatningen på områdets spottimepris, i en periode svarende til varigheden af tilladelsen til elproduktion, som er 25 år.

- Erstatning for produktionstab opgøres ud fra den produktion, som vindmøllerne ville have produceret under de aktuelle forhold. Ved produktionstab forstås mistede indtægter fratrukket sparede omkostninger. Der ydes ikke erstatning for eventuelle følgeomkostninger.
- Der ydes eksempelvis erstatning for tab ved produktionsbegrænsninger som følge af:
 - o fysisk kapacitetsmangel i det bagvedliggende transmissionsnet,
 - o reparation, vedligehold og eftersyn af offshoreplatform, dens installationer, og udstyr, som ikke tilhører vindmølleejeren, ilandføringskabel, transmissionsnet samt højspændingskoblingsudstyr på land
 - o funktionssvigt af transformere, med mindre at funktionssvigt skyldes vindmølleejers elektriske anlæg,
 - o skader på ilandføringskablet, med mindre at dette er forårsaget af vindmølleejers fartøjer eller arbejder,
 - o lynskader på offshoreplatform, dens installationer og udstyr, som ikke tilhører vindmølleejeren, ilandføringskabel og højspændingskoblingsudstyr på land.
- Der ydes ikke erstatning i tilfælde af force majeure. Force majeure omfatter bl.a. krig, sabotage, jordskælv, netnedbrud grundet forhold ud over dimensionerende hændelser og ekstreme vejrforhold. Det kan dog ikke på forhånd entydigt fastlægges hvilke forhold, herunder hvilke ekstreme vejrforhold, der er force majeure. Det må derfor bero på en konkret vurdering.

21. Uenighed og adgang til erstatning og dennes størrelse afgøres af domstolene.

Øvrige forhold

22. Grænsefladen vedrørende nettilslutningen fremgår af bilag 2a i udbudsbetingelserne af 7. februar 2008.
23. Planlagt vedligehold af vindmølleejers anlæg, som medfører nedsættelse af produktionsmulighederne skal meddeles Energinet.dk senest 3 måneder før anlægsdele tages ud for vedligehold mv., således at Energinet.dk kan tilrettelægge vedligeholdelse mv. af øvrige anlæg i denne periode. Ikke-planlagt vedligehold af vindmølleejers anlæg og eventuelt relateret reduktion af produktionsmulighederne meddeles Energinet.dk hurtigst muligt. Den systemansvarlige virksomhed modtager online information om mulig produktion afhængig af aktuelle vindforhold og driftsklare vindmøller, jf. Energinet.dks "*Teknisk Forskrift 3.2.5 Vindmølleparker tilsluttet net med spændinger over 100 kV*".
24. Koncessionshaveren er ikke forhindret i at udnytte eventuelle, udenlandske støtteordninger.
25. Der udstedes oprindelsesbeviser for elproduktionen, såfremt koncessionshaveren anmoder Energinet.dk herom.

Rapportering om tekniske forhold m.v.

26. Koncessionshaveren skal til Energistyrelsen vederlagsfrit fremsende en årlig rapport med oplysninger om de tekniske erfaringer med anlægget. Rapporterne skal mindst indeholde følgende oplysninger:
- Erfaringer med mølle- og fundamentsteknologi, herunder målinger vedrørende vindforhold, skyggeeffekter, produktion samt laster på møller og fundamenter.
 - Erfaringer med opsamling af elektriciteten fra møllerne, herunder indpasning af mølleparken i forhold til elnettet.
 - Erfaringer for skibstransport af personale.
 - Erfaringer for sikkerhedsmæssige driftshændelser.
27. Energistyrelsen forbeholder sig ret til at offentliggøre hele eller dele af de årlige rapporter, herunder at anvende oplysningerne til udarbejdelse af havmøllehandlingsplaner, medmindre andet følger af generel lovgivning om offentlighed i forvaltningen.
28. Energistyrelsen forbeholder sig ret til vederlagsfrit at indhente økonomiske oplysninger i relation til etablering af anlæg samt drift og vedligeholdelse af mølleparken, med henblik på at vurdere potentialet for en eventuel videreudbygning med havmøller i Danmark m.v.
29. Koncessionshaveren skal fremsende fyldestgørende dokumentation for at havmølleanlægget er type- og projektgodkendt, jf. *bekendtgørelse nr. 651 af 26/06/2008 om teknisk godkendelsesordning for konstruktion, fremstilling, opstilling, vedligeholdelse og service af vindmøller* inden udgangen af 2010.
30. Koncessionshaveren skal for egen regning gennemføre og afrapportere det fastlagte miljøovervågningsprogram som aftalt med Energistyrelsen og By- og Landskabsstyrelsen. Der henvises primært til ”*Kommissorium for Følgegruppen til overvågningsprogrammet for Rødsand II Havvindmøllepark*” og ”*Tilladelse til etablering af elproduktionsanlægget Rødsand II med internt ledningsnet*”.
31. Koncessionshaveren skal gennemføre kollisionssikring af havmølleparken som aftalt med Søfartsstyrelsen. Søfartsstyrelsen skal informeres, når den sydligste møllerække er etableret med det aftalte kollisionsvenlige design

Ved ejerskifte

32. Koncessionshaveren kan ikke uden Energistyrelsens skriftlige samtykke overdrage sine rettigheder og forpligtelser ifølge nærværende koncession til tredjemand. Energistyrelsen kan kun nægte samtykke til en overdragelse, såfremt der foreligger saglig grund.
33. En eventuel ny ejer skal opfylde de til enhver tid gældende VE- og elforsyningslove samt alle vilkår stillet i denne tilladelse.

Overholdelse af tilladelsens vilkår

34. Overtrædelse af vilkår i denne tilladelse samt afgivelse af urigtige eller vildledende oplysninger straffes med bøde, jf. VE lovens § 72.
35. En meddelt tilladelse kan tilbagekaldes, såfremt nogen af de for tilladelsen fastsatte vilkår ikke opfyldes.

36. Koncessionshaveren er forpligtet til at meddele Energistyrelsen de oplysninger, som Energistyrelsen finder nødvendige for udøvelse af tilsynet, jf. VE lovens § 59. Energistyrelsen skal bevare fortrolighed om kommercielt følsomme oplysninger.

Klageadgang

37. Klager over denne tilladelse kan, jf. VE lovens § 89, i lov om elforsyning af klageberettigede indbringes for Energiklagenævnet, Frederiksborggade 15, 1360, København K. Klagen skal være indgivet skriftligt inden 4 uger efter, at denne tilladelse er meddelt.

Med venlig hilsen



Mette Buch

