



GODKENDELSE AF METODEN VEDRØRENDE FREMSENDELSE AF DATA OM PRODUKTION OG FORBRUG

RESUMÉ

1. Sekretariatet for Energitilsynet ("SET") godkender på baggrund af vedlagte sagsfremstilling og vurdering Energinet.dk's anmeldte metode vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug 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 alle elproducenter, balanceansvarlige, DSO'er/netselskaber og storforbrugeres¹ fremsendelse af data om produktion og forbrug til Energinet.dk og fastsætter, hvilke produktionsenheder og systembelastende enheder, der er forpligtede til at afgive data til deres respektive TSO med henblik på kapacitetsberegning.

3. Energinet.dk har udarbejdet metoden i henhold til CACM GL artikel 16 i fællesskab med alle transmissionssystemoperatørerne ("TSO'erne") i EU.

4. SET finder, at metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug udgør et effektivt og proportionalt grundlag for TSO'ernes anmodning om data, og at elforsyningslovens krav om objektivitet er opfyldt, da reglerne ikke går ud over, hvad der er nødvendig for TSO'erne til at etablere den fælles netmodel.

5. SET 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.

6. SET godkender Energinet.dk's anmeldte metode i overensstemmelse med CACM GL artikel 9, stk. 6, litra c, hvorefter metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug skal godkendes af alle regulerende myndigheder i EU, en såkaldt All National Regulatory Authorities' decision ("All-NRAs decision").

**SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET**

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

¹ Forbrug over 100.000 kWh/år

7. 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

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

- Godkendelse af Energinet.dk's anmeldte metode vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug i henhold til Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger artikel 9, stk. 6, litra c samt elforsyningslovens § 73a.

SAGSFREMSTILLING

BAGGRUND

9. I denne sag tages der stilling til Energinet.dk's metodeanmeldelse af fælles europæiske regler for fremsendelse af data om produktion og forbrug ("Generation and Load Data Provision methodology"), der er nødvendige for at udarbejde den fælles netmodel, jf. artikel 16 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger ("CACM GL").

10. Energinet.dk's anmeldelse og det fælles TSO forslag er vedlagt som henholdsvis bilag 3 og bilag 4.

11. Energinet.dk har den 14. juni 2016 fremsendt sin anmeldelse om metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug til SET.

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

13. Hvor godkendelse af en metode kræver, at mere end én regulerende myndighed træffer en afgørelse, skal de regulerende myndigheder 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.

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

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

16. Den fælles godkendelse fra alle regulerende myndigheder i EU beror på en forudgående sagsbehandling af forslaget, hvor de regulerende myndigheder samarbejder om en såkaldt *shadow opinion*. En shadow opinion indeholder de regulerende myndigheders bemærkninger til forslaget, således at TSO'erne kan tage myndighedernes bemærkninger i betragtning, inden TSO'erne anmelder metoden til godkendelse hos de regulerende myndigheder.

17. Alle regulerende myndigheder havde forbehold i forhold til den første version af forslaget til metoden. Forbeholdene kunne tilskrives, at denne version medførte uforholdsmæssige og uklare datakrav for markedsaktørerne samt at metoden omfattede bestemmelser og vilkår, som kunne komme i konflikt med eksisterende eller fremtidig lovgivning.

18. I det anmeldte forslag til metode har TSO'erne taget hensyn til de regulerende myndigheders bemærkninger.

GENERATION AND LOAD DATA PROVISION METHODOLOGY

19. 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.

20. I henhold til artikel 16, stk. 1 i CACM GL skal TSO'erne i fællesskab udarbejde et forslag til en fælles metode til fremsendelse af data om produktion og forbrug senest 10 måneder efter CACM GL's ikrafttrædelse.

21. Metoden om fremsendelse af data om produktion og forbrug retter sig mod elproducenter, balanceansvarlige, distributionssystemoperatører/netselskaber og storforbrugere.

22. Metoden fastsætter, hvilke produktionsenheder og systembelastende enheder, der er forpligtede til at afgive data til deres respektive TSO.

23. Derudover fastsætter metoden hvilket data, herunder oplysninger om tekniske karakteristika, disponibilitet, produktionsenhedernes produktionsplaner og relevante tilgængelige oplysninger om lastfordelingen for produktionsenhederne, som produktionsenhederne og de systembelastende enheder skal fremsende til TSO'erne, jf. CACM GL artikel 16, stk. 2 og stk. 3.

24. Data om produktion og forbrug er nødvendigt for at TSO'erne kan beregne den fælles netmodel. Det følger af CACM GL artikel 2, nr. 2, at den fælles netmodel er et datasæt, der dækker hele Unionen, og som flere TSO'er er blevet enige om, som beskriver elnettets vigtigste karakteristika (produktion, forbrug og nettopologi) og regler for ændring af disse karakteristika i forbindelse med kapacitetsberegning.

25. Den fælles netmodel skal som minimum indeholde bl.a. en definition af de individuelle netmodeller, jf. artikel 19, jf. artikel 17, stk. 2, litra b i CACM GL.

26. I henhold til CACM GL artikel 2, nr. 1 er den individuelle netmodel defineret som *"et datasæt, der beskriver elnettets karakteristika (produktion, forbrug og nettopologi) og reglerne for ændring af disse karakteristika i forbindelse med kapacitetsberegning, der er udarbejdet af de ansvarlige TSO'er, og som sammen med elementer fra andre individuelle netmodeller indgår i den fælles netmodel"*.

27. Alle TSO'er skal udarbejde en individuel netmodel af deres eget system og fremsende det til de TSO'er, der er ansvarlige for sammenstillingen af den fælles netmodel. Den individuelle netmodel skal omfatte data fra produktionsenheder og systembelastende enheder.

28. TSO'ernes rettighed til det relevante data forudsætter, at der er tale om minimumsoplysninger, som er nødvendige for at TSO'erne kan opbygge deres individuelle netmodeller eller er vigtige for at etablere den fælles netmodel.

29. En yderligere forudsætning for at TSO'erne har ret til at få det relevante data er, at informationen ikke allerede er tilgængelig for TSO'erne gennem lovgivning eller anden form for juridisk bindende ordning.
30. Metoden relaterer sig alene til den fælles netmodel og påvirker ikke eksisterende eller fremtidige forpligtelser til at fremsende data eller tidsfrister i relation til nogen anden systemoperatørproces.
31. Endelig fastsætter metoden de frister, inden for hvilke produktionsenhederne og de systembelastende enheder skal fremsende det relevante data.
32. En måned efter godkendelse af nærværende metode skal hver TSO informere den eller de enheder, der er forpligtet til at fremsende data, om, hvilken data disse enheder skal fremsende samt hvilke tidsfrister der er for fremsendelsen af informationen. TSO'erne skal samtidig informere ENTSO² for elektricitet om dette.
33. På samme tid skal TSO'erne udarbejde et udkast til gennemførelsesbestemmelser af de praktiske aspekter af forpligtelsen til at fremsende data, herunder data format og tekniske krav til IT-implementeringen.

HØRING

34. Forslaget til metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug har TSO'erne sendt i høring fra 4. februar 2016 til 4. marts 2016, jf. CACM GL artikel 16, stk. 1 og artikel 12.
35. TSO'erne har modtaget en række bemærkninger fra markedsaktørerne.
36. Høringssvarene er fremsendt til de regulerende myndigheder i et særskilt dokument, hvor TSO'erne begrundet, hvorfor markedsaktørernes bemærkninger er blevet inkluderet eller ikke i den anmeldte metode.
37. Helt overordnet set har TSO'erne valgt at inkludere langt størstedelen af markedsaktørernes bemærkninger til forslaget. Et hensyn har været fælles for mange af markedsaktørernes bemærkninger, nemlig at TSO'er ikke skal have for stort et skøn til at fastsætte tidsfrister, at kræve data mv.
38. For så vidt angår de danske synspunkter har der været rejst bekymring om risikoen for dobbeltrapportering af data. TSO'erne er enige i, at der ikke skal være dobbeltrapportering for ikke at pålægge markedsaktørerne unødige omkostninger. Den anmeldte metode indeholder således et krav om, at TSO'ernes rettighed til data beror på en forudsætning om, at informationen ikke allerede er tilgængelig for TSO'en gennem lovgivning eller anden form for juridisk bindende ordning.

² Det europæiske samarbejde mellem transmissionssystemoperatører

39. De danske markedsaktører har endvidere bemærket, at første version af forslaget lagde op til at gøre DSO'erne ansvarlige for dag-til-dag prognoser – en opgave som i dag ligger hos TSO'en, Energinet.dk. Markedsaktørerne udtrykker, at der vil være tale om en helt ny og omfattende opgave for DSO'erne.

40. TSO'erne har taget bemærkningen i betragtning. I den anmeldte metode tildeles ansvaret derfor TSO'erne.

41. Endelig har danske aktører bemærket, at metoden udtrykkeligt bør give hver TSO kompetence til at implementere reglerne på den mest omkostningseffektive måde på national plan. Aktørerne foreslår dette, da samarbejdet mellem de nationale TSO'er og DSO'er er forskelligt fra medlemsstat til medlemsstat.

42. TSO'erne er enige i, at implementeringen skal foregå efter nationale regler. Metoden indeholder på denne baggrund mulighed for fortsættelse af eksisterende mekanismer til indberetning af data, der eksisterer i de enkelte jurisdiktioner i hele EU, hvilket skal sikre en minimal indflydelse på aktørerne.

VURDERING

44. I den foreliggende sag anmodes SET om at godkende metode til fælles europæiske regler for fremsendelse af data om produktion og forbrug til TSO'erne.

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

46. 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, optimere beregningen og tildelingen af overførselskapacitet, sikre og forbedre oplysningernes gennemsigtighed og pålidelighed samt sikre, at bl.a. markedsdeltagere får en fair og ikke-diskriminerende behandling.

47. Med godkendelse af metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug overgår markedet til fælles europæiske regler i overensstemmelse med CACM GL.

48. SET vurderer, at metoden om fremsendelse af data om produktion og forbrug pålægger markedsaktørerne en pligt til at fremsende mere data til Energinet.dk fremover end tilfældet er i dag.

49. SET bemærker, at metoden omfatter det minimumsdata, som er nødvendig for TSO'erne til at etablere den fælles netmodel, jf. CACM GL artikel 17, stk. 1.

50. Endvidere bemærker SET, at det forudsættes i metoden, at TSO'erne kun har ret til at få fremsendt data, som ikke allerede er tilgængelig via andre ordninger, samt at metoden ikke giver TSO'erne en ret til at anmode om data, der ikke udtrykkeligt er beskrevet i denne metode.

51. SET finder, at TSO'erne – i et særskilt dokument bilagt den anmeldte metode – giver en klar og uddybende begrundelse for, hvorvidt markedsaktørernes synspunkter fra høringen er taget i betragtning eller ikke i det endelige forslag.

52. SET bemærker desuden, at de danske synspunkter, der er fremkommet under høringsperioden af første version af forslaget, er taget i betragtning for så vidt angår den anmeldte metode, herunder at det fremgår af metoden, at dobbelt-rapportering skal undgås, og at ansvaret for rapportering af noget data forbliver hos Energinet.dk i stedet for at blive lagt ud til DSO'erne, jf. punkt 37 - 42.

53. SET lægger i sin bedømmelse vægt på, at de danske synspunkter er taget i betragtning i den anmeldte metode.

54. SET vurderer endvidere, at de i metoden foreslåede standard-tidsfrister til fremsendelse af data er passende bl.a. ud fra en betragtning om, at de danske aktører ikke har bemærket andet i høringsperioden samt ud fra en betragtning om, at tidsfristerne ikke kan strammes uden videre. SET bemærker i denne forbindelse, at metoden tillader, at hver TSO kan fastsætte en tidsfrist, som er mindre begrænsende for dataleverandøren. Hvis den respektive TSO på et senere tidspunkt ønsker at begrænse tidsfristen, må fristen ikke sættes kortere end standard-tidsfristen og en ændring kræver en høring af markedet og skal igennem en godkendelsesprocedure hos den nationale reguleringsmyndighed.

55. SET finder på denne baggrund, at reglerne om fremsendelse af data om produktion og forbrug er rimelige.

56. SET lægger endvidere vægt på, at TSO'erne er forpligtet til at overvåge kvaliteten og aktualiteten af den indsamlede data. SET vurderer, at denne forpligtelse fremover sikrer, at aktørerne ikke unødigt skal bruge ressourcer på fremsendelse af irrelevant data.

57. SET finder, at metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug udgør et effektivt og proportionalt grundlag for TSO'ernes anmodning om data, og at lovens krav om objektivitet er opfyldt, da reglerne ikke går ud over, hvad der er nødvendig for TSO'erne til at etablere den fælles netmodel.

58. Endelig bemærker SET, at reglerne gælder for alle elproducenter, balanceansvarlige, DSO'er/netselskaber og storforbrugere.

59. Samlet set vurderer SET, at EFL § 73a's krav om rimelighed, objektivitet og ikke-diskrimination er opfyldt samt at metoden ikke er til hinder for at formålet med CACM GL artikel 3 kan nås.

BILAG 1

RETSGRUNDLAG

60. 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)**

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

62. 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.”

63. 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 præamblen (nr. 7).

64. 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.

65. 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. præamblen (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.”

66. 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.

67. 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.”

68. 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.**

69. 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 retningslinje. Det ændrer dog ikke ved, at der er tale om en forordning, som gælder umiddelbart og er bindende i medlemslandene.

70. 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.

71. 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 økono-

misk vis. Købsbud og salgsbud indsendes til elektricitetsbørser, der står for matchningen.

72. 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.

73. 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.

74. 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.

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

76. 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.

77. 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.

78. 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.

79. 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.

80. 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.

81. 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.

82. Endelig følger det af artikel 16 om metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug, at:

1. Senest 10 måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse udarbejder TSO'erne i et forslag til en fælles metode til fremsendelse af data om produktion og forbrug, der er nødvendige for at udarbejde den fælles netmodel, og som sendes i høring i overensstemmelse med artikel 12. Forslaget omfatter en begrundelse, der er baseret på målene for denne forordning, og som udpeger årsagerne til, at disse oplysninger er påkrævede.

2. Forslaget til metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug fastsætter, hvilke produktionsenheder og systembelastende enheder, der er forpligtede til at afgive data til deres respektive TSO med henblik på kapacitetsberegning.

3. Forslaget til metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug fastsætter desuden, hvilke data produktionsenhederne og de systembelastende enheder skal fremsende til TSO'erne. Disse oplysninger omfatter som minimum:

- a) oplysninger om deres tekniske karakteristika
- b) oplysninger om produktionsenhedernes og de systembelastende enheders disponibilitet
- c) oplysninger om produktionsenhedernes produktionsplaner

- d) relevante tilgængelige oplysninger om lastfordelingen for produktionsenhederne.

4. Metoden fastsætter de frister, inden for hvilke produktionsenhederne og de systembelastende enheder skal fremsende de i stk. 3 omhandlede oplysninger.

5. Alle TSO'er anvender og deler de i stk. 3 omhandlede oplysninger med de andre TSO'er. De i stk. 3, litra d), omhandlede oplysninger anvendes udelukkende til kapacitetsberegning.

6. Senest to måneder efter at alle regulerende myndigheder har godkendt metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug, offentliggør ENTSO for elektricitet:

- a) en liste over de enheder, der er forpligtet til at fremsende oplysninger til TSO'erne
- b) en liste over de i stk. 3 omhandlede oplysninger, der skal fremsendes
- c) fristerne for fremsendelse af oplysningerne.

– **LOVBKENDTGØRELSE NR. 418 AF 25. APRIL 2016 OM ELFORSYNING**

83. **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.

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

85. 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.

86. 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.

87. 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.

88. 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.

89. Af bemærkningerne til lovforslaget³ 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.”

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

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

91. 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.**

³ Lovforslag nr. 494 af 9. juni 2004 om ændring af lov om elforsyning m.v.

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

93. 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.

94. 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.

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

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

97. 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.