



ENERGITILSYNET

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia

2. november 2017
Engros & Transmission

Fremsendt via mail: hpa@energinet.dk

GODKENDELSE AF SUPPLERENDE METODE TIL KOMPENSATION AF HAVVINDMØLLEPARKER VED PÅBUDT NEDREGULERING

Sekretariatet for Energitilsynet godkender den supplerende metode til kompensation af havvindmølleparker ved påbudt nedregulering, som Energinet anmeldte til Sekretariatet for Energitilsynet den 7. august 2017, jf. elforsyningslovens § 73 a.

Afgørelsen begrundes i det følgende.

SAGSFREMSTILLING

BAGGRUND

1. Energinet anmeldte den 19. februar 2016 en ændring af metoden til kompensation af havvindmølleparker ved påbudt nedregulering til Sekretariatet for Energitilsynet (Sekretariatet), der den 12. oktober 2016 godkendte metoden, under forudsætning af at Energinet indenfor 6 måneder indsendte en supplerende metode til bestemmelse af kompensationen, der skal ydes, når den påbudte nedreguleringsperiode forlænges eller forkortes efter klokken 11.00 dagen før driftsdøgnet.
2. Den 23. februar 2017 meddelte Energinet, at de ikke kunne overholde fristen på 6 måneder for anmeldelse af den supplerende metode. Sekretariatet meddelte, på baggrund af uddybende korrespondance med Energinet, jf. bilag 3, Energinet forlængelse for anmeldelse af den supplerende metode til den 12. august 2017.
3. Den 7. august 2017 anmeldte Energinet den supplerende metode, jf. bilag 2, til Sekretariatet.
4. De gældende regler for kompensation til havvindmølleparker ved påbudt nedregulering er offentliggjort på Energinets hjemmeside i forskriften: ”Kompensation til havvindmølleparker ved påbudt nedregulering. Version 3.0”. Denne supplerende metode omhandler alene situationen, hvor tidspunktet for genstart af havvindmølleparken forrykkes i forhold til det oprindeligt udmeldte. De øvrige regler for ydelse af kompensation ved påbudt nedregulering, hvori det er specificeret, under hvilke forhold Energinet kan påbyde nedregulering, hvordan dette meddeles aktø-

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

Tlf. 4171 5400
post@energitilsynet.dk
www.energitilsynet.dk

erne, og hvordan kompensationen fastsættes, findes i førnævnte forskrift. Forskriften vil blive opdateret ved godkendelse af den supplerende metode.

DEN ANMELDTE METODE

5. I det følgende beskrives den supplerende metode, som vedrører kompensation af havvindmøller ved påbudt nedregulering, og som Energinet har anmeldt til sekretariatet den 7. august 2017.

6. Når Energinet påbyder nedregulering af havvindmølleparker, angiver Energinet samtidig en periode, som nedreguleringen skal gælde for. Hvis Energinet ændrer tidspunktet for nedreguleringsperiodens afslutning under nedreguleringen, vil ejeren af vindmølleparken være berettiget til kompensation efter den supplerende metode i situationerne beskrevet nedenfor.

UDSKYDELSE AF TIDSPUNKTET FOR IGANGSÆTNING

7. Hvis Energinet har angivet tidspunktet for ophør af nedreguleringen til at være et givent tidspunkt i driftsdøgnet (D), og Energinet efterfølgende melder ud, at nedreguleringsperioden forlænges, sondres der mellem to scenarier:

- Udmelding om forlængelse kommer dagen før driftsdøgnet (D-1) inden klokken 11.00.
- Udmelding om forlængelse kommer D-1 efter klokken 11.00.

8. D-1 klokken 11.00 er sat som skæringstidspunktet, da Energinet antager, at markedsaktørerne har disponeret over produktion på day ahead-markedet efter dette tidspunkt. Aktørerne vil uanset tidspunktet for udmeldingen blive kompenseret for den længere nedreguleringsperiode, men kompensationens størrelse vil afhænge af tidspunktet for udmeldingen.

9. Hvis udmeldingen om forlængelse kommer D-1 før klokken 11.00, vil der ikke blive tale om kompensation efter den anmeldte supplerende metode. Dette skyldes, at markedsaktøren, i lighed med princippet, der gælder ved start af en nedreguleringsperiode, antages at have tilstrækkelig tid til at kunne tilpasse sit salg på day ahead-markedet.

10. Hvis udmeldingen om forlængelse kommer D-1 efter klokken 11.00, vil Energinet yde kompensation efter de nye regler indeholdt i den anmeldte supplerende metode, idet ejeren af havvindmølleanlægget må antages at have disponeret produktionen i relation til Nord Pool Elspot. Da nedreguleringsperioden forlænges, vil ejeren ikke kunne leve op til sin forpligtelse. I dette tilfælde betragtes udskydelsen som en ny beordret nedregulering i perioden fra det oprindelige idriftsættelsestidspunkt og frem til det reviderede idriftsættelsestidspunkt.

FREMRYKNING AF TIDSPUNKTET FOR IGANGSÆTNING

11. Ligesom i situationen hvor tidspunktet for igangsætning udskydes, sonder Energinet også ved fremrykning af tidspunktet, hvor den påbudte nedregulering ophører, mellem situationerne hvor meddelelsen er givet før og efter klokken 11.00. For fremrykning er det imidlertid ikke klokken 11.00 dagen før driftsdøgnet, der er skæringstidspunktet, men derimod klokken 11.00 dagen før dagen, hvor anlægget kan sættes i gang efter fremrykningen.

12. I anmeldelsen giver Energinet følgende eksempel:

”Tidspunktet for normaldrift var oprindeligt angivet til et bestemt klokkeslæt i driftsdøgnet D, og bliver nu fremrykket til et bestemt klokkeslæt i D-1. Hvis Energinet afsender denne besked tidligere end D-2, kl. 11, så ydes der ingen supplerende kompensation.”

13. Hvis meddelelsen om fremrykning af aktiveringstidspunktet gives efter klokken 11.00 dagen før anlægget kan sættes i gang, er ejeren berettiget til kompensation efter de supplerende regler.

UDREGNING AF KOMPENSATIONEN VED DEN SUPPLERENDE METODE

14. Den kompensation, som Energinet yder, følger standardreglerne for udregning af kompensation ved nedregulering af havvindmølleparker. Disse standardregler fremgår af forskriften nævnt i denne afgørelses pkt. 4. Kompensationen udregnes som: balancekraftpris + pristillæg i det første døgn, ved påbud om nedregulering efter klokken 11.00, og kompensation for elspotpris + pristillæg for det/de efterfølgende døgn. Der kan desuden blive tale om kompensation på op til 24 timer efter igangsætning på baggrund af møllernes ”dry out” periode¹.

15. Energinet har oplyst, at balancekraftprisen ved forlængelse af perioden efter klokken 11.00 er den balancekraftpris, der anvendes ved forbrugs- og handelsubalancer, og som svarer til områdets reguleringskraftpris. Reguleringskraftprisen fastsættes ved marginalprissætning ud fra den fællesnordiske NOIS-liste, eller ved flaskehalse - det sidst aktiverede reguleringskraftbud i budzonen, jf. Energinets forskrift C2, afsnit 3.5 (bilag 4).

16. Differentieringen af kompensationen mellem det første døgn og de efterfølgende døgn er udtryk for, at aktørerne så vidt muligt skal holdes skadesfri for nedreguleringen. Aktørerne skal således holdes skadesfri i forhold til det marked, de går glip af, dvs. hvis aktøren ville have haft mulighed for at byde ind i Day ahead-markedet (spotprisen), svarer kompensationen til spotprisen.

¹ ”Dry out” periode, bliver først relevant efter 72 timers nedeperiode. Efter en periode på 72 timer eller mere uden spænding på møllen, skal der bruges minimum 24 timer på at affugte elektronikken, og varme olierne i møllen op, for at producentgarantien kan bevares.

HØRING

17. Sekretariatet har haft anmeldelsen af den supplerende metode i offentlig høring i perioden 15. august til og med den 5. september 2017. Der er ikke modtaget høringssvar.

18. Anmeldelsen er desuden fremsendt til DONG Energy A/S, da virksomheden tidligere har afgivet høringssvar på metoder vedrørende kompensation ved nedregulering. DONG Energy A/S har ikke afgivet høringssvar på anmeldelsen.

19. Sekretariatet har haft sit udkast til afgørelse i offentlig høring, samt høring hos Energinet og DONG Energy A/S i perioden 11. oktober 2017 til og med 1. november 2017. Der er ikke modtaget høringssvar.

LOVGRUNDLAG

20. Elforsyningslovens § 73 a, foreskriver Energitilsynets godkendelse af metoder anmeldt af kollektive elforsyningsvirksomheder, dvs. bl.a. Energinet, jf. elforsyningslovens § 5, nr. 10.

21. Lov om fremme af vedvarende energi (VE-loven) § 34 indeholder regler for nedregulering og forskrifterne herfor, bl.a. en forskrift, som Energitilsynet har anmeldt et supplement til den 7. august 2017:

22. Af forarbejderne til VE-lovens § 34, stk. 6, (de specielle bemærkninger til § 1, nr. 18, i lovforslag L156 fremsat den 9. februar 2006) fremgår følgende om Energinets forskrifter:

"Formålet med forskrifterne er at sikre, at nedreguleringen sker ud fra objektive, ikke diskriminerende og samfundsøkonomisk velbegrundede kriterier."

23. VE-lovens § 35, stk. 1, påbyder Energinet at yde kompensation for økonomiske tab som følge af en nedregulering. Kompensationens størrelse fastsættes på baggrund af VE-lovens § 35, stk. 2.

24. Energinet skal anmelde nedreguleringsforskrifter, herunder med hensyn til kompensation, til Energistyrelsen, jf. VE-lovens § 35, stk. 5.

25. Energitilsynets godkendelse sker efter elforsyningslovens § 73 a omtalt ovenfor.

26. De omtalte bestemmelser er gengivet i bilag 1.

BEGRUNDELSE

27. Den anmeldte forskrift vedrører betingelser for adgang til transmissionsnettet. Sekretariatet betragter på den baggrund anmeldelsen som en anmeldelse af en metode efter elforsyningslovens § 73 a til Energitilsynet med henblik på en eventuel godkendelse.

28. Det er sekretariatets vurdering, at den anmeldte metode for kompensation er rimelig. Den anmeldte metode skelner mellem meddelelser givet før og efter klokken 11.00, hvilket giver aktørerne tid til at tilpasse deres produktion til markedet. Kompensationens størrelse fastsættes efter samme principper som i den allerede godkendte metode.

29. Sekretariatet vurderer også, at den anmeldte metode, giver ens vilkår for alle aktører ud fra et objektivi grundlag. Dermed lever den op til principperne om objektivitet og ikkediskrimination.

30. Sekretariatet vurderer endelig, at den anmeldte metode sikrer en rimelig kompensation til aktørerne ved påbudt nedregulering, holdt op mod hensynet til samfundsøkonomiske interesser og en sikker og effektiv drift af transmissionsnettet. Sekretariatet lægger herved vægt på, at den økonomiske kompensation sikrer, at den nedregulerede aktør så vidt muligt holdes skadefri ved nedregulering, men samtidigt ikke giver aktøren en overkompensation ved udskydelse af tidspunktet for igangsætning.

31. Sekretariatet bemærker i relation til vurderingen af den anmeldte metode som rimelig, objektiv og ikke-diskriminerende, at der ikke er kommet høringssvar – og dermed heller ikke indvendinger – til anmeldte metode.

Med venlig hilsen

Jon Vestrup Christensen (SET)

Fuldmægtig

Tlf. 41715381

jovc@energitilsynet.dk