

12. juni 2020

UDKAST AFGØRELSE OM GODKENDELSE AF ENERGINETS ANMELDTE METODER I FORSKRIFT D1 OG I

RESUMÉ

Den løbende udvikling af detailmarkedet har medført et behov for optimering af markedsprocesserne og de data, der udveksles i elmarkedet. Der er i den forbindelse behov for oprydning i data, som ikke anvendes, eller som skal udfases inden for nærmeste fremtid hvorfor der indføres en række metodeændringer og nye metoder i forskrifterne D1 og I. Endvidere er der behov for justerede metoder til håndtering af ændringer til energistyrelsens vejledning for nettoafregning.

Energinet anmeldte metoderne den 4. april 2019 til Forsyningstilsynet.

Metoderne omhandler udfasning af muligheden for månedsaflæst produktion, månedsvis indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter, konsistenskontrol for flex- og timeafregnede måledata, omfiksning, ændring i kontaktadresser, ændring i adressekoder, krav om at angive hemmelig adresse, målepunktets stamdata (anlægsteknologi), oprydning i overgangsfelter, aflæsningsdata samt årsopgørelsesdato for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter.

Metoderne er udarbejdet i dialog med branchen og tager efter Forsyningstilsynets vurdering behørigt hensyn til markedets aktører, ligesom der er taget behørigt hensyn til både driften af DataHub og markedets funktion.

Sammenfattende er det Forsyningstilsynets vurdering, at de anmeldte metoder kan godkendes.

Forsyningstilsynet offentliggør denne afgørelse på tilsynets hjemmeside, www.forsyningstilsynet.dk.

AFGØRELSE

Forsyningstilsynet godkender de af Energinet den 4. april 2019 anmeldte metoder i forskrift D1 om afregningsmåling og forskrift I om stamdata, 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.

FORSYNINGSTILSYNET
Torvegade 10
3300 Frederiksværk

Tlf. 4171 5400
post@forsyningstilsynet.dk
www.forsyningstilsynet.dk

SAGSFREMSTILLING

Energinet anmeldte den 4. april 2019 11 metodeændringer i forskrifterne D1 om afregningsmåling og I om stamdata (**bilag 1**). Formålet med metodeændringerne er at optimere markedsprocesserne og de data, der udveksles i markedet.

Forud for anmeldelsen til Forsyningstilsynet sendte Energinet de reviderede forskrifter i høring hos branchen. Energinet modtog i den forbindelse bemærkninger fra en række interessenter, hvilket medførte mindre tilretninger i de nu anmeldte metoder. På baggrund af de afgivne høringssvar har Energinet udarbejdet et høringsnotat af 29. marts 2019 (**bilag 2**).

Metodeanmeldelsen blev d. 8. maj 2019 af Forsyningstilsynet sendt til høring hos branchen. Forsyningstilsynet modtog i denne sammenhæng bemærkninger fra Dansk Energi og Radius Elnet A/S (**bilag 3 og 4**).

Forsyningstilsynet sendte herefter de modtagne bemærkninger til Energinet. Forsyningstilsynet modtog d. 2. juli 2019 Energinets kommentarer til høringssvar fra tilsynets høring (**bilag 5**). Dette resulterede i, at Energinet lavede nogle mindre præciseringer i de fremsendte metodeændringer.

Energinet har i mail af 4. maj 2020 til Forsyningstilsynet præciseret teksten af metode nr. 7 (beskyttet adresse) og metode nr. 8 (målepunktets stamdata).

Nedenfor beskrives kort de anmeldte metoder. Baggrunden for metodevalget er gengivet i umiddelbar forlængelse af hver enkelt metode.

FORSKRIFT D1 OM AFREGNINGSMÅLING

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 den behandling og beregning, som de indsendte måledata gennemgår i DataHub. Elhandelsvirksomhederne modtager og henter løbende de behandlede data, som skal benyttes til fakturering af kunden.

Energinet har anmeldt fire metoder, herunder ændring af tre eksisterende metoder.

Metode nr. 1 (kap 5.2, 7.2.2, 7.3.2 og 7.4): Udfasning af muligheden for månedsaflæst produktion

Metoden fastsætter de krav, der stilles til aflæsning og fremsendelse af produktionsdata til DataHub. Ifølge den gældende metode skal produktionsdata som udgangspunkt aflæses hver måned eller kvartal og fremsendes til DataHub. For vindmøller og solceller over 50 kW samt øvrige anlæg over 25 kW skal netvirksomhederne foretage aflæsning af nettoproduktionen (M1) hvert kvarter eller hver time (15/60-måling) og indsende målingen til DataHub.

Metoden foreslås ændret, så kravet om 15/60-måling gælder for måling af al produktionsdata fra den 1. januar 2021.

Energinet oplyser, at ændringen sker på grund af udrulningen af fjernaflæste elmålere, som skal ske senest 31. december 2020, jf. bekendtgørelse nr. 75 af 25. januar 2019 om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget. Muligheden for månedsaflest produktion vil ophøre ved udgangen af 2020 i forbindelse med udrulningen af de fjernaflæste målere.

Metode nr. 2 (kap 8.3): Månedsvis indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter

Kapitel 8 indeholder krav til netvirksomhedernes fremsendelse af tællerstande til Data-Hub.

Det følger af den gældende metode, at netvirksomhederne for flexafregnede målepunkter skal indsende tællerstande mindst 4 gange årligt, dog anbefales det, at der indsendes tællerstand for hvert månedsskifte. For timeafregnede målepunkter skal der indsendes tællerstande højst én gang om måneden.

I metodeændringen foreslås det, at der for både flexafregnede og timeafregnede målepunkter indsendes tællerstande ved hvert månedsskifte. Dette gælder dog kun for de time- og flexafregnede målere, som har en tællerstand, der kan fjernaflæses.

Energinet har oplyst, at baggrunden for krav om fremsendelse af månedlige tællerstande skyldes et ønske fra elhandelsvirksomhederne, så virksomhederne får en høj fleksibilitet i valg af afregningscyklus uden at gå på kompromis med kravet om, at elhandelsvirksomheden på elforbrugers anmodning skal specificere elregningen med oplysning om bl.a. målerstand, jf. § 4, stk. 2, nr. 13, i bekendtgørelse nr. 1400 af 3. december 2015 om elhandelsvirksomheders fakturering af omkostninger over for elforbrugere. Ønsket er generelt også blevet støttet af netvirksomhederne og it-leverandørerne i Energinets arbejdsgrupper (TI og Dialogforum). Metodeændringen forventes ikke at give store ekstrabyrder for aktørerne, da tællerstanden som oftest fjernaflæses i måleren sammen med 15/60-målingerne.

Metode nr. 3 (Bilag 1): Konsistenskontrol for flex- og timeafregnede måledata

Ifølge den gældende metode, skal netvirksomheden mindst én gang månedligt foretage en stikprøvekontrol af, om de månedssummer for flex- og timeafregnede 15/60-målinger, der ligger i DataHub 3 år tilbage, er identiske med de månedssummer, der ligger i netvirksomhedens egne systemer. Er stikprøven fejlfri foretages ikke yderligere. Konstateres der inkonsistens, tjekkes samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøveundersøgelsen over og i alle tilfælde tjekke samtlige data hver måned.

Grundet stigende datamængder ved udrulning af flexafregning har aktører gjort Energinet opmærksom på, at den nuværende formulering af kontrolkravet er uhensigtsmæssig, hvor hver enkelt måleværdi kontrolleres (15/60 værdi). Energinet vil som følge heraf ændre kontrolkravet i metoden.

Ifølge metodeændringen, som Energinet har præciseret på baggrund af et høringssvar fra Radius Elnet A/S, skal netvirksomheden, hvis der påvises den mindste inkonsistens ved stikprøvekontrollen af flex- og timeafregnede målinger, alene tjekke månedssummer for samtlige data i DataHub og netvirksomhedens database 3 år tilbage, hvorefter netvirksomheden genfremsender alle data for tidsserier og perioder, hvor månedssummerne ikke er identiske.

Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke månedssummer for samtlige data hver måned.

Energinet oplyser, at metoden, hvorefter netvirksomheden alene kontrollerer månedssummer i stedet for timeværdier, ses at være fuldt tilstrækkelig i forhold til at sikre konsistens af måledata i DataHub, og svarer derved til principperne for stikprøven som er minimumskontrollen. Ændringen vil desuden være en stor lettelse for netvirksomheder og DataHub, da datamængden i den fulde kontrol mindskes væsentlig.

Metode nr. 4 (kap. 1.31, 4.2, 4.4, Bilag 6): Omfiksering

Siden indførelsen af Engrosmodellen, hvor afregningsprocesserne bliver afviklet om natten, har Energinet opereret med begrebet "omfiksering".

Behovet for "omfiksering" skyldes de automatiske afregningskørsler om natten, hvor der på trods af kontroller eftermiddagen før afregningskørslerne kan være indkommet nye måledata, som forvansker afregningsresultaterne. Ved "omfiksering" bliver det inden tidsfristen for udsendelse af afregningsdata meddelt markedet, at visse dele af de udsendte afregningsdata ikke er valide, og at afregningsdata derfor senere vil blive genberegnet og udsendt på ny.

Metoden er ikke tidligere blevet metodeanmeldt, men begrebet "omfiksering" blev tilføjet i forskriften i foråret 2018. Efterfølgende har emnet været diskuteret i Dialogforum og ud fra tilbagemeldingerne fra Dialogforums medlemmer er det besluttet at fastholde begrebet "omfiksering" og metodeanmelde det.

Ifølge den anmeldte metode er omfiksering defineret som omkørsel af fiksering eller omkørsel af refiksering for enkelte aktører/netområder, hvor det inden for tidsfristen for udsendelse af fiksering eller refiksering er meddelt til markedet, at fikseret eller refikseret resultat er forvansket.

Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af fikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilklarene herfor gennemgås i bilag 6 i markedsforskrift D1, hvor det også angives, hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det fikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.

I visse situationer forbeholder Energinet sig ret til at udskyde en fiksering eller refiksering eller omfiksering dele af en udsendt fiksering/refiksering. Det tilstræbes derfor at udskyde fiksering/refiksering frem for at bruge omfiksering, da omfiksering medfører, at allerede udsendte afregningsgrundlag skal overskrives af nyere data, hvilket specielt for refikseringerne er kritisk. Hvis dele af en fiksering/refiksering skal omfikseres, vil information herom være tilgængelig på DataHub markedsportal senest på tidsfristen for udsendelse af fiksering/refiksering.

Energinet oplyser nærmere om den situation, hvor omfiksering vælges frem for udskydes af fiksering/refiksering, at dette sker i det tilfælde, hvor der sker en prioritering af hurtig udsendelse af afregningsgrundlag med risiko for, at nogle få datasæt måske må erklæres ugyldige og senere overskrives. Alternativet ville være at gennemgå alle datasæt inden udsendelse med den konsekvens, at data ikke kan sendes ud rettidigt. For markedsaktørerne har omfiksering den konsekvens, at aktørerne risikerer at modtage et datasæt for et givent netområde, som ikke er validt afregningsgrundlag, hvorfor de skal lave særskilt behandling af afregninger for det pågældende netområde. Omvendt modtager markedsaktørerne langt hovedparten af valide data før arbejdsdagen påbegyndes, så de rettidigt kan behandle data til brug for deres afregning.

Energinet oplyser supplerende, at den anmeldte metode i relation til omkørsel af refiksering ikke bruges i praksis, idet problemer med måledata normalt løses i løbet af de to måneder, der går, inden sidste kørsel af refiksering. Muligheden for en sådan omkørsel kan dog blive relevant med henblik på at imødegå faren for, at for sent modtagne måledata ved sidste refiksering kan forvanske afregningsresultaterne.

FORSKRIFT I OM STAMDATA

Forskrift I fastlægger de rettigheder og forpligtelser, som alle aktører på det danske elmarked er underlagt i forbindelse med oprettelse, behandling og udveksling af stamdata.

Energinet har anmeldt i alt syv metoder, hvoraf seks er ændringer af eksisterende metoder.

Som konsekvens af de nye definitioner af Aktør og Måleoperatør er Forskrift I desuden tekstmæssigt præciseret og der er foretaget enkelte konsekvensrettelser som følge heraf. Endvidere er hele kap 5 slettet. Forsyningstilsynet anser blot disse ændringer som konsekvensrettelser og ikke som metodeændringer, som skal godkendes.

Metode nr. 5 (kap 4.2): Ændring i kontaktadresser

Kunderrelaterede stamdata, er de data, som vedrører den enkelte kunde, og som er nødvendige for at kunne håndtere kunden for det pågældende målepunkt korrekt i forhold til markedet. Den gældende metode angiver, at det er frivilligt at angive kontaktadresser i kunderelaterede stamdata og der findes fire typer af kontaktadresser, som kan angives.

I den anmeldte metodeændring bliver det obligatorisk at angive kontaktsadresser og antallet af kontaktsadresser reduceres til to typer; en teknisk og en juridisk. Det bliver også et krav, at alle data, som elhandelsvirksomheden har indsamlet, herunder e-mail og telefonnummer skal indsendes til DataHub. DataHub vil dog kun udstille basale adresseinformationer overfor øvrige handelsvirksomheder, hvorfor email og telefonnummer ikke bliver vist. E-mail og telefonnummer vil alene udveksles mellem elhandelsvirksomheden og netvirksomheden.

Den juridiske adresse er kundens juridiske adresse, som skal være identisk med den adresse, som kunden har valgt at indgå en aftale med elhandelsvirksomheden om. Adressen skal repræsentere en officiel verificerbar adresse, hvis der er tale om en dansk adresse. Den tekniske adresse kan afvige fra kundens adresse og vedrører alene tekniske anliggender.

Energinet oplyser, at ændringen sker på baggrund af et ønske fra markedsaktørerne om at højne kvaliteten af data i kontaktsadresser med henblik på en mere effektiv kontakt til kunderne. Mængden af information reduceres ligeledes ved, at der fremadrettet kun forlanges angivet to kontaktsadresser.

Energinet forudsiger desuden, at elhandelsvirksomhederne vil opleve en ensretning af processerne, da kravet rettes mod alle målepunkter, hvor der er kunder.

Metode nr. 6 (kap 4.4): Ændring i adressekoder

Den gældende metode indeholder krav til, hvilke stamdata om målepunktets og kundens adresse, der registreres i DataHub. Det er frivilligt for netvirksomheden at angive kommunekoderne fra BBR til identifikation til kommuner, veje mv. En adresse angives via feltet "vaskbar" til at kunne vaskes eller ej, afhængigt af, om koden kan verificeres op imod et offentligt register.

I den anmeldte metode, der er præciseret på baggrund af høringssvar fra Dansk Energi og Radius Elnet A/S, er kravet om netvirksomhedens frivillige angivelse af kommunekoder fra BBR erstattet med en forpligtelse til at angive koder, der overholder standarderne for Dansk Adresse Register (DAR). Adressekoder er f.eks. kommune-kode, vejkode, UUID m.v. De eksakte koder er specificeret i teknisk dokumentation for DataHub's BRS-Guide.

I feltet "målepunktsadresse vaskeanvisning" skal det desuden angives, om den fysiske placering af målepunktet er i overensstemmelse med en adresse, der opfylder adressebekendtgørelsen. Kan den fysiske placering ikke angives med en adresse i overensstemmelse med adressebekendtgørelsen, angives adressen som ikke vaskbar og netvirksomheden skal i målepunktskommentaren angive adressen på ejeren af målepunktet eller nærmeste adgangsadresse. Sidstnævnte kan være tilfældet ved gadelys, markvanding m.v.

Baggrunden for metodeændringen er et ønske fra markedets aktører om ændrede og skærpede krav til adressekoder. Hovedparten af felterne til adressekoder er eksisterende i DataHub i dag. Forskriften vil ved metodeændringen fremadrettet understøtte

markedets aftaler vedrørende adressekoder og følge op på krav om koderne på et tidspunkt, hvor der ikke kræves yderligere tekniske tiltag.

Energinet har valgt at implementere standarder for Dansk Adresse Register (DAR), jf. bekendtgørelse nr. 271 af 13. april 2018 om vejnavne og adresser. Den anmeldte metodeændring indebærer ændrede og skærpede krav til adressekoder. Såfremt der anvendes koder, da skal disse overholde DAR standarden.

Bedre kvalitet i adressedata og færre fejlagtige processer i DataHub forventes som følge af ændringen.

Metode nr. 7 (kap 4.2, 4.4): Beskyttet adresse

Ifølge den gældende metode, er der ved registrering af kunderelateret stamdata ingen krav om elhandelsvirksomhedens angivelse af kundens beskyttede adresse.

I den anmeldte metodeændring, skal der for alle adresser, som indeholder et kundeanavn, angives, om navnet på personen er et beskyttet navn eller ikke. Energinet har ved mail af 4. maj 2020 præciseret forskriften således, at det for kundens adresse gælder, at informationen udsendes som en del af stamdata til fremtidige leverandører ved leverandørskifte på nær e-mail, telefonnummer og kundens navn, hvis dette er markeret med "beskyttet adresse". Øvrige parter vil i tilfælde af beskyttet navn ikke kunne se eller modtage kundens navn. Informationen deles kun mellem den aktuelle elhandelsvirksomhed og netvirksomhed.

Metodeændringen giver netvirksomhederne bedre mulighed for at sikre korrekt anvendelse af navne, som er navnebeskyttet. For kunder med beskyttet navn vil det ikke være muligt at kontrollere via DataHub, om et eventuelt leverandørskifte foretages på den korrekte kunde. Energinet har anført, at personbeskyttelsen vægter højere end risikoen for at undgå fejlagtige leverandørskift. Fejlagtige leverandørskift kan håndteres via standardprocesser i DataHub og derfor forventer Energinet ikke yderligere kontrollerede tiltag som følge af indførelse af beskyttet adresse.

Energinet oplyser, at indførelsen af beskyttet adresse skyldes ønsker fra Energinet selv og fra markedsaktørerne som følge af bedre sikring af data, jf. databeskyttelsesforordningen (Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679 af 27. april 2016).

Metode nr. 8 (kap 4.3): Målepunktets stamdata

Ved registrering af målepunktets stamdata er der i nuværende forskrift ingen krav til netvirksomheden om angivelse af målepunktets anlægsteknologi. Ved anlægsteknologi forstås typen af anlæg, herunder både størrelse og teknologi. Typen af anlægsteknologi der anvendes af egen-producenterne kan for eksempel være solceller, vindmøller, bølgekraft eller kedel.

Grundet utilstrækkelig viden om både anlægsstørrelse og teknologi (forskellige krav for VE baserede og ikke-VE baserede anlæg) har der fra elhandelsvirksomhedernes side

været udfordringer med at sikre korrekt opkrævning af elafgift hos egenproducenterne, hvorfor feltet anlægsteknologi er blevet tilføjet som et nyt felt i kap 4.3.

Den anmeldte metode indebærer, at arten af anlægsteknologien skal angives for alle målepunkter som vedrører produktion eller forbrugsmålepunkter med nettoafregning. Kravet er gældende per 1.1.2020.

Den anmeldte metode kræver en tilpasning af aktørernes IT-systemer. Energinet anfører i metodeanmeldelsen, at det for netvirksomhederne vil medføre en ekstra opgave i forbindelse med at netvirksomheden skal indberette arten af produktion til Datahubben, idet netvirksomhederne allerede i dag indberetter disse data til Energistyrelsens stamdataregister for produktionsanlæg.

Metode nr. 9 (kap.4): oprydning i overgangsfelter

Den anmeldte metode indebærer, at en række felter, ikke længere vil have en praktisk betydning for DataHub, når flexafregning er 100% indført, hvorfor disse felter bliver fjernet. Energinet oplyser, at de pågældende felter i forvejen ikke anvendes eller anvendes forskelligt af aktørerne. Felterne blev oprindeligt indført som en mulighed for god information til elhandelsvirksomheden for at give kunden en bedre kundeservice.

Felterne der er tale om er følgende:

- Aflæsningsform – skal angives
- Ignorer tilladt grænse – skal angives
- Timedata – skal angives

Felterne er tænkt som overgangsfelter i perioden 1. april 2016 til 31. december 2020. Markedsaktørerne kan som følge af metodeændringen allerede nu gennem TI kan påbegynde, at lave en plan for udfasning af felterne og fjerne dem som en del af en planlagt interfaceopdatering ultimo 2019.

Energinet oplyser, at det alene er de forskriftsmæssige krav, der fjernes.

Metode nr. 10 (kap 4.3): Aflæsningsdato

Ifølge den nuværende metode skal aflæsningsdato angives for skabelonafregnede målepunkter. Der kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt. Aflæsningsdatoen angiver, de datoer, hvor netvirksomheden foretager aflæsning af kundens forbrug til brug for elhandelsvirksomhedens afregning af kunden.

Det er i den gældende metode ikke angivet hvornår aflæsningsdato for nettoafregningsgruppe 6 skal angives.

Den anmeldte metodeændring medfører dels, at alle aflæsningsdatoer skal angives til den første i måneden og dels at der for nettoafregningsgruppe 6 alene kan angives én aflæsningsdato.

Aflæsningsdatoen skal forstås som "den første dag i ny opgørelsesperiode".

Metodeændringen skyldes ændringer i Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6, hvoraf fremgår, at årsopgørelsesdatoen skal angives til den første i måneden. Energinet oplyser, at de ønsker at ensrette anvendt praksis og samtidig sikre en simpel proces. Ændringen vil være med til at ensrette alle tilbageværende skabelonafregnede målepunkter idet alle datoer for aflæsningsdato skal angives til den første i måneden. Det forhold, at der for nettoafregningsgruppe 6 kun kan angives en enkelt dato, er blot en videreførelse af eksisterende praksis.

Metode nr. 11 (kap. 4.3): Årsopgørelsesdato for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter

Der er i det nuværende kapitel om målepunktsrelaterede stamdata (kap 4.3), ikke fastsat krav om angivelsen af datoen for årsopgørelsen for nettoafregningsgruppe 6.

Den anmeldte metode medfører, at netvirksomheden skal angive en årsopgørelsesdato for nettoafregningsgruppe 6. Datoen skal angives til den første i måneden.

Årsopgørelsesdatoen angiver den ordinære opgørelsesdato for nettoopgørelse af enten elafgifter og PSO eller overskudsproduktionen.

Anmeldelsen af metoden skyldes ændringer til Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6, hvoraf fremgår, at årsopgørelsesdatoen skal angives til den første i måneden. Justeringen gælder alene nettoafregningsgruppe 6 målepunkter og feltet vil fortsat være gældende efter tidspunktet hvor skabelonafregning er afskaffet. Yderligere forudsætter ændringen en tilpasning af aktørernes IT-systemer.

SAGENS PARTER

Sagens parter er Energinet, CVR-nr. 289980671, Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia.

HØRING

Forsyningstilsynet sendte den 8. maj 2019 Energinets metodeanmeldelse i høring til branchen med høringsfrist den 21. maj 2019.

Forsyningstilsynet modtog to høringssvar fra Dansk Energi og Radius Elnet A/S (**bilag 3 og 4**). Energinet sendte pr. mail den 2. juli 2019 sine kommentarer hertil (**bilag 5**).

Dansk Energi havde i sit høringssvar kommentarer til tre af de 11 anmeldte metoder. Radius Elnet A/S har i sit høringssvar kommentarer til fem af de anmeldte metoder.

Dansk Energi angiver i sit høringssvar, at Energinet løbende har en fornuftig proces med inddragelse af branchen i forbindelse med metodeændringer, dog er der stadig nogle emner, de har kommentarer til.

Vedrørende metode 3, der omhandler konsistenskontrol for flex- og timeafregnede måledata, er Radius Elnet A/S enig i, at det er fornuftigt at lave konsistenstjek. Der bør dog ikke være et krav om, at samtlige måledata skal genfremsendes, hvis der f.eks. blot er fejl i en tidsserie.

Energinet har efter modtagelsen af høringssvaret, konstateret, at teksten i forskriften kunne misforstås, og dermed ændret denne. Formålet med ændringen var at lette kontrolbyrden ved, at der ved fuld kontrol kun skal kontrolleres månedssummer, og ikke samtlige tidsserieværdier. Teksten er ændret til, at der ved inkonsistens tjekkes månedssummer og ikke samtlige tidsserieværdier, hvorefter netvirksomheden genfremsender alle data for tidsserier og perioder, hvor månedssummerne ikke er identiske.

Vedrørende metode 5, der omhandler ændring i kontaktadresser, anfører Dansk Energi, at det har været et ønske, at kundens officielle adresse bliver registreret i DataHubben. Kundens officielle adresse er den adresse, som kunden har som sin folkeregisteradresse eller som en juridisk person har som sin CVR-adresse. Dansk Energi anser det for utilstrækkeligt, at kunden kan angive en "selvvalgt" adresse, idet der kan opstå situationer, hvor det kan være vigtigt, at korrespondance fra netvirksomheden kommer frem til en rigtig adresse, f.eks. ved en erstatningsretlig problemstilling.

Energinet har dertil bemærket, at de mest korrekte data opnås ved at elhandelsvirksomheden registrerer den adresse, som elhandelsvirksomheden har indgået en aftale omkring. Denne adresse vil som oftest matche kundens CPR-adresse. Selv om adresserne ikke altid vil matche hinanden må det forventes, at netvirksomheden, der måtte have behov for at få kontakt med en kunde, selv fremskaffer de nødvendige informationer. Energinet finder derfor ikke grundlag for at ændre den oprindeligt anmeldte metodeændring.

Dansk Energi har i forhold til metode 6, der omhandler ikke vaskbare målepunktsadresser, oplyst, at løsningen, hvor Energinet har angivet, at målepunktsplaceringer, der ikke kan angives med en adresse, kan angives med ejers adresse suppleret med yderligere oplysninger i et tekstfelt, ikke umiddelbart er en holdbar løsning. Dansk Energi anbefaler, at der ved sådanne placeringer blot efterstilles et X på den officielle adresse, der er fysisk nærmest målepunktet. Dansk Energi anfører i den forbindelse, at der kan være en risiko for, at aktører vil overse tekstfelter, som tillige kan være tidskrævende at udfylde.

Radius Elnet A/S støtter indførslen af DAR standarden i metode 6. Radius Elnet A/S oplyser, at de bruger en anden metode til registrering af fiktive adresser. Radius Elnet A/S oplyser den adresse, der er tættest på målepunktet, og angiver et X efter nummeret, hvilket indikerer, at adressen er fiktiv, men at placeringen er tæt på den angivne adresse. Radius Elnet A/S opfordrer derfor Energinet til, at DataHubben understøtter en tilsvarende funktionalitet.

Energinet ønsker ikke at lave særregler for fiktive adresser. Energinet har dog lavet en mindre ændring til den oprindeligt anmeldte metode, således at nærmeste adgangsadresse også kan angives i tilfælde, hvor målepunktet er "ikke vaskbart".

Radius Elnet A/S anfører om metode 7, der omhandler angivelse af eventuel hemmelig adresse (beskyttet adresse), at det ikke er korrekt, at al kundekontakt varetages af elhandelsvirksomheden, da kundekontakten vedrørende tekniske opgaver håndteres af netvirksomheden.

Energinet oplyser, at de har noteret sig kommentaren og at det er metodeanmeldelsen, der er upræcis formuleret, idet teksten i selve forskriften alene vedrører elleveranceforholdet.

Vedrørende metode 8, der omhandler angivelse af anlægsteknologi, bemærker Dansk Energi, at det er fornuftigt, at typen af egenproducenternes teknologi fremgår i DataHubben. Netvirksomhederne indberetter i dag disse oplysninger til Energistyrelsens stamdataregister for produktionsanlæg, hvorfor det bliver en ekstra opgave for netvirksomhederne at indberette de samme data til DataHubben. Dansk Energi anfører, at metoden bør justeres, således at dobbeltindberetning undgås.

Radius Elnet A/S støtter op om, at der i DataHubben er basale anlægsdata og at disse stilles til rådighed for markedsaktørerne. Krav om, at netvirksomhederne indberetter data i DataHubben er dog både omstændigt og ressourcekrævende. Radius Elnet A/S anfører, at det vil være enkelt for Energinet at trække en rapport fra Stamdataregisteret, hvorfra de ønskede data kan findes.

Energinet anerkender det praktiske i Dansk Energis forslag. Energinets adgang til Stamdataregisteret og muligheden for at indhente stamdata er dog begrænset til specifikke formål i § 11 i bekendtgørelse nr. 1601 af 17. december 2018 om stamdataregisteret for elproducerende anlæg m.v. Det er derfor Energinets vurdering, at der ikke er hjemmel til at indhente stamdata i Stamdataregisteret i denne situation. Henset til, at netvirksomheden allerede er i besiddelse af de pågældende oplysninger, er den foreslåede metode den mest effektive metode til deling af informationen.

Radius Elnet A/S har ingen bemærkninger til, at der indføres en regel om angivelse af tidspunktet for årsafregning af nettoafregnede kunder i nettoafregningsgruppe 6 i metode 10. Brugen af opgørelsesdatoen kan dog misforstås, da sidste dag i opgørelsesperioden i praksis er den sidste dag i den foregående måned.

Energinet anerkender muligheden for, at teksten kan misforstås, og vil fremadrettet tage en dialog med markedet for at høre, om feltet bør ændres.

RETSGRUNDLAG

Elforsyningslovens formål fremgår af lovens § 1, jf. lovbekendtgørelse nr. 840 af 15. august 2019 af lov om elforsyning, og er sålydende:

§ 1. Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til elforsyningssikkerhed, samfundsøkonomi, miljø og forbrugerbeskyttelse. Loven skal inden for denne målsætning sikre forbrugerne adgang til billig elektricitet og fortsat give forbrugerne indflydelse på forvaltningen af elsektorens værdier.

Stk. 2. Loven skal i overensstemmelse med de i stk. 1 nævnte formål særligt fremme en bæredygtig energianvendelse, herunder ved energibesparelser og anvendelse af kraftvarme, vedvarende og miljøvenlige energikilder, samt sikre en effektiv anvendelse af økonomiske ressourcer og skabe konkurrence på markeder for produktion og handel med elektricitet.

Kollektive elforsyningsvirksomheder defineres i elforsyningslovens § 5, stk. 1, nr. 11, som offentlig eller privatejet elforsyningsvirksomhed med bevilling samt elforsyningsvirksomhed, der varetages af Energinet eller denne virksomheds helejede datterselskaber.

skaber 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.

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

§ 28. Energinet skal i samarbejde med klima-, energi- og forsyningsministeren og de øvrige kollektive elforsyningsvirksomheder sikre, at de offentlige forpligtelser, jf. § 8, opfyldes.

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.

Elforsyningsloven § 31, stk. 1 og stk. 2 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 elforsyningsloven § 73 a, stk. 1, 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. elforsyningsloven § 73 a og § 76, stk. 1, nr. 1.

Elforsyningsloven § 76, stk. 1, nr. 1, 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.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter benævnt som "metodebekendtgørelsen") er udstedt i medfør af elforsyningsloven § 73 a, stk. 3.

Af metodebekendtgørelsen § 1 og 5, der omhandler godkendelse og offentliggørelse af metoder, fremgår der 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. 891 af 17. august 2011 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.dk skal efter drøftelse med net- og transmissionsvirksomheder udarbejde forskrifter for benyttelsen af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet.dk 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 aktørenes forpligtelser, som sætter Energinet.dk i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet m.v.
- Stk. 2.* De forskrifter, som Energinet.dk 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 Energitilsynet.
- Stk. 3.* Klager over forskrifter, som Energinet.dk fastsætter efter stk. 1, kan indbringes for Energitilsynet. Energitilsynet kan give pålæg om ændring af forskrifterne.
- § 8.** Energinet.dk skal efter drøftelse med net-, transmissions- og elhandelsvirksomheder udarbejde måleforskrifter til afregnings- og systemdriftsformål, som er nødvendige for varetagelsen af Energinet.dk's 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 viderefremmes.

Stk. 2. De forskrifter, som Energinet.dk 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 Energitilsynet.

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

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

§ 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 to nye metoder og ni metodeændringer til forskrifter udstedt af Energinet. Forsyningstilsynets godkendelse af de anmeldte metoder er en forudsætning for Energinets anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelse.

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

Metodeanmeldelsen indebærer ændringer i forskrift D1 (afregningsmåling) og I (stamdata).

Forsyningstilsynet har ved vurderingen taget udgangspunkt i, om metoderne er i overensstemmelse med kravene i elforsyningslovens § 31, stk. 2, om, at vilkår skal være objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige.

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

METODE NR. 1: UDFASNING AF MULIGHEDEN FOR MÅNEDSAFLÆST PRODUKTION (KAP. 5.2, 7.2.2, 7.3.2 OG 7.4)

Ifølge den gældende metode skal produktionsdata aflæses hver måned eller kvartal og fremsendes til DataHub. For vindmøller og solceller over 50 kW samt øvrige anlæg over 25 kW skal netvirksomheden foretage aflæsning af nettoproduktionen (M1) hvert kvarter eller time (15/50- måling) og indsende målingen til DataHub. Metodeændringen

indebærer, at muligheden for månedsaflæst produktion ophører i forbindelse med udrulningen af fjernaflæste målere. Kravet om 15/60-måling vil dermed være gældende for al produktionsdata fra den 1. januar 2021.

Baggrunden for metodeændringen er, at der inden udgangen af 2020 skal være installeret fjernaflæste elmålere hos samtlige slutbrugere og muligheden for månedsaflæst produktion ophører i forbindelse hermed.

Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringen er objektiv og ikkediskriminerende.

Forsyningstilsynet har i sin vurdering blandt andet lagt vægt på, at ændringen af forskriften er en konsekvens af ændrede regler i bekendtgørelse om fjernaflæste elmålere og måling af elektricitet i slutforbruget (bekendtgørelse nr. 75 af 25. januar 2019), hvorefter der inden udgangen af 2020 skal være installeret fjernaflæste elmålere hos samtlige slutbrugere (forbrugere og producenter). Ændringen vurderes ikke, at være til gene for markedsaktørerne og en ensartet håndtering af data fra samtlige målepunkter vil øge markedseffektiviteten.

Det er Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

METODE NR. 2: MÅNEDSVIS INDSENDELSE AF TÆLLERSTAND FOR FLEXAFREGNEDE MÅLEPUNKTER (KAP. 8.3)

Ifølge den gældende metode, skal der for flexafregnede målepunkter indsendes tællerstande mindst 4 gange årligt og for timeafregnede målepunkter indsendes tællerstande højst én gang om måneden. I metodeændringen foreslås det, at der både for flexafregnede og timeafregnede målepunkter der kan fjernaflæses, indsendes tællerstande hvert månedsskifte.

Forsyningstilsynet vurderer, at den anmeldte metode er ikkediskriminerende og objektiv. Metodeændringen gælder for alle netvirksomheder, og at kravet gælder både for time- og flexafregnede målere, som har en tællerstand, der kan fjernaflæses.

Energinet har oplyst, at ændringen beror på et ønske fra elhandelsvirksomhederne, idet den giver dem større fleksibilitet i valg af afregningscyklus uden at gå på kompromis med kravet om, at elhandelsvirksomheden på elforbrugers anmodning skal specificere elregningen med oplysning om bl.a. målerstand, jf. § 4, stk. 2, nr. 13 i bekendtgørelse nr. 1400 af 03/12/2015 om elhandelsvirksomheders fakturering af omkostninger over for elforbrugere. Ændringen bakkes op af netvirksomhederne og it-leverandørerne i arbejdsgrupperne (TI og Dialogforum).

Energinet har oplyst, at der ikke forventes store ekstrabyrder for aktørerne, da tællerstanden som oftest fjernaflæses i måleren sammen med timeenergiene.

Det er på den baggrund Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

METODE NR. 3: KONSISTENSKONTROL FOR FLEX- OG TIMEAFREGNEDE MÅLEDATA (BILAG 1)

De hidtidige krav om konsistenskontrol for flex-og timeafregnede måledata har grundet stigende datamængder ved udrulning af flexafregning vist sig at være uhensigtsmæssig. Foreligger der inkonsistens ved kontrollen af månedssummerne, skal samtlige data i både netvirksomhedernes egne systemer og DataHub tjekkes, og netvirksomheden skal fremsende alle data, der ikke er identiske. Metodeændringen indebærer, at kontrolkravet ændres til at følge månedssummer per målepunkt.

Energinet har på baggrund af Radius Elnet A/S's høringssvar præciseret teksten, således at netvirksomheden ved inkonsistens tjekker månedssummer og ikke samtlige tidsserieværdier, hvorefter netvirksomheden genfremsender alle data for tidsserier og perioder, hvor månedssummerne ikke er identiske.

Metodeændringen indebærer således, at hvis der påvises den mindste inkonsistens ved stikprøvekontrollen af flex- og timeafregnede 15/60 målinger, skal netvirksomheden alene tjekke månedssummer for samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, hvorefter netvirksomheden genfremsender alle data for tidsserier og perioder, hvor månedssummerne ikke er identiske.

Netvirksomheden kan i stedet for stikprøvekontrollen tjekke månedssummer for samtlige data.

Det er Forsyningstilsynets vurdering, at den anmeldte metode er ikkediskriminerende og objektiv, idet den gælder for alle netvirksomheder samt gælder alle flex- og timeafregnede målinger, som netvirksomheden er ansvarlig for.

Den anmeldte metode er med til at lette kontrolbyrden til netvirksomhederne og DataHub. Forsyningstilsynet vurderer, at kontrollen af månedssummer i stedet for timeværdier er tilstrækkelig til at sikre konsistensen af måledata i DataHub. Metodeændringen er desuden en lettelse for netvirksomheder og DataHub, da datamængden i den fulde kontrol mindskes.

Metodeændringen kan godkendes.

METODE NR. 4: OMFIKSERING (KAP. 1.31, 4.2, 4.4, Bilag 6)

Energinet har siden Engrosmodellens indførelse opereret med princippet "omfiksering", hvor afregningsprocesserne bliver afviklet om natten. Ved "omfiksering" bliver det inden tidsfristen for udsendelse af afregningsdata meddelt markedet, at visse dele af de udsendte afregningsdata ikke er valide, og at afregningsdata derfor senere vil blive genberegnet og udsendt på ny. Metoden indebærer, at Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af fiksering eller omfiksering af dele af de udsendte data. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.

Behovet for "omfiksering" skyldes de automatiske afregningskørsler om natten, hvor der på trods af kontroller eftermiddagen før afregningskørslerne kan være indkommet nye måledata, som forvansker afregningsresultaterne.

Energinet oplyser, at omfiksering vælges i det tilfælde, hvor en hurtig udsendelse af afregningsgrundlag prioriteres højere end en udskydelse af fiksering/refiksering, med risiko for, at nogle få datasæt måske må erklæres ugyldige og senere overskrives. Alternativet ville være at gennemgå alle datasæt inden udsendelse med den konsekvens, at data ikke kan sendes ud rettidigt.

For markedsaktørerne har omfiksering den konsekvens, at aktørerne risikerer at modtage et datasæt for et givent netområde, som ikke er validt afregningsgrundlag, hvorfor de skal lave særskilt behandling af afregninger for det pågældende netområde. Omvendt modtager markedsaktørerne langt hovedparten af valide data før arbejdsdagen påbegyndes, så de rettidigt kan behandle data til brug for deres afregning.

Forsyningstilsynet vurderer, at den anmeldte metode er ikkediskriminerende og objektiv. Forsyningstilsynet bemærker desuden, at markedsaktørerne modtager hovedparten af valide data før arbejdsdagen påbegyndes og således rettidigt kan nå at behandle data til brug for deres afregning, til trods for, at aktørerne kan risikere at skulle lave særbehandling af afregninger for et pågældende netområde.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metoden kan godkendes.

FORSKRIFT I: STAMDATA

METODE NR. 5: ÆNDRING I KONTAKTADRESSER (KAP 4.2)

Ifølge den gældende metode er det frivilligt at angive kontaktadresser, og der er fire typer af kontaktadresser, som kan angives i feltet. Den anmeldte metodeændring indebærer, at det for elhandelsvirksomhederne bliver obligatorisk at angive kontaktadresser. Metodeændringen følger markedsaktørens ønske om at højne kvaliteten af data i kontaktadresser med henblik på en mere effektiv kontakt til kunderne.

Ved metodeændringen reduceres typen af kontaktadresser til to; en teknisk og en juridisk. Disse to kontaktadresser bliver obligatorisk at angive i DataHub. Herudover bliver det også et krav, at alle data, herunder e-mail og telefonnummer, som elhandelsvirksomheden indsamler skal indsendes til DataHub. DataHub vil dog kun udstille basale adresseinformationer overfor øvrige elhandelsvirksomheder, hvor e-mail og telefon alene udveksles mellem elhandelsvirksomheden og netvirksomheden.

Dansk Energi har i sit høringssvar bemærket, at det har været et ønske, at kundens officielle adresse bliver registreret i DataHub. Med kundens officielle adresse menes der den adresse, som kunden har som sin folkeregisteradresse eller som en juridisk person har som sin CVR adresse. Energinets vurdering er, at de mest korrekte data opnås ved, at elhandelsvirksomheden registrerer den adresse, som kunden har brugt i aftaleindgåelsen med elhandelsvirksomheden. Energinet anerkender, at selv om adresserne ikke altid vil matche med kundens CPR/CVR registrerede adresse, må det forventes, at netvirksomheden, der måtte have behov for at få kontakt med en kunde, selv fremskaffer de nødvendige informationer. Energinet fastholder derfor den anmeldte beskrivelse af forskriften.

Energinet oplyser, at funktioner i DataHubben genbruges i størst muligt omfang således, at opfyldelsen af kravene kan ske uden krav til udvikling af IT-systemer. DataHub vil implementere kravet ved at lave tekniske kontroller så elhandelsvirksomheder tvinges til at angive informationen.

Øget kontrol hos elhandelsvirksomheden kan forekomme i forbindelse med anmeldelse af leverandørskift og flytninger til DataHub. Til gengæld forventes en væsentlig højere datakvalitet for netvirksomhederne, hvor behovet for informationer ved kontakt til kunden er nødvendig. Endvidere forventes det, at elhandelsvirksomheden vil opleve en ensretning af processerne, da kravet er rettet mod alle målepunkter, hvor der er tilmeldt kunder.

Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringen er objektiv og ikkediskriminerende. Forsyningstilsynet har hertil lagt vægt på, at selv om den angivne adresse ikke altid vil matche kundens CPR/CVR adresse, vil de mest korrekte data opnås ved at angive den adresse, som kunden har brugt i aftaleindgåelsen med elhandelsvirksomheden. Det må forventes, at netvirksomheden selv kan fremskaffe de nødvendige oplysninger, i de tilfælde hvor de har brug for at komme i kontakt med kunden. Metoden vurderes at være effektiv uden at pålægge markedet ekstra byrder og der vil være tale om en ensretning af processerne, da kravet rettes mod alle målepunkter, hvor der er kunder.

Forsyningstilsynet godkender metodeændringen.

METODE NR. 6: ÆNDRING I ADRESSEKODER (KAP 4.4)

Ifølge den gældende metode er det frivilligt for netvirksomheden at angive koder til identifikation af kommuner, veje mv. En adresse angives via feltet "vaskbar" til at kunne vaskes eller ej, afhængigt af, om koden kan verificeres op imod et offentligt register.

Den anmeldte metodeændring indebærer ændrede og skærpede krav til adressekoder. De angivne adressekoder skal overholde standarderne for Dansk Adresse Register (DAR).

I feltet "målepunktets vaskeanvisning" skal der angives om den fysiske placering af målepunktet er i overensstemmelse med en adresse som opfylder bekendtgørelse nr. 271 af 13. april 2018 om vejnavne og adresser (adressebekendtgørelsen).

Kan målepunktets fysiske placering ikke angives med en adresse i overensstemmelse med adressebekendtgørelsen, angives adressen som ikke vaskbar og netvirksomheden skal i målepunktskommentaren angive adressen på ejeren af målepunktet eller nærmeste adgangsadresse.

Metodeændringen gælder for alle netvirksomheder, og omfatter alle adresser, herunder både vaskbare og ikke vaskbare adresser. Metodeændringen forudsætter en tilpasning af aktørernes IT-systemer. Til gengæld får alle parter mulighed for frivilligt at indberette data i en indfasningsperiode, før kravet bliver obligatorisk per 1. januar.2021.

Ønsket om ændrede og skærpede krav til adressekoder kommer fra markedets aktører. Hovedparten af felterne til adressekoder er eksisterende i DataHub i dag. Energinet angiver i metodeanmeldelsen, at forskriften vil understøtte markedets aftaler vedrørende adressekoder og følge op med krav om koderne på et tidspunkt, hvor der ikke kræves yderligere tekniske tiltag. Energinet oplyser, at der er fravalgt en overgangsordning da det siden 1. april 2016 har været muligt, at angive de fleste adressekoder uden at kvaliteten er blevet væsentligt bedre. De nye krav indføres således i forbindelse med forskriftens ikrafttræden.

På baggrund af ovenstående er det Forsyningstilsynets vurdering, at metoden er både ikkediskriminerende og objektiv, da den gælder for alle netvirksomheder, samt omfatter alle adresser. Forsyningstilsynet har lagt vægt på, at metodeændringen medfører bedre kvalitet i adressedata og færre fejlagtige processer i DataHub.

Forsyningstilsynet godkender derfor metodeændringen.

METODE NR. 7: BESKYTTET ADRESSE (KAP 4.2, 4.4)

I den anmeldte metodeændring skal der for alle adresser, som indeholder et kundeanavn, angives, om navnet er et beskyttet navn eller ikke.

Informationen om kundens beskyttede adresse vil alene deles mellem kundens aktuelle elhandelsvirksomhed og netvirksomheden. Øvrige parter vil i tilfælde af beskyttet navn ikke kunne se eller modtage kundens navn.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer, men vil også medføre, at netvirksomhederne vil have en bedre mulighed for at sikre korrekt anvendelse af navne som er beskyttet, også selv om det ikke er muligt for netvirksomheden gennem DataHub at kontrollere, om et leverandørskifte foretages på den korrekte kunde. Ønsket om krav til at angive beskyttet adresse kommer både fra Energinet og markedets aktører som følge af bedre sikring af data i henhold til Databeskyttelsesforordningen¹. Det er markedets forventning, at håndteringen af kundens data herved vil forbedres. Energinet har oplyst, at fejlagtige leverandørskift kan håndteres via standardprocesser i DataHub og derfor forventer Energinet ikke yderligere kontrollerede tiltag som følge af indførelse af beskyttet adresse.

Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringen, der indebærer, at der for alle adresser, som indeholder et kundeanavn, skal angives, om navnet er beskyttet eller ikke, er ikkediskriminerende og objektiv. I vurderingen har Forsyningstilsynet lagt vægt på, at ændringen gælder for alle elhandelsvirksomheder. Forsyningstilsynet har desuden lagt vægt på, at ændringen beror på markedsaktørernes efterlevelse af reglerne i Databeskyttelsesforordningen, og at fejlagtige leverandørskift ifølge Energinet kan håndteres via standardprocesser i DataHub.

¹ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2016/679 af 27. april 2016/679 om beskyttelse af fysiske personer i forbindelse med behandling af personoplysninger og om fri udveksling af sådanne oplysninger.

Forsyningstilsynet kan på baggrund af ovenstående godkende metodeændringen.

METODE NR. 8: MÅLEPUNKTETS STAMDATA (KAP. 4.3)

Ved registrering af målepunktets stamdata er der i nuværende forskrift ingen krav til netvirksomheden om angivelse af målepunktets anlægsteknologi. Ved anlægsteknologi forstås typen af anlæg, herunder både størrelse og teknologi. Typen af anlægsteknologi der anvendes af egen-producenterne kan for eksempel være solceller, vindmøller, bølgekraft eller kedel. Den anmeldte metode indebærer, at typen af anlægsteknologien skal angives for alle målepunkter som vedrører produktion eller forbrugsmålepunkter med nettoafregning. Kravet er gældende fra den 1. januar 2020.

Dansk Energi og Radius Elnet A/S har i sine høringssvar anført, at dobbeltindberetning bør undgås, og at data vedrørende anlægsteknologi kan trækkes fra Stamdataregistret, der drives af Energistyrelsen og som netvirksomhederne allerede i dag er forpligtede til at indberette de pågældende oplysninger til, således at netvirksomhederne ikke tillige skal indberette de samme data til Datahubben.

Energinet har til Forsyningstilsynet oplyst, at Energinet indhente disse data i den pågældende situation, idet Energinets mulighed for at indhente data er afgrænset i § 11 i bekendtgørelse nr. 1601 af 17. december 2018 om stamdataregistret for elproducerende anlæg m.v. Energinet imødekommer ved metoden denne udfordring ved at anføre, at anlægsteknologien skal angives for alle målepunkter. Energinet anfører i sit høringssvar til Forsyningstilsynets høring, at den anmeldte metode er den mest effektive måde, da netvirksomheden allerede besidder de pågældende oplysninger. Energinet anerkender dog Dansk Energi og Radius Elnet A/S's forslag om det praktiske i, at Energinet indhenter de pågældende oplysninger i Stamdataregisteret.

Energinet oplyser desuden, at selv om metoden kræver en tilpasning af aktørernes IT-systemer samt pålægger netvirksomhederne ekstra arbejde med at angive anlægsteknologien, vil metoden lette elhandelsvirksomhedernes arbejde med at sikre en korrekt opsætning af grundlaget i DataHub for opkrævning af elafgift samtidig med, at elhandelsvirksomhederne sikres viden om arten af kundernes egenproduktion (VE eller ikke-VE).

Forsyningstilsynet finder, at den anmeldte metode er ikkediskriminerende, da den gælder for alle netvirksomheder. Forsyningstilsynet vurderer ligeledes, at metoden er objektiv. Forsyningstilsynet har lagt vægt på, at metoden sikrer, at elhandelsvirksomhederne får viden om typen af anlægsteknologi, hvilket giver elhandelsvirksomhederne mulighed for at opkræve den korrekte elafgift hos egenproducenterne.

På den baggrund godkender Forsyningstilsynet metoden.

Forsyningstilsynet opfordrer dog Energinet til at undersøge, hvorvidt der kan skabes mulighed for at indhente de pågældende oplysninger i Stamdataregisteret, der drives af Energistyrelsen.

METODE NR. 9: OPRYDNING I OVERGANGSFELTER (KAP. 4)

Metodeændringen indebærer, at en række felter, der ikke længere vil have praktisk betydning på det tidspunkt, hvor flexafregning er fuldt indført, bliver fjernet.

Forsyningstilsynet vurderer, at de felter, der bliver fjernet, ikke har nogen praktisk betydning, når flexafregning bliver indført. Der er taget højde for, at anvendelsen af de pågældende felter oprindeligt har været tiltænkt som en god information til elhandelsvirksomhederne for at kunne give kunderne en bedre service, men kvaliteten har været svingende, og derfor har felterne ikke gjort nogen gavn. Energinet oplyser, at de pågældende felter i forvejen ikke anvendes eller anvendes forskelligt af aktørerne.

Det bemærkes, at det alene er de forskriftsmæssige krav, der fjernes.

Forsyningstilsynet kan på denne baggrund godkende metodeændringen.

METODE NR.10: AFLÆSNINGSDATO (KAP.4.3)

Energinet ønsker som følge af ændringer i Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6, hvor årsopgørelsesdatoen skal angives til den første i måneden, at ensrette anvendt praksis og samtidig sikre en simpel proces for aflæsningsdatoer. Den anmeldte metode medfører, at alle aflæsningsdatoer skal angives til den første i måneden, og at der for nettoafregningsgruppe 6 alene kan angives én dato.

Metodeændringen giver stadigvæk fleksibilitet i forhold til aflæsningsdato, da der fortsat kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt.

Forsyningstilsynet vurderer, at metodeændringen er ikkediskriminerende, da den gælder for alle netvirksomheder. Endvidere finder Forsyningstilsynet, at metodeændringen er objektiv. I vurderingen heraf har Forsyningstilsynet lagt vægt på, at metoden er blevet ændret som følge af ændringerne i Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6, hvorved der er behov for at angive, hvordan ændringen rent operationelt skal håndteres i DataHub. Energinet har i den forbindelse oplyst, at ændringen vil ensrette alle tilbageværende skabelonafregnede målepunkter.

Det er derfor Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

METODE NR. 11: ÅRSOPGØRELSESDATO FOR NETTOAFREGNINGSGRUPPE 6 MÅLEPUNKTER (KAP 4.3)

Den anmeldte metode indebærer, at der for nettoafregningsgruppe 6 skal angives en opgørelsesdato. Datoen skal angives til den første i måneden. Årsopgørelsesdatoen angiver den ordinære opgørelsesdato for nettoopgørelse af enten elafgifter og PSO eller overskudsproduktion.

Metodeændringen skyldes ændringer i Energistyrelsens vejledning for nettoafregningsgruppe 6, hvilket medfører behov for ændret håndtering af registrering af årsopgørelsesdatoen i DataHub. Årsopgørelsesdatoen er en ny information, som alene skal angives for nettoafregningsgruppe 6.

Energinet har oplyst at implementeringskonsekvensen er begrænset til et minimum, da datafunktionaliteten mellem aflæsningsdatoer og årsopgørelsesdato rent teknisk deles i DataHub.

Årsopgørelsesdatoen angiver den ordinære opgørelsesdato for nettoopgørelse af enten elafgifter og PSO eller overskudsproduktionen. Datoen skal angives til den første i måneden. Der er tale om en tilføjelse til den nuværende forskrift I og skal alene anvendes til nettoafregningsgruppe 6' målepunkter. Kravet til dette felt vil således fortsætte selv når skabelonafregningen er afskaffet.

Forsyningstilsynet finder, at den anmeldte metode er ikkediskriminerende og objektiv. Forsyningstilsynet har i sin vurdering blandt andet lagt vægt på, at metodeændringen gælder for alle netvirksomheder og alle nettoafregningsgruppe 6's målepunkter.

Det er Forsyningstilsynets vurdering, at metodeændringen kan godkendes.

OFFENTLIGGØRELSE

I medfør af elforsyningslovens § 78 b, stk. 1, offentliggøres Forsyningstilsynets afgørelser 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, 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 Havnegjerde (FSTS)
Fuldmægtig
Tlf. +45 41 71 53 99
AKHA@forsyningstilsynet.dk