

# Energimarknadsinspektionens författningssamling

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

---

**EIFS 2022:5**

Utkom från trycket  
den 7 juli 2022

## **Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om skyldighet att rapportera uppgifter om utvecklingen av smarta elnät;**

beslutade den 22 juni 2022.

Energimarknadsinspektionen föreskriver<sup>1</sup> följande med stöd av 36 § förordningen (2022:585) om elnätsverksamhet och beslutar följande allmänna råd.

### **1 kap. Inledande bestämmelser**

**1 §** I denna föreskrift och allmänna råd ges bestämmelser om skyldigheten för nätföretag att rapportera uppgifter för övervakning av utvecklingen av smarta elnät enligt artikel 59.1 i 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 och 34 § förordningen (2022:585) om elnätsverksamhet.

**2 §** Föreskrifterna gäller för nätföretag som har nätkoncession den 31 december det år uppgifterna avser.

Nätföretag som har nätkoncession för område ska rapportera enligt denna föreskrift för varje område för sig. Om flera nätkoncessioner för område utan en lägsta tillåten spänning redovisas samlat enligt 3 kap. 51 § ellagen (1997:857), ska denna anses utgöra en redovisningsenhet och redovisningen ska avse enheten.

**3 §** Ett nätföretag som har färre än 5000 kunder och som saknar en gränspunkt där nätföretaget är skyldig att mäta överförd energi och flöde i, enligt förordningen (1999:716) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el, behöver inte rapportera uppgifter enligt denna föreskrift.

### **2 kap. Definitioner**

**1 §** Utöver de definitioner som följer av ellagen avses i denna föreskrift med *Automatiserad dynamisk belastningsbarhet*: ett system som automatiserat mäter och beräknar den maximala belastning en ledningssträcka klarar av och automatiskt opererar denna ledningssträcka utifrån den informationen.

*Energilager*: en energilagringsanläggning enligt 1 kap. 4 § andra stycket ellagen (1997:857), dock inte sådan energilagringsanläggning där den lagrade energin återomvandlas till någon annan energibärare än till el.

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv (EU) 2019/944 om gemensamma regler för el.

*Flexibilitetstjänster:* sådana flexibilitetstjänster som anges och upphandlas enligt artikel 31.7, 32.1 och 40.5 i 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 och enligt artikel 13 i Europaparlamentets och Rådets Förordning (EU) 2019/943 av den 5 juni 2019 om den inre marknaden för el.

*Tidsdifferenterad nättariff:* sådan nättariff för överföring av el där någon avgiftskomponent varierar med tiden, exempelvis tid på dygnet, veckodag, säsong, högsta timmedeleffekt eller liknande.

### **3 kap. Rapportering av uppgifter**

**1 §** Rapportering av uppgifter ska ske en gång per år senast den 30 april och avse de uppgifter som gäller per den 31 december föregående kalenderår.

**2 §** Vid rapportering av uppgifter ska nätföretaget ange vilket kalenderår som uppgifterna avser, nätföretagets organisationsnummer, postadress och postnummer samt redovisningsidentitet.

### **4 kap. Uppgifter som nätföretag ska redovisa för områdeskoncession**

#### **Indikator Spänningskvalitet**

**1 §** Uppgifter om nätstyrka.

Andel anläggningspunkter som har en förimpedans över 0,5 ohm respektive över 1,0 ohm. Andel ska redovisas separat för lågspänningspunkter och övriga.

#### *Allmänna råd*

Andel kan baseras på beräknade eller uppmätta värden för förimpedans.

#### **Indikator Automationsgrad av elnätets stationer**

**2 §** Uppgifter om utrustning för mätning.

Andel transformatorstationer som har kontinuerlig och centralt kommunicerad mätning med minst timvärden av:

1. Inkommande och/eller utgående ström.
2. Transformerad ström.
3. Inkommande och/eller utgående spänning.
4. Transformerad spänning.

**3 §** Uppgifter om andel transformatorstationer som har kontinuerlig och centralt kommunicerad mätning av jordfel och kortslutningsström.

**4 §** Uppgifter om automatisk spänningsreglering.

1. Andel transformatorstationer med automatiserad spänningsreglering.
2. Andel transformatorstationer med spänningsreglerutrustning manövrerbara från driftcentralen.

**5 §** Uppgifter om fjärrstyrning.

Andel stationer med kopplingsutrustning manövrerbara från driftcentralen.

**6 §** Uppgifter om automatisk omsektionering.

Andel stationer med automatisk omsektionering.

*Allmänna råd*

Exempel på elnätets stationer är nätstationer, fördelningsstationer, kopplingsstationer eller annan typ av station för vilka uppgifter efterfrågas.

**Indikator Användning av flexibilitetstjänster****7 §** Uppgifter om flexibilitetstjänster via marknad.

1. Antal avrop för uppreglering från en marknad.
2. Storlek på avropade effekter för uppreglering från en marknad [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.
3. Antal avrop för nedreglering från en marknad.
4. Storlek på avropade effekter för nedreglering från en marknad [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.

**8 §** Uppgifter om anskaffade flexibilitetstjänster via bilaterala avtal om de inte redan ingår i redovisningen enligt 7 §.

1. Antal bilaterala avtal med förbrukare.
2. Antal avrop för bilaterala avtal med förbrukare under året.
3. Storlek på avtalade effekter med förbrukare [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avtalade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avtalade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avtalade effekten.
4. Storlek på avrop från avtal med förbrukare [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.
5. Antal bilaterala avtal med producenter.
6. Antal avrop för bilaterala avtal med producenter.
7. Storlek på avtalade effekter med producenter [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avtalade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avtalade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avtalade effekten.
8. Storlek på avrop från avtal med producenter [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.

Om nätföretaget har ett avtal med tredje part så ska förbrukare eller producenter som ingår i det avtalet inte räknas som avtalsparter om inte nätföretaget har separata avtal med dessa.

### **Indikator Total kapacitet av anslutet energilager**

**9 §** Uppgifter om total kapacitet av anslutna energilager inom redovisningsenheten [kW].

1. Som är direkt anslutna till elnätet och inte ägs av nätföretaget.
2. Övriga energilager som inte ägs av nätföretaget.

#### *Allmänna råd*

Uppgifter om övriga energilager avser sådana som nätföretaget har kännedom om.

### **Indikator Nättariffer**

**10 §** Uppgift om nätföretaget tillämpar någon typ av tidsdifferentierad nättariff.

1. Om nätföretaget tillämpar någon typ av tidsdifferentierad nättariff ska andel kunder som har tidsdifferentierad nättariff anges. Kunder med en säkring om högst 63 A och övriga kunder ska redovisas separat.
2. En redogörelse ska lämnas för vilka typer av tidsdifferentierade nättariffer som nätföretaget tillämpar. Av redogörelsen ska det framgå vilka komponenter som respektive tidsdifferentierad nättariff består av och hur de tillämpas.

## **5 kap. Uppgifter som nätföretag med regionledningar och transmissionsnätsföretag ska redovisa**

### **Indikator Automationsgrad av elnätets stationer**

**1 §** Uppgifter om utrustning för mätning.

Andel transformatorstationer som har kontinuerlig och centralt kommunicerad mätning med minst timvärden av:

1. Inkommande och/eller utgående ström.
2. Transformerad ström.
3. Inkommande och/eller utgående spänning.
4. Transformerad spänning.
5. Skydd med aktiv och reaktiv (PQ)-mätning och/eller längsdifferentialskydd.

**2 §** Uppgifter om reläskydd.

1. Antal reläskydd varifrån störningsinformation kan hämtas genom fjärravläsning.
2. Andel reläskydd varifrån störningsinformation kan hämtas genom fjärravläsning.

**3 §** Uppgifter om automatisk spänningsreglering.

1. Andel transformatorstationer med automatiserad spänningsreglering.

2. Andel transformatorstationer med spänningsreglerutrustning manövrerbara från driftcentralen.

#### 4 § Uppgifter om fjärrstyrning.

Andel stationer med kopplingsutrustning manövrerbara från driftcentralen.

#### *Allmänna råd*

Exempel på elnätets stationer är fördelningsstationer, kopplingsstationer eller annan typ av station för vilka uppgifter efterfrågas.

### **Indikator Användning av flexibilitetstjänster**

#### 5 § Uppgifter om flexibilitetstjänster via marknad.

1. Antal avrop för uppreglering från en marknad.
2. Storlek på avropade effekter för uppreglering från en marknad [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.
3. Antal avrop för nedreglering från en marknad.
4. Storlek på avropade effekter för nedreglering från en marknad [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.

#### 6 § Uppgifter om anskaffade flexibilitetstjänster via bilaterala avtal om de inte redan ingår i redovisningen enligt 5 §.

1. Antal bilaterala avtal med förbrukare.
2. Antal avrop för bilaterala avtal med förbrukare under året.
3. Storlek på avtalade effekter med förbrukare [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avtalade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avtalade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avtalade effekten.
4. Storlek på avrop från avtal med förbrukare [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.
5. Antal bilaterala avtal med producenter.
6. Antal avrop för bilaterala avtal med producenter.
7. Storlek på avtalade effekter med producenter [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avtalade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avtalade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avtalade effekten.
8. Storlek på avrop från avtal med producenter [MW].
  - a) Värdet på den lägsta avropade effekten.
  - b) Medelvärdet på de avropade effekterna.
  - c) Värdet på den högsta avropade effekten.

Om nätföretaget har ett avtal med tredje part så ska förbrukare eller producenter som ingår i det avtalet inte räknas som avtalsparter om inte nätföretaget har separata avtal med dessa.

### **Indikator Total kapacitet av anslutet energilager**

**7 §** Uppgifter om total kapacitet av anslutna energilager inom redovisningseenheten [kW].

1. Som är direkt anslutet till elnätet och inte ägs av nätföretaget.
2. Övriga energilager som inte ägs av nätföretaget.

#### *Allmänna råd*

Uppgifter om övriga energilager avser sådana som nätföretaget har kännedom om.

### **Indikator Användning av dynamisk belastningsbarhet**

**8 §** Uppgifter om antal ledningssträckor med automatiserad dynamisk belastningsbarhet.

**9 §** Uppgifter om aggregerad längd på ledningssträckor med automatiserad dynamisk belastningsbarhet [km].

### **Indikator Nättariffer**

**10 §** Uppgifter om nätföretaget tillämpar någon typ av tidsdifferentierad nättariff.

1. Om nätföretaget tillämpar någon typ av tidsdifferentierad nättariff ska andel kunder som har tidsdifferentierad nättariff anges.
2. En redogörelse ska lämnas för vilka typer av tidsdifferentierade nättariffer som nätföretaget tillämpar. Av redogörelsen ska det framgå vilka komponenter som respektive tidsdifferentierad nättariff består av och hur de tillämpas.

## **6 kap. Särskilda uppgifter som transmissionsnätsföretag ska redovisa**

### **Indikator Nyttjandegraden av transformatorer**

**1 §** Uppgifter om transformatorernas utjämning.

1. Medelvärde för kvoterna mellan medeleffekten och maxeffekten för respektive transformator under ett kalenderår.
2. Standardavvikelsen för kvoterna mellan medeleffekten och maxeffekten för respektive transformator under ett kalenderår.

**2 §** Uppgifter om transformatorernas kapacitetsutnyttjande.

1. Medelvärde för kvoterna mellan maxeffekten och installerad kapacitet för respektive transformator under ett kalenderår.
2. Standardavvikelsen för kvoterna mellan maxeffekten och installerad kapacitet för respektive transformator under ett kalenderår.

---

Dessa föreskrifter och allmänna råd träder i kraft den 1 oktober 2022 och ska tillämpas första gången på rapportering av uppgifter för det kalenderår som börjar den 1 januari 2023.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

ULRIKA HESSLOW

Herlita Bobadilla Robles

