



ORIENTERINGER VEDR. SYSTEMYDELSER

Supplerende orientering til aktørarbejdsgruppemødet
for systemydelse d. 18. marts 2022

*OBS: Dette materiale vil ikke blive gennemgået til aktørarbejdsgruppemødet for
systemydelser. Der vil være mulighed for at stille spørgsmål til materialet til mødet.*

ORIENTERING OM MARKEDSUDVIKLING

En kort skriftlig orientering om høringer, anmeldelser og andet info til aktørerne, som gives forud for selve aktørarbejdsgruppemødet. Denne orientering vil ikke blive gennemgået i detalje til aktørarbejdsgruppemødet.

ORIENTERING AF FØLGENDE EMNER	STATUS OG RELEVANTE DATOER (Kommande høring, i høring, ansøgning til FSTS)	LINK TIL HØRING/ NYHED/HJEMMESIDE	EVT. KOMMENTAR
1) Revision af markedsforskrift C2 og C3 ifm. 15 min ubalanceafregningsperiode (ISP)	Der pågår en offentlig høring af ændringerne i perioden 14. marts – 15. april 2022.	HØRING – REVISION AF FORSKRIFT C2 OG FORSKRIFT C3 IFM. ISP15 Energinet	Se punkt 1 for mere information.
2) Teknisk implementering af 15 min ubalanceafregningsperiode (ISP)	Ændringerne træder i kraft til maj 2023.		Se punkt 2 for mere information.
3) Status på markedstart for FCR-D nedregulering i DK2	Go-live afventer fortsat Forsyningstilsynets godkendelse af det nuværende dansk/svenske FCR marked.		Se punkt 3 for mere information.
4) Ny Nordisk metode for FRR-dimensionering	Nordiske TSO'ers forslag til opdateret metode for FRR-dimensionering er i høring fra d. 1. marts til d. 1. april 2022.	Høring af ny nordisk metode for FRR-dimensionering Energinet	
5) Maksimumprisen på mFRR energiaktiveringsbud (Regulerkraftbud)	Høring af ændring af maksimumprisen forventes at finde sted fra 1. april til 2. maj 2022.		Forsyningstilsynet har den. 7. marts anmodet Energinet om ændring af maksimumprisen på mFRR energiaktiveringsbud (Regulerkraftbud)

Link til nationale høringer: <https://energinet.dk/EI/Horinger/Hoeringer>

Link til nordiske høringer: <http://nordicbalancingmodel.net/stakeholder-cooperation/public-consultations/>

Link til europæiske høringer: <https://consultations.entsoe.eu/>



PUNKT 1 – REVISION AF MARKEDSFORSKRIFT C2 OG C3

REVISION AF MARKEDSFORSKRIFT C2 OG C3

Der pågår en offentlig høring i perioden 14. marts 2022 – 15. april 2022 kl. 12:00.
Høringsmateriale tilgås via [Energinets hjemmeside](#).

- Forsyningstilsynet godkendte den 12. marts 2021 Energinets anmodning om en undtagelse fra fristen i artikel 53, stk. 1 i EBGL for at implementere 15 minutters ubalanceafregning.
- Forsyningstilsynets afgørelse indebærer en udsættelse af fristen for at implementere ISP15 fra den 18. december 2020 til den 22. maj 2023.
- Ændringer omfatter ”teknisk ISP15”, hvorfor tidsopløsningen i markedet fortsat vil være MTU60 frem til 23. maj 2023.
- Den kommende ubalanceafregningsperiode (ISP) i day-ahead-markedet overgår fra ubalanceafregning pr. time (ISP60) til ubalanceafregning pr. kvarter (ISP15).
- Implementeringen af ISP15 er årsagen til ændringerne foreslået i §§ 2–12 i Energinets forskrift C2 ’Balancemarkedet og balanceafregning’ og §§ 2-4 i Energinets forskrift C3 ’Planhåndtering – daglige procedurer’.
- Ændringerne forventes anmeldt til Forsyningstilsynet i Q2 2022.



PUNKT 2 – TEKNISK IMPLEMENTERING AF 15 MIN ISP

15 MINUTTERS UBALANCEAFREGNING

Den tekniske implementering fortsætter og tages i drift den 22. maj 2023 hos eSett, men får ingen økonomiske konsekvenser for de balanceansvarlige med hensyn til ubalanceafregningen.

- Fundamentet og forudsætningen for at kunne gøre brug af en markedsopløsning på 15 minutter for systemydelse, Intraday og Day Ahead, hvor aktørerne kan påvirke en 15 minutters opløst position er, at markedet kan afregnes i 15 minutters opløsning.
- Den tekniske implementering af 15 minutters ubalanceafregning fastholdes til den 22. maj 2023
 - DataHub åbner for modtagelse af 15 minutters måledata indenfor alle måledataområder ultimo 2022
 - DataHub vil sende 15-minutters data til eSett senest 22. maj 2023
 - På aggregeret niveau vil timedata blive divideret med 4 for at danne 15-minutters data
 - Hos eSett vil alt fremgå som 15 minutters data og ligeledes vil datakommunikationen være i 15 minutters opløsning. eSett meddeler selv implementeringsplaner og opdaterer eSett Handbook.
- Ubalancegebyret udregnes ud fra en time-nettoopgjort ubalance, indtil det er muligt for de balanceansvarlige selv at påvirke 15 minutters positionen.
- Energinet vurderer, at en teknisk implementering af 15 minutters ubalanceafregning er i overensstemmelse med kravene i EBGL artikel 53.



PUNKT 3 – STATUS PÅ MARKEDSSTART FOR FCR-D NEDREGULERING I DK2

STATUS PÅ MARKEDSSTART FOR FCR-D NEDREGULERING I DK2

Markedsstart for FCR-D nedregulering i DK2 afventer fortsat Forsyningstilsynets godkendelse af det nuværende dansk/svenske FCR marked.

- Energinet forventer at påbegynde indkøbet af FCR-D nedregulering i løbet af Q2 2022.
- Energinet afventer fortsat Forsyningstilsynets godkendelse af det nuværende dansk/svenske FCR marked, før indkøbet af det nye produkt FCR-D nedregulering kan påbegyndes i DK2.
- Energinet og Svenska kraftnät har modtaget en anmodning om ændringer til metodeanmeldelsen fra Forsyningstilsynet og Energimarknadsinspektionen. *For mere information se næste side.*
- Energinet er forpligtet til at indkøbe 42 MW FCR-D nedregulering. Hvis prækvalificerede mængder tillader det, vil Energinet indkøbe 42 MW FCR-D nedregulering fra markedsstart.
- Energinet er løbende i dialog med aktører der ønsker at kunne levere FCR-D nedregulering når markedet åbner. Deltagelse på markedet kræver at anlæg er prækvalificeret. Læs mere om prækvalifikation [her](#).

ANMODNING OM ÆNDRINGER TIL METODEANMELDELSEN AF DET FÆLLES DANSK/SVENSK FCR MARKED

- Energinet og Svenska kraftnät har modtaget en anmodning om ændringer til metodeanmeldelsen af det fælles dansk/svenske FCR marked fra Forsyningstilsynet og Energimarknadsinspektionen.
- Disse ændringer arbejder Energinet og Svenska kraftnät pt. på at få implementeret i metodeanmeldelsen.
- Anmodningen om ændringer omhandler følgende:
 - Forsyningstilsynet og Energimarknadsinspektionen kræver at marginalprissætning er implementeret for afregningen af FCR-D opregulering, FCR-D nedregulering og FCR-N senest d. 1. januar 2024.
 - Forsyningstilsynet og Energimarknadsinspektionen kræver en uddybning af forklaringen om TSO-TSO afregning.
 - Forsyningstilsynet og Energimarknadsinspektionen kræver en uddybning af forklaringen om bududvælgelsen i de to særskilte auktioner.
 - Forsyningstilsynet kræver at Energinet indsender en ansøgning om national undtagelse fra at offentliggøre individuelle bud i relation til det dansk-svenske FCR-marked, da Svenska kraftnät har fået sådan en ansøgning godkendt af Energimarknadsinspektionen.
- Ændringerne skal senest være indarbejdet og sendt til forsyningstilsynene d. 3. april.
- Herefter har forsyningstilsynene maksimum 2 måneder til at træffe en afgørelse.
- Derfor forventer Energinet at have en afklaring om markedsstart senest d. 3. juni 2022.