



**ENERGINET**  
Myndighedsenheden

Energinet  
Tonne Kjærsvvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:  
16. december 2022

Forfatter:  
LK/SGL

# ÆNDRING TIL METODE FOR LOKAL FLEKSIBILITET

## 1. Indledning

Energinet anmeldte den 3. maj 2022 en supplerende ændring af metoden for lokal fleksibilitet. Energinet ønsker med nærværende ændringsbilag at ændre metoden, så den også inkluderer aFRR-markedet, så det ensrettes med mFRR-markedet.

Ændringsbilaget skal træde i kraft ved introduktionen af et separat energiaktiveringsmarked for aFRR.

Energinet ønsker at ensrette bududvælgelsesprincipperne på tværs af energiaktiveringsmarkederne, så der er størst mulig ensretning og dermed bedre gennemsigtighed.

## 2. Metodeændring

Som anført af Energinet i den oprindelige metodeanmeldelse for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet, skal løsningen blandt andet koordineres med implementeringen af fælles europæiske markeder for balanceringsenergi. Energinet har nu konstateret, at der ved overgangen til den automatiske energiaktiveringsplatform, PICASSO (aFRR), kan opstå situationer, der vil forværre lokale flaskehalse i transmissionsnettet, hvis Energinet ikke kan identificere budenes lokation. Hvis ikke der kommer geo-tag på aFRR-buddene også, vil dette kunne føre til, at aFRR vil blive aktiveret i områder, som allerede har problemer, og som bliver løst med lokal fleksibilitet. For at sikre, at dette ikke kommer til at ske, ønsker Energinet derfor, at alle aFRR-bud også skal indeholde geo-tags.

### 2.1 Begrundelse for valget af metode

Energinet ønsker fortsat at anvende metoden for handel med lokal fleksibilitet til håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet efter dets nuværende indhold. Energinet ønsker dog at tilføje et krav om geografisk information (geo-tag) i den eksisterende metode.

Energinet er nødsaget til at kræve geografisk information (geo-tag) på alle mFRR- og aFRR-energi bud for at sikre driftssikkerheden ved overgangen til de europæiske mFRR- og aFRR-energiaktiveringsplatforme MARI og PICASSO (forventeligt Q4 2023 for første fase af mFRR

EAM<sup>1</sup>). Dette for at undgå automatisk aktivering af balanceringsenergi, der vil forværre lokale flaskehalse i transmissionsnettet, samt at kunne afhjælpe lokale flaskehalse i driftsøjeblikket.

Sidstnævnte skyldes, at Energinet ikke med rimelig præcision kan forudsige belastningen af kritiske komponenter i transmissionsnettet tids nok til at udmelde et behov til leverandørerne af lokal fleksibilitet, hvilket bevirker, at alle bud er nødsaget til at indeholde geografisk information. Belastningen af transmissionsnettet kan ændres markant i de sidste timer op til driftstidspunktet grundet modhandel, handler på intra-day og uforudsete ændringer i elproduktionen fra vedvarende energikilder og udfald/uforudsete hændelser.

For at begrænse påvirkningen på portfolio-based-bidding, men samtidig muliggøre håndtering af lokale flaskehalse i transmissionsnettet, vil Energinet implementere følgende model:

- Krav om geo-tag på alle mFRR energibud (regulerkraftbud), samt geo-tag på alle aFRR energibud.
- Mulighed for at tilføje flere geo-tags per bud. Kun relevant for aggregerede/puljede bud, hvor anlæggene er bag forskellige geo-tags.
- Ved aktivering af balanceringsenergi til afhjælpning af lokale flaskehalse i transmissionsnettet betragtes kun bud, der udelukkende vil afhjælpe situationen.
- Ved tilbageholdelse af bud til balanceringsenergi, der vil forværre en lokal flaskehals i transmissionsnettet betragtes alle bud der helt eller delvist vil forværre situationen.

Hvis et bud tilbageholdes, vil den relevante aktør informeres om den bagvedliggende årsag. Energinet vil derudover offentliggøre per MTU for energiaktiveringsmarkedet for mFRR, hvilke lokale områder i form af geo-tags, hvis nogen, der har haft behov for lokal fleksibilitet til at afhjælpe en flaskehals i transmissionsnettet. Derved kan aktører tilpasse deres indmelding af puljede bud og bidrage til minimal påvirkning af portfolio-based-bidding.

### 3. Retsgrundlag

Der henvises til retsgrundlaget i Energinets anmeldelse af 3. maj 2022.

#### Vurdering af metoden efter elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16

Det følger af elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16, at Energinet skal anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende, markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, der er nødvendig for udførelsen af Energinets hverv.

##### *Markedsbaseret*

Metoden er markedsbaseret i kraft af åbne udbud, der dækkes af og prisfastsættes i markedet.

Denne tilføjelse til anmeldelsen af 3. maj 2022 påvirker ikke markedsaktørernes muligheder.

##### *Ikke-diskrimination*

Den anmeldte ændring af metoden for lokal fleksibilitet fastlægger en metode, der er gældende for alle potentielle bydere ved det pågældende udbud.

<sup>1</sup> <https://energinet.dk/El/Systemydelser/Nyheder-om-systemydelser/2022-01-Automiseret-drift-af-mFRR-energiaktiveringsmarked-udskydes>

---

Energinets udbudsbetingelser inkl. nærværende metode for aFRR og mFRR er ikke-diskriminerede, idet udbudsbetingelserne hverken favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige leverandører, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der stilles.

#### *Gennemsigtige*

Den anmeldte ændring af metoden er gennemsigtig, da vilkår og betingelser på markedet er gennemsikrelige. Reglerne kommer til at fremgå af udbudsbetingelserne, der er offentliggjort på Energinets hjemmeside.

Denne ændring til anmeldelsen af 3. maj 2022 medfører, at metoden for indkøb af aFRR og mFRR kapacitet øger gennemsigtigheden på tværs af energiaktiveringsmarkederne ved, at bududvælgelsesprincippet ensrettes for energiaktiveringsmarkederne.