

Energinet  
Tonne Kjærsvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
25. september 2019

Forfatter:  
AGA-LKB/AGA

## NOTAT

# TILFØJELSE TIL METODE FOR ERSTATNINGSINDKØB FOR MFRR I DK2

I forlængelse af metodeanmeldelsen fremsendt 13. juni 2019 ønsker Energinet på baggrund af nye indsigter at gøre følgende tilføjelse til metodeanmeldelsen.

Energinet har foreslået, at langsomme reserver med en opstartstid på op til 90 minutter får mulighed for at deltage i erstatningsauktionerne for mFRR i DK2 for at øge konkurrencen. Dette ligger i tråd med de nuværende lange kontrakter, hvor langsomme reserver blev tilladt at levere op til 300 MW af det samlede behov for mFRR på 600 MW. De langsomme reserver er gennem reserveindkøbet tildelt en dispensation til at afgive opreguleringsbud i regulerkraftmarkedet, selvom de ikke kan leve op til den krævede responstid på 15 minutter. Andre aktører, der ikke har afgivet vindende bud i reserveindkøbet, har kun mulighed for at deltage i regulerkraftmarkedet med anlæg, som lever op til responstiden på 15 minutter.

Introduktionen af langsomme reserver i et timemarked medfører dog en anderledes dynamik, end det er tilfældet i de lange kontrakter, hvor den enkelte leverandør leverer opreguleringsbud i regulerkraftmarkedet i alle timer. Tilføjelsen til metodeanmeldelsen tager højde for denne dynamik.

I et timemarked med deltagelse af langsomme reserver opstår der risiko for, at langsomme reserver leveres af skiftende leverandører, fx af én leverandør i én time (time 1), men af en anden aktør i den følgende time (time 2) og af en tredje aktør igen i den følgende time (time 3).

Hvis der opstår behov for aktivering i slutningen af time 1, vil leverandøren af de langsomme reserver ikke kunne nå at levere energi i time 1, hvis opstartstiden er 90 minutter. Da leverandøren med et langsomt anlæg ikke har vundet buddet i reserveauktionen og ikke kan leve op til aktiveringskravet på 15 minutter i regulerkraftmarkedet, vil han ikke kunne afgive et frivilligt opreguleringsbud i regulerkraftmarkedet i time 2. Energinet har dermed ikke mulighed for at signalere til ham, at aktiveringen af de relevante anlæg skal fortsætte, indtil energien rent faktisk leveres i time 3, hvis opstartstiden for anlæggene er 90 minutter.

Leverandøren af de langsomme reserver i time 2 vil blive aktiveret på lige fod med andre aktører forud for time 2, men han vil (i værste fald) heller ikke kunne nå at levere ved udgangen af

time 2 og vil tilsvarende heller ikke kunne afgive et frivilligt opreguleringsbud i regulerkraftmarkedet i time 3.

Med langsomme reserver i et timemarked er der altså en risiko for, at den nødvendige leverance efter 90 minutter udskydes utilladeligt længe til skade for forsyningssikkerheden. Eller sagt på en anden måde, leveringssikkerheden af den ønskede energi er afhængig af, at leverandørerne løber en risiko ved at fortsætte aktiveringen, selvom Energinet ikke har anmodet herom. I praksis forventer Energinet, at leverandørerne vil løbe denne risiko, men mener ikke, at markedsdesignet bør være baseret på denne forventning.

Energinet foreslår på den baggrund at udvide forpligtelsen for reservebud baseret på langsomme anlæg, sådan at et vundet bud i time  $t$  medfører forpligtelse til at afgive regulerkraftbud i time  $t$ ,  $t+1$  og  $t+2$ . Dette sikrer, at Energinet kan fortsætte aktiveringen af et langsomt bud, sådan at den nødvendige energi forventeligt leveres rettidigt, uden at leverandøren skal løbe en ukendt risiko. Forpligtelsen for "almindelige" bud påvirkes ikke af forslaget.

Energinet betragter dette som en rimelig forskelsbehandling på grund af buddenes karakteristika, hvor langsomme reserver gennem reserveauktion får mulighed for at deltage i regulerkraftmarkedet uden at leve op til den normale responstid, men på den baggrund pålægges en strengere forpligtelse i reservemarkedet.