

[Kommentarer]

Energinet Elsystemansvar

Tonne Kjærs Vej 65

7000 Fredericia

Att:

Line Kamp Bräuner (lkb@energinet.dk)

Dok. ansvarlig: MSC

Sekretær:

Sagsnr: s2013-053

Doknr: d2019-10155-1.0

23-05-2019

Høringssvar - Energinets høring vedr. indkøb af erstatningskapacitet for manuelle reserver ved udetid på anlæg under længerevarende aftaler i DK2

Dansk Energi takker for muligheden for at kommentere på Energinet Elsystemansvars forslag til metoder for indkøb af erstatningskapacitet for manuelle reserver ved udetid på anlæg under længerevarende aftaler i DK2.

Indledningsvist vil vi gerne påpege at vi finder høringsperioden (7 arbejdsdage) for kort og anbefaler at Energinet fremover giver interessenter en længere svarfrist.

Vi har følgende kommentarer til Energinets Elsystemansvars foreslåede ændringer i Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark:

Responstid

Energinet foreslår at foretage erstatningsindkøb af anlæg med en responstid på *op til* 90 minutter. Vi mener ikke, at Energinet har fremlagt argumentation for behovet for dette og finder at det har en række uønskede konsekvenser:

- Aktivering af anlæg med en responstid på 90 minutter vil ske forud for intradaymarkedets gate closure time. Overlappet mellem markeder er i konflikt med bestemmelserne i Electricity Balancing Guideline artikel 24(2) om at gate closure time for balanceringsprodukter ikke må ske forud for cross zonal intraday gate closure time (CZ ID GCT).
- Overlappet mellem markeder skaber en informationsasymmetri mellem markedsaktører, hvor aktører med aktiverede langsomme reserver, har en markedsinformation, som andre aktører ikke besidder. Dette bør undgås.
- Det er uklart hvorfor en aktiveringstid på *op til* 90 minutter er ønskværdig. Der er ikke fremlagt analyser, der viser, at dette er i overensstemmelse med elsystemets behov, ligesom det ikke er påvist, at det vil skabe en væsentligt større markedsvolumen. 90 minutters responstid svarer ikke til produktkravet i hverken det nuværende eller kommende mFRR-marked og Energinet bør således ikke indkøbe dette som mFRR produkt. Hvis Energinet ønsker at indkøbe tertiære reserver og deltage i det kommende europæisk TERRE-marked bør dette anmeldes separat.

Energinet skriver desuden, at man først vil fastsætte responstiden for de langsomme reserver i forbindelse med åbningen af auktionen kl. 9.00 D-1. Denne mangel på forudsigelighed er ikke hensigtsmæssig for markedsaktørerne og besværliggør budgivningen.

Såfremt Energinet på trods af ovenstående alligevel ønsker at indkøbe langsomme manuelle reserver, bør man som minimum udmelde en fast responstid for langsomme reserver i selve metoden, og sikre, at denne ikke overlapper med CZ ID GCT.

Split mellem hurtige og langsomme reserver

Energinet skriver, at man "vil fastsætte responstiden således, at Energinet som minimum vil råde over 300 MW manuelle reserver i DK2 med en responstid på maksimalt 15 minutter" og at man vil købe *op til* 300MW langsomme reserver. Dansk Energi mener, at disse formuleringer skaber et ikke-transparent indkøb, hvor Energinet har handlerum til at fastsætte de endeligt indkøbte mængder (fra 0-300MW langsomme reserver) med udgangspunkt i markedsaktørernes prissætning. Det fremgår ikke klart af metoden, hvordan der vægtes mellem langsomme og hurtige reserver, og i hvilken rækkefølge de indkøbes. Eksempelvis er det ikke klart, hvordan Energinet vil håndtere bud, der overopfylder behovet - eksempelvis hvis et behov på 100MW hurtige og 100MW langsomme reserver skal opfyldes af bud på 40MW. Vil Energinet i dette tilfælde indkøbe 3x40MW af hver eller blot af 3x40 MW af de første og 2x 40MW i anden auktion.

Såfremt Energinet på trods af ovenstående alligevel ønsker at indkøbe langsomme manuelle reserver, bør man som minimum udmelde en fast volumen for erstatningsindkøb af langsomme reserver, og en metode for håndtering af bud ved overopfyldt behov.

Derudover kunne det være hensigtsmæssigt at tillade blokbud i budgivningen.

Aktivering af bud

Jf forskrift C2 er det et krav at mFRR-bud kan aktiveres på 15 minutter. Energinet bør tydeliggøre, at der for langsomme reserver gives dispensation fra dette krav, eventuelt ved en ændring af forskrift C2. Det bør desuden beskrives, med hvilken profil et produkt med 90 minutters responstid skal leveres og afregnes – hvordan skal rampen se ud og hvilke energimængder afregnes?

Endeligt bør Energinet sikre tilstrækkelig tid til IT-implementering af den ny metode for erstatningsindkøb hos markedsaktørerne. Det vil sige minimum 3 måneder fra godkendelse af metoden til fuld ikrafttræden.

Dansk Energi håber, at ovenstående anbefalinger tages til efterretning og står til rådighed med uddybende kommentarer.

Med venlig hilsen
Dansk Energi

Martin Schrøder