

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)

ISSN 2000-592X

Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om ändring i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

EIFS 2012:2

Utkom från trycket
den 20 september 2012

Beslutade den 13 september 2012

Energimarknadsinspektionen föreskriver med stöd av 10, 14 och 19–22 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el i fråga om Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2011:3) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el

dels att nuvarande 4 kap. 5 och 6 §§, 7 kap. 10-12 §§ och 10 kap. 7-9 §§ ska betecknas 4 kap. 6 och 7 §§, 7 kap. 11-13 §§ respektive 10 kap. 8-10 §§,

dels att 1 kap. 4-6 §§, 2 kap. 3 §, 3 kap. 2 §, 4 kap. 1 och 4 §§, 6 kap. 1 och 7-9 §§, 7 kap. nya 13 §, 9 kap. 1 § och 10 kap. 1-3, nya 8 och 9 §§, rubrikerna till 4, 9 och 10 kap. samt rubrikerna närmast före 4 kap. 4 §, 6 kap. 6 §, 7 kap. 13 § samt 9 kap. 3 § ska ha följande lydelse,

dels att det i föreskrifterna ska införas fyra nya paragrafer 4 kap. 5 §, 7 kap. 10 §, 9 kap. 4 § och 10 kap. 7 § av följande lydelse.

1 kap. Inledande bestämmelser

4 § Rapportering av mätvärden, andelstal samt anmälningar och underättelser 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 av informationen uppmärksammas på detta förhållande inom tre vardagar.

Nätkoncessionshavaren ska tillhandahålla den aktuella informationen på ett icke-diskriminerande sätt. Det innebär att nätkoncessionshavaren tillhandahåller 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 internetbaserade 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*: Den minsta energikvantitet som nätkoncessionshavaren samlar in ifrån en mätare.
- *Kontrollmätare*: Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare.
- *Leveransperiod*: Den period som mätvärden ska rapporteras för.
- *Månadsmätt schablonavräknad uttagspunkt*: En uttagspunkt som mäts per månad och ingår i förbrukningsprofilen.
- *Mätaravläsning*: Manuellt utförd avläsning av en mätares register (mätarställning).
- *Mätarställning*: En elmätarens register över ackumulerat uppmätt energiflöde.
- *Mätdygn*: Det dygn i normaltids 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.
- *Mätssystem*: Samtliga ingående komponenter från mätning av primärstorheter och till registrering av mätvärden för överförd el i en mät-punkt.

- *Mätvärde*: En elmätarens 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 nätavräkningsområden genom att gränspunkterna timmätas 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.
- *Timavräkning*: Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i timavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per timme i nätavräkningsområdet.
- *Timmätt schablonavräknad uttagspunkt*: En uttagspunkt som mäts per timme och ingår i förbrukningsprofilen.

Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen och mätförordningen.

2 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden

3 § Nätkoncessionshavaren ska i en timavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte och dagligen utföra mätvärdesinsamling.

Nätkoncessionshavaren ska i en timmätt schablonavräknad uttagspunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte.

Nätkoncessionshavaren ska i en månadmätt schablonavräknad uttagspunkt registrera mätvärden efter varje leveransperiods slut kl. 00.00 den första dagen varje månad.

I en månadmätt 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 månadmätt schablonavräknad uttagspunkt inte kan ske vid de tidpunkter som anges i tredje stycket ska registrering ske senast två vardagar efter de tidpunkter som anges i tredje stycket.

Allmänna råd

I de fall registrering inte kan ske i mätaren eller i mätsystemet kl. 00.00 får femte 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

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.

Mätvärden i en schablonavräknad uttagspunkt, som inte har registrerats enligt 2 kap. 3 § ska beräknas till föreskrivna registreringstidpunkter. Beräkningen ska baseras på de mätvärden som har registrerats närmast innan och närmast efter föreskrivna registreringstidpunkter.

Fördelning av överförd el före och efter registreringstidpunkten ska ske proportionellt.

4 kap. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter

Allmänna bestämmelser

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

Nätkoncessionshavaren ska varje månad beräkna samlade timmätvärden för timmätta schablonavräknade uttagspunkter genom att summera enskilda

timmätvärden, med bibehållen energiupplösning, som ska schablonavräknas inom ett schablonberäkningsområde. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade timmätvärden ska registreras.

Samlade energiflödet för timmätta dygnsavräknade uttagspunkter

4 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden för uttagspunkter enligt 1 § första stycket 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.

Samlade energiflödet för timmätta schablonavräknade uttagspunkter

5 § Nätkoncessionshavaren ska beräkna samlade timmätvärden för uttagspunkter enligt 1 § andra stycket 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

6 § Nätkoncessionshavaren ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med timupplösning.

Vid beräkning av förbrukningsprofilen ska följande uppgifter summeras:

1. den samlade timavräknade förbrukningen enligt 4 § (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

7 § 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 enligt 4 § (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.

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 leveransperiodens början och vid leveransperiodens slut. Mätvärden ska åtföljas av tidpunkter för när de registrerades.

Mätarställningar vid leveransperiodens början och slut enligt första stycket, behöver inte rapporteras om ett befintligt mätsystem 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.

Ersättning av saknade timmätvärden som timavräknas

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 efter leveransperiodens slut.

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 2 kap. 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.

Om nätkoncessionshavaren inför föreskriven rapporteringstidpunkt har kontrollerat och dokumenterat att en mätarställning inte kan registreras på grund av att elanläggningen och elmätaren är fränkopplade, ska nätkoncessionshavaren i stället rapportera senast kända mätarställning till elleverantören.

Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en schablonavräknad uttagspunkt

8 § Nätkoncessionshavaren ska till elanvändaren senast vid sin debitering 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 internetbaserade media eller om kunden inte har tillgång till nätkoncessionshavarens internetbaserade media t.ex. genom en pappersutskrift. För timmätta schablonavräknade uttagspunkter bör dock nätkoncessionshavarens rapportering ske via nätkoncessionshavarens internetbaserade media.

Redovisning av fel i mätvärden och rapportering efter rättningar

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

Om mätvärden är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätkoncessionshavaren inom en månad efter det att felet upptäckts rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Om mätvärden saknas vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätkoncessionshavaren inom en vardag efter det att mätvärdet är tillgängligt rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Allmänna råd

Vad som utgör skäligen tid enligt första stycket kan variera beroende på hur lång tid det tar att utreda det uppkomna fallet. I normalfallet är skäligen tid inte längre än fjorton dagar.

7 kap. Rapportering av samlade timmätvärden och förbrukningsprofil

Rapportering av samlade timmätvärden för timmätta schablonavräknade uttagspunkter

10 § Nätkoncessionshavaren ska senast femte vardagen efter leveransmånaden rapportera samlade timmätvärden för timmätta schablonavräknade uttagspunkter till:

- elleverantören, avseende ett samlat timmätvärde per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören är leveransskyldig
- balansansvarig, avseende ett samlat timmätvärde per elleverantör 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

11 § 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

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

Rapportering av korrigerade slutliga samlade timmätvärden efter rättningar av felaktiga mätvärden

13 § Nätkoncessionshavaren ska, om fel upptäcks i mätvärden efter den femte vardagen efter leveransperioden, rätta samlade mätvärden och utan dröjsmål rapportera de korrigerade samlade mätvärdena.

9 kap. Elleverantörens anmälningar

Anmälan vid påbörjande eller övertagande av elleverans

1 § Den elleverantör som har ingått ett avtal om elleverans och 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),

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

Allmänna råd

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

Elleverantörens 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:

- anmälände elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ny balansansvarigs identitet (EDIEL-id) samt
- starttidpunkt för övertagande av balansansvar.

Anmälan vid byte av tidslängd på mätvärden i en elleverans i en schablon-avräknad uttagpunkt

4 § Den elleverantör med leveransplikt som med elanvändaren ingår eller avslutar ett avtal som kräver timmätning ska anmäla följande uppgifter till nätkoncessionshavaren:

- anmälände elleverantör (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (timme eller månad) samt
- datum för ändring.

10 kap. Nätkoncessionshavarens skyldigheter vid förändringar

Nätkoncessionshavarens kontroll av anmälan

1 § Nätkoncessionshavaren ska vid mottagande av anmälan från en elleverantör kontrollera följande:

vid anmälan enligt 9 kap. 1 § att:

- den anmälände elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),

- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),
- 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.

vid anmälan enligt 9 kap. 3§ att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angivits,
- anmälan inkommit i tid
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id), samt
- att rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id),

vid anmälan enligt 9 kap. 4§ att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgivits (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgivits (områdes id) samt
- att tidslängd på mätvärden (timme eller månad) har angivits

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
- meddela elleverantören om att dennes anmälan är fullständig men att anmälan kommer att bevakas avseende registrering av elanvändarens nätavtal, 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 (timme 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 leveransskyldig elleverantör med anledning av anmälan om ändring av tidslängd på mätvärden

7 § Nätkoncessionshavaren ska inom tre månader efter mottagande av fullständig anmälan enligt 9 kap. 4 § meddela leveransskyldig elleverantör:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (timme eller månad)
- avräkningsmetod
- ändringstidpunkt för byte av tidslängd på mätvärden (timme eller månad).

Nätkoncessionshavarens meddelande till anvisningsleverantören

8 § 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. timme eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras samt
- beräknad årsförbrukning.

Nätkoncessionshavarens underrättelseskyldighet till den systemansvariga myndigheten vid övertagande av balansansvar

9 § 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 som dygnsavräknas och identitet på preliminära andelstal
- 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.

Nätkoncessionshavaren ska senast den första vardagen i månaden efter leveransmånaden meddela den systemansvariga myndigheten identiteter på samlade timmätvärden som schablonavräknas enligt följande:

- nätkoncessionshavarens identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),

10 § 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 april 2013 i fråga om 1 kap. 4 § tredje stycket, 4 kap. 1 § andra stycket och 5 §, 7 kap. 10 § samt 10 kap. 9 § tredje stycket och i övrigt den 1 oktober 2012.

På Energimarknadsinspektionen vägnar

Yvonne Fredriksson

Tor Ny