



3. april 2023

J.nr.: 22/01994

Udkast til afgørelse om godkendelse af Energinets anmeldte metoder i forskrift D1 og H3

RESUMÉ

Energinet skal efter §§ 73 a og 76 i lov om elforsyning og § 1 i metodebekendtgørelsen anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Baggrunden for metodeanmeldelsen er kravet om indførelse af 15 minutters ubalanceafregning (ISP15), der udspringer af fra Kommissionens Forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet og Forordning 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet.

Energinet søgte, sammen med de øvrige Nordiske TSO'er, om fælles udskydelse af idriftsættelse af 15 minutters ubalanceafregning. Forsyningstilsynet godkendte udskydelsen den 16. marts 2021, og fastsatte en ny idriftsættelsesdato til den 22. maj 2023.

Metodeanmeldelsen indebærer seks metodeændringer.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender de af Energinet den 30. august 2022 anmeldte metodeændringer i forskrift D1 om afregningsmåling og i forskrift H3 om afregning af engrosydelse og afgiftsforhold, jf. § 73 a og § 76, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen.

Sagens baggrund og begrundelsen for Forsyningstilsynets afgørelse fremgår nedenfor.

SAGSFREMSTILLING

Energinet anmeldte den 30. august 2022 6 metodeændringer til forskrift D1 om afregningsmåling og til forskrift H3 om afregning af engrosydelse og afgiftsforhold. Formålet med metodeanmeldelsen er at implementere kravet om, at der skal indføres 15 minutters ubalanceafregning.

Kravet om 15 minutters ubalanceafregning (ISP15) følger af EU Kommissionens Forordning 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet og Forordning 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet.

FORSYNINGSTILSYNET

Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Telefon 4171 5400

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

Energinet søgte sammen med de øvrige Nordiske TSO'er fælles udskydelse af idriftsættelsen. Forsyningstilsynet godkendte udskydelsen den 16. marts 2021 med en ny idriftsættelsesdato til den 22. maj 2023.

Forud for anmeldelsen til Forsyningstilsynet sendte Energinet de reviderede forskrifter i høring hos branchen. På baggrund af de afgivne høringssvar har Energinet udarbejdet høringsnotat af 30. august 2022. Energinet har sendt høringsnotatet til Forsyningstilsynet sammen med anmeldelsen.

Forsyningstilsynet sendte den 21. oktober 2022 Energinets metodeanmeldelse i offentlig høring via Forsyningstilsynets hjemmeside med høringsfrist til den 17. november 2022.

Forsyningstilsynet modtog høringssvar fra Green Power Denmark og Cerius A/S og Radius A/S.

Nedenfor beskrives kort de anmeldte metoder.

FORSKRIFT D1 OM AFREGNINGSMÅLING OG AFREGNINGSGRUNDLAG OG FORSKRIFT H3 OM AFREGNING AF ENGROSYDELSER OG AFGIFTSFORHOLD

Forskrift D1 henvender sig primært til netvirksomhederne og angiver de forpligtelser og opgaver, som netvirksomhederne er pålagt i forhold til måling af elforbrug og indsendelse af måledata til DataHub. Herudover beskriver forskriften de krav, som aktøerne har i forbindelse med modtagelse af måledata og beregnede afregningssummer fra datahubben. Elhandelsvirksomhederne modtager og henter løbende de behandlede data, som skal benyttes til fakturering af kunden.

Forskrift H3 indeholder generelle og specifikke krav vedrørende håndtering af abonnenter, gebyrer, tariffer og elafgifter i datahubben med henblik på afregning mellem netvirksomheden, Energinet og elleverandøren.

Energinet har anmeldt i alt seks metoder, der indeholder ændringer til eksisterende metoder samt tilføjelse af nye bestemmelser i forskrifterne.

Metode nr. 1 (Forskrift D1, kapitel 3, §§ 8-10 og Forskrift H3, § 14, stk. 6): Timeafregning bliver til kvartersafregning

Ændringen i kapitel 3 i Forskrift D1 indebærer, at timeafregning bliver til kvartersafregning, og beskriver netvirksomhedens gennemførelse og indsendelse af måleværdier til datahubben, herunder at netvirksomheden skal hjemtage 15 minutters værdier på samtlige kvarterafregnede målepunkter i eget netområde.

Alle 15/60 værdier bliver ændret til 15 minutters værdier, og timeafregnet ændres til kvarterafregnet igennem hele forskriften.

Der er indsat en ny § 9, stk. 8, som beskriver, at målepunkter med målere, der jf. målerbekendtgørelsen er undtaget for 15 minutters registreringer, må som kvartersafregnede målepunkter indsende 60 minutters værdier til datahubben indtil måleren opfylder kravene til 15 minutters registreringer.

Endvidere er der indsat en ny § 10, stk. 2, som beskriver, at det er frit for netvirksomhederne at vælge, om kvartersafregnede målepunkter, som ikke opfylder betingelserne i stk. 1, skal kvarters- eller flexafregnes.

Metodeændringen i forskrift H3 indebærer, at timeafregnede målepunkter ændres til kvartersafregnede målepunkter.

Endvidere indebærer metodeændringen, at definitionerne af "15/60 måling" og "15/60 minutters værdi" ændres i forskrift H3. Samtidig slettes definitionen af obligatorisk grænse i forskrift D1.

Metode nr. 2 (kap 5, § 14): Produktionsmåling

Metoden fastsætter, at netvirksomheder skal hjemtage 15 minutters værdier for produktion og indsende dem til datahubben. Ændringen indebærer endvidere, at der er indsat en ny bestemmelse i § 13, stk. 2, hvoraf det fremgår, at det er tilladt for netvirksomheden at lade op til 20% af energien af den samlede årlige produktion i netområdet forblive på 60 minutters værdier.

Energinet anfører, at produktionen i DK1 i forvejen bliver målt i 15 minutters værdier, hvorfor ændringen reelt kun berører DK2. Endvidere anfører Energinet, at det er valgt at indsætte en undtagelsesregel, således at op til 20% af produktionsenergien fortsat kan måles og indsamles som 60 minutters værdier. Energinet anfører endvidere, at det er for at undgå at gennemtvinge udskiftning af måler, da egenproducenter kun har en måler, hvor både forbrug og produktion måles.

Metode nr. 3 (§§ 15-17) Udvekslingsmåling

Metoden beskriver reglerne for udvekslingsmålinger og indsendelse af disse til datahubben. Udvekslingsmålinger udveksles alene mellem netvirksomheder.

Metodeændringen indebærer, at alle "15/60-værdier" ændres til "15 minutters værdier".

Energinet anfører, at det er valgt, at alle udvekslingsmålere skal aflevere 15 minutters data til datahubben, samt at der ikke er valgt nogen mulighed for undtagelse for at sikre, at summen i hvert kvarter repræsenterer netområdets samlede forbrug. Endvidere anføres det, at der i dag i DK1 allerede modtages udvekslinger i 15 minutters opløsning, så det reelt kun er aktørerne i DK2, som regelændringen kan have betydning for.

Metode nr. 4 (§ 3 og § 15): Målingskrav fra lovgivning

Baggrunden for metodeændringen er, at der flere steder inden for sektorlovgivningens regulering stilles krav om måling af energi ud over elforsyningslovens regler.

Metodeændringen indebærer, at der indsættes nye stk. 2 og 3 i § 3, om, at der for målinger som kræves som følge af anden lovgivning, skal målinger af produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og målinger af forbrug i henhold til §§ 8-12, samt at der for tidsserier, der alene kræves som følge af tarifering, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12.

Energinet anfører, at den gamle § 15, stk. 3, i princippet udgør en dobbeltregulering i forhold til stamdatabekendtgørelsens § 9, der regulerer anvendelse af forskellige brændsler i elproduktionsanlæg, hvorfor den fjernes i sin helhed.

Metode nr. 5 (§ 3): Ønske om 15 minutters måling

Forsyningstilsynet bemærker, at den bestemmelse, der henvises til i metodebeskrivelsen, fejlagtigt er anført som § 3. Der burde i stedet henvises til § 8.

Baggrunden for metodeændringen er, et ønske om at tilgodese elkunders muligheder for at få dynamiske elpriskontrakter på 15 minutters opløsning. Efter § 11, stk. 1, i elleveringsbekendtgørelsen, skal elhandelsvirksomheder med over 200.000 elkunder udbyde dynamiske elpriskontrakter til elkunder med et forbrug på under 100.000 kWh om året.

Metodeændringen indebærer indsættelse af en ny § 8, som fastsætter, at en elleverandør, såfremt 15 minutters data er nødvendig for elleverandørens korrekte afregning af forbrugskunder, skal anmode netvirksomheden om 15 minutters værdier igennem datahubben. Endvidere indsættes en ny § 8, stk. 2, som fastlægger, at når et målepunkt anvender 15 minutters værdier, må målepunktet ikke konverteres til 60 minutters værdier.

Energinet anfører, at § 8, stk. 2, er indsat for at reducere administration i branchen, og at den naturligt vil føre til, at andelen af 15 minutters måledata løbende øges.

Metode nr. 6 (§§ 27-28): Aggregering, balancefiksering og korrektionsafregning

Metodeændringen indebærer, at netvirksomheder, elleverandører og balanceansvarlige skal modtage summer i 15 minutters opløsning. Ved metodeændringen er der indsat nye bestemmelser i forskriften, herunder § 27, stk. 7 (aggregering og balancefiksering), § 28, stk. 4 (balancefiksering) og § 32, stk. 3 (korrektionsafregning).

Bestemmelserne fastslår, at opsummeringer skal opgøres i 15 minutters værdier, og såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne, vil 60 minutters værdierne blive fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

Baggrunden for ændringen er, at ubalancen fremover skal opgøres i 15 minutters opløsning, og at opsummeringer i aggregeringen, balancefikseringen og korrektionsafregningen derfor skal være i 15 minutters opløsning. Energinet angiver, at timedata vil skulle omdannes til 15 minutters værdier, i det omfang, der stadig vil være timedata til stede.

SAGENS PARTER

Forsyningstilsynet anser Energinet Selvstændig Offentlig Virksomhed, CVR-nr. 28980671, som part i sagen i dansk forvaltningsretlig forstand.

HØRING

FORSYNINGSTILSYNETS HØRING OVER ENERGINETS METODEANMELDELSE

Forsyningstilsynet sendte den 21. oktober 2022 Energinets metodeanmeldelse i offentlig høring på Forsyningstilsynets hjemmeside med høringsfrist til den 17. november 2022.

Forsyningstilsynet modtog hørings svar fra Cerius A/S og Radius A/S (herefter Cerius & Radius) og Green Power Danmark.

Cerius & Radius anfører i deres hørings svar, at de bemærker, at ubalanceafregning kan henføres til engros makredet, og at ubalanceafregning ikke nødvendigvis påvirker leverandører eller kunder. Endvidere anføres det, at ændringerne kræver en række justeringer og tilpasninger i IT systemer, og at ikke alle målere er dimensioneret til kvartermåling.

Cerius & Radius anfører yderligere, at der synes at mangle lovgrundlag i dansk lovgivning, da målerbekendtgørelsen ikke stiller krav om at indsende måledata på kvarterbasis.

Det anføres til metode nr. 1, at det synes mystisk at indføre kvartermåleregler, når kunderne ikke har mulighed for at handle eller blive afregnet på kvartersbasis på det primære og timebaserede spotmarked, samt at der er brug for en lovmæssig afklaring af, hvordan kunderne skal måles og afregnes, når spotmarkedet stadig er et timemarked.

Vedrørende metode nr. 2 anføres det, at "Cerius-Radius" af økonomiske grunde afviklede kvartermåling for mange år siden, da kvartermåling ikke blev brugt i elmarkedet. Videre anføres det, at brugen af en 20% grænse medfører, at netvirksomhederne skal selektere i kundemassen, og at der i givet fald vil være brug for en selektionsmetode. Der anføres endvidere, at en eventuel effektgrænse er yderst konstant og veldefineret, mens kravet om 20% er særdeles variabel, og at tilfældige vejrmæssige påvirkninger kan rykke energiproduktionen over eller under 20%.

Vedrørende metode nr. 3 anfører Cerius & Radius, at der i praksis på kort sigt ikke vil være nogen nævneværdig effekt ved at kræve kvartermåling på udvekslingsmålerne i

DK2, da alle forbrugs- og produktionskunder vil blive afregnet på baggrund af måledata fra deres egne målere.

Cerius & Radius bemærker, at de støtter ændringerne efter metode nr. 4, som mere generelt understøtter regelsæt fra andre lovgivningsområder. Der bemærkes dog, at det i praksis ikke er muligt for netvirksomheden at måle brændselsspecifikt.

Vedrørende metode nr. 5, anfører Cerius & Radius, at de er enige i, at processen bør være irreversibel, men gør samtidig opmærksom på, at anmodningen nogle steder vil resultere i målerbytter, som kan tage tid.

Vedrørende metode nr. 6 opfordrer Cerius & Radius til, at der ikke ændres i set-up'et vedrørende netvirksomhedernes afregningsgrundlag som følge af ændringen af tidsopløsningen i ubalance-håndteringen.

Green Power Denmark anfører i sit hørings svar, at der er usikkerhed om Energinets hjemmel til at udarbejde forskrifterne vedrørende 15 minutters ubalanceafregning. Green Power Denmark anfører, at målerbekendtgørelsen kræver, at netselskaberne skal indsende timedata til datahubben, og at der med Energinets forskrifter bliver pålagt en forpligtigelse til at fremsende kvartersdata. Green Power Denmark bemærker, at begge krav ikke kan være gældende samtidig, og efterspørger derfor afklaring på området.

Green Power Denmark anfører yderligere specifikt til metode nr. 2, at metoden, hvor der lægges op til, at netvirksomheden kan lade op til 20% den samlede årlige energiproduktion i netområdet forblive på timesærdier, kan føre til forskelle i kundehåndteringen mellem de forskellige netområder.

Energinet anfører i deres høringsnotat af 30. august 2022, at kompetencen til at regulere forbrugsmålere er placeret hos Energistyrelsen, og Energinet har tilpasset forskrift D1, således at der kræves indsendelse af 15 minutters data, hvis måleren skal opfylde kravene til 15 minutters måling som følge af reglerne i målerbekendtgørelsen.

Endvidere anfører Energinet, at kompetencen til regulering af produktionsmålere og udvekslingsmålere ligger hos Energinet, jf. elforsyningsloven og at kravene til kvartermåling derfor fastholdes.

RETSGRUNDLAG

Formålene med lov om elforsyning fremgår af lovens § 1, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 5. december 2021 af lov om elforsyning, og er sålydende:

§ 1. Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til klima³, miljø, elforsyningsikkerhed, forbrugerbeskyttelse og samfundsøkonomi.⁴

Stk. 2. Loven skal i overensstemmelse med de i stk. 1 nævnte hensyn 5

- 1) sikre elkunder adgang til rimelige priser 6,
- 2) fremme anvendelsen af vedvarende og miljøvenlige energikilder 7,
- 3) fremme effektiv energianvendelse 8,
- 4) fremme fleksibilitet i energisystemet 9,
- 5) sikre en effektiv anvendelse af økonomiske ressourcer 10,

- 6) sikre konkurrencen i elsektoren 11 og
- 7) fremme sektorintegration

Kollektive elforsyningsvirksomheder defineres i § 5, stk. 1, nr. 21, i lov om elforsyning som offentlig eller privatejet elforsyningsvirksomhed med bevilling samt elforsyningsvirksomhed, der varetages af Energinet eller denne virksomheds helejede datterselskaber i medfør af § 2, stk. 2 og 3, i lov om Energinet, som på offentligt regulerede vilkår har til formål at udføre aktiviteter som net-, transmissions-, eller systemansvarlig virksomhed.

§ 28, stk. 2 nr. 6, 7, 12 og 13, i lov om elforsyning beskriver Energinets opgaver i relation til DataHub:

§ 28. Stk. 2. Energinet skal udføre følgende opgaver:

(...)

6) Sikre brugerne lige adgang til informationer om adgangen til køb og salg af elektricitet.

7) Etablere og varetage driften af en datahub til håndtering af måledata m.v. og til varetagelse af nødvendige funktioner og kommunikation til brug for elhandelsvirksomhedernes fakturering, herunder formidling af information om elafgifter. Energinet skal sikre, at datahubben understøtter overførsel af aftagenumre, jf. § 72 d, stk. 4 og 5.

(...)

12) Udarbejde forskrifter for netvirksomhedernes målinger.

13) Udarbejde forskrifter, som er nødvendige for elmarkedets funktion, herunder forskrifter om aktørernes pligter og rettigheder.

§ 31, stk. 1 og stk. 2, i lov om elforsyning beskriver Energinets udførelse af opgaver, og hvilke krav der er til Energinets vilkår:

§ 31. Energinet skal ved udførelsen af sine opgaver bidrage til at sikre, at der skabes de bedst mulige betingelser for konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet, jf. § 1, stk. 2.

Stk. 2. Energinet kan stille vilkår for brugernes adgang til at benytte virksomhedens ydelser.

Disse vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige og kan vedrøre

- 1) økonomiske forhold, herunder krav om sikkerhedsstillelse for udgifter eller risiko for udgifter, som Energinet påtager sig på brugerens vegne, eller som er forbundne med brugen af Energinets ydelser,
- 2) krav til indrapportering og formidling af data og andre informationer af relevans for Energinets arbejde og
- 3) forhold, som bidrager til at sikre bedst mulig konkurrence for produktion og handel med elektricitet.

Af § 73 a, stk. 1, i lov om elforsyning fremgår der følgende:

§ 73 a. Priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet fastsættes af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsynet.

De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a og § 76, stk. 1, nr. 1., i lov om elforsyning.

§ 76, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning er sålydende:

§ 76. De kollektive elforsyningsvirksomheder skal til Forsyningstilsynet anmelde

1) de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for adgang til transmissions- og distributionsnet, herunder tariffer, jf. § 73 a, (...)

Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dks metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter benævnt som "metodebekendtgørelsen") er udstedt i medfør af lov om elforsyning § 73 a, stk. 3.

Af § 1 og § 5, i metodebekendtgørelsen, der omhandler godkendelse og offentliggørelse af metoder, fremgår følgende:

- § 1.** Netvirksomheder, regionale transmissionsvirksomheder og Energinet.dk skal anmelde de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer, til Energitilsynets godkendelse.
- Stk. 2.* Energitilsynets godkendelse af metoderne er en forudsætning for virksomhedernes anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, herunder tariffer.
- Stk. 3.* Godkendte metoder offentliggøres af virksomhederne med angivelse af datoen for tilsynets godkendelse.
- Stk. 4.* Virksomhederne skal søge godkendelse af efterfølgende ændringer i metoderne, herunder ændringer som følge af pålagte myndighedskrav.
- § 5.** Metoder indeholdt i forskrifter udstedt af Energinet.dk i medfør af elforsyningslovens § 26, stk. 3, § 27 c, stk. 11, § 28, stk. 2, nr. 11 og § 31, stk. 2 og 3, skal godkendes og offentliggøres efter § 1, såfremt de vedrører
- 1) markedsadgang,
 - 2) tilvejebringelse af balanceringsydelser eller
 - 3) adgang til grænseoverskridende infrastruktur.

Bekendtgørelse nr. 1067 af 28. maj 2021 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v. (herefter benævnt "systemansvarsbekendtgørelsen"), fastsætter blandt andet regler vedrørende regulering af Energinets udarbejdelse af forskrifter. Disse regler findes i systemansvarsbekendtgørelsen §§ 7 og 8, og er sålydende:

- § 7.** Energinet skal efter drøftelse med net- og transmissionsvirksomheder udarbejde forskrifter for benyttelsen af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver. Forskrifterne skal indeholde følgende:
- 1) Tekniske forskrifter for tilslutning af elproduktionsanlæg til det kollektive elforsyningsnet.
 - 2) Tekniske forskrifter for tilslutning af elforbrugsanlæg til transmissionsnettet.
 - 3) Forskrifter for adgang til og benyttelse af det kollektive elforsyningsnet.
 - 4) Forskrifter for aktørernes forpligtelser, som sætter Energinet i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet m.v.
- Stk. 2.* De forskrifter, som Energinet fastsætter i medfør af stk. 1, skal være tilgængelige for brugere og potentielle brugere af det kollektive elforsyningsnet. Historiske forskrifter skal på tilsvarende måde være tilgængelige for interesserede parter. Forskrifterne skal anmeldes til Forsyningstilsynet.
- Stk. 3.* Klager over forskrifter, som Energinet fastsætter efter stk. 1, kan indbringes for Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet kan give pålæg om ændring af forskrifterne.
- Stk. 4.* Stk. 1 finder alene anvendelse på forhold, der ikke reguleres ved bestemmelser indeholdt i eller udstedt i medfør af Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet

- § 8.** Energinet skal efter drøftelse med net-, transmissions- og elhandelsvirksomheder udarbejde måleforskrifter til afregnings- og systemdriftsformål, som er nødvendige for varetagelsen af Energinets opgaver. Måleforskrifterne skal indeholde krav til net- og transmissionsvirksomhedernes målinger af forbrug, produktion og eludveksling, herunder krav til:
- 1) omfanget af de målinger, som selskaberne skal foretage, herunder i hvilken grad elforbrug skal måles,

2) nøjagtigheden af de enkelte målinger, og
3) formidlingen af målinger til berørte parter, herunder inden for hvilke tidsfrister målingerne skal videreformidles.

Stk. 2. De forskrifter, som Energinet fastsætter i medfør af stk. 1, skal være tilgængelige for brugere og potentielle brugere af det kollektive elforsyningsnet. Historiske forskrifter skal på tilsvarende måde være tilgængelige for interesserede parter. Forskrifterne skal anmeldes til Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Klager over forskrifter, som Energinet fastsætter efter stk. 1, kan indbringes for Forsyningstilsynet. Forsyningstilsynet kan give pålæg om ændring af forskrifterne.

Stk. 4. Stk. 1 finder alene anvendelse på forhold, der ikke reguleres ved bestemmelser indeholdt i eller udstedt i medfør af Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet

Forsyningstilsynet offentliggør sine afgørelser truffet i henhold til regler i denne lov eller regler udstedt i henhold til loven på tilsynets hjemmeside, jf. § 78 b i lov om elforsyning:

§ 78 b. Forsyningstilsynet offentliggør sine afgørelser truffet i henhold til regler i denne lov eller regler udstedt i henhold til loven på tilsynets hjemmeside. Offentliggørelsen kan omfatte navnet på den virksomhed, som er adressat for afgørelsen, når dette skønnes at være af almen interesse for offentligheden. Offentliggørelse af virksomhedens navn kan dog ikke ske, hvis det vil medføre uforholdsmæssig stor skade for virksomheden.

Stk. 2. Offentliggørelse efter stk. 1 må ikke indeholde fortrolige oplysninger, herunder oplysninger om kundeforhold.

FORSYNINGSTILSYNETS BEGRUNDELSE FOR AFGØRELSEN

Denne sag drejer sig om Forsyningstilsynets godkendelse af seks metodeændringer i forskrift D1 om afregningsmåling og afregningsgrundlag og H3 om afregning af engrosydelse og afgiftsforhold, der er udstedt af Energinet.

Afgørelsen er truffet i henhold til § 73 a, stk. 1 og § 76, stk. 1, nr. 1, i lov om elforsyning, jf. § 1, stk. 1, metodebekendtgørelsen.

Forsyningstilsynet skal til brug for afgørelsen vurdere, om metoderne er i overensstemmelse med kravene i § 31, stk. 2, i lov om elforsyning, om, at vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige. Vurderer Forsyningstilsynet, at disse krav er opfyldt, skal Forsyningstilsynet godkende de anmeldte metoder.

Forsyningstilsynet bemærker indledningsvist, at de anmeldte metoder opfylder kravet om at være offentligt tilgængelige. Energinet har sendt metodeanmeldelsen i høring i branchen, før anmeldelsen blev sendt til Forsyningstilsynet. Energinet har endvidere gjort metodeanmeldelsen offentligt tilgængelig på Energinets hjemmeside, og forskriften vil blive opdateret, såfremt de anmeldte metoder godkendes af Forsyningstilsynet.

Metode nr. 1 (Forskrift D1, kapitel 3, §§ 8-10 og Forskrift H3, § 14, stk. 6): Timeafregning bliver til kvarterafregning

Kapitel 3 i forskrift D1 beskriver den daglige udveksling af timeafregnede måledata fra netvirksomheden til datahubben. Endvidere præciseres det, hvilke tidsfrister, der er for indsendelse samt angivelse af statuskoder for måledata.

Metodeændringen indebærer, at alle "15/60 værdier" bliver ændret til "15 minutters værdier" og "timeafregnet" ændres til "kvarterafregnet" igennem hele forskriften.

Der er endvidere indsat en ny § 9, stk. 8 og § 10, stk. 2. § 9, stk. 8, fastlægger, at målepunkter med målere, der jf. målerbekendtgørelsen er undtaget for 15 minutters registreringer, må som kvartersafregnede målepunkter indsende 60 minutters værdier til datahubben, indtil måleren opfylder kravene til 15 minutters registreringer. § 10, stk. 2, fastlægger, at det er frit for netvirksomhederne at vælge, om kvartersafregnede målepunkter, som ikke opfylder betingelserne i stk. 1, skal kvarters- eller flexafregnes.

Kap 4 i forskrift H3 beskriver processen for beregning og udsendelse af summer af energiydelser til afregningsformål.

Ændringen i forskrift H3 indebærer, at korrektioner for tariffer for flex- og timeafregnede målepunkter ændres til kvartersafregnede målepunkter.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er objektiv og ikkediskriminerende. I vurderingen er det lagt vægt på, at ændringen omfatter alle netvirksomheder, der indsamler og indsender måledata til datahubben, samt at bestemmelsen i § 10 gælder for alle kvartersafregnede målepunkter med et årsforbrug over 100.000 kWh. Endvidere er der lagt vægt på, at metodeændringen undtager målepunkter jf. reglerne i målerbekendtgørelsen, hvoraf Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringen er objektiv og ikkediskriminerende.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

Metode nr. 2 (kap 5, § 14): produktionsmåling

Kapitel 5 i forskrift D1 beskriver den daglige udveksling af produktionsmåledata fra netvirksomheden til datahubben. Efter den nuværende metode skal netvirksomheden hjemtage 15/60 værdier for produktion og indsende til datahubben.

Ændringen indebærer, at "15/60 værdier" ændres til "15 minutters værdier", samt indsættelse af en ny bestemmelse § 13, stk. 2, hvor det fremgår, at det er tilladt for netvirksomheden at lade op til 20% af energien af den samlede årlige produktion i netområdet forblive på 60 minutters værdier.

Energinet anfører, at produktionen i DK1 i forvejen bliver målt i 15 minutters værdier, hvoraf ændringen reelt kun berører DK2. Endvidere anfører Energinet, at der er valgt at indsætte en undtagelsesregel, således at op til 20% af produktionsenergien fortsat kan måles og indsamles som 60 minutters værdier.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er objektiv og ikkediskriminerende. I vurderingen er der lagt vægt på, at omfatter alle netvirksomheder, som skal indsende målinger til datahubben. Endvidere vurderes det, at undtagelsen ved at lade 20% af energien af den samlede årlige produktion er objektiv og ikkediskriminerende, da den omfatter alle netvirksomheder og hele den årlige produktion i netområdet. Forsyningstilsynet bemærker, at formålet med undtagelsesbestemmelsen ikke er at fritage de små anlæg, men at undgå en målerudrulning.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

Metode nr. 3 (§§ 15-17) Udvekslingsmåling

Kapitel 6 i forskrift D1 beskriver den daglige udveksling af udvekslingsmålinger fra netvirksomheden til datahubben.

Metodeændringen indebærer, at alle "15/60-værdier" ændres til "15 minutters værdier".

Energinet anfører, at det er valgt, at alle udvekslingsmålere skal aflevere 15 minutters data til datahubben, samt at der ikke er valgt nogen mulighed for undtagelse for at sikre, at summen i hvert kvarter repræsenterer netområdet samlede forbrug. Endvidere anføres det, at det i dag i DK1 allerede modtages udvekslinger i 15 minutters opløsning, således at det reelt kun er aktørerne i DK2, som regelændringen kan have betydning for.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er objektiv og ikkediskriminerende. I vurderingen er det lagt vægt på, at metoden gælder for alle netvirksomheder. Forsyningstilsynet har endvidere lagt vægt på, at der allerede modtages udvekslinger i 15 minutters opløsning i DK1, og at det derfor vil fjerne diskriminationen mellem DK1 og DK2 ved at det omfatter begge områder.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

Metode nr. 4 (§ 3 og § 15): målingskrav fra lovgivning

Kapitel 2 i forskrift D1 beskriver de generelle regler for alle målinger for relevante målepunktstyper i datahub.

Metodeændringen indebærer, at der indsættes en ny § 3, stk. 2 og 3, der beskriver, at der for målinger der kræves som følge af anden lovgivning, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12, samt at der for tidsserier der alene som følge af tariffing, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12.

Energinet oplyser, at ovenstående regler er indsat for at tilgodese nuværende og nye og kommende krav, hvor al produktion eller forbrug, som skal måles jævnfør anden lovgivning eller tariffing, skal indsendes til datahubben i henhold til reglerne for henholdsvis produktion og forbrug.

Den gældende § 15, stk. 3 i forskrift D1 fjernes i sin helhed.

Energinet anfører, at den gamle § 15, stk. 3, i princippet er en dobbeltregulering i forhold til stamdatabekendtgørelsens § 9, der omhandler anvendelse af forskellige brændsler i elproduktionsanlæg.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er objektiv og ikke diskriminerende. I vurderingen er det lagt vægt på, at ændringen omfatter alle målinger der kræves af en anden lovgivning, samt for alle tidsserier der kræves alene som følge af tariffering.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

Metode nr. 5 (§ 3): Ønske om 15 minutters måling

Kapitel 2 i forskrift D1 beskriver de generelle regler for alle målinger for relevante målepunktstyper i datahub.

Metodeændringen indebærer indsættelse af en ny § 8 i kapitel 2, og anfører, at en elleverandør, såfremt 15 minutters data er nødvendig for elleverandørens korrekte afregning af forbrugskunder, skal anmode netvirksomheden om 15 minutters værdier igennem datahubben. Endvidere er der indsat en § 8, stk. 2, som anfører, at når et målepunkt anvender 15 minutters værdier, må målepunktet ikke konverteres til 60 minutters værdier.

Energinet anfører, at § 8, stk. 2, er indsat for at reducere administrationen i branchen og at den vil være med til at naturligt føre til, at andelen af 15 minutters måldata løbende øges.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er objektiv og ikke diskriminerende. I vurderingen er det lagt vægt på, at den omfatter alle elleverandører og afregning af alle forbrugskunder, såfremt 15 minutters data er nødvendig for korrekt afregning.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

Metode nr. 6 (§§ 27-28): Aggregering, balancefiksering og korrektionsafregning

Kapitel 10 beskriver de forskellige processer, aggregering og balancefiksering, hvor summerne bliver beregnet og udsendt fra datahubben efter det er kørt efter det angivne kørselstidspunkt jf. forskrift D1.

Metodeændringen indebærer, at netvirksomheder, elleverandører og balanceansvarlige skal modtage summer i 15 minutters opløsning. Ved metodeændringen er der indsat nye bestemmelser i forskriften, herunder § 27, stk. 7 (aggregering og balancefiksering), § 28, stk. 4 (balancefiksering) og § 32, stk. 3 (korrektionsafregning).

Bestemmelserne anfører, at opsummeringer opgøres i 15 minutters værdier og at såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne, bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

Baggrunden for ændringen er, at ubalancen skal opgøres i 15 minutters opløsning og at opsummeringer i aggregeringen, balancefikseringen og korrektionsafregningen derfor skal være i 15 minutters opløsning. Energinet angiver, at timedata skal omdannes til 15 minutters værdier, da der stadig vil være timedata til stede.

Forsyningstilsynet vurderer, at metoden er objektiv og ikke diskriminerende. I vurderingen er det lagt vægt på, at det er alle opsummeringer der skal opgøres i 15 minutters værdier, samt at alle 60 minutters værdier skal fordeles ligeligt på 15 minutters værdier.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

OFFENTLIGGØRELSE

I medfør af lov om elforsynings § 78 b, stk. 1, offentliggøres Forsyningstilsynets afgørelser på tilsynets afgørelsesdatabase. Offentliggørelsen kan omfatte navnet på den virksomhed, som er adressat for afgørelsen, når dette skønnes at være af almen interesse for offentligheden, medmindre det vil medføre uforholdsmæssig stor skade for virksomheden.

Det er tilsynets skøn, at offentliggørelse af Energinets navn i denne sag vil være af almen interesse, og at det ikke vil medføre uforholdsmæssig stor skade for virksomheden.

Med venlig hilsen

Ann-Kristin Eikrem Havnegjerde
Fuldmægtig
TLF 41715399
akha@forsyningstilsynet.dk