dalaenergi

2013-03-27
Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
EIFS 2011:3
Utkom från trycket den 26 september 2011

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el; beslutade den 8 september 2011.

Energimarknadsinspektionen föreskriver följande med stöd av 10, 14 och 19–22 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el och beslutar följande allmänna råd.

1 kap. Inledande bestämmelser
1 § Dessa föreskrifter gäller för sådan mätning, schablonberäkning och rapportering som nätkoncessionshavare utför för annans räkning enligt 3 kap. 10 § ellagen (1997:857) samt för anmälningar och underrättelser som innehavare av nätkoncession och elleverantör sänder enligt 8 kap. 6 och 9–10 §§ ellagen.

Allmänna råd
Enligt 5 § förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el ankommer det på Energimarknadsinspektionen att avgöra vilken nätkoncessionshavare som ska utföra mätningen om angränsande ledningsnät har samma nätspänning och koncessionshavarna inte kan komma överens i frågan. Mätning bör i sådana fall normalt utföras av koncessionshavaren för det nät varifrån energiflödet huvudsakligen kommer.

2 § För denna föreskrift gäller följande.
– Vid registrering av mätvärden och andelstal ska tid anges i svensk normaltid, utan övergång till sommartid.
– Vid angivande av tidpunkter för insamling, beräkning och rapportering av mätvärden ska tid anges i aktuell tid.
– Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton.
Vilka dagar som utgör allmänna helgdagar anges i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar.

3 § Beräkningsunderlag för andelstal och mätvärden som utgör räkenskapsinformation ska arkiveras enligt vad som anges i bokföringslagen (1999:1078). Annat beräkningsunderlag för andelstal och övriga mätvärden ska arkiveras under minst sex år med iakttagande av bokföringslagen.

Allmänna råd
Ytterligare vägledning om vad som utgör räkenskapsinformation och dess arkivering ges ut av Bokföringsnämnden.

4 § Rapportering av mätvärden, andelstal samt anmälningar och underrättelser som ska ske till elleverantör, balansansvarig, nätkoncessionshavare och den systemansvariga myndigheten ska ske elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL. Mottagaren av EDIEL-meddelanden ska kvittera mottagna meddelanden inom 30 minuter efter att rapporter och underrättelser har kommit mottagaren tillhanda.
Avsändaren av EDIEL-meddelanden enligt 6–10 kap. ska anses ha uppfyllt sina skyldigheter om avsändaren kan visa att den rapporterade informationen har skickats inom de tidpunkter som anges i 6–10 kap. och kontrollerat att mottagaren kvitterat meddelanden. Vid saknad kvittens ska mottagaren uppmärksammas på detta förhållande.

Nätkoncessionshavaren ska tillhandahålla den aktuella informationen på ett icke-diskriminerande sätt. Det innebär att nätkoncessionshavaren tillhanda håller informationen på lika villkor oberoende av vem som är mottagare av informationen enligt dessa föreskrifter.

5 § Nätkoncessionshavaren ska rapportera mätvärden samt anmälningar och underrättelser till elanvändare och producenter via det media som är tillgängligt hos nätkoncessionshavaren. Elektronisk kommunikation i meddelandeformatet EDIEL ska användas om elanvändaren eller elproducenten begär detta.

6 § I dessa föreskrifter avses med

- Aktuell tid: Centraleuropeisk tid med övergång till sommartid.
- Anläggningsidentitet: Unik identitet för identifiering av elanläggning.
- Avräkning: Bestämning och fördelning av levererade kvantiteter samt prissättning av en levererad vara mellan olika aktörer.
- Balansansvarig: Den som i avtal med den systemansvariga myndigheten har åtagit sig att det nationella elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut i en uttagspunkt.
- Balansavräkning: Bestämning och fördelning av skillnaden mellan inköpt/producerad och såld/levererad elenergi, s.k. balanskraft, samt ekonomisk reglering av denna energi. För balansansvariga utförs denna avräkning av den systemansvariga myndigheten.
- EDIEL: Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.
- Elanvändare: Fysisk eller juridisk person som tar ut elenergi i en uttagspunkt.
- Elproducent: Fysisk eller juridisk person som matar in elenergi i en inmatningspunkt.
- Energiupplösning – mätvärden : Det minsta energikvantitet som nätkoncessionshavaren samlar in ifrån en mätare.
- Kontrollmätare: Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare.
- Mätaravläsning: Manuellt utförd avläsning av en mätares register (mätarställning).
- Mätarställning: En elmätares register över ackumulerat uppmätt energiflöde.
- Mätdygn: Det dygn i normaltid som mätvärden registreras.
- Mätpunkt: Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätkoncessionshavaren är skyldig att mäta, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagspunkt.
- Mätsystem: Samtliga ingående komponenter från mätning av primär storheter
- och till registrering av mätvärden för överförd el i en mätpunkt.

- Mätvärde: En elmätares mätarställning eller registrerade energiflöde per
- tidsperiod.
- Mätvärdesinsamling: Process varvid mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätkoncessionshavaren i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter.–
- Mätvärdesregistrering: Registrering av ett mätvärde med angivande av tidpunkten för registrering.
- Normaltid: Centraleuropeisk tid utan omställning till sommartid.–
- Nätavräkningsområde: Område vari det fysiskt sammanhängande elnätet med nätkoncession för vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas. Ett nätavräkningsområde avgränsas till andra ätavräkningsområden genom att gränspunkterna timmäts och timavräknas i balansavräkningen. För ett nätavräkningsområde fastställs vem som har balansansvar för nätavräkningsområdets förluster.
- Nätavräkningsområden fastställs av den systemansvariga myndigheten efter förslag från nätkoncessionshavaren. Begreppet nätavräkningsområde omfattar dels sådana nät som enbart timavräknas (t.ex. stamnät och regionnät), dels sådana nät vari ingår både schablonavräkning och timavräkning (schablonberäkningsområde).
- Nätkoncessionshavare: Juridisk person som enligt 2 kap. 1 och 2 §§ ellagen har erhållit tillstånd att bygga eller använda elektrisk starkströmsledning.
- Områdesidentitet: Unik identitet för identifiering av nätavräkningsområde.–
- Preliminära andelstal: Prognos över en elleverantörs elleverans för kommande månad.
- Rapporteringsfrekvens – mätvärden: Rapportering av mätvärden med samma tidsperiod mellan rapporteringstidpunkterna.
- Samlat timmätvärde: Timmätvärden som summeras per timme för ett helt dygn.–
- Schablonavräkning: Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagspunkter som inte timavräknas. Schablonavräkningen för leveranser till schablonavräknade uttagspunkter sker:preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen samt slutlig avräkning med hjälp av slutliga andelstal.–
- Slutliga andelstal: Andelstal som fastställts efter att samtliga schablonavräknade uttagspunkter har blivit insamlade. Slutliga andelstal avräknas i slutavräkningen av schablonleveranser.–
- Slutavräkning av leveranser till schablonavräknade uttagspunkter: Bestämning och fördelning av skillnaden mellan preliminärt avräknade leveranser till schablonavräknade uttagspunkter och slutligt fastställda leveranser till schablonavräknade uttagspunkter, dvs. den s.k. kvarkraften samt prissättning av denna för elleverantörer och balansansvariga.
- Timavräkning: Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i timavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per timme i nätavräkningsområdet.Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen och mätförordningen.

2 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

Registrering av mätvärden

1 §
Vid registrering av mätvärden ska förutom mätvärdet även datum och klockslag anges för det närmaste timskiftet då registreringen skett.
Tidpunkter för mätaravläsning

2 §
Nätkoncessionshavaren ska utföra mätaravläsning den dag mätpunkten nyansluts, frånkopplas permanent och vid mätarbyte. I de fall mätaravläsning enligt första stycket inte kan ske lokalt i mätsystemet får mätarställningen inhämtas med annan tillförlitlig metod.

Allmänna råd
Exempel på när mätaravläsning inte kan ske lokalt enligt andra stycket kan vara att mätaren inte kan spänningssättas vid installationstillfället.

Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden

3 §
Nätkoncessionshavaren ska i en timavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje timskifte och dagligen utföra mätvärdesinsamling snarast efter mätdygnets slut.

Nätkoncessionshavaren ska i en schablonavräknad uttagspunkt registrera mätvärden efter varje mätperiods slut kl. 00.00 den första dagen varje månad.I en schablonavräknad uttagspunkt ska nätkoncessionshavaren därutöver registrera mätvärden då en elleverans övertas, påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.

Om registrering av mätvärden i en schablonavräknad uttagspunkt inte kan ske vid de tidpunkter som anges i andra stycket ska registrering ske senast två vardagar efter de tidpunkter som anges i andra stycket.

Allmänna råd
I de fall registrering inte kan ske i mätaren eller i mätsystemet kl. 00.00 får tredje stycket tillämpas. Exempel på sådana situationer är mätsystem som inte har en tidsstämplingsfunktion i mätaren eller då elanvändaren själv läser av mätaren och rapporterar mätvärdet till nätkoncessionshavaren efter särskild överenskommelse med denne.

3 kap. Mätvärden och beräkningsunderlag för andelstal

Mätvärdens tillgänglighet för avräkning

1 §
Nätkoncessionshavaren ska lagra mätvärden i enlighet med hur mätvärdet har registrerats enligt 2 kap. 1 §.
Beräkning av mätvärde då registrering av mätvärde sker vid annan tidpunkt än kl. 00.00

2 §
Ett schablonavräknat mätvärde, som inte har registrerats vid de tidpunkter då mätvärdet ska registreras enligt 2 kap., ska inte uppskattas. Det saknade mätvärdet ska däremot beräknas enligt andra stycket efter att ett mätvärde har insamlats i mätpunkten vid en senare tidpunkt.
Ett mätvärde i en schablonavräknad uttagspunkt, som inte har registrerats kl. 00.00, ska beräknas kl. 00.00. Beräkningen ska baseras på de mätvärden som har registrerats närmast innan och närmast efter den föreskrivna registreringstidpunkten.
Fördelning av överförd el före och efter registreringstidpunkten ska ske proportionellt.

Rättning av schablonavräknade mätvärden

3 §
Nätkoncessionshavaren ska rätta felaktiga schablonavräknade mätvärden och fördela energin över tiden.

Krav på beräkning av uppskattad förbrukning

4 §
Mätvärden avseende schablonavräknade uttagspunkter, som har registrerats eller beräknats, ska ligga till grund för envar av de följande tolv månadernas uppskattade förbrukning. Uppskattad förbrukning för en viss månad ska ha samma energivärde som registrerats i uttagspunkten samma tidsperiod föregående år.
För en nyansluten schablonavräknad uttagspunkt ska nätkoncessionshavaren beräkna förbrukningen för de tolv kommande månaderna. Beräkningen ska baseras på uppskattad årsförbrukning och ske med en tillförlitlig metod för förbrukningens fördelning som motsvarar de månader som beräkningen avser.

Beräkning av årsförbrukning

5 §
Årsförbrukningen beräknas genom att summera de tolv månadernas uppskattade förbrukning enligt 4 §.

4 kap. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter som ska timavräknas

Allmänna bestämmelser
1 §
Nätkoncessionshavaren ska varje dygn beräkna samlade timmätvärden inom ett nätavräkningsområde genom att summera enskilda timmätvärden med bibehållen energiupplösning. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade timmätvärden ska registreras.

Samlade energiflödet i gränspunkter

2 §
Nätkoncessionshavaren ska för varje angränsande nätavräkningsområde summera timmätvärden som registreras i gränspunkter. Energiriktningen avgör det tecken som det summerade mätvärdet ska rapporteras med. Positivt mätvärde avser inmatning till och negativt mätvärde avser utmatning från det nätavräkningsområde som redovisas av nätkoncessionshavaren.

Samlade energiflödet för inmatningspunkter

3 §
Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden för inmatningspunkter enligt följande:

- för varje elleverantör, ett samlat mätvärde per balansansvarig för de inmatningspunkter där elleverantören köper producerad energi av en elproducent,
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen och
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen.
- Samlade timmätvärden för produktion ska registreras med positivt tecken.
- Samlade energiflödet för uttagspunkter som ska timavräknas

4 §
- Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden för
- uttagspunkter enligt följande:
- för varje elleverantör, ett samlat mätvärde per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare,
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
- för varje balansansvarig, ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.

Samlade timmätvärden för förbrukning ska registreras med negativt tecken.

Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden

5 §
Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med timupplösning.
Vid beräkning av förbrukningsprofilen ska följande uppgifter summeras:
1.den samlade timavräknade förbrukningen (negativt tecken),
2.den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden (negativt tecken),
3.schablonberäkningsområdets samlade inmatning från produktion (positivt tecken) och
4.den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden (positivt tecken).

Förbrukningsprofilen ska registreras med negativt tecken.

Beräkning av nätförluster i timavräknade nätavräkningsområden

6 §
Nätkoncessionshavaren ska för nätavräkningsområden där samtliga uttagspunkter är timavräknade beräkna nätförlusterna med timupplösning.
Vid beräkning av nätförlusterna ska följande uppgifter summeras:
1.den samlade timavräknade förbrukningen (negativt tecken),
2.den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden (negativt tecken),
3.nätavräkningsområdets samlade inmatning från produktion (positivt tecken) och
4.den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden(positivt tecken).
Nätförlusterna ska registreras på den elleverantör respektive den balansansvarige som nätkoncessionshavaren har avtal med. Mätvärden för nätförluster ska registreras med negativt tecken.

5 kap. Beräkning av andelstal

Allmänna bestämmelser
1 § Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad och per schablon beräkningsområde beräkna andelstal i hela kWh.Nätkoncessionshavaren ska registrera antalet uttagspunkter som enligt leveransåtagandet ingår i preliminära och slutliga andelstal.

Preliminära andelstal för förbrukning

2 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden i ett schablonberäkningsområde genom att summera uppskattad förbrukning enligt 3 kap. 4 § för leveransmånaden i de uttagspunkter som ska schablonavräknas. Preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden ska beräknas per:

- elleverantör, med ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören kommer att leverera el och
- balansansvarig, med ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar.

Den balansansvariges totala preliminära andelstal ska även summeras. Beräkningen ska utföras sedan månadens övertagande av elleveranser har anmälts för den kommande månaden och senast så att rapporteringstidpunkt i 8 kap. kan följas.

Preliminära andelstal för nätförluster

3 § Preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde för den kommande månaden ska utgöras av slutliga andelstal för nätförluster samma månad föregående år.

Preliminära andelstal för nätförluster ska redovisas per elleverantör och balansansvarig som kommer att ansvara för elleveransen respektive ta balansansvar för nätförlusterna den kommande leveransmånaden.

Totalt preliminära andelstal

4 § Totalt preliminära andelstal beräknas genom att summera preliminära andelstal för förbrukning och för förluster i ett schablonberäkningsområde.

Slutliga andelstal för förbrukning

5 §
Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för förbrukning i ett schablonberäkningsområde genom att summera energin i de uttagspunkter som ska schablonavräknas.

Slutliga andelstal för förbrukning beräknas per:

- elleverantör, med ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererat el och
- balansansvarig, med ett andelstal per elleverantör för de uttagspunkter den balansansvarige har balansansvar för.

Den balansansvariges totala slutliga andelstal ska även summeras.
Det faktiska antalet uttagspunkter som ingår i beräkningen av slutliga andelstal ska registreras.

Allmänna råd
Med faktiska antalet uttagspunkter avses mätvärden för de mätpunkter som har samlats in och där mätvärden existerar vid rapporteringstidpunkten.

Slutliga andelstal för nätförluster

6 §
Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde genom att reducera schablonberäkningsområdets förbrukningsprofil med summan av slutliga andelstal för förbrukning för samma leveransmånad.

Slutliga andelstal för nätförluster ska avse den elleverantör och den balansansvarige som ansvarar för elleverans respektive balansansvar för nätförlusterna.

Rättningar av slutliga andelstal

7 §
Nätkoncessionshavaren ska, om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, rätta slutliga andelstal.
Rättning av mätvärden ska i första hand ske innan slutliga andelstal beräknas och i andra hand innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.
Registrering av uppgifter i uttagspunkt

8 §
Nätkoncessionshavaren ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per uttagspunkt i ett nätavräkningsområde:–

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- årsförbrukning,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i uttagspunkt,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (t.ex. tim eller månad),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, frånkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde uttagspunkt tillhör,
- elanvändarens identitet (t.ex. organisationsnummer eller personnummer) för uttagspunkten,
- elanvändarens namn och adress,
- elleverantör samt
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

6 kap. Rapportering av enskilda mätvärden för en mätpunkt

Allmänna bestämmelser

1 §
Rapportering av enskilda mätvärden ska omfatta energivärden med den energiupplösning som de har registrerats med i mätpunkten, samt mätarställningar vid periodens början och vid periodens slut. Mätvärden ska åtföljas av tidpunkter för när mätvärdena registrerades.
Mätarställningar vid periodens början och slut enligt första stycket, behöver inte rapporteras om mätsystemet i en timavräknad mätpunkt inte kan leverera sådana mätarställningar.
Vid all rapportering från nätkoncessionshavaren till elanvändare eller elproducent ska anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) tydligt anges. Andra beteckningar för uppgifterna får inte användas.

Rapportering av preliminära enskilda mätvärden i en gränspunkt

2 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera preliminära enskilda mätvärden i en gränspunkt senast kl. 08.00 dygnet efter mätdygnet till den nätkoncessionshavare vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

Rapportering av slutliga enskilda mätvärden i en gränspunkt

3 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera slutliga enskilda mätvärden i en gränspunkt senast den fjärde vardagen efter mätdygnet till den nätkoncessionshavare vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

Rapportering av enskilda mätvärden för en inmatningspunkt

4 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast den femte vardagen efter mätdygnet till den elleverantör som köper den inmatade energin om parterna inte kommit överens om annat.

Enskilda mätvärden från en inmatningspunkt ska rapporteras till den el producent som matat in energin i inmatningspunkten inom fem vardagar efter mätdygnet i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall ska enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut, om inte elproducenten och nätkoncessionshavaren kommit överens om annat.
Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt, avseende en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § andra stycket 2 mätförordningen, senast den femte vardagen efter mätdygnet till den systemansvariga myndigheten.

Rapportering av enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska timavräknas per dygn

5 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska timavräknas per dygn senast den femte vardagen efter mätdygnet till elleverantören. Enskilda mätvärden från en uttagspunkt ska efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagspunkten, om inte elanvändaren och nätkoncessionshavaren kommit överens om annat. Om debiteringsperioden omfattar mer än en månad, och undantaget enligt 1 § andra stycket inte är tillämpligt, ska vid rapportering i samband med debitering även mätarställningar vid varje månadsskifte redovisas. I de fall elanvändaren begär rapportering med elektroniskt kommunikationsmedel enligt 1 kap. 5 § ska enskilda mätvärden från en uttagspunkt rapporteras till elanvändaren inom fem vardagar efter mätdygnet.

Ersättning av saknade timmätvärden

6 §
Om ett timmätvärde från en ordinarie mätare saknas, då den samlade produktionen eller förbrukningen ska rapporteras preliminärt, ska mätvärdet ersättas med ett mätvärde från en kontrollmätare eller genom annan tillförlitlig metod. Timmätvärdet ska åtföljas av information om att timmätvärdet ska korrigeras.

Allmänna råd
Med en annan tillförlitlig metod för ersättning av mätvärde kan ett i uttagspunkten tidigare registrerat mätvärde användas.
Rapportering till en elleverantör av enskilda mätvärden för en schablonavräknad Uttagspunkt

7 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera enskilda mätvärden till elleverantören i en schablonavräknad uttagspunkt senast den femte vardagen i månaden efter leveransmånaden. Rapporteringen till befintlig elleverantör ska dock ske senast den femte vardagen efter övertagande eller avslutande av elleverans vid annan tidpunkt än månadsskifte.
Om hinder föreligger att rapportera enligt första stycket ska nätkoncessionshavaren rapportera enskilda mätvärden till elleverantören snarast efter mätvärdesinsamling, dock senast tio dagar efter de tidpunkter som anges i 2kap. 3 § andra och tredje stycket.
Om ett mätvärde vid en viss registreringstidpunkt enligt 2 kap. 3 § saknas ska det senaste insamlade mätvärdet rapporteras åtföljt av information om att mätvärdet enligt 2 kap. 3 § saknas.
Beräknat mätvärde enligt 3 kap. 2 § ska åtföljas av information om att mätvärdet är beräknat.
Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en schablonavräknad Uttagspunkt

8 §
Nätkoncessionshavaren ska till elanvändaren senast vid debiteringen rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska schablonavräknas.
Förutom mätvärden enligt 1 § ska följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar fler än en månad,
- årsförbrukning enligt 3 kap. 5 § och
- förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna.

Nätkoncessionshavaren ska rapportera på ett för kunden lättförståeligt sätt. Elanvändaren har utöver vad som följer av första stycket rätt att ta del av enskilda mätvärden enligt 1 § varje månad om denne begär det.

Allmänna råd

Nätkoncessionshavarens rapportering kan ske via nätkoncessionshavarens hemsida eller om kunden inte har tillgång till nätkoncessionshavarens hemsida t.ex. genom en pappersutskrift.
Redovisning av fel i mätvärden och rapportering efter rättningar

9 §
Nätkoncessionshavaren ska vid fel i mätvärden inom skälig tid redovisa orsaken till felet, beräknad energimängd, vilken tidsperiod felet avser och vilka intressenter felet påverkar. Redovisningen ska ske till intressenterna i mätpunkten.

Om mätvärden saknas eller är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätkoncessionshavaren inom skälig tid rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Rapportering av uppskattad förbrukning för en uttagspunkt vid påbörjande eller övertagande av elleverans

10 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera uppskattad förbrukning i schablonavräknad uttagspunkt enligt 3 kap. 4 § till den elleverantör som kommer att leverera den uttagna energin. Rapporteringen ska ske senast tre dagar före det att elleveransen ska övertas, eller senast fyra vardagar efter det att en elleverantör eller anvisad elleverantör har påbörjat en elleverans i uttagspunkten. Den uppskattade förbrukningen ska avse energin för de tolv följande månaderna.

7 kap. Rapportering av samlade timmätvärden och förbrukningsprofil

Allmänna bestämmelser

1 §
Vid rapportering av samlade timmätvärden ska mätvärdena åtföljas av tidpunkten när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen.
Om samlade mätvärden består av ett eller flera ersatta timmätvärden enligt 6 kap. 6 § ska det samlade timmätvärdet åtföljas av information om att timmätvärdet ska korrigeras.
Rapportering av preliminära samlade timmätvärden i gränspunkter

2 §
Nätkoncessionshavaren ska rapportera preliminära samlade timmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till den systemansvariga myndigheten senast kl. 10.00 dygnet efter mätdygnet.
Rapportering av preliminära samlade timmätvärden för inmatningspunkter

3 §
Nätkoncessionshavaren ska senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet rapportera preliminära samlade timmätvärden för inmatningspunkter till:

- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige tar balansansvar för produktionen och
- den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges totala balansansvar för produktion.

Rapportering av preliminära samlade timmätvärden för uttagspunkter

4 §
Nätkoncessionshavaren ska senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet rapportera preliminära samlade timmätvärden för uttagspunkter till:
- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de 13 EIFS 2011:3 uttagspunkter där den balansansvarige tar balansansvar för förbrukning Och
- den systemansvariga myndigheten, avseende det samlade energiflödet för den balansansvariges totala balansansvar för förbrukning.

Rapportering av preliminära samlade timmätvärden för nätförluster

5 §
Nätkoncessionshavaren ska senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet rapportera preliminära timmätvärden för nätförluster till:
- balansansvarig, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
- den systemansvariga myndigheten, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster.

Rapportering av preliminär förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

6 §
Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde rapportera en preliminär förbrukningsprofil till den systemansvariga myndigheten senast kl. 10.00 dagen efter mätdygnet.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden i gränspunkter

7 §
Nätkoncessionshavaren ska inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till den systemansvariga myndigheten.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden för inmatningspunkter

8 §
Nätkoncessionshavaren ska inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden för inmatningspunkter till:
- elleverantören, avseende ett samlat timmätvärde per balansansvarig för de inmatningspunkter där elleverantören köper producerad energi av el producenter,balansansvarig, avseende

- ett samlat timmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen och –
- ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de inmatnings punkter där den balansansvarige har balansansvar för produktionen och
- den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges totala balansansvar för produktion.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden för uttagspunkter

9 §

Nätkoncessionshavaren ska inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden för uttagspunkter till:

- elleverantören, avseende ett samlat timmätvärde per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören säljer levererad energi till elanvändare,
- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
- ett samlat mätvärde för det totala balansansvaret för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning och
- den systemansvariga myndigheten, avseende det samlade energiflödet för den balansansvariges totala balansansvar för förbrukning.

Rapportering av slutliga samlade timmätvärden för nätförluster

10 §

Nätkoncessionshavaren ska inom fem vardagar efter mätdygnet rapportera slutliga samlade timmätvärden för nätförluster till:

- elleverantören, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens försäljning till nätkoncessionshavaren,
- balansansvarig, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
- den systemansvariga myndigheten, avseende ett timmätvärde för nätförlusterna omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster.

Rapportering av slutlig förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

11 §

Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde rapportera en slutlig förbrukningsprofil till den systemansvariga myndigheten inom fem vardagar efter mätdygnet.

Rapportering av korrigerade slutliga timmätvärden efter rättningar av felaktiga mätvärden

12 §

Nätkoncessionshavaren ska, om fel upptäcks i mätvärden efter den slutliga rapporteringen, rätta samlade mätvärden och utan dröjsmål rapportera de korrigerade samlade mätvärdena.

8 kap. Rapportering av andelstal

Allmänna bestämmelser

1 §

Nätkoncessionshavaren ska för varje leveransmånad och per schablon beräkningsområde rapportera andelstal i hela kWh samt antalet uttagspunkter per andelstal för förbrukning som beräknats enligt 5 kap.

Vid rapportering av andelstal ska andelstalet åtföljas av tidpunkten för när andelstalet registrerades.

Rapportering av preliminära andelstal för förbrukning

2 §

Nätkoncessionshavaren ska senast den 24:e i månaden innan leverans månaden rapportera preliminära andelstal för förbrukning till:

- elleverantören, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören kommer att leverera el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar för och
- den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges preliminära andelstal.

Rapportering av preliminära andelstal för nätförluster

3 §

Nätkoncessionshavaren ska senast den 24:e i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde till:

- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens kommande försäljning till nätkoncessionshavaren,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster och
- den systemansvariga myndigheten, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas kommande balanshållning av nätförluster.

Rapportering av totalt preliminärt andelstal

4 §

Nätkoncessionshavaren ska senast den 24:e i månaden innan leverans månaden rapportera totalt preliminärt andelstal i ett schablonberäkningsområde till elleverantörer och balansansvariga.

Rapportering av slutliga andelstal för förbrukning

5 §

Nätkoncessionshavaren ska senast den sista dagen i den andra månaden efter leveransmånaden rapportera slutliga andelstal för förbrukning till:

- elleverantör, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererat el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige har tagit balansansvar och

– den systemansvariga myndigheten, avseende summan av den balansansvariges slutliga andelstal.

Rapportering av slutliga andelstal för nätförluster

6 §

Nätkoncessionshavaren ska senast den sista dagen i den andra månaden efter leveransmånaden rapportera slutliga andelstal för nätförluster till:

– elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens försäljning till nätkoncessionshavaren,
– balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster och
– den systemansvariga myndigheten, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas balanshållning av nätförluster.

Rapportering av tillkommande balansansvariga

7 §

Nätkoncessionshavaren ska sedan de preliminära andelstalen rapporterades inom nätavräkningsområdet, men före rapportering av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, meddela den systemansvariga myndigheten uppgifter om tillkommande balansansvariga i nätavräkningsområdet enligt följande:

– nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),områdesidentitet (områdes id),balansansvarigs identitet (EDIEL-id),identitet på slutliga andelstal som kommer att rapporteras för leveransmånaden och
– tidpunkten för påbörjandet av balansansvar.

Rapportering av korrigerade slutliga andelstal efter rättningar av felaktiga mätvärden

8 §

Nätkoncessionshavaren ska, efter det att rättning skett av slutliga andelstal, utan dröjsmål rapportera de korrigerade slutliga andelstalen. Rapportering av korrigerade slutliga andelstal ska dock ske senast innan preliminära andelstal beräknas för motsvarande leveransmånad tolv månader senare.

9 kap. Elleverantörs anmälningar vid påbörjande eller övertagande av elleverans och om övertagande av balansansvar

Anmälan vid påbörjande eller övertagande av elleverans

1 §

Den elleverantör som ska påbörja eller överta en elleverans ska vid anmälan till nätkoncessionshavaren enligt 8 kap. 6 § första stycket ellagen lämna följande uppgifter:

– anmälande elleverantör (EDIEL-id),
– nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
– anläggningsidentitet (anl id),
– områdesidentitet (områdes id),
– hänvisning till att avtal har ingåtts med elanvändaren om elleverans,

– balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
–elanvändarens identitet (personnummer eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
– elanvändarens namn och adress,
– orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande) samt
– startdatum för elleverans.

Allmänna råd
Då anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans avser en el användare med skyddad identitet eller då elanvändaren är en utländsk medborgare, som saknar personnummer eller dylikt, bör företrädesvis födelsedatum användas för att identifiera elanvändaren. I annat fall kan den av nätkoncessionshavaren registrerade kundidentiteten på elanvändaren användas.

Återtagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans

2 §
Elleverantörens återtagande av anmälan om övertagande av elleverans enligt 1 § ska vara nätkoncessionshavaren tillhanda senast fyra dagar före leveransstart. Elleverantörens återtagande av anmälan om påbörjande av elleverans enligt 1 § ska vara nätkoncessionshavaren tillhanda senast samma dag som leveransstart ska ske.
Elleverantörs anmälan vid övertagande av balansansvar

3 §
Elleverantören ska vid anmälan om övertagande av balansansvar till nätkoncessionshavaren enligt 8 kap. 9 § andra stycket ellagen lämna följande uppgifter:
– anmälande elleverantör (EDIEL-id),
– nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
– anläggningsidentitet (anl id),
– områdesidentitet (områdes id),
– ny balansansvarigs identitet (EDIEL-id) samt
– starttidpunkt för övertagande av balansansvar.

10 kap. Nätkoncessionshavarens skyldigheter vid påbörjande eller övertagande av elleverans och vid övertagande av balansansvarNätkoncessionshavarens kontroll av anmälan

1 §
Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan från en elleverantör enligt 9 kap. kontrollera att:
– den anmälande elleverantören har EDIEL-id,
– en balansansvarig har angivits,
– anmälan inkommit i tid,
– rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
– rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),

– den anmälande elleverantören har hänvisat till att avtal har ingåtts med
– elanvändaren om elleverans,
– rätt identitet har uppgivits på elanvändaren (person-eller
– organisationsnummer, om sådant kan användas) samt
– att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om
– påbörjande eller övertagande i uttagspunkt med samma startdatum.

Nätkoncessionshavarens kvittensmeddelande

2 §

Nätkoncessionshavaren ska efter kontroll av uppgifterna i anmälan enligt 1 §:

– meddela elleverantören om att dennes anmälan är fullständig och därför kommer att behandlas vidare eller
– meddela elleverantören om att dennes anmälan är felaktig och därför inte kan behandlas vidare, och meddela vilka uppgifter i anmälan som är felaktiga eller saknas.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans

3 §

Nätkoncessionshavaren ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en elleverans enligt 9 kap. 1 § meddela elleverantören:

– bekräftande av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 9 kap. 1 §,
– uppgifter om anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
– mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (t.ex. tim eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
– identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
– bekräftande av tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande samt
– beräknad årsförbrukning.

Om nätkoncessionshavaren erhåller meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av elleverans från den elanvändare som tecknat nytt nätavtal, ska nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Om nätkoncessionshavaren erhåller meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av elleverans från den elanvändare som sagt upp nätavtalet, ska nätkoncessionshavaren utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

Nätkoncessionshavarens meddelande till elleverantören efter återtagande av anmälan om elleverans

4 §

Nätkoncessionshavaren ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om övertagande av leverans enligt 9 kap 2 § första stycket senast dagen före den dag då leveransstart skulle ha skett. Nätkoncessionshavaren ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om påbörjande av leverans enligt 9 kap. 2 § andra stycket inom tre dagar efter mottagande av återtagandet.

Nätkoncessionshavarens meddelande till befintlig elleverantör med anledning av övertagande av elleverans

5 §
Nätkoncessionshavaren ska inom tre dagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 9 kap. 1 § meddela den befintlige elleverantören:
– befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
– nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
– anläggningsidentitet (anl id),
– områdesidentitet (områdes id),
– balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
– orsak till elleveransens upphörande samt
– sluttidpunkt för elleverans.

Nätkoncessionshavarens meddelande till befintlig elleverantör med anledning av anmälan om återtagande av övertagande av elleverans

6 §
Nätkoncessionshavaren ska, efter mottagande av meddelande av åter tagande av anmälan om övertagande av leverans, meddela den befintlige elleverantören att elleverantören behåller leveransen. Meddelandet ska skickas senast dagen före den dag då leveransstart skulle ha skett.
Nätkoncessionshavarens meddelande till anvisningsleverantören

7 §
Nätkoncessionshavaren ska inom tre dagar efter att nätkoncessionshavaren fått kännedom om att energiuttaget påbörjats, utan att anmälan enligt 9 kap. 1§ kommit nätkoncessionshavaren tillhanda, meddela anvisningsleverantören följande:
– nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
– anvisad elleverantörs identitet (EDIEL-id),
– anläggningsidentitet (anl id),
– områdesidentitet (områdes id),
– balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
– elanvändarens identitet (organisationsnummer eller personnummer, om sådant kan användas),
– orsak till anmälan (anvisningsleverans),
– startdatum för elleverans,
– anläggningsadress, elanvändarens namn och adress, mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (t.ex. tim eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten samt
– identitet för mätvärden som kommer att rapporteras.
Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet till den systemansvariga myndigheten vid övertagande av balansansvar

8 §
Nätkoncessionshavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande av balansansvar inom nätavräkningsområdet och senast den 22:a dagen i månaden före leveransmånaden meddela den systemansvariga myndigheten:
– nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
– områdesidentitet (områdes id),
– balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
–identitet på samlade timmätvärden alternativt identitet på preliminära andelstal samt
– tidpunkten för övertagande av balansansvar.
I de fall anmälan om övertagande av balansansvar som omfattas av timavräkning inkommit efter den 22:a i månaden före leveransmånaden ska nätkoncessionshavaren meddela den systemansvariga myndigheten ovan nämnda uppgifter senast tre dagar före övertagandet av balansansvar.

9 §
Nätkoncessionshavaren ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagspunkt inom nätavräkningsområdet och senast femton vardagar efter att elleverans påbörjats eller övertagits i uttagspunkten meddela elanvändaren följande:
– tidpunkten för påbörjande eller övertagande av elleverans,
– orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande av elleverans),
– vilken elleverantör som har avtal om elleverans i uttagspunkten,
– anläggningsidentitet (anl id),
– identitet för nätavräkningsområde (områdes id) samt
– mätaridentitet.
Om en elanvändare påbörjar energiuttag i en uttagspunkt, utan att meddelande enligt 9 kap. 1 § kommit nätkoncessionshavaren tillhanda senast samma dag, ska den anvisade elleverantören automatiskt anses vara leverantör i uttagspunkten.
Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska nätkoncessionshavaren meddela anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) för anläggningen senast då elanvändaren erhåller installationsmedgivandet för anläggningen.
Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 oktober 2011, då Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (STEMFS 2007:5) upphör att gälla.
På Energimarknadsinspektionen vägnar Tony Rosten Tor Ny, CM Gruppen AB, Bromma 2011