

Forsyningstilsynet

CC:

Emilie Christine Werner Popp ecwp@forsyningstilsynet.dk

Thomas vom Braucke tvbr@forsyningstilsynet.dk

Høringssvar vedr. høring af metodeanmeldelse for indkøb af mFRR-kapacitet i DK1 og DK2

17. november 2020

Vores ref. JESSM

Ørsted takker for muligheden for at afgive høringssvar på "Metodeanmeldelse for indkøb af mFRR-kapacitet i DK1 og DK2".

Ørsted har tidligere indsendt bemærkninger til denne metode og takker for lydhørheden omkring budstørrelsen. Vi støtter fuldt op om at øge budstørrelsen til 100 MW bud. Vi mener, at det også bør gælde for dagsmarkedet.

Metoden var, da den blev sendt i høring sidst, planlagt til at træde i kraft 1/1-2021. Det er 6 uger fra høringsdato inkl. juleugen. Ørsted mener at der lige som Energinet praksis for FCR bør være mindst 3 og meget gerne 6 måneder fra en metode er endeligt godkendt til den træder i kraft.

Såfremt der ikke er reservation på Storebælt, er der ingen grund til at ændre dagsmarkedet i hverken DK1 eller DK2. Som aktør er der brug for at kende ændringerne i god tid, hvilket tydeligt kom frem på aktørmøde den 30/10 hos Energinet. Her var det efter vores opfattelse bred enighed om at budstørrelsen bør være større end de angiven 10 MW. Budstørrelsen bør passe med de anlægstørrelser der er/kommer i markedet hv
Hver ændring kræver IT-projekter, som desværre er en knap og dyr ressource. Fra et projektperspektiv er det bedre at pulje ændringer i klumper, i stedet for hele tiden at skulle ændre i systemerne.

Det er uklart, hvad der sker, hvis budene i månedsmarkedet ikke giver præcist 360MW:

- Vil Energinet altid købe mindst 360MW / ca. 360MW eller højst 360MW?
- Hvilke objektive kriterier og retningslinjer er der hos Energinet for dette?
- Hvordan påvirker dette dagsmarkedet?
- Vil et over/(under) indkøb i månedsmarked betyde at der købes mindre(mere) på dagsmarkedet?

Energinet lægger op til at kunne springe (store) bud over, for kunne opnå en lavere samlet omkostning – hvilket ikke er transparent. I månedsmarkedet bør det ikke være muligt at springe bud over, såfremt et evt. overindkøb betyder, at der blot købes mindre i dagsmarkedet. Der vil derfor ikke være en samfundsøkonomisk besparelse at opnå,

ved at tage et mindre (og dyrere) bud frem for et større og billigere bud i månedsmarkedet, da der ikke samlet sker et overindkøb.

Vores ref. jessm

Tidsfristen for indsendelse af bud i dagsmarkedet ligger i metode meget tidligt, hvilket passer meget dårlig med varmeplanlægningen i det Københavnske varmemarked, hvilket betyder at mange reserver ikke kan tilbydes. Årsagen til at tidspunktet ligger så tidligt er, som vi forstår det, hensynet til reservation. Men da de to metoder ikke længere hænger sammen, er der ingen behov for at ændre deadline for indsendelse af bud i forhold til nuværende regler.

Herudover fastholder vi kommentaren fra vores tidligere høringssvar, om at reserver med en responstid på 90 min også bør kunne deltage på dagsmarked.

Samtlige accepterede bud offentliggøres på Energinets hjemmeside
(Dette afsnit skal behandles fortroligt og må ikke offentliggøres)

Vi vil derfor anbefale, at den anmeldte metode godkendes med følgende justering:

- Budstørrelsen ændres til 100MW, også for dagsmarkedet
- Metoden præciseres med hensyn til Energinets retningslinjer til indkøb af minimum 360MW i månedsmarkedet
- Energinet skal ikke kunne springe bud over.
- Månedsmarkedet må nødvendigvis træder i kraft pr. 1/1 2021 da det er eneste sted hvor langsomme reserver kan deltage selvom om det burde varsels med minimum 3 måneder.
- Dagsmarked fastholdes med nuværende tidsfrister og krav frem til der er klarhed over evt. reservation på Storebælt og kravene i det kommende nordiske mFRR marked, for at reducere antal ændringer.

Vi afgav desuden også høringssvar på reservationsdelen og fastholder vores anbefalinger her. Metoden for reservationsdelen bør dog i sin helhed afvises, netop som udkast til afgørelse siger og genfremsættes som ny metode og med dertilhørende aktør involvering fra Energinet og efterfølgende høringsproces.

Med venlig hilsen
Ørsted

Jes Smed

jessm@orsted.dk
Tlf. +45 99 55 24 50