



SEKRETARIATSAFGØRELSE

**GODKENDELSE AF TIDSPUNKTET FOR
BINDENDE DAY-AHEAD-KAPACITET**

13. juni 2017
Engros & Transmission
16/13449
SLRS

RESUMÉ

1. Sekretariatet for Energitilsynet (Sekretariatet) godkender på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering Energinet.dk's anmeldte forslag vedrørende tidspunktet for bindende day-ahead-kapacitet ("DAFD" – Day Ahead Firmness Deadline) i henhold til Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger ("CACM GL") artikel 9, stk. 6, litra l samt Elforsyningslovens § 73a.

2. Det anmeldte forslag fastsætter det tidspunkt, at kapaciteten på budzonegrænserne til anvendelse for day-ahead markedet er bindende og derefter ikke kan ændres af transmissionssystemoperatørerne ("TSO'erne").

3. Energinet.dk har udarbejdet forslaget i henhold til CACM GL artikel 69 i fællesskab med alle TSO'erne i EU.

4. Kapacitetsberegningemetoden, som fastsætter den kapacitet på budzonegrænserne, som er bindende jf. DAFD, er et selvstændigt forslag i hver kapacitetsberegningsregion (CCR) i henhold til CACM GL art. 20.

5. CACM GL bestemmer, at det fælles tidspunkt for DAFD ikke må være senere end en halv time før day-ahead-markedets lukketid.

6. Forslaget fastsætter DAFD til 1 time før day-ahead markedets lukketid, dvs. kl. 11.00 D-1. Sekretariatet bemærker, at kriteriet i CAM GL artikel 69 er opfyldt.

7. Sekretariatet vurderer samlet set, at Elforsyningslovens krav om rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination er opfyldt samt at forslaget på ingen måde er til hinder for at nå formålene i CACM GL, jf. forordningens artikel 3.

8. Sekretariatet godkender Energinet.dk's anmeldte forslag i overensstemmelse med CACM GL artikel 9, stk. 6, litra l, hvorefter forslaget for tidspunktet for bindende day-ahead kapacitet skal godkendes af alle regulerende myndigheder i EU, en såkaldt All National Regulatory Authorities' decision ("All-NRAs decision").

9. Alle regulerende myndigheder har rådført, samarbejdet og koordineret tæt med hinanden med henblik på at nå til enighed om godkendelsen af forslaget. Den fæl-

**SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET**

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

les godkendelse fra alle regulerende myndigheder i EU ("All-NRAs decision") er vedlagt som bilag 2.

AFGØRELSE

10. Sekretariatet for Energitilsynet har på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering truffet afgørelse om følgende:

- Godkendelse af Energinet.dk's anmeldte forslag vedrørende tidspunktet for bindende day-ahead-kapacitet jf. Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger artikel 9, stk. 6, litra l samt Elforsyningslovens § 73a

SAGSFREMSTILLING

BAGGRUND

10. I denne sag tages der stilling til Energinet.dk's forslag om fælles europæiske regler for tidspunktet for bindende day-ahead-kapacitet ("Day-Ahead Firmness Deadline"), jf. artikel 69 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger ("CACM GL").

12. CACM GL fastsætter harmoniserede minimumsregler for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger i EU i sidste ende med tanke på en fælles day-ahead- og intraday-kobling med henblik på at fremme handel med elektricitet i EU og en mere lønsom udnyttelse af nettet samt øge konkurrenceevnen til gavn for forbrugerne, jf. CACM GL præamblen (nr. 4). CACM GL trådte i kraft den 14. august 2015. I henhold til artikel 69 i CACM GL skal TSO'erne i fællesskab udarbejde et forslag til DAFD senest 16 måneder efter CACM GL's ikrafttrædelse.

13. Energinet.dk fremsendte den 13. december 2016 sin anmeldelse af DAFD forslaget til Sekretariatet.

14. Det anmeldte forslag skal godkendes af alle regulerende myndigheder i EU i henhold til CACM GL artikel 9, stk. 6, litra l.

15. De regulerende myndigheder skal træffe afgørelse om det anmeldte forslag senest seks måneder efter, at den sidste berørte regulerende myndighed har modtaget det pågældende forslag, jf. CACM GL artikel 9, stk. 10.

16. Den sidste berørte regulerende myndighed i EU modtog anmeldelse af forslaget fra sin TSO den 14. december 2016. De regulerende myndigheder i EU skal derfor træffe afgørelse om det fremlagte forslag senest den 14. juni 2017.

17. Udkast til forslaget har været sendt i høring af de europæiske TSO'er i henhold til CACM GL Artikel 12. I udkastet, som blev sendt i høring, var tidspunktet fastsat til en halv time før day-ahead markedets lukketid eller kl. 11.30.

18. Alle regulerende myndigheder har i forbindelse med høringsprocessen for forslaget den 11. juni 2016 udarbejdet en fælles "shadow opinion", hvor de vigtigste bekymringer angående forslaget fra regulatorernes side blev kommunikeret til TSO'erne, herunder:

- DAFD skal være tidligere end en halv time før day-ahead markedets lukketid, medmindre TSO'erne kan redegøre for, at omkostningerne ved dette overstiger fordelene.
- Tidslinjen for implementering af forslaget skal fremstå klart.

19. Alle regulerende myndigheder har rådført, samarbejdet og koordineret med hinanden med henblik på at nå til enighed om godkendelse af forslaget og har fundet frem til, at TSO'erne i forslaget har taget hensyn til de forespurte ændringer, samt at forslaget i øvrigt lever op til kravene i CACM GL.

20. Den fælles beslutning fra alle regulerende myndigheder i EU ("All-NRAs decision") er vedlagt som bilag 2. Det fælles TSO-forslag er vedlagt som bilag 3.

FORSLAGET OM TIDSPUNKTET FOR BINDEnde DAY-AHEAD KAPACITET

21. Ifølge CACM GL artikel 69 skal det fælles tidspunkt for bindende day-ahead kapacitet ikke være senere end en halv time før day-ahead markedets lukketid. DAFD forslaget fastsætter tidspunktet til én time før day-ahead markedets lukketid, hvilket er kl. 11.00 D-1 i Danmark.

22. DAFD forslaget er afgrænset til at dække kapaciteten på alle overførselsforbindelser, hvor CACM GL er gældende.

23. At overførselskapaciteten er bindende betyder, at TSO'erne ikke længere kan ændre den. Det er vigtigt at observere, at DAFD forslaget ikke fastlægger det tidspunkt, hvor overførselskapaciteten senest skal offentliggøres til markedet. Dette reguleres af CACM GL art 46, som fastsætter offentliggørelsestidspunktet til senest kl. 11.00 og dermed samme tidspunkt, som overførselskapaciteten er bindende ifølge DAFD forslaget.

24. DAFD forslaget fastsætter intet om, hvordan TSO'erne kan ændre overførselskapaciteten op til kl. 11.00, dette er inkluderet i kapacitetsberegningmetoden, hvilket er en selvstændig metode ifølge CACM GL art. 20.

25. DAFD forslaget skal implementeres, når kapacitetsberegningmetoden, jf. art. 20 i CACM GL, og markedskoblingsoperatørfunktionen, jf. CACM GL art. 7(3), begge er implementeret på en overførselsforbindelse.

HØRING

26. De europæiske TSO'er har sendt DAFD forslaget i høring fra 18. april 2016 til 18. maj 2016, jf. CACM GL artikel 69 og artikel 12.

27. TSO'erne har modtaget en lang række bemærkninger fra markedsaktørerne angående DAFD forslaget. Hovedparten af besvarelserne går på, at en DAFD fastsat til en halv time før day-ahead markedets lukketid er for sent for markedsaktørerne. Nogle af høringssvarene angiver, at en DAFD fastsat til en time før day-ahead markedets lukketid som værende passende, mens andre angiver, at det bør være halvanden time før.

28. Andre emner i høringssvarene er mulighed for regionale afvigelser i DAFD, indvirkningen på NEMO'ernes offentliggørelse af kapaciteter samt konsekvenserne ift. reduktion af langsigtede transmissionsrettigheder på nogle budzonegrænser.

29. TSO'erne har på baggrund af de indkomne høringssvar ændret DAFD til at være én time før day-ahead markedets lukketid i stedet for en halv time før, som var foreslået i det udkast til forslag, som TSO'erne havde i høring.

30. Sekretariatet har ligeledes haft det anmeldte DAFD forslag i høring fra den 15. december 2016 til den 12. januar 2017. Der er indkommet to høringssvar, et fra Dansk Energi og et fra Dong Energy. Høringssvarene er behandlet i vurderingen pkt. 36-42.

VURDERING

32. I den foreliggende sag anmodes Sekretariatet om at godkende tidspunktet for bindende day-ahead kapacitet.

33. DAFD forslaget skal godkendes af Sekretariatet i overensstemmelse med CACM GL artikel 9, stk. 6, litra l og Elforsyningslovens ("EFL") § 73a. CACM GL opstiller ikke kriterier for godkendelsen, hvorfor den danske lovgivning skal inddrages i vurderingen. Vurderingen af DAFD forslaget skal derfor foretages ud fra de kriterier, der fremgår af EFL om rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination.

34. Desuden fremgår det af CACM GL artikel 3, at forordningen har til formål bl.a. at fremme effektiv konkurrence inden for produktion af, handel med og forsyning af elektricitet, sikre driftssikkerheden, optimere beregningen og tildelingen af overførselskapacitet, sikre og forbedre oplysningernes gennemsigtighed og pålidelighed samt sikre, at bl.a. TSO'er og markedsdeltagere får en fair og ikke-diskriminerende behandling.

35. Med godkendelse af DAFD forslaget overgår markedet til fælles europæiske regler for tidspunktet for bindende day-ahead kapacitet.

36. Høringssvaret fra Dansk Energi angiver, at med den foreslåede DAFD har markedsaktørerne 60 minutter til at beregne og opdatere deres bud til day-ahead auktionen kl. 12.00. Dette mener Dansk Energi er for kort tid, hvilket kan øge risikoen for fejl, som er kostbare for markedsaktørerne og kan kompromittere driften af elsystemet. Dansk Energi foreslår derfor en DAFD fastsat til 90 minutter før day-ahead markedets lukketid som værende passende.

37. Høringssvaret fra Dong Energy har samme indhold som høringssvaret fra Dansk Energi og angiver, at 60 minutter er for kort tid til at kunne planlægge og kontrollere budgivning på day-ahead markedet. Dong Energy angiver en DAFD på 90 minutter før day-ahead markedets lukketid som værende det senest mulige ift. deres planlægning.

38. Sekretariatet anerkender, at markedsaktørerne ønsker så lang tid som muligt mellem DAFD og tidspunktet for day-ahead markedets lukning. Fastsættelsen af DAFD vil altid være et trade-off mellem, hvor lang tid markedsaktørerne har sikkerhed for at overførselskapaciteterne ikke ændres, og hvor lang tid TSO'erne har til at opdatere overførselskapaciteterne med den nyeste information.

39. Sekretariatet skal påpege, at mængden af kapacitet på overførselsforbindelserne kan ændre på sandsynligheden for, at en given produktionsenhed er in-the-money (får tilslag) eller ej i day-ahead auktionen. Men det ændrer ikke på produktionsomkostningerne for denne enhed. Hvis enheden kan producere til en bestemt pris (inklusive start up omkostninger og under hensyn til egenskaber for blokbud), kan markedsaktøren med fordel byde enheden ind i day-ahead auktionen til den pris, uanset mængden af overførselskapacitet.

40. Sekretariatet skal i forbindelse med dette yderligere påpege, at hvis en markedsaktør ændrer sin budgivning i day-ahead auktionen efter, hvor meget overførselskapacitet der er tilgængeligt med henblik på at påvirke ligevægtsprisen i day-ahead auktionen, kan det være i strid med REMIT-forordningen.

41. En ændring af DAFD fra kl. 11.00 til 10.30 vil ændre det tidspunkt, hvor markedsaktørerne danner deres forventning om hvilke af deres enheder som kommer til at være in-the-money i day-ahead auktionen. Men i sidste ende kendes dette først med sikkerhed, når auktionen er gennemført, hvilket sker inden kl. 13.00 uanset hvornår DAFD er fastsat til.

42. Sekretariatet finder desuden, at en ændring af DAFD fra 11.00 til 10.30 ikke nødvendigvis ville give markedsaktørerne mere tid til deres interne processer op til day-ahead auktionen. DAFD angiver ikke det tidspunkt, hvor overførselskapaciteterne skal offentliggøres, udelukkende det tidspunkt, hvor TSO'erne ikke længere kan ændre i dem. Tidspunktet hvor overførselskapaciteterne skal offentliggøres fremgår af CACM GL art. 46 og er fastsat til senest kl. 11.00. En DAFD til eksempelvis kl. 10.30 vil dermed ikke give juridisk grundlag for at overførselskapaciteterne også skulle offentliggøres kl. 10.30.

43. Sekretariatet bemærker, at DAFD-forslaget lever op til det specifikke krav i CACM GL artikel 69, da tidspunktet for bindende day-ahead kapacitet ikke er senere end en halv time før day-ahead markedets lukketid.

44. Sekretariatet bemærker, at forslaget indfører ens regler og procedurer for alle europæiske TSO'er og budzonegrænser og ikke indeholder undtagelser for hverken specifikke budzonegrænser eller TSO'er. Forslaget bidrager dermed til at sikre et level playing field over hele Europa, hvilket også er TSO'ernes væsentligste punkt i forhold til, at forslaget lever op til forordningens generelle målsætninger. Sekretariatet vurderer derfor, at forslaget lever op til forordningens mål om at sikre en fair og ikke-diskriminerende behandling af TSO'er og markedsdeltagere.

45. Sekretariatet bemærker desuden, at forslaget ensretter tidspunktet hvor kapaciteten er bindende i hele Europa, hvilket indebærer, at tidspunktet er senere end det nuværende på nogle budzonegrænser og tidligere på andre. Dette kan dog ikke ses som en "forværring" på nogle budzonegrænser og en "forbedring" på andre. DAFD er et trade-off mellem, hvor lang tid TSO'erne har til at opdatere overførselskapaciteterne, og hvor lang tid markedsaktørerne kan vide med sikkerhed, at de ikke ændres. TSO'ernes usikkerhed ved en tidligere DAFD vil nødvendigvis føre til en gennemsnitligt lavere overførselskapacitet. Da overførselskapaciteterne ikke påvirker markedsaktørernes produktionsomkostninger, som de anvender i budgivningen jf. 38-41, og det samtidigt harmonerer med tidspunktet for offentliggørelse af kapacitet jf. pkt. 42 vurderer Sekretariatet at forslaget er rimeligt.

46. Sekretariatet bemærker, at forslaget er fremsat af alle TSO'erne i fællesskab. Sekretariatet lægger vægt på, at det ikke indeholder usaglige vilkår, eller på anden vis begunstiger en eller flere af TSO'erne samt at det opstiller samme krav til alle TSO'erne. Da forslaget samtidigt vurderes ikke at være til hinder for målene i

CACM GL artikel 3, vurderer Sekretariatet, at kravet om objektivitet er opfyldt i forslaget.

47. Samlet set vurderer Sekretariatet, at EFL § 73a's krav om rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination er opfyldt, at forslaget lever op til det specifikke krav i CACM GL artikel 69 samt at forslaget ikke er til hinder for at formålene med CACM GL artikel 3 kan nås.

BILAG 1

RETSGRUNDLAG

48. I det følgende gennemgås de love og bekendtgørelser mv., der har relevans for ovenstående betragtninger og vurderinger, hvor sagsfremstillingens fakta vurderes i lyset af lovgrundlaget.

- **EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EF) NR. 714/2009 AF 13. JULI 2009 (FORORDNING 714/2009)**

49. **Forordning 714/2009** (forordning (EF) nr. 714/2009 af 13. juli 2009) regulerer den grænseoverskridende handel med elektricitet i det indre marked.

50. Formålet med forordningen defineres i art. 1:

”Denne forordning har til formål at:

a) fastsætte fair regler for den grænseoverskridende handel med elektricitet, for dermed at øge konkurrencen på det indre marked for elektricitet under hensyntagen til de nationale og regionale markeders særlige kendetegn. Dette indebærer indførelsen af en kompensationsordning for grænseoverskridende strømme af elektricitet og opstilling af harmoniserede principper for transmissionsafgifter på tværs af grænserne og for fordeling af ledig kapacitet på samkøringslinjerne mellem de nationale transmissionssystemer

b) fremme udviklingen af et funktionsdygtigt og gennemsigtigt engrosmarked med et højt forsyningssikkerhedsniveau for elektricitet. Den indeholder mekanismer til harmonisering af disse regler for grænseoverskridende elektricitetsudveksling.”

51. Med forordningen er der oprettet et europæisk samarbejdsorgan for transmissionssystemoperatører for elektricitet (»ENTSO for elektricitet«) til sikring af, at elektricitetstransmissionsnettet forvaltes optimalt, og der åbnes mulighed for elektricitetshandel og elektricitetsforsyning på tværs af grænserne i Fællesskabet, jf. art. 5 og præambelen (nr. 7).

52. Forordningen fastsætter proceduren for indførelse af de såkaldte netregler (”network codes”), som er harmoniserede retsakter for elmarkedet, samt fastsætter retningslinjer (”guidelines”), der medfører nødvendig harmonisering, bl.a. vedrørende handel med el.

53. ENTSO for elektricitet skal samarbejde om at etablere netregler. Netreglerne bør være i tråd med de overordnede retningslinjer (»*framework guidelines*«), som efter deres beskaffenhed er ikke-bindende, og som er opstillet af Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder (herefter benævnt ”ACER”), jf. præambelen (nr. 6). De overordnede retningslinjer skal angå områder, som Kommissionen i henhold til art. 6(1) skal angive på en prioritetsliste. Herefter sker udarbejdelsen af netregler efter proceduren i art. 6. Endelig følger det af art. 6(9) at:

”9. Når agenturet er overbevist om, at netreglerne er i tråd med de relevante overordnede retningslinjer, forelægger agenturet netreglerne for Kommissionen og kan henstille, at de vedtages inden for et rimeligt tidsrum. Hvis Kommissionen ikke vedtager reglerne, angiver den årsagerne hertil.”

54. I forbindelse med vedtagelse af **CACM GL** (Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger) har Kommissionen ikke fulgt ACER's indstilling om vedtagelse, da Kommissionen fandt, at udkastet til netreglen ikke var formuleret tilstrækkeligt konkret til at kunne vedtages i form af en netregel.

55. CACM GL er derfor vedtaget som en retningslinje (”guideline”) med hjemmel i forordningens art. 18(3)(b) og art. 18(5).

”3. I retningslinjer, der medfører det minimum af harmonisering, som er nødvendigt for at nå denne forordnings mål, fastsættes endvidere, hvor der er relevant:

[...]

b) nærmere regler for handel med elektricitet

[...]

5. Kommissionen kan vedtage retningslinjer for de punkter, der er anført i stk. [...] 3 i denne artikel.”

56. I forhold til den EU-retlige lovgivningsproces vedtages netregler og retningslinjer som gennemførelsesretsakter i den såkaldte komitologiproces, hvor retsaktens indhold behandles i en komité bestående af medlemslandene.

– **KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2015/1222 AF 24. JULI 2015 OM FASTSÆTTELSE AF RETNINGSLINJER FOR KAPACITETSTILDELING OG HÅNDTERING AF KAPACITETSBEGRÆNSNINGER.**

57. Med hjemmel i forordning 714/2009 er vedtaget **CACM GL** (Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger). Forordningen er som nævnt ikke en netregel, men en retningslinje. Det ændrer dog ikke ved, at der er tale om en forordning, som gælder umiddelbart og er bindende i medlemslandene.

58. Af præambelen (nr. 3) fremgår det, at forordningen fastsætter harmoniserede minimumsregler, i sidste ende med tanke på en fælles day-ahead- og intraday-kobling, med henblik på at skabe et klart retsgrundlag for lønsom og moderne kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger, der fremmer handel med elektricitet i Unionen og en mere lønsom udnyttelse af nettet samt øger konkurrenceevnen, til gavn for forbrugerne.

59. Endvidere fremgår det af præambelen (nr. 4), at for at kunne indføre fælles day-ahead- og intraday- kobling, er det nødvendigt, at transmissionssystemoperatørerne (TSO'erne) koordinerer beregningen af den tilgængelige kapacitet. Den tilgængelige grænseoverskridende kapacitet bør være et af nøgledataene til brug ved den videre beregningsproces, i hvilken alle købsbud og salgsbud i Unionen matches på

grundlag af den tilgængelige grænseoverskridende kapacitet på optimal økonomisk vis. Købsbud og salgsbud indsendes til elektricitetsbørsen, der står for matchningen.

60. De juridiske bestemmelser relevant for fremsendelse og godkendelse af TSO'ernes forslag om metode til fremsendelse af data om produktion og forbrug findes i CACM GL artikel 3, 8, 9 og 16.

61. Det følger af artikel 3, at CACM GL har til formål at:

- a) fremme effektiv konkurrence inden for produktion af, handel med og forsyning af elektricitet
- b) sikre optimal udnyttelse af transmissionsinfrastrukturen
- c) sikre driftssikkerheden
- d) optimere beregningen og tildeling af overførselskapacitet
- e) sikre at TSO'er, NEMO'er, agenturet, regulerende myndigheder og markedsdeltagere får en fair og ikke-diskriminerende behandling
- f) sikre og forbedre oplysningernes gennemsigtighed og pålidelighed
- g) bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen
- h) sørge for, at behovet for retfærdig og ordentlig markeds- og prisdannelse respekteres
- i) skabe lige vilkår for NEMO'er
- j) sørge for ikke-diskriminerende adgang til overførselskapacitet.

62. Artikel 8 i CACM GL omhandler TSO'ernes opgaver i relation til den fælles day-ahead- og intraday-kobling og fastsætter at i medlemsstater, der har netforbindelse til en anden medlemsstat, deltager alle TSO'er i den fælles day-ahead- og intraday-kobling.

63. Artikel 9, stk. 1 omhandler, at TSO'erne og NEMO'erne udarbejder de vilkår, betingelser og metoder, der er fastlagt krav om ved CACM GL, og fremsender dem til de kompetente regulerende myndigheder til godkendelse inden for de i CACM GL fastsatte frister. Hvis et forslag til vilkår, betingelser og metoder, der følger af CACM GL, skal udarbejdes og aftales mellem flere TSO'er eller NEMO'er, samarbejder de deltagende TSO'er og NEMO'er tæt herom.

64. Desuden følger det af artikel 9, stk. 5, at hver regulerende myndighed godkender de vilkår, betingelser og metoder, der anvendes til at beregne eller fastlægge den fælles day-ahead- og intraday-kobling, og som udvikles af TSO'erne og NEMO'erne. De er ansvarlige for godkendelsen af de vilkår, betingelser og metoder, der er omhandlet i bestemmelsens stk. 6-8.

65. Stk. 6. fastsætter, at forslagene til følgende vilkår, betingelser og metoder godkendes af alle regulerende myndigheder, herunder tidspunktet for bindende day-ahead-kapacitet, jf. artikel 69.

66. Artikel 9, stk. 9 bestemmer, at forslaget til vilkår, betingelser og metoder skal omfatte et forslag til tidsrammen for gennemførelsen af disse og en beskrivelse af deres forventede betydning for målene i CACM GL. Forslag til vilkår, betingelser

og metoder, der skal godkendes af flere eller alle regulerende myndigheder, fremlægges for agenturet, samtidig med at de fremlægges for de regulerende myndigheder.

67. Det følger af artikel 9, stk. 10, at hvor godkendelse af vilkår, betingelser og metoder kræver, at mere end én regulerende myndighed træffer en afgørelse, rådfører, samarbejder og koordinerer de kompetente regulerende myndigheder tæt med hinanden med henblik på at nå til enighed. De regulerende myndigheder træffer afgørelse om de fremlagte vilkår, betingelser og metoder, jf. stk. 6-8, senest seks måneder efter at de, eller i givet fald sidste berørte regulerende myndighed, har modtaget de omhandlede vilkår, betingelser og metoder.

68. De TSO'er og NEMO'er, der er ansvarlige for at fastlægge de i CACM GL omhandlede vilkår, betingelser og metoder, offentliggør dem på internettet, når de kompetente regulerende myndigheder har godkendt dem, eller, hvis en sådan godkendelse ikke er påkrævet, når de er fastlagt, undtagen hvis disse oplysninger anses for værende fortrolige i henhold til artikel 13 i CACM GL, jf. artikel 9, stk. 14.

69. Endelig følger det af artikel 69 vedrørende forslaget til tidspunktet for bindende day-ahead kapacitet, at:

Senest 16 måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse udarbejder TSO'erne et fælles forslag til det fælles tidspunkt for bindende day-ahead-kapacitet, som ikke må være senere end en halv time før day-ahead-markedets lukketid. Forslaget sendes i høring i overensstemmelse med artikel 12.

70. Artikel 46(1) om fremsendelse af inputdata:

1.Hver ansvarlig for den koordinerede kapacitetsberegning sikrer, at overførselskapaciteten og allokeringsbegrænsningerne fremsendes rettidigt til de relevante NEMO'er, med henblik på at sikre at overførselskapaciteten og allokeringsbegrænsningerne offentliggøres på markedet senest kl. 11.00 day-ahead-markedstid.

2.Hvis en ansvarlig for den koordinerede kapacitetsberegning en time før day-ahead-markedets lukketid ikke er i stand til at fremsende overførselskapaciteten og allokeringsbegrænsningerne, underretter denne ansvarlige for den koordinerede kapacitetsberegning de relevante NEMO'er herom. NEMO'erne offentliggør derpå straks en meddelelse rettet til markedsdeltagerne. I disse tilfælde fremsender den ansvarlige for den koordinerede kapacitetsberegning overførselskapaciteten og allokeringsbegrænsningerne senest 30 minutter før day-ahead-markedets lukketid.

71. **Elforsyningsloven** (lovbekendtgørelse nr. 418 af 25 april 2016 om elforsyning, herefter benævnt ”EFL”) regulerer adgangen til det kollektive elforsyningsnet og Energinet.dk’s forpligtelser som systemansvarlig virksomhed.

72. De kollektive elforsyningsvirksomheders ydelser skal stilles til rådighed på gennemsigtige, objektive, rimelig og ikke-diskriminerende vilkår, jf. § 6d.

73. Energinet.dk hører ind under definitionen ”kollektive elforsyningsvirksomheder”, jf. § 5, nr.12, og skal derfor stille sine ydelser til rådighed på gennemsigtige, objektive, rimelig og ikke-diskriminerende vilkår.

74. Endvidere skal Energinet.dk bidrage til at sikre de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder med produktion og handel med elektricitet, jf. § 31, stk. 1 og 2:

§ 31. Energinet.dk skal ved udførelsen af sine opgaver bidrage til at sikre, at der skabes de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet, jf. § 1, stk. 2.

Stk. 2. Energinet.dk kan stille vilkår for brugernes adgang til at benytte virksomhedens ydelser. Disse vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige og kan vedrøre [...]

3)forhold, som bidrager til at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet.

75. Det fremgår af § 73, at:

§ 73. De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse af elnettet og til forsynings-sikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde.

Stk. 2. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal offentliggøre tariffer og betingelser for brug af elnettet.

76. Det er Energitilsynets kompetence at godkende metoder vedrørende de kollektive elforsyningsvirksomheders fastsættelse af priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet, jf. § 73a, stk. 1:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Energitilsynet.

77. Af bemærkningerne til lovforslaget¹ til § 73 a

¹ Lovforslag nr. 494 af 9. juni 2004 om ændring af lov om elforsyning m.v.

”Bestemmelsen i § 73 a indebærer, at [Energinet.dk] skal udarbejde en redegørelse for, hvilke metoder der påtænkes anvendt ved fastsættelsen af betingelser og vilkår, herunder tariffer, for anvendelse af transmissions- og distributionsnet. Formålet er at sikre, at metoderne er i overensstemmelse med Elforsyningslovens bestemmelser. Der skal blandt andet redegøres for, hvilke overvejelser, der ligger bag forskelle i tariffer som følge af forbrugeres og netbrugeres forskellige karakteristika.”

– **BEKENDTGØRELSE NR. 891 AF 17. AUGUST 2011 OM SYSTEMANSVARLIG VIRKSOMHED OG ANVENDELSE AF ELTRANSMISSIONSNETTET M.V.**

78. Bekendtgørelsen gælder for Energinet.dk, jf. § 1.

79. Det følger af bekendtgørelsens § 3, at:

§ 3. Energinet.dk skal offentliggøre informationer indenfor virksomhedens ansvarsområde, der kan have betydning for prisdannelsen på elmarkedet.

Stk. 2. De i stk. 1 nævnte informationer skal være tilgængelige for alle brugere og potentielle brugere af det kollektive elforsyningsnet.

– **BEKENDTGØRELSE NR. 1085 AF 20. SEPTEMBER 2010 OM NETVIRKSOMHEDERS, REGIONALE TRANSMISSIONSVIRKSOMHEDERS OG ENERGINET.DK'S METODER FOR FASTSÆTTELSE AF TARIFFER M.V.**

80. De nærmere regler for godkendelse og indhold af Energinet.dk's metoder er fastsat i denne bekendtgørelse.

81. Det fremgår af bekendtgørelsens § 1, stk. 1, at Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.

82. Endvidere er det en betingelse for Energinet.dk's anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, at metoderne er godkendt af Energitilsynet, jf. § 1, stk. 2.

83. De godkendte metoder skal offentliggøres af Energinet.dk med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse, jf. § 1, stk. 3.

84. Endelig skal Energinet.dk søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, jf. § 1, stk. 4.

85. Det fremgår af bekendtgørelsens § 5, at:

§ 5. Metoder indeholdt i forskrifter udstedt af Energinet.dk i medfør af Elforsyningslovens § 26, stk. 3, § 27 c, stk. 11, § 28, stk. 2, nr. 11 og § 31, stk. 2 og 3, skal godkendes og offentliggøres efter § 1, såfremt de vedrører

1) markedsadgang,

2) tilvejebringelse af balanceringsydelser eller

3) adgang til grænseoverskridende infrastruktur.