



Til Høringsparterne

ENERGINET
Elsystemansvar

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
myndighed@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

HØRING AF UDKAST TIL ÆNDRING AF FORSKRIFTERNE D1 OG I

Dato:
18. januar 2019

Forfatter:
JMJ/ARY

Hermed sendes forslag til ændringer i Forskrift D1: Afregningsmåling samt Forskrift I: Stamdata i høring.

Indhold

| | | |
|-----|---|----|
| 1. | Retsgrundlag | 2 |
| 2. | Baggrund | 2 |
| 3. | Ændringer i definitioner | 2 |
| 3.1 | Ændring i definition af Aktør | 3 |
| 3.2 | Ændring i definition af Aktørstamdataregister | 3 |
| 3.3 | Ændring i definition af Måleoperatør | 3 |
| 3.4 | Ændring i definition af Tredjepart | 3 |
| 4. | Ændringer i Forskrift D1 | 4 |
| 4.1 | Energistyrelsen som legitim part til modtagelse af måledata for produktion | 4 |
| 4.2 | Udfasning af muligheden for månedsaflest produktion | 4 |
| 4.3 | Månedsvist indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter | 5 |
| 4.4 | Konsistenkontrol for flex- og timeafregnede måledata | 7 |
| 4.5 | Øvrige rettelse | 7 |
| 5. | Ændringer i Forskrift I | 8 |
| 5.1 | Ændring i kontaktadresser | 8 |
| 5.2 | Ændring i adressekoder | 8 |
| 5.3 | Hemmelig adresse | 9 |
| 5.4 | Anlægsteknologi | 10 |
| 5.5 | Oprydning i overgangsfelter | 10 |
| 5.6 | Fjernelse af kapitel 5 "Oversigt over stamdata for et målepunkt og en måling" | 10 |
| 5.7 | Aflæsningsdato for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter | 10 |
| 5.8 | Adskillelse mellem Aktør og Måleoperatør | 11 |
| 5.9 | Øvrige rettelse | 11 |
| 6. | Ikrafttrædelse | 11 |
| 7. | Høringsperioden | 11 |
| | Bilag 1: Høringsparter | 13 |

1. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til Bekendtgørelse af lov om elforsyning¹ (herefter Elforsyningsloven) § 28, stk. 2 nr. 7) ansvarlig for etablering og drift af en datahub. Som ansvarlig for drift af DataHub skal Energinet fastsætte ikke-diskriminerende og objektive vilkår for brugen af DataHub, jf. elforsyningsloven § 28, stk. 2, nr. 12) og § 31, stk. 2.

Metoder i vilkårene skal anmeldes til Forsyningstilsynet, jf. elforsyningsloven § 76 og Bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet's metoder for fastsættelse af tariffer m.v.²

2. Baggrund

Efteråret 2018 startede Energinet en opdatering af måleoperatørers og balanceansvarliges vilkår for adgang til DataHub, de såkaldte aktøraftaler. I forbindelse med den eksterne kommentering af aftalerne blev der identificeret uoverensstemmelser mellem flere af de aktørdefinitioner, der er angivet i kapitel 1: Terminologi og Definitioner i alle forskrifter. På trods af, at definitioner ikke er metoder, medtages de i denne høring for at sikre en bred orientering.

Som en del af den løbende udvikling af detailmarkedet og igennem dialog med markedets aktører indføres en række ændringer i forskrifterne D1 og I for Energinet. Baggrunden er primært begrundet i ønsker fra markedets aktører for at optimere markedsprocesserne og de data der udveksles i markedet. Samtidig er der behov for en oprydning i data som ikke anvendes eller som skal udfases indenfor nærmeste fremtid. Sidst men ikke mindst er der behov for regler til håndtering af Energistyrelsen vejledning for nettoafregning.

Specifikt for forskrift D1 skal bemærkes, at ifm. en høring af forskriftændringer i foråret 2017 om definition og beskrivelse af brugen af begrebet omfiksering, var dette ikke en del af den efterfølgende metodeanmeldelse. I Forsyningstilsynets afgørelse af metodeanmeldelsen³ blev der henstillet til, at Energinet drøftede en eventuel metodeanmeldelse med aktørerne. Det blev på Dialogforum i foråret 2018 diskuteret, om begrebet omfiksering skulle fastholdes, eller om der i stedet skulle ske ændringer i markedsprocesserne med en senere udsendelse af fikserede hhv. refikserede data til følge. Efter en undersøgelse blandt dialogforums medlemmer, er det besluttet at fastholde begrebet omfiksering, der vil blive anmeldt som metode sammen med øvrige metodeændringer i forskriften. Teksten i forskriften vedrørende omfiksering er således ikke ændret.

I de vedhæftede versioner af forskrift D1 og I er ændringsforslag registreret med rettelsesmærker samt overstreget med **gult**.

3. Ændringer i definitioner

I både forskrift D1 og I er der i kapitel 1: Terminologi og Definitioner sket en præcisering af nedenstående definitioner, hvilket bl.a. har betydning for aktøraftalerne, der angiver vilkår for adgang til og brug af DataHub⁴.

¹ LBK nr. 1009 af 27. juni 2018 med senere ændringer.

² BEK nr. 1085 af 20/09/2010.

³ Forsyningstilsynets afgørelse af "Energinets anmeldte metoder i forskrift D1, F1, H1, H2, H3 og I af 29. juni 2018 (http://forsyningstilsynet.dk/fileadmin/Filer/0_-_Nyt_site/EL/Tilsynsafgoerelser/2018/18-05925_-_Forskrifter/Afgoerelse.pdf).

⁴ <https://energinet.dk/El/DataHub/Dokumentation-og-regler>

Selvom definitioner ikke er metoder og derfor ikke skal anmeldes til Forsyningstilsynet, er de medtaget i denne Energinet-høring for at sikre Energinet Elsystemansvar modtager høringsparternes syn herpå.

Når de endelige definitioner foreligger vil de blive ændret i alle gældende forskrifter, hvorefter markedets aktører vil blive informeret via samarbejdsfora og hjemmesiden.

3.1 Ændring i definition af Aktør

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|--|
| Fællesbetegnelse for parter, undtagen kunder og tredjeparter, der agerer i elmarkedet. Det vil sige netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig. | Fællesbetegnelse, der omfatter netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig, der agerer i elmarkedet. |

3.2 Ændring i definition af Aktørstamdataregister

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| Et register over de aktører, der har opfyldt de af Energinet opstillede krav i "Standardaftale for adgang til DataHub". Registret er tilgængeligt i DataHubs markedsportal med diverse oplysninger pr. aktør. | Et register over de aktører og måleoperatører, der har opfyldt de af Energinet opstillede krav i "Vilkår for adgang til DataHub". Registret er tilgængeligt i DataHubs markedsportal med specifikke oplysninger for aktører og måleoperatører. |

3.3 Ændring i definition af Måleoperatør

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| Tredjeparter i markedet som udfører opgaver uddelegeret af en netvirksomhed, fx indsamler, lagrer og verificerer måledata for et netområde. Netvirksomhedens ansvar efter forskrifterne kan ikke uddelegeres. Måleoperatører kan registreres i aktørstamdataregistret, selvom de ikke er aktører. | Virksomhed i markedet, som udfører opgaver uddelegeret af en aktør i forhold til indsendelse eller modtagelse af måledata og/eller aggregeringer fra DataHub. Måleoperatører skal registreres i aktørstamdataregistret, og kan alene udveksle data med DataHub ud fra en opsætning defineret af den uddelegerende aktør. Aktørens ansvar som beskrevet i forskrifterne kan ikke uddelegeres. |

3.4 Ændring i definition af Tredjepart

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| Fysiske og juridiske personer, der agerer i elmarkedet på vegne af aktører eller kunder, men som ikke selv er aktør eller kunde. Fx er måleoperatører, mæglere og energirådgivere tredjeparter. | Fysiske eller juridiske personer, der agerer i elmarkedet på vegne af aktører eller kunder, men som ikke selv er aktør eller kunde. Fx kan mæglere og energirådgivere være tredjeparter. |

4. Ændringer i Forskrift D1

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

4.1 Energistyrelsen som legitim part til modtagelse af måledata for produktion

I kapitel 3, "Roller og pligter" indføres de nødvendige præciseringer for at være konsistent med, at opgaven med afregning af pristillæg med elproducenter er overgået fra Energinet til Energistyrelsen.

Energinet foreslår, at sidste afsnit i kapitel 3.3: Energinet ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|--|
| Energinet anvender selv de aggregerede værdier til egen afregning, dvs.: <ul style="list-style-type: none"> - Afregning af net-, system- og PSO-tarif med elleverandører. - Balanceafregning med de balanceansvarlige. - Saldoafregning med elleverandørerne. - Afregning af pristillæg mv. med elproducenter. | Energinet anvender selv de aggregerede værdier til egen afregning, dvs.: <ul style="list-style-type: none"> - Afregning af net-, system- og PSO-tarif med elleverandører. - Balanceafregning med de balanceansvarlige. - Saldoafregning med elleverandørerne. |

Energinet foreslår, at kolonnen "Modtager" i tabel 3, kapitel 3.4: Elleverandører og balanceansvarlige ændres således i rækken "Pr. målepunkt: Målt produktion":

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|-----------------------|---------------------------------|
| Elleverandør | Elleverandør og Energistyrelsen |

Energinet foreslår, at teksten under tabel 3, kapitel 3.4: Elleverandører og balanceansvarlige ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| Måledata for produktion kan være estimeret eller målt. I forhold til nettoafregnede målepunkter kan måledata ligeledes være estimeret eller beregnet af netvirksomheden eller af DataHub. | Måledata for produktion kan være estimeret eller målt. I forhold til nettoafregnede målepunkter kan måledata ligeledes være estimeret eller beregnet af netvirksomheden eller af DataHub. Energistyrelsen modtager måledata for produktion for afregning af pristillæg mv. med elproducenter. |

4.2 Udfasning af muligheden for månedsaflæst produktion

I forbindelse med udrulningen af fjernaflæste målere, som jf. bek. 1358 af 3. december 2013, skal være tilendebragt 31. december 2020, præciseres det, at muligheden for månedsaflæst produktion ophører med udgangen af 2020.

Energinet foreslår, at afsnit overskrift i kapitel 5.2 "Måledata for månedsaflæst produktion" ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---------------------------|--|
| Månedsaflæste målepunkter | Månedsaflæste målepunkter – kun gyldig |

| | |
|--|--------------------------|
| | <i>indtil 31.12.2020</i> |
|--|--------------------------|

Energinet foreslår, at tekst i kapitel 7.2.2 "Krav til måling og fremsendelse til DataHub" ændres to steder således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| M1 skal altid 15/60-måles og fremsendes til DataHub for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW. | M1 skal altid 15/60-måles og fremsendes til DataHub. Indtil 31.12.2020 gælder dette krav dog kun for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW. |
| Hvis M1 ikke skal 15/60-måles, skal den i stedet aflæses månedligt og fremsendes til DataHub som beskrevet i kapitel 5.2. | Indtil 31.12.2020 gælder at hvis M1 ikke skal 15/60-måles, skal den i stedet aflæses månedligt og fremsendes til DataHub som beskrevet i kapitel 5.2. |

Energinet foreslår, at tekst i kapitel 7.3.2: Krav til måling og fremsendelse til DataHub ændres to steder således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|---|
| M1 og M0 (evt. opdelt i M0' og M0'') skal altid fremsendes til DataHub som 15/60-værdi for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW. | M1 og M0 (evt. opdelt i M0' og M0'') skal altid fremsendes til DataHub som 15/60-værdi. Indtil 31.12.2020 gælder dette krav dog kun for: 1. Vindmøller og solceller over 50 kW. 2. Øvrige anlæg over 25 kW. |
| Hvis M1-M3 ikke 15/60-måles, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub. | Indtil 31.12.2020 gælder at hvis M1-M3 ikke 15/60-måles, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub. |

Energinet foreslår at tekst i kapitel 7.4: Resume af krav ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|---|
| - Vindmøller > 50 kW skal 15/60-måles. for øvrige anlæg er grænsen 25 kW. | - Al produktion skal 15/60-måles. Indtil 31.12.2020 gælder dette krav dog ikke for vindmøller og solceller <= 50 kW, eller for øvrige anlæg <= 25 kW. |

Energinet foreslår at tekst i kapitel 7.5: Resumé af krav ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|--|
| For produktionsanlæg, der ikke 15/60-måles, men aflæses månedsvist jf. afsnit 5.2, anvender Energinet estimerede værdier ved den første fiksering af foreløbigt grundlag for balance- og engrosafregning. Estimerne genberegnes forud for refiksering ved hjælp af de månedsvise aflæsninger, der nu foreligger. | Indtil 31.12.2020 gælder for produktionsanlæg, der ikke 15/60-måles, men aflæses månedsvist jf. afsnit 5.2, at Energinet anvender estimerede værdier ved den første fiksering af foreløbigt grundlag for balance- og engrosafregning. Estimerne genberegnes forud for refiksering ved hjælp af de månedsvise aflæsninger, der nu foreligger. |

4.3 Månedsvise indsendelse af tællerstand for flexafregnede målepunkter

Efter behandling i Teknik- og Implementeringsgruppen (TI) og efterfølgende Dialogforum er det besluttet at der skal indsendes månedlige tællerstande.

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 8.3: Fremsendelse af tællerstande til DataHub ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| Netvirksomheden skal for flexafregnede målepunkter indsende tællerstande mindst 4 gange årligt. Det anbefales at indsende tællerstand for hvert månedsskifte. | Netvirksomheden skal for flexafregnede målepunkter indsende tællerstande ved hvert månedsskifte. |

Det blev foreslået på Dialogforum at tællerstande for timeafregnede målepunkter så vidt muligt håndteres på samme vis som for flexafregnede.

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 8.3: Fremsendelse af tællerstande til DataHub ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| For timeafregnede målepunkter kan netvirksomheden indsende tællerstande højst én gang om måneden. | For timeafregnede målepunkter skal netvirksomheden indsende tællerstande efter samme regler som for flexafregnede målepunkter, såfremt tællerstande er til rådighed. |

Særligt har spørgsmålet om indsendelse af statuskode for tællerstande været diskuteret. Dialogforum anbefaler, at der indsendes en statuskode for kvaliteten på tællerstanden.

Energinet foreslår, at der indsættes en ny bestemmelse i kapitel 8.3.1: Kvalitetskrav til tællerstande:

| Ændringsforlag |
|---|
| Netvirksomheden skal ved fremsendelse af tællerstande angive i statuskoden, om værdien er målt eller estimeret (<i>Bemærk! Dette krav træder først i kraft den 1. januar 2020</i>). |
| Forskellen mellem to tællerstande skal svare til summen i hele kWh af de indsendte energimængder i det tidsrum, seneste tællerstand dækker. |

Med indførelse af krav om månedsvise tællerstande inklusive kvalitetsindikatorer, har markedsaktører samtidig ønsket, at der tilsvarende skal opsættes rutiner for rykkere på disse. Rykkerprocedurerne fremgår af forskrift D1, bilag 4, "Rykkere og korrektionsrapporter".

Energinet foreslår, at sidste sætning i første afsnit i Forskrift D1, i bilag 4, "Rykkere og korrektionsrapporter" ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|---|
| Der rykkes ikke for manglende indsendelse af tællerstande. | Tilsvarende rykkes for manglende indsendelse af tællerstande på flex- og skabelonafregnede målepunkter med tilhørende childs. |

Som følge af dette indsættes præciseringer i den efterfølgende punktopstilling over elementer der rykkes for.

Energinet foreslår, at teksten i punktopstillingen vedrørende flexafregnede målepunkter, i Forskrift D1, i bilag 4, "Rykkere og korrektionsrapporter" ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---------------------------------|---------------------------------|
| - For flexafregnede målepunkter | - For flexafregnede målepunkter |

| | |
|--|--|
| og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. | og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. Der rykkes tilsvarende for tællerstande på fysiske målepunkter første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter månedsskiftet. |
|--|--|

Energinet foreslår, at teksten i punktstillingen vedrørende beregnede målepunkter, i Forskrift D1, i bilag 4, "Rykkere og korrektionsrapporter" ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|---|
| - Der rykkes ikke for beregnede målepunkter. | - Der rykkes ikke for måledata på beregnede målepunkter. - Der rykkes ikke for tællerstande på beregnede og virtuelle målepunkter. |

4.4 Konsistenkontrol for flex- og timeafregnede måledata

Som følge af de stærkt stigende datamængder med udrulningen af flexafregning har aktører gjort Energinet opmærksom på, at den hidtidige formulering af kontrolkravet, hvor hver enkelte måleværdi (15/60 værdi) skal kontrolleres er uhensigtsmæssig. Derfor ændres kontrolkravet til at følge månedssummer per målepunkt.

Energinet foreslår, at teksten under "Kontrol af flex- og timeafregnede 15/60-målinger" i bilag 1: Netvirksomhed, netområder, måleansvar mv. ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|---|
| 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der derimod er den mindste inkonsistens, tjekkes samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke samtlige data hver måned, jf. punkt 2. | 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis der derimod er den mindste inkonsistens, tjekkes månedssummer for samtlige data i de to databaser 3 år tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, for perioder hvor månedssummerne ikke er identiske. Netvirksomheden kan alternativt springe stikprøvekontrollen over og i alle tilfælde tjekke månedssummer for samtlige data hver måned, jf. punkt 2. |

4.5 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer, herunder konsistenretning af kapitel 11: Oversigter over forpligtigelser og sanktioner. Endelig er der taget en ny skabelon i brug.

Desuden er henvisninger til "Retningslinjer for nettoafregning" ændret, så der henvises enten til:

- Energistyrelsens "Vejledning om beregning af nettoafregning og opgørelse af egenproducentens køb og salg af elektricitet på elmarkedet",
- Energinets "Retningslinjer for udførelse af målinger til brug for nettoafregning" eller
- DataHub vejledning "Standard for nettoafregningsopsætninger i DataHub".

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og **gul overstregning**.

5. Ændringer i Forskrift I

Nedenfor er en beskrivelse af de områder, hvor der i udkast til den reviderede forskrift er foretaget ændringer.

5.1 Ændring i kontaktadresser

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 4.2: Kunderelaterede stamdata ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|--|
| Kontaktadresser er frivillige at angive i kunde-relaterede stamdata. Der er fire typer af kontaktadresser, som kan angives. | Antallet af kontaktadresser reduceres til to typer; teknisk og juridisk. Disse to kontaktadresser bliver obligatorisk at angive for alle kunder i DataHub. |

Som følge af markedsaktørers ønske om at højne kvaliteten af data i kontaktadresser gøres informationen nu obligatorisk samtidig med at informationsmængden reduceres ved fremover kun at forlange to kontaktadresser, fremfor fire. Det bliver også et forlangende at alle data, som elleverandøren har indsamlet, herunder e-mail og telefonnummer, indsendes til DataHub. Til gengæld vil DataHub kun udstille basale adresseinformationer, herunder ikke e-mail og telefonnummer, med øvrige aktører i markedet. Email og telefonnummer udveksles alene mellem elleverandør og netvirksomhed.

Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018. Behandlingen er blandt andet sket på baggrund af Dansk Energis notat "Netselskabets oplysningsforpligtelse efter GDPR" af 9. maj 2018 - jnr d2018-8701-4.0.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer. Elleverandøren vil opleve en ensretning af processerne, da kravet er rettet mod alle målepunkter, hvor der er kunder. Netvirksomhederne vil forventligt opleve en forhøjet datakvalitet i kontaktinformationerne.

5.2 Ændring i adressekoder

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 4.4: Adresser ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|---|
| Koder til identifikation til kommuner, veje mv er frivillige at angive. En adresse angives via feltet "vaskbar" til at kunne vaskes eller ej. | De eksakte koder er skrevet ud af forskriften og angives til at være specificeret i teknisk dokumentation for DataHub. Forskriften foreskriver, at såfremt der anvendes koder, skal disse overholde standarderne for Dansk Adresse Register (DAR). Feltet vaskbar er præciseret til at være defineret til at adressen overholder gældende standarder fra offentlige registre og dermed |

| | |
|--|--|
| | <p>kan vaskes på baggrund af de angivne adressekoder.</p> <p>I første omgang er det frivilligt at angive disse koder. Per 1. januar 2021 bliver det et krav at angive koderne for alle adresser.</p> |
|--|--|

Ønsket om ændrede og skærpede krav til adressekoder kommer fra markedets aktører.

Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer. Alle parter får en indfasningstid, hvor det er frivilligt at indberette data og obligatorisk per 1.1.2021. De fleste felter til adressekoder er eksisterende i DataHub i dag. Markedets aktører har på frivillig plan igennem TI aftalt de tekniske detaljer som indføres ultimo 2019/primus 2020. Således vil forskriften understøtte markedets aftaler vedrørende adressekoder og følge op med krav om koderne på et tidspunkt, hvor der ikke kræves yderligere tekniske tiltag.

5.3 Hemmelig adresse

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 4.2: Kunderelaterede stamdata og kapitel 4.4: Adresser ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|--|
| Der er ingen identifikation af hemmelig adresse. | For alle adresser, som indeholder et kundens navn, skal det angives, om navnet på personen er et hemmeligt navn eller ej. Informationen deles mellem den aktuelle leverandør og netvirksomheden. Som følge af identifikationen på, at det er et hemmeligt navn vil øvrige parter ikke være i stand til at se eller modtage kundens navn. |

Ønsket om krav til at angive hemmelig adresse kommer fra Energinet og markedets aktører som følge af bedre sikring af data jvr. databeskyttelsesforordningen.

Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer. Da al kundekontakt varetages af leverandøren, vil disse opleve det, som en pligt der skal opfyldes. Netvirksomhederne får som modtager af informationen en bedre mulighed for at sikre korrekt anvendelse af navne, som er beskyttede. For kunder med beskyttede navne vil det ikke være muligt at kontrollere via DataHub, om et eventuelt leverandørskifte foretages på den korrekte kunde. Energinet vurderer, at persondatabeskyttelsen vægter højere end at undgå fejlagtige leverandørskifte. Sidstnævnte håndteres via standardprocesser i DataHub og derfor forventes der ikke yderligere kontrollerende tiltag som følge af indførelse af hemmelig adresse.

5.4 Anlægsteknologi

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 4.3: Målepunktsrelaterede stamdata ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|---|---|
| Der er ingen identifikation af anlægsteknologi. | For alle målepunkter som vedrører produktion eller nettoafregning skal anlægsteknologien angives. Dette bliver et krav per 1.1.2020. |

For at sikre korrekt gennemførelse af verifikationer benævnt i bekendtgørelse nr 1083 af 7. september 2015 § 5 og § 10, indføres et ekstra felt i forbindelse med kontrollen for VE-anlæg.

Ændringen har været behandlet på Dialogforum 8 den 22. maj og Dialogforum 9 den 4. september 2018 og løbende i TI for de tekniske specifikationer.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer. Netvirksomhederne vil opleve det som en pligt at opdatere. Elleverandørerne vil modtage denne information.

5.5 Oprydning i overgangsfelter

Energinet foreslår, at bestemmelsen i kapitel 4: Stamdata, måldata og aktørstamdata ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|------------------|
| Felterne: Aflæsningsform – skal angives Ignorer tilladt grænse – skal angives Timedata – skal angives | Felterne fjernes |

Ønsket om at fjerne felterne kommer fra Energinet. Forslaget er ikke behandlet tidligere, men dataanalyser viser, at aktørerne ikke anvender felterne eller anvender dem forskelligt. Felterne er tænkt som overgangsfelter i perioden 1. april 2016 til 31. december 2020. Felterne har ingen betydning, når kunden er flexafregnet. Aktuelt er ca en tredjedel af alle kunder flexafregnede og udrulningen er i fuld gang. Ideen med at fjerne felterne nu er, at aktørerne igennem TI kan aftale en plan for udfasning af felterne og fjerne dem, som en del af en planlagt interfaceopdatering ultimo 2019.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer og vil opleves som en lempelse til datakrav.

5.6 Fjernelse af kapitel 5 "Oversigt over stamdata for et målepunkt og en måling"

Energinet foreslår at fjerne hele kapitel 5. Dette er en vejledende oversigt uden metoder. Den eksakte og til enhver tid opdaterede oversigt findes i teknisk dokumentation for DataHub. Der er som følge af fjernelsen indført en henvisning i begyndelsen af forskrift I til den tekniske dokumentation for DataHub, i form af BRS-Guide og RSM-Guide, samt angivelse af, at de findes på www.energinet.dk.

5.7 Aflæsningsdato for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter

Energinet foreslår, at bestemmelsen Forskrift I, i kapitel 4.3, "Målepunktsrelaterede stamdata" ændres således:

| Nuværende bestemmelse | Ændringsforlag |
|--|--|
| Aflæsningsdato skal angives for skabelonafregnede målepunkter. Angiver de datoer, hvor netvirksomheden vil foretage periodiske aflæsninger til brug for elleverandørens afregning af kunden. Der kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt. | Skal angives for skabelonafregnede målepunkter og for nettoafregningsgruppe 6 målepunkter uanset afregningsform. Angiver de datoer, hvor netvirksomheden vil foretage periodiske aflæsninger til brug for elleverandørens afregning af kunden for skabelonafregnede målepunkter. For nettoafregningsgruppe 6 målepunkter angiver datoen hvornår målepunktet årsopgøres. Der kan angives op til 12 datoer pr. målepunkt. For nettoafregningsgruppe 6 kan alene en dag angives. Alle datoer for nettoafregningsgruppe 6 skal angives til den første i måneden. |

Ændringen er kommet som følge af Energistyrelsen vejledning for nettoafregningsgruppe 6. Energinet ønsker at fastholde anvendt praksis og samtidig sikre en simpel, men fleksibel proces. Ændringen vil først træde i kraft den 1. oktober 2019 af hensyn til behov for udviklingstid hos Energinet og aktørerne i markedet.

Ændringen vil medføre ændringer for aktørernes IT-systemer og vil skulle anvendes i forbindelse med årsopgørelsen af nettoafregningsgruppe 6 kunder.

5.8 Adskillelse mellem Aktør og Måleoperatør

Som konsekvens af de nye definitioner af Aktør og Måleoperatør foreslår Energinet ændringer der tydelig gør dette i kapitel 4.7: Aktørstamdata.

Tydeliggørelsen sker ved eksplicit at bruge betegnelser for både aktør og måleoperatør.

5.9 Øvrige rettelser

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer, herunder konsistent retning af kapitel 6: Oversigter over forpligtigelser og sanktioner. Endelig er der taget en ny skabelon i brug.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og **gul overstregning**.

6. Ikrafttrædelse

Ændringerne til forskrifterne kan først træde i kraft, når de er godkendt af Forsyningstilsynet. Energinet vil umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse offentliggøre ikrafttrædelsesdatoen via de virtuelle DataHub driftsmøder, der afholdes hver onsdag foruden via e-mail til Dialogforum og TI.

7. Høringsperioden

Energinet anmoder høringsparterne om høringssvar til de ovennævnte metoder. Høringssvar bedes fremsendt via e-mail til Jeannette Møller Jørgensen, JMJ@energinet.dk senest

onsdag den 13. februar 2019, kl.12.00.

Det bemærkes, at eventuelle høringssvar vil blive videresendt til Forsyningstilsynet.

Forskrifterne findes på www.energinet.dk under [HØRINGER](#). Hvor det også er muligt at abonnere på nyhedsmail om de forskrifter og netregler Energinet sender i høring.

Eventuelt uddybende spørgsmål til forskrifterne bedes rettet til Jeanette Møller Jørgensen, JMJ@energinet.dk.

Med venlig hilsen

[Jeannette Møller Jørgensen](#)

Energinet

Elsystemansvar

Bilag 1: Høringsparter

| |
|--------------------------------------|
| Elleverandører |
| Netvirksomheder |
| Balanceansvarlige |
| Forbrugerrådet |
| Konkurrence- og Forbrugerstyrelsen |
| Datatilsynet |
| Ankenævnet på Energiområdet |
| Energiklagenævnet |
| Energistyrelsen |
| Dansk Energi |
| Dansk Erhverv |
| Dansk Industri |
| Håndværkerrådet |
| Landbrug & Fødevarer |
| Foreningen for Slutbrugere af Energi |
| Danmarks Vindmølleforening |
| Vindmølleindustrien |
| SKAT |
| Dansk Byggeri |
| Digitaliseringsstyrelsen |
| De frie energiselskaber |
| Energisammenslutningen |