



Forskrift H2:

Skabelonafregning mv.

Marts 2013

		2010	Jun. 2011	Okt. 2011	Okt. 2011	DATE
		PHQ	JHH	HBK	PHQ	NAME
		Jan. 2012	Jan. 2012	Jan. 2012	Jan 20.12	DATE
		PHQ	PHQ	HBK	PHQ	NAME
REV.	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	REVIEWED	APPROVED	
						35508/11.

© Energinet.dk

Revisionsoversigt

Kapitel nr.	Tekst	Version	Dato
	Gennemgående revideret i 2012 pga. indførelsen af DataHub'en	4	Jan 2012
Forside 2.3 8 6.2 og 6.4	Datoen for ikrafttræden ændret. Nyt kapitel 2.3 Sanktionsoversigter indsat. Mindre redaktionelle ændringer	4.1	Aug. 2012

Indholdsfortegnelse

Revisionsoversigt	2
Læsevejledning	5
1. Terminologi og definitioner	6
1.1 Aktør	6
1.2 Aktørstamdataregister	6
1.3 Andelskvotient	6
1.4 Andelstal	6
1.5 Arbejdsdage	6
1.6 DataHub'en	6
1.7 Disponent	6
1.8 Elektronisk dataudveksling (EDI)	6
1.9 Elleverandør	6
1.10 Elnet	6
1.11 Fiksering eller Refiksering	6
1.12 Flytning	7
1.13 GLN-nr	7
1.14 Kunde	7
1.15 Leverandørskift	7
1.16 Mægler	7
1.17 Målepunkt	7
1.18 Netområde	7
1.19 Nettab	7
1.20 Netvirksomhed	7
1.21 Obligatorisk grænse	7
1.22 Periodisering	7
1.23 Residualforbrug	8
1.24 Rullende aflæsning	8
1.25 Samtidig aflæsning	8
1.26 Skabelonafregning	8
1.27 Timeafregning	8
1.28 15/60-måling	8
1.29 15/60-værdi	8
2. Formål, anvendelsesområde, forvaltningsmæssige bestemmelser	9
2.1 Forskriftens formål, anvendelsesområde og hjemmel	9
2.2 Hjemmel	9
2.3 Sanktioner	9
2.4 Klage	10
2.5 Ikrafttræden	10
3. Obligatorisk grænse for timeafregning	11
3.1 Generelt	11
3.2 Nedsættelse af obligatorisk grænse	11
3.2.1 Regler for nedsættelse	11
3.2.2 Korrigeret historisk residualforbrug	12
4. Residualforbrug	12

5.	Andelstal og fordelt forbrug	13
5.1	Generelt	13
5.2	Andelstal og forventet årsforbrug.....	13
5.2.1	<i>Principper</i>	13
5.2.2	<i>Praktisk procedure</i>	14
5.3	Fordelte forbrug	15
6.	Saldoafregning	16
6.1	Generelt	16
6.2	Procedure	16
6.3	Regneeksempel	17
6.4	Tidsfrist for saldoafregning	18
6.5	Dokumentation.....	18
6.6	Saldoafregning og sikkerhedsstillelse m.v.	18
7.	Periodisering ifm. kundeafregning af skabelonkunder.....	19
8.	Oversigt over forpligtelser og sanktioner	20

Læsevejledning

Denne forskrift indeholder alle generelle og specifikke krav vedrørende håndtering af skabelonafregning. Krav til håndtering af måledata for skabelonafregnede målepunkter fremgår af forskrift D1.

Forskriften er bygget op således, at **kapitel 1** indeholder terminologi og definitioner, som anvendes i de efterfølgende.

Kapitel 2 indeholder de forvaltningsmæssige bestemmelser i forskriften.

Kapitlerne 3 til 7 indeholder krav til netvirksomheder og elleverandører, herunder krav til håndtering af ændringer i den obligatoriske grænse for timeafregning, forpligtelsen til at kontrollere andelstal og anvendelsen af det korrekte grundlag for afregning af kunder.

Derudover beskriver forskriften beregningen af residualforbruget, opstillingen af andelstal samt udførelsen af saldoafregningen.

Kapitel 8 indeholder oversigter over de relevante forpligtelser og sanktioner for aktørerne.

Forskriften er udgivet af Energinet.dk, og kan fås ved henvendelse til:

Energinet.dk
Tonne Kjærsvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44

Forskriften kan hentes på www.energinet.dk i hovedmenu "EL" og placeret under "Forskrifter", "Markedsforskrifter".

1. Terminologi og definitioner

Definitionerne i denne forskrift er så vidt muligt enslydende med definitioner i Elforsyningsloven, og den i branchen gængse opfattelse af begreberne. I tilfælde af afvigelser fra Elforsyningsloven skyldes dette den gængse opfattelse eller praktiske hensyn i forhold til at kunne anvende definitionerne i markedsreglernes regulering af markedet.

1.1 Aktør

Aktør er en fællesbetegnelse for de virksomheder, der agerer i elmarkedet - dvs. netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig og mægler.

1.2 Aktørstamdataregister

Et register over de aktører, der har opfyldt de af Energinet.dk opstillede krav i standardaftale for adgang til DataHub'en. Registret er tilgængeligt i DataHub'ens webportal med diverse oplysninger pr. aktør.

1.3 Andelskvotient

Andelstallet for en elleverandør eller balanceansvarlig delt med summen af andelstal.

1.4 Andelstal

Det seneste aflæste (eller anslåede) elforbrug målt i kWh pr. år for en skabelonafregnet kunde eller gruppe af kunder i et netområde. Ved summen af andelstal forstås summen af andelstal for samtlige skabelonafregnede kunder i det pågældende netområde.

1.5 Arbejdsdage

Arbejdsdage som defineret forskrift D1.

1.6 DataHub'en

En it-plattform, der ejes og drives af Energinet.dk. DataHub'en håndterer måledata, stamdata, transaktioner samt kommunikationen med alle elmarkedets aktører i Danmark.

1.7 Disponent

Se definitionen for "kunde".

1.8 Elektronisk dataudveksling (EDI)

Struktureret overførsel af data mellem virksomheder ad elektronisk vej.

1.9 Elleverandør

En elhandler, der:

- 1) har indgået standardaftale med Energinet.dk om optagelse som elleverandør i DataHub'en. Og*
- 2) sælger el til kunder og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for målepunktet.*

1.10 Elnet

Det kollektive elforsyningsnet, som defineret i Elforsyningsloven.

1.11 Fiksering eller Refiksering

Arkivering af afregningsgrundlag i form af en arkiveret kopi af tidsserierne (evt. i aggregeret form), som de foreligger opdateret ved tidspunktet for fiksering eller refiksering.

1.12 Flytning

Skift af disponent/kunde på det pågældende målepunkt. En flytning kan samtidig medføre leverandørskift på målepunktet.

1.13 GLN-nr

Et 13-cifret entydigt identifikationsnummer af netvirksomhed, elleverandør og balanceansvarlig.

1.14 Kunde

Anvendes om den (eller de), der har ret til at disponere over målepunktet, og som dermed har ret til at indgå aftaler med retsvirkning for dette målepunkt. Dvs. har ret til at foretage leverandørskift eller melde fraflytning på målepunktet mv. En kunde kan enten være en juridisk person (f.eks. en virksomhed eller andet med et CVR nr.) eller fysiskperson.

1.15 Leverandørskift

Skift af elleverandør på det pågældende målepunkt.

1.16 Mægler

En mægler er en aktør, der enten på elleverandørens vegne markedsfører elleverandørens produkter overfor kunder eller på kundens vegne afsøger kundens muligheder for indgåelse af aftaler med elleverandøren.

1.17 Målepunkt

Et fysisk eller defineret (virtuelt) punkt i elnettet, hvor elektrisk energi måles, beregnes som funktion af målinger eller estimeres og klassificeres som forbrug, produktion eller udveksling jf. forskrift D1. Et målepunkt er den mindste enhed i elmarkedet i forbindelse med opgørelse af elektrisk energi for en kunde, producent, elleverandør, balanceansvarlig eller netvirksomhed.

1.18 Netområde

Et fysisk sammenhængende elnet, der er afgrænset mod de tilstødende elnet med 15/60-målere og ejet af en og samme netvirksomhed, med bevilling til at drive dette elnet jf. forskrift D1.

1.19 Nettab

Den energimængde, der forbruges i elnettet. Måles som forskellen mellem den mængde, der leveres til elnettet og den mængde, der leveres fra elnettet.

1.20 Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling til at drive elnet. Netvirksomhed benyttes i markedsforskrifter både om en netvirksomhed og en transmissionsvirksomhed (som defineret i Elforsyningsloven).

1.21 Obligatorisk grænse

Grænse for netvirksomheders pligt til obligatorisk timeafregning af målepunkter som anført i bemærkning til Elforsyningsloven¹ og som yderligere beskrevet i forskrift H2.

1.22 Periodisering

Tidsmæssig fordeling af aflæst forbrug ved hjælp af fikseret residualforbrug.

¹ L 236: Forslag til lov om ændring af lov om elforsyning, lov om naturgasforsyning og lov om varmforsyning, fremsat den 21. april 2004, bemærkning til nr. 75 (§ 72).

1.23 Residualforbrug

Det totale forbrug for et netområde opgjort på timebasis minus forbruget hos de timeafregnede kunder i netområdet.

1.24 Rullende aflæsning

Netvirksomhedens aflæsning af skabelonafregnede forbrugsmålepunkter sker jævnt fordelt over hele året, idet de er opdelt i aflæsningsgrupper, der hver især aflæses for eksempel én gang årligt.

1.25 Samtidig aflæsning

Netvirksomheden aflæser alle skabelonafregnede forbrugsmålepunkter samtidigt, fx én gang årligt.

1.26 Skabelonafregning

Skabelonafregning dækker afregning af alt ikke-timeafregnet forbrug i et netområde, der fordeles efter en skabelon for netområdet jf. forskrift H2. Det omfatter fx målepunkter, der aflæses årligt af kunden og målepunkter, hvor timeværdier hjemtages ugentligt af netvirksomheden uden at blive anvendt i balanceafregningen.

1.27 Timeafregning

Timeafregning anvendes for alle målepunkter, hvor netvirksomheden dagligt hjemtager, validerer og distribuerer 15/60-værdier og disse anvendes i balanceafregningen.

1.28 15/60-måling

Fjernaflæst måling på kvarters- eller timebasis, der indgår i balanceafregning. I Vestdanmark angives produktion/udveksling på kvartersbasis og forbrug på timebasis. I Østdanmark anvendes kun timebasis med undtagelse af produktion på nyere havmølleparker startende med Rødsand 2.

1.29 15/60-værdi

En måleværdi, der er fremkommet ved 15/60-måling.

2. Formål, anvendelsesområde, forvaltningsmæssige bestemmelser

2.1 Forskriftens formål, anvendelsesområde og hjemmel

Forskriften er jf. § 7, stk. 1 og 2 samt § 8, stk. 1 og 2 i bekendtgørelse nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet mv. ("Systemansvarsbekendtgørelsen") udarbejdet efter drøftelser med net-, transmissions- og elhandelsvirksomheder og har været i ekstern høring inden anmeldelse til Energitilsynet.

Denne forskrift fastlægger de nærmere krav til/vilkår for aktørerne på det danske elmarked omkring håndtering af skabelonafregning.

Forskriften henvender sig primært til netvirksomheder og angiver regler for håndtering af obligatorisk grænse for timeafregning mv. Herudover fastsætter forskriften de regler elleverandører skal fungere med omkring saldoafregningen og afledte effekter på kundeafregningen.

Forskriften har gyldighed inden for rammerne af Elforsyningsloven, jf. Lovbekendtgørelse nr. 516 af 20. maj 2010 med senere ændringer.

2.2 Hjemmel

Forskriften er udstedt med hjemmel i § 28, stk. 2, nr. 7 og nr. 11, og § 31, stk. 2 i Elforsyningsloven samt § 7, stk. 1 og 8, stk. 1 i Systemansvarsbekendtgørelsen.

2.3 Sanktioner

Forskriften indeholder en række forpligtelser for de aktører, som er omfattet af nærværende markedsforskrift, jf. 2.1 ovenfor.

Såfremt aktørerne groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser kan dette medføre, at Energinet.dk i henhold til elforsyningsloven § 31, stk. 3 kan træffe afgørelse om helt eller delvis udelukkelse fra adgang til og anvendelse af DataHub'en.

Såfremt aktørernes forpligtelser vedrører oplysninger om måling af elektricitet, som anført i elforsyningsloven § 22, stk. 3, og disse forpligtelser ikke opfyldes, kan dette medføre påbud som anført i elforsyningsloven § 85 c, stk. 1 samt eventuelt daglige eller ugentlige tvangsbøder pålagt af Energitilsynet i henhold til elforsyningsloven § 86, stk. 1.

I kapitel 8 er der anført en nærmere beskrivelse af proceduren ved sanktionering samt oversigter over de relevante forpligtelser og sanktioner for aktørerne.

Idet bilagene alene er forklarende ift. reglerne i markedsforskrifterne og dermed ikke indeholder nye regler, er de forpligtelser, som er gentaget i bilagene, ikke medtaget i sanktionsoversigterne.

Oversigterne indeholder alene angivelse af de sanktioner, som følger af elforsyningslovens regler som følge af manglende overholdelse af aktørens forpligtelser som anført i nærværende forskrift. Såfremt manglende overholdelse tillige medfører overtrædelse af øvrig lovgivning, kan dette naturligvis medføre øvrige sanktioner, som måtte følge af sådanne regler.

2.4 Klage

Klage over forskriften kan jf. § 31, stk. 4 i Elforsyningsloven og § 7, stk. 3 og 8, stk. 3, i Systemansvarsbekendtgørelsen indbringes for Energitilsynet, Carl Jacobsens Vej 35, 2500 Valby.

Klager over Energinet.dk's forvaltning af bestemmelserne i forskriften kan ligeledes indbringes for Energitilsynet.

Spørgsmål vedrørende administrationen af bestemmelserne i forskriften kan rettes til Energinet.dk

2.5 Ikrafttræden

Nærværende forskrift træder i kraft den 1. marts 2013 og afløser forskrift H2: "Måling og skabelonafregning", oktober 2008, version 3.1.

Ønsker om yderligere oplysninger og spørgsmål kan rettes til Energinet.dk's kontaktperson for denne forskrift, som anført på Energinet.dk's hjemmeside www.energinet.dk.

Forskriften anmeldes til Energitilsynet efter reglerne i Elforsyningslovens § 73 a, stk. 3 og § 76, stk. 3, Bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer mv., bek. nr. 1085 af 20. september 2010 § 1 og § 3 samt Systemansvarsbekendtgørelsens § 7, stk. 2 og § 8, stk. 2.

3. Obligatorisk grænse for timeafregning

3.1 Generelt

Den obligatoriske grænse for timeafregning er et årsforbrug på 100.000 kWh/år pr. målepunkt opgjort som det senest målte elforbrug i en sammenhængende 12-måneders periode. For nye installationer foretager netvirksomheder et skøn over det forventede årsforbrug.

Netvirksomheder kan frit udmelde en lavere "lokal obligatorisk grænse". En lavere grænse skal altid udmeldes efter de regler, der fremgår af afsnit 3.2.

Alle målepunkter med et årsforbrug der er lavere end den obligatoriske grænse, skabelonafregnes, medmindre kunden ønsker timeafregning. Dette skal i givet fald ske på ikke-diskriminerende vilkår og mod en omkostningsbestemt betaling til netvirksomheden, i henhold til Elforsyningslovens bestemmelser.

I særlige tilfælde kan netvirksomheder gøre undtagelser fra den obligatoriske grænse, således at årsforbrug, der overstiger den obligatoriske grænse, som er gældende for netområdet, alligevel skabelonafregnes. Dette kan være tilfældet ved eksempelvis vejbelysning uden måler, hvor forbruget estimeres ud fra viden om effekt og benyttelsestid.

Kravet om timeafregning fastholdes som udgangspunkt i tilfælde af, at forbruget på et senere tidspunkt periodisk kommer under grænseværdien. Kravet frafalder dog, hvis det kan dokumenteres, at forbruget permanent er væsentligt mindre end den gældende obligatoriske grænse.

3.2 Nedsættelse af obligatorisk grænse

3.2.1 Regler for nedsættelse

Hvis netvirksomheden sænker sin lokale obligatoriske grænse, skal følgende regler overholdes:

1. Nedsættelsen skal altid ske med virkning fra den 1. i en måned og skal ske med mindst 3 måneders varsel.
2. Netvirksomheden skal sende varslet til Energinet.dk via DataHub'ens webformular. Energinet.dk videreformidler det til de elleverandører, der er aktive i netvirksomhedens område med anmodning om bekræftelse af modtagelsen.
3. Nedsættelsen annonceres i DataHub'ens webportal og værdien opdateres i aktørstamdataregistret.
4. Ved implementeringen følges den generelle procedure for ændring af afregningsform på det enkelte målepunkt som beskrevet i forskrift H1.

Hvis den generelle obligatoriske grænse sænkes, anvendes som udgangspunkt samme regler for nedsættelse. I punkt 2 sendes det generelle varsel dog alene af Energinet.dk.

3.2.2 *Korrigeret historisk residualforbrug*

Ved reduktion af den obligatoriske grænse ændres residualforbrugets niveau, hvorfor der opstår et "knæk" i residualforbruget på skæringsdatoen. Eventuelt ændres også dets tidsprofil (fx fordeling på døgnbasis) i væsentlig grad.

Det giver problemer med periodiseringen, specielt da denne skal kunne foretages 3 år bagud i tid ved korrektioner, jf. forskrift D1. Af den grund opstår problemet også i netvirksomheder med samtidig aflæsning.

Til periodisering beregner Energinet.dk via DataHub'en derfor et korrigeret historisk residualforbrug 3 år tilbage efter skæringsdato. Det gøres på følgende måde:

1. Energinet.dk laver via DataHub'en et estimat for, hvad det lokale residualforbrug ville have været 3 år bagud i tid ved den nye obligatoriske grænse.
2. Dette estimat laves ved at multiplicere det faktiske historiske residualforbrug pr. døgn i det pågældende år med en fast korrektionsfaktor.
3. Korrektionsfaktoren det pågældende år bestemmes som det estimerede årlige residualforbrug det pågældende år ved den nye grænse delt med det faktiske årlige residualforbrug ved den faktiske grænse det pågældende år.

Ved beregningen tages hensyn til eventuelt tidligere nedsættelse af grænsen i de foregående 3 år. Specielt i det tilfælde vil korrektionsfaktorerne variere fra år til år.

Ved sænkning af den generelle obligatoriske grænse anvendes som udgangspunkt samme procedure som ovenfor, dvs. der laves et estimat for det lokale residualforbrug 3 år tilbage i alle netvirksomheder. Andet kan dog besluttes i det konkrete tilfælde efter drøftelse mellem Energinet.dk og øvrige berørte parter, fx at bruge et estimat for hvert prisområdes samlede residualforbrug ved den nye grænse til den fremadrettede periodisering.

4. Residualforbrug

Residualforbruget anvendes i flere sammenhænge:

1. Den balanceansvarliges andel af residualforbruget ("fordelt forbrug") anvendes ved balanceafregning henholdsvis korrektionsafregning som et skøn for forbruget på de skabelonafregnede målepunkter som omtalt i kapitel 5.
2. Det fikserede residualforbrug anvendes til periodisering af de aflæste forbrug ved saldo- og kundeafregning som omtalt i kapitel 6 og 7.

Residualforbruget for et netområde opgøres på timebasis som det samlede forbrug i netområdet (nettolevering fra omliggende netområder + lokal produktion) minus det samlede forbrug på timeafregnede målepunkter i netområdet. Det opgøres i kWh med tre decimaler som andet timemålt forbrug.

Residualforbruget omfatter således summen af forbruget på de skabelonafregnede målepunkter plus nettab. Det er op til den enkelte netvirksomhed at be-

slutte, om netttabet i 30-60 kV-nettet skal indgå som timeafregnet forbrug, eller om det skal indgå i residualforbruget.

Det nettab, der er indeholdt i residualforbruget, opgøres ved:

1. Fiksering henholdsvis refiksering som andelskvotienten for nettab ganget det fikserede henholdsvis refikserede residualforbrug.
2. Saldoafregningen som det refikserede residualforbrug minus det periodiserede forbrug på de "almindelige" skabelonafregnede målepunkter.

Der anvendes ét residualforbrug pr. netområde, uanset hvor mange netområder netvirksomheden omfatter.

Energinet.dk opgør i DataHub'en både det fikserede og refikserede residualforbrug. Det fikserede og refikserede residualforbrug offentliggøres pr. netvirksomhed på Energinet.dk's hjemmeside.

En aktør kan endvidere hjemtage residualforbrug ved at sende en EDI-meddelelse til DataHub'en, der automatisk fremsender de data, der er specificeret i EDI-meddelelsen.

5. Andelstal og fordelt forbrug

5.1 Generelt

Ved balanceafregning og efterfølgende korrektionsafregning anvender Energinet.dk et skønnet forbrug pr. balanceansvarlig for skabelonafregnede målepunkter, også kaldet "fordelt forbrug". Der beregnes ligeledes "fordelt forbrug" pr. elleverandør og dette indgår i saldoafregningen som beskrevet i afsnit 6. Det opgøres på basis af residualforbrug og andelstal som beskrevet nedenfor.

5.2 Andelstal og forventet årsforbrug

5.2.1 Principper

Et andelstal er pr. definition lig med det forventede årsforbrug pr. målepunkt, som angivet i særlige stamdata for målepunktet, jf. forskrift I.

Det forventede årsforbrug er i sagens natur et estimat, der fastsættes af netvirksomheden efter følgende principper:

1. Som udgangspunkt sættes det lig med det senest målte 12-måneders forbrug på pågældende målepunkt opgjort i kWh/år. For nettab sættes det tilsvarende som udgangspunkt lig nettabet i de seneste 12 måneders saldoafregning.
2. Hvis den faktiske aflæsningsperiode afviger fra 365/366 dage, korrigeres det forventede forbrug til helårsbasis.
3. Ved nye installationer fastsættes det forventede årsforbrug ved et skøn fra netvirksomhedens side.

Ovenstående gælder som udgangspunkt også, hvis der kommer en ny kunde på det pågældende målepunkt. Ved væsentligt ændrede forudsætninger kan net-

virksomheden dog undtagelsesvist estimere et forventet årsforbrug på anden vis.

På baggrund af andelstallene pr. målepunkt opgør Energinet.dk via DataHub'en:

1. Andelstal pr. elleverandør = summen af andelstal for de skabelonafregnede målepunkter, som den pågældende elleverandør leverer til.
2. Andelstal pr. balanceansvarlig = summen af andelstal for de skabelonafregnede målepunkter, som den pågældende balanceansvarlige varetager balanceansvaret for.
3. Sum af andelstal = sum af andelstal for alle elleverandører = sum af andelstal for alle balanceansvarlige.

Alle sumtal ovenfor refererer til summen i det pågældende netområde.

Forholdet mellem andelstal pr. elleverandør/balanceansvarlig og sum af andelstal kaldes "andelskvotienten" for pågældende elleverandør/balanceansvarlig.

Der gælder derudover følgende regler for andelstal:

1. Andelstal opdateres af Energinet.dk forud for den 1. i hver måned, som nærmere omtalt i afsnit 5.2.2.
2. Andelstal for en måned kan ikke rettes efter den her nævnte tidsfrist før månedsskift med én undtagelse, jf. nedenfor.
3. Der kommunikeres alene andelstal og sum af andelstal, ikke andelskvotienter.

Undtagelsen til punkt 2 er, at hvis en elleverandør går konkurs, kan hans andelstal fremadrettet og midt i måneden overføres til den elleverandør, der overtager hans leverance. Det samme gælder andelstal for de berørte balanceansvarlige. Der er således alene tale om en ren omfordeling af de allerede beregnede andelstal for pågældende måned.

5.2.2 Praktisk procedure

Energinet.dk beregner andelstal for den efterfølgende måned ved at tage en kopi af de forventede årsforbrug, som netvirksomheden har angivet i stamdata pr. målepunkt.

Energinet.dk tjekker de beregnede andelstal med hensyn til:

1. Om udviklingen i summer af andelstal pr. elleverandør og balanceansvarlig er plausibel.
2. Om sum af andelstal pr. netvirksomhed nogenlunde svarer til residualforbruget.
3. Om der er andelstal for målepunkter for forbrug (inklusive nettab) over den obligatoriske grænse for timeafregning, som ikke er forventede.
4. Om der er andelstal på målepunkter for udveksling eller produktion.

Uanset denne kontrol er det alene netvirksomhedens ansvar, at de grundlæggende data (fx forventet årsforbrug) er korrekte/konsistente jf. forskrift I, mens

det er Energinet.dk's ansvar, at der foretages korrekte beregninger på de grundlæggende data.

Af hensyn til punkt 3 er det angivet i stamdata, hvis forbrug over den obligatoriske grænse er forventeligt på det pågældende målepunkt. Det kan fx være nettab og almindelige målepunkter, der ved sidste opgørelse havde et "godkendt" forbrug > 95 % af grænseværdien etc.

Finder Energinet.dk forhold, der afviger fra det forventede i punkt 1-4, gøres den pågældende netvirksomhed opmærksom herpå pr. e-mail. Netvirksomheden skal herefter rette eventuelle fejl i de grundlæggende data indenfor 5 arbejdsdage, jf. følgende tidsplan for den samlede proces. Klokkelættet er i alle tilfælde kl. 12.00, der derfor ikke nævnes yderligere:

1. Energinet.dk opgør via DataHub'en andelstal pr. målepunkt for den følgende måned senest 13 arbejdsdage før månedsskiftet. Hvis Energinet.dk finder ikke forventede afvigelser, orienteres pågældende netvirksomhed herom pr. mail samme dag.
2. Hvis en netvirksomhed opdaterer andelstal som følge af fejl fundet efter kontrollen i punkt 1 og informerer Energinet.dk herom senest 8 arbejdsdage før månedsskiftet, så aktiveres en genberegning af andelstallene for det berørte netområde.
3. Energinet.dk fremsender via DataHub'en andelstal og sum af andelstal til elleverandører og balanceansvarlige senest 7 arbejdsdage før månedsskiftet.
4. Elleverandører og balanceansvarlige kan anmelde fejl i de fremsendte andelstal frem til 4 arbejdsdage før månedsskiftet.
5. Energinet.dk fremsender via DataHub'en de eventuelt korrigerede andelstal til elleverandører og balanceansvarlige senest 2 arbejdsdage før månedsskiftet.
6. Herefter er andelstallene for den kommende måned endelige.

Hvis der i punkt 5 påvises alvorlige fejl, kan Energinet.dk i punkt 6 som nødløsning vælge at genbruge andelstallene for den indeværende måned. I givet fald orienteres alle involverede aktører om baggrunden herfor.

5.3 Fordelte forbrug

Energinet.dk beregner de fikserede og refikserede fordelte forbrug pr. balanceansvarlig på basis af andelstal og de fikserede henholdsvis refikserede residualforbrug.

Det fordelte forbrug på timebasis for balanceansvarlig X i netvirksomhed Y i pågældende måned beregnes ved simpel pro rata som:

$$(\text{andelstal for balanceansvarlig X} / \text{sum af andelstal i netvirksomhed Y}) * \text{residualforbrug i netvirksomhed Y}$$

- eller med andre ord som andelskvotient * residualforbrug.

Det fordelte forbrug pr. elleverandør beregnes på tilsvarende vis.

6. Saldoafregning

6.1 Generelt

Saldoafregningen har til formål at korrigere for forskellen mellem det refikserede fordelte forbrug, der blev anvendt i korrektionsafregningen (balanceafregning), og det faktisk aflæste forbrug, der først foreligger efterfølgende. Det bruges dermed til Energinet's afregning med elleverandørerne i form af en omfordeling mellem elleverandørerne.

Saldoafregningen opgøres på månedsbasis af Energinet.dk.

Grundlaget for saldoafregningen er en timebaseret beregningsmodel, hvorfor det anvendte aflæste forbrug periodiseres efter det fikserede residualforbrug for at kunne indgå i beregningen.

Ved opgørelsen af det periodiserede forbrug tages hensyn til:

- Leverandørskift, herunder på grund af flytning.
- Annullering af fejlagtigt leverandørskift.
- Oprettelse og nedlæggelse af målepunkter.
- Skift fra skabelon- til timeafregning og omvendt.

Det sker pr. automatik, når stam- og måledata er korrekte.

6.2 Procedure

Saldoafregningen gennemføres efter følgende principper:

1. Det periodiserede forbrug for de skabelonafregnede målepunkter opgøres pr. målepunkt pr. time og summeres pr. elleverandør.
2. Der periodiseres mellem alle målinger, der er anvendt til afregning. Hvis den ordinære årlige aflæsning fx, sker i december, og der i maj er foretaget en aflæsning på grund af leverandørskift, skal der periodiseres separat i de to perioder december-maj og maj-december.
3. Periodisering sker ved hjælp af det fikserede residualforbrug for pågældende netvirksomhed.
4. Det periodiserede nettab pr. time opgøres som det refikserede residualforbrug minus summen af de periodiserede forbrug for alle øvrige skabelonafregnede målepunkter.
5. Det periodiserede forbrug pr. elleverandør fratrækkes elleverandørens refikserede fordelte forbrug.
6. Differencen afregnes med elspotprisen i det pågældende prisområde.

Punkt 4 indebærer, at saldoafregningen er en omfordeling af det refikserede residualforbrug mellem elleverandørerne, herunder elleverandøren af nettab.

Energinet.dk laver visse kontroller af saldoafregningen inden fakturering, eksempelvis

- At det er et nulsums-spil indenfor hvert netområde.
- At nettabet er forholdsvist stabilt.

- At der flyttes relativt få kWh mellem elleverandører.

Finder Energinet.dk forhold, der afviger mere end forventet fra kontrollerne i eksemplerne ovenfor kontaktes netvirksomheden af Energinet.dk. Den nævnte kontrol ændrer intet ved, at det er netvirksomheden, der har ansvaret for de grundlæggende måledata i saldoafregningen som beskrevet i forskrift D1 afsnit 5.1.1 og afsnit 8.1.1.

Om nødvendigt genberegnes saldoafregningen, jf. forskrift D1.

6.3 Regneeksempel

Proceduren er belyst i følgende regneeksempel. Der ses på 3 døgn indenfor samme måned, hvorfor andelskvotienterne er ens i alle 3 døgn. Herudover antages, at:

- Der er 3 elleverandører, L1-L3, hvor L3 alene er elleverandør af nettab.
- Der mellem fiksering og refiksering er opdaget en målefejl, som ved refiksering medfører en korrektion af residualforbruget i døgn 2 fra 1100 til 1050 MWh/døgn.
- Der sker leverandørskift fra L2 til L1 mellem døgn 2 og 3, hvilket flytter 20 MWh/døgn.

De forskellige forbrug er angivet i den rækkefølge, de beregnes.

	døgn 1	døgn 2	døgn 3	Kommentar
Fikseret residualforbrug (FRF)				
sum	1000	1100	1000	
Refikseret residualforbrug (RFRF)				
L1	250	262,5	250	Fordeling mellem L1, L2 og L3 konstant og lig med månedens andelskvotienter
L2	700	735	700	
L3	50	52,5	50	
sum	1000	1050	1000	I døgn 2 er residualforbrug rettet pga. målefejl
Periodiseret forbrug (PF)				
L1	250	275	270	L1 & L2: aflæst forbrug pr. målepunkt periodiseret med FRF. Leverandørskift fra L2 til L1 i døgn 3.
L2	700	770	680	
L3	50	5	50	L3: RFRF - PF for L1 og L2
sum	1000	1050	1000	Sum altid lig RFRF
Difference = PF - RFRF				
L1	0	12,5	20	Positiv = leverandør har brugt mere end forudsat i korrektionsafregning = RFRF
L2	0	35	-20	
L3	0	-47,5	0	
sum	0	0	0	Sum altid lig 0
Elspot døgnmiddel				
	300,00	400,00	350,00	Vejet døgnmiddel pr. prisområde
Saldoafregning				
L1	0	5000	7000	Positiv = leverandør skal betale netvirksomhed
L2	0	14000	-7000	
L3	0	-19000	0	
sum	0	0	0	Sum altid lig 0 ("nulsums-spil")

6.4 Tidsfrist for saldoafregning

Tidsfristen for gennemførelse af saldoafregning afhænger af, om skabelonkunderne i netområdet aflæses samtidigt eller rullende. Der gælder følgende tidsfrister i de to tilfælde:

Rullende aflæsning

Saldoafregningen for en given måned skal være udført inden for 15 måneder efter udløbet af den pågældende måned. Saldoafregning for eksempelvis januar 2012 skal derfor være udført senest 30. april 2013 – altså inden for 15 måneder efter afslutningen af januar 2012.

Samtidig aflæsning:

For alle måneder i en given aflæsningsperiode skal saldoafregningen have fundet sted inden for seks måneder efter udløbet af den pågældende aflæsningsperiode. Hvis aflæsningsperioden er lig kalenderåret, så skal saldoafregningen være foretaget senest den 30. juni i det følgende år. Hvis aflæsningsperioden i stedet er fx 1. kvartal, skal saldoafregningen være lavet senest 30. september samme år.

6.5 Dokumentation

Efter saldoafregningen sender Energinet.dk fakturabilag til alle involverede elleverandører.

I fakturabilaget angives på månedsbasis:

- Energinet.dk's CVR-nr.
- Netvirksomhedens navn + Netområde-ID.
- Periode for saldoafregningen (måned og år).
- Sum af andelstal pr. elleverandør og pr. netområde.
- Det refikserede residualforbrug og tilsvarende fordelte forbrug.
- Det periodiserede forbrug.
- Differencen mellem det periodiserede forbrug og det refikserede fordelte forbrug.
- Det vejede gennemsnit af afregningsprisen pr. døgn sammenvejet med ovennævnte difference.

Også ved samtidig aflæsning og saldoafregning for et helt år laves et fakturabilag pr. måned.

Hvis elleverandøren ønsker det, kan han i DataHub'en få adgang til hele det relevante datagrundlag, fx de periodiserede forbrug pr. målepunkt.

6.6 Saldoafregning og sikkerhedsstillelse m.v.

Saldoafregning medfører en økonomisk risiko for Energinet.dk. Den afdækkes efter samme princip, som gælder for balanceafregning, det vil sige, at der normalt ikke kræves individuel sikkerhedsstillelse af elleverandørerne. Der laves en separat ordning for elleverandører med skabelonafregnede kunder, således at ordningen er de balanceansvarlige økonomisk uvedkommende.

Hvis en elleverandør akut ophører med at levere el som følge af konkurs mv., kan Energinet.dk foretage en endelig saldoafregning for denne ene elleverandør. Saldoafregningen foretages i givet fald, når der foreligger måleraflæsninger for samtlige af leverandørens målepunkter i hvert netområde.

7. Periodisering ifm. kundeafregning af skabelonkunder

Hvis der anvendes periodisering af aflæst forbrug i kundeafregningen, fx på grund af ændrede tariffer, skal denne altid laves ved hjælp af det fikserede residualforbrug, medmindre andet følger af lovgivningen. Herved anvendes som hovedregel nøjagtig samme værdier i saldo- og kundeafregning med undtagelse af misligholdelse fra kundens side.

Ved misligholdelse fra kundens side kan der opstå behov for at slutafregne kunden ud over normal afregningsperiode, og inden det fikserede residualforbrug foreligger for de seneste dage. I sådanne tilfælde skal periodiseres med residualforbruget for samme arbejdsdage ugen før, korrigeret med et standardskøn som oplyses af Energinet.dk.

Der vil i givet fald undtagelsesvist være en mindre afvigelse mellem kundeafregningen og den efterfølgende saldoafregning som omfatter den pågældende kunde og elleverandør.

8. Oversigt over forpligtelser og sanktioner

Forskriften indeholder en række forpligtelser for de aktører, som er omfattet af nærværende markedsforskrift, jf. 2.1 ovenfor. Nedenstående er der indsat to skemaer, hvor det fremgår, hvilke bestemmelser der sanktioneres, samt hvilken aktør reglen gælder for.

Oversigt 1: Sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 eller § 22, stk. 3

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 – gældende for aktører med undtagelse af netvirksomheder

Såfremt aktørerne groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31, stk. 2, kan dette medføre, at Energinet.dk i henhold til Elforsyningslovens § 31, stk. 3 kan træffe afgørelse om helt eller delvis udelukkelse fra adgang til og anvendelse af DataHub'en. Energinet.dks sanktioner, rettet mod tilsidesættelse af aktørernes forpligtelser fastsat i forskriften, bygger således på en forpligtelse pålagt Energinet.dk ved lov for at sikre markedets funktion, herunder brugen af Energinet.dks ydelser.

I forbindelse med åbningen af elmarkedet i Danmark besluttede Energitilsynet, at vurderingen af, om en virksomhed groft eller gentagende tilsidesætter sine forpligtelser, i praksis skal håndteres ud fra en processuel tilgang:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Samtidig sættes en frist på otte arbejdsdage med besked om at rette forholdet inden udløb af fristen.
- Overholdes fristen på otte arbejdsdage ikke, sendes en ny rykker med anbefalet brev indeholdende en ultimativ frist på otte arbejdsdage for korrektion af misligholdelsen/-erne. I denne rykker oplyses samtidig, at en manglende overholdelse af fristen vil medføre en grov tilsidesættelse af virksomhedens forpligtelser og medføre udelukkes af virksomheden fra benyttelse af Energinet.dks ydelser.

Denne procedure er videreført i relation til de forpligtelser, som påhviler virksomhederne i forhold til DataHub'en.

Afgørelser efter Elforsyningslovens § 31, stk. 3 vil således blive baseret på den nævnte rykkerprocedurer og en objektiv konstatering af manglende overholdelse af de fastsatte frister.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 – gældende for netvirksomheder

Hvis der er tale om tilsidesættelse af forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31, stk. 2, kan dette medføre, at Energinet.dk i henhold til Elforsyningslovens § 31, stk. 3 kan træffe afgørelse om helt eller delvis udelukkelse fra adgang til og anvendelse af DataHub'en. Da disse forpligtelser imidlertid omfatter netvirksomhedernes bevillingsmæssige aktiviteter, kan Energinet.dk alene udelukke en netvirksomhed fra DataHub'en, såfremt der samtidig sker bevillingsmæssige afklaringer af disse forpligtelser for netvirksomheden, hvilket henhører under Energistyrel-

sens kompetence. Hvis Energinet bliver opmærksom på / gjort opmærksom på tilsidesættelse af forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 31, stk. 2, vil dette blive håndteret ud fra følgende formelle proces:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante netvirksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Endvidere oplyses det, at tilsidesættelsen indberettes til Energistyrelsen til videre foranstaltninger, herunder bedømmelse af de eventuelle bevillingsmæssige konsekvenser ifølge Elforsyningslovens § 54.

Sanktionering af forpligtelser som følger af Elforsyningsloven § 22, stk. 3 – gældende for netvirksomheder

Hvis der er tale om tilsidesættelse af forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 22 stk. 3 vedrørende oplysninger om måling af elektricitet, kan dette medføre påbud som anført i Elforsyningsloven § 85 c, stk. 1 samt eventuelle daglige eller ugentlige tvangsbøder pålagt af Energitilsynet iht. Elforsyningslovens § 86, stk. 1. Hvis Energinet.dk bliver opmærksom på / gjort opmærksom på tilsidesættelse af sådanne forpligtelser ifølge Elforsyningslovens § 22, stk. 3, vil dette blive håndteret ud fra følgende formelle proces:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Endvidere oplyses det, at tilsidesættelsen indberettes til Energitilsynet til videre foranstaltninger.

OVERSIGT 2: Sanktionering af forpligtelser for aktører i øvrigt i relation til anvendelse af markedsforskrifterne

Hvis Energinet.dk bliver opmærksom på / gjort opmærksom på andre tilsidesættelser af forpligtelser for aktørerne i relation til anvendelse af markedsforskrifterne, vil disse blive indberettet til Energitilsynet eller Energistyrelsen, alt efter hvem der har kompetencen på området. Overtrædelserne ligger i disse tilfælde ikke inden for Energinet.dks hjemmel til sikring af markedets funktion, herunder anvendelsen af Energinet.dks ydelser. Energinet.dk har således ikke hjemmel at sanktionere overtrædelserne, hvorfor Energinet.dk vil registrere disse og rapportere overtrædelserne til Energistyrelsen/Energitilsynet månedligt. Det vil dermed være op til Energistyrelsen/Energitilsynet at vurdere, om og i givet fald hvad der skal foretages yderligere i sagerne.

Netvirksomhed forkortes NV, balanceansvarlig BA og Elleverandør EL

OVERSIGT 1: Sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2 eller § 22, stk. 3

Afsnit	Sanktionerede regler	Hvem retter reglen sig til	Sanktionsbestemmelse
3.2.1	<p>Hvis netvirksomheden sænker sin lokale obligatoriske grænse, skal følgende regler overholdes:</p> <ol style="list-style-type: none">5. Nedsættelsen skal altid ske med virkning fra den 1. i en måned og skal ske med mindst 3 måneders varsel.6. Netvirksomheden skal sende varslet til Energinet.dk via DataHub'ens webformular. Energinet.dk videreformidler det til de elleverandører, der er aktive i netvirksomhedens område med anmodning om bekræftelse af modtagelsen.7. Nedsættelsen annonceres i DataHub'ens webportal og værdien opdateres i aktørstamdataregistret.8. Ved implementeringen følges den generelle procedure for ændring af afregningsform på det enkelte målepunkt som beskrevet i forskrift H1. <p>Hvis den generelle obligatoriske grænse sænkes, anvendes som udgangspunkt samme regler for nedsættelse. I punkt 2 sendes det generelle varsel dog alene af Energinet.dk.</p>	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3
5.2.2	<p>Finder Energinet.dk forhold, der afviger fra det forventede i punkt 1-4, gøres den pågældende netvirksomhed opmærksom herpå pr. e-mail. Netvirksomheden skal herefter rette eventuelle fejl i de grundlæggende data indenfor 5 arbejdsdage, jf. følgende tidsplan for den samlede proces.</p>	NV	Elforsyningsloven § 86, stk. 1 og § 85 c, stk. 1 jf. § 22, stk. 3

OVERSIGT 2: Sanktionering af forpligtelser for aktører i øvrigt i relation til anvendelse af markedsforskrifterne

Afsnit	Sanktionerede regler	Hvem retter reglen sig til
3.1	Alle målepunkter med et årsforbrug der er lavere end den obligatoriske grænse, skabelonafregnes, medmindre kunden ønsker timeafregning. Dette skal i givet fald ske på ikke-diskriminerende vilkår og mod en omkostningsbestemt betaling til netvirksomheden, i henhold til Elforsyningslovens bestemmelser.	NV
3.1	I særlige tilfælde kan netvirksomheder gøre undtagelser fra den obligatoriske grænse, således at årsforbrug, der overstiger den obligatoriske grænse, som er gældende for netområdet, alligevel skabelonafregnes. Dette kan være tilfældet ved eksempelvis vejbelysning uden måler, hvor forbruget estimeres ud fra viden om effekt og benyttelsestid.	NV
3.1	Kravet om timeafregning fastholdes som udgangspunkt i tilfælde af, at forbruget på et senere tidspunkt periodisk kommer under grænseværdien. Kravet frafalder dog, hvis det kan dokumenteres, at forbruget permanent er væsentligt mindre end den gældende obligatoriske grænse.	NV
5.2.1	Det forventede årsforbrug er i sagens natur et estimat, der fastsættes af netvirksomheden efter følgende principper: 4. Som udgangspunkt sættes det lig med det senest målte 12-måneders forbrug på pågældende målepunkt opgjort i kWh/år. For nettab sættes det tilsvarende som udgangspunkt lig nettabet i de seneste 12 måneders saldoafregning. 5. Hvis den faktiske aflæsningsperiode afviger fra 365/366 dage, korrigeres det forventede forbrug til helårsbasis. 6. Ved nye installationer fastsættes det forventede årsforbrug ved et skøn fra netvirksomhedens side.	NV
7.	Hvis der anvendes periodisering af aflæst forbrug i kundefregningen, fx på grund af ændrede tariffer, skal denne altid laves ved hjælp af det fikserede residualforbrug, medmindre andet følger af lovgivningen. Herved anvendes som hovedregel nøjagtig samme værdier i saldo- og kundefregning med undtagelse af misligholdelse fra kundens side.	NV
7.	Hvis der anvendes periodisering af aflæst forbrug i kundefregningen, fx på grund af ændrede tariffer, skal denne altid laves ved hjælp af det fikserede residualforbrug, medmindre andet følger af lovgivningen. Herved anvendes som hovedregel nøjagtig samme værdier i saldo- og kundefregning med undtagelse af misligholdelse fra kundens side.	EL