



Forsyningstilsynet

# Oplæg ved Forsyningstilsynet om processer, roller og problemstillinger i forbindelse med markedsudvikling og godkendelse af metoder

# Forsyningstilsynet (FSTS) er den regulerende myndighed i Danmark i henhold til EU-reguleringen

---

Forsyningstilsynet (FSTS) er den regulerende myndighed i Danmark i henhold til EU-reguleringen.

FSTS arbejder for at skabe effektive integrerede markeder for forsyning i overensstemmelse med national lovgivning og EU-reguleringen.

FSTS samarbejder med de europæiske tilsynsmyndigheder i ACER, CEER og NordREG om udvikling af effektive engros- og detailmarkeder for el og gas.



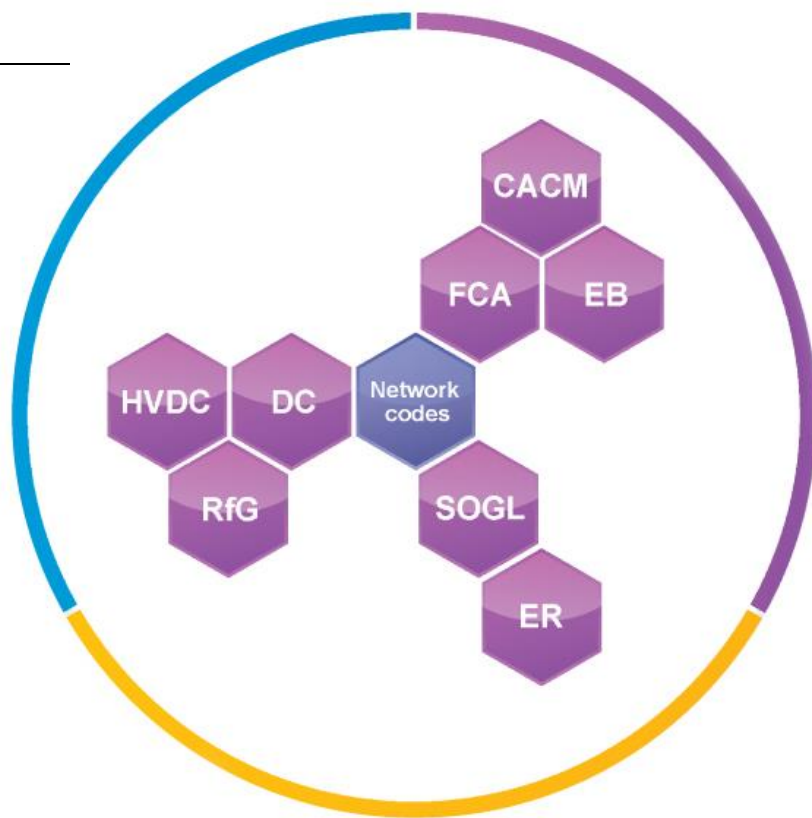
# ACER, CEER/ERF, EC og NordREG/ERRF

| FORKORTEELSE | NAVN  | ORGANER  | DELTAGERE   | SAMARBEJDSFORM   |
|--------------|---|--|---|--|
| ACER         | Agency for the Cooperation of Energy Regulators | Board of Regulators (BoR)<br>(8-10 pr. år)<br>Appeal Board (BoA)<br>Administrative Board (AB)  | EU-27   | Hvert land én stemme (BoR)<br>2/3 flertal<br>Der skal stræbes efter konsensus. |
| CEER         | Council of European Energy Regulators           | General Assembly (GA)<br>(8-10 pr. år)   | 37 NRA (EU-28, + NVE, + 8 andre europæiske lande)                 | Stemmeandel efter størrelse iht. TEF, artikel 205(2)                           |
| ERF          | European Regulators Forum (all NRA decisions)   | ERF (Back to back med GA)  | EU-28   | Konsensus  |
| ERRF         | European Regulators Regional Forum (CCR Nordic) | ERRF (back to back med NordREG Board)  | SE, FIN, DK (NO, EØS)   | Konsensus  |
| EC           | European Commission                             | Madrid Forum (årligt)<br>Firenze Forum (årligt)<br>Dublin Forum (årligt)<br>Copenhagen Forum (årligt)<br>Electricity Coordination Group (4 pr. år) | Medlemsstater, NRAs, TSOs, EC (chair) og interesse-organisationer | Fælles udtalelse fra Forum   |
| NordREG      | Nordic Energy Regulators                        | NordREG Board (4 pr. år)   | SE, NO, FIN, IS, DK   | Konsensus  |

# Forordning 714/2009

- Forordningen fastsætter proceduren for indførelse af de såkaldte netværksregler ("Network codes") og retningslinjer ("Guidelines"), som er harmoniserede retsakter for elmarkedet vedtaget af Kommissionen
- Netværksregler og retningslinjer er regler om at drive netværket og udvikle markedet på grundlag af fælles principper
- Formålet under forordning 714/2009 er at håndtere grænseoverskridende udfordringer, som potentielt begrænser handlen
- Tre politiske områder:
  - Tekniske og operationelle regler
  - Regler for marked og handel
  - Regler for Tariffer og investering
- Forordning 714/2009 er ændret ved forordning 2019/943, som bl.a. viderefører reglerne om etablering af netværksregler og retningslinjer

# Netværksregler og retningslinjer



Kilde: ENTSO-E

## Market codes:

- CACM: Capacity allocation and congestion management
- FCA: Forward capacity allocation
- EB: Electricity Balancing

## Operational codes:

- SOGL: System Operation
- ER: Emergency an Restoration

## Connection codes:

- HVDC: High VoltageDirect Current
- DC: Demand connection
- RfG: Requirements for Generators

# Retningslinjer ("Guidelines")

---

- CACM GL (forordning 2015/1222)
  - Af 24. juli 2015
  - Retningslinjer for kapacitetstildeling og håndtering af kapacitetsbegrænsninger på day-ahead- og intraday-markedet
  - Etablering af markedskobling og udpegelse af elektricitetsmarkedsoperatører ("NEMO'er")
- FCA GL (forordning 2016/1719)
  - Af 26. september 2016
  - Retningslinjer for langsigtet kapacitetstildeling, herunder særligt transmissionsrettigheder
  - Etablering af fælles tildelingsplatform ("Single Allocation Platform") og harmoniserede tildelingsregler ("Harmonised Allocation Rules")

- SO GL (forordning 2017/1485)
  - Af 2. august 2017
  - Retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer
  - Etablerer et fælles sæt minimumskrav for systemdrift i EU, herunder ved en formaliseret koordinering mellem TSO'erne om driften af transmissionssystemet i EU
- EB GL (forordning 2017/2195)
  - Af 23. november 2017
  - Retningslinjer for balancering af elektricitet
  - Harmonisering af regler for anskaffelse af balanceringskapacitet, aktivering af balanceringsenergi og afregning af balanceansvarlige parter

**EU-Kommissionen arbejder på konsekvensrettelser af retningslinjerne, jf. forordning 2019/943's ikrafttrædelse**

# Beslutningsprocesser

---

- All-NRA godkendelse  
(før forordning 2019/942 af 5. juni 2019)

- ACER afgørelse  
(efter forordning 2019/942 af 5. juni 2019)

- CCR godkendelse (regionalt)

- Individuel NRA afgørelse

# All-NRA godkendelse

Før forordning 2019/942 af 5. juni 2019

---

- Frist for godkendelse er 6 mdr.
- All-NRA godkendelser kræver enighed blandt alle NRA'erne (ERF)
- Enighed om:
  - Godkendelse
  - Anmodning om ændringer (yderligere samlet 4 mdr. (2 + 2) tillagt processen)
  - Fristforlængelse op til 6 mdr.
  - Henvise forslag til ACER
- Ved ingen enighed inden for 6 mdr. overgår forslag til ACER
- Der er ikke formelle krav om fælles (offentlig) høring, når NRA'erne modtager en anmeldelse
- En all-NRA godkendelse implementeres i national ret ved en national NRA-afgørelse

# ACER afgørelse

Efter forordning 2019/942 af 5. juni 2019

---

- Frist for afgørelse er 6 mdr.
- ACER udarbejder forslag til afgørelse som forelægges Board of Regulators (BoR) – en repræsentant pr. medlemslands tilsynsmyndighed
- ACER afgørelser kræver enighed blandt 2/3 af de tilstedeværende NRA'er på BoR
- ACER skal høre NRA'erne og relevante TSO'er/NEMO'er i forbindelse med sine afgørelser under retningslinjerne
- ACER afgørelser gælder direkte i hver enkelt MS



# Regionale godkendelser

---

- En række godkendelser skal koordineres på regionalt niveau, dvs. at TSO'erne/NEMO'erne skal udarbejde forslag inden for en region som herefter kræver en godkendelse af de relevante NRA'er inden for den region
- Regionerne er som udgangspunkt de såkaldte kapacitetsberegningsregioner, men hvor det ikke eksplicit står nævnt i retningslinjerne, så kan regioner også defineres på en anden (og mere hensigtsmæssig) måde
- Det gælder for CACM GL (- og i høj grad også FCA GL) at det som udgangspunkt er kapacitetsberegningsregionerne, der gælder, men for SOGL er det ofte de såkaldte synkronområder, der gælder for en region

# Kapacitetsberegningsregioner ("CCR")

- Artikel 15 i CACM GL (forordning 2015/1222)
  - Defineres som: "det geografiske område, inden for hvilket den koordinerede kapacitetsberegning anvendes"
  - CCR fastsættelsen skal ske i regioner bestående af budområdegrænser og tæller de TSO'er (- og tilsynsmyndigheder), der er ansvarlige for den pågældende budområdegrænse
  - En række vilkår, betingelser og metoder i CACM GL skal som minimum harmoniseres på regionalt plan
  - ACER afgørelse af 17. november 2017 fastsætter 10 kapacitetsberegningsregioner ("CCR'er")
  - De danske budområdegrænser er fordelt på to CCR'er

# CCR Nordic

- Officielle grænser:
  - DK1 – SE3
  - DK2 – SE4
  - DK1 – DK2
  - SE4 – SE3
  - SE3 – SE2
  - SE2 – SE1
  - SE3 – FI
  - SE1 – FI
- Uofficielt inkl. grænserne til Norge
- De deltagende TSO'er:
  - Energinet
  - Svenska Kraftnät
  - Fingrid Oyj
  - (Statnett)

# CCR Hansa

- Officielle grænser:
  - DK1- DE/LU
  - DK2 – DE/LU
  - DK1 – NL
  - SE4 – PL
- Uofficielt inkl. NorNed (NO – NL)
- De deltagende TSO'er:
  - Energinet
  - TenneT DE
  - 50Hertz
  - Svenska Kraftnät
  - PSE
  - TenneT NL
  - (Statnett)

# CCR godkendelse

- Forslag til vilkår, betingelser og metoder udarbejdet i fællesskab af TSO'erne i en CCR
- Etablere harmonisering på regionalt plan
- NRA'erne skal opnå enighed inden for 6 mdr. fra sidst berørte NRA har modtaget forslaget – herunder enighed om anmodning om ændringer eller anmodning om fristforlængelse på op til 6 mdr.
- Fora:
  - CCR Nordic + Norge har etableret Energy Regulatory Regional Forum med underliggende working groups samt task forces som sagsbehandler forslagene og indstiller til ERRF
  - CCR Hansa godkendelse blandt kontorchefer efter forudgående indstilling fra sagsbehandlerne
- Hvis enighed ikke kan opnås overgår forslaget til ACER (bl.a. med BoR afgørelse hvor alle tilsynsmyndighederne har en stemme om forslaget som vedtages ved to tredjedele flertal af de tilstedeværende medlemmer)

# Individuel NRA afgørelse

- Et par vilkår, betingelser og metoder kræver alene godkendelse fra den enkelte NRA
- Nationale afgørelser skal træffes inden for 6 mdr.
- De tidligere all-NRA godkendelser og CCR-godkendelser opnår retsvirkning ved nationale afgørelser. Derfor skal en CCR-godkendelse altid følges op af en national afgørelse
- Forskellige nationale regler angående høringer, oversættelser og interne sagsbehandlingsfrister gør processen mere vanskelig

# Status for implementering af EB GL

EBGL trådt i kraft 18. december 2017

De fleste fælleseuropæiske metodeforslag godkendt dette halvår.

- Bl.a. platforme for udveksling af automatisk, hhv. manuelt aktiveret balanceringsenergi og harmonisering af ubalanceafregning.

En række regionale forslag verserende, enten hos regulatorer, eller hos ACER.

Regionale sager og regionale sager, der overgår til ACER.

- F.eks. nordisk kapacitetsmarked for automatisk aktiveret balanceringskapacitet og markedsdesign for kapacitetsreservationer i CCR Hansa

Fokus på vej fra metodegodkendelse til -udmøntning

- IT-udvikling, omkostninger mv.

EBGL/CEP samspil

- F.eks. varighed af kontrakter om balanceringsydelser.

# Status for implementering af CACM/FCA GL

- CACM GL er den første retningslinje, der trådte i kraft (august 2015)
- Processer udspringer primært gennem arbejdet med gennemførelsen af CACM GL
- Vilkår, betingelser og metoder i CACM GL er udarbejdet og der pågår i øjeblikket et stort arbejde med at få implementeret disse godkendte forslag, herunder ændre evt. godkendte forslag om nødvendigt
  
- FCA GL er næste retningslinje, der trådte i kraft (oktober 2016)
- En række vilkår, betingelser og metoder baserer sig på de godkendte forslag fra CACM GL, dvs. at forslagene under FCA GL "har ventet på", at der var godkendelser af forslagene på day-ahead- og intraday-markedet
- En del forslag er allerede godkendt men der mangler stadigvæk nogle forslag, desuden foretages (konsekvens-)ændringer som følge af ændringer af forslag fra CACM GL

# Udfordringer

- præamblen, CACM GL: ”Gennemførelsen af fælles day-ahead- og intraday-kobling bør [dog] ske gradvis, eftersom der er væsentlig forskel på reguleringsrammerne for handel med elektricitet samt transmissionsnettets fysiske struktur på tværs af medlemsstater og regioner.”

## Desuden ...

- Område med stor kompleksitet
- Forskellige retlige traditioner
- GL/NC kan stille krav til harmonisering, som kan være indgribende i enkelte lande/TSO'ernes praksis
- Europæisk velfærd / regional velfærd
- Forskellige roller ml. TSO vs NRA
- IT projekter (forsinkelser)
- Cost recovery (forsinkelser)
- Uklar rollefordeling ml. NEMO og TSO



# Vinterpakken (Clean Energy Package)

- **Består af 4 forordninger og 4 direktiver**
- **Forordning 714/2009 omarbejdet og ændret ved forordning 2019/943**
  - **Forordning 714/2009 danner hjemmel til udvikling og vedtagelse af netværksreglerne og retningslinjerne**
  - **Forordning 2019/943 videreføre hjemmelgrundlaget for netværksregler og retningslinjer**
- **Nyt i medfør af forordning 2019/943 (highlights):**
  - **Krav om minimum 70% tilgængelig kapacitet for budområdeoverskridende handel med el**
  - **Oprettelse og drift af regionale koordinationscentre**
- **Forordning 2019/942 (ACER forordningen) ændrer den tidligere forordning 713/2009**
  - **Hjemmelsgrundlaget for den ændrede beslutningsproces: All-NRA godkendelser → ACER godkendelse**

Baggrundslides – fra ACER EBTF-møde 9.  
juni 2020. Bør ikke udleveres.

---

## Pan-EU methodologies:

| EB GL Art. | Title  | Status            | Date     |
|------------|--|-------------------|----------|
| 20         | IF for mFRR  | Approved          | Jan 2020 |
| 21         | IF for aFRR  | Approved          | Jan 2020 |
| 22         | IF for IN  | Approved          | Jun 2020 |
| 25         | Standard balancing capacity products   | Approved          | Jun 2020 |
| 29         | Classification methodology for the activation purposes of balancing energy bids  | Under decision    | Jun 2020 |
| 30         | Methodology for balancing energy prices from bid activation for FRR and RR   | Approved          | Jan 2020 |
| 38         | Harmonisation of the allocation process of CZC for exchange of balancing capacity or sharing of reserves per timeframe | Expected Dec 2022 |          |
| 40         | Co-optimised allocation process for CZC for exchange of balancing capacity or sharing of reserves                      | Under decision    | Jun 2020 |
| 50.1       | TSO-TSO settlement rules for all intended exchanges of energy (RR, mFRR, aFRR, IN)                                     | Under decision    | Jun 2020 |
| 52         | Harmonisation of main features of imbalance settlement   | Under decision    | Jun 2020 |

## Regional methodologies (mandatory):

| EB GL Art. | Title  | Status                               | Date     |
|------------|--|--------------------------------------|----------|
| 19         | IF for RR  | Approved                             | Dec 2018 |
| 37         | Cross zonal capacity calculation methodology for each CCR  | Expected Dec 2022 (one for each CCR) |          |
| 50.3       | TSO-TSO settlement rules for all intended exchanges of energy on FCR exchange & ramping (SA CE)                        | Approved                             | Jun 2020 |
| 50.3       | TSO-TSO settlement rules for all intended exchanges of energy on FCR exchange & ramping (Nordic)                       | Approved                             | Apr 2020 |
| 50.4       | TSO-TSO settlement rules for all intended exchanges of energy on FCR exchange & ramping between all Synchronous area's | Approved                             | May 2020 |
| 51.1       | TSO-TSO settlement rules for all unintended exchanges of energy (SA CE)  | Approved                             | Jun 2020 |
| 51.1       | TSO-TSO settlement rules for all unintended exchanges of energy (Nordic)   | Approved                             | Apr 2020 |
| 51.2       | TSO-TSO settlement rules for unintended exchanges of energy between all Synchronous area's                             | Approved                             | Dec 2019 |

## Regional methodologies (non-mandatory):

| EB GL Art. | Title  | Status              | Date      |
|------------|--|---------------------|-----------|
| 33         | common and harmonised rules and process for the exchange and procurement of balancing capacity (Nordic)                              | Under ACER decision | July 2020 |
| 34         | exemption for not allowing BSPs to transfer their obligations to provide balancing capacity (Nordic)                                 | Under ACER decision | July 2020 |
| 38         | application of the allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves (Nordic) | Under ACER decision | July 2020 |
| 41         | Market based CZCA (Nordic)   | Under ACER decision | July 2020 |
| 41         | Market based CZCA (Baltic)   | Under RAs decision  | July 2020 |
| 41         | Market based CZCA (Core)   | Under RAs decision  | Sep 2020  |
| 41         | Market based CZCA (GRIT)   | Under RAs decision  | July 2020 |
| 41         | Market based CZCA (Hansa)  | Under RAs decision  | July 2020 |
| 41         | Market based CZCA (Italy North)  | Under RAs decision  | July 2020 |

## Regional methodologies (non-mandatory):

| EB GL Art. | Title   | Status             | Date      |
|------------|---|--------------------|-----------|
| 42         | CZCA based on economic efficiency (Core)        | Under RAs decision | Sep 2020  |
| 42         | CZCA based on economic efficiency (GRIT)        | Under RAs decision | July 2020 |
| 42         | CZCA based on economic efficiency (Italy North) | Under RAs decision | July 2020 |