

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
30. august 2022

Forfatter:
KAF/SGL

METODEANMELDELSE - ISP15

1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73 a og 76 i lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 om elforsyning med senere ændringer (herefter elforsyningsloven) og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (metodebekendtgørelsen) anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metodeændringer til Forskrift D1 – 'Afregningsmåling' og H3 – 'Afrekning af engrosydelser og afgiftsforhold'.

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft den 1. maj 2023. Forskrifterne er vedhæftet denne metodeanmeldelse.

Metodeændringerne har været i høring fra den 19. maj til den 17. juni 2022. Høringsnotatet vedhæftes ligeledes.

Det skal særligt bemærkes, at der er angivet en række farvemarkeringer i forskriften. De **gule** repræsenterer metoder, der anmeldes i denne metodeanmeldelse. De **pink** repræsenterer regler, der tidligere er anmeldt til Forsyningstilsynet, men hvor der ikke er truffet afgørelse endnu. De **grønne** er enten tekstuel præcisering af indholdet, fejlrettelser eller bortfald af regler, der var direkte relateret til PSO-ordningen og som følge af PSO-ordningens ophør bortfalder. De grønne ændringer har også været i høring i markedet for at sikre, at rettelserne ikke medførte ændringer, der krævede metodeanmeldelse. Ændringerne vedrørende PSO-ordningen implementeres efter Forsyningstilsynets afgørelse.

Det er Energinets vurdering, at de anmeldte metoder kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder elforsyningslovens krav om, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, rimelige, ikke-diskriminerende og offentligt tilgængelige, som blandt andet anført i lovens § 31, stk. 2.

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Denne metodeanmeldelse implementerer kravet om, at der i Danmark skal indføres 15 minutters ubalanceafregning. Kravet om 15 minutters ubalanceafregning, forkortet ISP15, kommer fra EB GL¹ artikel 53, stk. 1 og elmarkedsforordningens² 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 2021 med en ny idriftsættelsesdato fastsat til den 22. maj 2023.

Anden lovgivning, som er relateret til ubalanceafregningsperioden og som påvirker udarbejdelsen af Energinets forskrifter vedrørende ISP15, er Elforsyningslovens § 6, stk. 2, som forpligter elleverandører med over 200.000 kunder at tilbyde dynamiske prissignalsprodukter til elforbrugere med årligt forbrug under 100.000 kWh.

Forskriften finder udelukkende anvendelse overfor aktører i det danske elmarked.

3. Retsgrundlag

Energinet er i henhold til § 28, stk. 2, nr. 7, i 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 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. 2245 af 29. december 2020 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).

¹ KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet

² EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS FORORDNING (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet

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.

4. Ændring af forskrifterne

4.1 Forskrift D1

Metode nr. 1 (Forskrift D1, kapitel 3, §§ 8-10 og Forskrift H3, § 14, stk. 6): Timeafregning bliver til kvartersafregning	
Energinets baggrund for ændring af metoden Baggrunden for metoden er kravet om indførsel af 15 minutters ubalanceafregning. Forbrugsmålinger indgår i ubalanceopgørelserne for de balanceansvarlige og de store kunder med et forbrug over 100.000 kWh om året er typisk de kunder, der kan påvirke ubalancerne.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<u>Generelle ændringer</u> D1 - §§ 8-10 - alle "15/60-værdier" D1/H3 - "Timeafregnet"	<u>Generelle ændringer</u> Ændres til "15 minutters værdier" Ændres til "Kvartersafregnet"
<u>Specifikke ændringer i D1</u> -	<u>Specifikke ændringer i D1</u> (ny) § 9, stk. 8. Målepunkter med målere, der jf. målerbekendtgørelsen er undtaget for 15 minutters registreringer, må som kvartersafregnede målepunkter indsende 60 minutters værdier til DataHub, indtil måleren opfylder kravene til 15 minutters registreringer. § 10, stk. 1, nr. 1. Ved forbrug i lokale netområder med et årsforbrug over den obligatorisk grænse, jf. Energinets forskrift H2. Her er timemåling dog altid tilstrækkelig. -
	§ 10, stk. 1, nr. 1. Ved et årsforbrug over 100.000 kWh i et kalenderår. (ny) § 10, stk. 2 For kvartersafregnede målepunkter, som ikke opfylder betingelserne i stk. 1., er det frit for

<p>Definitioner:</p> <p>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.</p> <p>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 Østdanmark anvendes kun timebasis med undtagelse af produktion på nyere havvindmølleparker startende med Rødsand 2.</p> <p>15/60 minutters værdi En måleværdi der er fremkommet ved 15/60 måling.</p>	<p>netvirksomhederne at vælge, om de skal kvarters- eller flexafregnes.</p> <p>(slettes)</p> <p>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.</p> <p>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.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>De timeafregnede målepunkter udgjorde i 2021 ca. 53 % af det samlede energiforbrug i Danmark, men tæller kun ca. 1,8 % af alle målepunkter. Det er kunder, der som udgangspunkt har et forbrug på over 100.000 kWh pr år og efter samme model som dengang, timeafregning startede i Danmark, er de udvalgt til at være dem, der skal danne grundlag for kvartersvariationen i Danmark. Dermed bliver begrebet timeafregning erstattet med begrebet kvartersafregning.</p> <p>I forbindelse med overgangen til ISP15 vil børserne fra den 22. maj 2023 have mulighed for at handle intraday i 15 minutters tidsopløsning og således kan prissignaler fra engrosmarkedet anvendes af storkunderne.</p>	

Energinet vurderer, at det er de største kunder der vil kunne opleve den største fordel ved at være fleksibel i forhold engrosmarkedets prissignaler og derfor kræves det, at dette kundesegment overføres til 15 minutters målinger.

Kravet for indsendelse af 15 minutters værdier indføres dog kun for de målere, der jævnfør målerbekendtgørelsen, skal kunne håndtere at aflæse 15 minutters data og hjemtage disse. Dette er tilgodeset igennem ny § 9, stk. 8.

Begrebet "obligatorisk grænse" i § 10 er ændret til en fast grænseværdi. Årsagen er, at netvirksomhederne under saldoafregningen selv kunne fastsætte en grænseværdi for obligatorisk timeafregning, som var lavere end 100.000 kWh/året, men dette er ikke relevant i dag for ubalanceafregningen, idet både kvartersafregnede målepunkter og flexafregnede målepunkter kan være 15 minutters opløst. Derfor ændres grænsen til en fast værdi og begrebet obligatorisk grænse fjernes således.

Der er indført ny § 10, stk. 2, som tillader netvirksomhederne at lade målepunkter med et årsforbrug på under 100.000 kWh forblive på kvartersafregning. Under de nuværende regler har der til tider tvivl om, hvorvidt målepunkterne skal flyttes over til flexafregning eller ej. Dette er nu reguleret i reglerne, hvorfor muligheden for tvivl er fjernet. Det skal tillige bemærkes, at den eneste forskel mellem flexafregning og kvartersafregning er tidsfristen for indsendelse af måledata, før DataHub sender en rykker. Således vil en fastholdelse af et kvartersafregnet-målepunkt, selvom det forbruger mindre end 100.000 kWh om året, betyde, at måledata stadig skal indsendes i henhold til de kortere tidsfrister for kvartersafregnede målepunkter.

Begrebet kvartersafregning anvendes, selvom der vil være forbrugsmålepunkter, hvor målingen er i 60 minutters opløsning. Navngivningen fastholdes, idet forventningen er, at alle målepunkter over tid vil være 15 minutters målte og deraf afregnede i kvarterer uanset afregningsform.

Navneændringen er gennemført generelt i hele forskriften.

Elleverandørerne skal være i stand til at modtage 15 minutters værdier for forbrug. Dette forventes ikke at blive et problem, da de allerede er i stand til at modtage 15 minutters målinger på alle andre målepunkter end forbrugsmålepunkter.

Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse, der kan henvises til.

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

Energinets baggrund for ændring af metoden

<p>Baggrunden for metoden er kravet om indførsel af 15 minutters ubalanceafregning.</p> <p>Produktion indgår i opgørelsen af ubalancerne.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>Generelle ændringer § 13. Alle "15/60-værdier"</p> <p>Specifikke ændringer -</p>	<p>Generelle ændringer Ændres til "15 minutters værdier"</p> <p>Specifikke ændringer (ny) § 13, stk. 2. Det er tilladt for netvirksomheden at lade op til 20 % af energien af den samlede årlige produktion i netområdet forblive på 60 minutters værdier.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>Produktionen har stor indflydelse på ubalanceopgørelsen, hvorfor der som udgangspunkt stilles krav om, at al produktion skal opgøres i 15 minutters intervaller. Produktionen er i forvejen i DK1 målt i 15 minutters værdier under de nuværende regler, så ændringerne berører reelt kun DK2.</p> <p>Ved egenproducenter er det dog kun en enkelt måler, der måler både forbrug og produktion og der kan være tilfælde, hvor forbrugsmåleren er af ældre dato og ikke kræves udskiftet, jf. målerbekendtgørelsen. For at undgå tvang af måleropgradering, er der valgt en undtagelsesregel, hvor op til 20 % af produktionsenergien forsat kan måles og indsendes som 60 minutters værdier. I alt udgør private egenproducenter op til ca. 10 % af produktionsmængden og de 20 % sikrer variationen over udbredelsen af private VE-anlæg på tværs af netområder.</p> <p>I høringsvarene er der foreslået at angive en kapacitetsgrænse frem for de 20 % i undtagelsesreglen. Det er fravalgt at sætte en kapacitetsgrænse, idet det er energimængden, der er det væsentligste forhold i ubalanceopgørelsen. Hvis der blev sat en kapacitetsgrænse, ville man løbende skulle vurdere og eventuelt anmelde nye grænseværdier, i takt med udbredelsen af VE øges.</p> <p>På nær to elleverandører, der i dag alene agerer i DK2, modtager elleverandørerne i markedet allerede i dag 15 minutters værdier for produktion fra DK1 eller DK2. Afhængig af de to elleverandørers IT-systemer kan det betyde ændringer for de to aktører.</p> <p>Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse, der kan henvises til.</p>	

Metode nr. 3 (§§ 15-17): Udvekslingsmåling	
Energinets baggrund for ændring af metoden	
<p>Baggrunden for metoden er kravet om indførsel af 15 minutters ubalanceafregning.</p> <p>Udvekslinger mellem netområder indgår i netområdeopgørelsen og således også i ubalanceafregningen.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Alle "15/60-værdier"	Ændres til "15 minutters værdier"
Metodevalg og konsekvenser	
<p>Det er valgt, at alle udvekslingsmålere skal aflevere 15 minutters data til DataHub. Udvekslingsmålingerne indgår i netområdeopgørelserne på samme vis som forbrug og produktion. Der er ikke valgt nogen mulighed for undtagelse for at sikre, at summen i hvert kvarter repræsenterer netområdet samlede forbrug.</p> <p>Udvekslinger modtages allerede i dag i 15 minutters opløsning for DK1, så det er reelt kun aktørerne i DK2, som regelændringen kan få betydning for.</p> <p>Udvekslingsmålinger udveksles alene mellem netvirksomheder.</p>	
Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse, der kan henvises til.	

Metode nr. 4 (§ 3 og § 15): Målingskrav fra lovgivning	
Energinets baggrund for ændring af metoden	
<p>Der er flere steder indenfor sektorlovgivningens regulering, hvor der stilles krav om måling af energi udover elforsyningslovens regler. Eksempelvis stamdatabekendtgørelsens §§ 9-10³ og elafgiftslovens § 2⁴</p> <p>Praksis har hidtil været, at data er indsamlet via DataHub og fulgt de almindelige regler for forbrug og produktion eller igennem aftaler med Energinet om, hvordan det skulle håndteres.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
§ 15, stk. 3 Hvis der udbetales forskellige pristillæg til elproduktionen fra et anlæg med flere brændsler, skal	ny stk. 2 og 3 i § 3) Stk. 2. For målinger, der kræves som følge af anden lovgivning, skal produktion

³ Bekendtgørelse om stamdataregisteret for elproducerende anlæg m.v. – Bekendtgørelse nr 2651 af 28/12/2021 - <https://www.retsinformation.dk/eli/lta/2021/2651>

⁴ Bekendtgørelse af lov om afgift af elektricitet – LBK nr 1321 af 26/08/2020 - <https://www.retsinformation.dk/eli/lta/2020/1321>

<p>netvirksomheden månedsvist indsende en tidsserie til DataHub for hver brændselstype.</p>	<p>indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12</p> <p>Stk. 3. For tidsserier, der kræves alene som følge af tarifiering, skal produktion indsendes i henhold til §§ 13-14 og forbrug i henhold til §§ 8-12</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>Den gamle § 15, stk. 3, er i princippet dobbeltregulering i forhold til stamdatabekendtgørelsens § 9, hvor ministeren har fastsat reglerne, hvis der er tale om anvendelse af forskellige brændsler. Samtidig er der i 2021 i stamdatabekendtgørelsen indført krav om måling af bruttoproduktionen for anlæg over 50 kW installeret effekt. Ligeledes findes der behov for måling inde i en installation i elafgiftsloven, for at kunne opgøre elafgifterne korrekt, som ikke er dækket af stamdatabekendtgørelsen.</p> <p>For at tilgodese nuværende og nye kommende krav, indføres der to generelle regler i § 3, hvor alt produktion eller forbrug, som skal måles jævnfør anden lovgivning eller tarifiering, skal indsendes til DataHub i henhold til reglerne for henholdsvis produktion og forbrug.</p> <p>Reglerne er indført for at sikre, at afregning og måling følger de gængse regler og for at fremtidssikre eventuelle nye målingskrav, således at reglerne for indsendelse til DataHub foreligger øjeblikkeligt, hvis anden lovgivning stiller nye krav.</p>	
<p>Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse, der kan henvises til.</p>	

Metode nr. 5 (§ 3): Ønske om 15 minutters måling	
<p>Energinets baggrund for ændring af metoden</p> <p>Elforsyningslovens § 6, stk. 2, forpligter elleverandører med over 200.000 kunder at tilbyde dynamiske prissignalsprodukter til elforbrugere med årligt forbrug under 100.000 kWh. I hørings svarene til Energinet blev der angivet ønsker om, at forespørgslerne blev reguleret og at forespørgslerne blev begrænset til nødvendigt omfang.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>ingen</p>	<p>Ny § 8</p> <p>§ 8. Såfremt 15 minutters data er nødvendig for elleverandørens korrekte afregning af forbrugskunder, skal elleverandøren anmode netvirksomheden om 15 minutters værdier igennem DataHub.</p>

	<p>Stk. 2. Når et målepunkt anvender 15 minutters værdier, må målepunktet ikke konverteres til 60 minutters værdier.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>For at tilgodese kunders muligheder for at få dynamiske priskontrakter på 15 minutters opløsning, foreslås det at indføre en regel om, at elleverandørerne kun må bede om, at måledata indsendes i 15 minutters opløsning, såfremt afregningen af slutkunden afhænger af 15 minutters måledata. For at reducere administrationen i hele branchen er det også tilføjet, at når et målepunkt først er overgået til 15 minutters måledata, så kan det ikke vende tilbage til 60 minutters måledata. Sidstnævnte reducerer administrationen i markedet og vil naturligt føre til, at andelen af 15 minutters måledata løbende øges.</p>	
<p>Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse, der kan henvises til.</p>	

Metode 6 (§§ 27-28): Aggregering, balancefiksering og korrektionsafregning	
<p>Energinets baggrund for ændring af metoden</p> <p>Baggrunden for metoden er kravet om indførsel af 15 minutters ubalanceafregning.</p> <p>Aggregeringerne, balancefikseringen og korrektionsafregningen danner grundlaget for ubalanceafregning og gør brug af de indsendte 15 minutters værdier.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
Ingen	<p>ny § 27, stk. 7. 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.</p> <p>ny § 28, stk. 4. 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.</p> <p>§ 32, stk. 3. Alle opsummeringer i korrektionsafregningen, som anvendes fra balancefikseringen, opgøres i 15 minutters</p>

	<p>værdier. Såfremt der indgår 60 minutters værdier i opsummeringerne, bliver 60 minutters værdier fordelt ligeligt på 15 minutters værdier.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>Som følge af, at ubalancen skal opgøres i 15 minutters opløsning, vil alle opsummeringer i aggregeringen, balancefikseringen og korrektionsafregningen skulle være i 15 minutters opløsning.</p> <p>Idet der ved de foreslåede ændringer for forbrug og produktion stadig vil være time-data til stede, skal disse omdannes til 15 minutters værdier. Timedata vil blive ligeligt fordelt.</p> <p>Der er flere årsager til, at denne model er valgt fremfor profileringsmodeller:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Den er simpel at forstå og forholde til sig til og opgøre. - Den samme model anvendes i de øvrige nordiske lande, hvilket betyder, at de balanceansvarlige vil være ens stillet, hvis de opererer i flere nordiske lande. - De målinger, der typiske vil forblive på 60 minutters værdier udgør rigtig mange installationer, som i det store billede, har ubetydelige energimængder på sig hver for sig. For at mængderne vil afspejle sig i ubalancerne skulle der være en stor andel kunder, der uafhængigt af hinanden vil tillægge sig samme adfærd, for at ubalancen bliver påvirket. <p>Ændringerne betyder, at netvirksomheder, elleverandører og balanceansvarlige skal modtage summer i 15 minutters opløsning.</p>	
<p>Den tidligere metode er fastsat, før der var krav om Forsyningstilsynets godkendelse af metoder, hvorfor der ikke foreligger en tidligere metodegodkendelse, der kan henvises til.</p>	

Med de foreslåede regelændringer fjernes den diskrimination, der hidtil har været i regelsættet mellem DK1 og DK2, idet kvartersdata i stort omfang allerede var krævet for DK1, men hvor DK2 har haft undtagelser, der gjorde det muligt alene at anvende timedata, på nær nyere havvindmølleparker.

Således er reglerne nu harmoniseret på tværs af DK1 og DK2 og gældende for alle netvirksomheder, elleverandører og balanceansvarlige. Således er reglerne på alle områder ikke-diskriminerende for alle aktørerne i det danske elmarked.

I Energinets høring blev det påpeget, at ikke alle foreslåede metoder var lige gennemsigtige. Alle høringssvarene på det område er blevet adresseret ved at skrive reglerne direkte i forskrifterne/metoderne. Således vurderes det, at der er fuld gennemsigthed i metoderne.

Der er lagt nogle rimelighedsbetragtninger ind over reglerne for at sikre, at regelændringerne ikke medfører gennemgribende måleropgraderinger. Som det er gjort opmærksom på i høringssvarene, kan målere oftest kun aflæse i enten time eller kvarter og der er gamle målere hos egenproducenter, som kun kan måle i timeopløsning. For at sikre, at produktionskravene ikke kræver en ny forbrugsmåler, er der lagt en grænseværdi ind, som tillader op til 20 % af netområdets produktion at være i timeopløsning. Ligeledes er der på almindeligt forbrug taget hensyn til ikke at kræve mere end målerbekendtgørelsen stiller af krav, selvom forbruget overstiger 100.000kWh om året.

For at sikre objektivitet i metoderne er der valgt teknologineutrale metoder, som baseres på behovet for opgørelse af ubalancer. Der er valgt en fast grænse på 100.000 kWh for forbrug for at inddrage de store forbrugere, der kan påvirke ubalancerne i væsentlig grad og grænseværdien på de 20 % af produktionen er også baseret på volumen, for hele tiden at have en fast volumen, som udgør de faktiske 15 minutters ubalancer. Disse kriterier sikrer, at metoderne opnår 15 minutters variationer for de forbrugere og producenter, som betyder mest i ubalanceopgørelserne.

5. Opfølgning på anmeldelsen

Energinet ser, at det kunne være relevant med et par møder mellem Energinet og Forsyningstilsynet ift. anmeldelsen. Det første i umiddelbar forlængelse af anmeldelsen og inden Forsyningstilsynet sender anmeldelsen i høring. Derefter et møde, hvor vi kan gennemgå de høringsvar, Forsyningstilsynet måtte have modtaget.

Hvis nærværende anmeldelse giver anledning til spørgsmål, kan Energinet kontaktes på myndighed@energinet.dk.

Med venlig hilsen



Sisse Guldager Larsen

Energinet
Myndighedsenheden