

Energinet
El-systemansvar
Line og Asger

Hørings svar mFRR DK2 ørsted

23. maj 2019

Tak for muligheden for at afgive høringssvar på ændringer til erstatningskapacitet for manuelle reserver ved ude tid på kontrahede anlæg. Vi er glade for, at der med ændringen er et høringsbrev, hvor det fremgår hvad der er ændret.

Jeres ref. SGL LKB
Vores ref. jessm
Doc. ID DE-018388-00007524

Vi savner at der har været en proces forud for udsendelse af ændringerne hvor der fx i "aktørarbejdsgruppe for systemydelse" havde været dialog om hvordan dette emne.

En Høringsfristen på ~14 dage er meget kort frist.

Udover at vi har kommentarer til ændringerne for mFRR ændringer, har vi kommentarer til de uanmeldte ændringer, vi tror/troede var for FCR-N og FCR-D.

I vores høringssvar beskrives reserver med en starttid på mellem 15-90 Min, som "langsomme" for at gøre svaret læsevenligt.

mFRR kommentarer

Vi savner en tidsplan der giver tid til IT implementering efter godkendelse af ændringerne, hvilket normalt er minimum 3 måneder. Især implementering af aktivering af bud og afregningen af dette kan være kompleks og tage tid.

Blokud

Vi forstår at årsagen til justering er, at den skal sikre et større udbud af mFRR reserver. Vi er ikke sikre på, at den foreslåede ændring hjælper på dette. Lavt udbud kan skyldes at kraftværker ikke er i drift, og mange MW har en betydelig længere starttid end 90 Min. En bedre måde at sikre et øget udbud på, ville være at tillade blokud så det var muligt at tilbyde reserver, hvor startomkostninger kunne fordeles over 24 timer. Det vil gøre, at alle driftsklare anlæg ville kunne deltage.

Kommentarer til høringsbrevet/den foreslåede ændring

Tidskrav

Energinet skriver, at de kl 9:00 vil oplyse kravet til responstiden, på de reserver der er langsommere end 15 min. Det stiller ret store IT krav og evt. fysiske tilpasninger til at kunne håndtere en vilkårlig starttid mellem 15 og 90 min - Et anlæg der ville kunne starte på 80 min, kan måske med de rigtige tilpasninger starte på 75 Min, hvis det var kendt forud, men dette er ikke noget, man kan gøre med 30 minutters varsel mellem kl. 9 og 9:30. På samme måde skal IT systemet som skal sikre, at der meldes rigtigt ind i

RK marked og at anlægget aktiveres korrekt, også kunne håndtere varierende starttider.

Vi vil derfor foretrække, at starttiden på erstatningsbudene lægges fast, og ikke først fastsættes lige op til udbuddet.

E-mail

Energinet skriver at man i en mail, skal skrive hvilke bud der er langsomme – E-mail er ikke en sikker måde at udveksle information på, og der bør som minimum være en bekræftelsesmail retur. Bedst bør det være muligt at markere bud i det normale system, men vi har forståelse for, at dette er meget få timer/perioder.

Kopi af daglig auktion

Energinet skriver, at indkøbet vil ske som en kopi af de daglige auktioner – betyder det, at der vil være to auktioner med samme deadline, og vil tilbagemelding ske separat for de to markeder? Hvordan vægtes prisen på budene – købes alle langsomme reserver først op til den udmeldte mængde og derefter 15 min. reserver, eller købes 15 min. reserverne først og derefter de langsomme. Hvordan håndteres bud der giver mere end behovet ?

Vil billigere bud blive sprunget over for at opnå billigere reserver? I nedenstående er et tænkt udbud, og vi er i tvivl, om bud nr. 5 vil blive solgt eller sprunget over, når der skal være 100MW på 90 min og 100 MW på 15 min?

Bud nr.	Start tid	MW	Pris
1	15	50	5
2	15	40	5
3	90	40	10
4	90	40	11
5	90	20	12
6	15	40	15

Data om RK bud

Energinet skriver, at der i samme mail skal skrives hvilke bud der indmeldes og med hvilke ID-er – dette finder vi uhensigtsmæssigt, da man ved indmeldingen kl. 9:30 ikke ved, om man vinder budene, og derfor skal melde dem ind. Det er heller ikke sikkert, at størrelsen på budene kl. 9:30 og kl. 17 om eftermiddagen vil være de samme.

Tilbagemelding

I afsnit 1.6.2.4 står der, at Energinet giver en tilbagemelding, på hvilke bud Energinet har accepteret. Det er vores opfattelse, at tilbagemeldingen i dag er en sum tidsserie, der alene angiver det samlede salg og den tilhørende pris. Det er derfor vigtigt, at man kan se, hvilke der skal være 15 min. og hvilke der har et andet krav. Det bør varsles i god tid, hvis der kommer ændringer til den kendte procedure.

Det er vores opfattelse, at der fortsat kun er en pris pr MW, som alle bud afregnes til, uanset om de er langsomme eller hurtige.

Vi regner med, at tilbagemeldingen også sker på sum niveau på Energinets hjemmeside, så det er muligt at se, hvor store mængder der er købt af de enkelte produkter.

Aktivering

I afsnit 1.6.2.6 er der med hensyn til energibetaling henvisninger til C2. I C2 afsnit 2.2 står der, at et bud skal kunne aktiveres på 15 min. Det bør fremgå at der gives dispensation fra dette krav og budene i systemet ikke afvises. I samme afsnit 2.2 henvises til C3 afsnit 6.2 – som ikke findes i C3. Her burde der måske stå afsnit 7.2 i C3?

Ved aktivering af et bud er det uklart, hvilken profil der kommer til at ligge til grund for leveringen og afregningen. Der kan være meget forskel på, om man starter og kører stille op med fx 1 MW/min, eller om man starter efter 80 min. og kører op med 9 MW/min for at nå 90 MW efter 90 min. Dette skal afklares.

Aktiveringen afregnes, som vi tolker regler alle til marginalpris jf C2

Andre kommentarer til Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser FCR-N og FCR-D kommentarer

I forbindelse med ændringer af FCR-markedet i DK2 den 8. maj 2019, savnede vi en proces som den ovenstående, med mulighed for at læse og se ændringer i god tid før de gennemføres. Den 8. maj blev nye krav for FCR-N og FCR-D sat i drift, som aldrig har været anmeldt, men blot tvunget igennem med få ugers varsel. Ændringer fremgår ej heller af de nye udbudsbetingelser, der gælder fra 1. oktober, og vi er derfor i tvivl om, hvilke regler der nu gælder.

FCR DK2: Afsnit 1.4.2.1 (og afsnit 1.5.2.1 for FCR-D)

Os bekendt må vi ikke sende forskellige priser i timebud , hvilket vi dog ikke kan læse af udbudsbetingelserne. Vi vil gerne vide, hvilke regler der gælder.

FCR DK2 afsnit 1.4.2.4 (og afsnit 1.5.2.4 for FCR-D)

Efter auktion modtager vi ikke længere gennemsnitprisen – det vil vi meget gerne have. Det er både værdifuldt, og det står i kravene, som Energinet også skal leve op til.

Vi svarer selvfølgelig på spørgsmål, og forklarer gerne vores høring, hvis der er noget der er uklart.

Med venlig hilsen

Ørsted

Jes Smed

jessm@orsted.dk
Tlf. +4599552450