

ENERGINET
Myndighedsenheden

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
16. august 2019

Forfatter:
SGL/JMJ

NOTAT

METODEANMELDELSE FOR ÆNDRINGER TIL FORSKRIFT C1, C2, C3, D1, F1, H1, H3 OG I

Indhold

1. Indledning.....	3
2. Baggrund for metodeanmeldelsen	4
2.1.1 Overgang til fælles nordisk balanceafregning	4
2.1.2 Håndtering af øjebliksafregnede installationstilsluttede anlæg.....	4
2.1.3 Annullering af forskrift F1.....	5
2.1.4 Øvrige bemærkninger.....	5
3. Retsgrundlag	5
4. Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar	6
Metode nr. 1 (kap. 5): Godkendelse af balanceansvarlig aktør.....	6
Metode nr. 2 (kap. 6.): Skift af balanceansvarlig aktør.....	6
5. Forskrift C2: Balancemarkedet og balanceafregning.....	9
Metode nr. 3 (kap. 3.1): Deltagelse på regulerkraftmarkedet.....	9
Metode nr. 4 (kap. 4): Balancekraft – indsendelse af planer, prissætning og afregning10	
6. Forskrift C3: Planhåndtering - daglige procedurer	13
Metode nr. 5 (kap. 3): Indsendelse af planer.....	13
Metode nr. 6 (kap. 4): Indsendelse af handelsplaner	13
Metode nr. 7 (kap. 8): Kontrol af planer	16
7. Forskrift D1: Afregningsmåling.....	19
Metode nr. 8: Ændringer i fikseringsprocesser.....	19
Metode nr. 9 (kap. 7. Afregningsmåling - produktion): Øjebliksafregnede anlæg	21
Metode nr. 10 (kap. 10. Korrektionsafregning): prissætning af nettabskorrektion	22
8. Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet	24
Metode nr. 11 (kap. 4): Generel annullering af metoder kapitlet "Princip for DataHub"24	
Metode nr. 12 (kap. 5-8): Diverse IT interface kapitler	26
Metode nr. 13 (kap. 9): Aktørernes IT-Systemer	26
Metode nr. 14 (kap. 10): Aktørtesten	26
9. Forskrift H1: Skift af elleverandør, flytning m.v.	27
10. Forskrift H3: Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold	27
11. Forskrift I: Stamdata	27
Metode nr. 15 (kap. 5.1): DataHubs rolle i elmarkedet.....	27
Metode nr. 16 (kap. 5.2): Aktøridentifikation.....	28
Metode nr. 17 (kap. 5.3): Delegering af kommunikation	29
Metode nr. 18 (kap. 5.4): Tidsfrister	30

1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73a og 76 i lovbekendtgørelse nr. 52 af 17. januar 2019 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. anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af metodeændringer til følgende otte markedsforskrifter:

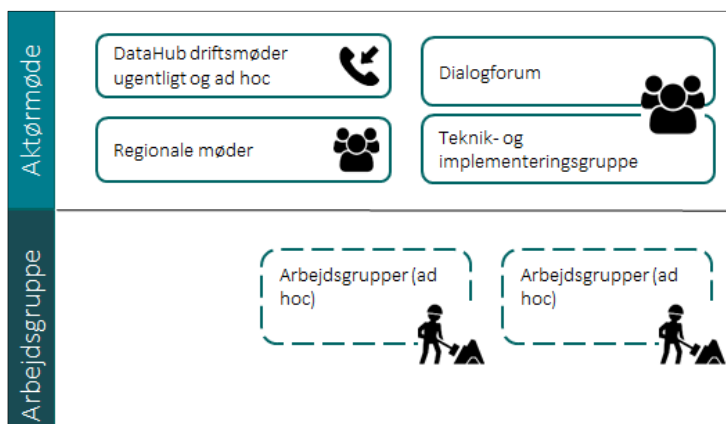
- C1: Vilkår for balanceansvar
- C2: Balancemarkedet og balanceafregning
- C3: Planhåndtering - daglige procedurer
- D1: Afregningsmåling
- F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet
- H1: Skift af elleverandør, flytning m.v.
- H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold
- I: Stamdata

Under forudsætning af Forsyningstilsynets forudgående godkendelse træder de reviderede forskrifter i kraft Q1 2021. Forskrifterne er vedhæftet denne metodeanmeldelse, og de foreslåede ændringer er markeret med **grønt**.

Metodeændringerne i de otte forskrifter har været i høring fra den 27. maj til den 1. juli 2019. Indkomne høringssvar herfra fremgår af vedhæftede høringsnotat.

Versionerne af forskrift D1 og I indeholder forslag til metodeændringer, der blev anmeldt til Forsyningstilsynet den 4. april 2019, hvorom der endnu ikke er truffet afgørelse. Disse anmeldte forslag er markeret med **gult** og træder først i kraft umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse, men er her medtaget for fuldstændighedens skyld.

I både metodeanmeldelsen og høringsnotatet henvises til samarbejdsfora i branchen. Strukturen for samarbejdsfora i regi af Energinet er illustreret i nedenstående figur. Yderligere information kan også findes på Energinets hjemmeside¹.



Metodeanmeldelsen er bygget op således, at der for hver enkelt ændringsforslag til revision er en tabel, der beskriver metodeændringen efter følgende struktur:

¹ <https://energinet.dk/El/DataHub/Samarbejdet-omkring-DataHub>.

Metode nr.: Sigende metodenavn	
Reference til kap.	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Baggrund og behov for ændringen i den pågældende forskrift.	
B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse (reference til kap.)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Tekst fra den gældende metode, der foreslås ændret.	Tekstforslag til ny metode.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Baggrunden for metodevalget samt konsekvenserne for fx aktørerne og slutbrugere.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
Hvis metoden tidligere er anmeldt angives tidspunkt og Energinets dokumentnr.	

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 offentlig tilgængelige, som blandt andet anført i lovens § 31, stk. 2.

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

2.1.1 Overgang til fælles nordisk balanceafregning

I 2018 har Energinet Elsystemansvar undersøgt muligheden for at indtræde i et allerede etableret nordisk samarbejde vedrørende afregning af balanceansvarlige aktører for deres ubalancer og leveret regulerkraft. Som en del af det nordiske samarbejde har Svenska Kraftnät, Statnett og Fingrid i 2013 etableret et fællesejet selskab eSett, som siden maj 2017 afregner balanceansvarlige aktører i disse tre nordiske markeder, på vegne af TSO'er.

Det grundlæggende princip i elmarkedsmodellen er, at alle markedsaktører – forbrugere, producenter og handlere – er økonomisk ansvarlige for eventuelle ubalancer, det vil sige afvigelser fra det planlagte og indmeldte forbrug, produktion og handel. Energinet har som systemansvarlig virksomhed ansvar for at afregne markedets aktører for deres ubalancer. Desuden, for at opretholde balancen i elsystemet, køber Energinet regulerkraft og afregner aktører for de leverede regulerkraftsydelser. Balance- og regulerkraftafregningen er derfor en væsentlig opgave for Energinet, og en effektiv afregning er med til at sikre gode rammer for et velfungerende elmarked, herunder handel med balance- og regulerkraft. I 2018 har Energinet afregnet aktører for deres ubalancer og leveret regulerkraft for i alt ca. 2,5 mia. kr.

Harmonisering af nordiske afregningsprocesser forventes at medføre samfundsøkonomisk gevinst ved at forbedre konkurrencevilkår på tværs af de nordiske elmarkeder og effektivisere afregningsprocesser for markedsaktører.

Overgangen til den fælles nordiske balanceafregning (Nordic Balancing Settlement, NBS) medfører ændringer i forskrift C1: Vilkår for balanceansvar, forskrift C2: Balancemarked og balanceafregning, forskrift C3: Planhåndtering – daglige procedurer, D1: Afregningsmåling og forskrift, H1: Skift af elleverandør, flytning m.v., H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold.

2.1.2 Håndtering af øjebliksafregnede installationstilsluttede anlæg

Forskrift D1 har hidtil kun beskrevet måling og afregning for produktionsanlæg som afsætter hele produktionen i markedet uanset tilslutningsform. Håndtering af øjebliksafregnede installationstilsluttede anlæg, som kun sælger den energimængde, der fysisk leveres til elnettet

(egenproducenter), har tidligere været beskrevet i retningslinjer for nettoafregning. Med den generelle PSO-fritagelse for egenproducenter, jf. bekendtgørelse nr. 100 af 29. januar 2019 om fritagelse for betaling til dækning af offentlige forpligtelser i medfør af § 8 a og § 8 b i lov om elforsyning for øjeblikksforbrug af elektricitet produceret på visse anlæg ejet af egenproducenten. Forskrift D1 kapitel 7 er blevet ændret for at håndtere dette.

2.1.3 Annullering af forskrift F1

En gennemgang af forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet viser, at størstedelen af indholdet ikke har karakter af metode, der angiver de betingelser og vilkår aktører skal overholde for at tilgå det danske elmarked, men mere er anvisninger, vejledninger o.lign. Derfor indstiller Energinet, at forskrift F1 annulleres og de tilbageværende få faktiske metoder flyttes over i forskrift I: Stamdata. Herunder det væsentlige metodekrav om, at aktørerne skal overholde RSM-guiden², der beskriver de elektroniske dataudvekslinger (EDI) og transaktioner, som alle aktører, der udveksler meddelelser med DataHub skal benytte. RSM-guiden er netop revideret og har medtaget de relevante passager fra forskrift F1.

2.1.4 Øvrige bemærkninger

Versionerne af forskrift H1 og H3 beskriver ikke nye metoder eller metodeændringer, men er konsekvensrettet på baggrund af ændringer/metodeforslag i de andre forskrifter. Rettelserne begrundes kort og forskrift H1 og H3 vedlægges for at henlede opmærksomheden på de konkrete ændringerne samt sikre transparens for alle aktører i elmarkedet.

I de vedhæftede versioner af forskrift C1, C2, C3, D1, D2, F1, H1, H3 og I er ændringsforslag registreret med rettelsesmarkering samt overstreget med **grønt**.

Versionerne af forskrift D1 og I indeholder forslag til metodeændringer, der blev anmeldt til Forsyningstilsynet den 4. april 2019, hvorom der endnu ikke er truffet afgørelse. Disse anmeldte forslag er markeret med **gult** og træder først i kraft umiddelbart efter Forsyningstilsynets godkendelse, men er her medtaget for fuldstændighedens skyld.

Versionen af forskrift C1 indeholder desuden ændringer vedrørende indførelse af leverandør for balancerings tjenester, som er anmeldt til Forsyningstilsynet den 18. juni 2018 i forbindelse med gennemførelse af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet. Versionen af forskrift C2 indeholder ligeledes ændringer, der er anmeldt til Forsyningstilsynet den 18. december 2018 i forbindelse med Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/2196 af 24. november 2017 om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse. Disse ændringer er markeret med **gult** og afventer Forsyningstilsynets godkendelse.

3. Retsgrundlag

Energinet kan i henhold til elforsyningslovens § 73 a fastsætte priser og betingelser for anvendelse af transmissionsnettet efter offentliggjorte metoder, der er godkendt af Forsyningstilsynet.

Energinet er i henhold til elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 7, endvidere 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. elforsyningslovens § 28, stk. 2, nr. 12, og 13, og § 31, stk. 2.

² <https://energinet.dk/El/DataHub/Dokumentation-og-regler>

Metoder, der anvendes til at beregne eller fastsætte betingelser og vilkår, skal anmeldes til Forsyningstilsynet, jf. elforsyningsloven §§ 73a og 76 og § 1 i bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v.

4. Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar

Metode nr. 1 (kap. 5): Godkendelse af balanceansvarlig aktør	
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>I dag har balanceansvarlige aktører en aftale om balanceansvar med Energinet, hvor aktøren forpligtes til at indsende en daglig aktørplan, mens Energinet forestår afregningen af ubalancer.</p> <p>Fremover skal balanceansvarlige aktører undertegne to aftaler for at kunne agere i elmarkedet: En aftale om balanceansvar med Energinet og en aftale om ubalanceafregning med den balanceafregningsansvarlige. Baggrunden er, at den balanceafregningsansvarlige fremover vil blive balanceansvarlig aktørers direkte modpart i afregningen af ubalancer.</p>	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 5: Godkendelse af balanceansvarlig aktør)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Skal have indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet	Skal have indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet og "Imbalance Settlement Agreement" med den balanceafregningsansvarlige
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 5: Godkendelse af balanceansvarlig aktør)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Skal elektronisk oplyse nødvendige stamdata til Energinet via formularen "Stamdata for balanceansvarlige aktører" på www.Energinet.dk	Skal elektronisk oplyse nødvendige stamdata til den balanceafregningsansvarlige via formularen "Stamdata for balanceansvarlige aktører" på www.Energinet.dk
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 5.1: Abonnement og tarif)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Balanceansvarlige aktører skal betale følgende til Energinet: <ol style="list-style-type: none"> 1. Et månedligt abonnement 	Balanceansvarlige aktører skal betale følgende til den balanceafregningsansvarlige: <ol style="list-style-type: none"> 1. Et ugentligt abonnement
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Konsekvensen af den foreslåede ændring er, at aktørerne skal indgå 2 aftaler. Energinet forventer, at processen bliver koordineret, så aktørerne ikke belastes af den yderligere administration.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.</p>	

Metode nr. 2 (kap. 6.): Skift af balanceansvarlig aktør
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Skift af balanceansvarlig aktør håndteres i dag af elleverandøren direkte i DataHubs mar-</p>

<p>kedsportal. I fremtiden vil det være den balanceansvarlige aktør, som skal indmelde skiftet i den balanceafregningsansvarliges Online Service portal. Tidsfristen i den forbindelse ændres fra 10 arbejdsdage til 14 dage.</p> <p>Der er fortsat tale om en simpel opgave, som ikke kræver udvikling af IT-understøttelse. Den ændrede proces vil heller ikke medføre forøgede risici eller omkostninger for den enkelte elforbruger, da de generelle krav om balanceansvar og behov for kontraktlige forhold mellem elleverandøren og den balanceansvarlige ikke ændres.</p>	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.1: Balanceansvarlige aktører)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Den balanceansvarlige aktør får ikke besked via DataHub, når balanceansvaret for et målepunkt overføres til eller fra den pågældende balanceansvarlige aktør som led i leverandørskift, flytninger mv. Den balanceansvarlige får dog besked fra DataHub om generelle skift af balancesansvar, dvs. når der i DataHub skiftes balanceansvarlig for en elleverandør	Den balanceansvarlige aktør får ikke besked via DataHub, når balanceansvaret for et målepunkt overføres til eller fra den pågældende balanceansvarlige aktør som led i leverandørskift, flytninger mv. Den balanceansvarlige får dog besked fra DataHub om generelle skift af balancesansvar, dvs. når der i DataHub skiftes balanceansvarlig for en elleverandør i et givet netområde. Skiftet implementeres i DataHub ud fra oplysninger fra den balanceafregningsansvarlige.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 6: Skift af balanceansvarlig aktør)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Skift af forbrugs- og produktionsbalanceansvar foretages af elleverandøren ved anmeldelse via DataHub markedsportalen.	Skift af forbrugs- og produktionsbalanceansvar for elleverandører foretages af den balanceansvarlige aktør ved anmeldelse via den balanceafregningsansvarliges Online Service portal. Den balanceafregningsansvarlige informerer DataHub om skiftet.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 6.2: Skift af balanceansvarlig aktør)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
En elleverandør kan skifte balanceansvarlig aktør med 10 arbejdsdages varsel til en vilkårlig dag.	Skift af balanceansvarlig aktør for en elleverandør kan ske med 14 dages varsel til en vilkårlig dag.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 6.2.2: Produktionsmålepunkter)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Skift af produktionsbalanceansvarlig aktør gennemføres for alle eller udvalgte produktionsmålepunkter pr. netområde, som elleverandøren er registreret som elleverandør for. Der kan ikke anmeldes skift af produktionsbalanceansvarlig aktør på produktionsmålepunkter, hvor elleverandøren har anmeldt leverandørskift, som stadig kan annulleres.	Skift af produktionsbalanceansvarlig aktør gennemføres for alle nuværende og fremtidige målepunkter, som elleverandøren aftager fra eller har anmeldt kommende aftag fra, og sker pr. netområde.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 6.4: Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. væsentlig misligholdelse)</u>	<u>Ændringsforslag</u>

Elleverandører til målepunkter, hvorpå den balanceansvarlige aktør er registreret som balanceansvarlig, får besked fra Energinet om, at der skal registreres en ny balanceansvarlig aktør.	Elleverandører til målepunkter, hvorpå den balanceansvarlige aktør er registreret som balanceansvarlig, får besked fra Energinet om, at der skal indgås aftale med en ny balanceansvarlig aktør.
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Selve opgaven vedrørende angivelse af hvem, der er balanceansvarlig for en given elleverandør flyttes fra elleverandøren til den balanceansvarlige.</p> <p>Ændringen medfører en begrænsning på elleverandøres valg af produktionsbalanceansvarlig – markedsførelse kan denne begrænsning løses ved at et elhandelselskab kan optræde som flere elleverandører i markedet med hver sin balanceansvarlig.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.</p>	

I forbindelse med flytning af balanceafregning til eSett er der behov for at adskille rollen omkring balanceafregning fra systemansvarets øvrige opgaver og pligter. Derfor indføres i afsnit 2, "Terminologi og definitioner" en ny rolle 'Balanceafregningsansvarlig'.

Energinet indfører en definition af en balanceafregningsansvarlig således:

Balanceafregningsansvarlig

Virksomhed, der er ansvarlig for at udføre balanceafregningen i det nordiske elmarked, herunder beregning og fakturering af balanceafregning, jf. forskrift C1 samt fakturering af systemydelser med markedsaktørerne.

Øvrige rettelser, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

1. Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer, herunder at Energistilsynet er ændret til Forsyningstilsynet.
2. Balanceansvarsaftalen i bilag 1 er opdateret, så den stemmer overens med de ændrede roller/ansvar ligesom eSett's aftale om balanceansvar er gengivet i bilag 2.
 - a. Afsnit, der er markeret med rød i aftalen, er ikke relevante for den danske aktører og vil blive fjernet i den endelige aftale
3. Forskrift C1 indeholder ændringer vedrørende indførelse af leverandør for balancerings-tjenester, som er anmeldt til Forsyningstilsynet den 18. juni 2018 i forbindelse med gennemførelse af Kommissionens forordning (EU) 2017/2195 af 23. november 2017 om fastsættelse af retningslinjer for balancering af elektricitet. Disse ændringer er markeret med gult og afventer Forsyningstilsynets godkendelse.
4. Der er desuden foretaget en konsekvensrettelse i kapitel 7: Leverandørforhold mv. på produktionsmålepunkter idet opgaverne som beskrevet i kapitel 7 er overgået til Energi-styrelsen. Afsnit 7.4 er flyttet til forskrift H1: Skift af elleverandør, flytning m.v., kapitel 12.

Opdatering af "Systemydelser til levering i Danmark. Udbudsbetingelser"

De nye afregningsvilkår med eSett som afregningsmodpart for systemydelser er tilføjet til "Systemydelser til levering i Danmark. Udbudsbetingelser".

Nuværende tekst i Udbudsbetingelserne, afsnit 2.1

Betaling for ydelserne købt på dagsauktion (primær reserve, frekvensstyret normaldriftsreserve, frekvensstyret driftsforstyrrelsesreserve og manuel reserve) afregnes månedligt ved, at Energinet fremsender kreditnota. Energinet udbetaler den 25. i måneden, efter den aktuelle afregningsmåned er slut. Er denne dato ikke en bankdag, sker udbetalingen den førstkomende bankdag.

Hvis der sendes mere end én faktura/kreditnota til samme balanceansvarlige, fx for forbrug og for produktion, gennemføres der nettobetaling, medmindre der aftales andet. Har den balanceansvarlige penge til gode hos Energinet, udbetales dette i ét nettobeløb.

Forslag til ny tekst i Udbudsbetingelserne, afsnit 2.1

Betaling for ydelserne købt på dagsauktion (primær reserve, frekvensstyret normaldriftsreserve, frekvensstyret driftsforstyrrelsesreserve og manuel reserve) afregnes ugentlig ved, at eSett fremsender kreditnota. eSett laver opgørelsen efter 13. dag efter ugens udløb og placerer tilgodehavender på aktørens konto tre dage senere.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

5. Forskrift C2: Balancemarkedet og balanceafregning

Metode nr. 3 (kap. 3.1): Deltagelse på regulerkraftmarkedet	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Energinet ønsker at indsætte eSett som balanceafregningsansvarlig. Dette fordrer, at de balanceansvarlige aktører indgår separat aftale med eSett.	
B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 3.1: Deltagelse på regulerkraftmarkedet)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Deltagelse på regulerkraftmarkedet kræver, at aktøren har indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet Elsystemansvar.	Deltagelse på regulerkraftmarkedet kræver, at aktøren har indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet Elsystemansvar og indgået "Imbalance Settlement Agreement" med den balance-afregningsansvarlige.
Ved model 1. indgås en bilateral aftale mellem aktøren og Energinet Elsystemansvar, der nærmere fastsætter vilkårene for at opnå rådighedsbetaling mv. Ved begge modeller sker budgivning, aktivering og afregning af energibetaling og ubalancer i henhold til nærværende forskrift.	Ved model 1. indgås en bilateral aftale mellem aktøren og Energinet Elsystemansvar, der nærmere fastsætter vilkårene for at opnå rådighedsbetaling mv. Selve afregningen af rådighedsbetaling mv. foretages af den balanceafregningsansvarlige. Ved begge modeller sker budgivning, aktivering og afregning af energibetaling og ubalancer i henhold til nærværende forskrift. Afregning af energibetaling og ubalancer foretages af den balanceafregningsansvarlige.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 3.7: Afregning med leverandør af regulerkraft)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Fakturering/kreditering af regulerkraft sker for én kalendermåned ad gangen	Fakturering/kreditering af regulerkraft sker for én uge ad gangen

<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Aktørerne får ugentlig afregning frem for månedlig afregning og får dermed forbedret likviditet.</p>
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.</p>

Metode nr. 4 (kap. 4): Balancekraft – indsendelse af planer, prissætning og afregning	
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Den aktørplan, der danner grundlag for balanceafregningen består af op til tre elementer. Dette ændres der ikke ved i forbindelse med den fælles nordiske balanceafregning.</p> <p>Der ændres dog på, hvem aktøren skal sende aktørplanerne til.</p>	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.2: Planer for forbrug, handel og produktion)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<p>Den aktørplan, der danner grundlag for balanceafregningen, består af (op til) tre elementer:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Den oprindelige aktørplan, indsendt af aktøren og godkendt af Energinet Elsystemansvar dagen før driftsdøgnet. - Justeringer af aktørplanen, indsendt af aktøren og godkendt af Energinet Elsystemansvar i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel. - Tillægsplan i overensstemmelse med den regulering, som Energinet Elsystemansvar har aktiveret hos aktøren, jf. afsnit 2.7. 	<p>De planer, der danner grundlag for balanceafregningen, består af (op til) tre elementer:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Eventuelle handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller den handelsplan, som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør dagen før driftsdøgnet. - Tilføjelser af handelsplaner, som aktøren i tilfælde af handel med anden balanceansvarlig aktør har indsendt til den balanceafregningsansvarlige eller som NEMO'erne har indsendt til den balanceafregningsansvarlige på vegne af den balanceansvarlige aktør i løbet af driftsdøgnet som følge af intraday handel. - Tillægsplan i overensstemmelse med den regulering, som Energinet Elsystemansvar har aktiveret hos aktøren, jf. afsnit 2.7.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.5: Prissætning af balancekraft)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<p>I timer uden aktiv regulering (ingen regulering) er der stadig et regnskab at gøre op. Nogle aktører vil have positive ubalancer, andre negative ubalancer. Energinet forestår afregningen også i dette tilfælde. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører i dette tilfælde foregår til områdets elspotpris, uden dækningsbidrag til Energinet.</p>	<p>I timer uden aktiv regulering (ingen regulering) er der stadig et regnskab at gøre op. Nogle aktører vil have positive ubalancer, andre negative ubalancer. Den balanceafregningsansvarlige forestår afregningen også i dette tilfælde. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører i dette tilfælde foregår til områdets elspotpris, uden dækningsbidrag til den balanceafregningsansvarlige.</p>

<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.6: Afregning af balancekraft)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Energinet gennemfører balanceafregningen over for balanceansvarlige aktører separat for produktion, forbrug og handel. En balanceansvarlig aktør, der har ansvaret for både produktion og forbrug, vil således modtage to timeopdelte balanceopgørelser pr. døgn.	Den balanceafregningsansvarlige gennemfører balanceafregningen over for balanceansvarlige aktører separat for produktion, forbrug og handel. En balanceansvarlig aktør, der har ansvaret for både produktion og forbrug, vil således modtage to timeopdelte balanceopgørelser pr. døgn.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.6.1: Opgørsrutiner og information)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<p>De måleansvarlige sikrer indsendelse af godkendte registreringstidsserier for forbrug og produktion til Energinet Elsystemansvar senest kl. 10:00 tredje arbejdsdag efter driftsdøgnet, jf. forskrift D1.</p> <p>I normalsituationer vil Energinet Elsystemansvar inden kl. 16:00 den 6. arbejdsdag efter driftsdøgnet udsende foreløbige balanceopgørelser til de godkendte balanceansvarlige aktører med en timevis opgørelse af ubalancerne i MWh. Opgørelsen omregner endvidere ubalancerne i MWh til kroner på baggrund af den timevise opgørelse af priserne for balancekraft.</p> <p>Endelige balanceopgørelser pr. døgn udsendes umiddelbart efter 1. refiksering som startes 5. arbejdsdag efter driftsmånedens jf. forskrift D1.</p> <p>Rapporterne udsendes på opfordring til de balanceansvarlige aktører via e-mails i Ediel-format. Balanceansvarlige aktører kan endvidere downloade rapporterne i PDF-format via Energinet Elsystemansvar's selvbetjeningsportal.</p> <p>Priserne for balancekraft time for time offentliggøres løbende på Nord Pool Spots hjemmeside med ca. to timers forsinkelse. Historiske priser for balancekraft kan endvidere hentes fra Energinet Elsystemansvar's hjemmeside.</p>	<p>De måleansvarlige sikrer indsendelse af godkendte registreringstidsserier for forbrug og produktion, jf. forskrift D1.</p> <p>Den balanceafregningsansvarlige rapporterer løbende måleværdier og foreløbige opgørelser af ubalancer pr. balanceansvarlig aktør. Oplysningerne vil være tilgængelige via den balanceafregningsansvarliges online service, startende 2. dagen efter driftsdøgnet.</p> <p>Endelige balanceopgørelser udsendes af den balanceafregningsansvarlige 14. dagen efter driftsdøgnet.</p> <p>Priserne for balancekraft time for time offentliggøres løbende på ENTSO-Es transparensplatform med ca. to timers forsinkelse. Historiske priser for balancekraft kan endvidere hentes fra Energinets hjemmeside.</p>
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.6.2: Beta-lingsterminer)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Fakturering eller kreditering af regulerkraft og balancekraft sker for en kalendermåned	Fakturering eller kreditering af regulerkraft og balancekraft sker for én uge af gangen af den

af gangen. Afregningsgrundlaget dannes på baggrund af de endelige balanceopgørelser.

Et forfaldent beløb skal med valør være indsat på Energinet Elsystemansvar's konto den 25. i måneden. Er denne dato ikke en bankdag, forfalder betalingen den førstkommande bankdag.

Energinet Elsystemansvar udbetaler den 25. i måneden efter den aktuelle afregningsmåned er slut. Er denne dato ikke en bankdag, sker udbetalingen den førstkommande bankdag.

Hvis der sendes mere end én faktura/kreditnota til samme balanceansvarlig, f.eks. for forbrug og for produktion, gennemføres der nettobetaling, medmindre der aftales andet. Har den balanceansvarlige penge til gode hos Energinet Elsystemansvar, udbetales dette i ét netto-beløb.

Energinet Elsystemansvar forbeholder sig ret til i særlige tilfælde at overgå til hyppigere fakturering, herunder daglig fakturering.

balanceafregningsansvarlige. Afregningsgrundlaget dannes på baggrund af de endelige balanceopgørelser.

C. Metodevalg og konsekvenser heraf

De balanceansvarlige aktører skal med ændringen melde færre planer ind, hvilket reducerer deres administrative byrder.

Aktørerne får ugentlig afregning frem for månedlig afregning og får dermed forbedret likviditet.

Drifts døgn	Dage i balanceafregningsprocessen																								
	Uge 1							Uge 2							Uge 3							Uge 4			
	Ma	Ti	On	To	Fre	Lø	Sø	Ma	Ti	On	To	Fre	Lø	Sø	Ma	Ti	On	To	Fre	Lø	Sø	Ma	Ti	On	To
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18
Ma	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18
Ti	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	
On	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	
To	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	
Fre	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21	
Lø	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21	15	
Sø	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	15	16	17	18	19	20	21	15	16	

Driftsdøgn

Rapportering måledata fra DataHub

Endelig opgørelse af balanceafregning

Udsendelse af faktura

Debitering af skyldige beløb

Kreditering af overskud

Tabellen viser en oversigt over afregningsprocessen

D. Tidligere anmeldelser af metoden

Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.

Øvrige rettelselser, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

1. Der er foretaget enkelte korrekturrettelselser og præciseringer
2. Forskrift C2 indeholder ligeledes ændringer, der er anmeldt til Forsyningstilsynet den 18. december 2018 i forbindelse med Kommissionens forordning (EU) nr. 2017/2196 af 24. november 2017 om fastsættelse af en netregel for nødsituationer og systemgenoprettelse. Disse ændringer er markeret med **gult** og afventer Forsyningstilsynets godkendelse.

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

6. Forskrift C3: Planhåndtering - daglige procedurer

Metode nr. 5 (kap. 3): Indsendelse af planer	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Energinet afregner i dag timebalancer som balancekraft over for den balanceansvarlige aktør. Fremadrettet vil det være den balanceafregningsansvarlige, der forestår afregningen og dermed den balanceafregningsansvarlige, der skal modtage planerne fra de balanceansvarlige aktører.	
B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 3.3: Planhåndtering)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
Timebalancer afregnes som balancekraft af Energinet over for den balanceansvarlige aktør, jf. forskrift C2	Timebalancer afregnes som balancekraft af den balanceafregningsansvarlige over for den balanceansvarlige aktør, jf. forskrift C2
Til brug for håndtering af markedsdelen skal alle balanceansvarlige aktører indsende aktørplaner for produktion, forbrug og handel som bindende grundlag for afregning af balancekraft. Aktørplaner kan justeres indtil 45 minutter før aktuel driftstid.	Til brug for håndtering af markedsdelen skal alle balanceansvarlige aktører, der handler med en anden balanceansvarlig aktør, indsende handelsplaner til den balanceafregningsansvarlige som bindende grundlag for afregning af balancekraft. Hvis det er handel med NEMO'er, indsender NEMO'erne handelsplaner på vegne af den balanceansvarlige aktør til den balanceafregningsansvarlige. Handelsplaner kan justeres indtil 45 minutter før aktuel driftstid.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
De balanceansvarlige aktører skal fremover alene indrapportere bilaterale handler til den balanceafregningsansvarlige. Aktørerne vil få ugentlig afregning frem for månedlig afregning og får dermed forbedret likviditet.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.	

Metode nr. 6 (kap. 4): Indsendelse af handelsplaner
A. Energinets baggrund for ændring af metode

De planer, som de balanceafregningsansvarlige i dag indsender til Energinet, skal fremadrettet sendes til den balanceafregningsansvarlige.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.2: Indsendelse af handelsplaner)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<p>Aktørplaner for det kommende driftsdøgn skal være indsendt til og modtaget af Energinet på en af de i forskrift F definerede meddelellestyper, senest før foreløbig balancekontrol dagen før driftsdøgnet.</p> <p>I perioden efter foreløbig balancekontrol og indtil endelig balancekontrol, kontrollerer Energinet samtlige balanceansvarlige aktørs aktørplaner. Kontrollen omfatter dels overensstemmelse mellem modparternes handelsplaner, dels at aktørplanerne er i balance time for time³.</p> <p>Hvis Energinet konstaterer ubalancer hos en aktør dagen før driftsdøgnet giver Energinet aktøren en besked om aktuel status. Beskeden er at opfatte som en servicemeddelelse, og aktøren er ikke forpligtet til at prompte at rette op på forholdet.</p> <p>Ved uoverensstemmelse og fejl konstateret af Energinet, er det den balanceansvarlige aktørs pligt hurtigst muligt at bringe sig i balance ved at genfremsende korrigerede aktørplaner inden endelig balancekontrol.</p> <p>Tidspunktet for endelig balancekontrol fremrykkes i tilfælde af, at alle aktørplaner er modtaget, kontrolleret og godkendt for balance inden udløb af tidsfristen for "endelig balancekontrol".</p> <p>Energinet kan afvise aktørplaner, der er modtaget for sent i forhold til nævnte tidsfrister.</p> <p>Den plan, som modtages senest op til en tidsfrist hos Energinet, er gældende.</p> <p>Det er den balanceansvarlige aktørs ansvar at afsende aktørplanerne så tilpas tidligt, at de kan være Energinet i hænde inden de angivne tidsfrister. Dette gælder også i til-</p>	<p>Hvis den balanceansvarlige aktør har handlet med en anden balanceansvarlig aktør, er det den balanceansvarlige aktør, der skal indsende handelsplaner. Hvis det er handel med NEMO'er, indsender NEMO'erne handelsplanerne på vegne af den balanceansvarlige aktør.</p>

³ Kontrollen af, om planerne er i balance time for time, gennemføres kun for aktører, der frivilligt har valgt at indsende tidsserier for forbrug.

<p>fælde af, at de normale kommunikationsveje ikke er tilgængelige, og nødkommunikationen er aktiveret, jf. forskrift F.</p> <p>I særlige tilfælde kan Energinet vælge at udskyde fristerne for modtagelse af ændringer til fejlbehæftede aktørplaner. I sådanne tilfælde vil Energinet meddele dette til alle balanceansvarlige aktører samtidigt med angivelse af årsagen til de ændrede tidsfrister og en angivelse af nye tidsfrister.</p> <p>Energinet informerer de balanceansvarlige aktører vedrørende status på godkendelsen af indsendte aktørplaner ved hjælp af to meddelelser betegnet "Foreløbig balancekontrol" og "Endelig balancekontrol".</p> <p>Det betyder, at Energinet ved uoverensstemmelser vil tilrette den balanceansvarlige aktørs elhandel med elbørser og servicevirksomheder vedrørende intraday handel, så den er i overensstemmelse med elbørsens og servicevirksomhedernes elhandel med den balanceansvarlige aktør.</p>	
<p><u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.3: Justering af handelsplaner i driftsdøgnet)</u></p>	<p><u>Ændringsforslag</u></p>
<p>Indsendte aktørplaner, godkendt dagen før, kan i driftsdøgnet tilpasses ændrede forbrugs- eller produktionsprognoser ved hjælp af intraday handel og bilateral handel ved indsendelse af justeret aktørplan.</p> <p>Ændringer til aktørplanen skal indsendes til og være modtaget af Energinet senest 45 minutter før en berørt driftstime.</p> <p>Den plan, som modtages senest op til en tidsfrist hos Energinet, er gældende. Energinet kan afvise ændringer til aktør planer, der er modtaget for sent.</p> <p>Indholdet af den justerede aktørplan skal svare til den oprindelige godkendte aktørplan for driftsdøgnet, men suppleret med ændringer for intraday handel og/eller bilateral handel for at balancere ændrede forbrugs- eller produktionsprognoser eller ændrede handler.</p>	<p>Indsendte handelsplaner kan i driftsdøgnet tilpasses ændrede forbrugs- eller produktionsprognoser ved hjælp af intraday handel og bilateral handel.</p> <p>Ændringer til handelsplanen skal indsendes senest 45 minutter før en berørt driftstime.</p> <p>Hvis den balanceansvarlige aktør har handlet med en anden balanceansvarlig aktør, er det den balanceansvarlige aktør, der skal indsende nye handelsplaner, jf. ovenstående tidsfrist. Hvis det er handel med NEMO'er, indsender NEMO'erne aktørplanerne på vegne af den balanceansvarlige aktør efter ovenstående tidsfrister.</p> <p>Den plan, som modtages senest op til en tidsfrist, er gældende. Energinet/den balanceafregningsansvarlige kan afvise handelsplaner, der er modtaget for sent.</p>

<p>Aktørplanen må ikke indeholde energibidrag for regulerkraftbestillinger foretaget i driftsdøgnet af Energinet.</p> <p>Umiddelbart efter modtagelse af justerede aktørplaner kontrollerer Energinet aktørplanerne. Kontrollen gennemføres for den samlede aktørplan.</p> <p>Energinet kontrollerer, om en balanceansvarlig aktørs justerede planer for intraday handel og bilateral handel er i overensstemmelse med modpartens planer for intraday handel og bilateral handel, og at planen er i balance. Kontrollen omfatter både de balanceansvarlige aktørers nye justerede planer dels allerede godkendte (og uændrede) handler.</p> <p>Principperne for denne kontrol og eventuel korrektion af uoverensstemmelser mellem handelsplaner og ubalance i den enkelte plan er de samme som beskrevet for aktørplaner indsendt dagen før driftsdøgnet, jf. afsnit 4.2. Eventuel nødvendig plankorrektion for den næstfølgende driftstime vil blive udført, uden den balanceansvarlige aktørs medvirken.</p> <p>Hvis krav til balance ikke er opfyldte, får den/de balanceansvarlige aktører snarest muligt meddelelse herom.</p>	
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>De balanceansvarlige aktører skal fremover alene indrapportere bilaterale handler til Energinet/den balanceansvarlige, dvs. rapporteringsomfanget for de balanceansvarlige aktører bliver mindsket ved forslaget.</p> <p>Der kommer en mere detaljeret beskrivelse af kommunikations flowet i form af en opdatering af de tekniske bilag.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.</p>	

<p>Metode nr. 7 (kap. 8): Kontrol af planer</p>
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>De planer, som de balanceafregningsansvarlige i dag indsender til Energinet, skal fremadrettet sendes til den balanceafregningsansvarlige.</p>

B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 8.2: Meddelelser vedrørende godkendelse af aktørplaner)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
<p>Foreløbig kontrol for driftsdøgnet</p> <p>Energinet tilbyder at fremsende en foreløbig kontrol til de balanceansvarlige aktører. En foreløbig kontrol indeholder information om, hvorvidt den balanceansvarlige aktør er i balance eller ikke, hvorvidt den balanceansvarlige aktørs handelsplaner er i overensstemmelse med modparternes eller ikke samt information om, hvilke tidsserier som udgør grundlaget for den foreløbige kontrol.</p> <p>Den balanceansvarlige aktør kan vælge imellem</p> <ul style="list-style-type: none"> • at modtage en foreløbig kontrol altid eller • kun at modtage en foreløbig kontrol, hvis den balanceansvarlige aktør er i ubalance, eller hvis den balanceansvarlige aktørs handelsplaner ikke er i overensstemmelse med modpartens. <p>Endelig kontrol af aktørplaner</p> <p>Energinet fremsender en meddelelse vedrørende endelig kontrol af aktørplaner til de balanceansvarlige aktører. Meddelelsen indeholder information vedrørende den balanceansvarlige aktørs balance samt hvilke godkendte aktørplaner, der udgør grundlaget for den endelige kontrol.</p> <p>Foreløbig kontrol efter justering af aktørplaner</p> <p>I forbindelse med handler i driftsdøgnet (efter godkendelse af handelen for driftsdøgnet) kan den balanceansvarlige aktør vælge at modtage en foreløbig kontrol for driftstimer der ligger ud over den kommende driftstime.</p> <p>En foreløbig kontrol indeholder information om den balanceansvarlige aktørs balance samt hvilke aktørplaner, der udgør grundlaget for den foreløbige kontrol.</p> <p>Den balanceansvarlige aktør kan vælge kun</p>	<p>Foreløbig og endelig kontrol af aktørplaner udgår som begreb.</p>

<p>at modtage en sådan foreløbig kontrol, hvis den balanceansvarlige aktør har fremsendt nye aktørplaner, og hvis den balanceansvarlige aktør enten ikke er i balance, eller hvis den balanceansvarlige aktørs handelsplaner ikke er i overensstemmelse med modpartens</p> <p>Endelig kontrol af aktørplaner efter intraday handel</p> <p>Hvis en balanceansvarlig aktør justerer sine aktørplaner, eller en modpart justerer en handelsplan med den pågældende balanceansvarlige aktør, fremsender Energinet en endelig kontrol for den kommende driftstid til den balanceansvarlige aktør. En endelig kontrol indeholder information om den balanceansvarlige aktørs balance, samt hvilke godkendte aktørplaner, som udgør grundlaget for den endelige kontrol.</p> <p>Balancekontrol som tidsserier</p> <p>Balanceansvarlige aktører kan vælge at modtage de godkendte aktørplaner som tidsserier umiddelbart efter godkendelsen. Dette gælder både efter godkendelse af aktørplaner dagen før driftsdøgnet og efter godkendelse af justerede aktørplaner efter intraday handel.</p>	
<p><u>Nuværende bestemmelse (kap. 8.3: Meddelelser via SMS)</u></p>	<p><u>Ændringsforslag</u></p>
<p>Energinet tilbyder at fremsende korte statusinformationer vedrørende foreløbig og endelige kontrol af aktørplaner og i driftsdøgnet justerede aktørplaner til balanceansvarlige aktører via SMS.</p> <p>SMS meddelelser kan sendes til grupper af kontaktpersoner, indmeldt af den balanceansvarlige aktør til Energinet.</p>	<p>Udgår</p>
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Bortfaldet af balancekontrol vil reducere kommunikationen mellem balanceansvarlige aktører og Energinet.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Ovenstående metoder er ikke tidligere anmeldt som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskriften.</p>	

Øvrige rettelsel, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

1. Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

7. Forskrift D1: Afregningsmåling

Metode nr. 8: Ændringer i fikseringsprocesser	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Med flytningen af balanceafregningen til det fællesnordiske system hos eSett, harmoniseres den danske balanceafregningen med resten af Norden. Den nordiske balanceafregning lukkes på et tidligere tidspunkt, end det hidtil er gjort på det danske elmarked. I stedet øges antallet af korrektionsafregninger som udligner korrektioner til måledata mellem aktørerne.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.2: Fiksering)</u>	<u>Ændringsforslag (kap. 4.3: Balancefiksering)</u>
For at fastlægge residualforbruget og dermed fordelingskurven fikserer DataHub sit datagrundlag for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen på 5. arbejdsdag efter driftsdøgnet kl. 21.00. Fikseringen kan danne basis for en foreløbig opgørelse af balance- og engrosafregningen.	For at fastlægge afregningsgrundlaget for balanceafregningen og residualforbruget og dermed fordelingskurven fikserer DataHub sit datagrundlag for ét eller flere sammenhængende driftsdøgn ad gangen om natten til sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet. Fikseringen danner basis for balanceafregningen.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.2: Fiksering)</u>	<u>Ændringsforslag (kap. 4.3: Balancefiksering)</u>
DataHub sender det fikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige og netvirksomheder senest kl. 8.00 kalenderdagen efter 5. arbejdsdag	DataHub sender det balancefikserede grundlag til de respektive elleverandører, balanceansvarlige, balanceafregningsansvarlig og netvirksomheder senest kl. 8.00 på sidste arbejdsdag før 14. dagen efter driftsdøgnet.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.4: Refiksering)</u>	<u>Ændringsforslag (kap. 4.5: Engrosfiksering)</u>
Forud for balance- og engrosafregning refikseres datagrundlaget, idet procedurerne i kapitel 4.3 gentages. Refiksering laves hver måned for de 3 foregående måneder. Refiksering gennemføres på følgende måde: <ul style="list-style-type: none"> - 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres driftsmåned. (1. refiksering) - 4. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres måneden før driftsmåned. (2. refiksering) - 3. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens refikseres måneden, der ligger to måneder før driftsmåned. (Endelig refiksering) 	Forud for engrosafregning engrosfikseres datagrundlaget, idet procedurerne i kapitel 4.4 gentages, bortset fra udsendelser til balanceansvarlig og balanceafregningsansvarlig. Engrosfiksering laves hver måned for den foregående måned. Engrosfiksering gennemføres på følgende måde: <ul style="list-style-type: none"> - 5. arbejdsdag kl. 21.00 efter driftsmånedens engrosfikseres driftsmåned. <p>Datagrundlaget for januar vil således blive engrosfikseret på følgende tidspunkt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Engrosfiksering sker 5. arbejdsdag i februar

<p>-</p> <p>Datagrundlaget for januar vil således blive refikseret på følgende tidspunkter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1. refiksering sker 5. arbejdsdag i februar - 2. refiksering sker 4. arbejdsdag i marts - Endelig refiksering sker 3. arbejdsdag i april <p>Det refikserede datagrundlag, udsendes til relevante parter efter samme regler, som gælder for udsendelse af det fikserede datagrundlag, jf. kapitel 4.3.</p> <p>Udsendelsen af det refikserede datagrundlag sker senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte refiksering.</p> <p>Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af refikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilkårene herfor gennemgås i bilag 6, hvor det også angives hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det refikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.</p>	<p>Det engrosfikserede datagrundlag, udsendes til relevante parter efter samme regler, som gælder for udsendelse af det balancefikserede datagrundlag, jf. kapitel 4.3, bortset fra udsendelser til balanceansvarlig og balanceafregningsansvarlig.</p> <p>Udsendelsen af det engrosfikserede datagrundlag sker senest kl. 8.00 kalenderdagen efter den gennemførte engrosfiksering.</p> <p>Energinet kan træffe beslutning om udskydelse af engrosfikseringen eller omfiksering af dele af de udsendte data. Vilkårene herfor gennemgås i bilag 6, hvor det også angives hvilken information, der gives af Energinet, hvis udsendelsen af det engrosfikserede grundlag kan være forsinket eller vil blive genudsendt. For at undgå overskrivning af udsendte engrosafregningsgrundlag, bruges omfiksering kun, hvor det er strengt nødvendigt.</p>
<p><u>Nuværende bestemmelse (kap. 4.5: Efter refiksering)</u></p>	<p><u>Ændringsforslag (kap. 4.6: Efter balancefiksering og engrosfiksering - korrektionsafregning)</u></p>
<p><i>Korrektioner</i></p> <p>Korrigeres måledata efter den endelige refiksering, indgår de ikke i balanceafregningen, men derimod i den efterfølgende korrektion mellem elleverandører, hvilket er nærmere beskrevet i kapitel 10.</p> <p>Proceduren med hensyn til fremsendelse af korrigerede data er den samme som omtalt i kapitel 4.3.2. Dog med den undtagelse at det alene er de involverede elleverandører, der modtager de korrigerede data.</p> <p>DataHub vil herudover som minimum gennemføre en korrektionsafregning 3 år efter driftsmå-neden.</p>	<p><i>Korrektioner</i></p> <p>Korrigeres måledata efter balancefiksering, indgår de ikke i balanceafregningen, men derimod i den efterfølgende korrektion mellem elleverandører, principperne for denne er nærmere beskrevet i kapitel 10.</p> <p>Korrigerede måledata opsamles i en engrosafregning som gennemføres på følgende måde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i måneden, 3 måneder efter driftsmånen. - 2. korrektionsafregning sker efter udløbet af 18 måneder efter driftsmånen. - 3. korrektionsafregning sker efter udløbet af 36 måneder efter driftsmånen.

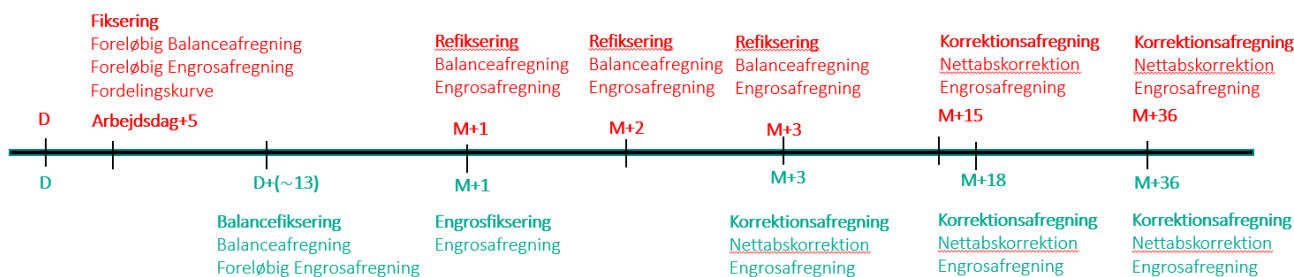
	<p>Datagrundlaget for januar 2021 vil således blive korrektionsafregnet på følgende tidspunkter:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 1. korrektionsafregning sker 3. arbejdsdag i april 2021. - 2. korrektionsafregning sker i juli året efter (2022). - 3. korrektionsafregning sker i februar 2024.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 7.3: Estimering af produktion ved balanceafregning mv.)</u>	<u>Ændringsforslag (kap. 7.4 Estimering af produktion ved balanceafregning mv.)</u>
De genberegnete 15/60-værdier beregnes efter fikseringen for den sidste dag i måneden og udsendes umiddelbart herefter	De genberegnete 15/60-værdier beregnes umiddelbart forud for engrosfikseringen og udsendes umiddelbart herefter.
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 10.2: Korrektion af flex- og timeafregnede måledata - Nettabskorrektion)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
2. Korrektionsafregning gennemføres i DataHub som minimum ved saldoafregning og 3 år efter driftsmåneden. Korrektionen sker samtidigt for alle netvirksomheder med henblik på at maksimere den økonomiske udligning af elleverandørernes mellemværender.	3. Korrektionsafregning gennemføres i DataHub som minimum ved saldoafregning og 3 år efter driftsmåneden. For perioder efter 01.01.2021 afvikles korrektionsafregningen som beskrevet i kapitel 4.6. Korrektionen sker samtidigt for alle netvirksomheder med henblik på at maksimere den økonomiske udligning af elleverandørernes mellemværender.
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Ændringerne medfører, at datagrundlaget for balanceafregningen fastlåses på et tidligere tidspunkt, hvor netvirksomhederne ikke har haft så lang tid til at indsende korrektioner til de oprindelig indsendte måledata. Senere indsendte korrektioner håndteres i stedet i korrektionsafregningen (nettabskorrektionen) jf. forskrift D1 kapitel 10.</p> <p>Omkostningerne i balanceafregningen kan på denne baggrund blive højere end i dag, hvilket forventes at de balanceansvarlige aktører vil føre videre i afregningen med elleverandørerne. For kompensere for dette ændres den efterfølgende korrektionsafregning i kapitel 10, således at den gennemføres til ubalanceprisen i stedet for spot-prisen som bruges i dag.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Metoden omkring refiksering er tidligere anmeldt i februar 2016 (dok. 15/08076-2) metoderne omkring omfiksering er anmeldt i april 2019 (dok. 18/03426-27).</p>	

Metode nr. 9 (kap. 7. Afregningsmåling - produktion): Øjeblikksafregnede anlæg
A. Energinets baggrund for ændring af metode
Med Energistyrelsens udstedelse af bekendtgørelse 100 af 21.01.2019, opstår behovet for

at beskrive regler for afregning af øjebliksafregnede installationstilsluttede anlæg som kun sælger deres levering til det kollektive elnet. Disse regler er tilføjet i forskriftens kapitel 7.
B. Forskriftstekst
<u>Ny tekst (kap. 7.3.1: Øjebliksafregnede anlæg)</u>
<p>Øjebliksafregnede anlæg</p> <p>For Øjebliksafregnede anlæg gælder, at alt hvad der forbrugs-/produktionsmæssigt forgår bag nettilslutningspunktet er markeds-mæssigt ikke relevant. Alene den energi der tilgår nettet eller trækkes fra nettet er relevant, hvorfor M2 og M3 som minimum skal måles og hjemtages af netvirksomheden.</p> <p>Krav til måling og fremsendelse til DataHub</p> <p>M2 og M3 skal altid fremsendes til DataHub som 15/60-værdi. M2 skal indsendes som produktion og M3 skal indsendes som forbrug.</p> <p>Hvis der foreligger målinger for M0 og M1 skal disse indsendes om child målepunkter under forbrugsmålepunktet.</p>
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Metoden for håndtering af øjebliksafregnede anlæg er udviklet sammen med aktørerne i arbejdsgruppen for nettoafregning, og svarer til den model der gennem mange år har været brugt for anlæg i nettoafregningsgruppe 4. Der introduceres ikke nye processer for markedsaktørerne.</p>
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Metoden er ikke tidligere anmeldt.</p>

Metode nr. 10 (kap. 10. Korrektionsafregning): prissætning af nettabskorrektion	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Som beskrevet ovenfor fører den tidligere lukning af balanceafregningen til en risiko for forøgede ubalanceomkostninger for markedsaktørerne. For at kompensere for dette ændres afregningen af nettabskorrektionen så den afregnes til ubalanceprisen.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 10.2: Korrektion af flex- og timeafregnede måledata - Nettabskorrektion)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
5. Korrektionerne for de berørte elleverandører og nettabskorrektionen, eller eventuelt differensen til den seneste nettabskorrektion, afregnes med elspotprisen i det pågældende prisområde	5. Korrektionerne for de berørte elleverandører og nettabskorrektionen, eller eventuelt differensen til den seneste nettabskorrektion, afregnes med balancekraftprisen i det pågældende budområde.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Fejl i indsendte måledata afregnes i balanceafregningen som ubalancer til balancekraftprisen. Når korrigerede målinger i den efterfølgende korrektionsafregning afregnes til samme pris korrigeres aktørerne for det tab der måtte opstå i balanceafregningen.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
Metoden er tidligere anmeldt i februar 2016 (dok. 15/08076-2)	

Som en konsekvens af ændringerne i processen for opgørelse til balanceafregning ændres de hidtidige begreber/definitioner og indhold af Fiksering hhv. Refiksering. Definitionerne omdøbes til Balancefiksering hhv. Engrosfiksering. Se yderligere i nedenstående skitse over processernes sammenhænge i afregningen:



Øgede omkostninger i balanceafregningen

Det tidligere tidspunkt for at låse grundlaget for balanceafregningen medfører at datagrundlaget i balanceafregningen vil være lidt mere usikkert, med evt. forøgede omkostninger i balanceafregningen til følge.

For at belyse omfanget af dette, har vi lavet en analyse på balanceafregningsgrundlaget for 1. kvartal 2019. Analysen er lavet på den målte energisum for hver enkelt balanceafregnet aktør (separat per budområde), ved time for time at beregne den absolutte afvigelse mellem den målte energi på nuværende balanceafregning (3. refiksering) og et skøn på energien ved balancefikseringen. Dette skøn er lavet som gennemsnittet af de målte værdier på fikseringen og 1. refiksering. Som et skøn på den forøgede omkostning multipliceres afvigelsen med 50 DKK/MWh.

I nedenstående tabel ses de 3 største procentvise afvigelser på energisummen i balanceafregningen for hhv. forbrugsbalanceafregninger og produktionsbalanceafregninger. Yderligere er angivet den omkostningsforøgelse for en enkelt balanceafregning, samt samlet omkostningsforøgelse for samtlige balanceansvarlige aktører.

Afvigelser 1. kvartal 2019	Forbrug	Produktion
3 største procentvise afvigelser på målt energi i balanceafregningen.	0,44%	7,10%
	0,39%	1,54%
	0,38%	1,24%
Største omkostning:	319.600,03 kr.	468.749,11 kr.
Samlet omkostning:	968.105,46 kr.	864.704,04 kr.

For at kompensere for de øgede omkostninger ændres korrektionsafregningen, så den opgøres til ubalanceprisen i stedet for spotprisen.

Øvrige rettelser, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

1. I Kapitel 3 er rollen som balanceafregningsansvarlig og den tilhørende modtagelse af måledata blevet beskrevet.
2. Kapitel 4 er blevet redaktionelt omskrevet for at skabe et mere klart billede af processerne om håndtering af måledata og beregninger på måledata, samt hvad der i de forskellige situationer skal kontrolleres hvornår. Egentlige ændringer fremgår af metodeanmeldelserne ovenfor.
3. Kapitel 7 er blevet redaktionelt omskrevet for at øge læsbarheden, sammen med indarbejdelsen af afsnittet om øjebliksafregnede installationstilsluttede anlæg. Egentlige ændringer fremgår af metodeanmeldelserne ovenfor.

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

8. Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet

Hele forskrift F1 annulleres. De metoder og vejledninger som stadig har relevans for markedet er overført til forskrift I. I dette afsnit angives de metoder, som ikke er overført, men som reelt er annulleret.

Metode nr. 11 (kap. 4): Generel annullering af metoder kapitlet "Princip for DataHub"

A. Energinets baggrund for ændring af metode

Energinet mener ikke det længere er nødvendigt at sætte krav til driften af DataHub idet der igennem samarbejdsfora og kundetilfredshedsundersøgelser konstant optimeres på driften af DataHub til gavn for markedets drift.

Energinet ønsker derfor at annullere metoderne i underafsnittene:

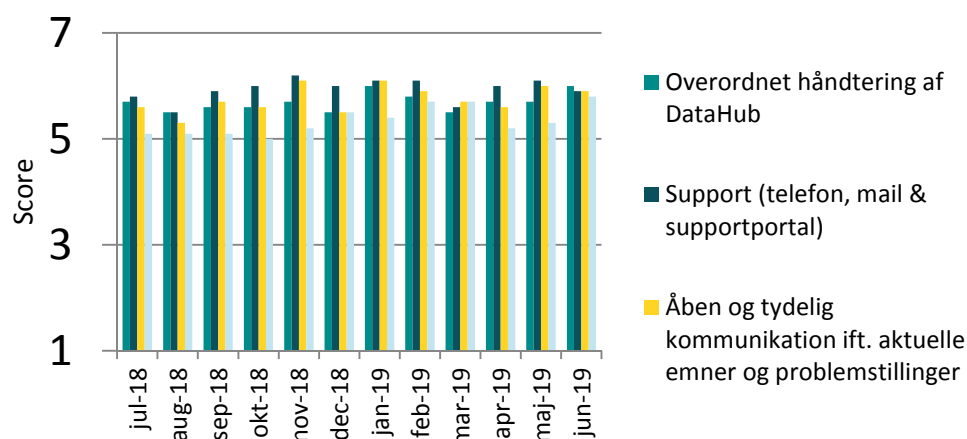
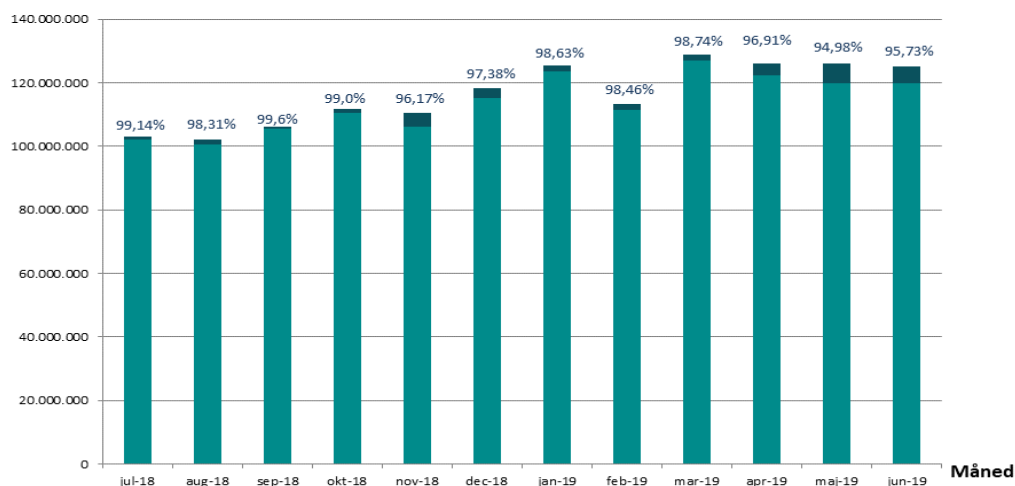
- 4.2 Generel svartid for DataHub
- 4.3 Åbningstider for DataHub
 - 4.3.1 Normal driftstid
 - 4.3.2 Kritisk forretningstid og support
- 4.4 Forventninger til opetid
- 4.5 Annoncering af ude-tid
- 4.6 Servicevinduer
- 4.7 Garanterede svartidskrav for EDI-meddelelser og kvitteringer
- 4.8 Elektronisk dataudveksling og web-baseret adgang
- 4.9 Udvekslingsformat

Følgende afsnit overføres til forskrift I

- 4.1 DataHubs rolle i elmarkedet
- 4.10 Aktøridentifikation

De annullerede metoder blev i forbindelse med introduktionen af DataHub i 2013 indført for at sikre, at DataHub have en passende opetid/svartid og almen tilgængelighed for markedet. Virkeligheden i dag er, at DataHub i høj grad opfylder kravene og der ønskes handlefrihed til at aftale disse forhold med markedet igennem markedssamarbejdet i Teknik og Implementeringsforummet, frem for at være låst igennem en metode. Energinet DataHub undersøger jævnligt kundetilfredsheden blandt aktørerne og rapporterer på månedsbasis status på forskellige forhold som fx svartider og kundetilfredshed.

Antal B2B transaktioner



Denne praksis vil fortsætte for at sikre fornuftig drift af DataHub og transparens i markedet. Driftrapporten offentliggøres for markedets aktører hver måned.

B. Forskriftstekst

Nuværende bestemmelse (kap. 4:)

(se forskriften)

Ændringsforslag

Følgende kapitler er slettet

- 4.2 Generel svartid for DataHub
- 4.3 Åbningstider for DataHub
 - 4.3.1 Normal driftstid
 - 4.3.2 Kritisk forretningstid og support
- 4.4 Forventninger til opetid
- 4.5 Annoncering af ude-tid
- 4.6 Servicevinduer
- 4.7 Garanterede svartidskrav for EDI-meddelelser og kvitteringer
- 4.8 Elektronisk dataudveksling og web-baseret adgang
- 4.9 Udvekslingsformat

	Følgende afsnit overføres til forskrift I i eventuelt ændret form. Se forskrift I herfor 4.1 DataHubs rolle i elmarkedet 4.10 Aktøridentifikation
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Metoderne annulleres, hvilket giver mulighed for DataHub at aftale tilhængeligheden med markedet. I praksis vil det ikke have nogen konsekvens for markedet.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
14. april 2015. Energinet dokument 13/96690-11	

Metode nr. 12 (kap. 5-8): Diverse IT interface kapitler	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Energinet mener ikke dette bør være metode, men derimod et samarbejde med branchen om at definere IT-interfacet mellem DataHub og aktøren. De tekniske vejledninger fra forskriften er i øvrigt i forvejen gengivet i de tekniske dokumenter for DataHub som er publiceret på www.energinet.dk	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 5-8)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
(se forskriften)	(slettet)
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Metoderne annulleres. Der vil ikke være nogen konsekvens i markedet idet praksis allerede er etableret. Udvekslingsformatet skal bruges af alle og er endeligt defineret af Energinet. Dette er metodeanmeldt i forskrift I.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
14. april 2015. Energinet dokument 13/96690-11	

Metode nr. 13 (kap. 9): Aktørernes IT-Systemer	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Energinet mener ikke dette bør være metode, idet Energinet ikke kan pålægge aktørerne at have IT-systemer med bestemte funktioner udover, at de skal kunne interagere med DataHub. Det må være op til de enkelte aktører at definere egne krav til deres IT-systemer.	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (kap. 6)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
(se forskriften)	(slettet)
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Metoderne annulleres. Der vil ikke være nogen konsekvens i markedet idet aktørerne har fungerende systemer.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
14. april 2015. Energinet dokument 13/96690-11	

Metode nr. 14 (kap. 10): Aktørtesten	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
Denne metode overføres til forskrift I og ændres let.	
B. Forskriftstekst	

<u>Nuværende bestemmelse (kap. X.x: ...)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
(se forskriften)	Se forskrift I, kapitel 5.1
C. Metodevalg og konsekvenser heraf Der er ingen konsekvenser ved ændringen.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden 14. april 2015. Energinet dokument 13/96690-11	

Øvrige forhold, der ikke vedrører forslag til metodeændringer:

De forhold som i forskrift F1 er videreført er alle samlet i forskrift I kapitel 5, som omhandler aktørens interaktion med DataHub. Den overførte tekst er reduceret til ikke at indholde vejledning. Vejledningen fra forskrift F1 er overført til de tekniske dokumenter for DataHub.

9. Forskrift H1: Skift af elleverandør, flytning m.v.

Den vedhæftede version af forskrift H1 indeholder ikke nye metoder eller metodeændringer.

Ændringerne angår:

1. Afsnit fra forskrift C1 vedrørende elleverandørers konkurs er indsat som kap. 12, idet H1 i høj grad henvender sig til elleverandører.
2. Korrekturrettelser og præciseringer

Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

10. Forskrift H3: Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold

Den vedhæftede version af forskrift H3 indeholder ikke nye metoder eller metodeændringer.

Ændringerne angår:

1. Præcisering af definitioner, hvor begrebet "fiksering" fjernes og begrebet "engrosfiksering" tilføjes iht. metodeændring nr. 8 foretaget i forskrift D1.
2. Konsekvensrettelse af kap. 4: Aggregering af engrosydelse og kap. 5: Korrektur af engrosydelse efter engrosfiksering iht. metodeændring nr. 8 foretaget i forskrift D1.

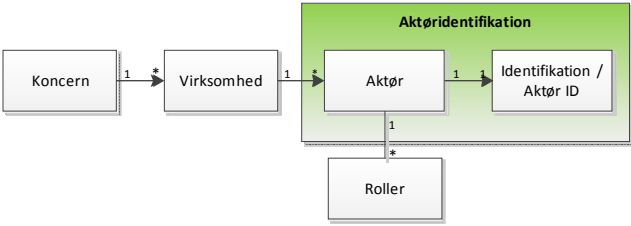
Alle ændringer er angivet med rettelsesmarkeringer og grøn overstregning.

11. Forskrift I: Stamdata

Metode nr. 15 (kap. 5.1): DataHubs rolle i elmarkedet.	
A. Energinets baggrund for ændring af metode Metoden er en sammenskrivning af to tidligere metoder fra forskrift F1. Metoden omhandler nu DataHubs rolle i markedet og hvordan en aktør opnår adgang til DataHub. Rollen for DataHub er en gengivelse af formålet fra elforsyningsloven for forståelsens skyld. I tillæg til opnåelsen af adgangen er det en betingelse at aktøren bliver registreret i DataHub og indgår en aftale om brugen af DataHub med Energinet.	
B. Forskrifttekst	
<u>Nuværende bestemmelse fra forskrift F1</u> (kap. 4 og 10)	<u>Ændringsforslag</u>
DataHubs rolle i elmarkedet Enhver aktør i elmarkedet skal meddelelse-	Aktører skal i det danske detailmarked anvende DataHub til varetagelse af markeds-

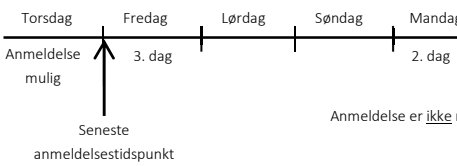

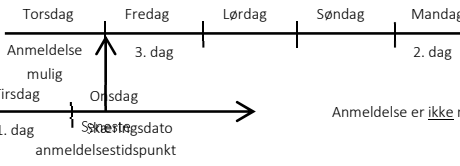
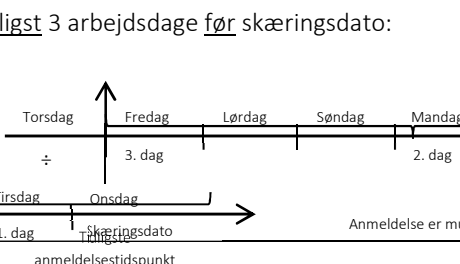
<p>udveksle direkte med DataHub, og ingen aktør må meddelelsesudveksle direkte med andre aktører for så vidt angår meddelelser, der indgår i markedsforskrifterne for det danske elmarked (hvor andet ikke er anført). Formålet er, at DataHub skal være det centrale knudepunkt mellem aktørerne. Det for dels at kvalitetssikre kommunikationen og dels for at sikre et centralt sted, hvor data lagres til videre brug på lige vilkår for alle aktører. DataHub har dermed en central rolle i kommunikationen, da den behandler og hvor nødvendigt, videreformidler kommunikation i elmarkedet.</p> <p>10. Aktørtesten</p> <p>Aktørens it-system skal godkendes i en systemtest og en efterfølgende aktørtest for at opnå tilladelse til at meddelelsesudveksle med DataHub. Såfremt aktøren kun ønsker at benytte en delmængde af EDI kommunikation til at meddelelsesudveksle med DataHub, forpligter aktøren sig til udelukkende at benytte de funktionaliteter, som er testet og godkendt i den gennemførte aktørtest. Såfremt der foretages væsentlige ændringer i en aktørs it-system, der ligger til grund for meddelelsesudvekslingen med DataHub eller håndteringen af forretningsprocesser, skal aktøren opnå en ny godkendelse i aktørtesten.</p>	<p>processer defineret i markedsforskrifterne. Betingelserne for at opnå registrering er angivet forned.</p> <p>Aktørers brug af DataHub</p> <p>Enhver aktør i elmarkedet skal meddelelsesudveksle direkte med DataHub, og ingen aktør må meddelelsesudveksle direkte med andre aktører for så vidt angår meddelelser, der indgår i markedsforskrifterne for det danske elmarked (hvor andet ikke er anført). Udvekslingsformatet, som skal anvendes, er defineret af Energinet DataHub igennem de samarbejdsfora som DataHub har etableret.</p> <p>Aktørens it-system skal godkendes i en systemtest og en efterfølgende aktørtest for at opnå tilladelse til at meddelelsesudveksle med DataHub. Såfremt aktøren kun ønsker at benytte en delmængde af EDI kommunikation til at meddelelsesudveksle med DataHub, forpligter aktøren sig til udelukkende at benytte de funktionaliteter, som er testet og godkendt i den gennemførte aktørtest. Såfremt der foretages væsentlige ændringer i en aktørs it-system, der ligger til grund for meddelelsesudvekslingen med DataHub eller håndteringen af forretningsprocesser, skal aktøren opnå en ny godkendelse i aktørtesten.</p> <p>Aktører skal indgå en "Standardaftale for adgang til DataHub" med Energinet DataHub for registrering i Aktørstamdataregisteret.</p>
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Metoden er afstemt nuværende praksis med hensyn til både aktørens nødvendige tests og kravet om indgåelse af aftale med Energinet DataHub. Der vil ikke være en konsekvens for aktørerne eller Energinet ved denne metode.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>14. april 2015. Energinet dokument 13/96690-11</p>	

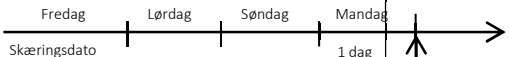
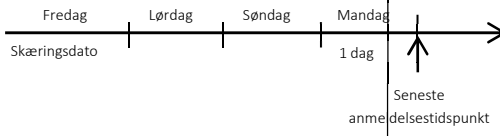
<p>Metode nr. 16 (kap. 5.2): Aktøridentifikation</p>	
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Metoden er overført uændret fra Forskrift F1.</p>	
<p>B. Forskrifttekst</p>	
<p>Nuværende bestem-</p>	<p>Ændringsforslag</p>

melse (Forskrift F1)	
(blank)	<p>En juridisk virksomhed er normalt identificeret ved én aktør med ét aktør-ID i form af et GLN-nummer (Global Location Nummer) eller et ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code). En juridisk virksomhed kan have flere aktører som følge af fusioner eller pga. fordeling af opgaven på flere IT-systemer. Identifikationen skal anvendes, uanset hvor mange forskellige roller en aktør varetager. Reglerne for aktøridentifikationen er illustreret i nedenstående figur.</p>  <p>I figuren anvendes nogle centrale begreber, der beskrives herunder.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Koncern – En koncern er et overordnet begreb, der anvendes, hvis et selskab omfatter flere virksomheder. - Virksomhed – En virksomhed har en række juridiske forpligtelser samt et særskilt CVR-nr. Virksomheden har i kraft af sin erhvervsretlige status det juridiske ansvar for sine aktørers roller. - Aktør – En aktør er ansvarlig for den EDI udveksling, der relaterer sig til rollen. - Rolle – De roller, en aktør kan påtage sig, fx elleverandør, netvirksomhed, balanceansvarlig, måleoperatør mv. - Aktør-ID – Den tekniske identifikation af en aktør i form af et GLN-nummer (Global Location Nummer) eller ENTSO-E EIC-nummer (Energy Identification Code), se kapitel 7.4.
C. Metodevalg og konsekvenser heraf	
Ingen ændring og derfor ingen konsekvens.	
D. Tidligere anmeldelser af metoden	
9. august 2017. Energinet dokument 16/16018-21	

Metode nr. 17 (kap. 5.3): Delegering af kommunikation	
A. Energinets baggrund for ændring af metode	
<p>Der er i princippet i praksis ikke ændret noget, men der har været usikkerhed omkring ansvarsfordelingen mellem en delegerende part og en delegeret part. Det er præciseret i forskriften, at det altid er den uddelegerende part der har ansvaret og manglende overholdelse af forskrifter ikke er et mellemværende mellem Energinet og den delegerede part, men alene mellem Energinet og den uddelegerende part.</p>	
B. Forskriftstekst	
<u>Nuværende bestemmelse (Forskrift F1)</u>	<u>Ændringsforslag</u>
(tidligere var teksten alene en vejledning i forskrift F1. afsnit 6.6.1)	5.3 Delegering af kommunikation til Data-Hub

	<p>En del af dataforsendelserne i DataHub kan delegeres til en anden part. En delegeret aktør kan optages i aktørstamdataregistret under samme forudsætninger som den delegerende aktør. Den delegerende aktør skal, uanset omfang af uddelegerede dataforsendelser, sikre sig at forskrifter og tidsfrister er overholdt. Ansvar for overholdelse af forskrifter og tidsfrister forbliver hos den uddelegerende aktør.</p>
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>En delegeret part er udpeget af en netvirksomhed eller elhandler til at varetage en given opgave i DataHub og kan som sådan ikke være en selvstændig aktør i markedet. Metoden skal præcisere at indgåelse af en aftale med tredjepart ikke fratager netvirksomheden eller leverandøren for den ansvar i forhold til forskrifter og DataHub. Konsekvensen vil være uændret i forhold til praksis i dag.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Metoden er ikke tidligere anmeldt som metode.</p>	

Metode nr. 18 (kap. 5.4): Tidsfrister	
<p>A. Energinets baggrund for ændring af metode</p> <p>Der er ingen ændring i metodikken, men beskrivelsen er ophævet fra at være en definition til en decideret beskrivelse/metode. Energinet ønsker at ensrette anvendelsen af tidsfrister ved at ophøje definitionen til metode.</p>	
<p>B. Forskriftstekst</p>	
Nuværende bestemmelse (Forskrift F1 kap. 1.21):	Ændringsforslag
<p>Tidsfrister definerer det seneste eller tidligste tidspunkt for modtagelse af eksempelvis beskeder i DataHub, jf. denne Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet. Tidsfrister er altid hele dage, med mindre andet er angivet. Tidsfristen regnes fra midnat på skæringsdatoen.</p> <p><u>Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:</u></p>  <p><u>Tidligst 3 arbejdsdage før skæringsdato:</u></p> 	<p>Tidsfrister definerer det seneste eller tidligste tidspunkt for modtagelse af eksempelvis beskeder i DataHub. Tidsfrister er altid hele dage, med mindre andet er angivet. Tidsfristen regnes fra midnat på skæringsdatoen.</p> <p><u>Indtil/Senest 3 arbejdsdage før skæringsdato:</u></p>  <p><u>Tidligst 3 arbejdsdage før skæringsdato:</u></p> 

<p>Tidligste anmeldelsestidspunkt</p> <p>Senest 1 arbejdsdag efter skæringsdato:</p> 	<p>Anmeldelse er mulig</p> <p>Senest 1 arbejdsdag efter skæringsdato:</p>  <p>Der skelnes mellem arbejdsdage og kalenderdage, men tælleprincipperne er de samme for begge typer.</p>
<p>C. Metodevalg og konsekvenser heraf</p> <p>Metoden er valgt for at sikre konsistent brug af tidsfrister alle steder i forskrifter og Data-Hub. Det skal sikre at alle aktører får samme forståelse af tidsfrister. Der vil ikke være en konsekvens ved metoden idet DataHub har arbejdet i retning af definitionen længe for alle datoer.</p>	
<p>D. Tidligere anmeldelser af metoden</p> <p>Tidsfristerne er ikke anmeldt tidligere som selvstændig metode, men er indgået i helhedsanmeldelsen af forskrifter.</p>	

Øvrige rettelser:

Der er foretaget enkelte korrekturrettelser og præciseringer.

Alle ændringer er angivet med rettelsemærker og grøn overstregning.