



Afgørelse om ændring af metode for mFRR EAM med 15 min. ISP MTU

29. juni 2023

J.nr.: 23/00554
bjde

RESUMÉ

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om tilsynet kan godkende Energinet Systemansvar A/S' (Energinet) anmodning af 7. februar 2023 om ændring af metode for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU.

Metodeændringen indebærer, at der introduceres en energipris for frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (mFRR) hvert kvarter, som kan danne grundlag for en ubalancepris hvert kvarter. Metodeændringen indebærer desuden en fuld implementering af et standardprodukt og en standardproces for mFRR energibud og aktivering for at kunne anvende den fælleseuropæiske energiaktiveringsplatform, MARI.

Energinet foreslår denne ændring som led i Energinets arbejde med at overgå til først det fremtidige nordiske energimarked for mFRR, og efterfølgende den europæiske platform for mFRR energiaktivering, MARI. mFRR anvendes til at imødegå ubalancer i elsystemet. Ændringen skal desuden ses i lyset af, at 15 minutters ubalanceafregning (ISP15) blev introduceret i maj 2023. Det betyder, at der i princippet dannes en ubalancepris hvert kvarter, som markedsaktørerne skal afregnes efter. Imidlertid er markeds-tidsenheden (MTU) på 60 minutter fastholdt, således at det fortsat er en og samme ubalancepris i timen, samt at der kun dannes én mFRR energipris i timen.

Forsyningstilsynet skal vurdere, om den foreslåede ændring opfylder kravene i Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet.

Forsyningstilsynet finder, at ændringen vil bidrage til øget markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked for balanceringskapacitet. Adgang til først det nordiske mFRR energiaktiveringsmarked og efterfølgende den europæiske mFRR energiaktiveringsplatform, MARI, giver markedsaktørerne mulighed for at afsætte i det marked, der giver den største samfundsøkonomiske værdi fremfor at være begrænset af et budområde eller en landegrænse. Ligeledes vil afregning af markedsaktørerne fra en gang i timen til hvert kvarter sikre bedre muligheder for bl.a. vindmøller og solceller, der har en mere fluktuerende produktion, til at deltage i markedet. Det forudsætter imidlertid først, at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter gennem justering af standardprodukt og -proces.

Forsyningstilsynet vurderer i den forbindelse, at ændringen sikrer, at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter, og dermed skaber grundlaget for en implementering af 15 minutters ISP MTU. Dette er nødvendigt for på sigt at kunne anvende MARI-plattformen.

Forsyningstilsynet vurderer samlet set, at metodeændringen er i overensstemmelse med reglerne i EBGL.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender Energinet Systemansvar A/S' (CVR-nr. 39314959) anmodning af 7. februar 2023 om ændring af metode for det kommende nordiske energiaktiveringsmarked for frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (mFRR EAM) med 15 minutters ubalanceafregning (Imbalance Settlement Period – ISP) og markedstidsenhed (Market Time Unit - MTU) – mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU.

Forsyningstilsynets afgørelse er truffet i medfør af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet artikel 5, stk. 4, litra c, artikel 6, stk. 3, artikel 18, stk. 1, litra b, stk. 3, litra a-c og stk. 6, litra k, samt artikel 53.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Denne sag angår Energinets anmodning af 7. februar 2023 ("anmodningen") vedrørende ændring af metode for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU ("metodeændringen").

Den 22. maj 2023 blev 15 minutters ubalanceafregning introduceret (ISP15). Det betyder, at der i princippet dannes en ubalancepris hvert kvarter, som markedsaktørerne skal afregnes efter. Imidlertid er markedstidsenheden (MTU) fastholdt på 60 minutter således, at der fortsat er en og samme ubalancepris i timen, samt at der kun dannes én mFRR energipris i timen.

Metodeændringen indebærer, at der introduceres en mFRR energipris hvert kvarter, der kan danne grundlag for en ubalancepris hvert kvarter. Metodeændringen indebærer desuden fuld implementering af et standardprodukt og en standardproces for mFRR energibud og aktivering.

Energinet foreslår denne ændring som led i Energinets arbejde med at overgå til først det fremtidige nordiske energiaktiveringsmarked for mFRR, og efterfølgende den europæiske platform for mFRR energiaktivering, MARI. mFRR anvendes til at imødegå ubalancer i elsystemet.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

Digital Post til os:
Send via virksomheder@forsyningstilsynet.dk
Send via borger@forsyningstilsynet.dk

Forsyningstilsynet skal vurdere, om tilsynet kan godkende Energinets forslag til ændring af metode.

SAGENS FORLØB

Energinet fremsendte den 7. februar 2023 en anmodning om ændring af metode for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU.

Energinet har desuden fremsendt vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører, de såkaldte markedsforskrifter C2 og C3 samt Energinets udbudsbetingelser for systemydelse til levering i Danmark. Energinet har medsendt disse dokumenter, da Energinets anmodning om ændring konkret får den betydning, at de medsendte dokumenter skal ændres. Energinet har således medsendt dokumenterne for at vise, hvordan dokumenterne indholdsmæssigt/sprogligt ændres.

Derudover medsendte Energinet et forklarende dokument, hvor Energinet beskriver baggrunden for metodeændringen nærmere, og hvad metodeændringen mere konkret kommer til at medføre af ændringer i markedsforskrifterne C2 og C3 samt udbudsbetingelserne.

Endelig medsendte Energinet et høringsnotat med Energinets bemærkninger til de høringssvar, som Energinet modtog ved den offentlige høring over udkast til metodeændringen. Den offentlige høring blev foretaget i perioden fra den 20. december 2022 til 20. januar 2023. Energinet modtog et høringssvar fra Dansk Fjernvarme og syv svar på en spørgeskemaundersøgelse vedrørende metodeændringen fra henholdsvis Kredsløb, I/S Amager Ressourcecenter, Verdo Produktion A/S, Bornholms EI-Produktion, Energi Danmark, Ørsted og en anonym markedsaktør.

INTRODUKTION TIL DET RELEVANTE MARKED

Det fysiske elsystem i Danmark består af to sammenkoblede synkronområder for henholdsvis Vestdanmark (DK1) og Østdanmark (DK2). DK1 er synkroniseret med Kontinentaleuropa og DK2 er synkroniseret med det nordiske område. Et synkronområde kan bestå af et eller flere Load Frequency Control (LFC)-kontrolområder eller LFC-kontrolblokke. Et LFC-kontrolområde udgør et fysisk, afgrænset område, som drives af én eller flere TSO'er, der opfylder EU-krav om last-frekvensregulering. En LFC-kontrolblok består af flere LFC-kontrolområder.

Elsektoren dækker alle led i værdikæden fra produktion, engrosmarked, transmission, distribution til detailmarked. Producenter og leverandører handler sammen på engrosmarkedet. Engrosmarkedet er opdelt i et day-ahead marked, intraday marked og balancemarked.

I elsystemet er der behov for konstant at opretholde balancen mellem produktion og forbrug. Energinet er som transmissionssystemoperatør (TSO) for det danske eltransmissionsnet ansvarlig for, at der er balance mellem produktion og forbrug i det danske elsystem døgnet rundt. Energinet har også ansvaret for den danske elforsyningssikker-

hed, hvormed forstås, at der er elektricitet til rådighed for forbrugerne, når den efterspørges. Dette ansvar indebærer bl.a., at Energinet skal sørge for, at der ikke er overbelastning i transmissionsnettet.

Derudover har udvalgte aktører på elmarkedet status som balanceansvarlige. De balanceansvarlige aktører kan handle sig i balance på day-ahead markedet og intraday markedet. Day-ahead markedet er en daglig auktion kl. 12.00 for det efterfølgende døgn, hvor der fastsættes en fælles pris for hvert budområde for hver time. Elleverandører og -producenter handler i day-ahead-markedet for at dække produktion og forbrug for det følgende døgn. Day-ahead-markedet er det største marked, og mere end 70 procent af det samlede elforbrug i Norden handles her. Day-ahead markedet er samtidigt et fælleseuropæisk marked, hvor der bliver lavet en samlet optimering af produktion og forbrug på tværs af Europa. Alle balanceansvarlige aktører har mulighed for at deltage i dette marked, uanset om de er ansvarlige for produktion, forbrug eller handel.

Intraday markedet er et kontinuert marked, som åbner efter day-ahead markedet og i Danmark løber indtil én time før leveringstidspunktet. Hovedformålet med intraday markedet er, at markedsaktører kan handle sig i balance, hvis der skulle komme ændringer i deres produktionsplan eller forbrugsplan efter day-ahead handlen. F.eks. ved ændringer af vindprognoser eller nedbrud af et kraftværk.

Herefter ligger ansvaret for at balancere elsystemet alene hos TSO'en, der anvender systemydelse til at balancere markedet. Systemydelser er et samlet begreb for de ressourcer til produktion og forbrug af el, som har mulighed for at skrue op og ned for effekten. Disse ressourcer anvendes til at opretholde balancen og stabiliteten i elsystemet. Energinet indkøber systemydelser af markedsaktører, som kan aktiveres automatisk eller manuelt. Langt størstedelen af Energinets systemydelser består af reserver.

Reserver opdeles i reservekapacitet og reserveenergi. Førstnævnte sikrer rådigheden af kapacitet, mens reserveenergien angår selve aktiveringen af reserven. Reservekapacitet indkøbes således for at opretholde sikker drift af elsystemet, så Energinet har sikkerhed for, at de nødvendige ressourcer er til rådighed, når behovet opstår.

Der er flere typer af reserver, herunder frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (mFRR). I Danmark foretager Energinet en såkaldt proaktiv driftsplanlægning, hvor ubalancer imødegås med aktivering af mFRR. mFRR-kapacitet udgør hovedparten af Energinets indkøbte reservekapacitet. Dertil kommer et mindre behov for systembærende egenskaber og øvrige systemydelser som f.eks. dødstart.

Begrebet "manuelle reserver" dækker over den kapacitet, som markedsaktørerne efter aftale med Energinet reserverer til manuel balancering af systemet i selve driftstimen. Aktører, der leverer manuelle reserver, dvs. aktører, som får rådighedsbetaling for at reservere kapacitet, er forpligtet til at indgive bud på aktivering af denne kapacitet på regulerkraftmarkedet, se nedenfor. Anlæg skal være i stand til at levere den fulde effekt 15 minutter efter aktivering.

Reserveenergi i form af aktivering af frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (mFRR) handles på regulerkraftmarkedet. Regulerkraftmarkedet er et nordisk

marked, hvor der afholdes en auktion hver time for den efterfølgende time, og de nordiske TSO'er køber energi (køber opregulering) eller sælger energi (køber nedregulering). Det er dette marked, regulerkraftmarkedet, der overgår til først at være et nordisk energiaktiveringsmarked og efterfølgende fælleseuropæisk gennem platformen MARI.

Der er ikke noget nordisk marked for reserveenergi i form af aktivering af frekvensgenoprettelsesreserver med automatisk aktivering (aFRR). Ved etablering af platformen PICASSO (Platform for the International Coordination of Automated Frequency Restoration and Stable System Operation) opnås imidlertid et fælleseuropæisk marked for aFRR-energi gennem integration af de europæiske balancemarkeder.

FORMÅLET MED METODEN

Formålet med metoden er at sikre, at Energinet og de øvrige nordiske TSO'er kan overgå fra det kommende nordiske energiaktiveringsmarked for frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (mFRR EAM) til den europæiske platform for udveksling af balanceringsenergi fra frekvensgenoprettelsesreserver med manuel aktivering (MARI).

Energinet arbejder ud fra en trinvis overgang fra det nuværende nordiske regulerkraftmarked til det nordiske mFRR energiaktiveringsmarked og endelig anvendelse af MARI. Disse trin er et led i projektet for den såkaldte Nordiske Balance Model (NBM-projektet). NBM-projektet er et fælles nordisk TSO-projekt, som de nordiske TSO'er startede i marts 2018. Formålet er at sikre en driftssikker og effektiv nordisk overgang til bl.a. MARI. Det forudsætter en trinvis implementering af en række indbyrdes afhængige tiltag på det nordiske balanceringsmarked, herunder 15 minutters ISP MTU, før Energinet og de øvrige nordiske TSO'er kan anvende MARI. De første europæiske TSO'er startede med at anvende MARI den 5. oktober 2022.

Overgangen til MARI består af fem trin:

- Trin 1: Ny maksimums- og minimumspris for mFRR energibud introduceres
- Trin 2: Lokal implementering af nyt budgivningsformat samt ny aktiveringsmodel
- Trin 3: Nordisk mFRR EAM
- Trin 4: Introduktion af 15 minutters MTU for mFRR energipris og ubalancepris
- Trin 5: MARI

Trin 1 – 3 omhandler ændringer, som Forsyningstilsynet har godkendt med afgørelse om vilkår og betingelser for en metode for et nordisk mFRR EAM af 27. juni 2022. Endvidere er 15 minutters ubalanceafregning (ISP15) en forudsætning for det nordiske mFRR EAM i trin 3. Energinet skulle være overgået til ISP15 den 18. december 2020, men fik udskudt fristen til den 22. maj 2023 ved Forsyningstilsynets afgørelse af 12. marts 2021. Ligeledes godkendte Forsyningstilsynet med afgørelse af 28. oktober 2022, at balanceansvarlige aktører skal overgå fra 60 minutter som periode for ubalanceafregning til 15 minutter.

Med det nordiske mFRR EAM i trin 3 bliver 15 minutters driftskvarter introduceret, mens MTU'en på 60 minutter fastholdes. Det betyder at bud på ubalancepris skal indsendes fire gange i timen, at bud på ubalancepris aktiveres fire gange i timen, at der er fire kvartermæssige marginalpriser, men at resultatet fortsat er en og samme ubalancepris i timen, samt at der kun dannes én mFRR energipris i timen. Først i trin 4 vil der blive introduceret en mFRR energipris hvert kvarter, der kan danne grundlag for en ubalancepris hvert kvarter.

Denne metodeændring omfatter trin 4 og trin 5. For at nå trin 4 og trin 5 er der behov for ændringer i Energinets markedsregler for markedsaktører, der er angivet i følgende dokumenter:

- Forskrift C2: Balancemarked og balanceafregning
- Forskrift C3: Planhåndtering – Daglige procedurer
- Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser

Forskrifterne finder anvendelse over for balanceansvarlige aktører, der har indgået aftale om balanceansvar med Energinet, og som deltager i regulerkraftmarkedet og/eller vil deltage i det kommende nordiske mFRR EAM og MARI.

Energinet angiver, at det er hensigten med metodeændringen, at Energinet kan implementere både det nordiske mFRR EAM og MARI uden yderligere investeringer fra markedsaktører og med få ændringer til reglerne.

Når Energinet og de øvrige nordiske TSO'er tager MARI i anvendelse, udfases det nordiske mFRR EAM. Det betyder samtidig, at der skal ske fuld implementering af et standardprodukt og en standardproces for mFRR energibud og aktivering, at den eksisterende prissætning udskiftes, samt at den nordiske aktiveringsoptimeringsfunktion (AOF – Activation Optimization Function) udfases til fordel for den europæiske AOF, der understøtter automatisk bestilling af mFRR energi baseret på ubalanceprognoser, udvekslingskapacitet og de indmeldte mFRR energibud.

METODENS INDHOLD

Metodeændringen for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU indebærer følgende:

KONSEKVENSRETTELSER I FORSKRIFT C2 OG C3

Der skal ske konsekvensrettelser i markedsforskrifterne C2 og C3.

Markedsforskrift C2 omhandler regler og krav for balancemarkedet og balanceafregning. Markedsforskrift C3 omhandler planhåndtering af daglige procedurer for mFRR energiaktivering.

Energinet anfører følgende behov for konsekvensrettelser i forskrift C2 og forskrift C3 som følge af, at der i trin 4 indføres en mFRR energipris hvert kvarter, og at Energinet i trin 5 vil anvende MARI:

Nuværende benævnelse	Ny benævnelse
Driftstime	Driftskvarter
Timebasis	Kvarterbasis
Nordiske mFRR energiaktiveringsmarked	Europæiske mFRR energiaktiveringsmarked
Fælles nordiske liste af mFRR energibud	Fælles europæiske liste af mFRR energibud
Det nordiske elmarked	Det europæiske elmarked

Ligeledes konsekvensrettes "hver time" til "hvert kvarter", "timen" til "kvarteret" og "over de fire kvarterer i timen" til "kvarteret".

Derudover fjernes reference til maksimums- og minimumsprisen i forskrift C2, idet maksimums- og minimumsprisen fra anvendelse af MARI vil blive fastsat af Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndighedens (ACER) afgørelse nr. 01/2020 om metode for prissætning af balanceringsenergi.

STANDARDPRODUKT OG STANDARDPROCES

Energinet anfører i det forklarende dokument, at der som led i implementeringen af MARI følger en harmonisering af mFRR produktet samt processen på tværs af de deltagende medlemslande. Det udmønter sig i et standardprodukt, der opstiller en række krav til mFRR energibud, som Energinet er forpligtet til at implementere i henhold til ACER's afgørelse nr. 14/2022 om ændring af fastlæggelse af vilkår og metoder for MARI. Energinet har med metodegodkendelsen af det nordiske mFRR EAM allerede implementeret dele af standardproduktet. Ved tilslutning til MARI implementeres følgende i forskrift C2 (for fuld aktiveringstid også i udbudsbetingelser):

- Fuld aktiveringstid ændres fra 15 minutter til 12,5 minutter fordelt på 2,5 minuts forberedelsestid og 10 minutters rampeperiode. Forberedelsestid er tiden, fra en aktør modtager en aktiveringsordre, og til aktiveringen påbegyndes. Rampeperioden er tiden, fra en aktør påbegynder aktivering, og til der er rampet op til den fulde aktiverede volumen.
- Minimum leveringstid ved fuld aktivering på 5 minutter, det vil sige at levering ved fuld volumen skal vare i 5 minutter.
- Deaktiveringsperiode på 10 minutter, hvilket er tiden, fra en aktør påbegynder deaktivering, og til der er returneret til den oprindelige tilstand.
- Maksimum leveringslængde for et planlagt aktiveret bud er 5 minutter for en enkeltstående aktivering og 20 minutter for et direkte aktiveret bud.
- Volumen af et udeleligt bud må maksimalt være 50 MW. Et udeleligt bud skal enten aktiveres i sin helhed eller ikke aktiveres.

Hvad angår et maksimum for udelelige bud på 50 MW angiver Energinet i høringsnotatet, at grænsen på 50 MW er et kompromis mellem, hvad der er optimalt for aktørernes drift, og hvad der er bedst for den algoritme, der skal udvælge aktiveringsbud. Med store udelelige bud er der større risiko for, at algoritmen når frem til sub-optimale løsninger. Med mindre udelelige bud risikerer aktørerne, at deres startomkostninger ikke kan inkluderes i et bud, og derfor må fordeles over flere bud, der ikke alle er garanteret

aktivering. Energinet anfører derfor, at grænsen på 50 MW er et kompromis mellem de to modsatte forhold.

Energinet anfører ligeledes, at der indføres en standardproces, hvor tidsfristen for budindmelding overgår til at være løbende før det enkelte driftskvarter frem for en gang i timen. Derudover ændres tidsfristen for indsendelse af nye eller opdaterede mFRR energibud og ændringer af balanceansvarlige aktørers handelsplaner fra 45 minutter til 25 minutter før driftskvarteret, hvilket vil blive afspejlet i forskrift C2 og forskrift C3.

BESLUTNINGSPROCESSER

Energinet anfører i det forklarende dokument, at der ved anvendelse af MARI i trin 5 vil blive indført en ny governance og beslutningsproces i overensstemmelse med ACER's afgørelse nr. 14/2022 om ændring af fastlæggelse af vilkår og metoder for MARI. Det betyder, at styregruppen for MARI kan træffe beslutninger om drift af den europæiske platform for mFRR energiaktivering. For denne metodeændring medfører det, at det i forskrift C2 vil fremgå, at tilladte årsager til at springe et bud over vil omfatte beslutninger truffet af MARI's styregruppe i stedet for i medfør af handelsbetingelser mellem de nordiske systemansvarlige virksomheder.

Energinet angiver i det forklarende dokument, at forskrifterne, der omhandler trin 4, træder i kraft når 15 minutters MTU er gennemført. For trin 5 træder de i kraft, når Energinet anvender MARI. Datoerne for, hvornår dette sker, afhænger af NBM projektet. Markedsaktørerne vil blive orienteret om ikrafttrædelse af de anmeldte ændringer en måned før, de træder i kraft.

SPECIALREGULERING

Energinet angiver i forskrift C3, at Energinet kan overspringe bud i forbindelse med specialregulering, og at mFRR energibud anvendt til specialregulering afregnes til den tilbudte pris, det vil sige afregnes efter pay-as-bid.

INDDRAGELSE AF TSO'ER, DSO'ER OG ANDRE INTERESSETER

Energinet angiver i det forklarende dokument, at de foreslåede vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester ikke berører relationen med de øvrige TSO'er. Årsagen er, at mens udveksling af balancerings tjenester over landegrænser tilrettelægges som transaktioner mellem TSO'er, så drejer nærværende metodeændring sig om, hvordan de forskellige balancerings tjenester når frem til den enkelte TSO, i dette tilfælde Energinet.

Energinet angiver desuden i det forklarende dokument, at Energinet ikke har drøftet metodeændringen med distributionssystemoperatører (DSO), da levering af systemydelser alene sker efter et behov, der er fastlagt af Energinet som TSO.

Energinet angiver endelig i det forklarende dokument, at Energinet har involveret markedsaktører og andre interessenter gennem nationale aktørmøder i september 2020,

januar 2021, maj 2021 og juni 2021, samt gennem nordiske aktørmøder i maj 2020, januar 2021 og juni 2021.

HØRINGSSVAR TIL ENERGINETS HØRING OVER METODEUDKAST

Energinet havde forud for anmeldelsen af anmodningen om metodeændring et udkast til forslaget i en offentlig høring af ca. en måneds varighed, fra den 20. december 2022 til 20. januar 2023. Der indkom høringssvar fra Dansk Fjernvarme og syv svar på spørgeskemaundersøgelse vedrørende metoden fra henholdsvis Kredsløb, I/S Amager Ressourcecenter, Verdo Produktion A/S, Bornholms El-Produktion, Energi Danmark, Ørsted og en anonym markedsaktør.

Dansk Fjernvarme, Kredsløb, I/S Amager Ressourcecenter, Verdo Produktion A/S, Bornholms El-Produktion, Energi Danmark, Ørsted og en anonym markedsaktør udtrykte bekymring for ikke at kunne opfylde krav til fuld aktiveringstid på 12,5 minutter, 15 minutters MTU og minimum 5 minutters leveringstid med fuld aktivering. De angivne markedsaktører gjorde opmærksom på, at bl.a. investeringer i nye IT-systemer for at kunne imødekomme ovenstående krav, kan medføre flere omkostninger. Ligeledes kan f.eks. gasgeneratorer få svært ved at opfylde den lavere aktiveringstid. Det kan samlet set medføre færre og dyrere bud.

Omvendt pegede Energi Danmark på, at ovenstående krav samtidig kan gavne markedsaktører, der har et fleksibelt forbrug og evt. batterier, idet de bedre kan reagere på en kort aktiveringstid. Dansk Fjernvarme angav, at fordelingen af den samlede aktiveringstid på 2,5 minutters forberedelsestid og 10 minutters rampeperiode var passende.

Ørsted udtrykte bekymring for grænsen på 50 MW for udelelige bud, og foreslår at hæve grænsen til 100 MW, eller give mulighed for at anvende inklusive bud, hvor bud er linket sammen, således at de alle skal aktiveres, selvom den samlede volumen overstiger 50 MW. Dansk Fjernvarme udtrykte omvendt bekymring for en risiko for en de facto minimumsgrænse på 50 MW, om end den ikke blev anset for betydelig. De øvrige høringssvar udtrykte ikke problemer med en grænse på 50 MW.

Endelig gav Energi Danmark udtryk for, at konventionel elproduktion vil se indførelse af 15 minutters ISP MTU som en forringelse af deres vilkår og dermed diskrimination. Årsagen er bl.a., at den konventionelle elproduktion vil være udfordret af en kortere aktiveringstid.

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 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.

HØRING

Forsyningstilsynet har gennemført en offentlig høring over Energinets anmodning om metodeændring på Forsyningstilsynets hjemmeside fra den 28. februar til den 16. marts 2023. Der indkom ingen hørings svar.

Forsyningstilsynet har ikke gennemført en partshøring af sagens part over et udkast til tilsynets afgørelse, da tilsynet ikke har revideret vilkår og betingelser for anmodningen om ændring af metode for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU forud for tilsynets afgørelse. Afgørelsen indeholder i øvrigt ikke nye oplysninger af faktisk karakter, der er til ugunst for sagens part, og som sagens part ikke i forvejen er bekendt med.

RETSGRUNDLAG

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

Forsyningstilsynet har kompetence til at godkende forslag til vilkår og betingelser eller metoder samt ændringer heraf sag for sag, 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

Det følger af artikel 6, stk. 3, at TSO'erne kan anmode om ændring af en gældende metode. EBGL artikel 6, stk. 3, har følgende ordlyd:

3. Agenturet eller de regulerende myndigheder kan, alt efter hvem der er ansvarlig for vedtagelsen af vilkår og betingelser eller metoder i henhold til artikel 5, stk. 2, 3, og 4, anmode om forslag til ændringer af disse vilkår og betingelser eller metoder og fastsætte en frist for fremlæggelse af forslagene. TSO'er, der er ansvarlige for at udarbejde et forslag til vilkår og betingelser eller metoder, kan fremlægge forslag om ændringer heraf for de regulerende myndigheder og agenturet. Forslagene om ændring af vilkår og betingelser eller metoder sendes i høring i overensstemmelse med proceduren i artikel 10 og godkendes i overensstemmelse med proceduren i nærværende artikel 4 og 5.

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 elektricitetstransmissionssystemet og elektricitetssektoren i Unionen samt til, at day-ahead-, intraday- og balancemarkederne fungerer effektivt og konsekvent.

Det følger af artikel 18, stk. 1, litra b, at en TSO skal udforme forslag til vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter for alle balanceområder i en medlemsstat. Det følger ligeledes af artikel 18, stk. 3, litra a og c, at TSO'en skal koordinere med de TSO'er og DSO'er, der kan blive berørt af de foreslåede vilkår og betingelser samt inddrage andre interessenter i forbindelse med udarbejdelse af forslaget, uden at det berører den offentlige høring i henhold til EBGL artikel 10. Endvidere følger det af artikel 18, stk. 3, litra b, at TSO'ens forslag skal overholde rammerne for bl.a. MARI i henhold til EBGL artikel 20, stk. 3, litra f. Endelig følger det af artikel 18, stk. 6, litra k, at vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter skal indeholde reglerne for afregning i henhold til artikel 53.

EBGL artikel 18, stk. 1, litra b, har følgende ordlyd:

1. Senest seks måneder efter denne forordnings ikrafttrædelse og for alle balanceområder i en medlemsstat udformer TSO'erne i denne medlemsstat et forslag til:

[...]

b) vilkår og betingelser for balanceansvarlige parter

EBGL artikel 18, stk. 3, litra a-c, har følgende ordlyd:

I forbindelse med udarbejdelsen af forslag til vilkår og betingelser for leverandører af balanceringstjenester 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 balanceringsenergi 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 udarbejdelse af forslaget og tage højde for deres synspunkter, uden at dette berører den offentlige høring i henhold til artikel 10

EBGL artikel 18, stk. 6, litra k, har følgende ordlyd:

6. Vilklårene og betingelserne for balanceansvarlige parter skal indeholde:

[...]

k) reglerne for afregning i henhold til artikel 52, 53, 54 og 55

De følger af EBGL artikel 20, stk. 3, litra f, at rammen for gennemførelse af MARI som minimum skal omfatte rammerne for harmonisering af vilklårene og betingelserne for balancering. EBGL artikel 20, stk. 3, litra f, har følgende ordlyd:

3. Forslaget i stk. 1 [til MARI] skal som minimum omfatte:

[...]

f) rammerne for harmonisering af vilklårene og betingelserne for balancering, jf. artikel 18

Det følger af artikel 53, stk. 1, at TSO'en skal anvende 15 minutters ubalanceafregning og sikre, at rammerne for markedets tidsenheder stemmer overens med rammerne for afregning af ubalancer.

EBGL artikel 53, stk. 1, har følgende ordlyd:

1. Senest tre år efter denne forordnings ikrafttrædelse skal alle TSO'er anvende perioden for afregning af ubalancer på 15 minutter i alle balanceområder og sikre, at alle rammerne for tidsenheder for markedet stemmer overens med rammerne for perioden for afregning af ubalancer.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Forsyningstilsynet skal i denne sag vurdere, om tilsynet kan godkende Energinets anmodning af 7. februar 2023 om ændring metode for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU.

Forsyningstilsynet finder, at den anmeldte metode er omfattet af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet (EBGL).

Forsyningstilsynets afgørelse træffes med hjemmel i EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, samt artikel 6, stk. 3, der indebærer, at Forsyningstilsynet har kompetence til at godkende en anmodning om ændring af en tidligere godkendt metode. Forsyningstilsynet skal i sin afgørelse vurdere, om ændringen lever op til kravene i artikel 18, stk. 1, litra b, stk. 3, litra a-c, og stk. 6, litra k, der desuden henviser til reglen i artikel 53 om afregning. Endelig skal Forsyningstilsynet i sin vurdering påse, at artikel 5, stk. 1, samt artikel 3 opfyldes.

Forsyningstilsynet vil nedenfor nærmere redegøre for sin vurdering af de specifikke kriterier.

Forsyningstilsynets begrundelse afsluttes med Forsyningstilsynets sammenfattende vurdering af kriterierne for at træffe afgørelse om Energinets anmodning.

IMPLEMENTERING AF 15 MINUTTERS ISP MTU OG MARI

EBGL artikel 53 fastsætter, at TSO'erne skal anvende 15 minutters ubalanceafregning i alle balanceområder og sikre, at alle rammerne for tidsenheder for markedet stemmer overens med rammerne for perioden for afregning af ubalancer, jf. EBGL artikel 18, stk. 6, litra k.

Forsyningstilsynet bemærker i den forbindelse, at den anmeldte metodeændring har til formål, dels at sikre at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter ved at MTU'en ændres fra 60 minutter til 15 minutter, og dels at Energinet og de øvrige nordiske TSO'er kan overgå til MARI.

Energinet har anmeldt ændringer i Energinets markedsregler for markedsaktører, der er angivet i følgende dokumenter:

- Forskrift C2: Balancemarked og balanceafregning
- Forskrift C3: Planhåndtering – Daglige procedurer
- Systemydelse til levering i Danmark - Udbudsbetingelser

Forsyningstilsynet finder, at de anmeldte ændringer til forskrift C2 og C3 til dels har det forholdsvist enkle formål, at tidsangivelser med time ændres til tidsangivelser med kvarter. Derudover fjernes reference til maksimums- og minimumsprisen i forskrift C2, idet maksimums- og minimumsprisen vil fremgå af ACER's metode for prissætning af balanceringsenergi.

Forsyningstilsynet finder ligeledes, at de anmeldte ændringer til ovenstående forskrifter sker som konsekvens af den sidste fase af implementering af et standardprodukt og en standardproces for at kunne anvende MARI. Det medfører bl.a. ændring af fuld aktiveringstid fra 15 minutter til 12,5 minutter, indførelse af minimum 5 minutters leveringstid med fuld aktivering og fastsættelse af et maksimalt volumen for et udeleligt bud på 50 MW.

Flere høringsparter gav udtryk for, at det vil blive svært at opfylde kravene om fuld aktiveringstid på 12,5 minutter, 15 minutters MTU og minimum 5 minutters leveringstid med fuld aktivering. Høringsparterne gjorde opmærksom på, at bl.a. investeringer i nye IT-systemer for at kunne imødekomme ovenstående krav, kan medføre flere omkostninger. Høringsparterne angav ligeledes, at f.eks. gasgeneratorer kan få svært ved at opfylde den lavere aktiveringstid, hvilket samlet set kan medføre færre og dyrere bud.

Forsyningstilsynet vurderer, at Energinet er forpligtet til at implementere fuld aktiveringstid på 12,5 minutter, 15 minutters MTU og minimum 5 minutters leveringstid med fuld aktivering for at kunne anvende MARI i henhold til ACER's afgørelse nr. 14/2022 om ændring af fastlæggelse af vilkår og metoder for MARI. Forsyningstilsynet vurderer ligeledes, at en fordeling af den samlede aktiveringstid på 2,5 minutters forberedelsestid og 10 minutters rampeperiode er passende, idet ingen høringspart havde indvendinger mod denne fordeling.

En høringspart gav også udtryk for, at grænsen på 50 MW for udelelige bud var for lav. Forsyningstilsynet vurderer, at grænsen på 50 MW er et kompromis mellem på den ene side at sikre så vidt muligt, at algoritmen ikke når frem til sub-optimale løsninger,

og på den anden side minimere aktørernes risiko for ikke at få dækket deres startomkostninger.

Forsyningstilsynet vurderer derudover, at Energinet indfører en ny governance og beslutningsproces for at anvende MARI i overensstemmelse med ACER's afgørelse nr. 14/2022 om ændring af fastlæggelse af vilkår og metoder for MARI.

Forsyningstilsynet vurderer, at ovenstående metodeændringer er med til at sikre, dels at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter ved, at MTU'en ændres fra 60 minutter til 15 minutter, og dels at Energinet og de øvrige nordiske TSO'er kan overgå til MARI.

Forsyningstilsynet vurderer derfor, at den anmeldte metodeændring, der vedrører vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører, er i overensstemmelse med de regler for ISP15, der er fastsat i EBGL artikel 53, jf. artikel 18, stk. 6, litra k.

KOORDINATION MED TSO'ER OG INDDRAGELSE AF INTERESSETER

EBGL artikel 18, stk. 3, litra a og c, fastsætter, at TSO'erne ved udarbejdelsen af vilkårene og betingelserne skal koordinere med og inddrage de TSO'er, DSO'er og interessenter, der kan blive berørt af de anmeldte ændrede vilkår og betingelser.

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet i det forklarende dokument til metodeændringen oplyser, at de foreslåede vilkår og betingelser for leverandører af balancerings-tjenester ikke berører relationen til de øvrige TSO'er. Årsagen er, at mens udveksling af balancerings-tjenester over landegrænser tilrettelægges som transaktioner mellem TSO'er, så drejer nærværende metodeændring sig om, hvordan de forskellige balancerings-tjenester når frem til den enkelte TSO, i dette tilfælde Energinet.

Forsyningstilsynet bemærker derudover, at Energinet i det forklarende dokument oplyser, at Energinet ikke har drøftet metodeændringen med DSO'er, da levering af systemydelser alene sker efter et behov, der er fastlagt af Energinet som TSO.

Forsyningstilsynet vurderer, at Energinet ikke behøver at koordinere de foreslåede vilkår og betingelser med de øvrige TSO'er, idet denne metodeændring alene drejer sig om, hvordan de forskellige balancerings-tjenester når frem til Energinet. Forsyningstilsynet vurderer ligeledes, at Energinet ikke behøver at drøfte metodeændringen med DSO'er, da levering af systemydelser alene sker efter Energinet som TSO fastsatte behov. På den baggrund vurderer Forsyningstilsynet, at Energinets anmodning om metodeændring ikke er i modstrid med betingelserne i EBGL artikel 18, stk. 3, litra a, selvom der i forbindelse med metodeændringen ikke har fundet en koordinering sted med andre TSO'er og DSO'er.

Forsyningstilsynet bemærker ligeledes, at Energinet i det forklarende dokument til metodeændringen oplyser, at Energinet har involveret markedsaktører og andre interessenter gennem nationale aktørmøder i september 2020, januar 2021, maj 2021 og juni 2021, samt gennem nordiske aktørmøder i maj 2020, januar 2021 og juni 2021.

Forsyningstilsynet finder, at Energinet har inddraget andre interessenter gennem nationale og nordiske aktørmøder ved udarbejdelse af metodeændringen. Forsyningstilsynet vurderer på den baggrund, at Energinets anmodning om metodeændring opfylder betingelserne i EBGL artikel 18, stk. 3, litra c.

VILKÅR I SAMMENHÆNG MED MARI

EBGL artikel 18, stk. 3, litra b, fastsætter, at TSO'erne skal sikre de fornødne indholds- og tidsmæssige sammenhænge mellem de anmeldte, nationale vilkår for balanceansvarlige aktører til brug for 15 minutters ISP MTU og Energinets tilslutning til MARI.

Forsyningstilsynet skal således vurdere, om den anmeldte metodeændring indholds- og tidsmæssigt hænger sammen med, at Energinet skal overgå til at anvende MARI.

ACER har truffet afgørelse nr. 3 af 24. januar 2020 om fastlæggelse af vilkår og metoder for MARI og afgørelse nr. 14/2022 om ændring af fastlæggelse af vilkår og metoder for MARI efter EBGL artikel 20. Det fremgår ligeledes af EBGL artikel 20, stk. 3, litra f, at forslaget skal omfatte rammerne for harmonisering af vilkår og betingelser for balancering efter EBGL artikel 18.

De enkelte TSO'er, herunder Energinet, har ansvaret for at få anmeldt og godkendt nationale vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører til brug for 15 minutters ISP MTU efter EBGL artikel 18, stk. 1, litra b, så de enkelte nationale vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører er tilpasset ACER's afgørelse om MARI.

Forsyningstilsynet henviser til, at Energinet den 22. maj 2023 overgik til ISP15, men at MTU på 60 minutter blev fastholdt. Forsyningstilsynet finder, at implementering af 15 minutters ISP MTU vil sikre, at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter, og dermed skaber grundlaget for en implementering af 15 minutters ISP MTU. Forsyningstilsynet finder ligeledes, at det vil ske som led i NBM projektet, der har til formål at implementere MARI senest den 24. juli 2024.

Forsyningstilsynet vurderer derfor, at den foreslåede metodeændring til brug for 15 minutters ISP MTU har den fornødne tidsmæssige sammenhæng med, hvornår Energinet forventer at anvende MARI, og ligeledes har den fornødne indholdsmæssige sammenhæng med de krav, der stilles, for at Energinet kan anvende MARI. Forsyningstilsynet vurderer derfor, at metodeændringen ligger inden for rammerne for etableringen af MARI i overensstemmelse med artikel 18, stk. 3, litra b.

VURDERING AF VILKÅR OG BETINGELSER I FORHOLD TIL EBGL'S FORMÅL

Det følger af EBGL 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.

Forsyningstilsynet finder, at metodeændringen vil bidrage til øget markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked for balanceringskapacitet. Adgang til først det nordiske mFRR energiaktiveringsmarked og efterfølgende den europæiske mFRR energiaktiveringsplatform MARI giver markedsaktørerne mulighed for at afsætte i det marked, der giver den største samfundsøkonomiske værdi, fremfor at være begrænset af et budområde eller en landegrænse. Det forudsætter imidlertid først, at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter, og dernæst at Energinet kan anvende MARI.

Forsyningstilsynet vurderer, at denne metodeændring, der indebærer at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter, skaber grundlaget for en implementering af 15 minutters ISP MTU, der er afgørende for at sikre adgang til MARI. Adgang til MARI vil have en markant betydning i forhold til at fremme markedsintegration, ikke-diskrimination, effektiv konkurrence og et velfungerende marked for mFRR balanceringskapacitet.

En høringspart gav udtryk for, at konventionel elproduktion vil se indførelse af 15 minutters ISP MTU som en forringelse af deres vilkår og dermed diskrimination. Årsagen er bl.a., at den konventionelle elproduktion vil være udfordret af en kortere aktiveringstid.

Forsyningstilsynet bemærker, at de anmeldte vilkår og betingelser for balanceansvarlige aktører vil være gældende på lige vilkår for både alle nuværende og potentielt nyttilkomne markedsaktører.

Forsyningstilsynet vurderer således, at de anmeldte vilkår og betingelser ikke diskriminerer mellem aktører, så længe de er i stand til at opfylde de faglige, tekniske og økonomiske krav m.v. for at kunne levere mFRR balanceenergi. Forsyningstilsynet vurderer ligeledes, at det vil skabe mere lige vilkår for alle de teknologier, der kan byde ind, og dermed ikke holder nogle typer teknologier ude af markedet til fordel for andre typer teknologier.

Forsyningstilsynet vurderer derudover, at det overordnede formål med ændringerne i form af at anvende MARI kan fremme ikke-diskrimination og konkurrence på tværs af EU, da dette sikrer ens vilkår for aktører i EU, uanset om det er danske aktører, der kan levere mFRR balanceenergi til udlandet, eller udenlandske aktører, der kan levere mFRR balanceenergi til Danmark.

Forsyningstilsynet vurderer derfor, at ovenstående ikke bryder med princippet om ikke-diskrimination.

Forsyningstilsynet bemærker, at Energinet angiver i forskrift C3, at Energinet kan overspringe bud i forbindelse med specialregulering, og at mFRR energibud anvendt til specialregulering afregnes til den tilbudte pris, det vil sige afregnes efter pay-as-bid.

Forsyningstilsynet gør imidlertid opmærksom på, at når Energinet i fremtiden skal handle balanceenergi på MARI, vil det ikke længere være muligt eller lovligt at afregne som pay-as-bid. Det vil heller ikke være muligt at overspringe bud til specialregulering, da bud i det fremtidige mFRR energiaktiveringsmarked vil blive genereret automatisk

og hvert kvarter. Der vil derfor ikke være tid eller mulighed for at aktivere bud til specialregulering fra dette marked.

Forsyningstilsynet vurderer derfor, at Energinet bør fjerne enhver reference til specialregulering i forskrift C3, idet de angivne henvisninger til specialregulering er misvisende og skaber ugenomsigtighed om, hvad der er gældende for markedsaktørerne.

SAMMENFATTENDE VURDERING

Forsyningstilsynet bemærker, at Forsyningstilsynet har kompetence efter EBGL artikel 5, stk. 4, litra c, artikel 6, stk. 3, samt artikel 18, stk. 1, litra b, stk. 3, litra a-c og stk. 6, litra k, og artikel 53 til at godkende Energinets anmodning af 7. februar 2023 om ændring af metode for mFRR EAM 15 minutters ISP MTU.

Forsyningstilsynet finder dertil, som led i en samlet gennemgang og vurdering af anmodningen, at den opfylder krav og principper ifølge EBGL til en metodeændring, der sikrer, at de kvartermæssige ubalancepriser bliver baseret på mFRR energiprisen i det enkelte kvarter, og dermed skaber grundlaget for en implementering af 15 minutters ISP MTU.

Forsyningstilsynet godkender på denne baggrund Energinets anmodning om ændring af metode for mFRR EAM med 15 minutters ISP MTU.

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 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021.

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

Klagen indgives til:

Energiklagenævnet
Nævnenes Hus

Toldboden 2
8800 Viborg
Telefon +45 72 40 56 00
E-mail-adresse 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 Energiklagenævnets hjemmeside, www.ekn.dk.

Med venlig hilsen

Bjørn Denninger
Fuldmægtig
Tlf +45 4171 5408
bjde@forsyningstilsynet.dk