

METODEANMELDELSE FOR INDKØB AF ERSTATNINGSKAPACITET VED UDETID PÅ KONTRAHEREDE ANLÆG

Dato:
13. juni 2019

Forfatter:
LKB/SGL

Energinet anmelder hermed ændring til *Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark*.

Det er Energinets vurdering, at ændringen opfylder elforsyningslovens krav, der fastslår, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, rimelige, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige.

Den anmeldte ændring finder anvendelse over for elmarkedets aktører.

Energinet indstiller metoden til godkendelse af Forsyningstilsynet, jf. § 1 i metodebekendtgørelsen.

Ændring til udbudsbetingelserne er vedlagt denne anmeldelse.

1. Baggrund og formål

Der er for 2016 til og med 2020 indkøbt 638 MW mFRR i DK2 på 5-årige kontrakter. Ved udetid på de kontraherede anlæg har Energinet Elsystemansvar behov for at indkøbe erstatningskapacitet på op til 600 MW, der er dimensioneringskravet for reserver i DK2.

I de 638 MW, som Energinet Elsystemansvar har indkøbt på en 5-årig aftale, er der både anlæg med en responstid på op til 15 minutter, og langsommere anlæg med en responstid på op til 90 minutter, der har solgt reserver. En reservedelingsaftale med Svenske kraftnät (Svk) muliggør, at Energinet Elsystemansvar kan indkøbe op til 300 MW langsommere reserver.

Energinet Elsystemansvar ønsker at tilføje til *Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark*, afsnit 1.6.4, at langsomme reserver, med en responstid på op til 90 minutter, i erstatningsindkøb kan erstattes af anlæg med en tilsvarende længere responstid (op til 90 minutter).

Ved at tillade at langsommere reserver kan levere mFRR ved indkøb af erstatningskapacitet ved udetid på kontraherede anlæg, forventer Energinet at øge udbuddet og dermed konkurrencen i markedet. Energinet forventer, at udbuddet i markedet kan øges med minimum 125 MW.

Som det er i dag, indkøber Energinet i erstatningsauktioner ved udetid på kontraherede anlæg et hurtigere produkt, end det er nødvendigt, hvis grænsen på de 300 MW jf. reservedelingsaftalen med SvK ikke er nået. Hvis et anlæg med en langsommere responstid går ud, erstattes det således af et hurtigere anlæg, hvilket ikke er nødvendigt.

Ydermere er visse anlæg i de nuværende betingelser begrænset i at deltage i markedet til trods for, at de er i stand til at levere et produkt, der kan dække Energinets behov for mFRR uden at svække forsyningssikkerheden.

Energinet vil gennemføre tilføjelsen til 'Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark' uden IT-ændringer. Der bliver således ingen ændringer i IT-krav for aktøren. Eventuelle IT-ændringer og automatiseringer indarbejdes i det nye markedsdesign for mFRR i DK2 efter 2020, der forventes anmeldt i efteråret 2019.

2. Høring og inddragelse af aktører

Energinet lægger stor vægt på at inddrage aktører i udarbejdelsen af nye metoder og vilkår. Denne metode er blot en tilføjelse til Udbudsbetingelser for levering af systemydelser i Danmark og der har derfor ikke været forudgående samarbejde med aktørerne. Energinet vurderer, at der ikke er behov for at inddrage aktørerne, da det er en mindre ændring, som ikke kræver nogen diskussion af design, indkøbsmetode eller lignende. Metoden stiller ikke nye krav til aktørerne og kræver ikke IT-tilpasninger ved aktørerne. Metoden giver blot mulighed for, at flere aktører kan deltage, således at udbuddet og konkurrence på markedet øges.

Metoden for indkøb af erstatningskapacitet ved udetid på kontraherede anlæg har været i høring fra den 13. maj 2019 til den 23. maj 2019. Den korte høringsperiode begrundes med, at det er en minimal tilføjelse til 'Udbudsbetingelserne for systemydelser til levering i Danmark'. Herudover ønsker Energinet, at metoden skal kunne anvendes i efteråret 2019, hvorfor en hurtig proces er nødvendig.

Der er kommet i alt tre høringssvar. Indkomne høringssvar efter høringsfristen er ligeledes indarbejdet i det vedhæftede høringssvar.

3. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 31, stk. 2, nr. 3 i lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 om elforsyning (herefter elforsyningsloven) ansvarlig for at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet. I den forbindelse skal Energinet fastsætte ikke-diskriminerende og objektive vilkår herfor.

Energinet skal ifølge §§ 73a og 76 i elforsyningsloven og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen) anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

4. Metode

Energinet ønsker at tilføje et afsnit 1.6.5 i *Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark*:

Ny beskrivelse i Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark:

1.6.5 Erstatningsindkøb ved udetid på kontraherede anlæg

Ved udetid på anlæg under længerevarende aftaler i DK2, har Energinet behov for at gennemføre et erstatningsindkøb, som erstatning for disse reserver. For erstatningsindkøb i DK2 kan Energinet fastsætte en maksimal responstid på mellem 15 og 90 minutter. Energinet vil fastsætte responstiden således, at Energinet som minimum vil råde over 300 MW manuelle reserver i DK2 med en responstid på maksimalt 15 minutter.

Anlæg med en responstid på mere end 15 minutter rekvireres på samme tid som anlæg med en responstid på maksimalt 15 minutter. Energinet accepterer at leveringen fra anlæg med en langsommere responstid er op til 90 minutter undervejs. Aktøren skal ikke redegøre for sin præcise responstid. Aktøren er forpligtet til at sikre, at responstiden ikke overstiger 90 minutter og at anlægget indenfor 90 minutter efter aktivering kan levere reserven fuldt ud.

Behov for ekstra indkøb vil blive meldt ud på Energinets hjemmeside senest kl. 9 dagen før driftsdøgnet. Heri vil det være bemærket, hvilke andele, der kan indkøbes med hvilke responstider. Energinet varslers aktørerne om behov for erstatningsindkøb igennem en nyhed på Energinets hjemmeside så hurtigt som muligt.

Auktionen vil blive gennemført samme tid som de daglige auktioner. Energinet sorterer og udvælger buddene som angivet i afsnit 1.6.2.2. Det vil sige, at der vil være én samlet auktion i DK2, hvor alle bud sorteres efter pris, således at det billigste bud vælges først og så fremdeles. Såfremt grænsen på 300 MW langsommere reserver nås, sorteres de resterende langsomme reserver fra og de resterende bud indkøbes herefter blandt reserver med en responstid på maksimalt 15 minutter i prisrækkefølge.

Prisfastsættelsen sker som angivet i afsnit 1.6.2.3. Der skelnes ikke mellem reserver med en responstid på maksimalt 15 minutter og en responstid på maksimalt 90 minutter.

I tillæg til den normale auktion, skal der fremsendes en e-mail til Energinet på info@energinet.dk med information om bud-ID på reservebud med en responstid på mere end 15 minutter. I emnefeltet påskrives "mFRR DK2". Der fremsendes af Energinet en bekræftelse på mail til byderen. Energinet skal i samme mail eller i en separat mail senest kl. 16 informeres om bud-ID på det bud, der efterfølgende indsendes til aktivering (regulerkraft), jf. afsnit 1.6.2.5. Energinet fremsender en bekræftelse på mail til byderen.

Anlæg med en responstid på mere end 15 minutter kan puljes med andre anlæg med en responstid på mere end 15 minutter. Anlæg med en responstid mindre end eller lig med 15 minutter kan puljes med andre anlæg med en responstid på mindre end eller lig med 15 minutter, jf. afsnit 1.6.1.4.

Bud skal indsendes, så de er Energinet i hænde senest kl. 9.30 dagen før driftsdøgnet.

Buddene skal time for time i det følgende døgn angive en mængde og en pris. Mængden angiver det antal MW, som aktøren tilbyder at stå til rådighed med i den pågældende time. Prisen angiver den pris pr. MW i pågældende time, som aktøren forlanger for at stå til rådighed med den pågældende mængde.

Hvert bud skal mindst være på 5 MW og højst 50 MW og angives altid i MW med én decimal, og prisen angives i DKK/MW eller EUR/MW med to decimaler.

Tilbage melding til aktøren er som angivet i afsnit 1.6.2.4. I tillæg her til udarbejder Energinet en oversigt, der viser andelen af mFRR kapacitet, der er indkøbt med en responstid på henholdsvis maksimalt 15 og maksimalt 90 minutter.

Aktørens forpligtelser er som angivet i afsnit 1.6.2.5.

5. Ikrafttrædelse

Energinet ønsker, at ovenstående ændring til udbudsbetingelserne træder hurtigst muligt i kraft på baggrund af Forsyningstilsynets godkendelse med anvendelse i efteråret 2019.

Hvis nærværende anmeldelse giver anledning til spørgsmål, er I velkomne til at kontakte Energinet på myndighed@energinet.dk

Med venlig hilsen



Sisse Guldager Larsen

Myndighedsenheden

Energinet