



28. marts 2023

Journalnummer: 22/02188

EBTH

Afgørelse om ændring af vilkår og betingelser for køb af mFRR kapacitet

RESUMÉ

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om Energinet Systemansvar A/S' (herefter Energinet) ændringer til nationale vilkår og betingelser vedrørende indkøb af manuelle frekvensgenoprettelsesreserver (mFRR) i Vestdanmark (DK1) og Østdanmark (DK2), kan godkendes.

Hensigten med Energinets forslag til ændringer er at tilpasse det nationale mFRR kapacitetsmarked i DK1 og DK2 til de vilkår og betingelser, der vil være i det fremtidige nordiske fællesmarked for udveksling af balanceringsenergi. Energinets forslag til ændringer indebærer blandt andet, at fristen for afgivelsen af bud ændres til kl. 7:30 (D-1), samt at der indføres mulighed for at reservere transmissionskapacitet på op til 10 pct. mellem DK1 og DK2 i forhold til udveksling af mFRR-kapacitet.

Forsyningstilsynet vil vurdere Energinets ændringsforslag ud fra reglerne i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL). Forsyningstilsynet skal på den baggrund vurdere, om Energinet ved udarbejdelse af vilkårene og betingelserne har foretaget den lovlige koordination blandt andet med de øvrige nordiske TSO'er, samt om Energinet har inddraget andre interesserede parter. Desuden skal Forsyningstilsynet vurdere, om Energinets forslag til ændringer er rimelige og begrundede samt påse, at ændringerne er i overensstemmelse med formålet med EBGL, samt at de bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Forsyningstilsynet bemærker indledningsvist, at Forsyningstilsynet tidligere har godkendt vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester samt vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter. Nærværende afgørelse vedrører alene Energinets ændring af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet i DK1 og DK2.

Forsyningstilsynet finder, at Energinet har foretaget den lovlige koordination med de berørte TSO'er, samt at Energinet har hørt andre interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslaget. Forsyningstilsynet finder endvidere, at ændringerne er rimelige og begrundede, herunder bl.a. fordi de ikke går videre, end hvad der forventes at skulle gælde af vilkår og betingelser for det fremtidige fælles nordiske kapacitetsmarked.

Forsyningstilsynet finder desuden, at ændringer til nationale vilkår og betingelser for indkøb af mFRR-kapacitet sikrer markedsintegration, effektiv konkurrence og et velfungerende marked. Forsyningstilsynet lægger i vurderingen vægt på, at ændringerne i meto-

Digital Post til os:
Send via virksomhederne.dk
Send via borgerne.dk

den sikrer en bedre integration mellem markederne i DK1 og DK2, at udbudsbetingelserne er gældende over for alle markedsaktører, som er blevet hørt om metodeændringer, og at markedsaktører gennem ændringerne bliver forberedt på at kunne deltage i det nordiske marked for mFRR,

Forsyningstilsynet vurderer endvidere, at ændringerne i vilkår og betingelser for indkøb af mFRR-kapacitet er i overensstemmelse med ACER's afgørelse nr. 22/2020.

Forsyningstilsynet vurderer således samlet, at ændringerne til de nationale vilkår og betingelser for indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2 er i overensstemmelse med EBGL.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender den anmeldte metodeændring af 29. september 2022 fra Energinet Systemansvar A/S, CVR-nr. 39314959, om ændring af nationale vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører og leverandører af balancerings tjenester.

Forsyningstilsynets afgørelse er truffet i medfør af artikel 18, jf. artikel 5, stk. 4, litra c, i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL).

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

I denne sag skal Forsyningstilsynet vurdere, om Energinets anmeldte metodeændringer af 29. september 2022 til nationale vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører og leverandører af balancerings tjenester kan godkendes.

Formålet med Energinets ændringer af vilkår og betingelser er, at DK1 og DK2 i Q4 2023 kan tilslutte sig det fælles nordiske mFRR-energiaktiveringsmarked.

Ændringerne indebærer ændringer i udbudsbetingelser for at harmonisere vilkår og betingelser for handel med balancekapacitet med de øvrige nordiske lande, som forventes at blive en del af Nordic Balancing Model. Ændringerne medfører blandt andet harmonisering af fristen for budafgivelse samt ændring i reservation af kapacitet mellem budområder i Norden.

SAGENS FORLØB

Energinet anmeldte den 29. september 2022 metodeændringer i forhold til nationale vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører og leverandører af balancerings tjenester til Forsyningstilsynets godkendelse.

Energinet har forud for anmeldelsen til Forsyningstilsynet inddraget markedsaktører og andre interessenter i form af en høring over ændringerne i betingelser og vilkår for indkøb af mFRR. Høringen blev gennemført fra den 1. juli 2022 til den 22. august 2022, og i den forbindelse blev der afgivet tre høringssvar fra markedsaktørerne. Energinets høring over forslag til metodeændringen førte til, at Energinet foretog én ændring, som

vedrørte aktivering af bud i det kommende nordiske mFRR marked, som fremgår af den anmeldte metode.

Energinet modtog endvidere kommentarer vedrørende fristen for handel med kapacitet og udveksling af kapacitet. Energinet oplyser, at Energinets forslag til ændring af fristen for handel med kapacitet og udveksling er fastsat på fælles nordisk niveau, og at ændringen af fristen derfor er en forudsætning for anvendelse af den fælles nordiske optimeringsplatform, Fifty Nordic MMS. Derudover vil ændringerne i metoden umiddelbart forberede de danske markedsaktører på overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked, som forventes implementeret i Q4 2023.

Ifølge Energinet følger udveksling af kapacitet mellem DK1 og DK2 ACER's afgørelse nr. 22/2020 af 5. august 2020, som fastsætter rammerne for udveksling af kapacitet mellem budområder. Afgørelsen gælder samtlige budområder inden for den Nordiske CCR. Det er derfor Energinets vurdering, at udvekslingen af kapacitet vil ske efter allerede godkendte metoder herfor.

BAGGRUND

Energinet er blandt andet ansvarlig for, at der er balance mellem produktion og forbrug i det danske el-system i alle døgnets timer. Energinet har ligeledes ansvaret for den danske elforsyningsikkerhed. Som systemoperatør (SO) har Energinet behov for en række særlige produkter, kaldet systemydelse. Energinet køber derfor systemydelse for at sikre sig adgang til de ressourcer, som er nødvendige for at sikre en stabil og sikker drift af el-systemet.

Energinet indkøber flere forskellige typer reserver og systemydelse, hvoraf manuel frequency restoration reserve (mFRR) er ét af disse produkter. Der sondres mellem indkøb af kapacitet og energi, hvor kapacitet er indkøb af rådighed over et anlæg i en periode, mens betaling for energien er for den faktiske energileverance leveret af anlægget. Energinet indkøber reserver (kapacitet og energi) for at sikre, at der er ressourcer til at opretholde balancen i el-systemet. Kapaciteten sikrer rådigheden, mens reserveenergien er selve aktiveringen af reserven.

Energinet arbejder på at etablere et nyt fælles nordisk mFRR kapacitetsmarked i regi af Nordic Balancing Model (NBM) sammen med de øvrige nordiske TSO'er. Energinet oplyser i anmeldelsen, at det nordiske mFRR kapacitetsmarked er planlagt til at blive idriftsat i Q4 2023. Energinet har den 29. september 2022 i samarbejde med de øvrige nordiske TSO'er anmeldt metoden for overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked til Forsyningstilsynets godkendelse.

Energinet ønsker med den anmeldte metodeændring at tilpasse det nationale mFRR kapacitetsmarked i DK1 og DK2 til de vilkår og betingelser, der vil være i det fremtidige nordiske fælles kapacitetsmarked. Det er forventningen, at der med nærværende metodeanmeldelse er foretaget de nødvendige ændringer af mFRR kapacitetsmarkedet inden overgangen til det fælles nordiske marked.

Energinet oplyser, at ændringerne beskrevet i metodeanmeldelsen vil medføre, at markedsaktørerne er klagjort både IT- og markeds-mæssigt til overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked, herunder overgangen til den nordiske markedsplatform,

Fifty Nordic MMS. Energinet oplyser endvidere, at der dermed kun vil være tale om meget små ændringer, hvis nogen, for de danske markedsaktører ved overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked.

Energinet planlægger, at de ændrede vilkår og betingelser skal træde i kraft ved overgangen til den nordiske markedsplatform, Fifty Nordic MMS. Overgangen til Fifty Nordic MMS er planlagt til maj/juni 2023. Aktørernes budgivning skal herefter ske gennem Fifty Nordic MMS.

Energinet anfører, at de vil etablere ét fælles timebaseret marked for DK1 og DK2, hvor der kan udveksles op til 10 pct. af den tilgængelige kapacitet. Dette forudsætter reservation af transmissionskapacitet på forbindelsen mellem DK1 og DK2 (den elektriske Storebæltsforbindelse). Reservationen af transmissionskapacitet vil ske med baggrund i ACER's afgørelse nr. 22/2020 on Nordic CCR Market-based allocation process methodology af 5. august 2020. Hvis behovet for mFRR kapacitet ikke kan opfyldes inden for de 10 pct., kan procentsatsen forøges op til 20 pct., jf. ACER's afgørelse nr. 22/2020.

Den anmeldte metode gælder for dagsauktionen, hvor der afholdes auktion én gang dagligt for hver time i det kommende døgn.

I DK1 udbydes hele kapacitetsbehovet på dagsauktioner, mens der i DK2 anvendes både dagsauktioner og månedsauktioner. Der henvises til Forsyningstilsynets afgørelse af 22. december 2020, hvori der dispenseres for månedsindkøbet i DK2 efter Kommissionens forordning (EU) 2019/943 (el-markedsforordningen).

ÆNDRINGER AF VILKÅR OG BETINGELSER FOR INDKØB AF MFRR

Ændringerne til det markedsbaserede indkøb af mFRR i DK1 og DK2, der er omfattet af nærværende metodeanmeldelse, omhandler følgende punkter i dokumentet "Systemydelser til levering i Danmark - Udbudsbetingelser".

- Aktørernes budgivning
 - Frister for handel med mFRR kapacitet (tidspunkt for budindmeldelse – Gate Closure Time 'GCT')
 - Udformning af bud
 - Budstørrelse
 - Budpris
 - Deling af bud
 - Budstruktur (mulighed for at koble bud)
- Udveksling af kapacitet
- Principper for bududvælgelse
- Tilbage melding til aktøren
- Aktørens forpligtelser
- Ekstra indkøb af manuelle reserver

Anmeldelsen af ændringer i metoden vedrører alene udbudsbetingelserne "Systemydelser til levering i Danmark – Udbudsbetingelser", da Energinet ikke ændrer de tekniske specifikationer. I det følgende afsnit er ændringerne i udbudsbetingelserne beskrevet.

AKTØRERNES BUDGIVNING

Frister for handel med mFRR kapacitet

Energinet offentliggør det forventede reservebehov, angivet i MW, 7 dage før driftsdøgnet fra midnat (00:00 D-7). Energinet kan ændre reservebehovet frem til fristen for indmelding af bud (07:30 D-1).

Bud kan sendes ind i en periode fra 7 dage før driftsdøgnet fra midnat (00:00 D-7).

Bud skal indsende senest kl. 7:30 CET D-1. Dette er samme tidsfrist som i det nordiske aFRR kapacitetsmarked. Bud kan ændres eller trækkes tilbage frem til budfristens udløb (07:30 CET D-1). Efter dette tidspunkt kan bud ikke ændres eller trækkes tilbage.

I tilfælde af at der ikke er bud nok til at dække behovet i den enkelte budzone, kan Energinet beslutte at forlænge fristen for handel med mFRR kapacitet, eller genåbne auktionen. Forlænges fristen for handel med mFRR kapacitet skal bud indsendes, så de er modtaget i Fifty Nordic MMS senest kl. 8:00 dagen før driftsdøgnet. Genåbnes auktionen, vil dette ske kl. 8:15 dagen før driftsdøgnet med ny frist for indmelding af bud senest kl. 8:30 dagen før driftsdøgnet. I begge tilfælde vil Energinet melde dette ud til markedsaktørerne.

Frister for handel med mFRR kapacitet ændres for at harmonisere budindmeldingstidspunktet med de øvrige nordiske lande. Budindmeldingstidspunktet vil således være ens for alle de nordiske lande og er således det samme, som det vil være ved overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked. Ændringen af frister for handel med mFRR kapacitet til kl. 7:30 er nødvendig for at kunne anvende den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS.

Udformning af bud

Bud i mFRR kapacitetsmarkedet kan bestå af ét eller flere bud. Bud skal fortsat angives per budområde. Et bud skal have en minimumsvarighed på en time.

A. Budstørrelse

Bud skal mindst være på 1 MW og skal opfylde vilkårene for mFRR energibud. Maksimumbudstørrelsen er 999 MW for delelige bud. For udelelige bud er maksimumbudstørrelsen 50 MW. Aktøren skal angive, hvorvidt bud er delelige eller udelelige. Bud regnes altid for at være delelige, medmindre leverandøren angiver andet. Simple bud (se budstruktur nedenfor) kan markeres som udelelige. Udelelige bud skal enten accepteres fuldt ud eller afvises.

Den ændrede minimumbudstørrelse giver flere aktører mulighed for at komme ind på mFRR kapacitetsmarkedet. Angivelse af, om bud er delelige eller udelelige, giver aktørerne mulighed for selv at bestemme, om de vil indkøbe med en fast mængde, eller om størrelsen på indkøbet kan være variabel. Dette giver større frihed for aktørerne, og øger konkurrencemulighederne i markedet. Derudover er ændringen af minimumbudstørrelsen til 1 MW nødvendig for at kunne anvende den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS.

B. Budpris

Bud angives altid i hele MW og med én MW step. Prisen angives i EUR/MW/time med to decimaler.

Ændringen fra at kunne byde ind med DKK/MW/time til kun at kunne byde ind med EUR/MW/time sker for at harmonisere prisangivelsen med de øvrige nordiske lande.

Prisangivelsen vil således være ens for alle de nordiske lande og er således det samme, som det vil være ved overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked. Energinet anfører, at ændringen ligeledes er nødvendig for at kunne anvende den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS

C. Budstruktur

Aktører kan koble bud på forskellige måder i mFRR kapacitetsmarkedet. Muligheden for at koble bud er beskrevet nærmere i BSP – Implementation Guide – mFRR capacity market (Implementation guides – nordicbalancingmodel).

De forskellige budkoblinger der er tilladt, er følgende:

- i. Simple bud: Kombinationer af pris/volumen pr. time, der kan vælges uafhængigt af hinanden.
- ii. Blokbud: Bud med samme volumen, retning og pris, der er gældende i et antal på hinanden følgende timer. Dette betyder, at alle timer enten skal accepteres eller afvises samlet. Blokbud kan være delelige, men samme volumen skal vælges for alle timer ved accept.
- iii. Gensidigt eksklusive budgrupper: Bud for samme time i samme retning kan angives i en eksklusiv budgruppe, så der kun kan vælges ét bud per time fra denne gruppe.
- iv. Eksklusive budgrupper på tværs af markeder: Kapacitetsbud mellem markeder kan kobles, således at hvis buddet accepteres på det ene kapacitetsmarked, vil buddet automatisk blive fjernet fra det andet kapacitetsmarked, og kan således ikke vælges dér i samme time. Der skal angives bud på hvert marked, og der er særskilt prissætning på kapacitetsmarkederne. Markederne cleares i en bestemt clearingrækkefølge (aFRR kapacitetsmarkedet cleares før mFRR kapacitetsmarkedet).

Der er begrænsninger på kombinationen af budtyper. Følgende bud kan ikke kombineres:

- Blokbud og gensidigt eksklusive budgrupper
- Blokbud og eksklusive budgrupper på tværs af markeder

Kobling af bud giver aktørerne bedre mulighed for at sammensætte bud på en sådan måde, at det passer til det anlæg, der leveres fra.

Muligheden for blokbud vil give aktørerne en leverancemulighed, der er jævn over en længere periode. Dette kan især være attraktivt for anlæg, hvis primære formål er at byde ind på kapacitetsmarkedet.

Gensidigt eksklusive budgrupper giver aktører muligheden for at melde en række bud ind, hvori kun ét bud kan vælges. Dette er attraktivt for anlæg, hvor prisen er

afhængig af volumen. Det er i disse tilfælde muligt at byde ind med forskellige priser for forskellige volumener og dermed kun blive købt ind med ét af de angivne bud.

Eksklusive budgrupper på tværs af markeder giver aktører i DK2 muligheden for at byde ind på flere markeder på samme tid. Aktører behøver dermed ikke på forhånd vælge, om kapaciteten skal afsættes i aFRR markedet eller mFRR markedet. Pris-sætningen af de to produkter er forskellig, og der bydes således ind på hhv. aFRR markedet og mFRR markedet med samme kapacitet, men med forskellige priser. Da Gate Closure Time (GCT) er ens i de to markeder er dette især attraktivt for aktører, der kan levere i begge markeder, så de derved ikke på forhånd behøver beslutte, hvilket marked de vil byde ind i.

Energinet anfører, at muligheden for at koble bud giver bedre planlægningsmuligheder for aktørerne, hvilket bør føre til lavere omkostninger. De forskellige budgrupper er alle udarbejdet ud fra et ønske fra aktørerne, og dermed udarbejdet i samarbejde med disse. For at kunne anvende muligheden for kobling af bud, er det nødvendigt at anvende den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS.

UDVEKSLING AF KAPACITET

Energinet henviser til ACER's afgørelse nr. 22/2020 vedrørende Nordic CCR Market-based allocation process methodology af 5. august 2020. Afgørelsen fastsætter reglerne for reservation af kapacitet mellem budområder i Norden, hvilket i dette tilfælde er mellem DK1 og DK2, og denne overførselsforbindelse er med i Nordic CCR.

Der kan, jf. ACER's afgørelse nr. 22/2020, udveksles op til 10 pct. af den tilgængelige kapacitet mellem DK1 og DK2. I tilfælde af, at der ikke er bud nok til at dække behovet i henholdsvis DK1 eller DK2 kan størrelsen på kapacitetsudvekslingen mellem DK1 og DK2 hæves fra 10 pct. til maksimalt 20 pct.

Energinet anfører, at overgangen til Fifty Nordic MMS er en nødvendighed for at kunne foretage udvekslingen af kapacitet. Dette skyldes, at vurderingen af, hvor stor en andel af kapaciteten der kan reserveres på den elektriske Storebæltsforbindelse, og efterfølgende hvilke bud der skal udvælges i henholdsvis DK1 og DK2, sker på baggrund af optimeringsalgoritmen i Fifty Nordic MMS, jf. EBGL, artikel 41. Det er ikke muligt at udvikle tilsvarende optimeringsalgoritme til det eksisterende IT-system.

PRINCIPPER FOR BUDUDVÆLGELSE

Energinet oplyser, at bududvælgelsen vil ske på den nordiske platform Fifty Nordic MMS, der optimerer udvælgelsen af mFRR buddene i DK1 og DK2 under hensyntagen til den tilgængelige kapacitet mellem DK1 og DK2 tildelt til udveksling af balanceringsreserver.

Den daglige timebaserede auktion for henholdsvis DK1 og DK2 vil dermed fremadrettet blive gennemført som én fælles auktion, hvor bududvælgelsen sker ved hjælp af optimeringsalgoritmen, der søger at dække efterspørgslen i hver budzone (DK1 og DK2) ved at minimere de samlede leveringsomkostninger. Bud kan således springes over, hvis de samlede leveringsomkostninger herved minimeres. Der er ingen fastsat grænse for størrelsen på bud, der kan springes over. Dette afhænger af den samlede optimering og foretages af optimeringsalgoritmen.

De relevante inputs til optimeringsalgoritmen er:

- mFRR behovet i hhv. DK1 og DK2 budzone i hver time, og
- Indsendte bud i hhv. DK1 og DK2, sorteret efter pris.

Algoritmen vil optimere markedet ved at minimere de samlede leveringsomkostninger ud fra følgende:

$$\sum_d \sum_t \sum_i (budpris_i \times budvolumen_i \times bududvælgelse_i)_{td}$$

Hvor:

- t angiver timen;
- d angiver retningen;
- Budpris_i angiver mFRR budprisen for mFRR bud i;
- Budvolumen_i angiver budstørrelsen for mFRR bud i;
- Bududvælgelse_i angiver en dummy variabel, der beskriver, om mFRR budet er accepteret eller ej (antager værdien 0 eller 1).
- Output fra optimeringsalgoritmen er:
 - Accepterede mFRR kapacitetsbud for hhv. DK1 og DK2, og
 - Størrelsen på kapacitetsudvekslingen mellem DK1 og DK2.

Reservebehovet for ét budområde kan dækkes fra et andet budområde, givet at der er tilgængelig overføringskapacitet mellem budområderne. Den markedsbaserede tildelingsproces understøttes af dynamiske reservationer mellem budområderne, sådan at der timevis kun reserveres kapacitet, hvis gevinsten for reservemarkedet ved at udveksle mFRR kapacitet mellem DK1 og DK2 overstiger omkostning for day-ahead markedet ved den tilsvarende reducerede kapacitet.

Energinet anfører, at udvælgelsen sker i overensstemmelse med EBGL artikel 58, jf. ACER's afgørelse nr. 22/2020 vedrørende markedsbaseret allokering.

Bududvælgelsen sker på samme måde, som er godkendt for det nordiske aFRR kapacitetsmarked. Algoritmen, der udvælger bud, er således den samme for det nationale mFRR kapacitetsmarked, som den vil være for det nordiske mFRR kapacitetsmarked. Dette er en nødvendighed for at kunne anvende Fifty Nordic MMS.

Prisfastsættelse

Energinet oplyser, at mFRR kapaciteten afregnes til en marginalpris (pay-as-cleared) i hver time for hver budzone bestemt af den højeste accepterede budpris. Der fastsættes dermed én marginalpris for DK1 og én marginalpris for DK2 for hver time. Hvis der ikke er en flaskehals mellem DK1 og DK2, er marginalprisen i de to områder ens. Det kan forekomme, at bud med en budpris under marginalprisen ikke kan accepteres, hvis accepten af dette bud vil øge de samlede omkostninger. Dette gøres for at sikre, at de samlede omkostninger minimeres.

Blokbud kan normalt ikke sætte prisen, men kan medføre, at der fastsættes en højere pris for én eller flere timer, således at buddet er rentabelt i sin helhed. Den samlede betaling af markedsprisen for hele blokken skal være lig med eller større end det beløb, der ville være blevet betalt for den accepterede volumen til budprisen. I tilfælde af at der kun er modtaget bud fra én aktør, overgår prissætningen til reguleret pris.

Energinet anfører, at prisfastsættelsen ændres for at harmonisere denne med de øvrige nordiske lande. Prisfastsættelsen vil således være ens for alle de nordiske lande, og er således det samme, som den vil være ved overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked. Indkøbet vil fortsat ske på den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS. Ændringen af prisfastsættelsen er ligeledes nødvendigt for at kunne anvende den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS.

TILBAGEMELDING TIL AKTØREN

Energinet oplyser, at resultatet af auktionen publiceres inden kl. 08:10 CET D-1. Resultatet publiceres i Fifty Nordic MMS, NUCS, ETP og via ECP kommunikationen direkte til aktørerne.

Tilbage meldingen til aktørerne ændres for at harmonisere denne med de øvrige nordiske lande. Tilbage meldingen til aktørerne vil således være ens for alle de nordiske lande og er således det samme, som det vil være ved overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked. Ændringen for tilbage melding til aktørerne er nødvendig for at kunne anvende den fælles nordiske platform, Fifty Nordic MMS.

AKTØRENS FORPLIGTELSE

Aktøren skal sikre, at de mængder, der er købt i mFRR kapacitetsmarkedet, er til rådighed i energiaktiveringsmarkedet. Aktøren skal derfor også sikre sig, at bud, der er meldt ind i mFRR kapacitetsmarkedet overholder kravene for standard-produkter i Nordic mFRR Energiaktiveringsmarkedet (mFRR EAM).

Aktørens forpligtelser ændres for at harmonisere denne med de øvrige nordiske lande. Aktørens forpligtelser vil således være ens for alle de nordiske lande, og er således det samme, som det vil være ved overgangen til det fælles nordiske mFRR kapacitetsmarked.

EKSTRA INDKØB AF MANUELLE RESERVER

Energinet oplyser, at de eksisterende vilkår og betingelser imødeser et vist samspil mellem DK1 og DK2 afhængig af flow på den elektriske Storebæltsforbindelse, jf. afsnit

1.7.1.4. i Udbudsbetingelserne "Ekstra indkøb af manuelle reserver i DK1". Der kan således afholdes en ekstra auktion om eftermiddagen i DK1, såfremt den elektriske Storebæltsforbindelse er fuldtlastet fra DK2 til DK1, og Energinet vurderer et behov for dette.

Energinet vil fortsat benytte muligheden for at foretage ekstra indkøb af manuelle reserver. Ændringen foretages således, at det ikke blot er i DK1, at denne mulighed foreligger, men også i DK2. Der kan således ligeledes afholdes en ekstra auktion om eftermiddagen i DK2. Det ekstra indkøb af manuelle reserver vil ske i tilfælde af, at Energinet har et behov for at købe flere reserver end dem, der er indkøbt om formiddagen.

Ekstra auktionen er tilsvarende den auktion, der køres om morgenen – dvs. denne auktion også foretages på Fifty Nordic MMS. Den ekstra auktion om eftermiddagen vil foregå uden reservation mellem budområder, og vil således være en ekstra auktion i den budzone, hvor Energinet vurderer, at der er behov for ekstra kapacitet.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet har som led i behandlingen af sagen vurderet, hvem der kan anses som sagens parter.

Forsyningstilsynet anser Energinets helejede datterselskab, Energinet Systemansvar A/S, CVR-nr. 39314959, som part i sagen i dansk forvaltningsretlig forstand.

Forsyningstilsynet lægger herved vægt på, at Forsyningstilsynets aktuelle og konkrete afgørelse fastsætter, hvad der er eller skal være ret for Energinet Systemansvar A/S, der som forretningsområde bl.a. har systemansvaret for det danske el-transmissionsnet.

Forsyningstilsynet korresponderer som led i tilsynets behandling af sagen med Energinet Selvstændig Offentlig Virksomhed, CVR-nr. 28980671, Myndighedsenheden, der har funktion som Energinets kontaktpunkt for kommunikation med andre myndigheder.

OFFENTLIG HØRING OVER ANMELDELSEN

Forsyningstilsynet har gennemført en offentlig høring over Energinets anmeldelse i perioden fra den 18. oktober 2022 til den 4. november 2022.

Forsyningstilsynet modtog ét høringssvar fra Dansk Fjernvarme. I høringssvaret opfordrer Dansk Fjernvarme Energinet til at beskrive i hvilket omfang, Energinet ønsker at udnytte muligheden for at reservere op til 20 pct. af kapaciteten på Storebæltsforbindelsen mellem DK1 og DK2. Derudover skriver Dansk Fjernvarme, at ændringen af fristen for afgivelsen af bud til kl. 7:30 (D-1) kan medføre, at markedsaktørerne byder ind med en højere pris, alt andet lige, da budene bliver afgivet på mere usikre prognoser.

RETSGRUNDLAG

KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) NR. 2017/2195 AF 23. NOVEMBER 2017 OM FASTSÆTTELSE AF RETNINGSLINJER FOR BALANCERING AF ELEKTRICITET (EBGL)

Forsyningstilsynet har kompetence til at godkende forslag til vilkår og betingelser for balancering, jf. artikel 5, stk. 4, litra c. EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, har følgende ordlyd:

4. Forslag til følgende vilkår og betingelser eller metoder samt ændringer heraf godkendes sag for sag af hver enkelt regulerende myndighed i hver af de berørte medlemsstater:
 - c) vilkår og betingelser for balancering, jf. artikel 18

Forsyningstilsynet skal ved sin godkendelse påse, at forslag til vilkår og betingelser er i overensstemmelse med formålet med EBGL og bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked, jf. artikel 5, stk. 1, og artikel 3.

Det følger af artikel 3, at EBGL bl.a. har til formål at øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder samt at integrere balancemarkederne og fremme mulighederne for at udveksle balanceringstjenester samt samtidig bidrage til driftssikkerhed.

EBGL artikel 5, stk. 1 har følgende ordlyd:

1. hver enkelt regulerende myndighed eller agenturet, alt efter hvad der er relevant, godkender de vilkår og betingelser eller metoder, som TSO'erne har udarbejdet, i henhold til stk. 2, 3 og 4. Inden agenturet eller de relevante regulerende myndigheder godkender vilkår og betingelser eller metoder, reviderer de om nødvendigt forslagene efter høring af de respektive TSO'er for at sikre, at de er i overensstemmelse med formålet med denne forordning og bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

EBGL artikel 3, stk. 1, litra a-d, har følgende ordlyd:

1. Denne forordning har til formål at:
 - a) fremme effektiv konkurrence, ikke-diskrimination og gennemsigtighed på balancemarkederne
 - b) øge effektiviteten af balancering og effektiviteten af europæiske og nationale balancemarkeder
 - c) integrere balancemarkederne, fremme mulighederne for at udveksle balanceringstjenester og samtidig bidrage til driftssikkerheden
 - d) bidrage til effektiv og langsigtet drift og udvikling af elektricitetstransmissionssystemer og elektricitetssektoren i Unionen samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.

Det følger af artikel 18, stk. 1, at det er TSO'en, der har ansvaret for at udforme forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balanceringstjenester samt vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter. Den ansvarlige TSO skal ved udformningen af de pågældende vilkår og betingelser bl.a. overholde rammerne for etablering af europæiske platforme for udveksling af balanceringsenergi og for processen til udligning af modsatrettede ubalancer samt inddrage interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslaget og tage højde for deres synspunkter, uden at dette berører den offentlige høring. Det følger af artikel 18, stk. 3. Vilkårene og betingelserne for leverandører af balanceringstjenester skal desuden fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balanceringstjenester, jf. artikel 18, stk. 4, litra a.

EBGL artikel 18, stk. 1, litra a-b, stk. 3, litra a-c, og stk. 4, litra a, har følgende ordlyd:

1. For alle balanceområder i en medlemsstat udformer TSO'erne i denne medlemsstat et forslag til:
 - a) vilkår og betingelser for leverandører af balanceringstjenester
 - b) vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter.

3. I forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester og balanceansvarlige parter skal alle TSO'er:

- a) koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af disse vilkår og betingelser
- b) overholde rammerne for etablering af europæiske platforme for udveksling af balancerings-energi og for processen til udligning af modsatrettede ubalancer i henhold til artikel 19, 20, 21 og 22
- c) 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.

4. Vilkårene og betingelserne for leverandører af balancerings-tjenester skal:

- a) fastlægge rimelige og begrundede krav til levering af balancerings-tjenester

Det følger af artikel 10, at den ansvarlige TSO skal høre de interesserede parter om udkast til forslag til vilkår og betingelser i en periode på mindst én måned.

ACER'S AFGØRELSE NR. 22/2020 AF 5. AUGUST 2020

ACER's afgørelse nr. 22/2020 af 5. august 2020 fastsætter rammerne for udveksling af kapacitet mellem budområder. Afgørelsen gælder samtlige budområder inden for den Nordiske CCR.

Metoden er udarbejdet i overensstemmelse med EBGL artikel 41 og er baseret på en sammenligning af den faktiske markedsværdi af kapacitet på tværs af zoner til udveksling af balanceringskapacitet og den forventede markedsværdi af kapacitet på tværs af zoner til udveksling af energi i overensstemmelse med EBGL artikel 39.

Metoden beskriver ligeledes algoritmeprincipperne for kapacitetsallokeringsfunktionen, som anvendes til bududvælgelse på tværs af budområder.

Der kan, jf. ACER's afgørelse nr. 22/2020, udveksles op til 10 pct. af den tilgængelige kapacitet mellem budzone. I tilfælde af, at der ikke er bud nok til at dække behovet i en budzone, kan størrelsen på kapacitetsudvekslingen hæves fra 10 pct. til maksimalt 20 pct. Størrelsen på kapacitetsudvekslingen udregnes time for time, og muligheden for at hæve kapacitetsudvekslingen til maksimalt 20 pct. gælder dermed også kun i de timer, hvor der ikke er bud nok til at dække behovet. Fastsættelse af størrelsen på kapacitetsreservationen sker gennem kapacitetsallokeringsfunktionen.

Det fremgår af Forsyningstilsynet afgørelse om afvisning af Energinets anmeldelse af metode om udveksling af kapacitet via den elektriske Storebæltsforbindelse af 22. december 2020, at ACER med afgørelse nr. 22/2020 efter EU-lovgivningen har truffet en afgørelse, der fastlægger muligheden for at udveksle reservekapacitet over budzonegrænserne i CCR Nordic. Det er Forsyningstilsynets vurdering, at den metode, som ACER godkendte den 5. august 2020, også finder anvendelse på mFRR-kapacitetsreservationer på budområdegrensen mellem DK1 og DK2, jf. det er den samme kapacitet på en overførselsforbindelse, der skal reserveres, uanset om der udveksles aFFR- eller mFRR-kapacitet.

ACER's afgørelser har umiddelbar retsvirkning og håndhæves af regulatorerne. Det indebærer, at det nordiske mFRR kapacitetsmarked med udveksling af kapacitetsreserver over budzone-grænser vil kunne igangsættes, såfremt markedet lever op til betingelserne i ACERs afgørelser.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne sag drejer sig om, hvorvidt Forsyningstilsynet kan godkende Energinets anmeldelse af 29. september 2022 vedrørende ændringer af udbudsbetingelserne for leverandører af balancerings-tjenester og balanceansvarlige aktører.

Forsyningstilsynet finder, at den anmeldte metodeændring er omfattet af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL) samt ACERs afgørelse nr. 22/2020 af 5. august 2020.

Forsyningstilsynet bemærker indledningsvist, at Forsyningstilsynet tidligere har godkendt vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester samt vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter. Nærværende afgørelse omhandler således alene Energinets forslag til ændring af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet.

Forsyningstilsynets afgørelse træffes med hjemmel i EBGL artikel 5, stk. 4, litra c og vurderes materielt med hjemmel i EBGL artikel 18 samt artikel 5, stk. 1 og artikel 3. I Forsyningstilsynets afgørelse har Forsyningstilsynet desuden foretaget en vurdering af, om Energinets forslag til ændring af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet er i overensstemmelse med ACERs afgørelse nr. 22/2020 af 5. august 2020.

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet har hørt de interesserede parter, herunder de relevante myndigheder, over udkast til forslag til ændring af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet i overensstemmelse med EBGL artikel 10.

Forsyningstilsynet vil i det følgende først redegøre for sin vurdering i henhold til artikel 18. Dernæst vil Forsyningstilsynet foretage en vurdering af, om Energinets forslag til ændringer lever op til kravene i artikel 5, stk. 1, samt at ændringerne ikke er til hinder for, at formålet med EBGL nås. Endelig vil Forsyningstilsynet foretage en vurdering af, om Energinets forslag til ændring af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet er i overensstemmelse med ACER's afgørelse nr. 22/2020.

VILKÅR OG BETINGELSER FOR BALANCERING JF. ARTIKEL 18

KOORDINATION MED BERØRTE TSO'ERE OG DSO'ERE

Det følger af EBGL artikel 18, stk. 3, litra a, at Energinet skal koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester og balanceansvarlige parter. Forsyningstilsynet bemærker, at de øvrige nordiske TSO'er, herunder Statnett (Norge), Svenska Kräfteffekt (Sverige) og Fingrid (Finland), ud over Energinet vil blive berørt ved sammenkoblingen af de nordiske markeder for mFRR i NBM.

Energinet anfører, at de foreslåede vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester er udarbejdet i tæt koordinering med de øvrige nordiske TSO'er. De foreslåede vilkår og betingelser er udarbejdet som forløber for det kommende nordiske mFRR kapacitetsmarked og er derfor udarbejdet på baggrund af de metoder, som de

nordiske TSO'er har udarbejdet for dette marked. De øvrige nordiske TSO'er forventes at anmelde eller har allerede anmeldt tilsvarende ændringer til deres udbudsbetingelser til godkendelse hos den relevante regulerende myndighed.

Forsyningstilsynet finder på denne baggrund, at Energinet ved udarbejdelsen af forslag til ændringer har koordineret med de øvrige nordiske TSO'er, som kan blive påvirket af ændringerne i udbudsbetingelserne.

Energinet oplyser, at Energinet ikke har 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.

Forsyningstilsynet er enig i, at der ikke er berørte DSO'er, som Energinet skulle have koordineret med ved udarbejdelsen af Energinets forslag til ændringer.

KOORDINATION MED ANDRE DSO'ER OG INTERESSEREDE PARTER

Det følger 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 EBGL artikel 10.

Energinet oplyser, at ændringerne i udbudsbetingelserne for det danske mFRR kapacitetsmarked har været i aktørhøring i perioden 1. juli til 22. august 2022. Ændringerne blev forinden gennemgået på et fælles nordisk webinar den 25. juni 2022 samt ved aktørarbejdsgruppemøde den 29. juni 2022.

Forsyningstilsynet bemærker herudover, at markedsaktørerne og andre har haft mulighed for at afgive høringssvar i forbindelse med høringen i foråret 2019 over det nordiske aFRR kapacitetsmarked, som mFRR kapacitetsmarkedet tager udgangspunkt i. Markedsaktørerne har ligeledes haft mulighed for at afgive høringssvar i forbindelse med høringen af det nordiske mFRR kapacitetsmarked, som har været i høring i perioden 29. juni 2022 til 22. august 2022.

Forsyningstilsynet finder samlet set, at Energinet har koordineret med andre interesserede parter i forbindelse med udarbejdelsen af forslag til ændringer i overensstemmelse med EBGL artikel 18, stk. 3 litra c.

RIMELIGE OG BEGRUNDEDE ÆNDRINGER

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

Energinet oplyser, at de beskrevne regler og opdateringer af udbudsbetingelserne har til formål at forberede det danske mFRR-kapacitetsmarked på det fremtidige fælles nordiske kapacitetsmarked. Energinets hensigt med at foreslå ændringerne af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet er således at lette overgangen til det fælles nordiske kapacitetsmarked i Q4 2023 uden yderligere investeringer fra aktørsiden og med få, eller ingen ændringer til udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet på det tidspunkt.

Forsyningstilsynet bemærker, at formålet med et fælles nordisk kapacitetsmarked er at muliggøre en samlet set mere samfundsøkonomisk anvendelse af de samlede nordiske balanceringsressourcer, som vil medvirke til at nedbringe de nordiske TSO'ers omkostninger til at sikre stabiliteten i det nordiske el-system.

Forsyningstilsynet finder, at ændringerne således er rimelige, da de ikke går videre, end hvad der forventes at skulle gælde af vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester samt vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter i det fremtidige fælles nordiske kapacitetsmarked. Forsyningstilsynet finder endvidere, at ændringerne er velbegrundede i et hensyn om at forberede de danske markedsaktører på overgangen til et fælles nordisk kapacitetsmarked, hvor der alt andet lige forventes at ske andre ændringer på markedet for balancering af elektricitet. Forsyningstilsynet lægger således vægt på, at en trinvis overgang til den nordiske balancemodel (NBM) forventes at lette overgangen for de danske markedsaktører.

Forsyningstilsynet finder på den baggrund, at Energinets forslag til ændring af udbudsbetingelser for mFRR-kapacitet lever op til kravet i EBGL artikel 18, stk. 4, litra a.

GODKENDELSE AF VILKÅR OG BETINGELSER JF. ARTIKEL 5 OG FORMÅLSBESTEMMELSEN I ARTIKEL 3

Det følger af artikel 5, stk. 1, at Forsyningstilsynet ved sin godkendelse skal påse, at forslag til vilkår og betingelser er i overensstemmelse med formålet med EBGL samt bidrager til markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked.

Energinet redegør for, at den ændrede metode for indkøb af mFRR-kapacitet vil være konkurrencebaseret i kraft af åbne udbud af systemydelse. Energinet skriver, at indkøbet af mFRR kapacitet finder anvendelse over for aktører i DK1 og i DK2, og metoden indskrives i Energinets dokument "Systemydelser til levering i Danmark - Udbudsbetingelser".

Energinet oplyser, at den ændrede metode for indkøb af mFRR-kapacitet således vil være omfattet af udbudsbetingelserne mv., som vil være gældende over for alle potentielle tilbudsgivere ved de pågældende udbud. Udbudsbetingelserne 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. Der ændres i denne forbindelse ikke på de tekniske krav.

Endvidere oplyser Energinet, at ændringerne i mFRR kapacitetsmarkedet forbereder de danske aktører på det kommende nordiske mFRR kapacitetsmarked ved at implementere de nødvendige IT- og markedsændringer rettidigt. Det nordiske marked vil fremme markedsintegrationen i Norden.

Energinet anfører desuden, at de har været åbne omkring udviklingen af metoden i form af offentlig høring. Derudover beskriver metoden og "Systemydelser til levering i Danmark - Udbudsbetingelser" på en gennemsigtig måde de nødvendige regler og krav for et indkøb af mFRR kapacitet i DK1 og DK2.

Forsyningstilsynet finder på den baggrund, at den ændrede metode for indkøb af mFRR-kapacitet sikrer markedsintegration, effektiv konkurrence og et velfungerende marked. Forsyningstilsynet lægger i vurderingen vægt på, at den ændrede metoden sikrer en bedre integration mellem markederne i DK1 og DK2, at udbudsbetingelserne er gældende over for alle markedsaktører, som er blevet hørt om metodeændringerne, og at markedsaktørerne gennem ændringerne bliver forberedt på at kunne deltage i det nordiske marked for mFRR, hvilket samlet set sikrer en mere effektiv konkurrence og et velfungerende marked for handel med mFRR.

Herudover anfører Energinet, at den ændrede metode for indkøb af mFRR-kapacitet i DK1 og DK2 er gældende for alle potentielle bydere ved det pågældende udbud.

Energinet oplyser endvidere, at udbudsbetingelser inkl. nærværende metode for mFRR kapacitet i DK1 og DK2 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 stilles.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er ikke-diskriminerende, og der lægges i den forbindelse vægt på, at det alene er tekniske krav mv., som er afgørende for, at leverandører kan byde ind med mFRR-kapacitet. Forsyningstilsynet finder desuden, at de tekniske krav er begrundede, rimelige og ikke-diskriminerende. Forsyningstilsynet lægger i den forbindelse vægt på, at der ikke i forbindelse med høring af markedsaktørerne er fremkommet bemærkninger angående de tekniske krav.

Forsyningstilsynet finder derudover ikke anledning til at rejse tvivl om, hvorvidt Energinets forslag til ændringer af udbudsbetingelserne for mFRR-kapacitet er til hinder for, at formålet med EBGL nås.

VURDERINGEN AF ÆNDRINGEN I KAPACITETSUDVEKSLINGEN I FORHOLD TIL ACER'S AFGØRELSE

Det fremgår blandt andet af ACER's afgørelse nr. 22/2020, at der kan udveksles op til 10 pct. af den tilgængelige kapacitet mellem budzoner. I tilfælde af, at der ikke er bud nok til at dække behovet i en budzone kan størrelsen på kapacitetsudvekslingen hæves fra 10 pct. til maksimalt 20 pct.

Det fremgår af ændringerne til udbudsbetingelserne, at Energinet kan reservere op til 10 pct. af kapaciteten på Storebæltsforbindelsen til udveksling af balanceringskapacitet mellem DK1 og DK2, og at kapacitetsudvekslingen kan hæves til 20 pct. i tilfælde, hvor der ikke er bud nok.

Forsyningstilsynet vurderer, at ændringen i udbudsbetingelserne er i overensstemmelse med ACER's afgørelse nr. 22/2020.

Med hensyn til reservation af kapaciteten på forbindelsen mellem DK1 og DK2, bemærker Forsyningstilsynet, at TSO'erne som udgangspunkt kan reservere maksimalt 10 pct. af kapaciteten mellem DK1 og DK2, jf. EBGL artikel 41 stk. 2. Dermed er der ikke hjemmel til, at Forsyningstilsynet fastsætter et lavere niveau for reservation af kapaciteten mellem DK1 og DK2. Derudover, fremgår det af EBGL, at TSO'erne kan re-

servere mere end 10 pct., når balancekapaciteten indkøbes inden for to dage før levering, hvilket Energinet vil leve op til. ACER har desuden besluttet, at der kan reserveres op til 20 pct., hvis der ikke er nok bud, jf. ACER's afgørelse nr. 22/2020.

Dansk Fjernvarme har afgivet et høringssvar, hvor de giver udtryk for, at ændringen af fristen for afgivelsen af bud til kl. 7:30 (D-1) kan medføre, at markedsaktørerne byder ind med en højere pris, alt andet lige, da budene bliver afgivet på mere usikre prognoser.

Forsyningstilsynet henviser til, at Energinet har oplyst, at fristen for handel med mFRR kapacitet bliver harmoniseret blandt de nordiske TSO'er, selvom der er tale om et nationalt marked. Dette skyldes, at den nordiske platform Fifty Nordic MMS anvendes til at foretage budindmeldingen, bududvælgelsen mv., og det er i den forbindelse nødvendigt, at alle lande har samme frister for handel.

Endvidere bemærker Forsyningstilsynet, at fristen for handel med kapacitet for det nordiske aFRR kapacitetsmarked allerede er fastsat til kl. 7:30 (D-1). Fristerne for budgivning for markeder for mFRR og aFRR er harmoniseret for at sikre optimal budgivning.

Forsyningstilsynet bemærker endvidere, at Energinet oplyser, at hvis fristen for handel med mFRR kapacitet er senere end kl. 7:30 (D-1) vil det medføre en risiko for, at resultaterne af mFRR kapacitetsmarkedet ikke er tilgængelige senest kl. 9:10 (D-1), som er kravet for at kunne udføre flowbased beregninger.

Forsyningstilsynet finder på denne baggrund, at fastsættelsen af fristen for budgivning til kl. 7:30 (D-1) er nødvendigt for at kunne overgå til NBM, og at det ligger inden for tidsintervallet fastsat i ACER's afgørelse.

Dansk Fjernvarmes høringssvar har således ikke givet anledning til ændringer i Forsyningstilsynets vurdering af Energinets anmeldelse.

SAMMENFATNING

Forsyningstilsynet godkender samlet set Energinets anmeldelse af ændring af vilkår og betingelser i udbudsbetingelser for mFRR-kapacitet, som fremgår af dokumentet "Systemydelse til levering i Danmark – Udbudsbetingelser":

Forsyningstilsynet lægger i godkendelsen særligt vægt på, at ændringerne er i overensstemmelse med EBGL samt ACER's afgørelse nr. 22/2020, og at ændringer medfører, at markedsaktørerne stilles over for de samme vilkår og betingelser i de nordiske lande. Ændringerne understøtter således, markedsaktører bliver forberedt på at indgå i det fælles nordiske

OFFENTLIGGØRELSE AF AFGØRELSEN

Forsyningstilsynets afgørelse offentliggøres i Forsyningstilsynets Afgørelsesdatabase på Forsyningstilsynets hjemmeside, <https://afg.forsyningstilsynet.dk/>.

Offentliggørelsen sker på grundlag af elforsyningslovens § 78 b, stk. 1, som fortolket set i lyset af artikel 59, stk. 8, jf. stk. 7, i direktiv (EU) 2019/944. Denne fortolkning indebærer, at der skal ske offentliggørelse af Forsyningstilsynets afgørelser, hvad enten de træffes

efter elforsyningsloven eller efter EU-retsakter med direkte virkning. Herunder den aktuelt relevante EU-forordning 2017/2195, der betegnes EBGL.

KLAGEVEJLEDNING

Eventuel klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. § 89, stk. 1 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 840 af 15. august 2019.

Klage skal være skriftlig og være indgivet inden 4 uger efter, at Forsyningstilsynets afgørelse er meddelt.

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus
Toldboden 2
8800 Viborg
Tlf.: 72 40 56 00
E-mail: ekn@naevneneshus.dk

Energiklagenævnets kontortid kan have betydning for, om klagen er indgivet i rette tid. Nærmere information om klagefristen, hvem der kan klage (klageberettiget) og nævnets klagebehandling fremgår af Energiklagenævnes hjemmeside www.ekn.dk.

Eske Benn Thomsen
Chefkonsulet
Tlf +45 4171 5390
ebth@forsyningstilsynet.dk