



Høringsparter

ENERGINET
MyndighedsenhedenEnerginet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71Dato:
19. maj 2022Forfatter:
KAF/SGL

HØRINGSBREV - ÆNDRING AF FORSKRIFT D1 OG H3 – DATAGRUNDLAG FOR 15 MINUTTERS UBALANCEAFREGNING, ÆNDREDE TIDSFRISTER FOR MÅLEDATAKORREKTIONER OG OPHØRET AF PSO

Energinet sender ændringer i Forskrift D1 – 'Afregningsmåling' og Forskrift H3 – 'Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold' i høring.

1. Baggrund og formål

Denne høring sender tre markedsændringer i høring. For at skelne ændringerne fra hinanden er hver ændring markeret med sin egen farve. Derudover er der afsnit i forskrifterne, som ikke vedrører høringen, da de tidligere er sendt i høring og ændringerne afventer Forsyningstilsynets afgørelse. De afsnit er markeret med pink. Eventuelle høringssvar vedrørende disse afsnit vil ikke blive behandlet i høringen.

1.1 Datagrundlag for 15 minutters ubalanceafregning

Energinet har til opgave at indføre 15 minutters ubalanceafregning. Kravet om 15 minutters ubalanceafregning eller 15 min ISP¹ kommer fra EB GL² artikel 53, stk. 1, og elmarkedsforordningens³ artikel 8, nr. 4, som kræver 15 minutters ubalanceafregning senest per 1. januar 2021, dog med mulighed for udskydelse efter ansøgning. Energinet har sammen med de øvrige Nordiske TSO'er ansøgt om fælles udskydelse af idriftsættelsen til de respektive nationale regulatorer, jf. EB GL artikel 53, stk. 2. Udskydelsen for Danmark blev godkendt af Forsyningstilsynet den 16. marts 2021⁴ med en ny idriftsættelsesdato fastsat til den 22. maj 2023.

¹ ISP = Imbalance Settlement Period

² KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet

³ Elmarkedsforordningen: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/?qid=1563366736591&uri=CELEX:32019R0943>

⁴ Forsyningstilsynets godkendelse af udskydelse af 15 min ISP: <https://forsyningstilsynet.dk/el/afgoerelser/forsyningstilsynet-godken-der-energinets-anmodning-om-en-undtagelse-fra-at-implementere-15-minutters-ubalanceafregning>

Anden lovgivning, som er relateret til ubalanceafregningsperioden og som påvirker udarbejdelsen af Energinets forskrifter vedrørende 15 min ISP, er Elforsyningslovens⁵ § 6, stk. 2, som forpligter elleverandører med over 200.000 kunder at tilbyde dynamiske prissignalsprodukter til elforbrugere med årligt forbrug under 100.000 kWh.

I hovedtræk ændres timeafregning til kvartersafregning for forbrugere. Produktion skal måles i kvartersopløsning, men med mulighed for, at 20 % af produktionen kan forblive på timebasis og al udveksling ændres til kvartersopløsning. Derudover tillades tariffer i kvartersopløsning. Alle aggregeringer vil blive udregnet i kvartersopløsning, hvor eventuelle timedata på aggregeret niveau deles med fire.

Alle ændringer vedrørende 15 minutters ubalanceafregning er markeret med gul.

1.2 Ændrede korrektionstidsfrister

Netvirksomheder har i henhold til skatteforvaltningslovens⁶ § 31 kun mulighed for at rette eventuelle elafgifter indenfor 3 år. Reglerne tilskriver, at det skal dokumenteres, hvad der ligger til grund for en rettelse/godtgørelse af elafgiften. Hertil bruges korrektionsafregningen fra DataHub. Det betyder, at den aktuelle kørsel 36 måneder efter driftstidspunktet ligger for sent i forhold til, at netvirksomhederne kan behandle en sag overfor Skattestyrelsen.

For at tilgodese netvirksomhedernes mulighed for behandling af data og tid for gennemførsel af korrektionsafregning ændres tidsfristen for indsendelse af måledata fra 3 år til 2 år og 9 måneder. Den sidste korrektionsafregningskørsel flyttes ligeledes til 33 måneder efter driftstidspunktet.

Alle ændringer vedrørende ændrede korrektionstidsfrister er markeret med turkis.

1.3 Udfasning af PSO

Som følge af udfasningen af PSO⁷ og fuld implementering af flexafregning, herunder for nettoafregningsgruppe 6, er der sket en oprydning af metoder i Forskrift D1, som ikke længere bruges og som heller ikke vil finde anvendelse fremover.

Fjernelse af metoderne medfører i sig selv ikke nogen ændringer i elmarkedet og har alene til formål at rydde op. Derudover er der nogle enkelte tekstuelle rettelser og præciseringer, som korrigerer mangler som følge af nyordningen af forskrifterne.

Alle ændringer vedrørende ændrede korrektionstidsfrister er markeret med grøn.

⁵ Elforsyningsloven: <https://www.retsinformation.dk/eli/lt/2021/984>

⁶ Skatteforvaltningsloven: [Skatteforvaltningsloven \(retsinformation.dk\)](https://www.retsinformation.dk/eli/lt/2021/984)

⁷ Elforsyningsloven: <https://www.retsinformation.dk/eli/lt/2021/2605>

2. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 28, stk. 2, nr. 7 i bekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 af lov om elforsyning med efterfølgende ændringer (herefter elforsyningsloven) 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 13 og § 31, stk. 2.

Energinet skal ifølge §§ 73a og 76 i elforsyningsloven og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen) anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Energinet skal i henhold til § 7, stk. 1 og § 8, stk. 1 i bekendtgørelse nr. 1067 af 28. maj 2021 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet (herefter systemansvarsbekendtgørelsen) udarbejde forskrifter for benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver samt

Forskrifterne, jf. § 7, skal indeholde følgende:

1. Tekniske forskrifter for tilslutning af elproduktionsanlæg til det kollektive elforsyningsnet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 1).
2. Tekniske forskrifter for tilslutning af elforbrugsanlæg til transmissionsnettet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 2).
3. Forskrifter for adgang til og benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 3).
4. Forskrifter for aktørernes forpligtelser, som sætter Energinet i stand til at opretholde den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningsnet mv., jf. systemansvarsbekendtgørelsen § 7, stk. 1, nr. 4).

Måleforskrifter, jf. § 8, skal indeholde følgende:

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.

3. Metodevalg og konsekvenser

3.1 Ændringer i forskriften for indsamling af måledata til brug for 15 minutters ubalanceafregning.

Energinet foreslår, at bestemmelserne i Forskrift D1 ændres således:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift D1</u> <u>Generelle rettelser</u> Timeafregning <u>Generelt i §§ 8-10, 13, 22-24</u> 15/60-værdier (nye stk.) § 10. Timeafregnede målepunkter for forbrug skal altid måles med 15/60 værdier i følgende tilfælde: 1. Ved forbrug i lokale netområder med et årsforbrug over den obligatoriske grænse, jf. Energinets Forskrift H2. Her er timemåling dog altid tilstrækkeligt. § 13. Netvirksomheden skal hjemtage 15/60- værdier for produktion og indsende disse til DataHub, jf. § 8. <u>Generelt for alle aggregeringer i §§ 34, 35, 37 og 38</u> (nyt stk.)	<u>Forskrift D1</u> <u>Generelle rettelser</u> Kvartersafregning <u>Generelt i §§ 8-10, 13, 15-17</u> 15 minutters værdier Ny § 3, stk. 2 og stk. 3: <i>Stk. 2.</i> For målinger der kræves som følge af anden lovgivning, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12 <i>Stk. 3.</i> For tidsserier der kræves alene som følge af tariffering, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12 § 10. Kvartersafregnede målepunkter for forbrug skal altid måles med 15 minutters værdier i følgende tilfælde: 1. Ved et årsforbrug over 100.000 kWh. § 13. Netvirksomheden skal hjemtage 15 minutters værdier for produktion og indsende disse til DataHub, jf. § 8. <i>Stk. 2.</i> Det er tilladt for netvirksomheden at lade op til 20 % af energien af den samlede årlige produktion i netområdet forblive på 60 minutters værdier. <u>Generelt for alle aggregeringer i §§ 27, 28, 30 og 31</u> Alle opsummeringer opgøres i 15 minutters værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.

§ 41, stk. 9, nr. 1: Obligatorisk grænse for timeafregning kvartersafregning skal være ens for alle kunder i det sammenlagte netområde – fx den laveste grænse i de oprindelige netområder. Hvis dette skaber uløselige problemer med hensyn til måleropsætning, kan netvirksomheden få en tidsbegrænset dispensation. Det anbefales, at datoen for måleropsætning højst bør være forskudt ét år fra markedsskæringsdatoen.	(fjernes)
--	-----------

Energinet foreslår, at bestemmelserne i Forskrift H3 ændres således:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift H3</u> § 5. Størrelsen på en tarif angives i kroner eksklusive moms pr. kWh. Det angives, om det er en fast pris eller timepris. § 9. nyt stk. Definitioner: Obligatorisk grænse Grænse for hvornår netvirksomheden obligatorisk timeafregner målepunkter som anført i lovbemærkningerne til § 72 (Lov nr. 494 af 9. juni 2004) om regulering af forsyningspligtprisen og som yderligere nærmere beskrevet i Forskrift H2: Skabelonafregning mv. 15/60-måling Fjernaflæst måling på kvarters eller timebasis, der indgår i balanceafregning. I Vestdanmark angives produktion/udveksling på kvarterbasis og forbrug på timebasis. I Østdan-	§ 5. Størrelsen på en tarif angives i kroner eksklusive moms pr. kWh. Det angives, om det er en fast pris, time- eller kvarterspris. § 9. Stk. 8. Tilknytning af kvarterspriser kan alene ske til målepunkter der er anvender med 15 minutters værdier. (slettes) 15/60-måling Fjernaflæst måling på kvarters eller timebasis, der indgår i balanceafregning. Hvis målingen alene er på kvartersbasis kaldes den 15 minutters måling og hvis den alene er på timebasis kaldes den 60 minutters måling.

mark anvendes kun timebasis med undtagelse af produktion på nyere havvindmølleparker startende med Rødsand 2. 15/60 minutters værdi En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling.	15/60 minutters værdi En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling. Hvis værdien alene er på kvartersbasis kaldes den 15 minutters værdi og hvis den alene er på timebasis kaldes den 60 minutters værdi.
---	--

Formålet med disse ændringer er at implementere 15 minutters ubalanceafregning og indhente de nødvendige data, således at de balanceansvarlige vil kunne prognosticere og påvirke deres 15 minutters positioner i ubalanceafregningen, samt give muligheden for de slutkunder der ønsker 15 minutters dynamiske priskontrakter, at kunne modtage dette.

Ændringen medfører, at alt hvad der hedder *timeafregning* omlægges til *kvartersafregning* og at der skal indsendes 15 minutters værdier til kvartersafregnede målepunkter. De særskilte aggregeringer der i dag laves på timeafregnede målepunkter vil fortsætte som de kvartersafregnede målepunkter. De timeafregnede målepunkter er valgt, da de har de største forbrug og dermed de største påvirkninger på ubalancerne. Samlet forbruger de store kunder ca. 55% af energien i Danmark, men udgør kun omkring 1,7 % af alle målepunkterne. Det vil dog være fuldt ud tilladt for netvirksomheden at indsende 15 minutters værdier på flexafregnede målepunkter, selvom det ikke er et krav.

Udvekslingsmålepunkter skal fremover indsende 15 minutters værdier. Disse måledata indgår i netområdeopgørelserne og dermed de balanceansvarliges positioner per elleverandør per netområde.

For produktionsanlæg er udgangspunktet, at også disse skal overgå til at indsende 15 minutters værdier til DataHub. Disse data indgår ligeledes i og dermed de balanceansvarliges positioner per elleverandør per netområde. Der indføres en undtagelse for kvartersmålinger, for op til 20 % af den producerede energi i et netområde. Der sættes ikke yderligere begrænsninger op for denne undtagelse, men tanken er at mindre produktionsanlæg, som typisk er privatejede, kan nøjes med timemåling, hvis netvirksomheden finder det hensigtsmæssigt. Med 20 % af produktionen vil typisk alle privatejede anlæg blive omfattet. Denne undtagelse er valgt som et hensyn til en omkostningseffektiv implementering af 15 minutters ubalanceafregning for de over 100.000 produktionsanlæg som er ejet af privatpersoner.

Ovenstående vil til stadighed medføre indsendelse af 60 minutters værdier til DataHub. I forbindelse med alle aggregeringer, vil aggregeringer fremadrettet alene være med 15 minutters værdier og i den forbindelse vil 60 minutters værdier, når de er aggregeret, blive delt med fire for at danne 15 minutters værdier i aggregeringsøjemed.

I forbindelse med kravene om 15 minutters værdier i bestemte situationer fjerner Energinet begrebet "obligatorisk grænse". Ønsker netvirksomhederne selv at operere med en egen lavere grænse for, hvornår målepunkter skal have 15 minutters værdier, er det op til dem selv at definere en lavere grænse. Fjernelsen af begrebet "obligatorisk grænse" bør ikke medføre ændringer i elmarkedet.

Tarifferne tilpasses, så det er muligt at anvende af 15 minutters tariffer. I den forbindelse indføres en begrænsning, så kvarterstariffer kun kan anvendes ved 15 minutters værdier.

De forskelle, der var defineret mellem budzonerne DK1 og DK2 i definitionerne ophæves.

Metoden er samlet set valgt for at begrænse omfanget af nødvendige data til et minimum, men nok til at der indføres en reel 15 minutters ubalanceafregning. Samtidig giver metoden mulighed for kunders adgang til dynamiske priskontrakter i samme opløsning som ubalanceafregningen.

3.2 Ændringer i forskriften for korrektion af måledata

Energinet foreslår, at bestemmelserne i Forskrift D1 ændres således:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift D1:</u> § 2, stk. 2. Netvirksomheden skal mindst én gang månedligt kontrollere, om de måledata, der ligger i DataHub indtil 3 år tilbage, er identiske med dem, der ligger i netvirksomhedens egne systemer. Stk. 3. Kontrol af måledata skal som minimum foretages på følgende måde, jf. dog § 23: 1. Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på månedssummer for 15/60-værdier for mindst 400 målepunkter indtil 3 år tilbage, uanset mængden af data for pågældende netvirksomhed. 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 årtilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske.	§ 2, stk. 2. Netvirksomheden skal mindst én gang månedligt kontrollere, om de måledata, der ligger i DataHub indtil 2 år og 9 måneder tilbage, er identiske med dem, der ligger i netvirksomhedens egne systemer. Stk. 3. Kontrol af måledata skal som minimum foretages på følgende måde, jf. dog § 23: 1. Der skal månedligt udtages en tilfældig stikprøve på månedssummer for 15/60- værdier for mindst 400 målepunkter indtil 2 år og 9 måneder tilbage, uanset mængden af data for pågældende netvirksomhed. 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 2 år

§ 38. Energinet lukker DataHub for modtagelse af korrektionsdata efter 3 år med mindre andet følger af lovgivningen. <i>Stk. 2.</i> DataHub sender alle modtagne korrektioner for måledata pr. målepunkt til afregning til elleverandøren. Netvirksomheden skal derfor ikke sende korrektioner til DataHub, hvis det følger af Forsyningstilsynets praksis, at de pågældende korrektioner ikke skal afregnes. <i>Stk. 3.</i> Korrektioner ud over de seneste 3 år kan alene ske manuelt mellem kundens elleverandør og netvirksomhedens leverandør af nettab. § 39, stk. 2, nr. 3, litra c: 3. korrektionsafregning sker efter udløbet af 36 måneder efter driftsmåned.	og 9 måneder tilbage, idet netvirksomheden genfremsender alle data, der ikke er identiske. § 31. Energinet lukker DataHub for modtagelse af korrektionsdata efter 2 år og 9 måneder med mindre andet følger af lovgivningen. <i>Stk. 2.</i> DataHub sender alle modtagne korrektioner for måledata pr. målepunkt til afregning til elleverandøren. Netvirksomheden skal derfor ikke sende korrektioner til DataHub, hvis det følger af Forsyningstilsynets praksis, at de pågældende korrektioner ikke skal afregnes. <i>Stk. 3.</i> Korrektioner ud over de seneste 2 år og 9 måneder kan alene ske manuelt mellem kundens elleverandør og netvirksomhedens leverandør af nettab. § 36, stk. 2, nr. 3, litra c: 3. korrektionsafregning sker efter udløbet af 33 måneder efter driftsmåned.
--	--

Der er ingen ændringer i forskrift H3.

Formålet med disse ændringer er at reducere tidsfristen for indsendelse af korrigerede måledata, således at netvirksomheden kan korrigerede elafgifter overfor SKAT indenfor tre år.

Ændringen medfører, at alle tidsfrister for indsendelse af måledata reduceres fra 3 år til 2 år og 9 måneder. Ligeledes flyttes den 3. korrektionsafregning fra 36 måneder efter driftsmåned til 33 måneder efter driftsmåned.

Metoden er valgt for at sikre, at Energinet kan bruge den første måned efter tidsfristens udløb til at kontrollere data og gennemføre afregningskørslen. Herefter gives der to måneder til netvirksomheder og Energinet til at udstede korrigerede regninger til elleverandørerne og for netvirksomhedernes vedkommende at korrigere elafgifter overfor SKAT.

3.3 Ændringer i forskriften for PSO- og anden oprydning

Fjernelse af PSO og den generelle oprydning er delt i tre dele.

- 1) Fjernelse af PSO-regler
- 2) Fjernelse af regler som følger af fuld indførsel af flexafregning
- 3) Øvrige tekstuelle rettelser og præciseringer.

Fjernelse af PSO

Energinet foreslår, at bestemmelserne i Forskrift D1 ændres således for fjernelsen af PSO:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift D1</u> § 10, stk. 1, nr. 2 og 3.: Timeafregnede målepunkter for forbrug skal altid måles 15/60-værdier i følgende tilfælde: 2. Ved separat måling af egetforbrug på el-produktionsanlæg, hvis produktionen 15/60-måles, jf. §§ 16 og 17. 3. Ved måling af almindeligt forbrug på el-produktionsanlæg, der bruges til beregning af M1 og M0, jf. § §§ 16 og 17. § 14. Netvirksomheden skal for direkte tilsluttede og installationstilsluttede produktionsanlæg fremsende 15/60-værdier for følgende til DataHub: 1. Almindeligt forbrug (M0 eller M0') 2. Eventuelt egetforbrug (M0'') Stk. 2. Ved egetforbrug forstås følgende: 1. Forbrug til miljøanlæg på værket. 2. Forbrug til værksteder, folke- og administrationsbygninger, der er brug for til det nødvendige daglige driftspersonale. 3. Forbrug til kulplads, pramme og opvarmning af olieledninger. 4. Forbrug til brændselshåndteringsanlæg. 5. Forbrug i hjælpedampkedler, herunder elkedler, hvor varmen ikke bruges til fjernvarme. 6. Ledningstab frem til målepunktet i nettet. Stk. 3. Ved almindeligt forbrug forstås følgende: 1. Forbrug til fjernvarmecirkulationspumper (med den funktion at pumpe varmen ud til varmemeforbrugerne). 2. Forbrug til opladepumper og varmespidslastkedler. 3. Byggepladsstrøm.	(slettes) (slettes)

<i>Stk. 2.</i> Netvirksomheden skal sørge for måling af M0 eller M1, M2, M3, dvs. evt. almindeligt forbrug eller nettoproduktion samt levering til/fra net. De resulterende M0 (evt. opdelt i M0' og M0'') samt M1 vil ofte være virtuelle målepunkter, som fremsendes til DataHub. <i>Stk. 3.</i> M1 måles enten direkte eller beregnes ved brug af direkte måling af det almindelige forbrug. Hvis M1 beregnes ved brug af direkte måling af det almindelige forbrug, kan det almindelige forbrug (M0') og egetforbrug under stilstand (M0'') fremsendes separat til DataHub. <i>Stk. 4.</i> Hvis M1, M0' og M0'' skal beregnes, skal det gøres som følgende: 1. For M1 gælder, at hvis M1 haves anvendes M1 direkte. Hvis M0' haves sættes $M1 = \text{Max}(M2 - M3 + M0'; 0)$ 2. For M0 gælder, at hvis M1 haves er $M0 = M1 + M3 - M2$. Hvis M0' haves sættes $M0 = M0' + M0''$ 3. For M0'' gælder, at hvis M1 haves, kan M0'' ikke beregnes. Hvis M0' haves sættes $M0'' = -1 * \text{Min}(M2 - M3 + M0'; 0)$ <i>Stk. 5.</i> For øjeblikksafregnede anlæg skal netvirksomheden anvende M2 målinger produktion i DataHub og M3 målinger til forbrug i DataHub. § 18. Nettoproduktion for alle produktionsanlæg, som er nettilsluttet efter 31. december 2003, skal altid måles, såfremt der skal afregnes reduceret PSO-tarif. <i>Stk. 2.</i> For nettoafregnede produktionsanlæg, hvor nettoproduktionen (M1) alene skal bestemmes i forhold til opkrævning af engrosydelse mellem netvirksomhed og elleverandør, og hvor der ikke eksisterer en fysisk måler, skal netvirksomheden indsende estimerede måledata.	(slettes)
--	------------------

§ 19. 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. <i>Stk. 2.</i> For anlæg mindre end grænserne nævnt i stk. 1, og hvor der ikke indsendes 15/60-værdier, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub, jf. § 20. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021. <i>Stk. 3.</i> For fællesmålte vindmølleparker defineres grænsen i stk. 1, nr. 1, af den samlede installerede effekt i vindmølleparken. For værker, der består af flere anlæg, defineres grænsen for den samlede installerede effekt i stk. 1, nr. 2. <i>Stk. 4.</i> Hvis M0' måles og anvendes til beregning af M0 og M1, skal M0', M2 og M3 altid 15/60-måles. § 20. Netvirksomheden aflæser målepunktet senest 1 arbejdsdag efter månedsskift og fremsender målingen til DataHub senest 3. arbejdsdag kl. 10.00 efter månedsskiftet som en EDI-månedsserie. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021 <i>Stk. 2.</i> Den separate månedstidsserie for VE-produktionen på blandingsfyrede anlæg fremsendes til DataHub senest 5. arbejdsdag efter månedsskiftet kl. 10.00. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021 <i>Stk. 3.</i> Hvis M1, M2 og M3 ikke 15/60-måles, skal M1 aflæses månedligt og fremsendes til DataHub. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021. Det resulterende forbrug for M0 håndteres som et skabelonafregnet virtuelt målepunkt. For installationstilsluttede mindre anlæg gælder dog nogle undtagelser, hvis de er nettoafregnede. Disse undtagelser, der både vedrører	(slettes) (slettes)
--	-----------------------------------

M1 og M2, er omtalt i Energinets "Retningslinjer for udførelse af målinger til brug for nettoafregning". § 21. For produktionsanlæg, der ikke 15/60-måles, men aflæses månedsvist, jf. § 20, anvender Energinet estimerede værdier ved den første blancefiksering af foreløbigt grundlag for balance- og engrosafregning. Estimerne genberegnes forud for engrosfiksering ved hjælp af de månedsvise aflæsninger, der foreligger. <i>Stk. 2.</i> Estimerne laves ved hjælp af en døgnenergiprofil, som beregnes ud fra en repræsentativ gruppe af anlæg med onlinemåling. Profilen skales, så den svarer til et produktionsanlæg med en installeret effekt på 1 kW. Der beregnes en profil for vindmøller, en profil for solceller og en anden profil for øvrige elproducerende anlæg i hvert af de to prisområder DK1 (Vestdanmark) og DK2 (Østdanmark). <i>Stk. 3.</i> Det enkelte produktionsanlægs estimerede 15/60-værdi findes således ved: 1. Estimat i DK1 = ((produktionsanlæggets installerede effekt)/4) * (profilens kvartersværdi) 2. Estimat i DK2 = ((produktionsanlæggets installerede effekt)) * (profilens timeværdi) <i>Stk. 4.</i> De genbereggede estimer fremkommer ved at skalere estimerne, når månedsaflæsningerne foreligger, så den totale aflæste energi for måneden stemmer overens med summen af 15/60-værdierne i det genbereggede estimat. <i>Stk. 5.</i> De estimerede 15/60-værdier for de berørte målepunkter fremsendes til netvirksomhederne via DataHub dagen efter driftsdøgnet kl. 11.00. <i>Stk. 6.</i> De genbereggede 15/60-værdier beregnes beregnes umiddelbart forud for	(slettes)
---	------------------

engrosfikseringen og udsendes umiddelbart herefter.	§ 17 , stk. 2. Hvis udvekslingen på en samarbejdslinje efter dispensation ikke indgår i energiopgørelsen af udvekslingen for to nabo-netområder, opstilles alle Energinets opgørelser som om, forbindelsen ikke eksisterer. Nabo-netvirksomhedernes eventuelle egne udligninger, fx ud fra årsregistreringer, er Energinet uvedkommende.
§ 24 , stk. 2. Hvis udvekslingen på en samarbejdslinje efter dispensation ikke indgår i energiopgørelsen af udvekslingen for to nabo-netområder, opstilles alle Energinets opgørelser som om, forbindelsen ikke eksisterer. Det gælder også ved afregning af offentlige forpligtelser, som relaterer til det opgjorte elforbrug. Nabo-netvirksomhedernes eventuelle egne udligninger, fx ud fra årsregistreringer, er Energinet uvedkommende.	

Energinet foreslår, at bestemmelserne i Forskrift H3 ændres således for fjernelsen af PSO:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift H3</u>	
§ 6 , stk. 2. Energinet skal angive tariffer for offentlige forpligtelser, jf. § 8 i elforsyningsloven, i DataHub.	(slettes)
<i>Stk. 3.</i> Energinet angiver ved tariffer efter stk. 1 og 2, om tariffen er til obligatorisk viderefakturerings. Hvis tariffen angives til obligatorisk viderefakturerings, skal elleverandøren viderefakturere tariffen overfor slutforbrugeren med det af Energinet anførte navn i DataHub, jf. § 2, stk. 4.	<i>Stk. 3.</i> Energinet angiver ved tariffer efter stk. 1, om tariffen er til obligatorisk viderefakturerings. Hvis tariffen angives til obligatorisk viderefakturerings, skal elleverandøren viderefakturere tariffen overfor slutforbrugeren med det af Energinet anførte navn i DataHub, jf. § 2, stk. 4.
§ 9 , stk. 2. Energinet tilknytter egne priselementer, herunder system-, net- og PSO tarif sammen med elafgift til de relevante målepunkter ved oprettelsen af målepunktet i DataHub.	§ 9 , stk. 2. Energinet tilknytter egne priselementer, herunder system-, net- og elafgift til de relevante målepunkter ved oprettelsen af målepunktet i DataHub.

Formålet med disse ændringer er at fjerne de regler, der har været nødvendige for korrekt opgørelse af PSO.

Ændringen medfører, at aktørerne ikke længere skal forholde sig til særlige målinger og opgørelser til brug for opgørelser af PSO i forbindelse med nettoafregning eller egenproduktion.

Metoden er fjernet for at sikre konsistens med lovgivningen omkring fjernelse af PSO.

Fuld indførsel af flexafregning

Energinet foreslår, at bestemmelsen i Forskrift D1 og H3 ændres således for fuld indførsel af flexafregning:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift D1</u> § 34, stk. 1, nr. 2: 2. Residualforbrug per net-område. Stk. 6. DataHub skal dagligt frem til balancefikseringen fremsende de i stk. 1 nævnte summer senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende modtagere: 1. Elleverandører: Nr. 1, 2 2. Balanceansvarlige: Nr. 1-3 3. Netvirksomheder: Nr. 2, 4, 5, 6 og 7. § 35, stk. 2, nr. 2: Det skabelonafregnede forbrug pr. tarif pr. elleverandør pr. netområde ved at beregne det fordelte forbrug ud fra den balancefikserede residual og andels-tal på tarif. Stk. 4. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af balancefikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data, hvis én af følgende betingelser er opfyldt: 1. Tekniske driftsforstyrrelser eller andre hændelser hos Energinet, som gør det umuligt at gennemføre de nødvendige beregninger på det planlagte balancefikserings natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet. 2. Manglende måledata som følge af tekniske driftsforstyrrelser eller andre problemer hos en eller flere	§ 27, stk. 1, nr. 2 slettes Stk. 6. DataHub skal dagligt frem til balancefikseringen fremsende de i stk. 1 nævnte summer senest kl. 8.00 den efterfølgende kalenderdag til følgende modtagere: 1. Elleverandører: Nr. 1 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2 3. Netvirksomheder: Nr. 4, 5, 6 og 7. § 28, nr. 2 slettes Stk. 4. Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af balancefikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data, hvis én af følgende betingelser er opfyldt: 1. Tekniske driftsforstyrrelser eller andre hændelser hos Energinet, som gør det umuligt at gennemføre de nødvendige beregninger på det planlagte balancefikserings natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet. Nr. 2 slettes

netvirksomheder, som bevirker alvorlige fejl i residualforbrugsprofilen. § 38. Korrektioner for måledata, der modtages af DataHub efter engrosfiksering, indgår ikke i balanceafregningen. I stedet afregnes de efter følgende principper: 1. Afregningen sker mellem berørte elleverandører, idet balanceafregningen er afsluttet. 2. Det engrosfikserede residualforbrug og de tilsvarende fordelte forbrug genberegnes ikke, selv om de bagvedliggende timeværdier for udveksling, produktion, flex- og timeafregnet forbrug korrigeres – saldoafregningen påvirkes således ikke.	§ 38. Korrektioner for måledata, der modtages af DataHub efter engrosfiksering, indgår ikke i balanceafregningen. I stedet afregnes de efter følgende principper: 1. Afregningen sker mellem berørte elleverandører, idet balanceafregningen er afsluttet. Nr. 2 slettes
--	---

Der er ingen ændringer i forskrift H3.

Formålet med disse ændringer er at skrive de regler ud af forskrifterne, som ikke længere er i brug eller kommer i brug i fremtiden, som følge af, at alle skabelonafregnede målepunkter er overgået til flexafregning.

Vedrørende § 34 ad 2 opgøres residualforbruget ikke længere efter overgangen til fuld flexafregning. Det samme gælder sletningerne i § 35 og § 38.

Ændringerne i forskrifterne medfører ingen ændringer i elmarkedet.

Øvrige tekstuelle rettelser og præciseringer

Energinet foreslår, at bestemmelserne i Forskrift D1 ændres således for tekstuelle rettelser:

Nuværende bestemmelser	Ændringsforslag
<u>Forskrift D1</u> § 15, stk. 2. Hvis der er flere produktionsanlæg værket, der er indbyrdes forbundne via et internt elforsyningsnet, og M1 ikke kan måles direkte pr. anlæg, skal fordelingen estimeres efter aftale med Energinet.	§ 15, stk. 2. Hvis der er flere produktionsanlæg på et værk, der er indbyrdes forbundne via et internt elforsyningsnet, og M1 ikke kan måles direkte pr. anlæg, skal fordelingen estimeres efter aftale med Energinet.

Stk. 3. Hvis der udbetales forskellige pristil- læg til elproduktion fra et anlæg med flere brændsler, skal netvirksomheden måneds- vist indsende en tidsserie til DataHub for hver brændselstype., der angiver fordelin- gen af produktionen på de forskellige brændsler, jf § 20, stk. 2. Månedstidsserier er tilladt indtil den 1. januar 2021 <u>Generelle rettelser</u> 15/60-værdi Gamle referencer <u>Stave- og betydningsfejl</u> § 4, stk.4. Netvirksomheden skal indsende korrigerede data til DataHub, hvis netvirk- somheden konstaterer fejl i de fremsendte måledata pr. målepunkt. Ved inkonsistens mellem målepunkt pr. målepunkt og sum pr. netområde jf. §§ 27, 28 og 30, skal netvirk- somheden kontakte Energinet. § 6. Afregningsmålinger skal være tidstro. Netvirksomheden må ikke udjævne tidligere målefejl på senere registrerede 15/60 mi- nutters -værdier. Stk. 2. Netvirksomheden skal på produkti- onsanlæg med måleromregningsfaktor op- eller nedskalere de rå 15/60-værdier med en veldefineret fast proportional faktor (som ikke varierer over tid) inden måleværdierne videredistribueres til DataHub af hensyn til registrering af produktion, jf. Energinets for- skrift I. Tilsvarende kan forekomme på for- brugssiden efter aftale mellem kunde og netvirksomhed. Stk. 3. 15/60 minutters -værdier distribu- eres som kWh med op til tre decimaler. § 23, stk. 3. <i>For målepunkter med udveks- lingsmålinger skal angives Fra-Net (det net- område der afgiver eksporterer den målte</i>	Stk. 3. Hvis der udbetales forskellige pristil- læg til elproduktion fra et anlæg med flere brændsler, skal netvirksomheden indsende en tidsserie til DataHub for hver brændsels- type. <u>Generelle rettelser</u> 15/60 minutters værdi Nye referencer <u>Stave- og betydningsfejl</u> § 4, stk. 4. Netvirksomheden skal indsende korrigerede data til DataHub, hvis netvirk- somheden konstaterer fejl i de fremsendte måledata pr. målepunkt. Ved inkonsistens mellem summen af måledata pr. målepunkt og sum pr. netområde jf. §§ 34, 35 og 37, skal netvirksomheden kontakte Energinet. § 6. Afregningsværdier skal være tidstro. Netvirksomheden må ikke udjævne tidligere målefejl på senere registrerede 15/60 mi- nutters værdier. Stk. 2. 15/60 minutters værdier distribu- eres som kWh med op til tre decimaler. § 16, stk. 3. For målepunkter med udveks- lingsmålinger skal angives Fra-Net (det net- område der afgiver eksporterer den målte
--	--

energi) og Til-Net (det netområde der får tilført/importeret den målte energi). Der må kun angives positive værdier for 15/60-værdier. Et udvekslingspunkt i nettet skal om nødvendigt opdeles i 2 målepunkter, hvor Fra-Net og Til-Net er byttet. § 33, stk. 3. Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere rykkere for pågældende målepunkt de foregående dage. Der rykkes således hver dag, indtil måledata er modtaget. § 35. DataHub balancefikserer om natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen. Stk. 2. DataHub beregner følgende værdier, der indgår i det balancefikserede datagrundlag: 1. Engrosafregningsgrundlaget mellem netvirksomhed og elleverandør: Summerne for det samlede flex- og timeafregnede kvartersafregnede forbrug og produktion pr. tarif pr. elleverandør pr. netvirksomhed, jf. Energinets forskrift H3. 2. Det skabelonafregnede forbrug pr. tarif pr. elleverandør pr. netområde ved at beregne det fordelte forbrug ud fra den balancefikserede residual og andelstal på tarif. Stk. 3. DataHub sender det balancefikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og netvirksomheder senest kl. 8.00 på sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet. § 36. Netvirksomheden skal efter modtagelse af det balancefikserede grundlag, jf. §	energi) og Til-Net (det netområde der får tilført/importeret den målte energi). Et udvekslingspunkt i nettet skal om nødvendigt opdeles i 2 målepunkter, hvor Fra-Net og Til-Net er byttet jf. § 3. § 26, stk. 3. Ved opgørelsen tages ikke hensyn til, om der allerede er sendt en eller flere rykkere for pågældende målepunkt de foregående dage. Der rykkes således hver dag, indtil alle måledata for den pågældende dag er modtaget. § 28. DataHub balancefikserer om natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen. Stk. 2. DataHub beregner følgende værdier, der indgår i det balancefikserede datagrundlag: 1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde. 2. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. balanceansvarlig pr. netområde. 3. Samlet flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. netområde. 4. Samlet produktion pr. netområde. 5. Samlet udveksling pr. netområde. 6. Samlet forbrug pr. netområde. Stk. 3. DataHub sender det balancefikserede grundlag 1-3 til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og summerne 4-6 netvirksomheder senest kl. 8.00 på sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet. § 29. Netvirksomheden skal efter modtagelse af det balancefikserede grundlag, kontrollere de til DataHub fremsendte værdier pr. sum. Fejlagtige værdier skal erstattes
---	--

35, stk. 3, kontrollere de til DataHub fremsendte værdier pr. målepunkt. Fejlagte værdier skal erstattes med målte eller estimerede værdier senest ved udgangen af den anden måned efter driftsmåned. Stk. 2. Hvis DataHub modtager korrigerede måledata mellem balancefiksering og engrosfiksering indgår de i efterfølgende korrektionsafregning. § 37. Energinet engrosfikserer hver måned den 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmåned for den foregående måneds måledata. Stk. 2. DataHub sender det engrosfikserede grundlag til relevante parter efter samme regler, som gælder for udsendelse af det balance-fikserede datagrundlag, jf. § 34stk. 6, bortset fra udsendelser til balanceansvarlig og balanceafregningsansvarlig, senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte engrosfiksering. § 38, stk. 3. Korrektioner ud over de seneste 3 år kan alene ske manuelt mellem kundens elleverandør og netvirksomhedens leverandør af nettab. § 39, stk. 2, nr. 3: 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i måneden, 3 måneder efter driftsmåned. Definitioner Andelstal	med målte eller estimerede værdier senest ved udgangen af den anden måned efter driftsmåned. Stk. 2. Hvis DataHub modtager korrigerede måledata, som har betydning for balanceafregningen, mellem balancefiksering og engrosfiksering, indgår de i efterfølgende korrektionsafregning. § 30. Energinet engrosfikserer hver måned den 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmåned for den foregående måneds måledata, inklusiv tilhørende priselementdata jf. H3, følgende summer: 1. Samlet produktion, flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. elleverandør pr. netområde. 2. Samlet flexafregnet forbrug og kvartersafregnet forbrug pr. netområde. 3. Samlet produktion pr. netområde. 4. Samlet udveksling pr. netområde. 5. Samlet forbrug pr. netområde. Stk. 2. DataHub sender det engrosfikserede grundlag 1 til elleverandøren og 1-5 til netvirksomheden, senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte engrosfiksering. § 31, stk. 3. Korrektioner ud over de seneste 3 år kan alene ske manuelt mellem kundens elleverandør og netvirksomhedens elleverandør af nettab. § 32, stk. 2, nr. 3: 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i måneden, 2 måneder efter driftsmåned. (slettes)
--	--

Det seneste aflæste eller anslåede elforbrug målt i kWh pr. år for en skabelonafregnet kunde eller gruppe af kunder i et netområde. Andelstal summeres for samtlige skabelonafregnede kunder i det pågældende netområde. Simpel tilslutning Ved simpel tilslutning menes et direkte tilsluttet produktionsanlæg, hvor anlæggets forbrug måles på samme forbindelse, som produktionen. Målingerne for simple tilslutninger vil dække M0 og M1.	(slettes)
---	------------------

Formålet med disse ændringer er blot at rette teksten, så den er meningsfyldt eller giver bedre læseforståelse.

Vedrørende Forskrift D1 § 6 er afregningsmåling erstattet af afregningsværdi, da det er værdien i DataHub, der er tale om og ikke målingen i måleren. Stk. 2 er fjernet fordi stk. 1 og stk. 3 tilsammen udgør den samme regel som stk. 2 i sig selv og dermed dobbeltregulering.

Vedrørende Forskrift D1 § 15, stk. 3, er teksten tilpasset tidligere anmeldt og godkendt metodeændring.

Vedrørende Forskrift D1 § 16, stk. 3, er en del af teksten slettet, da det var dobbeltregulering i forhold til § 3. Til gengæld er der oprettet en reference til § 3.

Vedrørende Forskrift D1 § 33, stk. 3, er der tale om en præcisering.

Vedrørende Forskrift D1 § 35, stk. 2, var det en gammel forglemmelse at få fjernes stk. 2, nr. 1 og listen er nu opdateret med den eksplicitte liste fremfor en henvisning og en filtrering.

Vedrørende Forskrift D1 § 36, stk. 1 skal netvirksomhederne kontrollere summerne og ikke alle måledata. Det var en skrivefejl fra nyordningen af forskrifterne. Det er i stk. 2 præciseret, at rettelserne kun vedrører balanceafregningen, idet alle andre rettelser kommer med i den førstkommande engrosfiksering.

Vedrørende Forskrift D1 § 37 præciseres paragraffen med den eksplicitte liste fremfor henvisning med undtagelser.

Vedrørende Forskrift D1 § 38, stk. 3, er der tale om en præcisering.

Vedrørende Forskrift D1 § 39 er der tale om en rettelse, da den første korrektionsafregning altid har ligget to måneder efter driftsmåned. Formuleringsfejlen er opstået som følge af at der tidligere var tale om 3. refiksering i den tredje måned efter driftsmåned.

De to definitioner finder ikke anvendelse mere og slettes dermed.

Ændringerne i forskriften medfører ingen ændringer i elmarkedet.

4. Ikrafttrædelse

Forskriften planlægges anmeldt til Forsyningstilsynet primo juli 2022 og forventes at træde i kraft den **22. maj 2023 (fsva. 15 ISP)** forudsat Forsyningstilsynets godkendelse. De øvrige ændringer træder i kraft umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse.

5. Høringsperioden

Energinet anmoder høringsparterne, jf. bilag 1, om høringssvar til de ændrede forskrifter. Høringssvar bedes fremsendt via e-mail til Karsten Feddersen på detailmarkedsudvikling@energinet.dk, med kopi til myndighed@energinet.dk senest

fredag den 17. juni 2022, kl.12.00.

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.

De indkomne høringssvar vil blive behandlet og eventuelt indarbejdet i forskriften. Det bemærkes, at eventuelle høringssvar vil blive videresendt til Forsyningstilsynet og indarbejdet i høringssnotat, som offentliggøres på www.energinet.dk.

Eventuelt uddybende spørgsmål til forskriften bedes rettet til Myndighedsenheden, myndighed@energinet.dk.

Med venlig hilsen

Sisse Guldager Larsen

Energinet Myndighedsenheden

Bilag 1 – Høringsparter

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