



NOTAT

METODEANMELDELSE - UAFHÆNGIG AGGREGATOR

1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73 a og 76 i elforsyningsloven¹ og § 1 i metodebekendtgørelsen² anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metodeændringer til Forskrift D1 – 'Afregningsmåling', Forskrift H1 – Skift af elleverandør, Forskrift I – Stamdata og Forskrift C2 – Balancemarked og balanceafregning.

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft umiddelbart efter godkendelsen, når Energinet og aktørerne har IT-systemerne klar. Forskrifterne er vedhæftet denne metodeanmeldelse.

Metodeændringerne har været i høring fra den 10. juli til den 18. august 2023. Høringsnotatet vedhæftes ligeledes.

Det er Energinets vurdering, at de anmeldte metoder kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder elforsyningslovens krav om, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, ikke-diskriminerende eller forskelsbehandlende og offentligt tilgængelige, som blandt andet anført i lovens § 31, stk. 2, og aggregeringsbekendtgørelsens³ §§ 10 og 11.

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Med afsæt i aggregeringsbekendtgørelsens § 17 har Energinet vurderet behovet for at implementere og indarbejde forskrifter, der er udarbejdet efter Aggregeringsbekendtgørelsens §§ 14 og 15, i DataHub.

Aggregeringsbekendtgørelsen § 14 dækker både de almindelige aggregatorer, som har en aftale med en elleverandør/balanceansvarlige og de uafhængige aggregatorer, som ikke har en aftale med en elleverandør/balancesansvarlig. De almindelige aggregatorer kan levere alle former for systemydelse til Energinet uden behov for ændringer i forskrifter og de uafhængige

¹ Lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023 om elforsyning med senere ændringer

² bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

³ Bekendtgørelse nr. 2250 af den 29. december 2020 om elhandelsvirksomheders, aggregatorvirksomheders og kollektive elforsyningsvirksomheders opgaver og forpligtelser i forbindelse med aggregering af aktive kunders elektricitetsforbrug og -produktion

aggregatorer kan levere energifattige systemydelser uden behov for ændring af forskrifter. På baggrund af to gennemførte åbne workshops i 2021 for uafhængige aggregatorer og en stigende interesse i 2023 fra uafhængige aggregatorer, der ønsker at levere energitunge systemydelser, vurderer Energinet nu, at der er behov for indførelse af nye metoder for uafhængige aggregatorer, der ønsker at levere energitunge systemydelser til Energinet.

De to afholdte workshops i 2021 havde to formål. Den første workshop⁴ havde til formål at forklare rammerne for uafhængige aggregatorer og diskutere mulige metoder. Den anden workshop⁵ havde til formål at klarlægge ønsker til metodevalg og gennemgå korrektions- og kompensationsmekanismen og modtage input til denne. Før det videre arbejde med uafhængige aggregatorer, blev deltagerne senere præsenteret for resultaterne ved en tredje opsamlingsworkshop.

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 systemansvarsbekendtgørelsen⁶ udarbejde forskrifter for benyttelse af det kollektive elforsyningsnet, som er nødvendige for, at Energinet kan varetage sine opgaver.

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.

⁴ Program: <https://energinet.dk/om-os/arrangementer/implementering-af-uafhaengig-aggregator-workshop-i-210621/>

⁵ Program: <https://energinet.dk/om-os/arrangementer/implementering-af-uafhaengig-aggregator-workshop-2-280921/>

⁶ bekendtgørelse nr. 652 af 18. maj 2020 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet

Energinet skal i henhold til aggregeringsbekendtgørelsen fastsætte ikkeforskelsbehandlende og gennemsigtige regler for roller og ansvar, adgang til DataHub samt metode for balanceafregning og økonomisk kompensation.

Energinet skal fastsætte regler for roller og ansvar, § 10:

§ 10. Energinet fastsætter ikkeforskelsbehandlende og gennemsigtige regler, der klart fordeler roller og ansvarsområder mellem alle elektricitetsvirksomheder og elforbrugere i forbindelse med aggregering af regulerbart elektricitetsforbrug og –produktion, herunder regler for uafhængige aggregatorer.

Energinet skal fastsætte regler for adgang til DataHub fastsættes, jf. § 11:

§ 11. Energinet fastsætter ikkeforskelsbehandlende og gennemsigtige forskrifter for aggregatortvirksomheders adgang til datahub, som sikrer nem adgang til data på lige og ikkeforskelsbehandlende vilkår med fuld beskyttelse af følsomme forretningsoplysninger og kunders personoplysninger.

Energinet kan undtage aggregatortvirksomheder for balanceansvar, jf. § 13, stk. 4:

§ 13, stk. 3. Energinet kan undtage aggregatortvirksomheder for balanceansvar vedrørende målepunkter i det omfang, at aggregatortvirksomheden fra disse målepunkter udelukkende leverer ydelser, der ikke, eller kun uvæsentligt, påvirker balancen i en periode for afregning af ubalancer, som defineret i Europa-Parlamentets og Rådets forordning om det indre marked for elektricitet, herunder ikkefrekvensrelaterede systembærende ydelser eller frekvenskontrolreserver, som defineret i Europa-Kommissionens forordning om fastsættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer.

Energinet skal udarbejde metoder for opgørelse af balance, korrektion af ubalancer og økonomisk kompensation, jf. §§ 14 og 15:

§ 14. Energinet udarbejder en metode til aggregatortvirksomheders, herunder uafhængige aggregatortvirksomheders, balanceafregning og eventuel korrektion af ubalancer opstået som følge af aktivering af regulerbart forbrug eller -produktion og eventuelt deraf følgende indhentningseffekter. Korrektionen af ubalancer kan involvere de balanceansvarlige, der direkte er påvirket af aggregatortvirksomhedens aktivering af regulerbart forbrug eller –produktion.

§ 15. Energinet udarbejder en metode til økonomisk kompensation.

Stk. 2. Energinet skal ved metoden sikre, at

- 1) aggregatortvirksomheder, herunder uafhængige aggregatortvirksomheder, eller deltagende elforbrugere betaler økonomisk kompensation til elhandelsvirksomheder, eller betales økonomisk kompensation af elhandelsvirksomheder, hvis disse elhandelsvirksomheder er direkte påvirket af aktivering af regulerbart forbrug eller -produktion,
- 2) økonomisk kompensation efter nr. 1) ikke skaber hindringer for markedsadgangen for aggregatortvirksomheder, herunder uafhængige aggregatortvirksomheder eller udgør en hindring for regulerbart forbrug eller -produktion,
- 3) den økonomiske kompensation er strengt begrænset til dækning af omkostninger ved aktivering af regulerbart forbrug eller -produktion, og
- 4) husholdningsforbrugere så vidt muligt ikke involveres i den økonomiske kompensation.

4. Ændring af forskrifterne

4.1 Metode nr. 1 - Definition af uafhængig aggregator

Metode nr. 1 Definition af uafhængig aggregator	
<p>Energinets baggrund for ændring af metoden</p> <p>Energinet skal jævnfør aggregeringsbekendtgørelsen indføre en model for uafhængige aggregatorer. For at afgrænse rollen uafhængig aggregator, indføres en definition der er i overensstemmelse med reglerne i aggregeringsbekendtgørelsens § 2 stk. 1. nr. 7, § 15 stk. 2.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p>(ingen for uafhængig aggregator)</p> <p>Leverandør af balancerings-tjeneste</p> <p>En elproducent/elforbruger/aktør, der er godkendt til at levere balancerings-tjenester i overensstemmelse med de gældende prækvalifikationskrav for den specifikke tjeneste</p>	<p>Uafhængig aggregator</p> <p>Uafhængig Aggregator er en leverandør af balancerings-tjenester, som ikke selv påtager sig et balanceansvar i forbindelse med aftag eller levering af energien i balancerings-tjenesten.</p> <p>Leverandør af balancerings-tjeneste (BSP)</p> <p>En elproducent/elforbruger/aktør, der er godkendt til at levere balancerings-tjenester i overensstemmelse med de gældende prækvalifikationskrav for den specifikke tjeneste. Rollen kan varetages af en balanceansvarlig eller en uafhængig aggregator.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>Definitionen betyder, at den uafhængige aggregator er defineret som reguleret rolle, hvor uafhængig aggregator ikke selv ønsker at påtage sig et balanceansvar og hvor de balanceansvarliges ubalancer kan påvirkes, hvilket skal tilgodeses med korrektions- og kompensationsmekanismerne.</p> <p>Definitionen for <i>Leverandør af balancerings-tjeneste</i> tilføjes forkortelsen BSP, som står for <i>Balancing Service Provider</i>, da denne er gængs i markedet for leverandører af balancerings-tjenester. Det er i definitionen præciseret at aktørtyperne <i>uafhængige aggregatorer</i> eller <i>balanceansvarlige</i> kan levere balancerings-tjenester med energi. Denne definitionspræcisering ændrer ikke eksisterende metode for <i>Leverandør af balancerings-tjenester</i>.</p> <p>Konsekvensen er, at det bliver muligt for alle uafhængige aggregatorer fremover også at kunne levere energirige systemydelse og dermed fjernes diskriminationen mellem almindelige aggregatorer og uafhængige aggregatorer, så uafhængige aggregatorer fremover kan levere alle former for systemydelse på lige fod med aggregatorer og balanceansvarlige.</p> <p><u>Ikke diskriminerende kriterier</u></p>	

Den nye rolle er ikke diskriminerende i forhold til øvrige roller, idet den kan varetages af alle former for aktører, der ønsker at levere balancerings tjenester uden eget balanceansvar. Rollen har ikke et ansvarsmæssigt overlap med andre aktører, hvorfor der heller ikke opstår diskriminerende kriterier i forhold til eksisterende aktører.

Objektive kriterier

Den nye rolle giver mulighed for at balancerings tjenester leveres objektivt neutral uafhængigt af aktørrollen. Tidligere har det kun været muligt at levere balancerings tjenester med energi, hvis man var balanceansvarlig, men med den nye rolle som uafhængig aggregator, kan leverancen gennemføres på objektive kriterier.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.2 Forskrift H1

4.2.1 Metode nr. 2 – Håndtering af nye aggregeringskunder

Metode nr. 2 – Håndtering af nye aggregeringskunder	
Energinet baggrund for ændring af metoden	
Som et grundprincip i DataHub ønsker Energinet ikke at have data i DataHub som ikke har en markedsmæssig eller analyse mæssig værdi. Derfor ønsker Energinet ikke, at uafhængig aggregator opretter data i DataHub før der er indgået en aftale om aggregering jf. aggregerings bekendtgørelsens § 3 og i forbindelse med oprettelse data i af DataHub fastsættes en række kriterier, som endeligt skal muliggøre korrektion og kompensation af de ikke-relaterede balanceansvarlige.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<u>Generelle ændringer</u>	<p>§ 25. Den uafhængige aggregator skal senest ved start, dog tidligst 30 kalenderdage før, for anvendelse af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser gennemføre følgende:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Oprette et child målepunkt under slutkundes forbrugs- eller produktionsmålepunkt for enheden som bruges til balancerings tjenester til brug af registrering af aktiverede energimængder på de leverede balancerings tjenester. Der skal oprettes et målepunkt for henholdsvis opregulering og nedregulering. 2. Oprette et child målepunkt under slutkundes forbrugs- eller produktionsenhed, som registrerer det absolutte forbrug eller den absolutte produktion for den regulerbare enhed, hvis dette indgår som en del af prækvalifikationskravet.

	<p><i>Stk. 2.</i> Det er tilladt for uafhængig aggregator at oprette et child målepunkt under slutkundens forbrugs- eller produktionsenhed, som registrerer det absolutte forbrug eller den absolutte produktion for den regulerbare enhed.</p> <p><i>Stk. 3.</i> Den uafhængige aggregator skal til enhver tid opdatere de oprettede målepunkter med korrekte stamdata, jf. forskrift I.</p> <p><i>Stk. 4.</i> Det er alene tilladt at oprette child målepunkter, såfremt der forud for oprettelsen er indgået en aftale med slutkunden om leverance af aggregeringsydelser på slutkundens enhed, som indgår i leverancen af balancerings-tjenester. Den uafhængige aggregator skal inden oprettelse af child målepunkter sikre overensstemmelse mellem slutkundens registrering i DataHub, registreret af kundens elleverandør, og den uafhængige aggregators egne aftaleinformationer.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Energinet kan kræve dokumentation for kundens accept af, at den uafhængige aggregator indhenter oplysninger om kunden, samt for indgåelse af aftale om aggregering.</p>
--	---

Metodevalg og konsekvenser

§ 25 stk. 1 definerer tidsfristen for oprettelse af målepunktsstamdata og hvor mange child målepunkter der oprettes. Disse målepunkter skal under drift modtage måledata der anvendes til korrektion og kompensation.

Stk. 2 tillader at oprette målepunkter som alene er til information. Dette er for at sænke barrieren for uafhængig aggregator jf. aggregeringsbekendtgørelsens § 8 stk. 1.

Stk. 3 indføres for at uafhængig aggregator har de samme stamdataforpligtelser som øvrige stamdatapligtige aktører har i DataHub.

Stk. 4 indføres for at sikre, at der ikke indsendes irrelevante data til DataHub før der er indgået en aggregeringsaftale jf. aggregeringsbekendtgørelsens § 3.

Stk. 5 indføres for at sikre, at det for Energinet er muligt at kontrollere om stk. 4 er overholdt. Samme Energinet-ret kendes fra elleverandørernes leverandørskift i forskrift H1, § 4 stk. 2.

Konsekvensen af metoderne er, at den uafhængige aggregator har de samme stamdataforpligtelser som kendes fra netvirksomheder og fra elleverandører for tilsvarende stamdata.

Der skal oprettes child målepunkter af hensyn til at kunne identificere den eksakte balanceansvarlige som skal kompenseres og samt bibringe uafhængig aggregator de fornødne informationer om hændelser i DH, som er relevante for dem.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings tjenester som indeholder energi, jf. definitionen for *leverandør af balancerings tjenester*. Det er alene uafhængig aggregatorer, der kan anvende metoden. Metoden læner sig op ad de metoder for målepunktsstamdata, der allerede eksisterer for netvirksomheder og elleverandører, således at uafhængig aggregator skal levere child målepunktsstamdata under forudsætninger, der svarer til netvirksomheders og elleverandørers kriterier.

Objektive kriterier

Energinet havde fremlagt en række mulige metoder for markedets aktører, som selv har ønsket den valgte metode. Den valgte metode er objektiv, idet den er identisk i sin anvendelse for alle uafhængige aggregatorer, som leverer balancerings tjenester med energi. Metoden er alene tillagt forudgående kriterie for indgået kontrakt med kunden, jf. aggregeringsbekendtgørelsen §§ 3-5.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.2.2 Metode nr. 3 - indsendelse af data for aggregeringskunder under drift

Metode nr. 3 - indsendelse af data for aggregeringskunder under drift**Energinets baggrund for ændring af metoden**

Denne metode skal sikre, at uafhængig aggregator løbende indsender måledata til sine egne målepunkter. Samtidig kan der ske udefrakommende hændelser, som kan have betydning for om uafhængig aggregator stadig har en gyldig aftale jf. aggregeringsbekendtgørelsens § 3. Hvis disse hændelser meddeles i DataHub får uafhængig aggregatør besked herom og har igennem metoden pligt til at følge op på om det betyder noget for uafhængig aggregators pligter i DataHub.

Nuværende bestemmelse**Generelle ændringer****Ændringsforslag**

§ 26. Den uafhængige aggregator skal under drift af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser indsende tidsserier iht. reglerne i forskrift D1, kapitel 8.

Stk. 2. Den uafhængige aggregator modtager ved opdateringer af kundens navn og juridiske adresse disse informationer og skal uden ugrundet ophold, dog senest 5 kalenderdage efter modtagelse, sikre overensstemmelse mellem slutkundes registrering i DataHub, registreret af kundens elleverandør, og den uafhængige aggregators egne aftaleinformationer.

Stk. 3. Den uafhængige aggregator modtager ved kundens flytning eller leveranceopgør, jf. § 16, besked herom og skal uden ugrundet ophold,

	<p>dog senest 5 kalenderdage efter modtagelse, sikre, at registreringerne er i henhold til kundeforholdene. Ophører aftaleforholdene skal child målepunkterne, jf. § 27, nedlægges.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>§ 26 stk. 1 definerer, at så længe der er en aftale om aggregering og så længe der er child målepunkter tilknyttet aftalen, så skal uafhængig aggregator indsende måledata jf. reglerne i forskrift D1. Denne metode skal ses i kombination med metode 5. Den er valgt på baggrund af feedback fra de uafhængige aggregatorer på workshop 2, hvor det blev diskuteret om de kun ønskede at sende måledata, når de var relevante eller om de ønskede at sende de komplette måledata og dermed kunne få services fra DataHub som fx rykkere for manglende måledata.</p> <p>Stk. 2 og 3 pålægger uafhængig aggregator at kontrollere kundeoplysninger, hvis elleverandøren ændrer kundeforholdene. Ved ændrede kundeforhold kan der være tale om fx en tilflytter som uafhængig aggregator ikke har en aftale med og dermed må der jf. aggregeringsbekendtgørelsen ikke længere aggregeres. Metoderne er valgt på baggrund af feedback fra de uafhængige aggregatorer på workshop 2, hvor det blev diskuteret om de ønskede at DataHub automatisk nedlagde deres child målepunkter eller om de ønskede at få besked om hændelsen fra DataHub og selv nedlægge målepunktsstamdata eller om nødvendigt tilrette stamdata. De uafhængige aggregatorer havde ønske om selv at sikre korrekte data i DataHub fremfor automatiske processer.</p> <p>Konsekvensen af metodevalget er, at uafhængig aggregator får besked fra DataHub og selv skal rette data. Det kan være en smule mere byrdefuldt, men ved de automatiske processer kan der have været tale om fejlagtige opdateringer, som ville have medført en endnu større genetableringsbyrde. Det er derfor Energinets vurdering, at metoden er den mest optimale metode med henblik på administrative byrder og samtidig var det den af aktørerne ønskede metode.</p> <p><u>Ikke diskriminerende kriterier</u></p> <p>Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings tjenester som indeholder energi, jf. definitionen for <i>leverandør af balancerings tjenester</i>. Det er alene uafhængige aggregatorer, der kan anvende metoden. Metoden læner sig op ad de metoder for målepunktsstamdata, der allerede eksisterer for netvirksomheder og elleverandører, således at uafhængig aggregator skal levere child målepunktsstamdata under forudsætninger, der svarer til netvirksomheders og elleverandørers kriterier.</p> <p><u>Objektive kriterier</u></p> <p>Energinet havde fremlagt en række mulige metoder for markedets aktører, som selv har ønsket den valgte metode. Den valgte metode er objektiv, idet den er identisk i sin anvendelse for alle uafhængige aggregatorer, som leverer balancerings tjenester med energi.</p>	
<p>Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.</p>	

4.2.3 Metode nr. 4 – pligter ved ophør af aggregeringsaftalen

Metode nr. 4 – pligter ved ophør af aggregeringsaftalen	
<p>Energinets baggrund for ændring af metoden</p> <p>Som et grundprincip i DataHub ønsker Energinet ikke at have data i DataHub, som ikke har en markedsmæssig eller analyse-mæssig værdi. Derfor ønsker Energinet, at uafhængig aggregator rydder op efter ophørt aggregeringsaftale som er indgået jf. aggregeringsbekendtgørelsens § 3, ved at nedlægge de relevante child målepunkter i DataHub.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p><u>Generelle ændringer</u></p>	<p>§ 27. Den uafhængige aggregator skal ved ophør af anvendelse af en slutkundes udstyr til brug for levering af balanceringsydelser nedlægge alle child målepunkter under slutkundes forbrugs- eller produktionsmålepunkt for enheden, som bruges til balancerings-tjenester.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>§ 27 er defineret med en implicit tidsfrist idet nedlæggelsen af child målepunkter skal ske "ved ophør". Det vil sige, når aggregeringsaftalen udløber. I forskrift I § 2 stk. 3 er der en generel tidsfrist for stamdata der hedder samme arbejdsdag eller senest arbejdsdagen efter og det er denne tidsfrist nedlæggelse af child målepunkter underlægges ved ikke at angive en nærmere bestemt tidsfrist. Således er metodevalget ikke-diskriminerende i forhold til øvrige aktørers målepunktsstamdata og objektivt, da metoden alene omfatter uafhængig aggregators ophør af aggregeringsaftale.</p> <p><u>Ikke diskriminerende kriterier</u></p> <p>Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings-tjenester som indeholder energi, jf. definitionen for <i>leverandør af balancerings-tjenester</i>. Det er alene uafhængig aggregatorer, der kan anvende metoden. Metoden læner sig op ad de metoder for målepunktsstamdata, der allerede eksisterer for netvirksomheder og elleverandører, således at uafhængig aggregator skal levere child målepunktsstamdata under forudsætninger, der svarer til netvirksomheders og elleverandørers kriterier.</p> <p><u>Objektive kriterier</u></p> <p>Energinet havde fremlagt en række mulige metoder for markedets aktører, som selv har ønsket den valgte metode. Den valgte metode er objektiv, idet den er identisk i sin anvendelse for alle uafhængige aggregatorer, som leverer balancerings-tjenester med energi.</p> <p>Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.</p>	

4.3 Forskrift D1

4.3.1 Metode nr. 5 - betingelserne for indsendelse af uafhængig aggregators måledata og rykning for måledata

Metode nr. 5 - betingelserne for indsendelse af uafhængig aggregators måledata og rykning for måledata

Energinets baggrund for ændring af metoden

Til brug for korrektion og kompensationsmodellen skal der anvendes måledata fra uafhængig aggregators aktiveringer, således at de korrekte balanceansvarlige kan få ubalancen korrigeret og energihandlen kompenseret.

Kigger man på de måledata der skal indsendes, indsendes de store elkunder indenfor 3 arbejdsdage og de små elkunder indenfor 5 arbejdsdage. Herefter sker der en balancefiksering efter ca. 14 dage, som ligger til grund for den samlede ubalanceafregning. Energinet har valgt en model for indsendelse af måledata fra de uafhængige aggregatorer der lægger sig op ad de små elkunders tidsfrister, men hvor måledata læses ved balancefikseringen, da uafhængig aggregators måledata skal indgå i den endelige ubalanceafregning.

Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<p><i>Kapitel 2 overskrift</i> Generelle regler for måling</p> <p>-</p>	<p><i>Kapitel 2 overskrift</i> Generelle regler for netvirksomheders målinger</p> <p>§ 25. Den uafhængige aggregator skal hjemtage 15 minutters værdier på samtlige egne child målepunkter i perioden frem til 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00.</p> <p><i>Stk. 2.</i> På baggrund af de indsamlede 15 minutters værdier skal den uafhængige aggregator indsende de aktive-ede energimængder for henholdsvis opregulering og nedregulering senest 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsdøgnet, i henhold til opgørelsesmetoden i prækvalifikationen af den uafhængige aggregators balancerings-tjeneste. Det er alene tilladt at indsende værdier, såfremt aktiveringen skyldes levering af balancerings-tjenester. Hvis der ikke er aktiveret energi i forbindelse med levering af balancerings-tjenester, skal den uafhængige aggregator indsende 0-værdier. Manglende indsendelse af måledata betragtes af DataHub som 0-værdier.</p> <p><i>Stk. 3.</i> Den uafhængige aggregator skal ved indsendelse af 15 minutters værdier til DataHub pr. målepunkt angive i statuskoden, om værdien er målt, estimeret eller mangler.</p> <p><i>Stk. 4.</i> DataHub lukker for modtagelse af tidsserier på child målepunkter for regulerbart forbrug eller produktion efter samme tidsfrist som for balancefikseringen, jf. § 28. Perioden fra tidsfristen jf.</p>

<p>§ 25. Hvis tidsfristen for fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til netvirksomheden.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Rykkeren udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed af de flex-, kvarters- og skabelonafregnede målepunkter. Der rykkes ligeledes for child målepunkter, for hvilke der mangler måledata, og hvor der er tilknyttet priselementer til engrosafregning mellem netvirksomhed og elleverandør.</p> <p><i>Stk. 3.</i> 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.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. For kvartersafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 10.00 den 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. 2. 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. 	<p>stk. 2 indtil balancefikseringen skal anvendes til kontrol og eventuel korrektion af uafhængig aggregators måledata.</p> <p><i>Stk. 5.</i> Den uafhængige aggregator skal senest indenfor de i stk. 1 angivne tidsfrister indsende 15 minutters værdier til DataHub på samtlige child målepunkter for det absolutte forbrug eller den absolute produktion.</p> <p><i>Stk. 6.</i> Måledata indsendt på uafhængig aggregators child målepunkter videredistribueres til netvirksomheder til brug for netplanlægning.</p> <p><i>Stk. 7.</i> Måledata indsendt på uafhængig aggregators child målepunkter videredistribueres til elleverandørerne. Elleverandøren må alene anvende måledata til prognose- og afregningsformål.</p> <p>§ 26. Hvis tidsfristen for netvirksomhedens fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til netvirksomheden.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Rykkeren for netvirksomheden udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. netvirksomhed af de flex-, kvarters- og skabelonafregnede målepunkter. Der rykkes ligeledes for netvirksomhedens child målepunkter, for hvilke der mangler måledata, og hvor der er tilknyttet priselementer til engrosafregning mellem netvirksomhed og elleverandør.</p> <p><i>Stk. 3.</i> 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.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. For netvirksomhedens kvartersafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter rykkes første gang efter kl. 10.00 den 3. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. 2. For netvirksomhedens flexafregnede målepunkter og/eller evt. tilknyttede child målepunkter
--	--

<p>3. For skabelonafregnede forbrugsopgørelser rykkes første gang 21 kalenderdage efter nominel aflæsningsdag eller skæringsdato for leverandørskift, flytning mv. Der rykkes ikke for en periodisk aflæsning, hvis der foreligger en aperiodisk aflæsning, som kan erstatte den periodiske aflæsning, jf. § 19, stk. 6. For evt. tilknyttede child målepunkter, som skal indgå i engrosafregningen mellem netvirksomhed og elleverandør, rykkes 1. gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet.</p> <p>4. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.</p>	<p>rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data.</p> <p>3. For netvirksomhedens skabelonafregnede forbrugsopgørelser rykkes første gang 21 kalenderdage efter nominel aflæsningsdag eller skæringsdato for leverandørskift, flytning mv. Der rykkes ikke for en periodisk aflæsning, hvis der foreligger en aperiodisk aflæsning, som kan erstatte den periodiske aflæsning, jf. § 19, stk. 6. For evt. tilknyttede child målepunkter, som skal indgå i engrosafregningen mellem netvirksomhed og elleverandør, rykkes 1. gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet.</p> <p>4. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.</p> <p>Ny § 27. Hvis tidsfristen for den uafhængige aggregators fremsendelse af måledata til DataHub overskrides, sender DataHub en rykker til den uafhængige aggregator</p> <p><i>Stk. 2.</i> Rykkeren for den uafhængige aggregator udarbejdes i DataHub som en samlet daglig opgørelse pr. uafhængig aggregator child målepunkter.</p> <p><i>Stk. 3.</i> 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.</p> <p>1. For uafhængig aggregators child målepunkter rykkes første gang efter kl. 21.00 den 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet, hvis der ikke er modtaget data. Der rykkes alene indtil balancefikseringen er gennemført.</p> <p>2. Der rykkes ikke for beregnede målepunkter.</p> <p>(nye definitioner)</p>
---	---

	<p>Absolut forbrug Det faktisk målte forbrug for en enhed, som kan være målt særskilt. Kan fx være varmepumper eller ladestandere.</p> <p>Absolut produktion Den faktisk målte produktion for en enhed, som kan være målt særskilt. Kan fx være VE-produktion anlæg over 50kW eller husstands batterier der måler afladningen.</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>Reglen i § 25, stk. 1, sikrer, at det kun er tilladt at indsende måledata i 15 minutters opløsning. Dette skyldes overgangen til 15 minutters ubalanceafregning og den generelle overgang til 15 minutters opløsning i elmarkedet. Da uafhængig aggregators måledata anvendes direkte i ubalancekorrektioner, skal måledata være tidstro i forhold til formålet, hvorfor de alene kan anvende 15 minutters måledata. Det særlige for uafhængige aggregators aktiveringsmåledata er, at der skal indsendes 0-værdier i perioder, hvor der ikke er aktiveret energi. Det skyldes, at der skal være et komplet datasæt for at kunne danne rykkere, jf. § 27.</p> <p>Stk. 2 følger principperne for flexafregning. Det er valgt, da måledata alene skal bruges i ubalanceafregning. Manglende indsendelse af måledata medfører automatisk, at måledata betragtes som 0-værdier.</p> <p>Stk. 3 følger de almindelige principper for måledata, der kommer fra netvirksomhederne og Energinet fandt ikke grund til at afvige herfra.</p> <p>Stk. 4 er særligt for uafhængige aggregatorer, da deres måledata som led i balancefikseringen anvendes i den endelige ubalanceafregning. En opdatering herefter vil ikke få betydning for hverken de korrigerede eller kompenserede balanceansvarlige eller for uafhængig aggregator for den sags skyld. Derfor lukkes for indsendelse af yderligere måledata ved balancefikseringen. Dog skal perioden fra indsendelsestidsfristen i stk. 2 indtil balancefikseringen anvendes til at kontrollere måledata og eventuelt korrigere disse i DataHub inden balancefikseringen.</p> <p>Stk. 5 er for at fastsætte en tidsfrist for de øvrige måledata, der indsendes af uafhængig aggregator.</p> <p>Stk. 6 er for at give netvirksomhederne adgang til uafhængig aggregators data med henblik på netplanlægningen.</p> <p>Stk. 7 er for at give elleverandøren adgang til uafhængig aggregators data med henblik på korrekt prognostisering og afregning jf. høringsssvarene i høringsnotatet.</p> <p>§ 26 præciseres til at rykkermetoder, som gælder for netvirksomheder, er blevet præciseret, men uden metodeændringer.</p> <p>§ 27 er ny metode for rykkere for uafhængig aggregator. De lægger sig op ad netvirksomhedernes rykkerprocedure, men er tilpasset uafhængig aggregators regler for indsendelse af måledata jf. § 25.</p> <p>Der indføres to nye definitioner, absolut forbrug og absolut produktion, til at præcisere, hvad der skal måles af uafhængig aggregator.</p>	

Metoderne er valgt for at indsendelse af måledata ikke skal være diskriminerende i forhold til tidsfrister og omfang i forhold til netvirksomheder, som også leverer måledata. Under workshop 2 blev de uafhængige aggregatorer stillet muligheden for at vælge en anden løsning af indsendelse af måledata, hvor der kun blev indsendt de aktiverede måledata og ikke 0-værdier i ikke-aktiveringsperioder. Dette ønskede de uafhængige aggregatorer ikke, da de ønskede muligheden for rykkere for at sikre data-kompletheden.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings tjenester, som indeholder energi, jf. definitionen for *leverandør af balancerings tjenester*. Det er alene uafhængig aggregatorer, der kan anvende metoden. Metoden læner sig op ad de metoder for måledata, der allerede eksisterer for netvirksomheder, således at uafhængig aggregator skal levere måledata til child målepunktsstamdata under forudsætninger, der svarer til netvirksomheders kriterier.

Objektive kriterier

Energinet havde fremlagt en række mulige metoder for markedets aktører, som selv har ønsket den valgte metode. Den valgte metode er objektiv, idet den er identisk i sin anvendelse for alle uafhængige aggregatorer, som leverer balancerings tjenester med energi, uden yderligere kriterier. Metoden er valgt ud fra værende den mindst mulige nødvendige foranstaltning for at sikre overensstemmelse med aggregeringsbekendtgørelsens §§ 14-15.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.3.2 Metode nr. 6 - betingelserne for aggregeringer og balancefiksering

Metode nr. 6 - betingelserne for aggregeringer og balancefiksering

Energinets baggrund for ændring af metoden

Ved indførelse af de uafhængige aggregatorer skal det være muligt for de balanceansvarlige at identificere, hvor store energimængder der i ubalanceafregningen skyldes egne handlinger og hvor store energimængder der indgår i ubalanceafregningen, som kommer fra levering af energirige systemydelse fra uafhængige aggregatorer. Dette skyldes dels de balanceansvarliges behov for at justere prognoser og for at kontrollere transaktioner.

Forud for balancefikseringen dannes almindelige aggregeringer som foreløbige prognoser og også her vil uafhængig aggregators opsummeringer indgå i summerne.

Nuværende bestemmelse

§ 26 bliver til § 27

Ændringsforslag

Ny § 27, stk. 1, nr. 7 & 8

7. Samlede uafhængige aggregatorers aktiveringer per balanceansvarlig per elleverandør per prisområde.

8. Samlede aktiveringer per uafhængig aggregator per prisområde.

<p>§ 26, stk. 6, nr. 3 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2</p> <p>§ 27 bliver til § 28</p> <p>§ 28 stk. 6. pkt 3 2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2</p>	<p>2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2, 7</p> <p>Ny § 27, stk. 6, nr. 4 4. Uafhængig aggregator: Nr. 8:</p> <p>Nyt § 28, stk. 1, nr. 7 & 8 7. Samlede uafhængige aggregators aktiveringer per balanceansvarlig per elleverandør per prisområde. 8. Samlede aktiveringer per uafhængig aggregator per prisområde.</p> <p>2. Balanceansvarlige: Nr. 1, 2, 7</p> <p>Nyt § 28 stk. 6 pkt. 4 4. Uafhængig aggregator: Nr. 8:</p>
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>§ 27, stk. 1, nr. 7 & 8 (aggregering) og § 28, stk. 1, nr. 7 & 8 (balancefiksering) danner to nye summer.</p> <p>Sum nr. 7 er de samlede uafhængige aggregators aktiveringer er balanceansvarlig per elleverandør per prisområde. Denne sum sendes altid til de balanceansvarlige. De får kun en sum uanset antallet af involverede uafhængige aggregatorer, da det er den samlede korrektion og compensation der er relevant for de balanceansvarlige.</p> <p>Sum nr. 8 er den uafhængige aggregators samlede aktiveringer. Denne sum sendes til den uafhængige aggregator, som kan bruges til kontrol for at se om der er overensstemmelse med indsendte aktiveringsmåledata.</p> <p>Opdelingen af sum 7 er valgt ud fra input fra workshop 2, hvor de balanceansvarlige gjorde opmærksom på, at forskellige aftaler med elleverandører kunne kræve et behov for opdelt aggreringssummer. For sum 8 gælder at uafhængig aggregator i princippet har ikke brug for summen, men vil så ikke kunne gennemføre komplethedskontroller i forhold til de aktiverede energimængder. Derfor har Energinet valgt at indføre denne til brug for kontrol.</p> <p><u>Ikke diskriminerende kriterier</u></p> <p>Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og balanceansvarlige, hvis disse skal kompenseres og korrigeres. De gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings-tjenester, som indeholder energi, jf. definitionen for <i>leverandør af balancerings-tjenester</i> af en uafhængig aggregator. Det er alene balanceansvarlige og uafhængig aggregatorer, der kan anvende metoden. Metoden læner sig op ad de metoder for aggregeringer og balancefiksering, der allerede eksisterer for balanceansvarlige.</p> <p><u>Objektive kriterier</u></p>	

Den valgte metode er objektiv, idet den er identisk i sin anvendelse for alle uafhængige aggregatorer, som leverer balancerings tjenester med energi, uden yderligere kriterier. Metoden er valgt ud fra værende den mindst mulige nødvendige foranstaltning for at sikre overensstemmelse med aggregeringsbekendtgørelsens §§ 14-15.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.4 Forskrift I

4.4.1 Metode nr. 7 - betingelserne for stamdata fra uafhængig aggregator

Metode nr. 7 - betingelserne for stamdata fra uafhængig aggregator	
<p>Energinets baggrund for ændring af metoden</p> <p>Energinet er meget opmærksom på at have en høj kvalitet af stamdata i DataHub. Med indførsel af DataHub blev der udarbejdet rutiner for at sikre tilpas omfattende stikprøvekontroller og disse underlægges den uafhængige aggregator for deres egne målepunkter.</p>	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
-	<p>§ 5. Den uafhængige aggregator er ansvarlig for alle målepunktsrelaterede stamdata for de child målepunkter, som den uafhængige aggregator er målean-svarlig for, jf. Energinets Forskrift H1.</p> <p><i>Stk. 2.</i> Den uafhængige aggregator skal:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Indsamle alle målepunktsstamdata i forbindelse med regulerbare enheder der indgår i den uafhængige aggregators portefølje af enheder der indgår i leverance af balancerings tjenester. 2. Indsende og vedligeholde alle målepunktsrelaterede stamdata, jf. § 10. <p><i>Stk. 4.</i> Den uafhængige aggregator skal mindst én gang månedligt foretage en kontrol af, om de aktuelle stamdata for child målepunkter i DataHub er identiske med dem, der er i deres eget system.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Der skal månedligt udtages en stikprøve på mindst 400 aktuelle child målepunkter uanset mængden af data for den pågældende aktør. 2. Hvis hele stikprøven er fejlfri, foretages der ikke yderligere. Hvis

	<p>der er uoverensstemmelse mellem data i aktørens eget system og DataHub, skal aktøren kontrollere samtlige data i de systemer, idet aktøren genfremsender alle data, der ikke er identiske.</p> <p>Stk. 5. Hvis den uafhængige aggregator er stamdataansvarlig for færre end 400 målepunkter, skal stikprøven omfatte alle den uafhængiges child målepunkter.</p> <p>Ny § 10. Den uafhængige aggregator skal sikre, at følgende målepunktsrelaterede stamdata for egne målepunkter er registreret i DataHub:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Aflæsningsfrekvens 2. Anlægsteknologi 3. Anlæggets kapacitet 4. Regulerbar kapacitet 5. Tilsluttet spændingsniveau 6. Nærmeste station 7. Gyldighedsdato 8. Målepunktsart 9. Målepunkts ID 10. Målepunktstype 11. Parent målepunkts ID
<p>Metodevalg og konsekvenser</p> <p>§ 5 er en målepunktsstamdatakontrol, som modsvarer den netvirksomhederne er underlagt for kontrol af stamdata. Energinet har valgt at anvende samme metode for at sikre, at målepunktsstamdata fra uafhængige aggregatorer har samme kvalitet, som netvirksomhederne stamdata.</p> <p>§ 10 er listen over de data Energinet finder nødvendig at indsamle fra uafhængige aggregatorer. Data skal dels anvendes til at kontrollere om de prækvalificerede systemydere er i overensstemmelse med de registrerede data. Derudover får netvirksomhederne adgang til disse data, så de kan anvendes i netplanlægningen af hensyn til belastningsprognoser.</p> <p><u>Ikke diskriminerende kriterier</u></p> <p>Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings tjenester, som indeholder energi, jf. definitionen for <i>leverandør af balancerings tjenester</i>. Det er alene uafhængig aggregatorer, der kan anvende metoden. Metoden læner sig op ad de metoder for målepunktsstamdata, der allerede eksisterer for netvirksomheder og elleverandører, således at uafhængig aggregator skal levere child målepunktsstamdata under forudsætninger, der svarer til netvirksomheders og elleverandørers kriterier.</p>	

Objektive kriterier

Den valgte metode er objektiv, idet den er identisk i sin anvendelse for alle uafhængige aggregatorer, som leverer balancerings tjenester med energi, uanset type af child målepunkt.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.5 Forskrift C2

4.5.1 Metode nr. 8 - betingelserne for ubalanceafregning

Metode nr. 8 - betingelserne for ubalanceafregning**Energinets baggrund for ændring af metoden**

Ubalanceafregningen er baseret på 1-prismodellen, hvor ubalancer som skyldes Energinets beordring af balancerings tjenester korrigeres i ubalanceafregningen, så den balanceansvarlige ikke betaler ubalancegebyr af ubalancer påført af Energinet. Dette gøres igennem en såkaldt tillægsplan.

De samme principper skal indføres ved uafhængige aggregatorer således, at tillægsplanen udvides til også at indeholde de uafhængige aggregators aktiveringer udover de balanceansvarliges.

Nuværende bestemmelse

§ 6. Når Energinet udsteder en aktiveringsordre, omregner Energinet rekvisitionen til en tillægsplan, så der ved udløb af driftsdøgnet foreligger en tidsserie (24 MWh/h-værdier), der viser aktørens samlede forpligtelser i medfør af aktiverede mFRR energibud.

Ændringsforslag

§ 6. Når Energinet udsteder en aktiveringsordre, omregner Energinet rekvisitionen, jf. stk. 6, til en tillægsplan for de aktører, der har balanceansvaret, så der ved udløb af driftsdøgnet foreligger en tidsserie (24 MWh/h-værdier), der viser aktørens samlede forpligtelser i medfør af aktiverede mFRR energibud.

Ny stk. 6

Stk. 6. Tillægsplanen, der kommer fra uafhængige aggregatorer, baseres på aktiverede energimængder i DataHub, jf. Energinets forskrift D1, fremfor rekvisitioner, jf. stk. 1.

Metodevalg og konsekvenser

§ 6 præciseres til at tillægsplanen alene udarbejdes for de aktører der har et balanceansvar og at tillægsplanen dækker alle Energinets aktiveringsordrer uanset om budet kommer fra en balanceansvarlig eller en uafhængig aggregator.

Stk. 6 har en undtagelsesregel i forhold til Stk. 1, da tillægsplanen normalt baseres på budstørrelsen af systemydelsen, men den del der vedrører uafhængige aggregatorer er baseret på den uafhængige aggregators indsendte måledata. Begrundelsen for valget af denne metode er at aggregeringsbekendtgørelsens § 14 og § 15 stk. 2 nr. 3 be-

stemmer, at den balanceansvarlig skal være direkte påvirket af aktiveringen og at kompensationen skal være strengt begrænset til selve aktiveringen. Dette opnås ved at anvende uafhængig aggregators indsendte måledata fremfor det afgivne bud.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer og balanceansvarlige, hvis disse skal kompenseres og korrigeres. De gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings-tjenester, som indeholder energi, jf. definitionen for *leverandør af balancerings-tjenester* af en uafhængig aggregator. Det er alene balanceansvarlige, der er underlagt metoden. Ved at anvende de samme principper for tillægsplanen sikres ikke-diskriminerende forhold mellem balanceansvarlige og uafhængige aggregatorer til korrektion af ubalancer og sikrer, at den balanceansvarlige ikke kommer til at betale ubalancergebyr af uafhængig aggregators aktiveringer.

Objektive kriterier

Den valgte metode er objektiv, idet den anvender de samme principper for tillægsplanen. Derved sikres et objektivt identisk forhold uanset om leverancen af balancerings-tjenesten med energi leveres af en balanceansvarlig eller en uafhængig aggregator. Metoden er valgt ud fra værende den mindst mulige nødvendige foranstaltning for at sikre overensstemmelse med aggregeringsbekendtgørelsens §§ 14-15.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.5.2 Metode nr. 9 - betingelserne for afregning af uafhængig aggregator

Metode nr. 9 - betingelserne for afregning af uafhængig aggregator

Energinets baggrund for ændring af metoden

Igennem begge workshops gjorde de uafhængige aggregatorer det klart, at der ikke var noget ønske om balanceansvar eller handel med energi. De uafhængige aggregato-rer ønskede alene at have en forretningsmodel, hvor aktiveringer lå til grund for uaf-hængig aggregators forretning. Enhver betaling til systemydelse tager afsæt i at der er dannet et priskryds i DayAhead-markedet samt, at der er en merfortjeneste ved at aktivere og levere energien som en del af en systemydelse. Således opdeles betalingen for systemydelsen mellem henholdsvis uafhængig aggregator og den balanceansvar-lige som har det normale balanceansvar for den enhed, som den uafhængige aggrega-tor har en aggregeringsaftale med.

Nuværende bestemmelse

Ændringsforslag

Generelle ændringer

§ Ny § 4, stk. 8

Stk. 8. For uafhængige aggregatorer gæl-der, at der alene afregnes differencen mellem spotprisen og afregningsprisen for systemydelsen.

Metodevalg og konsekvenser

Metoden er valgt ud fra de input der blev givet på de afholdte workshops. Eftersom de uafhængige aggregatorer ikke ønskede at håndtere energien, kan der selvfølgelig ikke betales for den fulde balancerings-tjeneste.

Det skal også bemærkes, at såfremt en balanceansvarlig vælger at overgå til at levere balancerings tjenester i rollen som uafhængig aggregator, vil omsætningen for den balanceansvarlige være identisk for anlæg, hvor de både har balanceansvar og leverer balancerings tjenester.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer. De gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings tjenester, som indeholder energi, jf. definitionen for *leverandør af balancerings tjenester* af en uafhængig aggregator. Det er alene uafhængige aggregatorer, der er underlagt metoden.

Objektive kriterier

Den valgte metode er objektiv, idet en balancerings tjeneste med energi har to betalings elementer i sig. Den ene del af betalingen vedrører selve energien der håndteres og den anden del vedrører aktiveringen/eksekveringen af balancerings tjenesten. Da den uafhængige aggregator alene står for aktiveringen/eksekveringen af balancerings tjenesten, vil kun den del af balancerings tjenestens udbetaling der vedrører aktivering/eksekveringen tilfalde den uafhængige aggregator. Energihåndteringen kompenseres igennem metode 10. Metoden er valgt ud fra værende den mindst mulige nødvendige foranstaltning for at sikre overensstemmelse med aggregerings bekendtgørelsens §§ 14-15.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

4.5.3 Metode nr. 10 - betingelserne for afregning af balanceansvarlig

Metode nr. 10 - betingelserne for afregning af balanceansvarlig	
Energinets baggrund for ændring af metoden	
Formålet med disse ændringer er at kompensere de balanceansvarlige finansielt korrekt, jf. aggregerings bekendtgørelsen i afregningen af balancerings tjenester, der leveres af uafhængige aggregatorer, samt afregne den balanceansvarlige for de håndterede energimængder til en markedsneutral pris.	
Nuværende bestemmelse	Ændringsforslag
<u>Generelle ændringer</u>	<i>Nyt § 9 stk. 2</i> Stk. 2 Balancekraft, der skyldes Energinets aktiveringer af balancerings tjenester fra uafhængige aggregatorer, afregnes altid til spotpris.
Metodevalg og konsekvenser	
Metoden er valgt, da alle systemydelse altid har en energibetaling der tager afsæt i spotprisen, samt en betaling for aktiveringen af systemydelsen. Den balanceansvarlige ville normalt købe ubalancer til regulerkraftprisen, men hvis ubalancen skyldes aktiveringer af en uafhængig aggregator afregnes altid til spotpris.	

Energinet finder spotprisen værende den mest neutrale afregningspris for metoden. På workshop 2 blev det kort debatteret om det eventuelt skulle være den balanceansvarliges faktiske omkostning, men det ville kræve, at de balanceansvarliges omkostningspriser blev meldt ind til ubalanceafregningen og de kunne potentielt betyde, at kompensationen skulle være større end systemydelsesprisen, hvis den balanceansvarlige havde foretaget dårlige positioner. Energinet vurderede, at en sådan kompensationspris ville være administrativt meget byrdefuld og i strid med aggregeringsbekendtgørelsens § 15 stk. 2 nr. 2. Således var der på workshop 2 opbakning om at anvende spotprisen som kompensationspris.

Ikke diskriminerende kriterier

Metoden er alene gældende for uafhængige aggregatorer aktivering af balancerings-tjenester. De gælder i alle de tilfælde, hvor der leveres balancerings-tjenester som indeholder energi, jf. definitionen for *leverandør af balancerings-tjenester* af en uafhængig aggregator. Det er alene balanceansvarlige der er underlagt metoden.

Objektive kriterier

Den valgte metode er objektiv, idet en balancerings-tjeneste med energi har to betalings-elementer i sig. Den ene del af betalingen vedrører selve energien der håndteres og den anden del vedrører aktiveringen/eksekveringen af balancerings-tjenesten. Da den balanceansvarlige står for håndteringen af energien ved uafhængig aggregators aktivering/eksekvering af balancerings-tjenesten, vil den del af balancerings-tjenestens udbetaling blive kompenseret overfor den balanceansvarlige til spotpris. Metoden er valgt ud fra værende den mindst mulige nødvendige foranstaltning for at sikre overensstemmelse med aggregeringsbekendtgørelsens §§ 14-15.

Idet der er tale om en ny rolle i det danske elmarked, er metoden ikke tidligere anmeldt og godkendt af Forsyningstilsynet.

5. Vurdering

Energinets metoder skal basere sig på følgende grundlæggende kriterier:

1. Objektive
2. Ikkediskriminerende eller forskelsbehandlende
3. Gennemsigtige og offentligt tilgængelige

Ved gennemgangen af de enkelte metoder er der redegjort for de objektive og ikke-diskriminerende hensyn.

Energinet vurderer tillige, at metoderne er gennemsigtige, fordi Energinet har inddraget aktørerne i metodeudviklingsarbejdet, herunder har afholdt to aktørmøder i 2021, inklusiv et opsamlingsmøde i 2022 samt haft metoden i offentlig høring i perioden 10. juli til 18. august, inklusiv to webinarer med gennemgang af metoderne. Energinet offentliggør desuden metoderne og forskrifterne på Energinets hjemmeside

Energinet vurderer på denne baggrund, at metoderne opfylder kravet om at være objektive, ikke-diskriminerende eller forskelsbehandlende samt gennemsigtige og offentligt tilgængelige.

6. Høringsproces

Energinet lægger stor vægt på at inddrage aktører i udarbejdelse af nye metoder og vilkår.

Energinet har derfor afholdt flere aktørmøder, jf. ovenfor, for at inddrage disse i dialogen om udarbejdelsen af metoderne.

Energinet har haft udkast til metoderne i høring fra den 10. juli til 18. august, inklusiv to webinarer med gennemgang af metoderne den 19. juli og den 16. august 2023.

I høringsperioden afholdt Energinet desuden to aktørmøder med gennemgang af metoderne og med mulighed for at stille spørgsmål til høringsmaterialet.

De høringssvar, som Energinet har modtaget i høringsprocessen, indgår i den endelige fastsættelse af metoderne og er kommenteret særskilt i høringsnotatet.

7. Ikrafttrædelse

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft umiddelbart efter godkendelsen, når Energinet og aktørerne har IT-systemerne klar.

Systembrugerne vil blive orienteret om dato for ikrafttrædelse, når der i henhold til ovenstående er klarhed over den præcise ikrafttrædelsesdato.

Dele af metoden vil kunne træde i kraft før andre.

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

Med venlig hilsen



Sisse Guldager Larsen
Energinet
Myndighedsenheden