



SEKRETARIATSAFGØRELSE

GODKENDELSE AF METODEN VEDRØRENDE DEN FÆLLES NETMODEL

5. maj 2017
Engros & Transmission
16/07466
SLRS

RESUMÉ

1. Sekretariatet for Energitilsynet (Sekretariatet) godkender på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering Energinet.dk's anmeldte metode vedrørende den fælles netmodel ("CGM") 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 c samt Elforsyningslovens § 73a.

2. Den anmeldte metode vedrører den fælles netmodel, som er en samlet beskrivelse af alle væsentlige karakteristika i det elektriske system (netværk, forbrug og produktion) i landene inden for EU samt regler for at ændre disse karakteristika. Den fælles netmodel skal anvendes til at beregne den tilgængelige kapacitet i transmissionsnettet for hver markedstidsenhed, og der skal udarbejdes en fælles netmodel for henholdsvis day-ahead og intraday markedet.

3. Energinet.dk har udarbejdet metoden i henhold til CACM GL artikel 17 i fællesskab med alle transmissionssystemoperatørerne ("TSO'erne") i EU.

4. Kapacitetsberegningmetoden, som anvender den fælles netmodel, er et selvstændigt forslag i hver kapacitetsberegningregion (CCR) i henhold til CACM GL art. 20. TSO'ernes indsamling af data til udarbejdelse af den fælles netmodel er ligeledes et selvstændigt forslag i henhold til CACM GL art. 16 og blev godkendt af Sekretariatet den 10. januar 2017.

5. Sekretariatet finder, at metoden for udarbejdelsen af den fælles netmodel angiver en klar definition af, hvad TSO'ernes individuelle netmodeller skal indeholde, opstiller tydelige principper for udarbejdelsen af scenarier for henholdsvis day-ahead og intraday tidsrammerne samt opstiller en anvendelig proces for udarbejdelsen af den fælles netmodel. Dermed er CAM GL artikel 17 opfyldt.

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

7. Sekretariatet godkender Energinet.dk's anmeldte metode i overensstemmelse med CACM GL artikel 9, stk. 6, litra d, hvorefter metoden vedrørende fremsen-

SEKRETARIATET FOR ENERGITILSYNET

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

delse af den fælles netmodel skal godkendes af alle regulerende myndigheder i EU, en såkaldt All National Regulatory Authorities' decision ("All-NRAs decision").

8. Alle regulerende myndigheder har rådført, samarbejdet og koordineret tæt med hinanden med henblik på at nå til enighed om godkendelsen af metoden. Den fælles godkendelse fra alle regulerende myndigheder i EU ("All-NRAs decision") er vedlagt som bilag 2.

AFGØRELSE

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

- Godkendelse af Energinet.dk's anmeldte metode vedrørende den fælles netmodel jvf. Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger artikel 9, stk. 6, litra d samt Elforsyningslovens § 73a

SAGSFREMSTILLING

BAGGRUND

10. I denne sag tages der stilling til Energinet.dk's metodeanmeldelse af fælles europæiske regler for udarbejdelsen af den fælles netmodel ("Common Grid Model Methodology"), jf. artikel 17 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger ("CACM GL").

11. 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.

12. Energinet.dk fremsendte den 14. juni 2016 sin oprindelige anmeldelse om metoden vedrørende udarbejdelsen af en fælles netmodel til Sekretariatet.

13. Den anmeldte metode skal godkendes af alle regulerende myndigheder i EU i henhold til CACM GL artikel 9, stk. 6, litra d.

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

15. Den sidste berørte regulerende myndighed i EU modtog den oprindelige anmeldelse af forslaget til metoden fra sin TSO den 11. juli 2016. De regulerende myndigheder i EU skulle derfor træffe afgørelse om den fremlagte metode senest den 11. januar 2017.

16. Alle regulerende myndigheder har i forbindelse med høringsprocessen for metoden den 26. marts 2016 udarbejdet en fælles "shadow opinion", hvor de vigtigste bekymringer angående forslaget fra regulators side blev kommunikeret til TSO'erne, herunder:

- Forslaget til metoden skal udarbejdes som et juridisk bindende dokument, ikke som et forklarende dokument.
- Forslaget til metoden må ikke indeholde elementer fra Forward Capacity Allocation Guideline og System Operation Guideline.

17. Alle regulerende myndigheder har rådført, samarbejdet og koordineret med hinanden med henblik på at nå til enighed om godkendelse af metoden og var blevet enige om, at selvom punkterne fra shadow opinion i væsentlig udstrækning var blevet fulgt, var der behov for en anmodning om ændringer til metoden ("Request for Amendment").

18. Alle regulerende myndigheder fandt, at det var nødvendigt at ændre følgende:

- Alle deadlines i processen for udarbejdelsen af den fælles netmodel skal fjernes, da disse deadlines svækker TSO'ernes incitament til løbende at forbedre processen samt foregriber forslaget om åbningstidspunkt for det fælles intraday marked jf. CACM GL artikel 59.
- Afsnittet om vedtagne foranstaltninger, herunder belastningsomfordeling og modkøb, skal fjernes, da det foregriber forslagene om kapacitetsberegningens metode jf. CACM GL artikel 20 og koordineret belastningsomfordeling og modkøb jf. CACM GL artikel 35.
- Metoden skal ikke pålægge ENTSO-E noget, som er TSO'ernes ansvar, og "ENTSO-E" skal derfor byttes ud med "TSO'erne" i forslaget.

19. Sekretariatet har den 10. januar 2017 fremsendt beslutningen om at anmode om ændring af metoden. Den sidste berørte myndighed i EU fremsendte deres beslutning den 11. januar 2017. TSO'erne havde derefter 2 måneder til at ændre forslaget til metoden.

20. Sekretariatets beslutning om at sende anmodning om ændring af metoden er vedlagt i bilag 3. Alle regulerende myndigheders fælles anmodning om ændringer til metoden er vedlagt i bilag 4.

21. Energinet.dk har den 10. marts 2017 fremsendt den ændrede anmeldelse af metoden vedrørende udarbejdelsen af en fælles netmodel til Sekretariatet.

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

23. Den fælles beslutning fra alle regulerende myndigheder i EU ("All-NRAs decision") er vedlagt som bilag 2. Metoden er vedlagt som bilag 5.

METODEN FOR DEN FÆLLES NETMODEL

24. I henhold til artikel 17, stk. 1 i CACM GL skal TSO'erne i fællesskab udarbejde et forslag til en fælles metode for den fælles netmodel senest 10 måneder efter CACM GL's ikrafttrædelse.

25. Metoden retter sig mod TSO'erne selv, og andre interessenter, herunder danske markedsaktører, er kun indirekte berørt gennem "metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug af 10. januar 2017", hvor nogle interessenter bliver pålagt at fremsende data til Energinet.dk til udarbejdelsen af den fælles netmodel. Andre interessenter er desuden indirekte berørt gennem de daglige resultater af "kapacitetsberegningens metode", som bygger på blandt andet den fælles netmodel, og fastsætter hvor meget transmissionskapacitet, der kan anvendes til at handle mellem budområder.

26. Ifølge CACM GL artikel 17 og 18 skal den fælles netmodel som minimum indeholde definitioner af de fælles scenarier, som anvendes til at beskrive en specifik forudberegnet situation for så vidt angår produktion, forbrug og nettopologi for transmissionssystemet i den fælles netmodel.

27. Metoden for den fælles netmodel indeholder en beskrivelse af de principper, som skal anvendes i alle scenarier, samt principper som kun skal anvendes for henholdsvis scenarier for day-ahead og intraday. Disse principper angiver bl.a. at de senest mulige prognoser skal anvendes, og at der skal tages højde for planlagte nedbrud.

28. Ifølge CACM artikel 17 og 19 skal den fælles netmodel også indeholde en definition af de individuelle netmodeller, hvor de individuelle netmodeller afspejler den bedst mulige prognose af transmissionssystemforholdene og udarbejdes af TSO'erne for hvert budområde og hvert scenarie.

29. Det nødvendige indhold af de individuelle netmodeller er beskrevet grundigt i metoden, der bl.a. inkluderer regler for hvornår netelementer, produktion og forbrug skal inkluderes, hvordan der skal tages højde for HVDC-forbinder, samt hvordan de individuelle netmodeller skal afgrænses fra hinanden.

30. Det sidste minimumskrav til metoden fra CACM GL artikel 17 er, at den skal indeholde en beskrivelse af processen for sammenstillingen af de individuelle netmodeller til den fælles netmodel.

31. Til anvendelse for at sammenstille de individuelle netmodeller til en fælles netmodel opstiller metoden et krav om, at TSO'erne skal implementere en informationsplatform, hvor bl.a. information omkring alle individuelle netmodeller skal samles. Derudover opstiller metoden krav om, at hver TSO skal udpege en såkaldt sammenlægningsagent, som på vegne af TSO'en bl.a. skal tjekke kvaliteten af den individuelle netmodel samt validere den fælles netmodel. TSO'erne skal også udpege en såkaldt tilpasningsagent, som skal validere data samt foretage beregninger på nettopositioner og flows til den fælles netmodel.

32. Metoden indeholder rækkefølgen for alle nødvendige trin i processen, både TSO'ernes, sammenlægningsagentens og tilpasningsagentens. To forskellige processer er opstillet; en for day-ahead og en for intraday tidsrammen.

33. Tidslinjen for implementeringen af den fælles netmodel er, at informationsplatformen skal være fungerende senest 7 måneder efter all-regulators godkendelse af metoden, og processen for den fælles netmodel skal udføres dagligt senest 13 måneder efter godkendelse af metoden.

34. Inden platformen skal være fungerende, skal TSO'erne blive enige om kriterier for overvågning af kvaliteten af de individuelle netmodeller, den fælles netmodel samt nettopositioner og flows. TSO'erne skal ligeledes blive enige om de styringsmæssige rammer for informationsplatformen.

RELATION TIL ANDRE CACM GL METODER

35. TSO'ernes indsamling af data til udarbejdelse af den fælles netmodel; ”metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug” er et selvstændigt forslag i henhold til CACM GL art. 16 og blev godkendt af Sekretariatet den 10. januar 2017.

36. Metoden for kapacitetsberegning, som anvender den fælles netmodel, er ligeledes et selvstændigt forslag i hver kapacitetsberegningsregion (CCR) i henhold til CACM GL art. 20. Metoden for kapacitetsberegning skal efter planen vurderes af regulatorerne i hver CCR inden april 2018.

37. Kapacitetsberegningen, som ender ud i nettokapaciteter eller flows på overførselsforbindelserne mellem budzoner, skal ses som det endelige mål. Indsamlingen af data gennem ”metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug”, udarbejdelsen af de individuelle netmodeller og sammenstillingen til den fælles netmodel, skal ses som led i den samlede proces, som går ud på at få mest muligt transmissionskapacitet tilgængeligt til markedet – uden at gå på kompromis med systemsikkerheden.

38. Metoden for den fælles netmodel tager desuden hensyn til den kommende metode om ”Koordineret belastningsomfordeling og modkøb”, jf. CACM GL artikel 35, idet sådanne foranstaltninger også skal inkluderes i de individuelle netmodeller, givet at de er kendt på det tidspunkt de individuelle netmodeller udarbejdes.

HØRING

39. Forslaget til metoden for den fælles netmodel har TSO'erne sendt i høring fra 4. februar 2016 til 4. marts 2016, jf. CACM GL artikel 17, stk. 1 og artikel 12.

40. Høringen af den fælles netmodel er foregået sammen med høringen af ”metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug”. TSO'erne har modtaget en række bemærkninger fra markedsaktørerne, men langt hovedparten af bemærkningerne vedrører ”metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug” og er derfor ikke direkte relevant for afgørelsen af metoden for den fælles netmodel.

41. Sekretariatet har ligeledes haft det modtagne forslag angående metoden til den fælles netmodel i høring fra den 25. august 2016 til den 22. september 2016. Der er ikke indkommet høringssvar.

VURDERING

43. I den foreliggende sag anmodes Sekretariatet om at godkende metode til fælles europæiske regler for den fælles netmodel.

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

45. 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.

46. Med godkendelse af metoden for den fælles netmodel overgår markedet til fælles europæiske regler for TSO'ernes udarbejdelse af netmodel i overensstemmelse med CACM GL.

47. Sekretariatet vurderer, at metoden for den fælles netmodel overordnet set lever op til de specifikke krav til metoden i CACM GL artikel 17, og at definitioner og processer for både scenarier, den individuelle netmodel og den fælles netmodel er tilstrækkeligt klare til, at det kan medvirke til en optimeret beregning af overførselskapaciteten samtidigt med at driftssikkerheden sikres.

48. Sekretariatet bemærker, at metoden indfører ens regler og procedurer for alle europæiske TSO'er og ikke indeholder unødvendige undtagelser for hverken specifikke budområder eller TSO'er. Sekretariatet vurderer derfor, at forslaget lever op til forordningens mål om at sikre en fair og ikke-diskriminerende behandling af TSO'er og markedsdeltagere.

49. Sekretariatet vurderer desuden, at metodens implementering af en fælles informationsplatform samt overvågning af kvaliteten gennem hele processen, er med til at sikre og forbedre oplysningernes gennemsigtighed og pålidelighed.

50. Sekretariatet bemærker, at processen for den fælles netmodel pålægger TSO'erne at samarbejde mere end tilfældet er i dag samt at dele mere information på tværs af de europæiske lande. Da dette må anses som værende nødvendigt for at opfylde målet om at optimere beregningen og tildelingen af overførselskapacitet, vurderer Sekretariatet, at EFL's kriterie om rimelighed er opfyldt i metoden. Sekretariatet bemærker desuden, at der ikke har været kommentarer til dette i høringerne.

51. Sekretariatet bemærker, at metoden er fremsat af alle TSO'erne i fællesskab. Sekretariatet lægger vægt på, at den ikke indeholder usaglige vilkår, eller på anden vis begunstiger en eller flere af TSO'erne samt at den opstiller samme krav til alle TSO'erne. Da metoden samtidigt vurderes at fremme målene i CACM GL artikel 3, jf. pkt. 47-49, vurderer Sekretariatet, at kravet om objektivitet er opfyldt i metoden.

52. Samlet set vurderer Sekretariatet, at EFL § 73a's krav om rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination er opfyldt, at metoden lever op til de specifikke krav i CACM GL artikel 17 samt at metoden ikke er til hinder for at formålene med CACM GL artikel 3 kan nås.

BILAG 1

RETSGRUNDLAG

53. 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)**

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

55. 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.”

56. 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).

57. 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.

58. 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.”

59. 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.

60. 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.”

61. 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.**

62. 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.

63. Af præamblen (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.

64. Endvidere fremgår det af præamblen (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.

65. 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.

66. 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.

67. 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.

68. Ifølge artikel 8, stk. 2 skal TSO'erne bl.a. opstille og gennemføre kapacitetsberegning, jf. artikel 14-30 i CACM GL.

69. 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.

70. 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.

71. Stk. 6. fastsætter, at forslagene til følgende vilkår, betingelser og metoder godkendes af alle regulerende myndigheder, herunder metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug, jf. artikel 16, stk. 1.

72. 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.

73. 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.

74. 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.

75. Endelig følger det af artikel 17 om metoden vedrørende den fælles netmodel, at:

1. Senest 10 måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse udarbejder TSO'erne i fællesskab et forslag til en metode vedrørende den fælles netmodel. Forslaget sendes i høring i overensstemmelse med artikel 12.

2. Metoden vedrørende den fælles netmodel skal gøre det muligt at udarbejde en fælles netmodel. Denne skal som minimum omfatte følgende punkter:

- a) definitioner af scenarier, jf. artikel 18
- b) en definition af de individuelle netmodeller, jf. artikel 19
- c) en beskrivelse af processen for sammenstillingen af de individuelle netmodeller til modellen af det fælles net.

76. Artikel 18 om scenarierne til anvendelse for den fælles netmodel:

1. Alle TSO'er samarbejder om at udarbejde fælles scenarier for hver kapacitetsberegningstidsramme, jf. artikel 14, stk. 1, litra a) og b). De fælles scenarier bruges til at beskrive en specifik forudberegnet situation for så vidt angår produktion, forbrug og nettopologi for transmissionssystemet i den fælles netmodel.

2. Der udarbejdes et scenario pr. tidsenhed for markedet for både day-ahead- og intraday-tidsrammen for kapacitetsberegning.

3. For hvert scenario udarbejder TSO'erne i fællesskab et udkast til fælles regler for bestemmelse af nettopositionen for hvert budområde og flowet for

hver jævnstrømsforbindelse. Disse fælles regler baseres på de bedste prognoser for nettopositionen for hvert budområde og på den bedste prognose for flowet på hver jævnstrømsforbindelse for hvert scenario og omfatter den samlede balance mellem forbrug og produktion for transmissionssystemet i Unionen. Der foretages ingen unødige diskrimination mellem intern og områdeoverskridende udveksling i forbindelse med definitionen af scenarierne, jf. punkt 1.7 i bilag I til forordning (EF) nr. 714/2009.

77. Artikel 19 indeholder beskrivelse af den individuelle netmodel til anvendelse i den fælles netmodel:

1. For hvert budområde og hvert scenario:

a) udarbejder TSO'erne i budområdet i fællesskab én enkelt model af det individuelle net, som overholder bestemmelserne i artikel 18, stk. 3, eller
b) udarbejder hver TSO i budområdet en individuel netmodel for sit eget systemområde, herunder sammenkoblinger, forudsat at summen af nettopositionerne i de systemområder, herunder samkøringslinjer, der dækker budområdet, overholder bestemmelserne i artikel 18, stk. 3.

2. Hver individuel netmodel afspejler den bedst mulige prognose for transmissionssystemforholdene for hvert scenario, der er fastlagt af den eller de pågældende TSO'er på det tidspunkt, hvor modellen udarbejdes.

3. De individuelle netmodeller omfatter alle netkomponenter i transmissionssystemet, der anvendes i den regionale driftssikkerhedsanalyse for den pågældende tidsramme.

4. TSO'erne harmoniserer den måde de individuelle netmodeller opstilles på så meget som muligt.

5. Hver TSO afgiver alle nødvendige data i den individuelle netmodel med henblik på at muliggøre overførsel af såvel aktiv som reaktiv effekt og statistiske spændingsanalyser.

6. Hvis det er hensigtsmæssigt, og hvis alle TSO'er i en kapacitetsberegningregion er enige herom, udveksler TSO'erne i den pågældende kapacitetsberegningregion data med henblik på at muliggøre spændingsanalyser og dynamiske stabilitetsanalyser.

– LOVBEKENDTGØRELSE NR. 418 AF 25. APRIL 2016 OM ELFORSYNING

78. **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.

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

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

81. 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.

82. 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.

83. 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.

84. Af bemærkningerne til lovforslaget¹ til § 73 a

”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.”

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

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

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

86. 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.**

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

88. 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.

89. 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.

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

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

92. 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.