



ENERGINETS ANMELDTE METODER I FORSKRIFT D1, F1, H1, H2, H3 OG I

RESUMÉ

1. På baggrund af en evaluering af Engrosmodellen, der blev indført i 2016, har Energinet tilføjet og revideret metoderne i en række markeds- og måleforskrifter.
2. Energinet har anmeldt metoderne den 13. juli og 9. august 2017. Den 8. februar 2018 tilbagekaldte Energinet en af de anmeldte metoder.
3. Metoderne handler bl.a. om identifikation ved adgang til DataHub, tidsfrister for indsendelse af oplysninger til DataHub, saldoafregning, skift af afregningsform og opdatering af stamdata, mulighed for flere aktører i en juridisk virksomhed, afregning af engrosydelsler og validering af fiktive CVR-nr. og CPR-nr. i DataHub ved leverandørskifte og tilflytning.
4. Sammenfattende er det sekretariatets vurdering, at de anmeldte metoder kan godkendes. Metoderne er udarbejdet i dialog med branchen og tager efter sekretariatets vurdering behørigt hensyn til markedets aktører, ligesom der er taget behørigt hensyn til både driften af DataHub og markedets funktion.

AFGØRELSE

5. Sekretariatet for Energitilsynet træffer på baggrund af nedenstående sagsfremstilling og vurdering i medfør af § 73 a i elforsyningsloven, jf. § 1, stk. 1, i metodebekendtgørelsen afgørelse om godkendelse af Energinets anmeldte metoder i forskrift D1 om afregningsmåling, F1 om EDI-kommunikation med DataHub, H1 om skift af elleverandør og flytning, H2 om skabelonafregning, H3 om afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold og I om stamdata.

**SEKRETARIATET FOR
ENERGITILSYNET**

Carl Jacobsens Vej 35
2500 Valby

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

SAGSFREMSTILLING

6. På baggrund af en evaluering af Engrosmodellen, der blev indført i 2016, har Energinet tilføjet og revideret metoder i forskrift D1 (Afretningsmåling), F1 (EDI-kommunikation med DataHub), H1 (Skift af elleverandør, flytning m.v.), H2 (Skabelonafregning m.v.), H3 (Afretning af engrosydelser og afgiftsforhold) og I (Stamdata).

7. Engrosmodellen, der trådte i kraft den 1. april 2016, medførte markante ændringer i elmarkedets markedsdesign, herunder ændring i rollefordelingen mellem netvirksomheder og elleverandører.

BOKS 1 | KORT OM ENGROSMODELLEN

Engrosmodellen indebærer en omlægning af rollefordelingen mellem net- og elhandelsvirksomheder. Elhandelsvirksomhederne har den primære kontakt til forbrugerne, mens netvirksomhederne vil koncentrere sig om deres kerneopgaver vedrørende drift, vedligeholdelse, nødvendig om- og udbygning af distributionsnettet samt måling af elforbruget og energibesparelser.

8. Energitilsynet har siden 2013 truffet flere afgørelser om godkendelse af metoder indeholdt i Energinets markedsforskrifter vedrørende DataHub og Engrosmodellen. Energitilsynet har senest den 23. februar 2016 godkendt nye og reviderede metoder i en række markedsforskrifter vedrørende justering og udskydelse af Engrosmodellen og leveringspligten samt elafgiftsmæssige tilpasninger til Engrosmodellen.

9. I forbindelse med implementeringen af Engrosmodellen i markedsreglerne for det danske elmarked aftalte Energinet med aktørerne i branchen, at markedsforskrifterne skulle evalueres efter noget tid på baggrund af indsamlede praktiske erfaringer med anvendelse af reglerne. Energitilsynet anmodede desuden i sin afgørelse af 23. februar 2016 Energinet om at evaluere tidsfristerne i markedsforskrifterne ca. ét år efter Engrosmodellens ikrafttrædelse.¹

10. I efteråret 2016 havde Energinet derfor en dialog med aktørerne i branchen om ønskede ændringsforslag til markedsforskrifterne. Dette skete i regi af eksisterende samarbejdsfora og løbende møder med aktørerne. På baggrund af denne dialog reviderede Energinet markedsforskrifterne.

ANMELDELSEN

¹ Jf. pkt. 181 i Energitilsynets afgørelse af den 23. februar 2016.

11. Energinet anmeldte den 13. juli 2017 nye og reviderede metoder i forskrifterne D1 om afregningsmåling, F1 om EDI-kommunikation med DataHub, H1 om skift af elleverandør og flytning, H2 om skabelonafregning, H3 om afregning af engrosydelse og afgiftsforhold og I om stamdata (**bilag 1**).

12. Energinet eftersendte en revideret anmeldelse i brev af 9. august 2017 (**bilag 2**). Ved e-mail af 8. februar 2018 tilbagekaldte Energinet én af de anmeldte metoder (**bilag 7**).

13. Forud for anmeldelsen til Energitilsynet sendte Energinet de reviderede forskrifter i høring hos branchen. Energinet modtog i den forbindelse bemærkninger fra en række interessenter, hvilket førte til mindre tilretninger i de nu anmeldte metoder. På baggrund af de afgivne høringssvar udarbejdede Energinet desuden høringsnotat af 13. juli 2017 (**bilag 3**).

14. Sekretariatet for Energitilsynet har i forbindelse med behandlingen af de anmeldte metoder haft nogle drøftelser med Energinet. Energinet har efterfølgende fremsendt supplerende bemærkninger i e-mail af 25. og 26. april 2018 (**bilag 8**).

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

FORSKRIFT D1 OM AFREGNINGSMÅLING

16. Forskrift D1 henvender sig primært til netvirksomhederne og angiver de forpligtelser og opgaver, som netvirksomhederne er pålagt i forhold til måling af elforbrug og energibesparelser samt den efterfølgende indsendelse af måledata til DataHub. Herudover beskriver forskriften den behandling og beregning, som de indsendte måledata gennemgår i DataHub. Elleverandørerne modtager og henter løbende de behandlede data, som skal benyttes til fakturering af kunden.

17. Energinet har anmeldt ændring af to metoder (metode 1 og 3) og én ny metode (metode 2) vedrørende forskrift D1.

METODE 1: INDSENDELSE AF AFLÆSNINGER FOR SKABELONAFREGNEDE MÅLEPUNKTER, KAP. 5.1.1. I D1

18. Ifølge den gældende metode er tidsfristen for fremsendelse af måledata pr. målepunkt for skabelonafregnede målepunkter 35 kalenderdage fra nominel aflæsningsdag. Det gælder både ordinær aflæsning og aflæsning på grund af flytning, leverandørskift m.v., jf. forskriftens kapitel 8.

19. I den anmeldte metode præciserer Energinet, at aflæsningen for skabelonafregnede målepunkter efter samme princip som øvrige måledata skal indsendes ”uden ugrundet ophold”, dog senest 35 kalenderdage fra nominel aflæsningsdag. Derved kan data hurtigst muligt blive tilgængelig i DataHub til gavn for både elleverandøren og kunden.

METODE 2: MÅLEDATA FOR VIRTUELLE OG BEREGNEDE MÅLEPUNKTER, KAP.**6.1.2 I D1**

20. Denne nye metode fastlægger, at hvor virtuelle målepunkter er baseret på flere fysiske målere, skal de fysiske målepunkter medsendes som child målepunkter.

21. Den gældende metode om, at nettab altid skal repræsenteres ved et virtuelt målepunkt, er desuden blevet ændret, så nettabet også kan repræsenteres ved et beregnet målepunkt.

22. Energinet har oplyst, at den nye metode om child målepunkter er en afledt konsekvens af en beslutning i Energinets samarbejdsfora om at ensrette opsætningen af de forskellige nettoafregningsgrupper i DataHub for en mere hensigtsmæssig håndtering af kunderne.

23. I forhold til ændringen af metoden om nettab har Energinet oplyst, at nettabet altid beregnes i DataHub. Ifølge den hidtidige forskrift har der dog alene været krav om, at nettabet altid skulle repræsenteres ved et virtuelt målepunkt, som bregnes af netvirksomheden. Dette har medført, at DataHub overflødig har rykket netvirksomhederne for en aflæsning, som ikke skulle bruges i markedet. Denne rykker kan undgås ved at definere nettabsmålepunktet som et beregnet målepunkt.

24. Imidlertid har der fra nogle netvirksomheders side været ønske om at bevare muligheden for at indsende et estimeret nettab på nettabsmålepunktet for at få estimeret viderefremmet til deres elleverandør som et foreløbigt afregningsgrundlag, indtil det endelige afregningsgrundlag beregnes i DataHub. Netvirksomheden kan derved fortsat formidle et nettab som et virtuelt målepunkt til elleverandøren.

METODE 3: FREMSENDELSE AF TÆLLERSTAND PÅ CHILD MÅLEPUNKTER. KAP. 8.3 I D1

25. Det følger af den gældende metode, at indsendelse af tællerstande kan ske på child målepunkter, og skal følge reglerne for den afregningsform, der gælder for parent målepunktet.

26. Ifølge den anmeldte metode skal tællerstande på fysiske child målepunkter indsendes til DataHub.

27. Energinet har oplyst, at ændringen er en afledt konsekvens af beslutningen i Energinets samarbejdsfora om at ensrette opsætningen af de forskellige nettoafregningsgrupper i DataHub. Ifølge Energinet bidrager det til at sikre en transparent og ensartet opsætning i DataHub for kunder med nettoafregning og/eller særlige afgiftsforhold.

FORSKRIFT F1 OM EDI-KOMMUNIKATION MED DATAHUB

28. Forskrift F1 fastlægger de nærmere krav til EDI-kommunikation² med DataHub og opsætning af IT-systemer. Forskriften henvender sig hovedsageligt til netvirksomheder og elleverandører.

29. Energinet har anmeldt ændring af én metode vedrørende forskrift F1.

METODE 4: ANVENDELSE AF FLERE GLN-NUMRE PR. CVR-NUMMER, KAP. 4.10 I F1

30. Det følger af den gældende metode, at én aktør har ét aktør-ID i form af et GLN-nummer (Global Location Nummer) eller et ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code). Denne identifikation skal anvendes, uanset hvor mange forskellige roller en aktør varetager.

31. Ændringen i den anmeldte metode består ud over sproglige rettelser i, at en juridisk virksomhed kan have flere aktører som følge af fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer.

32. Om baggrunden for ændringen har Energinet præciseret telefonisk, at de senere års erfaringer med driften af DataHub har vist, at det i visse henseender ikke er optimalt, at én juridisk virksomhed kun kan have én aktør.

33. Energinet har desuden oplyst, at man af hensyn til et velfungerende elmarked har valgt at begrænse muligheden for oprettelse af flere aktører for en juridisk enhed til fusioner eller fordeling af opgaven på flere IT-systemer. Energinet er dog under de rette forudsætninger åben for at udstede dispensationer i andre tilfælde, såfremt dette viser sig nødvendigt af hensyn til markedet.

FORSKRIFT H1 OM SKIFT AF ELLEVERANDØR, FLYTNING M.V.

34. Forskrift H1 henvender sig primært til elleverandører og netvirksomheder og angiver de rettigheder og forpligtelser, som disse aktører er underlagt i forbindelse med leverandørskift, flytning, ophør af aftale, fejlagtigt leverandørskift, ændring af afregningsform i DataHub, afbrydelse og genåbning af målepunkt samt oprettelse og nedlæggelse af målepunkt.

35. Energinet har anmeldt to nye metoder (metode 5 og 8) og ændring af fire metoder (metode 6, 7, 9 og 10) vedrørende forskrift H1.

METODE 5: ADGANG TIL DATAHUB, KAP. 3.2. I H1

36. Ifølge denne nye metode skal aktøren af IT-sikkerhedsmæssige hensyn identificere sig med gyldigt NemID for at få adgang til DataHub markedsportal.

37. Energinet har oplyst, at kravet indføres efter anbefaling fra Rigsrevisionen om flere IT-sikkerhedsmæssige foranstaltninger i DataHub. Tidligere login-metode for brugere af DataHub har alene været med et brugernavn og en adgangskode. Indfø-

² Energinet definerer EDI (elektronisk dataudveksling) som struktureret overførsel af data mellem virksomheder ad elektronisk vej, jf. definitionen i afsnit 1.5 i forskrift F1.

relsen af en to-faktor autentifikation af DataHubs brugere via NemID virksomhedssignatur giver større IT-sikkerhed.

38. De Frie Energiselskaber (DFE) har i forbindelse med høringen bemærket, at NemID identifikation vil øge det administrative arbejde i forbindelse med at oprette/fjerne forskellige brugere. DFE finder den nuværende løsning tilfredsstillende og ser gerne, at den bibeholdes.

METODE 6: ELLEVERANDØRENS ADGANG TIL HISTORISKE MÅLEDATA, KAP. 3.5.1. I H1

39. Den gældende metode fastlægger, at en elleverandør alene kan få oplysninger om det forventede årsforbrug og seneste årsforbrug for potentielle kunders målepunkter i DataHub med kundens samtykke. Yderligere oplysninger om kundens forbrug kan elleverandøren kun få adgang til ved at kunden giver elleverandøren specifik adgang (kundestyret dataadgang via NemID).

40. I den anmeldte metode fjerner Energinet elleverandørens mulighed for med en kundes samtykke at indhente det seneste årsforbrug i DataHub. Disse oplysninger skal i stedet indhentes via kundestyret dataadgang. Samtidig vil kundestyret dataadgang fremover kunne tilgås ved brug af elektronisk fuldmagt, herunder NemID.

41. Energinet har oplyst, at statistikudtræk viser, at elleverandørerne ikke udnytter muligheden for at indhente oplysninger om kundens seneste årsforbrug i DataHub med kundens samtykke.

42. Energinet har endvidere oplyst, at de i regi af deres samarbejdsfora er blevet gjort opmærksom på uhensigtsmæssigheder ved brugen af NemID for erhvervs-kunder i forbindelse med tilbudsgivning. Energinet har sammen med branchen påbegyndt et udviklingsarbejde, som, når projektet er endeligt afsluttet, skal konkludere, om der er mulighed for at smidiggøre processen omkring adgang til erhvervs-kunders timedata. Selvom arbejdet i samarbejdsforaene ikke er afsluttet på metodens anmeldelsestidspunkt, er det Energinets vurdering, at det er nødvendigt at få metoden godkendt. Det er Energinets forventning, at resultatet af det igangværende arbejde ikke vil kræve en ændring af den anmeldte metode.

METODE 7: ANGIVELSE AF CPR-NR. OG CVR-NR. VED LEVERANDØRSKIFTE, KAP. 4.1. I H1

43. Ifølge den gældende metode skal elleverandøren, for så vidt muligt at sikre imod fejl ved anmeldelse af leverandørskift til DataHub, angive kundens CPR-nr. eller CVR-nr. Ved korrekt verifikation sender DataHub en godkendelse.

44. CPR-nr. eller CVR-nr. kontrolleres automatisk op imod et i DataHub allerede registreret CPR-nr. eller CVR-nr. for at verificere, at det pågældende CPR-nr. eller CVR-nr. er registreret på målepunktet. Der kan være op til to CPR-numre registreret pr. målepunkt. Ved afvigelse mellem det anmeldte CPR-nr. eller CVR-nr. og et på målepunktet registreret CPR-nr. eller CVR-nr. afvises leverandørskiftet. Hvis der anmeldes leverandørskift på et målepunkt, hvor der ikke i forvejen er registre-

ret et CPR-nr. eller CVR-nr. på en kunde, afvises anmeldelsen af leverandørskift ikke af DataHub.

45. Ud over sproglige præciseringer af de pågældende afsnit er der i den anmeldte metode tilføjet et afsnit om validering af et fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. Fremover vil DataHub i modsætning til den gældende metode ikke validere et fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr., men godkende det som elleverandøren bruger i tilfælde af leverandørskift.

46. Energinet har oplyst, at validering af et fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. er fjernet for en mere hensigtsmæssig og effektiv håndtering af kunder og virksomheder uden dansk CPR-nr. eller CVR-nr. Energinet har også oplyst, at validering af fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. tillige fjernes ved anmeldelse af tilflytning i DataHub, jf. den anmeldte metode 8. Principperne for validering ved leverandørskift og tilflytning ensrettes for, at sikre en gennemsigtig og ensartet behandling i processerne.

METODE 8: ANMELDELSE AF TILFLYTNING MED CPR-NR. ELLER CVR-NR., KAP. 6.1. I H1

47. Ifølge den gældende forskrift skal elleverandøren ved tilflytninger angive kundens CPR-nr. eller CVR-nr. For at sikre at der er tale om en ny kunde, kontrollerer DataHub, at det anmeldte CPR-nr. eller CVR-nr. ikke er lig med et i forvejen registreret CPR-nr. eller CVR-nr. på målepunktet.

48. DataHub giver mulighed for at indsende et fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. Elleverandøren må kun anvende fiktive CPR-nr. eller CVR-nr. i situationer, hvor kunden ikke har et sådan nummer, eller det ikke har været muligt at indhente som følge af stiltiende aftaleindgåelse. Energinet ønsker at ændre den gældende forskrift ved, at validering af fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. fjernes ved anmeldelse af tilflytning i DataHub. Dette stemmer overens med, at valideringen af fiktivt CPR-nr. eller CVR-nr. ved anmeldelse af leverandørskift tillige fjernes, jf. den anmeldte metode 7.

49. Energinet har oplyst, at metoden ved en fejl ikke tidligere er blevet anmeldt til Energitilsynet i forbindelse med metodeanmeldelsen fra Energinet i september 2014. Metoden sikrer den størst mulige anvendelse af valide CPR- og CVR-nr. i forretningsprocesserne og IT-systemerne. En række elleverandører giver desuden udtryk for, at anvendelsen af CPR-nr. og CVR-nr. letter deres verifikation af, om de har fat i rette kunde, eksempelvis i forbindelse med en stamdataopdatering eller et leverandørskifte.

METODE 9: ANMELDELSE AF AFBRYDELSE TIL DATAHUB, KAP. 7 I H1

50. Ifølge den gældende metode skal netvirksomheden anmelde afbrydelse grundet leveranceophør på dagen for afbrydelsen, hvis dette er en arbejdsdag, og ellers senest en arbejdsdag efter skæringsdatoen.

51. I den anmeldte metode præciserer Energinet, at anmeldelsen skal ske uden ugrundet ophold på et af de fastsatte tidspunkter.

52. Energinet har oplyst, at ændringen skyldes uhensigtsmæssigheder for både elleverandører og netvirksomheder med leveranceophørsprocessen på grund af sene indmeldinger til DataHub om afbrydelse.

METODE 10: SKIFT AF AFREGNINGSFORM VED NETTOAFREGNING, KAP. 8 I H1

53. Det følger af den gældende metode, at netvirksomheden skal anmelde skift af afregningsform til DataHub inden for nogle specifikke tidsfrister. Således skal anmeldelse af skift af afregningsform fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning ske senest én kalendermåned før skæringsdatoen til den 1. i en måned.

54. I den anmeldte metode er der indsat en lempelse af ovennævnte frist for anmeldelse af skift fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning. Dette kan også ske indtil senest 1 arbejdsdag efter, at skiftet er gennemført hos netvirksomheden, såfremt netvirksomheden skal registrere eller ændre nettoafregning på et målepunkt, der samtidig kræver skift af afregningsform.

55. Energinet har oplyst, at tilføjelsen kodificerer den gængse praksis hos netvirksomhederne og er indføjet på baggrund af dialog i Energinets samarbejdsfora. Tidsfrister for generel anmeldelse af skift af afregningsform følger aftalerne med branchen fra efteråret 2015, som følger hensynet til netvirksomhedernes planer for indfasning og elleverandørens ønske om informationer om skifte på egne målepunkter.

FORSKRIFT H2 OM SKABELONAFREGNING M.V.

56. Forskrift H2 fastlægger de nærmere krav til de relevante aktører for håndtering af skabelonafregning, som indbefatter de målepunkter, der ikke er flex- eller timeafregnet. Forskriften henvender sig primært til netvirksomhederne og regulerer disses håndtering af obligatorisk grænse for timeafregning mv. Herudover beskriver forskriften de regler, som gælder for elleverandørerne i forhold til saldoafregningen og afledte effekter på kundeafregningen.

57. Energinet har anmeldt ændring af én metode (metode 11) vedrørende forskrift H2.

METODE 11: TIDSPUNKT FOR GENNEMFØRELSE AF SALDOAFREGNING, KAP. 6.4. I H2

58. Ifølge den gældende metode afhænger tidsfristen for gennemførelsen af saldoafregning af, om skabelonkunderne i netområdet aflæses samtidigt eller rullende.

59. Ved rullende aflæsning skal saldoafregningen for en given måned være udført inden for 15 måneder efter udløbet af den pågældende måned. Foretages der derimod samtidig aflæsning skal saldoafregningen for alle måneder i en given aflæsningsperiode have fundet sted inden for seks måneder efter udløbet af den pågældende aflæsningsperiode.

60. Den anmeldte ændring består i, at sondringen mellem rullende og samtidig aflæsning fjernes. Saldoafregning kan herefter gennemføres, når der for den perio-

de, der skal saldoafregnes, foreligger aflæsninger for samtlige skabelonafregnede målepunkter. Saldoafregningen skal for en given måned være udført inden for 15 måneder efter udløbet af den pågældende måned.

61. Energinet har oplyst, at ændringen er indført som følge af dialog i Energinets samarbejdsfora og begrundet i procesfordele for både elleverandører, netvirksomheder og Energinet.

62. Netvirksomhederne vil således få fordelt arbejdsbyrden henover året ved at modtage rapporter pr. måned i stedet for rapporter for hele året.

63. Elleverandørerne vil samtidig modtage en samlet fakturering for alle netområder for en given måned i stedet for en opdelt fakturering afhængig af aflæsningsformen. De vil derved få et bedre overblik over specifikationerne til deres viderefakturering.

FORSKRIFT H3 OM AFREGNING AF ENGROSYDELSER OG AFGIFTSFORHOLD

64. Forskrift H3 har blandt andet til formål at regulere de nærmere forpligtelser og rettigheder, der påhviler netvirksomheder og elleverandører i forbindelse med oprettelse, vedligeholdelse og stop af netvirksomhedens og Energinets abonnementer, tariffer, gebyrer og rabatter til de enkelte målepunkter. Derudover angiver forskriften processerne for DataHubs samling og beregning af alle summer af engrosydelsers for den enkelte elleverandør, som skal danne baggrund for balance- og engrosafregningen. Endelig har forskriften et særligt afsnit vedrørende de afgiftsmæssige forhold, der gør sig gældende, når et forbrugsmålepunkt er registreret med elvarme.

65. Energinet har oprindeligt anmeldt ændring af to metoder (metode 12 og 13) angående forskrift H3. Efterfølgende er anmeldelsen af ændring af metode 13 tilbagekaldt.

METODE 12: AGGREGERING AF ENGROSYDELSER - ENGROSAFREGNING AF EL-LEVERANDØREN, KAP. 4.1.2. I H3

66. Aggregering af engrosydelsers sker som minimum ved fiksering, refiksering, saldoafregning og 3 år efter driftsmånedens. DataHub aggregerer på de angivne tidspunkter summer af engrosydelsers for de relevante målepunktstyper for hver enkelt elleverandør, netvirksomhed og Energinet. Først efter 1. refiksering på 5. arbejdsdag efter driftsmånedens og herefter kan summer af engrosydelsers benyttes til afregningsformål.

67. Det følger af den gældende metode, der omhandler aggregering ved refiksering, at datagrundlaget refikseres forud for balance- og engrosafregning. Refiksering laves månedsvis for de foregående tre hele måneder kl. 21.00 hhv. 3., 4. og 5. arbejdsdag. Ved refiksering dannes det egentlige afregningsgrundlag for engrosafregning mellem Energinet, netvirksomheden og elleverandøren.

68. I den anmeldte metode indfører Energinet et krav om, at netvirksomheden eller Energinet alene må afregne elleverandøren på baggrund af aggregeringer, som dannes ved den månedlige refiksering eller efterfølgende korrektionsafregning. Ved manglende refiksering henvises til proceduren i forskriftens kapitel 4.3.

69. Energinet har oplyst, at ændringen sikrer en transparent proces for netvirksomhedens og Energinets fakturering af elleverandøren og derved forhindrer, at netvirksomheden eller Energinet kan fakturere andre summer end dem, der genereres af DataHub ved den månedlige refiksering.

FORSKRIFT I OM STAMDATA

70. 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 for målepunkter.

71. Energinet har anmeldt ændring af én metode (metode 14) vedrørende forskrift I.

METODE 14: TIDSRIST FOR OPDATERING AF STAMDATA VED MÅLETSKIFT, KAP. 3 I FORSKRIFT I.

72. Den gældende metode angiver den generelle tidsfrist for opdatering af stamdata, hvorefter den stamdataansvarlige aktør skal opdatere stamdata samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren.

73. I den anmeldte metode indfører Energinet en udvidet tidsfrist ved skift af måler, herunder opdatering af målepunktsart samt målerdata for den fysiske måler, i hvilket tilfælde stamdata skal opdateres senest 6. arbejdsdag efter skæringsdato.

74. Energinet har oplyst, at ændringen sker på baggrund af en generel vurdering af tidsfristerne i markedsforskrifterne. Den udvidede tidsfrist for opdatering af stamdata ved måleskift følger den gængse praksis hos netvirksomhederne. Tidsfristen på seks arbejdsdage sikrer desuden en afbalanceret løsning, som på den ene side giver netvirksomheden mere fleksibilitet i forhold til indmelding af måleskift (f.eks. én gang ugentligt) og på den anden side sikrer den hurtigst mulige opdatering af stamdata i DataHub.

HØRING

75. Sekretariatet sendte den 11. oktober 2017 Energinets metodeanmeldelse i høring med høringsfrist den 30. oktober 2017.

76. Sekretariatet modtog i alt tre høringssvar fra Dansk Energi, DONG Energy og Energistyrelsen (**bilag 5**). I brev af 15. december 2017 fremsendte Energinet sine kommentarer hertil (**bilag 6**).

77. Energistyrelsen har i sit høringssvar oplyst, det er styrelsens opfattelse, at kravet i metode 7 om, at forbrugere skal oplyse CPR-nr. ved leverandørskifte, er kon-

kurrencehæmmende og umiddelbart i strid med forbrugerrettighedsdirektivets artikel 4 om harmoniseringsniveau.³

78. Dansk Energi har ikke fundet anledning til at kommentere på de anmeldte metoder, men har i stedet gjort opmærksom på begrebet omfiksering, som introduceres i den nye version af forskrift D1. Dansk Energi har oplyst, at fiksering og refiksering vil kunne omgøres ved omfiksering, hvormed fakturering på baggrund af det allerede udsendte engrosafregningsgrundlag muligvis også skal omgøres. Dette kan medføre u hensigtsmæssige konsekvenser for alle aktører. Dansk Energi mener, at omfiksering reelt udgør en ny metode, og at det ikke er tilstrækkeligt klart hvad formålet med og anvendelsesområdet for omfiksering er.

79. DONG Energy vedkender de fleste af de foreslåede ændringer som både rimelige og relevante. DONG Energy har ligeledes fremsendt bemærkninger om begrebet omfiksering. DONG Energy anser omfiksering for problematisk, idet elleverandøren pålægges en risiko for at skulle korrigere afregning over for kunder med de udfordringer, der ligger her i forhold til debitorrisiko, dårlige kundeoplevelser, afledte henvendelser m.v. Den gældende forskrift D1 giver desuden mulighed for at udskyde fiksering.

80. DONG Energy opponerer tillige mod en ændring i forskrift I, hvorefter krav til forventet årsforbrug for alle forbrugsmålepunkter fremover kun vil gælde for skabelonafregnede målepunkter, mens det gøres valgfrit for øvrige målepunkter. DONG Energy har bl.a. oplyst, at fjernes disse stamdata fra Datahub vil det kræve væsentlige omkostningsfulde ændringer af elleverandørenes IT-systemer, hvor forventet forbrug fx anvendes til acontoafregning m.v. DONG Energy opfordrer derfor Energitilsynet til at tage dette forhold op til revision, så kravet fastholdes for alle forbrugsmålepunkter.

81. De to ændringer af forskrift D1 og I, som Dansk Energi og DONG Energys høringssvar omhandler, er ikke anmeldt som metoder til Energitilsynet. På sekretariatets anmodning har Energinet den 25. og 26. april 2018 fremsendt uddybende bemærkninger til disse høringssvar, og forholdt sig til, om de to ændringer burde have været metodeanmeldt (**bilag 8**).

82. Energinet har oplyst, at omfiksering ikke bør metodeanmeldes med henvisning til, at processen for udsendelse af fiksering ikke har været metodeanmeldt. Omfiksering er en naturlig konsekvens af det anmeldte tidsforløb (udsendelse senest morgenen efter afvikling af processen), hvor den primære prioritet er en hurtig fremsendelse af afregningsgrundlaget. Omfiksering skal så vidt muligt undgås, og dette er særligt kritisk ved refiksering. Siden idriftsættelse af Engrosmodellen er omfiksering blevet foretaget flere gange i forhold til fikseringer, men kun én gang i forhold til refikseringer for ét netområde.

³ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2011/83/EU af 25. oktober 2011 om forbrugerrettigheder, om ændring af Rådets direktiv 93/13/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 1999/44/EF samt om ophævelse af Rådets direktiv 85/577/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 97/7/EF.

83. Energinet har i forhold til ændringen i forskrift I oplyst, at implementeringen af forventet årsforbrug for time- og flexafregnede målepunkter ved en fejl blev indført i forskrifterne i forbindelse med indførelsen af Engrosmodellen. Dette blev ikke anmeldt til Energitilsynet og Energinet ønsker ikke at indføre en sådan oplysningspligt for netvirksomhederne. Mens forventet årsforbrug for skabelonafregnede målepunkter indgår i opgørelsen for andelstal og derfor er en del af markedsopgørelsen, er et forventet årsforbrug for time- og flexafregnede målepunkter alene relevant for elleverandøren, hvorfor det ikke skal være netvirksomhedernes opgave at danne sidstnævnte data. Der er således ikke tale om en metodeændring, da den nuværende praksis ikke har været anmeldt og godkendt som metode, men i stedet en korrektion af en tidligere utilsigtet ændring.

RETSGRUNDLAG

84. Elforsyningslovens formål fremgår af lovens § 1, jf. lovbekendtgørelse nr. 114 af 9. februar 2018:

§ 1. Lovens formål er at sikre, at landets elforsyning tilrettelægges og gennemføres i overensstemmelse med hensynet til forsyningssikkerhed, 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.

85. Kollektive elforsyningsvirksomheder defineres i lovens § 5, stk. 1, nr. 10, 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.

86. Kravene til Energinets ydelser fremgår af § 6 d i elforsyningsloven:

§ 6 d. Kollektive elforsyningsvirksomheder skal stille deres ydelser til rådighed for elforbrugerne på gennemsigtige, objektive, rimelige og ikkediskriminerende vilkår.

87. I bemærkningerne til bestemmelsen i lovforslag L 180 af 23. april 2014 om ændring af lov om elforsyning m.v. (lov nr. 633 af 16. juni 2014) anføres bl.a. følgende:

"Den foreslåede bestemmelse i § 6 d indebærer, at kollektive elforsyningsvirksomheder skal stille deres ydelser til rådighed for forbrugerne på gennemsigtige, objektive, rimelige og ikkediskriminerende vilkår. Gennemsigtighedskravet skal sikre forbrugerne adgang til oplysninger om forudsætningerne for de kollektive elforsyningsvirksomheders tarifiering.
..."

88. § 28, stk. 2, nr. 6, 7, 12 og 13, angiver 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.

...

89. Energinets udførelse af opgaver og kravene til Energinets vilkår fremgår af § 31, stk. 1 og 2, i elforsyningsloven:

§ 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.

90. Af forslag L 156 af 9. februar 2006 til lov om ændring af lov om elforsyning m.v. (lov nr. 520 af 7. juni 2006) fremgår følgende om § 31, stk. 2:

”...

Det er endvidere centralt, at den systemansvarlige virksomhed kan fastsætte vilkår, som regulerer de spilleregler, som aktørerne skal følge for at sikre, at der skabes de bedst mulige rammer for et velfungerende marked for produktion og handel med elektricitet, jf. § 31, stk. 2. Det drejer sig f.eks. om opstilling af beregningsmetoder for betaling af balancekraft, herunder udarbejdelse af standardkontrakter, fastlæggelse af hvilke IT-standarder, der skal anvendes af markedsaktørerne, m.v.

...”

91. Ifølge § 73 a, stk. 1, i elforsyningsloven fastsættes priser og betingelser for anvendelse af transmissions- og distributionsnet af de kollektive elforsyningsvirksomheder efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Energitilsynet.

92. Bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen) er udstedt i medfør af § 73 a, stk. 3, (tidligere stk. 2) i elforsyningsloven og fastsætter regler om indholdet af de metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, herunder tariffer.

93. Metodebekendtgørelsens §§ 1 og 5, der vedrører Energitilsynets godkendelse af Energinets metoder, er sålydende:

§ 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 balanceringsydelse, eller
- 3) adgang til grænseoverskridende infrastruktur.

94. Bekendtgørelse nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v. (herefter systemansvarsbekendtgørelsen) er udstedt i medfør af bl.a. § 28, stk. 3, i elforsyningsloven og fastsætter regler om indholdet og udførelsen af de opgaver, som påhviler Energinet.

95. Følgende fremgår af §§ 7 og 8 i systemansvarsbekendtgørelsen, der regulerer Energinets udarbejdelse af forskrifter:

§ 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 aktørernes 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 videreformidles.

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.

VURDERING

96. Denne sag drejer sig om Energitilsynets godkendelse af metoder indeholdt i forskrifter udstedt af Energinet i medfør af elforsyningslovens § 31, stk. 2, om markedsadgang, jf. metodebekendtgørelsens § 5, nr. 1. Energitilsynets godkendelse af de anmeldte metoder er en forudsætning for Energinets anvendelse af betingelser og vilkår for deres ydelser, jf. § 73 a, stk. 1, i elforsyningsloven og metodebekendtgørelsens § 1, stk. 2.

97. Energitilsynet vil i sin vurdering tage udgangspunkt i elforsyningslovens krav om, at vilkår skal være gennemsigtige, rimelige, objektive, ikkediskriminerende og offentligt tilgængelige, jf. lovens § 6 d og § 31, stk. 2.

98. Sekretariatet skal indledningsvist bemærke, at alle anmeldte metoder opfylder kravet om at være offentligt tilgængelige. Energinet har således sendt metoderne i høring i branchen forud for metodeanmeldelsens indgivelse til sekretariatet. Energinet har endvidere gjort metodeanmeldelsen offentligt tilgængelig på Energinets egen hjemmeside i forlængelse af anmeldelsen til sekretariatet. De gældende forskrifter er også tilgængelige på Energinets hjemmeside, og disse vil blive opdateret, såfremt de anmeldte metoder godkendes.

METODE 1: INDSENDELSE AF AFLÆSNINGER FOR SKABELONAFREGNEDE MÅLEPUNKTER, KAP. 5.1.1. I D1

99. Sekretariatet vurderer, at metodeændringen om, at aflæsninger for skabelonafregnede målepunkter skal indsendes til DataHub uden ugrundet ophold, er objektiv, gennemsigtig og ikkediskriminerende.

100. Kravet gælder således alle aflæsninger af alle skabelonafregnede målepunkter, uanset om der er tale om ordinære aflæsninger eller aflæsninger på grund af flytning, leverandørskift m.v. Skabelonafregnede målepunkter vil desuden følge samme princip som øvrige målepunkter.

101. Metodeændringen understøtter tillige et velfungerende elmarked, idet det er til gavn for både elleverandøren og kunden, at data hurtigst muligt bliver tilgængelige i DataHub.

102. Sekretariatet vurderer endelig, at metodeændringen er rimelig, idet netvirksomheden uanset ændringen fortsat har en endelig frist på 35 kalenderdage fra den nominelle aflæsningsdag for indsendelse af data.

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

METODE 2 OG 3: MÅLEDATA FOR VIRTUELLE OG BEREGNEDE MÅLEPUNKTER OG FREMSENDELSE AF TÆLLERSTANDE PÅ CHILD MÅLEPUNKTER, KAP. 6.1.2. OG 8.3. I D1

104. Den anmeldte metode 2 fastlægger, at hvor virtuelle målepunkter er baseret på flere fysiske målere, skal disse fysiske målere medsendes som child målepunk-

ter. Den anmeldte metode fastlægger desuden, at nettabet ikke længere skal repræsenteres ved et virtuelt målepunkt, men kan tillige repræsenteres ved enten et virtuelt eller et beregnet målepunkt.

105. Endelig indeholder den anmeldte metode 3 krav om, at tællerstande på fysiske child målepunkter fremover indsendes til DataHub og følge reglerne for den afregningsform, der gælder for parent målepunktet.

106. Det er sekretariatets vurdering, at de anmeldte metoder er ikkediskriminerende, idet de vil gælde for alle netvirksomheder.

107. Sekretariatet vurderer desuden, at metoderne er rimelige, objektive og gennemsigtige.

108. Sekretariatet lægger i den forbindelse vægt på, at kravet om child målepunkter i metode 2 og 3 er en afledt konsekvens af en beslutning i Energinets samarbejdsfora om at ensrette opsætningen af de forskellige nettoafregningsgrupper i DataHub for en mere hensigtsmæssig håndtering af kunderne. Pligten til at medsende data for de fysiske målere, der danner grundlag for et virtuelt målepunkt, sikrer desuden en transparent og ensartet opsætning i DataHub for kunder med nettoafregning og/eller særlige afgiftsforhold.

109. For så vidt angår muligheden for at repræsentere nettab ved et beregnet målepunkt, lægger sekretariatet vægt på, at et nettab altid beregnes i DataHub. Ændringen understøtter en mere effektiv proces, idet DataHub ikke unødigt rykker netvirksomhederne for aflæsninger, som ikke skal bruges i markedet. Samtidig kan de netvirksomheder, der derudover ønsker at indsende et estimeret nettab som et foreløbigt afregningsgrundlag til deres elleverandører, fortsat gøre dette.

110. Metoderne kan derfor godkendes.

METODE 4: ANVENDELSE AF FLERE GLN-NUMRE PR. CVR-NUMMER, KAP. 4.10. I F1

111. Den anmeldte metodeændring giver en juridisk virksomhed mulighed for at have flere aktører med hver sit aktør-ID som følge af fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer.

112. Sekretariatet vurderer, at metodeændringen er gennemsigtig, objektiv og ikkediskriminerende, idet det tydeligt fremgår, i hvilke tilfælde der er mulighed for at have flere aktører, ligesom den finder anvendelse over for alle juridiske virksomheder registreret i DataHub.

113. Ændringen er desuden rimelig, idet den på den ene side sikrer en fleksibilitet, som imødekommer et praktisk behov hos virksomhederne, og på den anden side tager hensyn til et fortsat velfungerende elmarked ved at afgrænse muligheden for flere aktører til de to angivne situationer. Sekretariatet skal i den forbindelse bemærke, at Energinet fortsat har mulighed for i konkrete tilfælde at dispensere fra kravet om én aktør for en juridisk virksomhed, hvor det vurderes nødvendigt.

114. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 5: ADGANG TIL DATAHUB, KAP. 3.2. I H1

115. Ifølge den nye metode skal aktøren af IT-sikkerhedsmæssige hensyn identificere sig med gyldigt NemID for at få adgang til DataHub markedsportal.

116. Sekretariatet vurderer, at metoden er objektiv, ikkediskriminerende, gennemsigtig og rimelig. Kravet om identifikation med gyldigt NemID indføres således for alle brugere af DataHub på baggrund af IT-sikkerhedsmæssige hensyn og efter anbefaling fra Rigsrevisionen. Signaturen NemID er desuden en IT-sikkerhedsløsning, der er alment anvendt.

117. Af hensyn til den sikkerhed, der skal være omkring IT-løsningen i DataHub, kan det forhold, at anvendelsen af NemID medfører forøget administration for virksomhederne, ikke føre til, at den nuværende løsning fastholdes.

118. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 6: ELLEVERANDØRENS ADGANG TIL HISTORISKE MALEDATA, KAP. 3.5.1. I H1

119. I henhold til den anmeldte metodeændring skal elleverandøren fremover indhente oplysninger om en potentiel kundes seneste årsforbrug via kundestyret adgang i DataHub i stedet for kundens samtykke. Samtidig vil kundestyret dataadgang kunne tilgås ved brug af elektronisk fuldmagt, herunder NemID.

120. Sekretariatet vurderer, at disse ændringer er rimelige, objektive og gennemsigtige.

121. Sekretariatet har i den forbindelse lagt vægt på, at elleverandørerne ikke bruger den nuværende mulighed for at indhente oplysninger om en potentiel kundes historiske data med kundens samtykke.

122. Ændringen af kundestyret dataadgang ved brug af NemID til en bredere elektronisk fuldmagt beror desuden på Energinets igangværende drøftelser med branchen om at smidiggøre fuldmagtsprocessen i forbindelse med tilbudsgivning ved en kundes evt. leverandørskrift, flytning m.v. Dette kan bidrage til en større aktivitet hos kunderne på detailmarkedet for dermed at fremme konkurrencen og et vel fungerende marked.

123. Det er endelig sekretariatets vurdering, at ændringerne er ikkediskriminerende, idet de finder anvendelse på alle elleverandører og såvel erhvervskunder som husholdningsforbrugere.

124. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 7 OG 8: ANGIVELSE AF CPR-NR. OG CVR-NR. VED LEVERANDØRSKIFTE OG TILFLYTNING, KAP. 4.1. OG 6.1. I H1

125. Sekretariatet vurderer at metoden om, at elleverandøren ved anmeldelse af tilflytning til DataHub skal angive kundens rigtige eller fiktive CPR-/CVR-nr., er rimelig, objektiv, gennemsigtig og ikkediskriminerende.

126. Sekretariatet vurderer i den forbindelse, at kravet om oplysning af kundens CPR-/CVR-nr., der gælder for alle elleverandører og kunder, vil medvirke til at begrænse antallet af fejlagtige tilflytninger.

127. Sekretariatet bemærker, at Energitilsynet ved formandsafgørelse af den 28. april 2015 godkendte en tilsvarende metode i relation til angivelse af CPR-/CVR.nr ved leverandørskifte⁴ (**bilag 9**). Sekretariatet havde i den forbindelse forskriften i høring hos Datatilsynet, der vurderede, at den behandling af personoplysninger, der finder sted hos elleverandørerne og Energinet i medfør af markedsforskrifterne, ville ske inden for rammerne af persondataloven.

128. Sekretariatet vurderer desuden, at metodeændringen, som består i, DataHub ikke validerer et fiktiv CPR-/CVR-nr., når elleverandøren bruger et sådan ved anmeldelse af leverandørskift eller tilflytning i DataHub, er rimelig, objektiv, ikkediskriminerende og gennemsigtig.

129. Sekretariatet lægger vægt på, at der ved ændringen opnås objektivt set en mere hensigtsmæssig og effektiv håndtering af kunder og virksomheder uden dansk CPR-nr. eller CVR-nr. Samtidig sikres en gennemsigtig og ensartet proces for henholdsvis leverandørskifte og tilflytning.

130. Sekretariatet bemærker dog, at særligt forbrugere, der ikke har mulighed for at få et rigtigt CPR-nr., kan opleve et uønsket leverandørskift eller en fejlagtig tilflytning ved at et fiktivt CPR-nr. ikke længere valideres. Sekretariatet opfordrer derfor Energinet til at overveje foranstaltninger til at afhjælpe risikoen for dette.

131. Energistyrelsen har anført i sit høringssvar⁵, at kravet om at forbrugere skal oplyse CPR-nr. ved leverandørskifte er konkurrencehæmmende og umiddelbart i strid med artikel 4 om harmoniseringsniveau i forbrugerrettighedsdirektivet.⁶

132. Sekretariatet bemærker i den forbindelse, at forbrugerrettighedsdirektivet regulerer, hvilke oplysninger den erhvervsdrivende skal give forbrugeren forud for aftaleindgåelsen. Direktivet regulerer derimod ikke de oplysninger, som forbrugeren skal give til den erhvervsdrivende.

⁴ Pkt. 73-76 om godkendelse af metode 7 i Energitilsynets afgørelse af den 28. april 2015.

⁵ Høringssvar af 30. oktober 2017 til sekretariatets høring af 11. oktober 2017 over Energinets anmeldte metoder.

⁶ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2011/83/EU af 25. oktober 2011 om forbrugerrettigheder, om ændring af Rådets direktiv 93/13/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 1999/44/EF samt om ophævelse af Rådets direktiv 85/577/EØF og Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 97/7/EF.

133. Metoderne kan derfor godkendes.

METODE 9: ANMELDELSE AF AFBRYDELSE VED LEVERANCEOPHØR TIL DATAHUB, KAP. 7 I H1

134. Leveranceophør finder sted, hvor en aftale om leverance af el ophører f.eks. ved kundens eller elleverandørens berettigede opsigelse af aftalen. Når processen for leveranceophøret er gennemført, ophører elleverandørens hæftelse over for netvirksomheden for forbrug og engrosydelse m.v. på målepunktet.

135. Sekretariatet vurderer, at metodeændringen, hvorefter netvirksomheden *uden ugrundet ophold* skal anmelde afbrydelse grundet leveranceophør, er rimelig, objektiv og gennemsigtig.

136. Ved vurderingen lægger sekretariatet vægt på, at ændringen understøtter et velfungerende elmarkedet, idet den eliminerer unødigt ventetid i forhold til netvirksomhedens anmeldelse af afbrydelsen til Datahubben. Dermed minimeres den mellemliggende periode mellem ophøret af aftalen mellem elleverandøren og kunden og ophøret af elleverandørens hæftelse over for netvirksomheden for det pågældende målepunkt.

137. Metoden er desuden ikkediskriminerende, idet den finder anvendelse for alle netvirksomheder og på afbrydelse af alle målepunktstyper.

138. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 10: SKIFT AF AFREGNINGSFORM VED NETTOAFREGNING, KAP. 8 I H1

139. Ifølge den nye metode lempes tidsfristen for skift fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning ved registrering eller ændring af nettoafregning. Herefter kan anmeldelsen, der hidtil skulle ske seneste én kalendermåned før skæringsdatoen til den 1. i en måned, også ske indtil senest 1 arbejdsdag efter, at skiftet er gennemført hos netvirksomheden.

140. Sekretariatet vurderer, at indførelsen af den lempeligere tidsfrist er rimelig og gennemsigtig.

141. Sekretariatet lægger herved vægt på, at processen for skift af afregningsform er mere kompliceret, når netvirksomheden skal registrere eller ændre nettoafregning på et målepunkt, der samtidig kræver skift af afregningsform fra skabelonafregning til flex- eller timeafregning. Endvidere kan skiftet til nettoafregning ske på alle dage, og ikke blot til den 1. i måneden, hvilket nødvendiggør, at der skal gælde en lempeligere tidsfrist.

142. Den lempeligere tidsfrist er desuden indført på baggrund af dialog i Energiets samarbejdsfora og følger efter det oplyste den gængse praksis hos netvirksomhederne.

143. Sekretariatet vurderer tillige, at reglen om den lempelige tidsfrist er objektiv og ikkediskriminerende, idet den er begrundet i praktiske hensyn og ikke for at

stille netvirksomheder med målepunkter, hvor der skal registreres eller ændres nettoafregning, bedre end øvrige netvirksomheder og målepunkter.

144. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 11: TIDSPUNKT FOR GENNEMFØRELSE AF SALDOAFREGNING, KAP. 6.4. I H2

145. Det er sekretariatets vurdering, at ophøret af sondringen mellem målepunkter med rullende og samtidig aflæsning i forhold til tidsfristen for gennemførelse af saldoafregning er rimelig, objektiv, ikkediskriminerende og gennemsigtig.

146. Sekretariatet lægger i den forbindelse vægt på, at metodeændringen er indført som følge af en dialog i Energinets samarbejdsfora.

147. Ændringen indeholder desuden procesfordele for både elleverandører og netvirksomheder. Netvirksomhederne vil således få fordelt arbejdsbyrden henover året ved at modtage rapporter pr. måned i stedet for rapporter for hele året. Elleverandørerne vil samtidig modtage en samlet afregning for alle netområder for en given måned, hvilket vil give dem et bedre overblik over de enkelte data til brug for deres viderefakturering af elforbruget til kunderne.

148. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 12: AGGREGERING AF ENGROSYDELSE - ENGROSAFREGNING AF ELLEVERANDØREN, KAP. 4.1.2. I H3

149. Sekretariatet vurderer, at metoden, som består i en præcisering af, at netvirksomheden eller Energinet alene må afregne elleverandøren på baggrund af aggregeringer, som dannes ved den månedlige refiksering eller efterfølgende korrektionsafregning, er rimelig og gennemsigtig.

150. Sekretariatet lægger i den forbindelse vægt på, at kravet understøtter et vel fungerende marked, idet det sikrer en transparent proces, hvor netvirksomhedens og Energinets afregning af elleverandøren sker på et mere korrekt, ensartet og gennemsigtigt grundlag. Netvirksomheden og Energinet kan således ikke fakturere andre summer end dem, der genereres af DataHub ved den månedlige refiksering.

151. Det er desuden sekretariatets vurdering, at ændringen er objektiv og ikkediskriminerende, idet metoden finder anvendelse i forhold Energinet og alle netvirksomheders engrosafregning af alle elleverandører.

152. Metoden kan derfor godkendes.

METODE 14: TIDSFRIST FOR OPDATERING AF STAMDATA VED MÅLERSKIFT, KAP. 3 I FORSKRIFT I

153. Ifølge den anmeldte metodeændring udvides tidsfristen for den stamdataansvarliges opdatering af stamdata ved skift af måler fra samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringens ikrafttræden til 6 arbejdsdage efter skæringsdato.

154. Sekretariatet vurderer, at udvidelsen af tidsfristen er rimelig, objektiv, ikke-diskriminerende og gennemsigtig.

155. Sekretariatet har i den forbindelse lagt vægt på, at der ved ændringen er taget hensyn til på den ene side at give netvirksomheden mere fleksibilitet i forhold til indmelding af måleskift og på den anden side sikrer den hurtigst mulige opdatering af stamdata i DataHub.

156. Metodeændringen kodificerer desuden netvirksomhedernes gængse praksis.

157. Endelig udvides fristen for stamdataopdatering for alle netvirksomheder og i forhold til skift af alle måler typer.

158. Metoden kan derfor godkendes.

ØVRIGE FORHOLD

159. Dansk Energi og DONG Energy har gjort opmærksom på de praktiske problemer ved Energinets omfiksning efter at data enten er blevet fikseret eller refikseret. Dansk Energi er desuden af den opfattelse, at omfiksning ikke blot er et begreb men reelt en metode, hvor processen bør beskrives klart.

160. Ifølge Energinet bør muligheden for omfiksning ikke metodeanmeldes, idet det er en naturlig konsekvens af fiksering/refiksering.

161. DONG Energy har desuden opponeret mod en ændring i forskrift I, hvorefter krav til forventet årsforbrug for alle forbrugsmålepunkter fremover kun vil gælde for skabelonafregnede målepunkter, mens det gøres valgfrit for øvrige målepunkter.

162. Energinet har anført i den forbindelse, at der ikke er tale om en metodeændring, da den nuværende praksis ikke har været anmeldt og godkendt som metode, men i stedet en korrektion af en tidligere utilsigtet ændring.

163. Sekretariatet bemærker indledningsvis, at Energinet ikke har anmeldt omfiksning og ændring af kravet om oplysning af forventet årsforbrug for time- og flexafregnede målepunkter som metoder, hvorfor sekretariatet ikke kan tage stilling til, om disse forskriftsændringer kan metodegodkendes i medfør af elforsyningslovens § 73 a og metodebekendtgørelsen §§ 1 og 5.

164. Henset til, at omfiksning har betydning for elleverandørens foreløbige og endelige afregning af kunderne opfordrer sekretariatet til, at Energinet på ny drøfter dette processkridt med aktørerne i regi af Energinets samarbejdsfora, herunder om der er tale om en reel metode, der bør anmeldes til Energitilsynet.

165. Sekretariatet bemærker afslutningsvis, at sekretariatet ikke finder, at det forhold, at Energinet eventuelt mangler at udarbejde en metode, kan begrunde, at de anmeldte metoder ikke kan godkendes.