



---

# GODKENDELSE AF METODEN VEDRØRENDE FREMSENDELSE AF DATA OM PRODUKTION OG FORBRUG

---

## AFGØRELSE

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

- Godkendelse af Energinet's anmeldte metode vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug i henhold til artikel 4, stk. 6, litra a i Kommissionens forordning (EU) 2016/1719 om fastsættelse af retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling.

**SEKRETARIATET FOR  
ENERGITILSYNET**

Carl Jacobsens Vej 35  
2500 Valby

Tlf. 4171 5400  
[post@energitilsynet.dk](mailto:post@energitilsynet.dk)  
[www.energitilsynet.dk](http://www.energitilsynet.dk)

## SAGSFREMSTILLING

### BAGGRUND

2. I denne sag tages der stilling til Energinet's anmeldelse af forslag til 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 17 i Kommissionens forordning (EU) 2016/1719 om fastsættelse af retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling ("FCA GL").

3. Energinet's anmeldelse og det fælles TSO forslag er vedlagt som henholdsvis bilag 2 og bilag 3.

4. Energinet har den 6. juli 2017 fremsendt anmeldelse af forslag til fremsendelse af data om produktion og forbrug til Sekretariatet for Energitilsynet ("Sekretariatet"). Energinet har samtidig anmeldt forslag til den fælles netmodel, som Sekretariatet foretager en selvstændig sagsbehandling af. Sekretariatets eventuelle godkendelse af forslag til den fælles netmodel vil blive offentliggjort på Energitilsynets hjemmeside, når en endelig afgørelse foreligger.

5. Det anmeldte forslag skal godkendes af alle regulerende myndigheder i EU i henhold til artikel 4, stk. 6, litra a i FCA GL.

6. Hvor godkendelse af vilkår og betingelser eller metoder kræver, at mere end én regulerende myndighed træffer en afgørelse, rådfører de kompetente regulerende myndigheder sig med hinanden og koordinerer og samarbejder med henblik på at nå til enighed om godkendelse eller anmodning om ændring af forslaget. 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. artikel 4, stk. 10.

7. Den sidste berørte regulerende myndighed i EU modtog anmeldelse af forslaget fra sin TSO den 5. september 2017. De regulerende myndigheder i EU skal derfor træffe afgørelse om det anmeldte forslag senest den 5. marts 2018.

8. Alle regulerende myndigheder har rådført, samarbejdet og koordineret med hinanden med henblik på at nå til enighed om godkendelse af forslaget. Den fælles godkendelse fra alle regulerende myndigheder i EU ("All-NRAs decision") er vedlagt som bilag 4.

9. 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.

10. Alle regulerende myndigheder havde alene ét forbehold i forhold til den første version af forslaget. Forbeholdet kunne tilskrives det valgte format af forslaget.

TSO'ernes udkast til forslag, der blev sendt i høring på ENTSO-Es hjemmeside fra den 6. marts 2017 til den 6. april 2017, var sammenskrevet med den allerede godkendte metode om fremsendelse af data om produktion og forbrug for day-ahead- og intraday-tidsrammen i henhold til artikel 16 og artikel 9, stk. 6, litra c i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger ("CACM GL").

11. Metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug for langsigtede tidsrammer under FCA GL skal tage hensyn til og supplere metoden udarbejdet under CACM GL. De regulerende myndigheder vurderede, at de to metoder må forventes at have et vist overlap, men at det juridisk set må forstås som to selvstændige forslag. De regulerende myndigheder anmodede derfor TSO'erne om at udarbejde metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug under FCA GL som et selvstændigt forslag.

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

#### **GENERATION AND LOAD DATA PROVISION METHODOLOGY**

13. I henhold til artikel 17, stk. 1 i FCA GL skal TSO'erne i fællesskab udarbejde et forslag til en fælles metode til fremsendelse af data om produktion og forbrug for langsigtede tidsrammer under FCA GL senest 6 måneder efter godkendelsen af metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug for day-ahead- og intraday-tidsrammen under CACM GL.

14. Sekretariatet godkendte Energinet's anmeldelse af forslaget under CACM GL den 10. januar 2017.

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

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

17. 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. artikel 16, stk. 2 og stk. 3 i CACM GL, jf. artikel 17, stk. 2 i FCA GL.

18. Data om produktion og forbrug er nødvendigt for at TSO'erne kan beregne den fælles netmodel. I henhold til artikel 18, stk. 1 i FCA GL skal TSO'erne i fællesskab udarbejde et forslag til en metode for den fælles netmodel for langsigtede tidsrammer. Metoden vedrørende den fælles netmodel skal opfylde kravene i artikel 17 i CACM GL.

19. 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.

20. Den fælles netmodel skal som minimum indeholde bl.a. en definition af de individuelle netmodeller.

21. Den individuelle netmodel er nærmere reguleret i artikel 20 i FCA GL og forslaget til den individuelle netmodel skal opfylde kravene i artikel 19 i CACM GL.

22. 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"*.

23. 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.

24. 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.

25. 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.

26. 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.

27. Endelig fastsætter metoden de frister, inden for hvilke produktionsenhederne og de systembelastende enheder skal fremsende det relevante data.

28. 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 ENTSO<sup>1</sup> for elektricitet om dette.

---

<sup>1</sup> Det europæiske samarbejde mellem transmissionssystemoperatører

## HØRING

29. Forslaget til metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug har TSO'erne sendt i høring fra 6. marts 2017 til 6. april 2017, jf. artikel 17, stk. 1 og artikel 6 i FCA GL.

30. TSO'erne har modtaget en række bemærkninger fra markedsaktørerne.

31. Høringssvarene er fremsendt til de regulerende myndigheder i et særskilt dokument, hvor TSO'erne angiver, hvordan markedsaktørernes bemærkninger er blevet behandlet i det anmeldte forslag.

32. Sekretariatet har ligeledes haft Energinet's anmeldelse af forslaget i høring på Sekretariatets hjemmeside samt udsendt nyhedsbrev til Sekretariatets abonnenter med frist for bemærkninger den 4. august 2017. Sekretariatet modtog ingen bemærkninger.

## BEGRUNDELSE

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

35. Metoden om fremsendelse af data om produktion og forbrug skal godkendes af Sekretariatet i overensstemmelse med artikel 4, stk. 6, litra a i FCA GL.

36. Det fremgår af artikel 3 i FCA GL, at forordningen bl.a. har til formål at sørge for ikke-diskriminerende adgang til langsigtet overførselskapacitet, sikre at TSO'er, agenturet, regulerende myndigheder og markedsdeltagere får en fair og ikke-diskriminerende behandling, og forbedre gennemsigtigheden og pålideligheden af oplysningerne om langsigtet kapacitetstildeling, samt bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen.

37. Med godkendelse af metoden for fremsendelse af data om produktion og forbrug fastsættes der fælles europæiske regler i overensstemmelse med FCA GL for markedet.

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

39. Sekretariatet bemærker, at metoden omfatter det minimumsdata, som er nødvendig for TSO'erne til at etablere den fælles netmodel, jf. artikel 18, stk. 1 i FCA GL.

40. Endvidere bemærker Sekretariatet, 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.

41. Sekretariatet 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 i det endelige forslag.

42. Sekretariatet vurderer, at det anmeldte forslag tager hensyn til og supplerer metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug for day-ahead- og intraday-tidsrammen.

43. Sekretariatet 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 haft bemærkninger hertil 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

forkorte 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.

44. Sekretariatet finder på denne baggrund, at reglerne om fremsendelse af data om produktion og forbrug sikrer en fair behandling af markedsdeltagerne.

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

46. Sekretariatet 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 reglerne ikke går ud over, hvad der er nødvendig for TSO'erne til at etablere den fælles netmodel.

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

48. Samlet set vurderer Sekretariatet, at metoden ikke er til hinder for at formålet i artikel 3 i FCA GL kan nås.

## BILAG 1

### RETSGRUNDLAG

1. 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)**

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

3. 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.”

4. 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).

5. 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.

6. 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."

7. I forbindelse med vedtagelse af **FCA GL** (Kommissionens forordning (EU) 2016/1719 af 26. september 2016 om fastsættelse af retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling) 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.

8. FCA 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."

9. 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) 2016/1719 AF 26. SEPTEMBER 2016 OM FASTSÆTTELSE AF RETNINGSLINJER FOR LANGSIGTET KAPACITETSTILDELING.**

10. Med hjemmel i forordning 714/2009 er vedtaget **FCA GL** (Kommissionens forordning (EU) 2016/1719 af 26. september 2016 om fastsættelse af retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling). 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.

11. Af artikel 1, stk. 1 fremgår det, at FCA GL fastsætter detaljerede regler for tildeling af overførselskapacitet på forwardmarkederne, for indførelse af en fælles metodologi til fastsættelse af den langsigtede overførselskapacitet, for oprettelse af en fælles tildelingsplatform på europæisk niveau, der sikrer langsigtede transmissionsrettigheder, samt muligheden for at tilbagelevere langsigtede transmissionsrettigheder med henblik på langsigtet kapacitetstildeling på et senere tidspunkt eller overdrage langsigtede transmissionsrettigheder mellem markedsdeltagerne.

12. De juridiske bestemmelser relevant for fremsendelse og godkendelse af TSO'ernes forslag om metode til fremsendelse af data om produktion og forbrug findes i artikel 3, 4 og 17 samt artikel 16 i Kommissionens forordning (EU) 2015/1222 af 24. juli 2015 om fastsættelse af retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger ("CACM GL").

13. Det følger af artikel 3, at FCA GL har til formål at:

- a) fremme effektiv, langsigtet handel med overførselskapacitet med langsigtede afdækningsmuligheder for overførselskapaciteten for markedsdeltagerne
- b) optimere beregningen og tildelingen af langsigtet overførselskapacitet
- c) sørge for ikke-diskriminerende adgang til langsigtet overførselskapacitet
- d) sikre at TSO'er, agenturet, regulerende myndigheder og markedsdeltagere får en fair og ikke-diskriminerende behandling
- e) sørge for, at behovet for retfærdig og ordentlig langsigtet kapacitetstildeling og prisdannelse respekteres
- f) sikre og forbedre gennemsigtigheden og pålideligheden af oplysningerne om langsigtet kapacitetstildeling
- g) bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen.

14. Artikel 4, stk. 1 omhandler, at TSO'erne udarbejder de vilkår, betingelser og metoder, der er fastlagt krav om i FCA GL, og fremsender dem til de kompetente regulerende myndigheder til godkendelse inden for de i FCA GL fastsatte frister. Hvis et forslag til vilkår, betingelser og metoder, der følger af CACM GL, skal udarbejdes og aftales mellem flere TSO'er samarbejder de deltagende TSO'er tæt herom.

15. Desuden følger det af artikel 4, stk. 5, at de enkelte regulerende myndigheder er ansvarlige for godkendelsen af de vilkår, betingelser og metoder, der er omhandlet i bestemmelsens stk. 6-7.

16. Stk. 6. fastsætter de forslag til vilkår, betingelser og metoder, der skal godkendes af alle regulerende myndigheder, herunder metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug, jf. artikel 17, stk. 1.

17. Artikel 4, stk. 8 fastsætter, 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 FCA 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.

18. Det følger af artikel 4, stk. 9, 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. 6-7, senest seks måneder efter at de, eller i givet fald sidste berørte regulerende myndighed, har modtaget de omhandlede vilkår, betingelser og metoder.

19. De TSO'er, der er ansvarlige for at fastlægge de i FCA 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 7 i FCA GL, jf. artikel 4, stk. 13.

20. Artikel 17 i FCA GL lyder:

1. Senest seks måneder efter godkendelsen af metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug for day-ahead- og intraday-tidsrammen, jf. artikel 9, stk. 6, i forordning (EU) 2015/1222, udarbejder alle TSO'er i fællesskab et forslag til en fælles metode vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug med henblik på fremsendelse af de data om produktion og forbrug, der er nødvendige for udarbejdelse af den fælles netmodel for langsigtede tidsrammer. Forslaget sendes i høring i overensstemmelse med artikel 6. Metoden skal tage hensyn til og supplere den metode vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug, der er fastlagt i artikel 16 i forordning (EU) 2015/1222.

2. Forslaget til metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug skal opfylde kravene i artikel 16 i forordning (EU) 2015/1222.

21. Endelig følger det af artikel 16 i CACM GL om metoden vedrørende fremsendelse af data om produktion og forbrug, at:

1. Senest 10 måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse udarbejder TSO'erne i fællesskab 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.