

**Lena Persson**

---

**Från:** Sara Carlbom <sara.carlbom@ei.se>  
**Skickat:** den 24 november 2022 17:31  
**Till:** Regelrådet; Diariet Ei  
**Kopia:** Anna Carlén  
**Ämne:** Remis av nya föreskrifter för mätning av el  
**Bifogade filer:** Konsekvensutredning mätföreskrifter el.docx; Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.docx

**Uppföljningsflagga:** Följ upp  
**Flagga:** Har meddelandeflagga

**Kategorier:** Lena

Hej,

Energimarknadsinspektionen (Ei) föreslår nya föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätföreskrifter för el). Anledningen är att EU-kommissionen i förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el, fastställt att tidsperioden för avräkning av obalanser ska vara 15 minuter. Idag tillämpas 60 minuter i Sverige. Föreskrifterna behöver därför anpassas, då föreskrifterna enligt nuvarande lydelse endast förutsätter timmätning och månadsmätning.

Förslaget och konsekvensutredningen har varit ute på remiss mellan den 22 september-13 oktober 2022 och därefter har branschens synpunkter tagits omhand. Ei ger nu Regelrådet möjlighet att lämna synpunkter på förslaget till nya föreskrifter och allmänna råd samt konsekvensutredningen som bifogas.

Remissyttrande skickas senast den 9 december 2022 och företrädesvis med e-post under adress: [diariet@ei.se](mailto:diariet@ei.se). Ange diarienumret 2022-100432 på er svarsskrivelse och i ärenderaden i e-postmeddelandet.

Har ni frågor är ni välkomna att kontakta Sara Carlbom 016-542 91 35 eller Anna Carlén 016-542 91 41.

Med vänlig hälsning

**Sara Carlbom** | Jurist  
016-542 91 35 | Växel 016-16 27 00  
Postadress Box 155, 631 03 Eskilstuna  
Besöksadress Libergsgatan 6, Eskilstuna | Drottninggatan 26, Stockholm  
[www.ei.se](http://www.ei.se)  
[Läs om vår personuppgiftsbehandling i samband med mejl](#)

 **Energimarknadsinspektionen**  
Swedish Energy Markets Inspectorate

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)  
ISSN: 2000-592X

---

**EIFS 2022:nr**

Utkom från trycket den [Klicka på pilen och välj datum](#)

## Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el;

beslutade den [Klicka på pilen och ange datum](#).

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> följande med stöd av 10, 14, 19–22 och 34 §§ förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el och beslutar följande allmänna råd.

### 1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om

- sådan mätning, beräkning och rapportering som ett nätföretag utför enligt 6 kap. 1 och 3 §§ ellagen (1997:857),
- schablonberäkning enligt 2 § andra stycket förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el,
- anmälningar som en elleverantör sänder till nätföretaget vid övertagande eller påbörjande av elleverans till en elanvändare,
- underrättelser som nätföretaget ska sända vid mottagande av en sådan anmälan från en elleverantör,
- underrättelser vid övertagande eller påbörjande av inmatning,
- om nätföretagens underrättelseskyldighet gentemot Affärsverket svenska kraftnät om byte av balansansvarig, och
- verkställigheten av funktionskrav för mätsystem och mätutrustning.

2 § Vid tillämpningen av dessa föreskrifter 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 § Vid tillämpningen av 13 kap. i dessa föreskrifter omfattas följande mätsystem och mätutrustning.

- mätsystem och mätutrustning för lågspänning som har strömtransformator men saknar spänningstransformator, och
- mätsystem och mätutrustning som saknar strömtransformator och spänningstransformator.

4 § 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.

5 § Rapportering av mätvärden, andelstal, samt anmälningar och underrättelser som ska ske till elleverantör, balansansvarig, nätföretag och Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket utsett i dess ställe, 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 7–11 kap. ska anses ha uppfyllt sina skyldigheter om avsändaren kan visa att den rapporterade informationen har skickats inom de tidpunkter som anges i 7–11 kap. och kontrollerat att mottagaren kvitterat meddelanden. Vid saknad kvittens ska mottagaren uppmärksammas på detta förhållande inom tre vardagar.

Nätföretag ska tillhandahålla den aktuella informationen på lika villkor oberoende av vem som är mottagare av informationen.

Mottagare och avsändare av EDIEL-meddelanden får endast rapportera meddelanden i, av Affärsverket svenska kraftnät, vid var tid godkända format.

---

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av direktiv 2012/27/EU.

**6 §** Nätföretag ska rapportera mätvärden samt anmälningar och underrättelser till elanvändare och producenter via det internetbaserade media som är tillgängligt hos nätföretaget. Elektronisk kommunikation i meddelandeformatet EDIEL ska användas om elanvändaren eller elproducenten begär detta.

## 2 kap. Definitioner

**1 §** Utöver de definitioner som följer av ellagen (1997:857) och förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el avses i dessa föreskrifter 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.

*Avräkningsmetod:* Avräkningsmetoden anger vilken typ av avräkning som mätpunkten ingår i.

Avräkningsmetoderna som används är dygnsavräkning och månadsavräkning.

*Balansansvarig:* Den som i avtal med Affärsverket svenska kraftnät har åtagit sig att det nationella elsystemet tillförs lika mycket el som tas ut i en uttagpunkt.

*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 Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket svenska kraftnät utsett i sitt ställe.

*Dygnsavräkning:* Avräkning av elleveranser av olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i dygnsavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per kvart i nätavräkningsområdet, även om mätpunkten timmätts.

*EDIEL:* Standard för elektroniskt informationsutbyte inom energibranschen.

*Elanvändare:* Fysisk eller juridisk person som tar ut elenergi i en uttagpunkt.

*Elproducent:* Fysisk eller juridisk person som matar in elenergi i en inmatningspunkt.

*Energiupplösning:* Den minsta energikvantitet och tidslängd för mätvärden som registrerats i en elmätare.

*Frånkopplad mätpunkt:* Det förhållande som råder när uttags- eller inmatningspunkten är elektriskt frånkopplad efter beslut av nätföretaget.

*Förbrukning:* Den energi som tas ut från ett nätavräkningsområde i en uttagpunkt.

*Kontrollmätare:* Extra mätare för kontrolländamål som mäter samma energiflöde som en ordinarie mätare.

*Kvartsmätt dygnsavräknad mätpunkt:* En mätpunkt som mäts per kvart och som inte ingår i förbrukningsprofilen.

*Kvartsmätt månadsavräknad uttagpunkt:* En uttagpunkt som mäts per kvart och som ingår i förbrukningsprofilen. Mätvärden rapporteras månadsvis.

*Kvartsskifte:* Ett kvartsskifte sker var femtonde minut med start vid tidskiftet.

*Kvartsmätvärde:* Mängden överförd el under 15 minuter.

*Leveransperiod:* Den tidsperiod som mätvärden ska rapporteras för.

*Månadsavräkning:* Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagpunkter som inte dygnsavräknas. Månadsavräkningen för leveranser till månadsavräknade uttagpunkter sker:

- preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen, och
- slutgiltigt i avräkning med hjälp av slutliga andelstal.

*Månadsmätt månadsavräknad uttagpunkt:* En uttagpunkt där mätvärden registreras varje 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 normaltid, som mätvärden registreras inom.

*Mätpunkt:* Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätföretaget är skyldig att mäta, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagpunkt.

*Mätsystem:* Samtliga ingående komponenter från mätning av primärstorheter och till registrering av mätvärden för överförd el i en mätpunkt.

*Mätvärde:* En elmätarens mätarställning eller registrerade energiflöde per tidsperiod.

*Mätvärdesinsamling:* Process där mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätföretaget i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter.

*Nettoinmatning:* Inmatning till elnätet från en anläggning som både producerar och förbrukar elenergi.

*Normaltid:* Centraleuropeisk tid utan omställning till sommartid.

*Nätavräkningsområde:* Ett område som fastställs av Affärsverket svenska kraftnät och som omfattar ett fysiskt sammanhängande elnät eller ett sammanhängande geografiskt område med områdeskoncession i vilket den samlade inmatningen och det samlade uttaget av el ska mätas och beräknas.

*Områdesidentitet:* Unik identitet för identifiering av nätavräkningsområde.

*Preliminära andelstal:* Prognos över en elleverantörs elleverans för kommande månad.

*Produktion:* Den energi som matas in i ett nätavräkningsområde i en inmatningspunkt.

*Rapporteringsfrekvens:* Rapportering av mätvärden med samma tidsintervall mellan rapporteringstidpunkterna.

*Samlat kvartsmätvärde:* Kvartsmätvärden som summerats per kvart för ett helt dygn.

*Schablonberäkningsområde:* Ett nätavräkningsområde där förbrukning månadsavräknas.

*Slutliga andelstal:* Andelstal som fastställts efter att samtliga månadsavräknade uttagpunkter har blivit insamlade. Slutliga andelstal avräknas i slutavräkningen av månadsleveranser.

*Timmätvärde:* Mängden överförd el under 60 minuter.

*Timmätt dygnsavräknad mät punkt:* En mät punkt som mäts per timme och som inte ingår i förbrukningsprofilen.

*Timmätt månadsavräknad uttagpunkt:* En uttagpunkt som mäts per timme och ingår i förbrukningsprofilen.

*Öppet kundgränssnitt:* Ett standardiserat gränssnitt som används i ett medlemsland i Europeiska unionen och hålls uppdaterat.

### 3 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling

#### Registrering av uppgifter i uttagpunkt

**1 §** Nätföretaget ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per uttagpunkt i ett nätavräkningsområde:

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- årsförbrukning,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i uttagpunkten,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod (dygn eller månad),
- elanvändningstyp,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde uttagpunkt tillhör,
- elanvändarens identitet (till exempel person- eller organisationsnummer) för uttagpunkten,
- elanvändarens namn och adress,
- elleverantöridentitet (EDIEL-id), och
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

#### Registrering av uppgifter i inmatningspunkt

**2 §** Nätföretaget ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per inmatningspunkt i ett nätavräkningsområde:

- anläggningsidentitet (anl id),
- anläggningsadress,
- nettoinmatning om anslutningen avser en kombinerad inmatnings- och uttagpunkt,
- mätaridentitet på den eller de elmätare som är installerade i inmatningspunkten,
- identitet för mätvärden,
- tidslängd på mätvärden (kvart),
- frekvens för mätvärdesrapportering,
- tidpunkter för anslutning, fränkoppling och återinkoppling,
- avräkningsmetod (dygn),
- energislag,
- områdesidentitet (områdes id) till vilket nätavräkningsområde inmatningspunkten tillhör,
- producentens identitet (till exempel person- eller organisationsnummer) för inmatningspunkten,
- producentens namn och adress,
- elleverantöridentitet (EDIEL-id), och
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

#### Registrering av mätvärden

**3 §** Vid registrering av mätvärden ska förutom mätvärdet även datum och klockslag anges för det närmaste kvartsskiftet eller timskiftet då registreringen skett.

#### Tidpunkter för mätaravläsning

**4 §** Nätföretaget ska utföra mätaravläsning den dag mät punkten nyansluts, fränkopplas permanent och vid mätarbyte.

I de fall mätaravläsning enligt första stycket inte kan ske lokalt i mätsystemet får mätarställningen inhämtas med annan tillförlitlig metod.

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 i månadsavräknade uttagpunkter**

**5 §** Nätföretaget ska i en timmätt månadsavräknad uttagpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte.

Nätföretaget ska i en kvartsmätt månadsavräknad uttagpunkt registrera mätvärden vid varje kvartsskifte.

Nätföretaget ska i en månadmätt månadsavräknad uttagpunkt registrera mätvärden efter varje leveransperiods slut kl. 00.00 den första dagen i varje månad.

I en månadmätt och månadsavräknad uttagpunkt ska nätföretaget därutöver registrera mätvärden då en elleverans övertas, påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.

Om registrering av mätvärden i en månadmätt månadsavräknad uttagpunkt 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.

Elanvändare som ingår i en månadmätt månadsavräknad uttagpunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Registrering av mätvärden ska i dessa fall ändras till kvartsmätning och mätvärden ska samlas in minst en gång per dygn.

I de fall mätutrustningen är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, får mätning i stället ske varje timme.

#### *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 nätföretaget efter särskild överenskommelse. Detta kan till exempel gälla för en myndighet som undantagits från ett eller flera funktionskrav enligt 32 § i § förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, och inte rapporterar mätvärdena i tid till nätföretaget. Nätföretaget bör upprätta avtal med elanvändaren för att säkerställa att elanvändaren inkommer med mätresultaten i tid.

Nätföretag får erbjuda elanvändare möjligheten att kunna se förbrukningsmönster i kvarts- eller timupplösning med månadsvis rapportering.

### **Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden i dygnsavräknade mätpunkter**

**6 §** Nätföretaget ska i en kvartsmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden varje kvartsskifte och samla in mätvärden minst en gång per dygn.

Nätföretaget ska i en timmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte och samla in mätvärden minst en gång per dygn. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagna kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

## **4 kap. Mätvärden och beräkningsunderlag för andelstal**

### **Mätvärdens tillgänglighet för avräkning**

**1 §** Nätföretaget ska lagra mätvärden i enlighet med hur mätvärdet har registrerats enligt 3 kap. 3 §.

### **Beräkning av mätvärde då registrering av mätvärde sker vid annan tidpunkt än kl. 00.00**

**2 §** Ett månadsavräknat mätvärde, som inte har registrerats vid de tidpunkter då mätvärdet ska registreras enligt 3 kap., ska beräknas enligt andra stycket.

Mätvärden i en månadsavräknad uttagpunkt, som inte har registrerats enligt 3 kap. 5 § ska beräknas till föreskrivna registreringspunkter. 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 månadsavräknade mätvärden**

**3 §** Nätföretaget ska rätta felaktiga månadsavräknade mätvärden och fördela energin över tiden.

### **Beräkning av uppskattad förbrukning**

**4 §** Mätvärden för månadsavräknade uttagpunkter, 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 månadsavräknad uttagpunkt ska nätföretaget 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.

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

## 5 kap. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter som ska dygnsavräknas

### Allmänna bestämmelser

1 § Nätföretaget ska, med bibehållen energiupplösning på mätvärden, varje dygn beräkna samlade kvartsmätvärden per nätavräkningsområde. Beräkningen ska ske genom att summera enskilda kvartsmätvärden för de mätpunkter som ska dygnsavräknas. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade kvartsmätvärden ska registreras.

Trots vad som anges i första stycket ska nätföretaget beräkna kvartsmätvärden utifrån timmätvärden innan samlade energiflöden beräknas. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1996:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

#### *Allmänna råd*

Beräkning av kvartsmätvärden utifrån uppmätta timmätvärden bör ske genom att fördela energin jämnt över tiden. Om mätvärdena inte kan fördelas jämnt över tid får de fördelas i enlighet med inom branschen tillämplig metodik.

### Samlade energiflödet för gränspunkter

2 § Nätföretaget ska för varje angränsande nätavräkningsområde summera kvartsmätvärden som registreras i gränspunkter med hänsyn till energiriktning.

### Samlade energiflödet för inmatningspunkter

3 § Nätföretaget ska per elleverantör och balansansvarig beräkna samlade kvartsmätvärden per typ av elproduktion för inmatningspunkter, om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.

### Samlade energiflödet för kvartsmätta och timmätta dygnsavräknade uttagspunkter

4 § Nätföretaget ska beräkna samlade kvartsmätvärden för uttagspunkter per typ av elanvändning. För varje elleverantör ska ett samlat mätvärde beräknas per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare.

### Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden

5 § Nätföretaget ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med kvartsupplösning.

Vid beräkning av förbrukningsprofilen ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade timmätta och kvartsmätta dygnsavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,
3. schablonberäkningsområdets samlade inmatning från produktion, och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden.

### Beräkning av nätförluster i nätavräkningsområden

6 § Nätföretaget ska för nätavräkningsområden där samtliga uttagspunkter är tim- och kvartsmätta och dygnsvis avräknade beräkna nätförlusterna med kvartsupplösning.

Vid beräkning av nätförlusterna ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade kvarts- och timmätta dygnsavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,
3. nätavräkningsområdets samlade inmatning från produktion, och
4. den samlade inmatningen från angränsande nätavräkningsområden.

Nätförlusterna ska registreras på den elleverantör respektive den balansansvarige som nätföretaget har avtal med.

### Rättningar av samlade mätvärden

7 § Nätföretaget ska rätta samlade mätvärden om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning enligt 1–6 §§.

Rättning av mätvärden ska ske enligt 8 kap.

## 6 kap. Beräkning av andelstal

### Allmänna bestämmelser

**1 §** Nätföretaget ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde beräkna andelstal i hela kWh.

Nätföretaget ska registrera antalet uttagpunkter som enligt leveransåtagandet ingår i preliminära och slutliga andelstal.

### Preliminära andelstal för förbrukning

**2 §** Nätföretaget ska beräkna preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden i ett schablonberäkningsområde genom att summera uppskattad förbrukning enligt 4 kap. 4 § för leveransmånaden i de uttagpunkter som ska månadsavräknas. Preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden ska beräknas per:

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

Den balansansvariges totala preliminära andelstal ska även summeras.

Beräkningen ska utföras efter att månadens övertagande av elleveranser har anmälts för den kommande månaden och senast så att rapporteringstidpunkt i 9 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 §** Nätföretaget ska för varje leveransmånad beräkna slutliga andelstal för förbrukning i ett schablonberäkningsområde genom att summera energin i de uttagpunkter som ska månadsavräknas.

Slutliga andelstal för förbrukning beräknas per:

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

Den balansansvariges totala slutliga andelstal ska även summeras.

Det faktiska antalet uttagpunkter som ingår i beräkningen av slutliga andelstal ska registreras.

#### *Allmänna råd*

Med faktiska antalet uttagpunkter avses de uttagpunkter vars mätvärden har samlats in och där mätvärden finns tillgängliga vid tidpunkten för rapportering av det slutliga andelstalet.

### Slutliga andelstal för nätförluster

**6 §** Nätföretaget 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 §** Nätföretaget 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.

**Allmänna bestämmelser**

**1 §** Rapportering av enskilda mätvärden ska omfatta energivärden med den energiupplösning som de har registrerats med i mätpunkten.

För timmätta anläggningar ska kvartsmätvärden beräknas innan rapportering. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.

Även mätarställningar vid leveransperiodens början och vid leveransperiodens slut ska rapporteras. Tidpunkter för när mätvärdena registrerades ska framgå. Mätarställningar vid periodens början och slut enligt första stycket behöver inte rapporteras för elmätare som använder ström- eller spänningstransformatör.

Vid all rapportering från nätföretaget till elanvändare eller elproducent ska anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) tydligt anges. Andra beteckningar för uppgifterna får inte användas.

Eltjänstgivare som ingår i en månadsavräknad uttagpunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Avräkningsmetoden för mätpunkten ska i dessa fall ändras till dygnsavräkning.

**Rapportering av enskilda mätvärden i en gränspunkt**

**2 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en gränspunkt senast kl. 08.00 dagen efter mätmyndigheten till det nätföretag vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.

**Rapportering av enskilda mätvärden i en inmatningspunkt**

**3 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätmyndigheten till:

- Den elleverantör som tar emot den inmatade energin.

- Den elproducent som matat in energin i inmatningspunkten och på begäran till det företag som elproducenten utsett i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall ska enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut.

- Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket utsett i dess ställe, om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer.

Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat och ursprungsgarantier för en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § 1 d) förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Rapportering ska sändas om mätresultaten avser el som matas in från en produktionsanläggning som har rätt till tilldelning av elcertifikat enligt lagen (2011:1200) om elcertifikat eller som har rätt till tilldelning av ursprungsgarantier enligt lagen (2010:601) om ursprungsgarantier för el. Rapporteringen ska ske senast den femte vardagen efter mätmyndigheten till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat.

**Rapportering av enskilda mätvärden i en kvarts- eller timmätt uttagpunkt som dygnsavräknas**

**4 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en kvarts- eller timmätt dygnsavräknad uttagpunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätmyndigheten till:

- Den elleverantör som levererat den uttagna energin.

- Den elanvändare som tagit ut energin i uttagpunkten i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel och på begäran till företag som elanvändaren utsett.

Enskilda mätvärden från en uttagpunkt ska efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagpunkten och på begäran till företag som elanvändaren utsett. 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.

Beräkning av kvartsmätvärden från timmätvärden ska ske innan rapportering av kvartsmätvärden, beräkningen bör göras i enlighet med det tillhörande allmänna rådet i 5 kap. 1 §.

**Ersättning av saknade kvarts- och timmätvärden samt rättning av felaktiga kvarts- och timmätvärden i en dygnsavräknad anläggning**

**5 §** Om ett kvarts- och timmätvärde från en ordinarie mätare saknas, då den samlade produktionen eller förbrukningen ska rapporteras, ska mätvärdet ersättas med ett mätvärde från en kontrollmätare eller genom annan tillförlitlig metod. Tillsammans med kvarts- och timmätvärdet ska information finnas om att kvarts- eller timmätvärdet ska korrigeras.

Rapportering av rättade felaktiga kvarts- och timmätvärden ska ske senast den tolfte dagen efter mätmyndigheten.

*Allmänna råd*

En annan tillförlitlig metod för ersättning av mätvärde kan till exempel vara att använda ett i uttagpunkten tidigare registrerat mätvärde.



## Rapportering till en elleverantör av enskilda mätvärden för en månadsavräknad uttagpunkt

**6 §** Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden till elleverantören i en månadsavräknad uttagpunkt senast den femte vardagen i månaden efter leveransperiodens slut.

Om ett mätvärde vid en viss registreringstidpunkt enligt 3 kap. 3 § saknas ska det senaste insamlade mätvärdet rapporteras tillsammans med information om att mätvärdet saknas.

Tillsammans med beräknat mätvärde enligt 4 kap. 2 § ska information finnas om att mätvärdet är beräknat.

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

## Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en månadsavräknad uttagpunkt

**7 §** Nätföretaget ska till elanvändaren, och på begäran till företag som elanvändaren utsett, senast vid sin debitering rapportera enskilda mätvärden i en uttagpunkt som ska månadsavräknas. Förutom mätvärden enligt 1 § ska följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar mer än en månad,
- årsförbrukning enligt 4 kap. 5 §, och
- förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid om den är kortare. Om det begärs ska nätföretaget lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

Nätföretaget ska rapportera på ett för elanvändaren 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.

Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid, om inte mätvärden skickas elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL till företag som elanvändaren utsett.

### *Allmänna råd*

Nätföretagets rapportering kan ske via nätföretagets internetbaserade media (Mina sidor) eller e-post. Om elanvändaren inte har tillgång till nätföretagets internetbaserade media kan rapporteringen till exempel ske genom pappersutskrift. För timmätta månadsavräknade uttagpunkter och för kvartsmätta månadsavräknade uttagpunkter bör dock nätföretagets rapportering ske via nätföretagets internetbaserade media.

## Redovisning av fel i mätvärden och rapportering efter rättningar

**8 §** Nätföretaget ska vid fel i mätvärden inom skäligen 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 är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätföretaget inom skäligen tid rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

Om mätvärden saknas vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätföretaget 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 bör det ske inom fjorton dagar.

## Rapportering av uppskattad förbrukning för en uttagpunkt vid påbörjande eller övertagande av elleverans

**9 §** Nätföretaget ska rapportera uppskattad förbrukning i månadsavräknad uttagpunkt enligt 4 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 uttagpunkten. Den uppskattade förbrukningen ska avse energin för de tolv följande månaderna.

## 8 kap. Rapportering av samlade kvartsmätvärden och förbrukningsprofil

### Allmänna bestämmelser

**1 §** Rapportering av samlade kvartsmätvärden enligt 2–6 §§ ska ske senast kl. 09.00 dagen efter mätidygnet. Tidpunkten för när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen ska framgå.

Om samlade mätvärden består av ett eller flera ersatta kvartsmätvärden enligt 7 kap. 5 § ska det samlade kvartsmätvärdet rapporteras tillsammans med information om att kvartsmätvärdet ska korrigeras.

## Rapportering av samlade kvartsmätvärden för gränspunkter

2 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Energiriktningen avgör det tecken som det summerade mätvärdet ska rapporteras med.

## Rapportering av samlade kvartsmätvärden för inmatningspunkter

3 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden för inmatningspunkter per typ av elproduktion till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett samlat kvartsmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.

## Rapportering av samlade kvartsmätvärden för kvartsmätta dygnsvis avräknade uttagspunkter

4 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden per typ av elanvändning för uttagspunkter till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett samlat kvartsmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.

## Rapportering av samlade kvartsmätvärden för nätförluster

5 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden för nätförluster till:

- elleverantören, avseende ett kvartsmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans till nätföretaget, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett kvartsmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans av el till nätföretaget.

## Rapportering av förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden

6 § Nätföretaget ska för varje schablonberäkningsområde rapportera förbrukningsprofilen till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe.

## Rapportering av korrigerade kvartsmätvärden efter rättningar av felaktiga mätvärden

7 § Om fel upptäcks i mätvärden efter rapporteringen enligt 2–4 §§, och rapportering har gjorts enligt 5 och 6 §§, ska nätföretaget rapportera de korrigerade samlade mätvärdena senast den tolfte dagen efter mätdygnen.

## 9 kap. Rapportering av andelstal

### Allmänna bestämmelser

1 § Nätföretaget ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde rapportera andelstal i hela kWh, samt antalet uttagspunkter per andelstal för förbrukning som beräknats enligt 6 kap.

Tillsammans med andelstal ska uppgifter finnas om tidpunkten när andelstalet registrerades.

### Rapportering av preliminära andelstal för förbrukning

2 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden 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, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende summan av den balansansvariges preliminära andelstal.

### Rapportering av preliminära andelstal för nätförluster

3 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde till:

- elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens kommande försäljning till nätföretaget,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster.

### Rapportering av totalt preliminärt andelstal

4 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera totalt preliminärt andelstal i ett schablonberäkningsområde till elleverantörer och balansansvariga.

### Rapportering av slutliga andelstal för förbrukning

5 § Nätföretaget 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 uttagpunkter där elleverantören levererat el,
- balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagpunkter den balansansvarige har tagit balansansvar, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende summan av den balansansvariges slutliga andelstal.

### Rapportering av slutliga andelstal för nätförluster

6 § Nätföretaget 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 nätföretaget,
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster, och
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas balanshållning av nätförluster.

### Rapportering av korrigerade slutliga andelstal efter rättningar av felaktiga mätvärden

7 § Nätföretaget 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.

## 10 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 nätföretaget enligt 8 kap. 6 § första stycket ellagen (1997:857) lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elanvändarens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), och
- startdatum för elleverans.

#### *Allmänna råd*

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

### Anmälan vid påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion

2 § Den elleverantör som har ingått ett avtal om att ta emot inmatad elproduktion ska, innan elleverantören påbörjar eller övertar mottagandet av den inmatade elproduktionen, till nätföretaget lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elproducentens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- elproducentens namn och adress,
- orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande), och
- startdatum för förändring av mottagande av elproduktion.

Första stycket gäller inte för elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857) och som före avtalets ingående redan tar emot den inmatade elproduktionen. Då gäller i stället vad som anges i 10 kap. 6 §.

### **Återtagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion**

**3 §** Elleverantörens återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätföretaget tillhanda senast fyra dagar före leveransstart.

Elleverantörens återtagande av anmälan om påbörjande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätföretaget tillhanda senast samma dag som leveransstart ska ske.

### **Elleverantörens anmälan vid övertagande av balansansvar**

**4 §** Elleverantören ska vid anmälan om övertagande av balansansvar till nätföretaget enligt 8 kap. 9 § andra stycket ellagen (1997:857) lämna följande uppgifter:

- anmälade elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ny balansansvarigs identitet (EDIEL-id), och
- starttidpunkt för övertagande av balansansvar.

### **Anmälan vid byte av tidslängd på mätvärden i en månadsavräknad uttagpunkt**

**5 §** Den elleverantör som med elanvändaren ingår eller avslutar ett avtal som kräver kvarts- eller timmätning ska anmäla följande uppgifter till nätföretaget:

- anmälade elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), och
- datum för ändring.

### **Anmälan om förändrade förutsättningar för en inmatningspunkt**

**6 §** En elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857) som ingår eller avslutar ett avtal om inmatning med en elproducent ska omgående anmäla följande uppgifter till nätföretaget:

- anmälade elleverantör (EDIEL-id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- ingånget eller avslutat avtal om inmatning, och
- datum för ändring.

En elleverantör som inte omfattas av mottagningsplikt och som avslutar ett avtal om inmatning med en elanvändare som har rätt till skattereduktion för mikroproduktion av förnybar el enligt 67 kap. inkomstskattelagen (1999:1229), ska omgående anmäla samma uppgifter som följer av första stycket till nätföretaget.

## **11 kap. Nätföretagets skyldigheter**

### **Nätföretagets kontroll av anmälan**

**1 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 1 och 2 §§ kontrollera att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angetts,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id),
- rätt identitet har uppgivits på elanvändaren eller elproducenten (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas), och
- att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om påbörjande eller övertagande i mätpunkten med samma startdatum.

**2 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 4 § kontrollera att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angetts,

- anmälan inkommit i tid,
  - rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id), och
  - att rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id).
- 3 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 5 § kontrollera att:
- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
  - anmälan inkommit i tid,
  - rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
  - rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id), och
  - att tidslängd på mätvärden (kvart eller månad) har angetts.
- 4 §** Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 6 § kontrollera att:
- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
  - nätföretagets identitet har uppgetts (EDIEL-id),
  - en balansansvarig har angetts,
  - rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
  - rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id),
  - hänvisning skett till ingånget eller avslutat avtal om inmatning, och
  - datum för ändring har uppgetts.

### Nätföretagets kvittensmeddelande

- 5 §** Nätföretaget ska efter kontroll av uppgifterna i anmälan enligt 1–4 §§:
- meddela elleverantören att dennes anmälan är fullständig och därför kommer att behandlas vidare, eller
  - meddela elleverantören att dennes anmälan är fullständig, men att anmälan kommer att bevakas avseende registrering av elanvändarens nätavtal, eller
  - meddela elleverantören att dennes anmälan är felaktig och därför inte kan behandlas vidare, och meddela vilka uppgifter i anmälan som är felaktiga eller saknas.

### Nätföretagets meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans

- 6 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en elleverans i en uttagpunkt enligt 10 kap. 1 § meddela elleverantören:
- bekräftelse av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 10 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 (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagpunkten,
  - identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
  - tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, och
  - beräknad årsförbrukning för uttagpunkten.
- Om nätföretaget får meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av elleverans från den elanvändare som tecknat nytt nätavtal, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.
- Om nätföretaget får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av elleverans från den elanvändare som sagt upp nätavtalet, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

### Nätföretagets meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion

- 7 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion i en inmatningspunkt meddela elleverantören:
- bekräftelse av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 10 kap. 2 §,
  - uppgifter om anläggningsadress samt producentens namn och adress,
  - mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för inmatningspunkten,
  - identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
  - tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, och
  - beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.
- Om nätföretaget får meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av mottagen elproduktion från den elproducent som tecknat nytt nätavtal, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.
- Om nätföretaget får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av mottagen elproduktion från den elproducent som sagt upp nätavtalet, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.

## Nätföretagets meddelande till elleverantören efter återtagande av anmälan

**8 §** Nätföretaget ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om övertagande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § första stycket och 4 § senast dagen före den dag då leveransstart eller mottagning skulle ha skett.

Nätföretaget ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om påbörjande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § andra stycket och 4 § inom tre dagar efter mottagande av återtagandet.

## Nätföretagets meddelande till befintlig elleverantör vid övertagande

**9 §** Nätföretaget ska inom tre dagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 10 kap. 1 och 2 §§ meddela den befintlige elleverantören:

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- orsak till elleveransens eller mottagningens upphörande, och
- sluttidpunkt för elleverans eller mottagning.

## Nätföretagets meddelande till befintlig elleverantör vid anmälan om återtagande av övertagande

**10 §** Nätföretaget ska, efter mottagande av meddelande av återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion, meddela den befintlige elleverantören att elleverantören behåller leveransen. Meddelandet ska skickas senast dagen före den dag då leveransstart skulle ha skett.

## Nätföretagets meddelande till leveransskyldig elleverantör med anledning av anmälan om ändring av tidslängd på mätvärden

**11 §** Nätföretaget ska inom tre månader efter mottagande av fullständig anmälan enligt 10 kap. 5 §, eller begäran från elanvändaren om ändrad tidslängd, meddela leveransskyldig elleverantör:

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

## Nätföretagets meddelande till anvisningsleverantören

**12 §** Nätföretaget ska inom tre dagar efter att nätföretaget fått kännedom om att energiuttaget påbörjats, utan att anmälan enligt 10 kap. 1 § kommit nätföretaget tillhanda, meddela anvisningsleverantören följande:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anvisad elleverantörs identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, 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 (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagpunkten (dygn eller månad),
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, och
- beräknad årsförbrukning.

## Nätföretagets meddelande till elleverantör med mottagningsplikt

**13 §** Nätföretaget ska meddela mottagningspliktig elleverantör, inom tre dagar efter det att el för första gången matats in från en anläggning som omfattas av 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857), följande uppgifter:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- identitet för elleverantör med mottagningsplikt (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),

- elanvändarens identitet (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas),
- orsak till anmälan (mottagningsplikt),
- startdatum för elleverans,
- anläggningsadress, elanvändarens namn och adress,
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten (dygn eller månad),
- referens till uttagspunkt,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, och
- beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.

Uppgifterna i första stycket ska också meddelas elleverantören om en anmälan enligt 10 kap. 1 § inkommit, avseende en uttagspunkt med tillhörande inmatningspunkt, eller om energiuttag påbörjats enligt 11 kap. 12 § i en sådan uttagspunkt.

Första och andra styckena gäller inte om det har inkommit ett meddelande enligt 10 kap. 1 eller 6 §§ om att det redan finns ett avtal om inmatning.

#### **Nätföretagets underrättelseskyldighet avseende samlade mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion**

**14 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad elleverans, samt vid påbörjande eller övertagande av en elleverans enligt 10 kap. 1–2 §§ meddela uppgifter om att ny rapportering av mätvärden inleds eller rapporteringen av mätvärden avslutas, till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Meddelandet ska omfatta:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- elleverantörens identitet (EDIEL-id),
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,
- identitet för samlade kvartsmätvärden för förbrukning, nätförluster eller elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW, och
- tidpunkten för förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion.

#### **Nätföretagets underrättelseskyldighet avseende enskilda mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av mottagen elproduktion**

**15 §** Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad mottagning av elproduktion, samt vid påbörjande eller övertagande av mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 2 § meddela uppgifter om påbörjande eller avslut av rapportering till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Meddelandet ska omfatta:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- anläggningsidentitet (för produktionsanläggningar enligt 13 §),
- elleverantörs identitet (EDIEL-id), och
- tidpunkten för förändring av mottagning av elproduktion.

#### **Nätföretagets underrättelseskyldighet för inmatningspunkter till Affärsverket svenska kraftnät**

**16 §** Nätföretaget ska meddela följande uppgifter till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, för tillkommande eller borttagna inmatningspunkter om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer:

- anläggningsnamn,
- nätföretaget identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,
- identitet på enskilda kvartsmätvärden för inmatningspunkt,
- anläggningens installerade effekt, och
- tidpunkten för anläggningens anslutning till eller bortkoppling från nätet.

För tillkommande anläggningar ska meddelandet enligt första stycket skickas senast tre dagar innan anläggningen tas i drift. För borttagna inmatningspunkter ska meddelande enligt första stycket skickas tre dagar efter det att anläggningen tagits ur drift.

#### **Nätföretagets underrättelseskyldighet till Affärsverket svenska kraftnät vid förändring av schablonleveranser**

**17 §** Nätföretaget ska för varje leveransmånad för förbrukning som månadsavräknas meddela Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe:

1. identiteter på preliminära andelstal före varje leveransmånad.

2. identiteter på slutliga andelstal efter varje leveransmånad om förändringar skett under månaden, men före rapportering av slutliga andelstal enligt 9 kap. 5–6 §§:

- samt följande information
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- områdesidentitet (områdes id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id), och
- tidpunkten för påbörjandet eller avslutande av balansansvar.

### Nätföretagets underrättelseskyldighet till elanvändare eller elproducent

**18 §** Nätföretaget ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagpunkt, eller mottagning av elproduktion i en inmatningspunkt inom nätavräkningsområdet utan dröjsmål meddela elanvändaren eller producenten följande:

- tidpunkten för påbörjande eller övertagande,
- orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande),
- vilken elleverantör som har anmält påbörjande eller övertagande,
- anläggningsidentitet (anl id),
- identitet för nätavräkningsområde (områdes id), och
- mätaridentitet.

Om en elanvändare påbörjar energiuttag i en uttagpunkt, utan att meddelande enligt 10 kap. 1 § kommit nätföretaget tillhanda senast samma dag, ska den anvisade elleverantören automatiskt anses vara leverantör i uttagpunkten.

Vid nyanslutning av en anläggning till nätet ska nätföretaget meddela anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) för anläggningen senast då elanvändaren eller producenten får installationsmedgivandet för anläggningen.

### 12 kap. Information om historisk förbrukning

**1 §** För elanvändare med en uttagpunkt som kvarts- eller timmät ska nätföretaget tillhandahålla uppgifter om förbrukning som minst omfattar de senaste tre åren, eller innevarande leveranskontrakts löptid om denna är kortare. Dessa uppgifter ska motsvara de intervaller för vilka faktureringsinformation har framställts.

Nätföretaget ska för elanvändaren även tillhandahålla uppgifter om förbrukning per dag, vecka, månad och år för en period som minst omfattar de senaste två åren, eller innevarande leveranskontrakts löptid om denna är kortare.

Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid, om inte mätvärden skickas elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL till företag som elanvändaren utsett.

**2 §** Information om historisk förbrukning enligt 1 § ska göras tillgänglig varje kvartal om elanvändaren begär det, och i annat fall minst två gånger per år.

#### *Allmänna råd*

Nätföretaget ska tillhandahålla information om historisk förbrukning på ett för elanvändaren tydligt och lättillgängligt sätt. Nätföretagets tillhandahållande av information om historisk förbrukning bör ske i överenskommelse med elanvändaren via någon av de kanaler som nätföretaget tillämpar, till exempel via internetbaserad media (Mina sidor), via faktura, sms eller e-post eller genom pappersutskrift.

### 13 kap. Kundgränssnitt för mätsystem och mätutrustning

#### Öppet kundgränssnitt

**1 §** Nätföretaget ansvarar för att information i kundgränssnittet uppdateras och är tillgänglig för en elanvändare minst var tionde sekund, om elanvändaren har begärt att gränssnittet ska vara aktiverat.

**2 §** Nätföretaget ska hantera aktivering eller inaktivering av kundgränssnittet inom en arbetsdag från det att en elanvändare begär det.

#### Ikraftträdande- och övergångsbestämmelser

1. Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 januari 2025 i fråga om 13 kap. och i övrigt den 1 november 2023.
2. Genom föreskrifterna upphävs Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2016:2) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el och Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2019:5) om funktionskrav för mätsystem och mätutrustning.
3. Äldre föreskrifter gäller fortfarande för rapportering av mätvärden som avser tiden före den 1 november 2023.
4. Bestämmelserna i 3 kap. 5 § första och sjunde styckena, 3 kap. 6 § andra stycket, 5 kap. 1 § andra stycket och dess allmänna råd, och 7 kap. 1 § andra stycket ska upphöra att gälla vid utgången av december 2024.



ULRIKA HESSLOW

Sara Carlbom

## **Konsekvensutredning avseende Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el**

### **Sammanfattning**

Energimarknadsinspektionen (Ei) föreslår nya föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätföreskrifterna).

Bakgrunden till de nya föreskrifterna är ändringar i ellagen (1997:857) och i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (mätförordningen). Författningsändringarna genomför tillsammans kravet i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el (EB) om att tidsperioden för avräkning av obalanser ska vara 15 minuter. Idag använder Sverige och Norden 60 minuter som tidsperiod för avräkning av obalanser och som handelsperiod på elmarknaden. En övergång till 15 minuter är nödvändig för harmonisering av de europeiska marknaderna, men också för att upprätthålla driftsäkerheten i det nordiska kraftsystemet. Med en högre tidsupplösning kan effekterna av större andel intermittent produktion hanteras på ett bättre sätt, flexibiliteten ökar och det skapas mer korrekta prissignaler på marknaden. Utöver den ändrade tidsperioden infogas Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2019:5) om funktionskrav för mätsystem och mätutrustning i mätföreskrifterna.

Ei:s nu gällande föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2016:2) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el upphävs och ersätts av de nya mätföreskrifterna. Eftersom de hittillsvarande funktionskraven för mätsystem och mätutrustning lyfts in i de nya mätföreskrifterna upphävs även Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2019:5) om funktionskrav för mätsystem och mätutrustning. Föreskrifterna meddelas med stöd av 10, 14, 19–22 och 34 §§ mätförordningen.

Konsekvensutredningen har tagits fram i enlighet med förordningen (2007:1244) om konsekvensutredning vid regelgivning. Ändringarna i föreskrifterna är relativt begränsade. De kostnader och konsekvenser som uppstår är till stora delar en



direkt följd av att tidsperioden för avräkning av obalanser ändrats i mätförordningen. Affärsverket svenska kraftnät (hädanefter Svenska kraftnät) har gjort en konsekvensanalys med anledning av ändringarna i mätförordningen.<sup>1</sup> Konsekvensutredningen som tagits fram med anledning av de nya mätföreskrifterna omfattar därför enbart analyser av tillkommande kostnader och konsekvenser som är en direkt följd av de nya mätföreskrifterna.

De nya föreskrifterna föreslås träda i kraft den 1 november 2023. Ei avser besluta om mätföreskrifterna mer än sex månader innan de träder i kraft för att ge marknadens aktörer tid att anpassa sina verksamheter till de ändrade reglerna. De nya förutsättningarna innebär att samtliga produktionsanläggningar, både låg- och högspänning, ska kvartsmätas och dygnsavräknas senast den 1 januari 2025.

## Bakgrund

### Om elmarknaden

Sedan omregleringen av den svenska elmarknaden 1996 är handel och produktion av el konkurrensutsatt. Kunderna kan därmed välja vilket elhandelsföretag de vill köpa sin el från. Det svenska elnätet drivs fortsatt som ett reglerat monopol. Avsaknaden av konkurrens gör att nätverksamheten i Sverige regleras av Ei. Ei utövar tillsyn om nätföretagen följer reglerna på elmarknaden.

Det finns två flöden från producent till elanvändare: ett fysiskt och ett ekonomiskt. Det fysiska flödet, det vill säga elleveransen, går från producenterna via elnätet till elanvändaren. Det ekonomiska flödet går från elanvändaren till producenten via elhandelsföretaget och elbörsen. Elanvändaren betalar även en nätavgift till elnätsföretaget för överföringen av el.

De aktörer som finns på elmarknaden är i huvudsak elanvändare, elhandelsföretag, elproducenter, elnätsföretag och balansansvariga. Elmarknaden är i förändring och nya aktörer kommer in på marknaden, däribland leverantörer av balanstjänster, aggregatorer, medborgarenergigemenskaper och gemenskaper för förnybar energi.

---

<sup>1</sup> Remiss av Svenska kraftnäts promemoria, Förslag till ändring i förordning om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, 2021-06-28, version 1.0.

### ***Elhandelsföretag***

Elhandelsföretag (även kallade elhandlare eller elleverantörer) köper el från elproducenter och säljer vidare till sina kunder. Elhandelsföretaget köper i de flesta fall in den el som sedan säljs vidare till slutkunderna från grossistmarknaden. Det innebär att priset som sätts där är viktigt även på slutkundsmarknaden. I de fall kunden tecknat ett avtal om rörligt pris är det dagen före-marknadens priser som bestämmer vilket pris kunden ska betala. Om kunden tecknat ett fastprisavtal kommer elhandlaren att vilja prissäkra sin leverans, och priserna på den finansiella elmarknaden blir då de centrala för kundens elpris.

Sedan 1996 väljer slutkunderna på elmarknaden från vilket elhandelsföretag de vill köpa el. Slutkundsmarknaden för el i Sverige karakteriseras i av många elhandelsföretag och låga inträdeshinder. För kunderna är slutkundsmarknaden viktig, eftersom det är här de har möjlighet att påverka sitt elpris genom att välja elhandelsavtal. Övriga kostnadskomponenter (skatter, elcertifikatkostnader och elnätsavgifter) kan kunden inte påverka på annat sätt än att minska sin elanvändning.

Sammantaget levereras el till cirka 5,6 miljoner kunder på den svenska elmarknaden, av vilka cirka 4,9 miljoner är konsumenter.<sup>2</sup>

### ***Elproducenter***

En elproducent producerar el som matas in på elnätet. Marknaden för elproduktion är konkurrensutsatt och vem som helst kan ansöka om att producera och sälja el.

Elproducenter kan producera el till exempel med hjälp av solceller, vattenkraft-, vindkraft-, kraftvärme- eller kärnkraftverk. Att vara både konsument och producent av el samtidigt brukar benämnas som "prosumenter".

### ***Elnätsföretag***

Elnätet kan delas in i tre nivåer: transmissionsnät, regionnät och lokalnät. Transmissionsnätet transporterar el långa sträckor med höga spänningsnivåer. Regionnäten transporterar el från transmissionsnätet till lokalnäten och i vissa fall direkt till större elanvändare. Lokalnäten ansluter till regionnäten och

---

<sup>2</sup> Energimyndigheten och SCB, *Statistiska meddelanden - El-, gas- och fjärrvärmeförsörjningen 2020 Slutliga uppgifter*, 2021-10-28, s. 19.



transporterar el till hushåll och andra slutkunder. Det svenska elsystemet är sammankopplat med angränsande länder.

Transmissionsnätet i Sverige förvaltas av Svenska kraftnät och regionnäten ägs i huvudsak av Ellevio, E.ON och Vattenfall. Lokalnäten ägs till cirka 60 procent av Ellevio, E.ON och Vattenfall och resterande av olika privata och kommunala aktörer.

Nätföretagen transporterar elen från produktionsanläggningarna till kunderna. Elnäten ska drivas effektivt och systemsäkert. Nätföretagen ansvarar även för att regelbundet mäta den överförda elenergin och rapportera resultaten av dessa mätningar till elhandlare, balansansvariga, kunder och Svenska kraftnät.

#### ***Balansansvariga och balansavräkning av el***

I varje ögonblick måste inmatning och uttag av el från elnätet vara lika stora för att elsystemet ska vara i balans. Balansansvar innebär ett ekonomiskt ansvar för att tillförd mängd el och uttagen mängd el alltid är i balans i de inmatnings- och uttagspunkter som omfattas av balansansvaret.

En elhandlare är skyldig att leverera lika mycket el som dess kunder förbrukar. En förutsättning för att elhandlaren ska kunna sälja el är därför att någon har balansansvar för elhandlarens kunder. Elhandlaren kan antingen själv vara balansansvarig för sina elleveranser eller överlåta ansvaret på ett annat företag, en så kallad balansansvarig. För att få balansansvar krävs ett avtal om balansansvar med Svenska kraftnät. Balansansvariga ska säkerställa att tillförd mängd el (produktion) och uttagen mängd el (användning) är i balans räknat över en tidsperiod. I Norden ändras tidsperioden från 60 minuter till 15 minuter den 1 november 2023.

Svenska kraftnät ansvarar för att balansen i elnätet upprätthålls och kontrollerar i efterhand hur det har gått för alla balansansvariga. Har någon balansansvarig levererat för lite eller för mycket el jämfört med användningen en tidsperiod regleras det ekonomiskt i efterhand genom så kallad balansavräkning. Avräkning är den process där energivolymer fastställs, kvalitetssäkras och prissätts för att därefter ligga till grund för debitering. Avräkningsprocessen är viktig för elmarknadens funktionssätt.

## Syftet med de europeiska regler som kräver ändring av tidsperioden

EU-kommissionens förordning om fastställandet av riktlinjer för balanshållning avseende el (EB) sätter ramarna för en gemensam och välfungerande europeisk balansmarknad. Balanshållning innebär att systemansvariga för överföringssystem<sup>3</sup> ska säkerställa att elsystemet tillförs lika mycket el som förbrukas. För att säkerställa detta används balansstjänster.

EB innehåller bland annat krav om den ekonomiska avräkningen av obalanser mellan balansansvariga parter. Genom att EB samordnar balansmarknadernas utformning kan likviditeten på kortfristiga marknader öka. Det möjliggörs av mer gränsöverskridande handel och en mer effektiv användning av det befintliga nätet för balansenergi. Ett viktigt syfte med EB är att stödja och möjliggöra den ökade användningen av förnybara energikällor.

Enligt EB ska tidsperioden för obalanser vid avräkning vara 15 minuter. Tidsperioden ska tillämpas inom alla planeringsområden (elområden) och av alla systemansvariga för överföringssystem i EU. Övergången till tidsperioden 15 minuter är nödvändig för harmoniseringen av handelsperioden för alla europeiska elmarknader.

## Så fungerar mätning och rapportering av el

Nätföretag är enligt 6 kap. 1 § ellagen skyldiga att mäta och registrera mängden överförd el. Mätning av el är en av grundstenarna för att elmarknaden ska fungera. Tillgång till korrekta mätvärden är viktigt för att elhandel, balansering och fakturering av elanvändarna ska kunna ske på ett säkert och affärsmässigt sätt.

Två möjliga metoder för avräkning beskrivs i mätföreskrifterna:

- Månadsavräkning - Avräkning av elleveranser av olika elhandelsföretag och balansansvariga för el som levereras till uttagpunkter som inte dygnsavräknas. Rapportering görs normalt en gång per månad.
- Dygnsavräkning - Avräkning av elleveranser av olika elhandelsföretag och balansansvariga för el som mäts i dygnsavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per timme fram till den 1 november 2023 i nätavräkningsområdet och genomförs varje dygn. Från och med den 1

---

<sup>3</sup> I Sverige är Affärsverket svenska kraftnät systemansvariga för överföringssystemet.

november 2023 ska avräkningen enligt mätförordningen ske med tidsperioden 15 minuter.

## Nya regler om mätning och rapportering av överförd el

Mätning av överförd el i uttagspunkt sker från och med den 1 november 2023 per kvart, timme eller månad. Nätföretaget rapporterar sedan mätvärdena varje dygn eller varje månad, beroende på mätning och typ av avräkningsmetod. Därefter genomförs avräkning med hjälp av rapporterade mätvärden.

Från och med den 1 november 2023 träder nya bestämmelser i kraft i mätförordningen. I 6 och 6 a §§ framgår att i en uttagspunkt som inte ingår i förbrukningsprofilen och i en inmatningspunkt ska mätning av överförd el ske under varje kvart, eller det kortare tidsintervall som elproducenten respektive elanvändaren begär. Av övergångsbestämmelserna i mätförordningen framgår att uttagspunkter som inte ingår i förbrukningsprofilen och inmatningspunkter får timmätas till och med 1 januari 2025, om mätutrustningen inte kan registrera mätvärden per kvart.

I 6 b § framgår att i en uttagspunkt som ingår i förbrukningsprofilen ska mätning avse överförd el under högst en månad.

6 c § anger vidare att för de elanvändare som omfattas av 6 b § och som har ingått ett avtal om leverans av el som förutsätter att den överförda elen mäts varje timme eller kvart, eller begär sådan mätning, ska mätning i uttagspunkten göras i enlighet med avtalet eller begäran.

6 d § fastslår att mätning i en gränspunkt ska avse överförd el under varje kvart från och med den 1 november 2023.

Rapporteringen ska göras enligt 9 §, vilket innebär att rapporteringen för dygnsavräknade mätpunkter ska göras med kvartsmätvärden från och med den 1 november 2023. Det gäller oavsett om nätföretaget timmäter eller kvartsmäter mängden överförd el i mätpunkten.

## Problem- och målformulering

EB ställer krav på att systemansvariga för överföringssystem ska införa en tidsperiod om 15 minuter för avräkning av obalanser. En övergång till 15 minuters tidsupplösning vid avräkning av obalanser möjliggör utbyte av balansenergi



mellan medlemsstaterna och bidrar till att upprätthålla driftsäkerheten i kraftsystemet. Med en högre tidsupplösning kan effekterna av utvecklingen mot mer intermittent produktion hanteras på ett bättre sätt, flexibiliteten ökar och det skapas mer korrekta prissignaler på marknaden.<sup>4</sup>

Som en följd av kravet i EB har mätförordningen reviderats. Mätförordningen bestämmer ramarna för mätning, beräkning och rapportering. I förordningen framgår att kravet gällande tidsperioden 15 minuter för avräkning träder i kraft den 1 november 2023. I mätförordningen anges vilka mätpunkter som ska mätas och rapporteras med 15 minuters tidsupplösning. I förordningen framgår också övergångsregler till utgången av 2024. Övergångsreglerna gäller viss mätutrustning som inte kan registrera överförd el under varje kvart.

Mätföreskrifterna reglerar hur mätning, beräkning och rapportering ska gå till i praktiken. Ei behöver ändra mätföreskrifterna så att de anpassas till kraven i EB och ändringarna som genomförts i mätförordningen.

Den ändrade mätförordningen innebär att:

- Förbrukningsprofil ska beräknas med 15 minuters upplösning.
- Gränspunkt ska mätas med 15 minuters upplösning.
- Inmatningspunkt (produktion) ska mätas med 15 minuters upplösning. Mätning får till utgången av 2024 avse mängden överförd el under varje timme, för mätutrustning som inte har spänningstransformator och inte kan registrera överförd el under varje kvart.
- Uttagspunkt (användning) som inte ingår i en förbrukningsprofil ska mätas med:
  - kvartsmätning, om mätaren inte omfattas av funktionskraven.
  - kvartsmätning, om mätaren omfattas av funktionskraven och uppfyller kraven.
  - timmätning, om mätaren omfattas av funktionskraven men ännu inte uppfyller kraven. Detta är en övergångsregel som upphör den 1 januari 2025.

---

<sup>4</sup> Svenska kraftnät, Förslag till ändring i förordning (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, s. 5.



- Rapportering av mätvärden ska ske med kvartsmätvärden för de mätpunkter som omfattas av krav på kvartsmätning. Detta gäller även de mätpunkter som fortsatt får mätas med timmätning under en övergångsperiod.
- Uttagspunkt (användning) som ingår i en förbrukningsprofil omfattas inte av kravet på kvartsmätning. Kunder som ingår i förbrukningsprofilen ska dock kunna få den mätning och rapportering som krävs för ett timprisavtal, utan extra kostnader.

De områden där Ei identifierat och utrett om det finns reella alternativ att ta ställning till i samband med att mätföreskrifterna revideras anges nedan:

- Reglering av hur kvartsmätvärden ska beräknas och rapporteras för de mätare som under en övergångsperiod registrerar mätvärden varje timme.
- Reglering av uppdatering av anläggningsinformation inför övergången från timmätvärden till kvartsmätvärden.
- Mätvärdesstatus vid rapportering av kvartsmätvärden som beräknats från uppmätta timmätvärden.
- Mätning och rapportering för kunder som tecknar timprisavtal, eller begär sådan mätning. Ei har även förtydligat hur mätning och rapportering ska göras för månadsavräknade anläggningar.

Sammantaget, med hänsyn till de ändringar som krävs i föreskrifterna, bedömer Ei att det är mest ändamålsenligt att anta en ny föreskrift. Den nu gällande grundförfattningen (EIFS 2016:2) har hittills ändrats två gånger genom två ändringsföreskrifter (EIFS 2017:1 och EIFS 2019:8). Enbart denna omständighet är skäl för att ersätta en gammal författning med en ny sådan. De nödvändiga ändringar som behöver genomföras i detta sammanhang berör ett flertal bestämmelser. För att inte föreskrifterna ska bli alltför oöverskådliga upphävs den hittillsvarande mätföreskriften och en ny grundförfattning meddelas.<sup>5</sup> Dessutom minskar Ei det totala antalet föreskrifter genom att flytta över funktionskraven för mätare som anges i EIFS 2019:5. Inga ändringar görs gällande dessa krav.

---

<sup>5</sup> Regeringskansliet, Gröna boken - Riktlinjer för författningsskrivning, Ds 2014:1, s. 59.



## Nollalternativet

Nollalternativet innebär att Ei inte använder bemyndigandet som anges i mätförordningen. Det skulle innebära att EU-reglerna om 15 minuters tidsperiod för avräkning av obalanser enbart genomförs i lag och förordning.

Om mätföreskrifterna inte revideras kommer de nuvarande bestämmelserna kvarstå i mätföreskrifterna och regleringen kommer fortsättningsvis tillämpa 60 minuter som tidsperiod för avräkning av obalanser och som handelsperiod på elmarknaden. Mätföreskrifterna skulle därmed strida mot EU-förordningen och mätförordningen. En EU-förordning är direkt bindande för samtliga medlemsstater och ska tillämpas direkt av myndigheter. Sveriges medlemskap i EU innebär en skyldighet att säkerställa att EU-förordningar tillämpas korrekt, vilket kan kräva att nationella bestämmelser ändras. Nollalternativet skulle innebära att Sverige inte uppfyller EU:s regelverk och därmed riskera att EU-kommissionen initierar ett överträdelseförfarande mot Sverige. Om Sverige fortfarande inte uppfyller kraven kan EU kommissionen överlämna ärendet till EU-domstolen som i sin tur kan utfärda böter. Bestämmelserna i föreskriftsförslaget om mätning, beräkning och rapportering av el innebär att föreskrifterna är i linje med EU-rätten.

Om mätföreskrifterna inte revideras uteblir också nyttan för Sverige av att kunna delta på den europeiska marknaden för balanstjänster. Tillgången av och möjligheter till utbyte av balanstjänster med fler länder skulle minska, vilket skulle begränsa möjligheterna att integrera elproduktion från förnybara energikällor.

## Alternativa lösningar

I Sverige tillämpas en ordning där övergripande bestämmelser regleras på lagnivå, för att sedan genom bemyndiganden till regeringen och den myndighet regeringen utser ge möjlighet att införa detaljerade krav i förordning och föreskrifter.

Nedan redogörs för de alternativa genomföranden som Ei övervägt.

### Alternativa författningsnivåer

Ellagen innehåller inga specifika krav gällande vilken tidsperiod som ska användas för avräkning. I ellagen anges i stället att regeringen eller den myndighet som regeringen bestämmer får meddela föreskrifter om mätning av mängden överförd el och om skyldigheter för nätföretag att rapportera mätresultat och beräkningar av mängden överförd el. Att krav på tidsperioden 15 minuter inte

anges i ellagen beror troligen på att lagstiftaren inte vill införa alltför omfattande och detaljerade regler på denna författningsnivå.

Lagrådet har i sitt yttrande över regeringens utkast till propositionen "Genomförande av elmarknadsdirektivet när det gäller nätverksamhet" påpekat att ett flertal bestämmelser i förslagen till ändring i ellagen är av den digniteten att de med fördel skulle kunna föreskrivas i förordningsform och inte belasta en redan omfattande lagtext.<sup>6</sup> I den efterföljande propositionen anger regeringen att det i förordningen finns föreskrifter om bland annat sådana förbrukningsprofiler och andelstal som nätföretagen ska ta fram för ett schablonberäkningsområde. Det bör alltså vara möjligt för regeringen eller den myndighet som regeringen bestämmer att meddela föreskrifter om skyldighet att beräkna mängden överförd el och rapportera beräkningarna.<sup>7</sup>

Regeringen får meddela bestämmelser, vilket de också gjort i och med ändrad mätförordning, som fastslår kvartsmätning och kvartsrapportering. Ei har också rätt att meddela föreskrifter om ändrad tidsperiod och möjlighet att reglera på detaljnivå för att förtydliga för branschen. Mätförordningen anger ramar för mätning och rapportering, medan mätföreskrifterna i detalj beskriver hur mätning, beräkning och rapportering ska utföras av nätföretagen.

### **Rekommenderade rutiner genom branschpraxis**

Ett alternativ till att reglera på föreskriftsnivå är att branschen tar fram en ny detaljerad branschpraxis för hur mätning och rapportering ska ske, till exempel genom att beskriva detta i Elmarknadshandboken. Elmarknadshandboken är ett verktyg för branschen där rekommenderade rutiner beskrivs i syfte att underlätta för aktörerna, bland annat om vad som gäller enligt lag, förordning och föreskrifter.

Elmarknadshandboken är inte rättsligt bindande. Ei kan inte heller utöva tillsyn över rekommendationerna som finns i en sådan branschpraxis. Det kan också skapa oklarhet för aktörerna på marknaden om vad som gäller avseende tidsperioden 15 minuter vid avräkning av obalanser om föreskrifterna och

---

<sup>6</sup> Lagrådets yttrande över Genomförande av elmarknadsdirektivet när det gäller nätverksamhet, Utdrag ur protokoll vid sammanträde, 2022-02-15, s. 2.

<sup>7</sup> Regeringens proposition 2021/22:153, Genomförande av elmarknadsdirektivet när det gäller nätverksamhet, s. 100.

Elmarknadshandboken inte överensstämmer. Ei bedömer därför att Elmarknadshandboken ensamt inte är ett fullgott alternativ.

Ei anser mot bakgrund av ovan att det inte finns något annat alternativ än att de nya kraven ska regleras i större detalj i mätföreskrifterna.

### Alternativa förslag till utformning av föreskrifter

Ei har i vissa delar övervägt en alternativ utformning av föreskrifterna, vilket beskrivs nedan. Ei redogör också för när en fråga eller ett förtydligande, i stället för reglering i mätföreskrifter, skulle kunna ingå i till exempel rekommenderade rutiner i Elmarknadshandboken eller EDIEL-anvisningar.<sup>8</sup>

#### Beräkning av kvartsmätvärden

Rapportering av mätvärden ska ske med 15 minuters upplösning för de mätpunkter som omfattas av krav på kvartsmätning. Detta gäller även de mätpunkter som får mätas med 60 minuters upplösning under en övergångsperiod, fram till utgången av 2024.

Hur beräkningen från timme till kvart ska göras skulle kunna överlåtas till företagen eller branschen att utforma. Det riskerar dock att leda till att kunders data hanteras olika av olika företag. Det har även framförts önskemål från branschen om att detta ska regleras i föreskrifterna eftersom det blir tydligt vad Ei, i egenskap av tillsynsmyndighet, anser är en korrekt hantering.

Kostnaderna för anpassning till den nya tidsenheten består till stor del av utvecklingskostnader av IT-system. Det är därför viktigt att förutsättningarna är fastställda innan upphandling av IT-system utförs.

Ei har därför formulerat ett tillhörande allmänt råd till 5 kap. 1 § där det framgår att det är lämpligt att energin uppmätt över en timme fördelas jämnt över tiden. Det innebär i praktiken att timmätvärden divideras med fyra för att få kvartsmätvärden.

Investeringar kopplade till övergångsregler har begränsad nytta på grund av den begränsade tiden dessa regler tillämpas. Ei har därför valt att utforma en övergångsregel så att syftet uppnås, men med så låga kostnader som möjligt.

---

<sup>8</sup> EDIEL-anvisningen riktar sig till systemleverantörer och företag som gör egna system och lösningar för EDIEL i Sverige och skall implementera inkommande och/eller utgående EDIEL-meddelanden. Alla aktörer ska alltid använda aktuell version av en EDIEL-anvisning, det styrs via EDIEL-avtalet.

Att dividera timmätvärdet med fyra kan enkelt göras automatiskt i ett mätdatasystem. Om annan fördelning ska göras krävs troligen manuell hantering eller en mer avancerad beräkningsfunktion som fördelar energimängden utifrån tidigare förbrukningsmönster, om denna är känd. Att utveckla programvara som fördelar energi ojämnt över en timme, baserat på historiska kvartsmätvärden, skulle driva kostnader utan större nyttor. Det skulle också kräva mer avancerade algoritmer för att fördela energiflödet per kvart utifrån en förbrukningsprofil.

Ett alternativ som också enkelt kan automatiseras är att all elanvändning för en timme rapporteras den första kvarten, och att ingen elanvändning rapporteras de tre övriga kvartarna. Det tenderar dock till att driva kostnader för elanvändare och elhandelsföretag, eftersom det skulle innebära att nätföretaget rapporterar effekttoppar som inte speglar den reella elanvändningen.

Det kan finnas skäl att ändå möjliggöra viss flexibilitet eftersom det inte kan garanteras att det kan uppstå tillfällen då en jämn fördelning är olämplig eller osannolik, till exempel vid strömavbrott. Det allmänna rådet är inte rättsligt bindande, utan endast en rekommendation vilket innebär att nätföretaget kan välja en annan hantering om det är mer lämpligt. Inriktningen och Ei:s rekommendation är att mätvärdena bör fördelas jämnt över tiden, men om det inte är möjligt får nätföretagen tillämpa annan metod.

Något annat lämpligt alternativ har inte identifierats.

#### **Reglering av övergången från timmätvärden till kvartsmätvärden**

Elnätsföretag och elhandelsföretag har information om varje elanläggning i sina respektive system. Anläggningsinformationen för en specifik anläggning måste stämma överens för att mätdata ska kunna skickas och tas emot mellan aktörerna. Exempel på anläggningsinformation är anläggningsnummer, kundnummer, mätarnummer och tidslängden på mätvärden. Det finns cirka 450 000 anläggningar<sup>9</sup> som berörs av ändringen av ny tidsperiod och en stor mängd anläggningsinformation kan därför behöva förändras inför den 1 november 2023, då förändringarna träder i kraft. Förändringar av anläggningsinformation regleras bland annat i 11 kap. i mätföreskrifterna.

Om aktörernas samtliga datasystem ska uppdatera anläggningsinformation den 1 november 2023 finns risk att system överbelastas eller att fel upptäcks sent och att

---

<sup>9</sup> [svenska-kraftnats-promemoria-forslag-till-andring-i-forordning-1999-716 \(regeringen.se\)](https://www.regeringen.se/491315/1/svenska-kraftnats-promemoria-forslag-till-andring-i-forordning-1999-716)

kunder drabbas av utebliven fakturering när mätdata inte kan skickas eller tas emot.

Ei konstaterar att elhandelsföretag även utan reglering i mätföreskrifter redan har goda affärsmässiga incitament att kunna ta emot anläggningsinformation en tid innan den 1 november 2023. Om elhandelsföretaget inte har uppdaterad anläggningsinformation så kan inte mätdata som skickas från nätföretaget tas emot. Faktureringen riskerar därmed att utebli. Ei anser att det finns en risk att det uppstår problem, men ser också att problemet utgörs av ett enstaka tillfälle. Ei har därför arbetat med frågan genom informationsinsatser, i stället för att reglera detta på föreskriftsnivå.

Ei har till Elmarknadsutveckling kommunicerat behovet av att marknadsaktörer förbereder sig på att ta emot strukturdata om ändrad tidsperiod.

Elmarknadsutveckling har svarat att EDIEL-anvisningar kommer att revideras och att ändringar görs i meddelandeformatet från den 1 oktober 2023. Det innebär att marknadsaktörer ska anpassa sina system för att kunna hantera meddelandet till detta datum.

Ei har därför valt att inte reglera i mätföreskrifterna en period för anpassning av anläggningsinformation inför övergången till kvartsmätvärden. Anpassning styrs via EDIEL-anvisningar i stället.

#### **Reglering av status för mätvärden**

Under övergångsperioden från november 2023 till och med december 2024 kommer uppmätta timmätvärden räknas om till kvartsmätvärden.

Kvartsmätvärdet är uppmätt och därefter beräknat. I samband med att elnätsföretag skickar mätvärden anges vilken status mätvärdet har, det vill säga om det är uppmätt eller beräknat. Status för mätvärden beskrivs i EDIEL-anvisningar och Elmarknadshandboken. I mätföreskrifterna anges endast att det ska framgå vid rapportering om ett mätvärde ska korrigeras och att rapportering ska ske elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL.

Det har inkommit önskemål om att statuskoderna i meddelanden med mätvärden ska skilja mellan ett uppmätt och beräknat mätvärde, respektive ett beräknat mätvärde (på grund av saknade mätvärden). Problematiken med uppmätta timmätvärden som därefter beräknas upphör vid utgången av 2024 eftersom övergångsreglerna upphör vid denna tidpunkt.

De hittillsvarande mätföreskrifterna reglerar inte statuskoder för mätvärden. Ei bedömer att nyttan med en sådan reglering är begränsad och har därför valt att inte inkludera detta i de nya mätföreskrifterna. Ei har i stället valt att kommunicera behovet av översyn av statuskoder till Elmarknadsutveckling.

#### **Mätning och avräkning vid timprisavtal eller särskild begäran från kund**

Nätföretag har framfört att det i mätföreskrifterna behöver förtydligas hur mätning och avräkning vid timprisavtal, och särskild begäran om sådan mätning ska utföras enligt 6 c § i mätförordningen. Det har också framkommit att det är oklart hur elanvändare ska mätas och avräknas om elanvändaren inte har tecknat ett timprisavtal eller gjort en särskild begäran om sådan mätning. Anledningen till att det är oklart är att det finns tre olika tidsperioder för mätvärden och två olika avräkningstyper. Ei har därför valt att förtydliga regleringen för tidsperiod, avräkningstyp och rapportering i 3 kap. 5 §, utifrån de frågor som inkommit.

#### ***Får uttagpunkter med timprisavtal kvartsmätas?***

I 6 c § i mätförordningen framgår att om en elanvändare vars uttagpunkt ingår i förbrukningsprofilen (månadsavräknas) har ingått ett avtal om leverans av el som förutsätter att den överförda elen mäts varje timme eller kvart, eller begär sådan mätning, ska mätning i uttagpunkten göras i enlighet med avtalet eller begäran. Mätresultaten ska rapporteras enligt 9 § 3, det vill säga uttagpunkten ska dygnsavräknas och inte ingå i förbrukningsprofilen.

Bestämmelsen i 6 c § i mätförordningen har sin bakgrund i 6 kap. 5 § ellagen där det framgår att en elanvändare inte får debiteras merkostnader för att den har ingått ett avtal om leverans av el som förutsätter att mängden överförd el ska mätas per timme, eller begärt att nätföretaget ska lämna information som visar elanvändarens förbrukning per timme. Om en elanvändare har månadsmätning och tecknar ett timprisavtal, eller om elanvändaren begär sådan mätning, ska alltså elanvändaren inte drabbas av merkostnader när mätmetoden ändras. Enligt ellagen ska också dygnsrapportering vara kostnadsfri för elanvändare.

Nätföretag uppger att ett problem med formuleringen av 6 c § i mätförordningen är att det är oklart om nätföretag får kvartsmäta en uttagpunkt där elanvändaren har tecknat ett timprisavtal. Det gäller också om elanvändaren begärt timmätning. Om timmätning skulle kunna krävas av elanvändaren, trots att mätaren kan kvartsmäta, tvingas nätföretag bibehålla formatet timme vilket på sikt uppges driva kostnader för företagen.



I mätförordningen framgår att "ett avtal om leverans av el som förutsätter att den överförda elen mäts varje timme eller kvart, eller begär sådan mätning, ska mätning i uttagspunkten göras i enlighet med avtalet eller begäran". Men mätningen sker i praktiken hela tiden, det som skiljer är med vilket intervall avläsningen görs. Timmätning innebär att mätarställningar registreras varje timskifte, medan kvartsmätning innebär att mätarställningar registreras varje timskifte och varje kvartsskifte. Därefter beräknas elanvändningen för den aktuella tidsperioden med hjälp av mätarställningarna. Skillnaden mellan tim- och kvartsmätning är alltså att det vid timmätning endast registreras mätarställningar vid varje timskifte, medan det vid kvartsmätning även registreras de tre kvartsskiftena som en timme inkluderar.

Timmätvärden kan alltid beräknas från kvartsmätvärden. Det innebär att även om elanvändningen timmäs kommer timmätvärdena att beräknas till kvartsmätvärden innan rapportering, och hanteras därefter på samma sätt som om mätning gjorts varje kvart. Ett timprisavtal, eller om kund begär sådan mätning, förutsätter därför inte timmätning, det förutsätter tim- eller kvartsmätning, för en månadsmått kund. Det är också lagstiftarens syfte med 6 c § i mätförordningen.

Ei har förtydligat i 3 kap. 5 § mätföreskrifterna att om timprisavtal tecknas, eller om elanvändaren begär sådan mätning, ska den överförda elen registreras varje kvart. Mätning får däremot ske varje timme till utgången av 2024 om mätutrustningen inte kan registrera överförd el per kvart. I 7 kap 7 § mätföreskrifterna anges även att mätpunkten ska dygnsavräknas. Elnätsföretaget får däremot inte månadsmäta eller månadsavräkna en elanvändare som har tecknat ett timprisavtal eller som begär att få sådan mätning. Bestämmelsen medför inga ytterligare kostnader eftersom ändringen är en direkt följd av mätförordningen.

Se föreslagen formulering i 3 kap. 5 § sjätte stycket enligt nedan:

"Elanvändare som ingår i en månadsmått månadsavräknad uttagspunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Registrering av mätvärden ska i dessa fall ändras till kvartsmätning och mätvärden ska samlas in minst en gång per dygn."



***Får nätföretag tim- eller kvartsmäta månadsavräknade anläggningar?***

I dialoger med nätföretagen har det framgått att det är oklart om och när nätföretag får kvarts- eller timmäta månadsavräknade anläggningar.

I 6 b § mätförordningen framgår att tidsperioden för månadsavräknade anläggningar maximalt får vara en månad. Det framgår också att anläggningarna kan ingå i förbrukningsprofilen även om de kvarts- eller timmäts och mätvärden rapporteras månadsvis. Men det framgår inte vilka kriterier som avgör om mätningen ska ske månadsvis eller med tätare intervall och om avräkningsmetoden för anläggningar med säkringsabonnemang upp till 63 A ska, eller inte ska, ingå i förbrukningsprofilen.

Nätföretag har framfört önskemål om att Ei ska förtydliga i mätföreskrifterna att nätföretag får kvarts- eller timmäta anläggningar som månadsavräknas. Många elanvändare kontakter nätföretag, via ett energitjänsteföretag<sup>10</sup>, för att få timmätning. Syftet för dessa elanvändare är att se historiska förbrukningsprofilen i timupplösning och genom det få fördjupad förståelse om sin förbrukning och effektanvändning.

Problemet som framställts är att dygnsavräkning kan vara upp till tio gånger dyrare än månadsavräkning.<sup>11</sup> Om förfrågningar om att kunna se historiska mätvärden som timmätvärden skulle innebära att anläggningen måste dygnsavräknas så kommer höga kostnader uppstå för många nätföretag.

Ei ser inga problem med att nätföretag erbjuder denna möjlighet för elanvändare och förtydligar i 3 kap. 5 § genom ett allmänt råd att nätföretag kan tillhandahålla kvarts- och timmätvärden för månadsavräknade anläggningar, och att nätföretaget tillgängliggör historiska mätvärden i timupplösning för elanvändaren.

Nätföretaget måste dock säkerställa att elanvändaren inte har begärt mätning enligt 6 c § i mätförordningen. Ändringen medför inga kostnader eftersom allmänna råd inte är juridiskt bindande, utan endast en rekommendation.

---

<sup>10</sup> Energitjänsteföretag leverera tjänster till elanvändare, det kan vara i form av energirådgivning, komplexa avtal, hjälpa energianvändaren med energikartläggning och med utbyte av utrustning och nya rutiner.

<sup>11</sup> Slopap schablonavräkning för timmätta kunder, Ei R2016:03

Det allmänna rådet är formulerat enligt följande: "Nätföretag får erbjuda elanvändare möjligheten att kunna se förbrukningsmönster i kvarts- eller timupplösning med månadsvis rapportering."

Ei har valt att inte ytterligare förtydliga regelverket i mätföreskrifterna gällande frågor om val av avräknings- och mätmetod. Ei kommer via tillsynsärenden att pröva de övriga frågor som finns gällande elanvändares avräkningsmetod och mätmetod mot befintligt regelverk.

## Beskrivning av förslaget

I det här avsnittet presenteras Ei:s förslag till nya föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. För varje bestämmelse redogörs för om förslaget får någon konsekvens för elnätsföretagen och andra aktörer jämfört med hittillsvarande föreskrifter och allmänna råd. Bestämmelser och definitioner som är oförändrade presenteras inte. Bestämmelser och definitioner som utgår nämns inte heller. Ändringar är markerade med kursiv stil. Föreskrifterna är indelade i tretton kapitel vars innehåll redogörs för i avsnittet.

### 1 kap. Inledande bestämmelser

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om

- sådan mätning, beräkning och rapportering som ett nätföretag utför enligt 6 kap. 1 och 3 §§ ellagen (1997:857),
- schablonberäkning enligt 2 § andra stycket förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el,
- anmälningar som en elleverantör sänder till nätföretaget vid övertagande eller påbörjande av elleverans till en elanvändare,
- underrättelser som nätföretaget ska sända vid mottagande av en sådan anmälan från en elleverantör,
- underrättelser vid övertagande eller påbörjande av inmatning,
- om nätföretagens underrättelseskyldighet gentemot Affärsverket svenska kraftnät om byte av balansansvarig, och
- verkställigheten av funktionskrav för mätsystem och mätutrustning.

Bestämmelsen innehåller endast språkliga och redaktionella ändringar. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget för att överensstämja med ellagen och mätförordningen. Nya laghänvisningar till ellagen har gjorts eftersom lagen ändrats och regler om mätning införts i ett annat kapitel. De nya formuleringarna medför inga ändringar i sak. Föreskrifternas tillämpningsområde har utökats till att även omfatta funktionskrav och underrättelser vid övertagande eller påbörjande av inmatning. Vidare har anmälningar och underrättelser som nätföretag och elleverantör sänder enligt ellagen specificerats.

*2 § Vid tillämpningen av dessa föreskrifter 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.*

Endast språklig justering har skett. Tidigare angavs "För dessa föreskrifter gäller", vilket har ersatts med "Vid tillämpningen av dessa föreskrifter".

*3 § Vid tillämpningen av 13 kap. i dessa föreskrifter omfattas följande mätsystem och mätutrustning.*

- mätsystem och mätutrustning för lågspänning som har strömtransformator men saknar spänningstransformator, och*
- mätsystem och mätutrustning som saknar strömtransformator och spänningstransformator.*

3 § är ny. Lydelsen ingick tidigare i Energimarknadsinspektionens föreskrifter om funktionskrav för mätsystem och mätutrustning (EIFS 2019:5) och har nu införts i dessa föreskrifter.

*5 § Rapportering av mätvärden, andelstal samt anmälningar och underrättelser som ska ske till elleverantör, balansansvarig, nätföretag och Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket utsett i dess ställe, 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 7–11 kap. ska anses ha uppfyllt sina skyldigheter om avsändaren kan visa att den rapporterade informationen har skickats inom de tidpunkter som anges i 7–11 kap. och kontrollerat att mottagaren kvitterat meddelanden. Vid saknad kvittens ska mottagaren uppmärksammas på detta förhållande inom tre vardagar.*

*Nätföretag ska tillhandahålla den aktuella informationen på lika villkor oberoende av vem som är mottagare av informationen.*

*Mottagare och avsändare av EDIEL-meddelanden får endast rapportera meddelanden i, av Affärsverket svenska kraftnät, vid var tid godkända format.*

Bestämmelsen innehåller endast språkliga och redaktionella ändringar. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Nätföretag ska rapportera mätvärden till Svenska kraftnät. I praktiken rapporterar Svenska kraftnät vidare mätvärdena till eSett.<sup>12</sup> Enligt den hittillsvarande lydelsen framgår endast att rapportering ska ske till Svenska kraftnät. Branschen har därför påtalat att föreskrifterna med fördel skulle kunna förtydligas och ändras så att det framgår att mätvärdena rapporteras till den part som Svenska kraftnät utsett. De nya formuleringarna medför inga konsekvenser för aktörerna.

*6 § Nätföretag ska rapportera mätvärden samt anmälningar och underrättelser till elanvändare och producenter via det internetbaserade media som är tillgängligt hos nätföretaget. Elektronisk kommunikation i meddelandeformatet EDIEL ska användas om elanvändaren eller elproducenten begär detta.*

Bestämmelsen innehåller endast språkliga och redaktionella ändringar. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. De nya formuleringarna medför inga ändringar i sak.

---

<sup>12</sup> eSett är ett företag som tillhandahåller tjänster inom balansavräkning i Sverige, Norge, Finland och Danmark. eSett beräknar obalanser för varje balansansvarig och säkerställer att varje part betalar och faktureras korrekt.

## 2 kap. Definitioner

1 § Utöver de definitioner som följer av ellagen (1999:857) och förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el avses i dessa föreskrifter med

En språklig justering har gjorts som inte medför några ändringar i sak. Enligt den hittillsvarande lydelsen har punktuppställningarna följts av ett sista stycke där det framgått att "Begrepp som inte definieras särskilt i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i ellagen och mätförordningen.". I Gröna boken - Riktlinjer för författningsskrivning framgår att "En punktuppställning som består av en enda mening bör inte utformas på så sätt att man efter sista ledet gör ett indrag och lägger till något som är avsett att gälla för alla tidigare led, s.k. påhäng. Sådana uppställningar är otydliga."<sup>13</sup> Det sista stycket har därför flyttats upp till första stycket för att förtydliga, men informationen är densamma.

*Avräkningsmetod: Avräkningsmetoden anger vilken typ av avräkning som mätpunkten ingår i. Avräkningsmetoderna som används är dygnsavräkning och månadsavräkning.*

Definitionen är ny enligt branschens önskemål om att detta begrepp bör förklaras för ökad tydlighet. Avräkning sker enligt två metoder, antingen genom dygnsavräkning eller månadsavräkning.

*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 Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket svenska kraftnät utsett i sitt ställe.*

Definitionen kvarstår, med tillägg att avräkningen utförs av Svenska kraftnät eller den som Svenska kraftnät utsett i sitt ställe. Branschen har framfört önskemål att definitionen bör utökas med att avräkningen kan göras av den som Svenska kraftnät utsett i sitt ställe. Den nya formuleringen medför inga konsekvenser för aktörerna.

*Dygnsavräkning: Avräkning av elleveranser av olika elleverantörer och balansansvariga för el som mäts i dygnsavräknade mätpunkter. Avräkningen sker per kvart i nätavräkningsområdet, även om mätpunkten timmätts.*

Definitionen har ändrats då timavräkning har ersatts med dygnsavräkning. Detta enligt Ei:s bedömning och branschens önskemål för att begreppet ska vara korrekt.

---

<sup>13</sup> Regeringskansliet, Gröna boken - Riktlinjer för författningsskrivning, Ds 2014:1, s. 41.

Avräkning sker enligt två metoder, antingen genom dygnsavräkning eller månadsavräkning men inte genom timavräkning.

*Energiupplösning:* Den minsta energikvantitet och tidslängd för mätvärden som registrerats i en elmätare.

Definitionen har förtydligats så att det framgår att energiupplösningen även avser mätvärdets tidslängd.

*Frånkopplad mätpunkt:* Det förhållande som råder när uttags- eller inmatningspunkten är elektriskt frånkopplad efter beslut av nätföretaget.

Definitionen är ny, samtidigt som definitionen av elavbrott har utgått. Elavbrott definieras i EIFS 2019:5 men begreppet har inte förekommit varken i EIFS 2019:5 eller EIFS 2016:2. Begreppet frånkopplad mätpunkt förekommer dock i mätföreskrifterna. Skillnaden mellan elavbrott och frånkopplade mätpunkter är att för elavbrott är uttags- eller inmatningspunkten elektriskt frånkopplade i en eller flera faser.

*Kvartsmätt dygnsavräknad mätpunkt:* En mätpunkt som mäts per kvart och som inte ingår i förbrukningsprofilen.

Definitionen är ny och följer av att tidsperioden för avräkning ska ändras till kvart i föreskrifterna. Syftet är att tydliggöra för branschens aktörer då Ei föreskriver om en ny tidsperiod.

*Kvartsmätt månadsavräknad uttagspunkt:* En uttagspunkt som mäts per kvart och som ingår i förbrukningsprofilen. Mätvärden rapporteras månadsvis.

Definitionen är ny. Enligt den ändrade mätföreskriften ska förbrukningsprofil beräknas med 15 minuters upplösning. Förbrukningsprofilen består av den totala mängd el som från och med den 1 november 2023 registreras per kvart i schablonberäkningsområdet i uttagspunkter. I de hittillsvarande föreskrifterna definieras endast Månadsmätt månadsavräknad uttagspunkt. Därmed uppstår också ett behov av att definiera kvartsmätt månadsavräknad uttagspunkt. Mätvärdena rapporteras månadsvis eftersom uttagspunkterna ingår i förbrukningsprofilen.

*Kvartsskifte:* Ett kvartsskifte sker var femtonde minut med start vid tidskiftet.



Definitionen är ny eftersom begreppet är nytt för branschen. Kwartsskifte har lagts till med anledning av ändrad tidsenhet på elmarknaden. I praktiken registreras mätarställningar vid varje timskifte och varje kvartsskifte.

*Kvartsmätvärde: Mängden överförd el under 15 minuter.*

Definitionen är ny och avser den totala mängden el som överförs per kvart. Mätvärdet kan till utgången av 2024 mätas eller beräknas utifrån ett timmätvärde. Det innebär att nätföretag kan fördela timmätvärden på fyra för att få fram ett kvartsmätvärde. Att beräkna ett kvartsmätvärde från timmätvärden får enligt övergångsbestämmelsen dock endast utföras till och med utgången av 2024, om mätutrustningen inte kan registrera överförd el per kvart. Från den 1 januari 2025 ska kvartsmätvärden mätas.

*Leveransperiod: Den tidsperiod som mätvärden ska rapporteras för.*

Endast en språklig justering har gjorts då period har ändrats till tidsperiod i ett förtydligande syfte och för att efterlikna definitionen av leveransperiod enligt Ei:s föreskrifter om både fjärrvärme och fjärrkyla.

*Månadsavräkning: Avräkning av elleveranser mellan olika elleverantörer och balansansvariga för el som levereras till uttagpunkter som inte dygnsavräknas. Månadsavräkningen för leveranser till månadsavräknade uttagpunkter sker:*

- preliminärt i balansavräkningen med hjälp av preliminära andelstal och förbrukningsprofilen, och*
- slutgiltigt i avräkning med hjälp av slutliga andelstal.*

Schablonavräkning har ändrats till månadsavräkning och timavräknas har ändrats till dygnsavräknas. Definitionen och innehållet är i övrigt oförändrad. Schablonavräkning och timavräkning har ändrats enligt branschens önskemål.

*Månadsmätt månadsavräknad uttagpunkt: En uttagpunkt där mätvärden registreras per månad och ingår i förbrukningsprofilen.*

Ei har endast gjort en språklig omformering och lagt in månadsavräknad, då schablonavräknad utgår. Definitionen är i övrigt oförändrad.

*Mätdygn: Det dygn, i normaltid, som mätvärden registreras inom.*



Mindre språklig ändring för att förtydliga begreppet.

*Mätpunkt: Gemensamt begrepp för de punkter i det koncessionspliktiga nätet för vilka nätföretaget är skyldig att mäta, dvs. i gränspunkt, inmatningspunkt och uttagspunkt.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget.

*Mätvärdesinsamling: Process där mätvärden i ett mätsystem avläses eller inhämtas så att mätvärdet kan hanteras av nätföretaget i enlighet med de krav som ställs i dessa föreskrifter.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget.

*Samlat kvartsmätvärde: Kvartsmätvärden som summerats per kvart för ett helt dygn.*

Definitionen är ny eftersom en ny tidsenhet införs och definitionen av samlat timmätvärde utgår. Definitionen är densamma som för samlat timmätvärde, med enda ändringen att timme ersatts med kvart.

*Schablonberäkningsområde: Ett nätavräkningsområde där förbrukning månadsavräknas.*

Ny definition har införts. Nätföretag ska beräkna förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden som hittills inte definierats närmare i mätföreskrifterna. Begreppet schablonberäkningsområde definieras för att tydliggöra kraven i föreskrifterna.

*Timmätvärde: Mängden överförd el under 60 minuter.*

Definitionen är ny och avser den totala mängden el som överförs per timme. Definitionen av ett timmätvärde har införts enligt synpunkter från branschen, då kvartsmätvärde införts. Till utgången av 2024 får ett kvartsmätvärde mätas eller beräknas utifrån ett tim- eller månadsmätvärde, om mätutrustningen inte kan registrera överförd el per kvart. Från den 1 januari 2025 utgår timmätvärden.

*Timmätt dygnsavräknad mätpunkt: En mätpunkt som mäts per timme och som inte ingår i förbrukningsprofilen.*

Definitionen är ny och innebär ett förtydligande att timmätta uttagspunkter ska mätas per timme. Eftersom mätpunkten är dygnsavräknad ingår den inte i förbrukningsprofilen.



*Timmätt månadsavräknad uttagpunkt: En uttagpunkt som mäts per timme och ingår i förbrukningsprofilen.*

Definitionen kvarstår enligt sin nuvarande lydelse. "Schablonavräknad" har ersatts med "månadsavräknad" och medför inga ändringar av den berörda uttagpunkten.

*Öppet kundgränssnitt: Ett standardiserat gränssnitt som används i ett medlemsland i Europeiska unionen och hålls uppdaterat.*

Definitionen har införts i dessa föreskrifter, men är hämtad från hittillsvarande lydelse i EIFS 2019:5. Definition i sig är oförändrad.

### **3 kap. Registrering, mätaravläsning och mätvärdesinsamling**

#### ***Registrering av uppgifter i uttagpunkt***

*1 § Nätföretaget ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per uttagpunkt i ett nätavräkningsområde:*

- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad),*
- avräkningsmetod (dygn eller månad),*
- elanvändningstyp,*
- elleverantöridentitet (EDIEL-id), och*
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Vidare har kvart som en ytterligare tidslängd för mätvärde införts, med anledning av ändrad tidsenhet på elmarknaden. Ordet "och" har ersatt "samt" innan sista ledet.

Vidare har avräkningsmetoder införts, det vill säga dygn eller månad då avräkning kan utföras enligt dessa två metoder. Elanvändningstyp är ny och har införts med anledning av branschens önskemål som framfört att elanvändningstyp också bör registreras för att möjliggöra korrekt avräkning.

#### ***Registrering av uppgifter i inmatningspunkt***

*2 § Nätföretaget ska fortlöpande registrera och lagra följande uppgifter per inmatningspunkt i ett nätavräkningsområde:*



- tidslängd på mätvärden (kvart),
- avräkningsmetod (dygn),
- energislag
- elleverantöridentitet (EDIEL-id), och
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id).

En språklig justering har gjorts då nätkoncessionshavare har ändrats till nätföretag. Vidare har kvart som en ytterligare tidslängd för mätvärde och avräkningsmetod införts, med anledning av ändrad tidsenhet på elmarknaden. Ordet "och" har införts i stället för "samt" innan sista ledet. Det har även förtydligats vilken avräkningsmetod som är tillämplig för kvartsmätvärden och att energislag registreras, för att senare möjliggöra korrekt avräkning.

### **Registrering av mätvärden**

*3 § Vid registrering av mätvärden ska förutom mätvärdet även datum och klockslag anges för det närmaste kvartsskiftet eller timskiftet då registreringen skett.*

Endast en mindre språklig ändring har genomförts, då kvartsskifte har lagts till med anledning av ändrad tidsenhet. Begreppet kvartsskifte är nytt och definieras i andra kapitlet.

### **Tidpunkter för mätaravläsning**

*4 § Nätföretaget ska utföra mätaravläsning den dag mätpunkten nyansluts, fränkopplas permanent och vid mätarbyte.*

*I de fall mätaravläsning enligt första stycket inte kan ske lokalt i mätsystemet får mätarställningen inhämtas med annan tillförlitlig metod.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget.

### **Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden i månadsavräknade uttagspunkter**

*5 § Nätföretaget ska i en timmätt månadsavräknad uttagspunkt registrera mätvärden vid varje timskifte.*

*Nätföretaget ska i en kvartsmätt månadsavräknad uttagspunkt registrera mätvärden vid varje kvartsskifte.*

*Nätföretaget ska i en månadmätt månadsavräknad uttagspunkt registrera mätvärden efter varje leveransperiods slut kl. 00.00 den första dagen i varje månad.*

*I en månadmätt och månadsavräknad uttagspunkt ska nätföretaget därutöver registrera mätvärden då en elleverans övertas, påbörjas eller avslutas vid annan tidpunkt än vid månadsskiftet.*

*Om registrering av mätvärden i en månadmätt månadsavräknad 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.*

*Elanvändare som ingår i en månadmätt månadsavräknad uttagspunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Registrering av mätvärden ska i dessa fall ändras till kvartsmätning och mätvärden ska samlas in minst en gång per dygn.*

*I de fall mätutrustningen är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, får mätning i stället ske varje timme.*

*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 nätföretaget efter särskild överenskommelse. Detta kan till exempel gälla för en myndighet som undantagits från ett eller flera funktionskrav enligt 32 § i § förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, och inte rapporterar mätvärdena i tid till nätföretaget. Nätföretaget bör upprätta avtal med elanvändaren för att säkerställa att elanvändaren inkommer med mätresultaten i tid.*

*Nätföretag får erbjuda elanvändare möjligheten att kunna se förbrukningsmönster i kvarts- eller timupplösning med månadsvis rapportering.*

*Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Schablonavräknad har ersatts med månadsavräknad för att förtydliga hur mätning och rapportering fungerar. Nätföretaget rapporterar mätvärdena varje dygn eller varje månad och vid*

månadsmätning görs avräkningen per månad. De nya formuleringarna medför inga ändringar i sak.

Paragrafrubriken är ny så att det tydligt framgår att bestämmelsen avser månadsavräknade uttagspunkter.

Andra stycket är nytt så att det även framgår att kvartsmätvärden som är månadsavräknade ska registreras vid varje kvartsskifte.

Det sjätte stycket är nytt och har införts för att anpassas till 6 b och 6 c §§ mätförordningen. Bestämmelsen innebär att elanvändare som har ett säkringsabonnemang upp till 63 A kan månadsmätas och månadsavräknas. Kunderna kan dock avtala med nätföretaget att elen mäts per timme eller kvart eller begära sådan mätning. Nätföretag ska från och med den 1 november 2023 rapportera samlade mätresultat för varje kvart på dygnet.

I första stycket i det tillhörande allmänna rådet har införts exempel på situationer då elanvändaren själv läser av mätaren och ska rapportera resultaten av mätningarna till nätföretaget. Detta med anledning av 32 § mätförordningen som medger myndigheter undantag att uppfylla ett eller flera funktionskrav för mätarna med hänsyn till rikets säkerhet. Undantagen kan till exempel avse avläsning av mätarställningar på distans eller att mätare spänningssätts/frånkopplas på distans. De anläggningar som undantas från funktionskraven ska själv läsa av mätvärden och rapportera resultaten av mätvärdena till nätföretaget. Nätföretaget bör dock upprätta avtal med elanvändaren för att säkerställa att elanvändaren uppfyller sin del av avtalet, för att nätföretagen ska kunna få in korrekt mätdata för sin debitering och fakturering.

Andra stycket i det tillhörande allmänna rådet är också nytt för att förtydliga att nätföretag kan erbjuda elanvändare kvarts- eller timmätning utan dygnsavräkning. Se mer information om detta i avsnitt "Mätning och avräkning vid timprisavtal eller särskild begäran från kund".

#### ***Tidpunkter för insamling och registrering av mätvärden i dygnsavräknade mätpunkter***

*6 § Nätföretaget ska i en kvartsmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden varje kvartsskifte och samla in mätvärden minst en gång per dygn.*

*Nätföretaget ska i en timmätt dygnsavräknad mätpunkt registrera mätvärden vid varje tidskifte och samla in mätvärden minst en gång per dygn. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagna kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.*

Bestämmelsen är ny. Av paragrafrubriken framgår att bestämmelsen avser dygnsavräknade mätpunkter för att särskilja på 3 kap. 5 § som reglerar månadsavräknade uttagpunkter. Av första stycket framgår med vilket tidsintervall kvartsmätvärden ska registreras och samlas in av nätföretagen. Vidare framgår i andra stycket hur timmätvärden som är dygnsavräknade, och därmed inte ingår i en förbrukningsprofil, ska registreras och samlas in. Insamling ska ske minst en gång per dygn för både kvartsmätvärden och timmätvärden, och får därför ske med tätare intervall. Hänsyn har tagits till övergångsbestämmelsen i mätförordningen som anger uttagpunkter som inte ingår i en förbrukningsprofil får till utgången av 2024 avse mängden överförd el under varje timme, om mätutrustningen inte kan registrera överförd el under varje kvart.

#### **4 kap. Mätvärden och beräkningsunderlag för andelstal**

##### ***Mätvärdens tillgänglighet för avräkning***

*1 § Nätföretaget ska lagra mätvärden i enlighet med hur mätvärdet har registrerats enligt 3 kap. 3 §.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget.

##### ***Beräkning av mätvärde då registrering av mätvärde sker vid annan tidpunkt än kl. 00.00***

*2 § Ett månadsavräknat mätvärde, som inte har registrerats vid de tidpunkter då mätvärdet ska registreras enligt 3 kap., ska beräknas enligt andra stycket.*

*Mätvärden i en månadsavräknad uttagpunkt, som inte har registrerats enligt 3 kap. 5 § ska beräknas till föreskrivna registreringspunkter. 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.*

En språklig ändring har genomförts. Schablonavräknat har ändrats till månadsavräknat. Ändringen medför inga ändring i sak.

### ***Rättning av månadsavräknade mätvärden***

*3 § Nätföretaget ska rätta felaktiga månadsavräknade mätvärden och fördela energin över tiden.*

Språkliga ändringar har genomförts. Paragrafrubriken och paragraftexten har ändrats från schablonavräknat till månadsavräknat. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Ändringarna medför inga ändringar i sak.

### ***Beräkning av uppskattad förbrukning***

*4 § Mätvärden för månadsavräknade uttagpunkter, 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 månadsavräknad uttagspunkt ska nätföretaget 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.*

Språkliga ändringar har genomförts. Schablonavräknat har ändrats till månadsavräknat och nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Ändringarna medför inga ändringar i sak.

### **5 kap. Beräkning av det samlade energiflödet i mätpunkter som ska dygnsavräknas**

Kapitelrubriken har ändrats till från timavräknas till dygnsavräknas. Enligt Ei:s bedömning och önskemål från branschen har begreppet ändrats eftersom det finns två möjliga metoder för avräkning, antingen dygnsavräkning eller månadsavräkning, dock inte timavräkning.

### ***Allmänna bestämmelser***

*1 § Nätföretaget ska, med bibehållen energiupplösning på mätvärden, varje dygn beräkna samlade kvartsmätvärden per nätavräkningsområde. Beräkningen ska ske genom att summera enskilda kvartsmätvärden för de mätpunkter som ska dygnsavräknas. Antalet mätpunkter som ska ingå i samlade kvartsmätvärden ska registreras.*

*Trots vad som anges i första stycket ska nätföretaget beräkna kvartsmätvärden utifrån timmätvärden innan samlade energiflöden beräknas. Detta gäller för sådan mätutrustning*



*som är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1996:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.*

#### *Allmänna råd*

*Beräkning av kvartsmätvärden utifrån uppmätta timmätvärden bör ske genom att fördela energin jämnt över tiden. Om mätvärdena inte kan fördelas jämnt över tid får de fördelas i enlighet med inom branschen tillämplig metodik.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretagen och timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden. Det framgår också att kvartsmätvärden ska beräknas utifrån timmätvärden, vilket får göras till utgången av 2024 om mätutrustningen inte klarar av att registrera mätvärden per kvart.

Det tillhörande allmänna rådet är nytt och har införts med anledning av övergångsregeln som anger att mätning till utgången av 2024 får avse mängden överförd el under varje timme, om mätutrustningen inte klarar av att registrera överförd el under varje kvart. Det allmänna rådet innebär att mängden energi som uppmäts över en timme får fördelas jämnt över tiden. Det innebär i praktiken att timmätvärden får divideras med fyra för att få fram kvartsmätvärden. Mätvärdena bör fördelas jämnt över tid, om mätvärdena av någon anledning inte kan fördelas jämnt över tid får branschen tillämpa annan tillgänglig och lämplig metodik.

I övrigt ändrar bestämmelsen inget i sak då beräkningen av samlade mätvärden per nätavräkningsområde ska ske på samma sätt som tidigare, även om det numera rör sig om kvartsmätvärden.

#### ***Samlade energiflödet för gränspunkter***

*2 § Nätföretaget ska för varje angränsande nätavräkningsområde summera kvartsmätvärden som registreras i gränspunkter med hänsyn till energiriktning.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget och timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden. Inget ändras i sak då mätvärdena ska summeras i samma mätpunkter som tidigare, med ändringen att det i stället rör sig om kvartsmätvärden.

#### ***Samlade energiflödet för inmatningspunkter***

*3 § Nätföretaget ska per elleverantör och balansansvarig beräkna samlade kvartsmätvärden per typ av elproduktion för inmatningspunkter, om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget och timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden. Bestämmelsen påverkar nätföretagen eftersom de ska beräkna kvartsmätvärden. Enligt den nuvarande lydelsen framgår att timmätvärden ska beräknas. Detta är dock en övergångsregel, vilket innebär att nätföretagen fortsättningsvis får beräkna timmätvärden fram till den 31 december 2024 om mätutrustningen är sådan som avses i 23 § i förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el men mätutrustningen inte kan registrera överförd el under varje kvart. Från och med den 1 januari 2025 ska kvartsmätvärden beräknas.

***Samlade energiflödet för kvartsmätta och timmätta dygnsavräknade uttagspunkter***

*4 § Nätföretaget ska beräkna samlade kvartsmätvärden för uttagspunkter per typ av elanvändning. För varje elleverantör ska ett samlat mätvärde beräknas per balansansvarig för de uttagspunkter där elleverantören levererar energi till elanvändare.*

Paragrafrubriken har justerats till att inkludera kvartsmätta dygnsavräknade uttagspunkter. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Bestämmelsen påverkar nätföretag som föreslås beräkna samlade kvartsmätvärden i uttagspunkter. Enligt hittillsvarande lydelsen ska timmätvärden ha beräknats för dessa mätpunkter.

***Beräkning av förbrukningsprofilen i schablonberäkningsområden***

*5 § Nätföretaget ska för varje schablonberäkningsområde beräkna förbrukningsprofilen med kvartsupplösning.*

*Vid beräkning av förbrukningsprofilen ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:*

- 1. den samlade timmätta och kvartsmätta dygnsavräknade förbrukningen,*
- 3. schablonberäkningsområdets samlade inmatning från produktion, och*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. En mindre språklig ändring har utförts i punkt 3 då ett kommatecken införts innan ordet "och".



Förbrukningsprofilen ska beräknas med 15 minuters upplösning, varför begreppet timupplösning har ersatts med kvartupplösning i första stycket. I punkt 1 ska den samlade kvartsmätta förbrukningen också summeras. Enligt hittillsvarande regler framgår endast timmätta. Den samlade timmätta och kvartsmätta förbrukningen ska beräknas separat fram till den 1 november 2023. Detta är en övergångsregel, då förbrukningsprofilen enligt mätförordningen definieras som den totala mängd el som registreras per timme i schablonberäkningsområdet för sådan förbrukning i uttagpunkter som har en huvudsäkring om högst 63 ampere och vars mätvärden rapporteras månadsvis. Från och med den 1 november 2023 avses med förbrukningsprofil den totala mängd el som registreras per kvart i schablonberäkningsområdet, varför nätföretagen fortsättningsvis ska beräkna förbrukningsprofilen genom att summera samlade timmätvärden.

#### ***Beräkning av nätförluster i nätavräkningsområden***

6 § Nätföretaget ska för nätavräkningsområden där samtliga uttagpunkter är tim- och kvartsmätta och dygnsvis avräknade beräkna nätförlusterna med kvartsupplösning.

Vid beräkning av nätförlusterna ska med hänsyn till energiriktning följande uppgifter summeras:

1. den samlade kvarts- och timmätta dygnsavräknade förbrukningen,
2. den samlade utmatningen till angränsande nätavräkningsområden,
3. nätavräkningsområdets samlade inmatning från produktion, och

Nätförlusterna ska registreras på den elleverantör respektive den balansansvarige som nätföretaget har avtal med.

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Vidare har det införts att kvartsmätta uttagpunkter också ska ingå för att beräkna nätförlusterna. Idag beräknas nätförluster endast där förbrukningen är timmätt och med anledning av att uttagpunkter som ingår i en förbrukningsprofil ska kvartsmätas från den 1 november 2023 behöver kvartsmätt förbrukning också ingå. Förbrukningsprofilen, nätförluster, ska beräknas med 15 minuters upplösning varför begreppet timupplösning har ersatts med kvartupplösning i första stycket. Ett kommatecken har införts i punkt 3.

#### ***Rättningar av samlade mätvärden***

*7 § Nätföretaget ska rätta samlade mätvärden om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning enligt 1–6 §§.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Inget har ändrats i sak.

## **6 kap. Beräkning av andelstal**

### ***Allmänna bestämmelser***

*1 § Nätföretaget ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde beräkna andelstal i hela kWh.*

*Nätföretaget ska registrera antalet uttagspunkter som enligt leveransåtagandet ingår i preliminära och slutliga andelstal.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Inget har ändrats i sak.

### ***Preliminära andelstal för förbrukning***

*2 § Nätföretaget ska beräkna preliminära andelstal för förbrukning den kommande månaden i ett schablonberäkningsområde genom att summera uppskattad förbrukning enligt 4 kap. 4 § för leveransmånaden i de uttagspunkter som ska månadsavräknas.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget och schablonavräknat har ändrats till månadsavräknat. Endast språkliga ändringar som inte medför några ändringar i sak.

### ***Slutliga andelstal för förbrukning***

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

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget och schablonavräknat har ändrats till månadsavräknat. Endast språkliga ändringar som inte medför några ändringar i sak.

### ***Slutliga andelstal för nätförluster***

*6 § Nätföretaget 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.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Inget har ändrats i sak.

### ***Rättningar av slutliga andelstal***

*7 § Nätföretaget ska, om mätvärden saknas eller är felaktiga vid beräkning av slutliga andelstal enligt 5–6 §§, rätta slutliga andelstal.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Inget har ändrats i sak.

## **7 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.*

*För timmätta anläggningar ska kvartsmätvärden beräknas innan rapportering. Detta gäller för sådan mätutrustning som är undantagen kravet på kvartsmätning enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el.*

*Även mätarställningar vid leveransperiodens början och vid leveransperiodens slut ska rapporteras. Tidpunkter för när mätvärdena registrerades ska framgå. Mätarställningar vid periodens början och slut enligt första stycket behöver inte rapporteras för elmätare som använder ström- eller spänningstransformator.*

*Vid all rapportering från nätföretaget till elanvändare eller elproducent ska anläggningsidentitet (anl id) och identitet på nätavräkningsområdet (områdes id) tydligt anges. Andra beteckningar för uppgifterna får inte användas.*

*Elanvändare som ingår i en månadsavräknad uttagpunkt kan ingå avtal med elleverantören som förutsätter att den överförda elen ska mätas varje timme eller kvart, eller begära sådan mätning. Mätpunkten ska i dessa fall ändras till dygnsavräkning.*

Rapportering av mätvärden ska göras med kvartsmätvärden.

Mätarställningar behöver endast skickas för mätersystem där mätarställningar enkelt kan användas av kunden för att kontrollera om förbrukningen stämmer.

För mätare med ström- och/eller spänningstransformator beräknas förbrukningen med en konstant. Det innebär att kund inte kan jämföra mätarställningar med förbrukning utan att beräkna förbrukning med hjälp av konstanterna. Nyttan med mätarställningar för kunder med dessa mätare är begränsad. Undantaget för mätarsystem som inte klarar av att leverera mätarställningar tas bort då undantaget inte bedöms behövas efter den 1 november 2023 när mätarställningar för mätare med transformator inte längre måste rapporteras.

Bestämmelser har lagts till i enlighet med 6 c § i mätförordningen som anger att en mätpunkt ska dygnsavräknas om en elanvändare tecknar ett tim- eller kvartsprisavtal, eller begär sådan mätning.

#### ***Rapportering av enskilda mätvärden i en gränspunkt***

*2 § Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en gränspunkt senast kl. 08.00 dagen efter mätdygnet till det nätföretag vars nätavräkningsområde gränsar till det egna nätavräkningsområdet.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Inget ändras i sak.

#### ***Rapportering av enskilda mätvärden i en inmatningspunkt***

*3 § Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnet till:*

- Den elleverantör som tar emot den inmatade energin.*
- Den elproducent som matat in energin i inmatningspunkten och på begäran till det företag som elproducenten utsett i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel. I annat fall ska enskilda mätvärden från en inmatningspunkt rapporteras inom fem vardagar efter leveransmånadens slut.*
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den som Affärsverket utsett i dess ställe, om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer.*

*Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en inmatningspunkt till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat och ursprungsgarantier för en produktionsanläggning som uppfyller kraven enligt 9 § 1 d) förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Rapportering ska sändas om mätresultaten avser el som matas in från en produktionsanläggning som har rätt till*

*tilldelning av elcertifikat enligt lagen (2011:1200) om elcertifikat eller som har rätt till tilldelning av ursprungsgarantier enligt lagen (2010:601) om ursprungsgarantier för el. Rapporteringen ska ske senast den femte vardagen efter mätdygnet till kontoföringsmyndigheten för elcertifikat.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Bestämmelsen har också justerats så att det i andra stycket framgår vem rapporteringen ska sändas till och vilka krav som produktionsanläggningen ska uppfylla enligt 9 § 1 d) mätförordningen. Branschen har också framfört att det bör tydliggöras i föreskrifterna att eSett är mottagare vid rapportering av mätvärden, andelstal med mera. Enligt den nuvarande lydelsen framgår endast att rapportering ska ske till Svenska kraftnät vilket skapar förvirring hos branschen. De nya formuleringarna medför inga ändringar i sak.

***Rapportering av enskilda mätvärden i en kvarts- eller timmätt uttagpunkt som dygnsavräknas***

*4 § Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden i en kvarts- eller timmätt dygnsavräknad uttagpunkt senast kl. 09.00 dagen efter mätdygnet till:*

*Den elanvändare som tagit ut energin i uttagpunkten i de fall rapporteringen sker med elektroniskt kommunikationsmedel och på begäran till företag som elanvändaren utsett.*

*Enskilda mätvärden från en uttagpunkt ska efter leveransmånadens slut och senast vid debitering rapporteras till den elanvändare som tagit ut energin i uttagpunkten och på begäran till företag som elanvändaren utsett.*

*Beräkning av kvartsmätvärden från timmätvärden ska ske innan rapportering av kvartsmätvärden, beräkningen bör göras i enlighet med det tillhörande allmänna rådet i 5 kap. 1 §.*

Paragrafrubriken och bestämmelsen har ändrats till att inkludera kvartsmätta uttagpunkter. Paragrafrubriken och paragraftexten har också justerats så att det numera framgår dygnsavräkning och inte timavräkning per dygn. Detta enligt Ei:s bedömning och branschens önskemål för att begreppet ska vara mer korrekt. Avräkning sker enligt två metoder, antingen genom dygnsavräkning eller månadsavräkning, men inte genom timavräkning.

En hänvisning har gjorts till det allmänna rådet i 5 kap. 1 § som anger hur beräkning av kvartsmätvärden från timmätvärden bör göras.

***Ersättning av saknade kvarts- och timmätvärden samt rättning av felaktiga kvarts- och timmätvärden i en dygnsavräknad anläggning***

*5 § Om ett kvarts - och timmätvärde från en ordinarie mätare saknas, då den samlade produktionen eller förbrukningen ska rapporteras, ska mätvärdet ersättas med ett mätvärde från en kontrollmätare eller genom annan tillförlitlig metod. Tillsammans med kvarts- och timmätvärdet ska information finnas om att kvarts- eller timmätvärdet ska korrigeras.*

*Rapportering av rättade felaktiga kvarts- och timmätvärden ska ske senast den tolfte dagen efter mätdygnet.*

Språkliga och redaktionella justeringar har gjorts. Kvartsmätvärden har införts och paragrafrubriken har förtydligats så det tydligt framgår att det rör sig om dygnsavräknade elanläggningar.

***Rapportering till en elleverantör av enskilda mätvärden för en månadsavräknad uttagpunkt***

*6 § Nätföretaget ska rapportera enskilda mätvärden till elleverantören i en månadsavräknad uttagpunkt senast den femte vardagen i månaden efter leveransperiodens slut.*

*Om ett mätvärde vid en viss registreringstidpunkt enligt 3 kap. 3 § saknas ska det senaste insamlade mätvärdet rapporteras tillsammans med information om att mätvärdet saknas.*

*Tillsammans med beräknat mätvärde enligt 4 kap. 2 § ska information finnas om att mätvärdet är beräknat.*

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

Bestämmelsen har endast ändrats språkligt. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget och schablonavräknad har ändrats till månadsavräknad.

***Rapportering till en elanvändare av enskilda mätvärden för en månadsavräknad uttagpunkt***

7 § Nätföretaget ska till elanvändaren, och på begäran till företag som elanvändaren utsett, senast vid sin debitering rapportera enskilda mätvärden i en uttagspunkt som ska månadsavräknas. Förutom mätvärden enligt 1 § ska följande uppgifter rapporteras:

- mätarställningar vid varje månadsskifte om debiteringsperioden omfattar mer än en månad,
- årsförbrukning enligt 4 kap. 5 §, och
- förbrukningsstatistik per månad i kWh för de senaste tretton månaderna eller innevarande leveranskontrakts löptid om den är kortare. Om det begärs ska nätföretaget lämna uppgifter om förbrukningsstatistik för en längre period om dessa finns tillgängliga.

Nätföretaget ska rapportera på ett för elanvändaren 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.

Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid, om inte mätvärden skickas elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL till företag som elanvändaren utsett.

#### Allmänna råd

Nätföretagets rapportering kan ske via nätföretagets internetbaserade media (Mina sidor) eller e-post. Om elanvändaren inte har tillgång till nätföretagets internetbaserade media kan rapporteringen till exempel ske genom pappersutskrift. För timmätta månadsavräknade uttagspunkter och för kvartsmätta månadsavräknade uttagspunkter bör dock nätföretagets rapportering ske via nätföretagets internetbaserade media.

Ett förtydligande har gjorts om att mätdata ska visas i aktuell tid för elanvändare, efter synpunkter från konsumenter.

Bestämmelsen har även ändrats språkligt. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget och schablonavräknad har ändrats till månadsavräknad. Vidare har ett kommatecken placerats i punktuppställningen i enlighet med riktlinjerna för författningsskrivning.<sup>14</sup> Rapporteringen ska också kunna ske via nätföretagets

---

<sup>14</sup> Gröna boken - Riktlinjer för författningsskrivning, s. 41.

internetbaserade media, såsom via kundens Mina sidor på nätföretagets webbplats.

#### ***Redovisning av fel i mätvärden och rapportering efter rättningar***

8 § Nätföretaget 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 är felaktiga vid föreskriven rapporteringstidpunkt ska nätföretaget inom skälig tid rapportera korrigerade mätvärden till berörda intressenter.

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

#### ***Allmänna råd***

Vad som utgör skälig tid enligt första stycket kan variera beroende på hur lång tid det tar att utreda det uppkomna fallet. I normalfallet bör det ske inom fjorton dagar.

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Endast språkliga justeringar har utförts i det allmänna rådet. Inget har ändrats i sak.

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

9 § Nätföretaget ska rapportera uppskattad förbrukning i månadsavräknad uttagspunkt enligt 4 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.

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget och schablonavräknad har ändrats till månadsavräknad. Inget har ändrats i sak.

### **8 kap. Rapportering av samlade kvartsmätvärden och förbrukningsprofil**

#### ***Allmänna bestämmelser***



*1 § Rapportering av samlade kvartsmätvärden enligt 2–6 §§ ska ske senast kl. 09.00 dagen efter mättdygnet. Tidpunkten för när mätvärdena registrerades och antalet mätpunkter som ingår i summeringen ska framgå.*

*Om samlade mätvärden består av ett eller flera ersatta kvartsmätvärden enligt 7 kap. 5 § ska det samlade kvartsmätvärdet rapporteras tillsammans med information om att kvartsmätvärdet ska korrigeras.*

Bestämmelsen har endast ändrats språkligt då timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden, eftersom kvartsmätvärden ska rapporteras från och med den 1 november 2023 och timmätvärden utgår.

#### ***Rapportering av samlade kvartsmätvärden för gränspunkter***

*2 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden som beräknats för områdesgränser mellan två närliggande nätavräkningsområden till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Energiriktningen avgör det tecken som det summerade mätvärdet ska rapporteras med.*

Timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden, då kvartsmätvärden för gränspunkter ska rapporteras från den 1 november 2023. Branschen har också framfört att det bör tydliggöras i föreskrifterna att eSett är mottagare vid rapportering av mätvärden, andelstal med mera. Enligt den hittillsvarande lydelsen framgår endast att rapportering ska ske till Svenska kraftnät vilket skapar förvirring hos branschen. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs till samma aktör som tidigare.

#### ***Rapportering av samlade kvartsmätvärden för inmatningspunkter***

*3 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden för inmatningspunkter per typ av elproduktion till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett samlat kvartsmätvärde per elleverantör för de inmatningspunkter där den balansansvarige har balansansvar för elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW.*

Timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden, då kvartsmätvärden för inmatningspunkter ska rapporteras från den 1 november 2023. Branschen har också framfört att det bör tydliggöras i föreskrifterna att eSett är mottagare vid rapportering av mätvärden, andelstal med mera. Enligt den nuvarande lydelsen framgår endast att rapportering ska ske till Svenska kraftnät vilket skapar

förvirring hos branschen. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs till samma aktör som tidigare.

***Rapportering av samlade kvartsmätvärden för kvartsmätta dygnsvis avräknade uttagspunkter***

*4 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden per typ av elanvändning för uttagspunkter till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett samlat kvartsmätvärde per elleverantör för de uttagspunkter där den balansansvarige har balansansvar för förbrukning.*

Timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden, då kvartsmätvärden för dygnsavräknade uttagspunkter ska rapporteras från den 1 november 2023. Branschen har också framfört att det bör tydliggöras i föreskrifterna att eSett är mottagare vid rapportering av mätvärden, andelstal med mera. Enligt den hittillsvarande lydelsen framgår endast att rapportering ska ske till Svenska kraftnät vilket skapar förvirring hos branschen. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs till samma aktör som tidigare.

***Rapportering av samlade kvartsmätvärden för nätförluster***

*5 § Nätföretaget ska rapportera samlade kvartsmätvärden för nätförluster till:*

*– elleverantören, avseende ett kvartsmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans till nätföretaget, och*

*– Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett kvartsmätvärde för nätförlusterna omfattande elleverantörens leverans av el till nätföretaget.*

Timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden, eftersom kvartsmätvärden för närförluster ska rapporteras från den 1 november 2023. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs till samma aktör som tidigare.

***Rapportering av förbrukningsprofil för schablonberäkningsområden***

*6 § Nätföretaget ska för varje schablonberäkningsområde rapportera förbrukningsprofilen till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe.*



Timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden, eftersom kvartsmätvärden för förbrukningsprofilen ska rapporteras från den 1 november 2023. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs till samma aktör som tidigare.

#### ***Rapportering av korrigerade kvartsmätvärden efter rättningar av felaktiga mätvärden***

*7 § Om fel upptäcks i mätvärden efter rapporteringen enligt 2–4 §§, och rapportering har gjorts enligt 5 och 6 §§, ska nätföretaget rapportera de korrigerade samlade mätvärdena senast den tolfte dagen efter mätdygnet.*

Timmätvärden har ersatts med kvartsmätvärden och nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Endast språkliga ändringar som inte medför några ändringar i sak.

### **9 kap. Rapportering av andelstal**

#### ***Allmänna bestämmelser***

*1 § Nätföretaget ska för varje leveransmånad och per schablonberäkningsområde rapportera andelstal i hela kWh, samt antalet uttagpunkter per andelstal för förbrukning som beräknats enligt 6 kap.*

*Tillsammans med andelstal ska uppgifter finnas om tidpunkten när andelstalet registrerades.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Endast språkliga ändringar som inte medför några ändringar i sak. Rapporteringen sker på samma sätt som idag.

#### ***Rapportering av preliminära andelstal för förbrukning***

*2 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för förbrukning till:*

*– elleverantören, avseende ett andelstal per balansansvarig för de uttagpunkter där elleverantören kommer att leverera el,*

*– balansansvarig, avseende ett andelstal per elleverantör för vars uttagspunkter den balansansvarige kommer att ta balansansvar, och*

*– Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende summan av den balansansvariges preliminära andelstal.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs enligt samma förfarande som tidigare. Ett kommatecken har införts innan sista ledet, då varje punktuppställning ska avslutas med kommatecken.<sup>15</sup>

### ***Rapportering av preliminära andelstal för nätförluster***

*3 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera preliminära andelstal för nätförluster i ett schablonberäkningsområde till:*

*– elleverantör, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande elleverantörens kommande försäljning till nätföretaget,*

*– balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges kommande balanshållning av nätförluster, och*

*– Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas kommande balanshållning av nätförluster.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs enligt samma förfarande som tidigare. Ett kommatecken har införts innan sista ledet.

### ***Rapportering av totalt preliminärt andelstal***

---

<sup>15</sup> Gröna boken, Ds 2014:1, s. 41.



*4 § Nätföretaget ska senast den 24 i månaden innan leveransmånaden rapportera totalt preliminärt andelstal i ett schablonberäkningsområde till elleverantörer och balansansvariga.*

Endast en mindre språklig ändring har utförts då nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget.

#### **Rapportering av slutliga andelstal för förbrukning**

*5 § Nätföretaget 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*
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende summan av den balansansvariges slutliga andelstal.*

Nätkoncessionshavare har ersatts med nätföretaget. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs enligt samma förfarande som tidigare. Ett kommatecken har införts innan sista ledet.

#### **Rapportering av slutliga andelstal för nätförluster**

*6 § Nätföretaget 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 nätföretaget,*
- balansansvarig, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvariges balanshållning av nätförluster, och*
- Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, avseende ett andelstal för nätförluster omfattande den balansansvarigas balanshållning av nätförluster.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak, då rapporteringen görs enligt samma förfarande som tidigare. Ett kommatecken har införts innan sista ledet.

## 10 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 nätföretaget enligt 8 kap. 6 § första stycket ellagen (1997:857) lämna följande uppgifter:

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), och
- startdatum för elleverans.

### *Allmänna råd*

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

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Ordet "och" har införts i stället för "samt", då det bör stå *och* alternativt *eller* före det sista ledet i en punktuppställning.<sup>16</sup> Kvart har införts som tidslängd för mätvärden, med anledning av en ny tidsenhet på marknaden.

### *Anmälan vid påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion*

2 § Den elleverantör som har ingått ett avtal om att ta emot inmatad elproduktion ska, innan elleverantören påbörjar eller övertar mottagandet av den inmatade elproduktionen, till nätföretaget lämna följande uppgifter:

- anmälande elleverantör (EDIEL-id),

---

<sup>16</sup> Gröna boken, Ds 2014:1, s. 41.



- *nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- *orsak till anmälan (påbörjande eller övertagande), och*
- *startdatum för förändring av mottagande av elproduktion.*

*Första stycket gäller inte för elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857) och som före avtalets ingående redan tar emot den inmatade elproduktionen. Då gäller i stället vad som anges i 10 kap. 6 §.*

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget. Ordet "och" har ersatt ordet "samt", då det bör stå *och* alternativt *eller* före det sista ledet i en punktuppställning. Vidare har SFS-nummer införts för ellagen.

#### **Återtagande av anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion**

*3 § Elleverantörens återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätföretaget tillhanda senast fyra dagar före leveransstart.*

*Elleverantörens återtagande av anmälan om påbörjande av elleverans och mottagande av elproduktion enligt 1 och 2 §§ ska vara nätföretaget tillhanda senast samma dag som leveransstart ska ske.*

Nätkoncessionshavare har ersatts med nätföretaget. Inga ändringar i sak.

#### **Elleverantörens anmälan vid övertagande av balansansvar**

*4 § Elleverantören ska vid anmälan om övertagande av balansansvar till nätföretaget enligt 8 kap. 9 § andra stycket ellagen (1997:857) lämna följande uppgifter:*

- *anmälande elleverantör (EDIEL-id),*
- *nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- *anläggningsidentitet (anl id),*
- *områdesidentitet (områdes id),*
- *ny balansansvarigs identitet (EDIEL-id), och*



– starttidpunkt för övertagande av balansansvar.

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts. Vidare har SFS-nummer införts för ellagen.

***Anmälan vid byte av tidslängd på mätvärden i en månadsavräknad uttagspunkt***

5 § Den elleverantör som med elanvändaren ingår eller avslutar ett avtal som kräver kvarts- eller timmätning ska anmäla följande uppgifter till nätföretaget:

- anmälade elleverantör (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),
- områdesidentitet (områdes id),
- tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), och
- datum för ändring.

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts. Paragrafrubriken har ändrats då schablonavräknad har ersatts med månadsavräknad. Kvart har också införts som tidslängd för mätvärde med anledning av ny tidsenhet på marknaden. Månad kvarstår fortfarande med anledning av 6 b och 6 c §§ i mätförordningen.

***Anmälan om förändrade förutsättningar för en inmatningspunkt***

6 § En elleverantör med mottagningsplikt enligt 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857) som ingår eller avslutar ett avtal om inmatning med en elproducent ska omgående anmäla följande uppgifter till nätföretaget:

- anmälade elleverantör (EDIEL-id),
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),
- anläggningsidentitet (anl id),





- områdesidentitet (områdes id),
- ingånget eller avslutat avtal om inmatning, och
- datum för ändring.

En elleverantör som inte omfattas av mottagningsplikt och som avslutar ett avtal om inmatning med en elanvändare som har rätt till skattereduktion för mikroproduktion av förnybar el enligt 67 kap. inkomstskattelagen (1999:1229), ska omgående anmäla samma uppgifter som följer av första stycket till nätföretaget.

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts. Vidare har SFS-nummer införts för ellagen.

## 11 kap. Nätföretagets skyldigheter

### Nätföretagets kontroll av anmälan

1 § Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 1 och 2 §§ kontrollera att:

- den anmälände elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angetts,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id),
- rätt identitet har uppgivits på elanvändaren eller elproducenten (person- eller organisationsnummer, om sådant kan användas), och
- att inte annan elleverantör tidigare inkommit med en anmälan om påbörjande eller övertagande i mätpunkten med samma startdatum.

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget i kapitelrubriken, paragrafrubriken och bestämmelsen. Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts.

2 § Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 4 § kontrollera att:



- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- en balansansvarig har angetts,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id), och
- att rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id).

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts.

3 § Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 5 § kontrollera att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- anmälan inkommit i tid,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id), och
- att tidslängd på mätvärden (kvart eller månad) har angetts.

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts. Kvart har införts som ny tidslängd på mätvärden. Månad kvarstår med anledning av 6 b och 6 c §§ i mätförordningen. Timme utgår då samtliga mätvärden (inklusive timmätvärden) ska rapporteras per kvart från och med 1 november 2023 enligt 9 § i mätförordningen.

4 § Nätföretaget ska vid mottagande av anmälan enligt 10 kap. 6 § kontrollera att:

- den anmälade elleverantören har EDIEL-id,
- nätföretagets identitet har uppgetts (EDIEL-id),
- en balansansvarig har angetts,
- rätt anläggningsidentitet har uppgetts (anl id),
- rätt områdesidentitet har uppgetts (områdes id),



- hänvisning skett till ingånget eller avslutat avtal om inmatning, och
- datum för ändring har uppgetts.

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts.

#### **Nätföretagets kvittensmeddelande**

5 § Nätföretaget ska efter kontroll av uppgifterna i anmälan enligt 1–4 §§:

Nätkoncessionshavaren har ersatts med nätföretaget.

#### **Nätföretagets meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans**

6 § Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av en elleverans i en uttagspunkt enligt 10 kap. 1 § meddela elleverantören:

- bekräftelse av påbörjande eller övertagandet i enlighet med 10 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 (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten,
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,
- tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, och
- beräknad årsförbrukning för uttagspunkten.

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

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

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har genomförts. Kvart har införts som ny tidslängd på mätvärden. Månad kvarstår med anledning av 6 b och 6 c §§ i mätförordningen.

***Nätföretagets meddelande till elleverantören vid anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion***

*7 § Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av mottagen elproduktion i en inmatningspunkt meddela elleverantören:*

- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och typ av register (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för inmatningspunkten,*
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras,*
- tidpunkten för elleveransens påbörjande eller övertagande, och*
- beräknad nettoinmatning för inmatningspunkten.*

*Om nätföretaget får meddelande om annan tidpunkt för påbörjande av mottagen elproduktion från den elproducent som tecknat nytt nätavtal, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.*

*Om nätföretaget får meddelande om en annan sluttidpunkt för avslutande av mottagen elproduktion från den elproducent som sagt upp nätavtalet, ska nätföretaget utan dröjsmål meddela elleverantören den nya tidpunkten.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget i både rubriken och i bestämmelsen, och ordet "och" har införts innan sista ledet. Kvart har införts som tidsenhet för tidslängd på mätvärden.

***Nätföretagets meddelande till elleverantören efter återtagande av anmälan***

*8 § Nätföretaget ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om övertagande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § första stycket och 4 § senast dagen före den dag då leveransstart eller mottagning skulle ha skett.*

*Nätföretaget ska meddela elleverantören bekräftelse av återtagande av anmälan om påbörjande av leverans eller mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 3 § andra stycket och 4 § inom tre dagar efter mottagande av återtagandet.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget i både rubriken och i bestämmelsen. Bestämmelsen medför inga ändringar i sak, då nätföretagens meddelanden till elleverantör efter återtagande av anmälan fortsättningsvis ska ske på samma sätt.

***Nätföretagets meddelande till befintlig elleverantör vid övertagande***

*9 § Nätföretaget ska inom tre dagar efter mottagande av fullständig anmälan om övertagande enligt 10 kap. 1 och 2 §§ meddela den befintlige elleverantören:*

- befintlig elleverantörs identitet (EDIEL-id),*
- nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- anläggningsidentitet (anl id),*
- områdesidentitet (områdes id),*
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id),*
- orsak till elleveransens eller mottagningens upphörande, och*
- sluttidpunkt för elleverans eller mottagning.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget i både rubriken och i bestämmelsen, och ordet "och" har införts innan sista ledet. Bestämmelsen medför inga ändringar i sak, då nätföretagens meddelanden till elleverantör vid övertagande av elleverans fortsättningsvis ska ske på samma sätt.

***Nätföretagets meddelande till befintlig elleverantör vid anmälan om återtagande av övertagande***

*10 § Nätföretaget ska, efter mottagande av meddelande av återtagande av anmälan om övertagande av elleverans och mottagande av elproduktion, meddela den befintlige elleverantören att elleverantören behåller leveransen. Meddelandet ska skickas senast dagen före den dag då leveransstart skulle ha skett.*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget i både rubriken och i bestämmelsen.

***Nätföretagets meddelande till leveransskyldig elleverantör med anledning av anmälan om ändring av tidslängd på mätvärden***

11 § Nätföretaget ska inom tre månader efter mottagande av fullständig anmälan enligt 10 kap. 5 §, eller begäran från elanvändaren om ändrad tidslängd, meddela leveransskyldig elleverantör:

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

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget både i rubriken och i bestämmelsen. I första stycket har ett tillägg gjorts som innebär att elanvändare kan begära ändrad tidslängd på sina mätvärden. Tidslängden kan vara kvart eller månad utan att nätföretaget kan fakturera för merkostnader. Timme utgår då samtliga mätvärden (inklusive timmätvärden) ska rapporteras per kvart från och med den 1 november 2023 enligt 9 § i mätförordningen. För avräkningsmetoden har dygn eller månad införts, då det finns två metoder för avräkning, dygnsavräkning eller månadsavräkning.

Av 6 b § i mätförordningen framgår att för mätning i uttagpunkter som ingår i en förbrukningsprofil, ska registrering av mätarställning åtminstone ske månadsvis. I 6 c § i mätförordningen framgår att om en elanvändare månadsavräknas och har ingått ett avtal om leverans av el som förutsätter att den överförda elen mäts varje timme eller kvart, eller begär sådan mätning, ska mätning i uttagpunkten göras i enlighet med avtalet eller begäran. Om en elanvändare tecknar timprisavtal eller begär timmätning, trots att mätarna klarar kvartsmätning, kan mätvärdena beräknas från timmätvärden. För ett utförligt resonemang, se avsnittet *Mätning och*

*avräkning vid timprisavtal eller särskild begäran från kund hur mätning vid timprisavtal, och begäran om sådan mätning, ska utföras.*

***Nätföretagets meddelande till anvisningsleverantören***

*12 § Nätföretaget ska inom tre dagar efter att nätföretaget fått kännedom om att energiuttaget påbörjats, utan att anmälan enligt 10 kap. 1 § kommit nätföretaget tillhanda, meddela anvisningsleverantören följande:*

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod (dygn eller månad) för uttagspunkten,*
- identitet för mätvärden som kommer att rapporteras, och*
- beräknad årsförbrukning.*

Kvart har införts som tidslängd för mätvärden. Alternativen dygn eller månad har lagts till som alternativ för avräkningsmetod. Språkliga och redaktionella ändringar har utförts.

***Nätföretagets meddelande till elleverantör med mottagningsplikt***

*13 § Nätföretaget ska meddela mottagningspliktig elleverantör, inom tre dagar efter det att el för första gången matats in från en anläggning som omfattas av 8 kap. 5 a § första stycket ellagen (1997:857), följande uppgifter:*

- mätaridentitet, antal heltalssiffror för mätarställning, mätarkonstant, antal register och registertyp (räkneverkskoder), tidslängd på mätvärden (kvart eller månad), rapporteringsfrekvens och avräkningsmetod för uttagspunkten (dygn eller månad),*

Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget och SFS nummer för ellagen har införts. Kvart har införts som tidslängd för mätvärden. Alternativen dygn eller månad har lagts till som alternativ för avräkningsmetod.

***Nätföretagets underrättelseskyldighet avseende samlade mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion***



*14 § Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad elleverans, samt vid påbörjande eller övertagande av en elleverans enligt 10 kap. 1–2 §§ meddela uppgifter om att ny rapportering av mätvärden inleds eller rapporteringen av mätvärden avslutas, till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Meddelandet ska omfatta:*

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- områdesidentitet (områdes id),*
- elleverantörens identitet (EDIEL-id),*
- typ av elanvändning eller typ av elproduktion,*
- identitet för samlade kvartsmätvärden för förbrukning, nätförluster eller elproduktion om mätresultaten avser produktionsanläggningar som var och en levererar en effekt som understiger 1 MW, och*
- tidpunkten för förändring av elleverans eller mottagning av elproduktion.*

Mindre språkliga ändringar har genomförts. Nätkoncessionshavaren har ändrats till nätföretaget. Samlade kvartsmätvärden har ersatt samlade timmätvärden med anledning av att ny tidsenhet gäller från 1 november 2023. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering av mätvärden. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak.

***Nätföretagets underrättelseskyldighet avseende enskilda mätvärden till Affärsverket svenska kraftnät vid anmälan om förändring av mottagen elproduktion***

*15 § Nätföretaget ska senast tredje dagen efter mottagande av fullständig anmälan om avslutad mottagning av elproduktion, samt vid påbörjande eller övertagande av mottagning av elproduktion enligt 10 kap. 2 § meddela uppgifter om påbörjande eller avslut av rapportering till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe. Meddelandet ska omfatta:*

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- områdesidentitet (områdes id),*



- anläggningsidentitet (för produktionsanläggningar enligt 13 §),
- elleverantörs identitet (EDIEL-id), och
- tidpunkten för förändring av mottagning av elproduktion.

Mindre språkliga ändringar har genomförts och lydelsen är densamma med ändringen att nätkoncessionshavare ändrats till nätföretag. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering av mätvärden. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak.

***Nätföretagets underrättelseskyldighet för inmatningspunkter till Affärsverket svenska kraftnät***

16 § Nätföretaget ska meddela följande uppgifter till Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe, för tillkommande eller borttagna inmatningspunkter om produktionsanläggningen kan leverera en effekt om 1 MW eller mer:

- nätföretaget identitet (EDIEL-id),
- identitet på enskilda kvartsmätvärden för inmatningspunkt,
- anläggningens installerade effekt, och
- tidpunkten för anläggningens anslutning till eller bortkoppling från nätet.

Mindre språkliga ändringar har genomförts och lydelsen är densamma med ändringen att nätkoncessionshavare ändrats till nätföretag. Kvartsmätvärde har ersatt timmätvärde med anledning av att ny tidsenhet gäller från 1 november 2023. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering av mätvärden. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak.

***Nätföretagets underrättelseskyldighet till Affärsverket svenska kraftnät vid förändring av schablonleveranser***

17 § Nätföretaget ska för varje leveransmånad för förbrukning som månadsavräknas meddela Affärsverket svenska kraftnät, eller den Affärsverket utsett i dess ställe:

1. identiteter på preliminära andelstal före varje leveransmånad.



*2. identiteter på slutliga andelstal efter varje leveransmånad om förändringar skett under månaden, men före rapportering av slutliga andelstal enligt 9 kap. 5–6 §§:*

*samt följande information*

- nätföretagets identitet (EDIEL-id),*
- områdesidentitet (områdes id),*
- balansansvarigs identitet (EDIEL-id), och*
- tidpunkten för påbörjandet eller avslutande av balansansvar.*

Endast mindre språkliga och redaktionella ändringar har utförts. I föreskrifterna har också förtydligats att annan aktör som Affärsverket svenska kraftnät utsett också kan vara mottagare vid rapportering av mätvärden. Den nya formuleringen medför inga ändringar i sak.

#### ***Nätföretagets underrättelseskyldighet till elanvändare eller elproducent***

*18 § Nätföretaget ska efter mottagande av fullständig anmälan om påbörjande eller övertagande av elleverans i en uttagspunkt, eller mottagning av elproduktion i en inmatningspunkt inom nätavräkningsområdet utan dröjsmål meddela elanvändaren eller producenten följande:*

- tidpunkten för påbörjande eller övertagande,*
- orsaken till meddelandet (påbörjande eller övertagande),*
- vilken elleverantör som har anmält påbörjande eller övertagande,*
- anläggningsidentitet (anl id),*
- identitet för nätavräkningsområde (områdes id), och*
- mätaridentitet.*

Mindre språkliga ändringar har genomförts och lydelsen är densamma med ändringen att nätkoncessionshavare ändrats till nätföretag.

## 12 kap. Information om historisk förbrukning

*1 § För elanvändare med en uttagspunkt som kvarts- eller timmäs ska nätföretaget tillhandahålla uppgifter om historisk förbrukning som minst omfattar de senaste tre åren, eller innevarande leveranskontrakts löptid om denna är kortare. Dessa uppgifter ska motsvara de intervaller för vilka faktureringsinformation har framställts.*

*Nätföretaget ska för elanvändaren även tillhandahålla uppgifter om förbrukning per dag, vecka, månad och år för en period som minst omfattar de senaste två åren, eller innevarande leveranskontrakts löptid om denna är kortare.*

*Nätföretaget ska tillhandahålla elanvändaren uppgifter om förbrukning i aktuell tid, om inte mätvärden skickas elektroniskt i meddelandeformatet EDIEL till företag som elanvändaren utsett.*

Första stycket har ändrats då kvartsmätning införts med anledning av ny tidsenhet som gäller från den 1 november 2023.

Det tredje stycket är nytt och har infogats för att förtydliga att mätvärden ska visas för elanvändare i aktuell tid. Ei har fått förslag från konsumenter om att mätföreskrifterna tydligt bör ange att nätföretag ska visa mätdata i normaltid på Mina sidor. Det är svårt att förstå och skapar hinder om data visas i normaltid när förbrukning och spotpris ska sammanställas. Många frågor uppstår också om nätföretag visar mätdata i normaltid, medan elhandelsföretag visar mätdata i aktuell tid.

*2 § Information om historisk förbrukning enligt 1 § ska göras tillgänglig varje kvartal om elanvändaren begär det och i annat fall minst två gånger per år.*

### *Allmänna råd*

*Nätföretaget ska tillhandahålla information om historisk förbrukning på ett för elanvändaren tydligt och lättillgängligt sätt. Nätföretagets tillhandahållande av information om historisk förbrukning bör ske i överenskommelse med elanvändaren via någon av de kanaler som nätföretaget tillämpar, till exempel via internetbaserad media (Mina sidor), via faktura sms, e-post eller genom pappersutskrift.*

Det allmänna rådet har justerats så att det även framgår att information om historisk förbrukning ska tillhandahållas på ett för kunden lättillgängligt sätt. Detta följer av Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av

direktiv 2012/27/EU (elmarknadsdirektivet). Av artikel 20 a framgår att smarta mätersystem korrekt ska mäta den faktiska elförbrukningen och kunna ge slutkunderna information om den faktiska användningstiden. Validerade uppgifter om historisk förbrukning ska göras lätt tillgängliga på ett säkert sätt och visualiseras för slutkunderna på begäran och utan extra kostnad.

### **13 kap. Kundgränssnitt för mätsystem och mätutrustning**

Endast kapitelrubriken har ändrats. Enligt den hittillsvarande lydelsen framgick "Funktionskrav för mätsystem och mätutrustning". Kapitlet reglerar endast ett av funktionskraven, vilket är öppet kundgränssnitt. Eftersom funktionskraven är flera till antalet enligt mätförordningen, ändras kapitelrubriken för tydlighetens skull för att bättre återspegla innehållet.

### **Finansiering**

De kostnader som uppstår med anledning av ändrad tidsperiod för avräkning följer av ändringar i mätförordningen. Ei har inte identifierat några kostnader som är en direkt följd av de förändringar Ei föreslår i mätföreskrifterna.

### **Rättsliga förutsättningar**

#### **Bemyndiganden som myndighetens beslutanderätt grundar sig på**

Förslaget till de nya föreskrifterna är baserat på bestämmelser i ellagen (1997:857) och bemyndiganden enligt mätförordningen (1999:716). Föreskrifterna meddelas med stöd av 10, 14, 19–22 och 34 §§ mätförordningen.

Mätning och rapportering av överförd el regleras på övergripande lagnivå. I ellagen fastslås att regeringen eller den myndighet regeringen bestämmer får meddela närmare föreskrifter om hur mätning och rapportering av resultaten ska utföras.

Av 6 kap. 1 § ellagen framgår att nätföretag ska mäta och registrera mängden överförd el. Av 6 kap. 2 § framgår att regeringen eller den myndighet som regeringen bestämmer får meddela föreskrifter om mätning och registrering av el enligt 1 §, om skyldighet för nätföretag att beräkna mängden överförd el, och om de funktionskrav som mätsystem och mätutrustning ska uppfylla. Bemyndigandet gällande mätning av överförd el och funktionskraven motsvarar dåvarande 3 kap. 10 b § i gamla ellagen.

Beräkningar av mängden överförd el är ny och saknar motsvarighet i gamla ellagen och regeringen har således infört ett bemyndigande gällande föreskrifter om detta. Skyldighet att beräkna mängden överförd el regleras inte i ellagen utan delegeras vidare på lägre normnivå.<sup>17</sup>

Av 6 kap. 4 § ellagen framgår att regeringen eller den myndighet som regeringen bestämmer får meddela föreskrifter om skyldighet för nätföretag att rapportera mätresultat och beräkningar av mängden överförd el.

Regeringen har i sin tur genom mätförordningen bemyndigat Energimarknadsinspektionen att meddela ytterligare föreskrifter.

I 10 § mätförordningen har regeringen bemyndigat nätmyndigheten, det vill säga Ei, att meddela föreskrifter om rättning och lagring av mätvärden, tidpunkter när rapporter ska sändas, utformning av rapporter, och förfarandet vid rapportering. Det är framförallt utifrån 10 § som Ei baserar föreskriftsrätten på när det gäller bestämmelser om mätning och information om historisk förbrukning.

I 14 § mätförordningen ges även Ei rätt att meddela föreskrifter om beräkning, periodisering, rättning och lagring av förbrukningsprofiler och av andelstal. Bestämmelser om förbrukningsprofiler regleras främst i 5–6 kap. och 8–9 kap. i mätföreskrifterna.

I 19 § mätförordningen ges Ei rätt att meddela föreskrifter om tidpunkter för avläsning och rapportering, utformningen av rapporter samt förfarandet vid rapportering.

Av 20 § mätförordningen framgår att Ei får meddela föreskrifter om anmälningar, då en elleverantör ska anmäla till berört nätföretag när elleverantören ska börja leverera el i en uttagpunkt eller överta leveranserna till en elanvändare i dennes uttagpunkt.

I 21 § mätförordningen framgår att Ei får meddela föreskrifter om underrättelser som ett nätföretag, som tar emot anmälningar från en elleverantör enligt ovan, ska sända enligt de föreskrifter som myndigheten meddelar. Detta regleras främst i 10 och 11 kap.

---

<sup>17</sup> Prop. 2021/22:153, s. 168.

Av 22 § mätförordningen framgår att Ei får meddela föreskrifter om underrättelser för den som är leveransskyldig, som är skyldig att underrätta berört nätföretag om övertagande av balansansvar. Detta regleras närmare i 10 kap.

I 34 § mätförordningen framgår att nätmyndigheten får meddela föreskrifter om verkställigheten av denna förordning. En verkställighetsföreskrift innebär föreskrifter av rent administrativ karaktär för tillämpningen av en lag och i viss mån också föreskrifter som fyller ut en lag materiellt men utan att tillföra den något väsentligt nytt.<sup>18</sup> Ei har inte bemyndigande enligt mätförordningen att meddela föreskrifter om funktionskrav för mätsystem och mätutrustning. Mätföreskrifterna innehåller därför endast bestämmelser om verkställigheten av funktionskrav för mätsystem och mätutrustning. Detta regleras i 13 kap.

Bestämmelsen innebär att Ei får meddela föreskrifter med förutsättning att föreskrifterna inte innehåller något väsentligt nytt. De föreslagna bestämmelserna i mätföreskrifterna syftar till att anpassa föreskrifterna efter gällande EU-rätt och svensk rätt, vilket behövs för att myndigheten administrativt ska kunna fullgöra sina uppgifter enligt gällande rätt. Föreskrifterna reglerar hur de nya förutsättningarna på elmarknaden ska hanteras i större detalj. Föreskrifterna medför inga väsentliga ändringar än vad som redan framgår av övriga rättskällor och har tagits fram inom givna ramar.

Regeringen har nyttjat bemyndigandet i ellagen och ändrat mätförordningen så att tidsperioden 15 minuter för avräkning ska tillämpas från den 1 november 2023. Ei behöver därför ändra mätföreskrifterna så att de anpassas till de ändringar som genomförts i mätförordningen.

#### Överensstämmelse med EU-regler

EU-förordningar är direkt tillämpliga och behöver därför inte införlivas i svensk rätt. Medlemsstaterna ska se till att förordningar tillämpas korrekt. Ei kan därför inte föreskriva om skyldigheter som bryter mot EU-rätten eller underlåta att reglera bestämmelser på nationell nivå som skulle strida mot unionsrätten. De föreslagna föreskrifterna motsvarar det krav som EU kommissionen fastslår i kommissionens förordning (EU) 2017/2195 av den 23 november 2017 om fastställande av riktlinjer för balanshållning avseende el (EB). Artikel 53 i EB anger att tidsperioden för avräkning av obalanser ska vara 15 minuter.

---

<sup>18</sup> Statsrådsberedningen, Myndigheternas föreskrifter - Handbok i författningsskrivning, Ds 1998:43, s. 14.

EU kommissionen har antagit EB med beaktande av fördraget om Europeiska unionens funktionssätt, Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 714/2009 av den 13 juli 2009 om villkor för tillträde till nät för gränsöverskridande elhandel och om upphävande av förordning (EG) nr 1228/2003.

Ei bedömer att den föreslagna regleringen överensstämmer med de skyldigheter som följer av Sveriges medlemskap i Europeiska unionen. Ändringen står inte i konflikt med gällande bestämmelser i EU-direktiv och EU-förordningar på elområdet.

Europaparlamentets och Rådets direktiv (EU) 2019/944 av den 5 juni 2019 om gemensamma regler för den inre marknaden för el och om ändring av direktiv 2012/27/EU (elmarknadsdirektivet) genomförs också med tanke på de nya funktionskraven för smarta elmätare. Ett av de nya funktionskraven är att elmätare ska kunna registrera mängden överförd energi per kvart. Funktionskraven gäller enbart lågspänningskunder, vilket omfattar mätare av kategori 1 och 2. Artikel 19.2 i direktivet anger att "Medlemsstaterna ska säkerställa att det på deras territorier införs smarta mätarsystem som hjälper kunderna att aktivt medverka på elmarknaden." Enligt Ei:s författningsförslag Ei R2017:08 framgår att "Funktionskravet möjliggör att alla kunder kan få tillgång till registrerade mätvärden för varje timme, och i ett senare skede för varje 15 minuter. Därigenom ökar kundernas möjlighet att delta på marknaderna. Att elmätarna är förberedda för mätning per 15 minuter gör att det går att undvika ett eventuellt utbyte av elmätare i förtid vid ett sådant europeiskt krav."<sup>19</sup>

I artikel 20 g elmarknadsdirektivet framgår att "Smarta mätarsystem ska göra det möjligt för slutkunderna att mätas och avräknas med samma tidsupplösning som perioden för avräkning av obalanser på den nationella marknaden." Idag har den svenska elmarknaden avräkning per timme, och enligt EB ska kvart införas. Mätföreskrifterna bidrar till att kunderna kan bli mer aktiva på marknaden och Sverige får samma tidsupplösning för den ekonomiska avräkningen och samma handelsperiod som övriga medlemsländer. Detta är också i linje med Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el (elmarknadsförordningen) där det i skäl 22 framgår att "Grundläggande marknadsprinciper bör fastställa att elpriser ska bestämmas på grundval av tillgång och efterfrågan. Dessa priser bör ange när det behövs el och därmed tillhandahålla marknadsbaserade incitament till investeringar i flexibilitet,

---

<sup>19</sup> Energimarknadsinspektionen, Funktionskrav på elmätare – Författningsförslag, Ei R2017:08, s. 64.

t.ex. flexibel produktion, sammanlänkning, efterfrågefleksibilitet eller energilagring.” En högre tidsupplösning om 15 minuter bidrar bland annat till att flexibiliteten ökar och ökar incitamentet att hålla sig i balans då balansavstämningar sker med tätare intervall.

Förslaget till föreskrifterna innehåller inga sådana tekniska regler som behöver notifieras till EU-kommissionen enligt Europaparlamentets och rådets direktiv 98/34/EG av den 22 juni 1998 om ett informationsförfarande beträffande tekniska standarder och föreskrifter och beträffande föreskrifter för informationssamhällets tjänster.

## Ekonomiska konsekvenser

Konsekvensutredningen omfattar endast de förändringar som föreslås i Ei:s föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el. Bestämmelser som inte har ändrats i hittillsvarande föreskrifter är inte föremål för konsekvensanalysen.

I Svenska kraftnäts promemoria om förslag till ändring i förordning (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el analyseras de konsekvenser som uppstår i Sverige som en följd av ändringen i mätförordningen med anledningen av EB.<sup>20</sup>

Observera att en skillnad mellan Svenska kraftnäts förslag till ny mätförordning och den mätförordning som beslutades var att även inmatningspunkter kan undantas från kvartsmätning till utgången av 2024. Genom denna ändring undviks den ökade kostnaden för forcering av mätarbyten, vilket i Svenska kraftnäts promemoria uppskattas till mellan 3,6 miljoner och 22 miljoner kronor.

I denna konsekvensutredning utvärderas tillkommande kostnader i Sverige som är en direkt följd av ändringarna i mätföreskrifterna.

## Konsekvenser för hushåll/konsumenter

Sammantaget levereras el till cirka 5,3 miljoner kunder på den svenska elmarknaden, av vilka cirka 4,6 miljoner är konsumenter.

---

<sup>20</sup> [svenska-kraftnats-promemoria-forslag-till-andring-i-forordning-1999-716 \(regeringen.se\)](https://www.regeringen.se/491315/publications/2022/11/svenska-kraftnats-promemoria-forslag-till-andring-i-forordning-1999-716)



År 2019 utgjorde kostnaden för elhandel 35 procent av hushållskundernas totala kostnad för el. Elnätsavgiften utgjorde 23 procent och resterande del utgjordes av skatt och moms. Fördelningen av den totala kostnaden för el som slutkunder betalar varierar kraftigt beroende på prisutvecklingen på elbörsen.

Ei har inte identifierat några direkta konsekvenser för hushåll/konsumenter. Indirekt kan konsumenter på några års sikt påverkas i begränsad utsträckning genom prissättning av elhandels- och nättariffspriser. Gällande elhandel på grossistmarknaden kommer den fortsatt att ske med produkter på timbasis. Givet det kommer elhandelsföretag fortsatt att fakturera sina kunder utifrån timvisa elpriser som idag. Nätföretagens elnätstariffer kan på sikt komma att utformas med hänsyn till att kundens kvartsmätvärden kan samlas in och ligga till grund för kundernas elnätsfaktura. Företagen uppger dock att denna förändring inte kommer att göras än på ett antal år och drivs i så fall av andra förändringar.

Frågor har inkommit om hur kunder ska kunna förstå kvartsmätvärden och kvartspriser när begreppet kilowattimme (kWh) är så använt. Kunder kommer dock även fortsättningsvis att se timmätvärden och faktureras utifrån timmätvärden, genom aggregering av kvartsmätvärden. Det kan förändras på sikt, men de kommande åren kommer kunden i första hand att fortsätta få information presenterad i formatet kilowattimme (kWh).

## **Konsekvenser för företag**

### **Berörda företag**

De aktörer som berörs direkt av ändringar i mätförordningen och införandet av tidsperioden 15 minuter för avräkning av obalanser enligt Svenska kraftnäts konsekvensutredning är nätföretag, elhandelsföretag, energitjänsteföretag och balansansvariga. Ei:s analys visar att det är samma företag som berörs av den föreslagna föreskriften.

### ***Nuvarande och kommande aktörer på elmarknaden***

De aktörer som finns på elmarknaden är i huvudsak elproducenter, elhandelsföretag, balansansvariga, elnätsföretag och kunder. Elmarknaden är i förändring och nya aktörer kommer in på marknaden, däribland leverantörer av balanstjänster, aggregatorer, medborgarenergigemenskaper och gemenskaper för förnybar energi.

Enligt artikel 18 i Balansförordningen (EB) ska Energimarknadsinspektionen fatta beslut om villkor för leverantörer av balanstjänster (BSP) och balansansvariga parter (BRP). Innan Ei fattar ett sådant beslut ska samråd ske med marknadens aktörer. Ei hade för avsikt att ha ett samråd i maj 2022, men samrådet har blivit framflyttat. Något nytt datum för samråd finns inte i dagsläget.<sup>21</sup> En aggregator är en aktör på elmarknaden vars syfte är att erbjuda tjänster för att kunderna ska kunna delta mer aktivt på elmarknaden och bidrar till att nätföretag ska kunna hantera elsystemet mer effektivt. Enligt elmarknadsdirektivet finns gemensamma regler för hur aggregatorer ska verka som en oberoende aktör på elmarknaden.<sup>22</sup> Medborgarenergigemenskaper är medborgerliga energiinitiativ och definieras enligt elmarknadsdirektivet som en juridisk person som

a) baseras på frivilligt och öppet deltagande och som de facto kontrolleras av medlemmar eller delägare, som är fysiska personer, lokala myndigheter, däribland kommuner, eller små företag,

b) har som främsta mål är att ge sina medlemmar eller delägare eller det närområde där det är verksamt miljömässiga, ekonomiska eller sociala samhällsfördelar, snarare än att generera ekonomisk vinst, och

c) får delta i produktion, inklusive från förnybara energikällor, distribution och leverans, förbrukning, aggregering, energilagring, energieffektivitetstjänster eller, laddningstjänster för elfordon eller tillhandahålla andra energitjänster till sina medlemmar eller delägare.<sup>23</sup>

Gemenskaper för förnybar energi är också en energigemenskap där slutkunder, och framförallt hushållskunder, har rätt att delta i en gemenskap för förnybar energi och samtidigt bibehålla sina rättigheter eller skyldigheter som slutkunder.<sup>24</sup> Medlemsstaterna ska säkerställa att denna gemenskap bland annat ges möjlighet att främja energieffektiviteten på hushållsnivå och bidra till att bekämpa

---

<sup>21</sup> [Framflyttat samråd om villkor för leverantörer av balanstjänster och balansansvariga parter - Energimarknadsinspektionen \(ei.se\)](#)

<sup>22</sup> Ei har lämnat en rapport till regeringen med förslag på ändringar i ellagen för att genomföra kraven i elmarknadsdirektivet: Energimarknadsinspektionen, *Oberoende aggregatorer: Förslag till nya regler för att genomföra elmarknadsdirektivet - I enlighet med NordREGs förslag*, Ei R2021:03. Regeringen har tagit fram ett förslag på lagrådsremiss för överlämning till Lagrådet, *Genomförande av elmarknadsdirektivet när det gäller handel med el och aggregering*.

<sup>23</sup> Artikel 2.11 i Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/944.

<sup>24</sup> Artikel 22 i Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2018/2001 av den 11 december 2018 om främjande av användningen av energi från förnybara energikällor.

energifattigdom genom minskad energianvändning och lägre distributionsavgifter.<sup>25</sup>

### **Nätföretag**

Sammanlagt finns det 174 elnätsföretag i Sverige. Av dessa bedriver 157 lokalnätsverksamhet, 20 regionnätsverksamhet och två transmissionsnätsverksamheter eller enbart utlandsförbindelse<sup>26</sup>. Fem elnätsföretag har både lokalnät och regionnät<sup>27</sup>. Storleken på elnätsföretagen varierar från små ekonomiska föreningar med ett tiotal kunder till stora företag med flera hundratusen kunder. De tre största företagen har cirka 800 000 uttagsabonnemang vardera och ytterligare sju företag mellan 100 000 och 300 000 abonnemang i uttagspunkt. Dessa tio företag har sammanlagt över 3 300 000 uttagsabonnemang, medan de tio minsta företagen sammanlagt har färre än 7 000 uttagsabonnemang. Medelvärde är cirka 36 000 uttagsabonnemang per nätföretag, medan medianen är betydligt lägre, cirka 11 000.

### **Balansansvariga**

Det finns för närvarande 37 balansansvariga på den svenska marknaden, Ei saknar uppgifter om deras storleksfördelning eller annan företagsspecifik information. De elhandlare som har ett balansansvar har ett ekonomiskt ansvar för att tillförd mängd el och uttagen mängd el alltid är i balans i de inmatnings- och uttagspunkter som omfattas av balansansvaret. Om en elhandlare inte vill hantera sitt balansansvar kan elhandlaren låta en annan elhandlare eller specialiserat företag sköta balansansvaret.

### **Elhandelsföretag**

I Sverige finns cirka 130 elhandelsföretag (även kallade elhandlare). Sammantaget levereras el till cirka 5,3 miljoner kunder på den svenska elmarknaden, av vilka cirka 4,6 miljoner är konsumenter.

Storleken på elhandelsföretagen varierar kraftigt. De tre största företagen (Fortum, Vattenfall och E.ON) har omkring 700 000–900 000 kunder var. Under 2018 hade dessa företag en samlad marknadsandel på 46 procent räknat i antal kunder. Därefter finns sju företag som hade omkring 140 000–300 000 kunder var, och en sammanlagd marknadsandel om drygt 25 procent. Ett knappt tiotal av elhandelsföretagen hade 50 000–100 000 kunder, och en sammanlagd

---

<sup>25</sup> Ibid, skäl 67.

<sup>26</sup> Svenska kraftnät och Baltic Cable.

<sup>27</sup> E.ON Energidistribution, Ellevio, Skellefteå Kraft Elnät, Vattenfall Eldistribution, Öresundskraft.

marknadsandel om cirka 12 procent. Resterande drygt 100 företag har färre än 50 000 kunder var och omfattar cirka en sjättedel av den totala marknaden. Generellt sett erbjuder elhandelsföretagen avtal till kunder i hela landet eller det elområde de verkar i, men några enstaka små företag erbjuder endast avtal till kunder i ett visst lokalnät.

### **Elproducenter**

I Sverige finns cirka 200 elproducenter. Vattenfall, den största elproducenten i Sverige, står för över 40 procent av den svenska produktionen. Fortum och Uniper (Sydkraft) står tillsammans för cirka 30 procent av produktionen. Dessa tre företag producerar främst vattenkraft och kärnkraft. Ytterligare två större aktörer på den svenska marknaden är Statkraft och Skellefteå kraft som tillsammans står för omkring 10 procent av den totala produktionen. Resterande 20 procent kommer från mindre aktörer som producerar vattenkraft, vindkraft och värmekraft.

### **Påverkan på företagens kostnader och verksamhet**

De förändringar som görs i mätföreskrifterna är en direkt följd av ändringarna i mätförordningen. De konsekvenser och kostnader för Sverige som uppstår med anledning av den ändrade tidsperioden som införts i mätförordningen beskrivs redan i konsekvensutredningen för mätförordningen.<sup>28</sup> Utöver det gör Ei förtydliganden och redaktionella ändringar. Inga tillkommande kostnader har identifierats med anledning av de ändringar som görs i mätföreskrifterna. Ei gör därför bedömningen att ändringarna i mätföreskrifterna inte genererar några ytterligare tillkommande kostnader hos företagen.

### **Administrativa kostnader**

I samband med att tidsperioden ändrades i mätförordningen har de konsekvenser och kostnader som uppstår i Sverige beskrivits i den utredning som togs fram när mätförordningen skulle revideras. Mätföreskrifternas utformning kan inte påverka de direkta kostnader som identifierats inom ramen för mätförordningens konsekvensutredning. Däremot skulle ytterligare kostnader kunna uppstå om aktörerna har kort tid att anpassa datasystem och processer till de nya kraven. Det innebär en ökad risk för problem och avvikelser i mätvärdeshanteringen som kräver resurser för åtgärder. Problemen undviks genom att Ei beslutar om de nya mätföreskrifterna i god tid innan reglerna träder i kraft. Mätförordningen har redan beslutats och kommer också att träda i kraft 1 november 2023. Det möjliggör tid för planering av upphandling, kravställning och kvalitetssäkring av de

---

<sup>28</sup> [svenska-kraftnats-promemoria-forslag-till-andring-i-forordning-1999-716 \(regeringen.se\)](https://www.regeringen.se/491315/1691315)



nödvändiga förändringar av datasystem och processer, som mätförordningens ändrade tidsperiod innebär. Den ändrade tidsperioden bidrar till att Sverige uppnår syftet med EU-regelverket.

Inga tillkommande kostnader har identifierats med anledning av de ändringar som görs i mätföreskrifterna. Ei gör därför bedömningen att ändringarna i mätföreskrifterna inte genererar några ytterligare tillkommande kostnader hos företagen.

#### **Påverkan på konkurrensförhållanden**

Ei har inte identifierat någon påverkan på konkurrensförhållandena på elmarknaden. Orsaken är att de föreslagna ändringarna i huvudsak berör nätföretagen, vilka bedriver monopolverksamhet. För övriga företag som berörs av ändringarna (elhandelsföretag, energitjänsteföretag och balansansvariga) gäller reglerna lika för alla, och kommer därför inte att påverka konkurrensförhållandena på elmarknaden.

Mätartillverkare och leverantörer av IT-system för mätvärdeshantering, avräkning, kommunikation eller liknande kan beröras på så sätt att de kan behöva utveckla ny eller förändrad programvara, men Ei gör bedömningen att detta inte påverkar konkurrensförhållandena.

#### **Annan påverkan på företag**

Ingen annan påverkan på de berörda företagen har identifierats.

#### **Särskild hänsyn till små företag**

Övergången till en tidsperiod om 15 minuter för avräkning av obalanser påverkar i huvudsak elnätsföretag, elhandelsföretag, balansansvariga och energitjänsteföretag.

De kostnader som identifierats för små företag är en direkt följd av ändringarna i mätförordningen, med anledning av införandet av tidsperioden 15 minuter för avräkning av obalanser. Ei har inte identifierat ytterligare kostnader för små företag med anledning av mätföreskrifterna.

Det kan generellt vara svårare för små aktörer att uppfylla nya regler gällande mätning och avräkning eftersom det, relativt sett, ofta kan innebära högre kostnader per kund för till exempel ändringar av företagets datasystem. Kostnader för ändringar i datasystem är inte beroende av nätföretagens storlek

eftersom den ofta består av en engångskostnad för systemet och som fördelas på företagets kunder. Därför riskerar kunder till små nätföretag att drabbas av högre kostnader, än kunder till stora företag. Det ges inte möjligheter i mätförordningen för Ei att ta särskild hänsyn till små företag i mätföreskrifterna. Alla aktörer måste följa de grundläggande reglerna på marknaden. Ei har därför inte angivit särskilda bestämmelser med hänsyn till små företag i mätföreskrifterna.

### Konsekvenser för offentlig sektor

Ei bedömer att kommuner och regioner inte berörs av föreslagna ändringar i mätföreskrifterna.

Ei bedömer att ändringen till tidsperioden 15 minuter för avräkning av obalanser kan medföra ett visst ökat behov av tillsyn för Ei. Tillsynsärenden kan komma att bli ärenden i förvaltningsdomstolarna. Detta är dock inte en direkt följd av ändringarna i mätföreskrifterna, utan en följd av mätförordningens införande av tidsperioden 15 minuter för avräkning av obalanser som Sverige måste anpassa sig till för att reglerna inte ska vara i strid med EU-rätten.

Ei bedömer att inga andra myndigheter berörs av föreslagna ändringar.

Sammantaget bedöms förändringarna i mätföreskrifterna kunna hanteras inom befintliga budgetar för den offentliga sektorn.

### Miljömässiga konsekvenser

Syftet med att införa tidsperioden 15 minuter är att möjliggöra integration av ökad andel el från förnybara energikällor. Det finns därför möjliga positiva miljömässiga konsekvenser, såsom minskad klimatpåverkan, med anledning av ändringarna i mätförordningen och följaktligen mätföreskrifterna.

### Sociala konsekvenser

Att fler kunder kommer att bli kvartsmätta kan upplevas som integritetskränkande när nätföretag kan se elanvändares förbrukningsmönster i högre upplösning än tidigare. Denna konsekvens har påtalats av branschen. Det är dock en direkt följd av ändringarna i mätförordningen, och inte en konsekvens av mätföreskrifterna. Integritetsskyddsmyndigheten (IMY) har också granskat förslaget huvudsakligen utifrån myndighetens uppgift att arbeta för att människors grundläggande fri- och rättigheter skyddas i samband med behandling av personuppgifter. IMY har tidigare yttrat sig över ändringar som genomförts i mätföreskrifterna och betonat

vikten av att belysa frågor om den personliga integriteten inom ramen för framtagande av författningsförslag på elmarknaden i stort. Vidare har IMY noterat att integritetsriskerna ökar vid kortare intervall för mätning, vilket gör sig aktuellt med det nya kravet på kvartsmätning. IMY har utifrån dessa utgångspunkter inga synpunkter på det nu aktuella förslaget.

Kunder får däremot bättre förutsättningar till att bli aktiva kunder på elmarknaden genom att se sin förbrukning med högre tidsupplösning och kan enklare styra sin produktion och ändra sitt förbrukningsmönster.<sup>29</sup>

### **Ikraftträdande och informationsinsatser**

Ändringarna i mätförordningen träder i kraft den 1 november 2023. De nya mätföreskrifterna föreslås därför också träda i kraft den 1 november 2023. Mätförordningen anger att tidsupplösningen ska ändras från timme till kvart och när detta ska ske. Att tidigare lägga eller senare lägga ändringarna i Ei:s föreskrifter är därför inte möjligt eftersom mätföreskrifterna behöver förhålla sig till de ramar som satts i mätförordningen. Mätföreskrifterna innehåller också bestämmelser som följer av undantag enligt mätförordningen. Undantagsbestämmelserna upphör att gälla vid utgången av 2024.

Ei informerar alltid på webbplatsen (ei.se) om nya föreskrifter och ändringar i föreskrifter, samt vid remiss av föreskrifter. Vi uppmanar aktörer, intressenter och kunder att prenumerera på våra nyheter via vår webbplats. Vid behov kan Ei gå ut med riktade ytterligare informationsinsatser. Det bedöms inte nödvändigt i detta fall eftersom branschen redan arbetar med frågan och genom sitt eget arbete kommer att ha god kännedom om de nya reglerna.

### **Samråd**

Ei publicerade en nyhet på Ei:s webbplats den 14 juni 2022 för att informera om att arbetet med att uppdatera mätföreskrifterna för el pågick. Ei efterfrågade även synpunkter på mätföreskrifterna och bjöd in aktörer att anmäla intresse att delta i Ei:s referensgrupp genom nyheten. Två nätföretag inkom med skriftliga synpunkter och nio anmälde intresse att ingå i referensgruppen.

---

<sup>29</sup> <https://www.regeringen.se/4a3f62/contentassets/34b00c7d7b934574957d66983140df0d/svenska-kraftnats-promemoria-forslag-till-andring-i-forordning-1999-716>, s. 28.

Ei valde ut ett antal aktörer att ingå i referensgruppen och bjöd in utvalda till ett första referensgruppsmöte den 31 augusti 2022.<sup>30</sup> Referensgruppen hade samsyn och kunde enas om inriktning med Ei gällande samtliga punkter förutom nätföretagens möjligheter att välja mätmetod. Branschen framförde att nätföretag bör ha rätt att välja både avräkningsmetod och mätmetod för sina kunder. I avsnittet "Mätning och avräkning vid timprisavtal eller särskild begäran från kund" framgår de frågor Ei har kunnat förtydliga. Ei har därutöver haft bilaterala möten med både nätföretag och elhandlare och deltagit i EDIEL- och avräkningskonferensen i oktober månad för att kort informera branschen om processen och tidplanen för det pågående projektet.

Därefter har Ei remitterat förslaget till ändringar i mätföreskrifterna, med tillhörande konsekvensutredning. Remissen pågick från den 22 september till den 13 oktober 2022 och totalt inkom 16 remissvar. Ei har även delat material med referensgruppen avseende de bestämmelser i mätföreskrifterna som ändrats i störst omfattning efter remiss. Ei har tagit hänsyn till de inkomna synpunkterna i den mån det varit möjligt och relevant. Samtliga aktörer som ingår i referensgruppen har inkommit med ändringsförslag och kommentarer på de berörda bestämmelserna.

## Uppföljning

Efter det att föreskrifterna trätt i kraft avser Ei att följa upp att de nya reglerna efterlevs genom tillsyn inom de närmaste åren. Ei avser även att under kommande år följa upp att de nya föreskrifterna har avsedd nytta.

## Kontaktpersoner

Sara Carlbom, sara.carlbom@ei.se, 016-542 91 35

Anna Carlén, anna.carlen@ei.se 016-542 91 41

---

<sup>30</sup> <https://www.ei.se/om-oss/nyheter/2022/2022-06-14-matforeskrifter-for-el-uppdateras--valkommen-att-lamna-synpunkter>