



Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
25. maj 2022

Forfatter:
ARY/LJK

METODEANMELDELSE - ÆNDRING AF METODE FOR AFRR MARKEDET I DK1

Energinet anmelder hermed metode for ændring af aFRR markedet i DK1. Metoden er en direkte ændring af aktioner for kapacitetsmarkedet for automatiske frekvensgenoprettelsesreserver (aFRR) i Vestdanmark (DK1)

Metoden ændrer på vilkår og betingelser for Energinets udbudsprocedure for det markedsbaserede indkøb af aFRR i DK 1 og forårsager ændringer i Energinets dokumentet for "Udbudsbetingelser for systemydelse til levering i Danmark".

Den anmeldte ændring af metoden finder anvendelse over for elmarkedets aktører.

Ændringen til metoden er udarbejde som et led i Energinets ansvar for at sikre elforsyningsikkerheden i det danske elsystem, jf. elforsyningslovens § 27 a. Metoden er udarbejde efter § 27 a, stk. 2.

Energinet indstiller metoden til godkendelse efter elforsyningslovens § 73a i elforsyningsloven.

Ændringen til metoden opfylder elforsyningslovens krav, der fastslår, at Energinet skal anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, Energinet anvender til at udføre sit hverv, jf. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16.

Energinet indstiller dispensation til uges marked efter artikel 6, stk. 9 i elmarkedsforordningen til godkendelse af Forsyningstilsynet, jf. artikel 10 i elmarkedsforordningen.

Energinet indstiller vilkår og betingelser til godkendelse af Forsyningstilsynet, jf. artikel 5, stk. 4, litra c, jf. artikel 18 i EBGL samt artikel 3 i Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2021/280 af 22 februar 2021 om ændring af forordning (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 og (EU) 2017/1485 for at bringe dem i overensstemmelse med forordning (EU) 2019/943, at Forsyningstilsynet skal godkende vilkår og betingelser for balancering.

Indhold

1. Baggrund	3
2. Retsgrundlag	4
3. Ændring i vilkår og betingelser	5
4. Vurdering af Metoden bag ændring af vilkår og betingelser	6
4.1 Begrundelse for valget af metode	6
5. Anmodning om undtagelse efter elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9	7
5.1.1 Den specifikke tidsperiode, som undtagelsen skal være gældende for ...	7
5.1.2 Det specifikke omfang af balanceringskapaciteten, som undtagelsen skal være gældende for	7
5.1.3 En analyse af undtagelsens indvirkning på deltagelsen i balanceringsressourcerne	7
5.1.4 En begrundelse for undtagelsen, der demonstrerer, at en sådan undtagelse vil føre til lavere omkostninger for slutkunderne.....	8
6. Vurdering af vilkår og betingelser efter EBGL artikel 18, stk. 4, litra a	8
7. Vurdering af metoden efter elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 168	
8. Inddragelse af aktører	9
9. Tidsplan	10

1. Baggrund

Energinet har som certificeret transmissionssystemoperatør (TSO) for Danmark ansvaret for balancen i det danske elsystem, herunder at der er balance mellem produktion og forbrug i det danske elsystem døgnet rundt. Energinet har også ansvaret for den danske elforsyningsikkerhed, hvormed forstås sandsynligheden for, at der er elektricitet til rådighed for forbrugerne, når den efterspørges. Som systemoperatør har Energinet behov for en række særlige produkter, kaldet systemydelse. Systemydelse er et samlet begreb for de elproduktions- og elforbrugsressourcer, som anvendes til at opretholde balancen og stabiliteten i elsystemet. Energinet indkøber systemydelse af aktørerne på elmarkedet for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af det danske elsystem. Energinet indkøber systemydelse, som kan aktiveres automatisk eller manuelt.

Energinet indkøber flere forskellige typer reserver og systemydelse, hvoraf automated frequency restoration reserve (aFRR), er ét af disse produkter. Til disse indkøb sondres mellem indkøb af kapacitet og energi, hvor kapacitet er indkøb af et anlægs rådighed i gældende periode, mens betaling for energien er for den faktiske energileverance leveret af anlægget.

Det fremgår af elforsyningsloven og systemansvarsbekendtgørelsen, at der skal ske markedsføring af systemydelse, at Energinet skal udarbejde en årlig behovsvurdering herfor, og at Energinet så vidt muligt skal anvende markedsbaserede metoder ved anskaffelse af energi og andre ydelse til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed.

Energinet skal efter elforsyningsloven sikre en omkostningseffektiv tilvejebringelse af ydelse på langt sigt ved i videst muligt omfang at skabe rammer for transparente, ikkediskriminerende og teknologineutrale markeder. Videre skal Energinet anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende og markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, som Energinet bruger til at udføre sit hverv som systemansvarlig virksomhed.

I dag indkøbes aFRR kapaciteten i DK1 ved hjælp af månedsudbud. Såfremt der ikke er den nødvendige konkurrence i forbindelse med månedsudbuddet, fastlægger metoden for reguleret pris¹ anvendelsesområdet for reguleret pris til de situationer, hvor der kun er en byder, der tilbyder ydelse. Cost plus metoden² anvendes også som minimumsbetaling i forhold til metoden for reguleret pris baseret på historiske priser, samt til at bestemme en pris, når der, for den pågældende ydelse, ikke kan findes en historisk pris.

Energinet har imidlertid siden december 2021 ikke kunne etablere den nødvendige konkurrence for indkøb af aFRR kapacitet i DK1, idet der kun indkom bud fra en aktør, som derefter trak sig i lyset af, at afregning ville ske til reguleret pris/cost plus. Aktøreren har angivet, at den historisk baserede regulerede pris efter den nugældende metode ikke afspejler den nuværende prissætning på markedet, idet den er væsentligt lavere end alternativindtjeningen ved salg af strøm i andre handelsvinduer.

¹ Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metode for reguleret pris for systemydelse af den 22. september 2021, sagsnr. 20/07546, link: <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/godkendelse-af-energinets-metode-for-reguleret-pris-for-systemydelse>

² Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metode for cost plus af den 30. maj 2022, sagsnr.: 21/01061, link: <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/forsyningstilsynet-godkender-energinets-metode-for-cost-plus>

Energinet havde en forhåbning om, at spotpriserne nok ville falde ned i 2. halvår af 2022, og at normal-konkurrencen dermed ville indfinde sig ved indkøb af aFRR, og derved ville månedsauktion igen kunne benyttes på sædvanlig vis og efter de godkendte metoder.

Energinet vurderer dog ligesom i marts 2022, at der er en stor risiko for at aktørerne ikke ønsker at byde ind, hvis de risikerer afregning af ydelsen for indkøb af aFRR i DK1 til en reguleret pris. Det betyder, at Energinet er nødsaget til at anmelde en ændring af udbudsvilkårene for aFRR kapacitet til Forsyningstilsynets godkendelse.

2. Retsgrundlag

I henhold til elforsyningslovens § 27, stk. 1, har klima-, energi-, forsyningsministeren det overordnede ansvar for elforsyningssikkerheden og ministeren fastsætter niveauet herfor.

Det følger af elforsyningslovens § 27 a, stk. 1, at Energinet har ansvaret for at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf. Formålet med bestemmelsen er at præcisere, at ansvaret for det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed og for at overvåge udviklingen heraf påhviler Energinet som systemansvarlig virksomhed.

Energinet har således ansvaret for at sikre elforsyningssikkerheden i det danske elsystem, jf. elforsyningslovens § 27 a, og som led heri indkøber Energinet systemydelser, til at sikre en stabil og sikker drift af elsystemet. Dette sker efter Klima-, Energi- og Forsyningsministerens myndigelse og under ministerens tilsyn, jf. hertil elforsyningslovens § 51.

Efter elforsyningslovens § 27 a, stk. 2, skal Energinet anvende "markedsbaserede metoder" ved anskaffelse af energi og andre ydelser til at opretholde det fastsatte niveau for elforsyningssikkerhed, og hvis der kun er én virksomhed, der tilbyder disse ydelser, skal Energinet anvende regulerede priser til betaling for ydelserne. Energinets forpligtelse til i videst muligt omfang at anvende markedsbaserede metoder ved indkøb af energi og andre ydelser skal ses i sammenhæng med elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16, der pålægger Energinet at anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende, markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, der er nødvendig for udførelsen af Energinets hverv.

Elforsyningslovens § 73 a vedrører Forsyningstilsynets godkendelse af Energinets metoder for fastsættelse af priser og betingelser for at anvende transmissionsnettet.

Det følger af elforsyningslovens § 76, at Energinet skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnettet, herunder tariffer, jf. § 73 a.

Forsyningstilsynet godkendte³ den 18. maj 2020 Energinets ændring af "Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark", der indfører et loft for betaling for Energinets erstatningskøb i tilfælde af manglende leverance af automatisk aktiverede frekvensgenoprettelsesreserver (aFRR) i Vestdanmark (DK1) i medfør af elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, jf. § 27 a, stk. 2, 1. pkt., og § 28, stk. 2, nr. 26.

Efter artikel 18 i Kommissionens Forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL) skal Energinet udarbejde forslag til

³ Godkendelse af ændring af "Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark" (aFRR erstatningskøb) af den 18. maj 2020, sagsnr.: 20/02277, link; <https://forsyningstilsynet.dk/media/7501/afgoerelse-aendring-af-udbudsbetingelser-for-systemydelser-til-levering-i-dk1-afrr.pdf>

vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige parter. Det fremgår endvidere, at vilkårene og betingelserne skal fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balancerings tjenester, jf. artikel 18, stk. 4, litra a. Det følger af artikel 5, stk. 4, litra c, jf. artikel 18 i EBGL samt artikel 3 i Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2021/280 af 22 februar 2021 om ændring af forordning (EU) 2015/1222, (EU) 2016/1719, (EU) 2017/2195 og (EU) 2017/1485 for at bringe dem i overensstemmelse med forordning (EU) 2019/943, at Forsyningstilsynet skal godkende vilkår og betingelser for balancering.

Forsyningstilsynet godkendte den 18. december 2019⁴ Energinets vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceringsansvarlige aktører efter EBGL artikel 18, hvori Forsyningstilsynet blandt andet har foretaget en prøvelse af, om Energinets markedsforskrifter C1, C2 og C3 samt Energinets dokumenter "Prækvalifikation af anlæg og aggregerede porteføljer" og "Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser", herunder Energinets indkøb af aFRR leveringsevne via månedlige auktioner for en måned ad gangen, opfylder de specifikke vilkår og betingelser, der skal fastsættes for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører efter artikel 18 i EBGL.

Det følger af artikel 6, stk. 9, 2. pkt. i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (omarbejdning) (elmarkedsforordningen), at *"kontrakter for balanceringskapacitet må ikke indgås mere end én dag før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden må højst være én dag, medmindre og i det omfang den regulerende myndighed har godkendt den tidligere kontrahering eller længere kontraktperioder for at sikre forsyningssikkerheden eller forbedre den økonomiske effektivitet."*

Det følger af artikel 9, stk. 10, 1. pkt., at Forsyningstilsynet efter anmodning fra Energinet, kan beslutte at forlænge kontraktperioden for den resterende del af balanceringskapaciteten, der er omhandlet i stk. 9, til højst 12 måneder, forudsat at en sådan beslutning er begrænset i tid og de positive virkninger i form af lavere omkostninger for slutkunder er større end de negative virkninger på markedet

Som angivet ovenfor er hovedreglen for kontrakter for balanceringskapacitet, at kontrakten ikke må indgås for mere end en dag før leveringen af balanceringskapaciteten. Energinet skal anmode Forsyningstilsynet om dispensation for denne regel, hvis Energinet skal etablere ugeaktioner. Anmodningen skal ifølge elmarkedsforordningen artikel 10, litra a-d indeholde følgende:

- a) den specifikke tidsperiode, som undtagelsen skal være gældende for
- b) det specifikke omfang af balanceringskapaciteten, som undtagelsen skal være gældende for
- c) en analyse af undtagelsens indvirkning på deltagelsen i balanceringsressourcerne, samt
- d) en begrundelse for undtagelsen, der demonstrerer, at en sådan undtagelse vil føre til lavere omkostninger for slutkunderne.

3. Ændring af metode samt ændring af vilkår og betingelser

Betingelser og vilkår fremgår af Energinets dokumenter "Prækvalifikation af anlæg og aggregerede porteføljer" og "Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser".

⁴ Godkendelse af anmeldte vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester og balanceansvarlige aktører af den 18. december 2019, sagsnr.: 18/13107

Det er alene "Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser" som er en del af denne metodeanmeldelse, da Energinet ikke ændrer i kravene til de tekniske specifikationer.

I dokumentet "Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser" er der lavet de relevante ændringer som Energinet ønsker at foretage. Energinet fremsender to versioner af dokumentet "Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser". Et dokument (bilag 1), hvor der er lavet ændringer markeret ved ændrings markeringer, så det nemt og overskueligt at se hvad Energinet præcis ønsker at ændre. Og et dokument, hvor ændringer er indført (bilag 2).

Metodeændringen består i, at månedsauktionen ændres til en ugesauktion.

Derudover indføres der i tilfælde af, at der kun indkommer bud fra én aktør og afregningen dermed ender i 'reguleret pris'/'cost plus' - kan trække sit bud fra auktionen. Energinet skal have besked herom umiddelbart efter afslutningen af auktionen.

I tilfælde af, at der ikke indkommer tilstrækkeligt med bud til en ugeauktion eller at aktøren har trukket sit bud, vil restmængden af aFRR blive tilvejebragt ved afhjælpende tiltag.

4. Vurdering af Metoden bag ændring af vilkår og betingelser

4.1 Begrundelse for valget af metode

Energinets indkøb af aFRR-kapacitet indkøbes i dag via månedlige auktioner for en måned ad gangen.

Energinet har siden december 2021 ikke kunne etablere den nødvendige konkurrence for indkøb af aFRR i DK1. Energinet iværksatte tiltag under hensyn til at skabe de bedste betingelser for en markedsbaseret tilvejebringelse af aFRR i DK1 i 1. og 2. kvartal 2022 under hensyn til de udfordringer, den nuværende situation med usædvanligt høje priser på elmarkedet, har vist sig at give ved udbuddet af aFRR på månedsbasis i DK1. Energinet antog fejlagtigt, at tiltagene ud fra et kortvarigt sigte kunne genetablere markedet af aFRR i DK1.

Energinet ændrer udbudsprocesserne således, at der indføres ugentlige aktioner. Der er mulighed for ved de ugentlige auktioner – at aktøren kan trække sit bud fra auktionen, hvis der kun indkommer bud fra én aktør, og afregningen dermed vil skulle ske i medfør af metoderne for reguleret pris og for Cost Plus.

Når der laves ugeauktioner, ønsker Energinet samtidigt også at kunne overgå til at lave afregning på ugeniveau, sådan at når leveringen af aFRR har fundet sted, så sikres det hurtigst muligt, at aktørerne modtager deres betaling. Dette sikrer, at aktørerne ikke har for store summer af likviditet ude i længere perioder.

Energinets indkøb af aFRR overgår på sigt til et dagsmarked. Energinet ønsker at dette sker senest når PICASSO går live. Det følger af artikel 21 i Kommissionens Forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL), at Energinet i samarbejde med relevante TSO'er skal udarbejde et markedsdesign for indkøb af aFRR energiaktiveeringsmarkedet, herunder udforme rammen for gennemførelsen af en europæisk platform for udveksling af balanceringsenergi fra frekvensgenoprettelsesreserver med automatisk aktivering (et europæisk energimarked – kaldet PICASSO). Dette er planlagt i trin,

hvor der indledningsvist etableres et fælles nordisk marked og herefter tilsluttes Norden som helhed til det europæiske aFRR marked.

Følgende fremgår af elmarkedsforordningen artikel 6, stk. 9, 2. pkt.: *”Kontrakter for balanceringskapacitet må ikke indgås mere end én dag før leveringen af balanceringskapaciteten, og kontraktperioden må højst være én dag, medmindre og i det omfang den regulerende myndighed har godkendt den tidligere kontrahering eller længere kontraktperioder for at sikre forsyningsikkerheden eller forbedre den økonomiske effektivitet”.*

Elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, 3. pkt., fastsætter dertil, at mindst 40 pct. af kontrakterne for balanceringskapacitet, der angår standardiserede balanceringsprodukter og mindst 30 pct. af kontrakterne for alle produkter til balanceringskapacitet, hver især skal indgås for højst én dag før leveringen af kapaciteten, og at kontraktperioden højst må være én dag.

Udtrykket ”standardiserede balanceringsprodukter” beror på, at alle TSO’er i EU, herunder Energinet, efter artikel 25 i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL) har udarbejdet et forslag til en metode for standardprodukter for typer af balanceringskapacitet, der typisk er eller kan udveksles grænseoverskridende: Frekvensoprettelsesreserver og erstatningsreserver.

Forsyningstilsynet skal vurdere, om der er grundlag for, at Forsyningstilsynet kan meddele en dispensation fra elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9, hvorefter balanceringskapacitet som udgangspunkt skal købes på kontrakter af mere end en dags varighed.

5. Anmodning om undtagelse efter elmarkedsforordningens artikel 6, stk. 9

Som angivet ovenfor er hovedreglen for kontrakter for balanceringskapacitet, at kontrakten ikke må indgås for mere end en dag før leveringen af balanceringskapaciteten. Energinet ønsker at indføre uge auktioner, og skal således anmode Forsyningstilsynet om dispensation for denne regel, hvorfor Energinet kan oplyse følgende:

5.1.1 Den specifikke tidsperiode, som undtagelsen skal være gældende for

Danmark (DK1 og DK2) forventes at være tilsluttet PICASSO-plattformen senest Q2-2024, og vil i den forbindelse gerne overgå til et dagsmarked, selvom det ikke er et krav for PICASSO. Hvorfor nærværende ændring af metode for aFRR markedet i DK1 og anmodning om undtagelse alene skal gælde indtil Danmark overgår til dagsmarkedet, som en del af PICASSO-plattformen.

5.1.2 Det specifikke omfang af balanceringskapaciteten, som undtagelsen skal være gældende for

Undtagelsen skal være gældende i perioden frem til PICASSO-plattformen går live, ved de ugentlige auktioner – har aktøren mulighed trække sit bud fra auktionen, hvis der kun indkommer bud fra én aktør, og afregningen dermed vil skulle ske i medfør af metoderne for reguleret pris og for Cost Plus.

5.1.3 En analyse af undtagelsens indvirkning på deltagelsen i balanceringsressourcerne

Hovedbegrundelsen for at overgå fra månedsauktion til ugeauktion er, at dette vil gøre det nemmere for potentielle aktører til at kunne komme med et estimat på deres pris for perioden, idet priserne på day-ahead markedet er meget omskiftelige. Samtidig kan potentielle aktører reducere deres risiko ved manglende leverancer og også nemmere planlægge deres drift,

når de skal gøre det for en kortere periode. Undtagelsen er derfor med til at sikre, at indkøbet af aFRR-kapaciteten vil ske på markedsbaserede vilkår, og dette vil kun blive styrket.

Overgangen fra månedsauktionen til ugeauktionen ændrer ikke på at markedsdesignet for aFRR stadigvæk er ikke-diskriminerende, idet der ikke favoriseres eller diskrimineres mellem forskellige leverandører, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav mv., der kræves for at kunne stille aFRR-kapacitet til rådighed.

5.1.4 En begrundelse for undtagelsen, der demonstrerer, at en sådan undtagelse vil føre til lavere omkostninger for slutkunderne.

Det er Energinets vurdering, at ved at ændre kontraktlængden til uge niveau så vil risikoen for aktørerne mindskes og planlægningen gøres nemmere for aktørerne, dette er til gavn for konkurrencen. Den øgede konkurrence, skal være med til at sikre de lavest mulige omkostninger for slutkunderne.

Denne ændring er således medvirkende til at give Energinet bedre mulighed for at indkøbe aFRR på markedsvilkår, hvilket kun vil være en fordel, da markedsvilkårene er med til at sikre, at aktørerne finder det relevant at levere aFRR i DK1, samt være med til at Energinet og dermed de danske elforbrugere ikke kommer til at betale ekstra for at kunne opretholde forsyningssikkerheden.

6. Vurdering af vilkår og betingelser efter EBGL artikel 18, stk. 4, litra a

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 4, litra a, at vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester skal være rimelige og begrundede.

Energinets begrundelse for at ændre metoden er begrundet i dels hensynet til Energinets forpligtelse til at sikre et stabilt og en sikker drift af det danske elsystem og dels hensynet til at skabe de bedste betingelser for en markedsbaseret tilvejebringelse af aFRR i DK1 under hensyn til udfordringerne i den nuværende situation i elmarkedet. Energinet ændrer metoden med henblik på, at flere virksomheder tilbyder den efterspurgte ydelse.

Energinet ændrer således metoden for at skabe de bedste betingelser for et markedsbaseret indkøb og dermed tilskynde flere virksomheder til at tilbyde den efterspurgte ydelse.

Det er således Energinets vurdering, at metoden opfylder EBGLs krav om, at vilkår skal være rimelige og begrundede.

7. Vurdering af metoden efter elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16

Det følger af elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 16, at Energinet skal anvende gennemsigtige, ikke-diskriminerende, markedsbaserede metoder ved anskaffelse af den energi, der er nødvendig for udførelsen af Energinets hverv.

Markedsbaseret

Energinets metodeanmeldelse vil være markedsbaseret i kraft af åbne udbud af systemydelserne.

Indkøbet af aFRR finder anvendelse overfor danske aktører i DK1, og metoden indskrives i Energinets dokument Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark ". Den anmeldte metode vil således være omfattet af udbudsbetingelserne mv., som vil være gældende

over for alle potentielle tilbudsgivere ved de pågældende udbud. Tilbudsbetingelserne favoriserer ikke én eller flere så længe tilbudsgiverne er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v., der kræves for at kunne levere ydelserne.

Ikke-diskrimination

Den anmeldte ugesindkøbsmetode for indkøb af aFRR i DK1 fastlægger en metode, der er gældende for alle potentielle bydere ved det pågældende udbud.

Energinets udbudsbetingelser inkl. nærværende metode for aFRR er ikke-diskriminerede, idet udbudsbetingelserne ikke favoriserer eller diskriminerer mellem forskellige leverandører, så længe disse er i stand til at opfylde de tekniske krav m.v. der kræves.

Gennemsigtige

Energinet har været åben omkring udviklingen af metoden i form af offentlig høring. Derudover beskriver ugesindkøbsmetoden samt "Udbudsbetingelser for systemydelser til levering i Danmark" gennemsigtigt de nødvendige regler og krav for et ugesmarked af aFRR i DK1.

8. Inddragelse af aktører

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3, litra a skal Energinet koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af disse vilkår og betingelser. Det er Energinets opfattelse, at de forslåede vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester ikke berører relationerne med de øvrige TSO'er, idet udvekslingen af balancerings tjenester over landegrænser tilrettelægges som TSO-TSO transaktioner, hvor nærværende vilkår og betingelser drejer sig om, hvordan de forskellige balancerings tjenester når frem til TSO'en. Energinet har ikke drøftet nærværende forslag med DSO'er, da levering af systemydelser p.t. alene finder sted af hensyn til et behov, som er fastlagt af TSO'en.

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3, litra b, at Energinet i forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester skal overholde rammerne for etablering af europæiske platforme for udveksling af balancerings energi i henhold til artikler 19, 20, 21 og 22. Denne ændring til aFRR finder alene anvendelse indtil implementeringen af de europæiske platforme har fundet endelig sted.

Endeligt følger det af EBGL artikel 18, stk. 3, litra c, at Energinet skal inddrage andre DSO'er og andre interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslaget og tage højde for deres synspunkter, uden at dette berører den offentlige høring i henhold til artikel 10. Som nævnt har Energinet ikke drøftet nærværende forslag med DSO'er, da levering af systemydelser p.t. alene finder sted af hensyn til et behov, som er fastlagt af TSO'en. Energinet lægger stor vægt på at inddrage aktører i udarbejdelsen af nye metoder, og metoden om aFRR markedet er udarbejdet i dialog med de eksisterende aktører som er på aFRR markedet.

Det følger af EBGL artikel 10, stk. 1 og 5, at forslagene til nærværende vilkår og betingelser skal underkastes offentlig høring i hver enkelt berørte medlemsstat i en periode på mindst en måned.

Energinet fremsendte den 17. december 2021 brev med angivelse af tiltag, der skal styrke konkurrencen på markedet i 1. kvartal 2022. Energinet anmodede Forsyningstilsynet om en tilbagemelding, om de beskrevne tiltag forudsætter yderligere regulatorisk godkendelse fra Forsyningstilsynet inden de sættes i værk.

Forsyningstilsynet fremsendte den 20. december 2021 en tilbagemelding, hvori Forsyningstilsynet angav, at de finder, at Energinets tiltag i relation til aFRR auktioner i DK1 i Q1 imødekommer kravene i elforsyningslovens §27 a, stk. 2, og systemansvarsbekendtgørelsens § 31, stk. 3, til at tilrettelægge og om nødvendigt ændre rammerne og/eller de fastsatte krav for anskaffelse af en ydelse med henblik på at flest mulige virksomheder kan deltage i markedet, og at de ligger inden for de gældende regulatoriske rammer for Energinets indkøb af aFRR i DK1. Forsyningstilsynet konstaterede også, at tiltagene er af kortere varighed.

I Energinets brev af 18. marts 2022 anmodes om Forsyningstilsynets tilbagemelding vedrørende fortsat anvendelse af tiltag, der skal styrke konkurrencen på markedet i 2. kvartal.

I Forsyningstilsynets brev af 22. marts 2022 svarede Forsyningstilsynet bl.a., at Forsyningstilsynet skal indskærpe, at mere omfattende ændringer eller ændringer af længere varighed skal anmeldes til Forsyningstilsynet til godkendelse, jf. elforsyningslovens § 73 a, stk. 1, og/eller efter elmarkedsforordningen eller netværksregler eller retningslinjer, som EU-Kommissionen har udstedt i medfør af denne forordning, før sådanne ændringer kan tages i anvendelse. Forsyningstilsynet angiver videre, at de nævnte tiltag ikke kunne forlænges ud over 2. kvartal 2022 uden en egentlig regulatorisk behandling og godkendelse.

Det fremgår videre af brevet, at Forsyningstilsynet skal anmode Energinet om snarest muligt efter en offentlig høring at anmelde eventuelle tiltag, der forventes nødvendige, indtil der måtte foreligge en godkendelse af de ændrede udbudsvilkår, som Energinet efter det oplyste forventer at anmelde til Forsyningstilsynets godkendelse den 30. juni 2022.

Energinet har anvendt metoden med uges auktioner siden 1. kvartal 2022 og aktørerne kender på denne baggrund allerede vilkår og betingelserne for uges markedet samt indholdet af metoden.

Energinet har haft metoden i høring i perioden [dag, måned, år] – [dag, måned, år]. Materialet blev sendt i høring til [dag, måned, år].

Der er indkommet [antal] høringssvar. De indkomne høringssvar og Energinets bemærkninger hertil fremgår af vedhæftede høringsnotat.

- Håndtering af markedet/høring
- Hvordan er markedet blevet inddraget? Er der særlige krav til inddragelse?
- Hvad er reaktionen fra markedet? Negativ/positiv?
- Energinets vurdering af nødvendigheden af/formålet med metoden set i forhold til markedets reaktioner.
- Har det evt. ført til justeringer i metoden, og hvorfor/hvorfor ikke?

9. Tidsplan

Energinet vil tage metoden i kraft snarest muligt under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse, og efter at Energinet har orienteret markedet om, at den nye metode vil finde anvendelse.