

# Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Jenny Johansson (verksjurist)  
ISSN 1650-7703

---

## Statens energimyndighets föreskrifter om ursprungsgarantier för el;

**STEMFS  
2017:2**

Utkom från trycket  
den 28 juni 2017

beslutade den 19 juni 2017.

Med stöd av 14 § förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el meddelar Statens energimyndighet följande föreskrifter<sup>1</sup>.

### Inledning

1 § I föreskrifterna finns bestämmelser om följande:

- 1) vad som avses med nettoelproduktion enligt 5 a § förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el,
- 2) mätning och rapportering enligt 7, 7 a, 8 och 9 §§ förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el, och
- 3) ytterligare bestämmelser om verkställighet av lagen (2010:601) och förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el.

### Definitioner

2 § Ord och uttryck som används i föreskrifterna har samma betydelse som i lagen (2010:601) och förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el.

### Nettoelproduktion

3 § Nettoelproduktion enligt 5 a § förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el är producerad el som mäts vid en punkt placerad efter elförbrukning för produktion av el i anläggningen och efter eventuell elförbrukning för pumpkraft.

Om el som rapporteras enligt denna föreskrift inte utgör nettoelproduktion enligt första stycket ska med nettoelproduktion avses rapporterad el som justerats av Statens energimyndighet med en av producenten angiven korrektionsfaktor.

<sup>1</sup> Jfr Europaparlamentets och rådets direktiv 2009/28/EG av den 23 april 2009 om främjande av användning av energi från förnybara energikällor och om ändring och ett senare upphävande av direktiven 2001/77/EG och 2003/30/EG.

## **Korrektionsfaktor**

**4 §** Korrektionsfaktorn för nettoelproduktion ska beräknas med hänsyn tagen till förbrukning i anläggningens hjälpsystem, förbrukning för eventuell pumpning i pumpkraftverk och förluster i anläggningens transformatorer. Beräkningen ska genomföras av en från producenten oberoende och självständig aktör. Korrektionsfaktorn ska anges som den procentandel av rapporterad el som motsvarar nettoelproduktion.

För en anläggning med en installerad effekt som är lägre än 10 MW kan en producent välja att inte genomföra beräkning enligt första stycket. Korrektionsfaktorn fastställs då till 97 procent av rapporterad el producerad med vindkraft, solkraft eller vattenkraft, eller 90 procent av rapporterad el för övrig elproduktion.

## **Uppgifter som ska ingå i ansökan**

**5 §** En ansökan om utfärdande av ursprungsgarantier för el ska lämnas in till Statens energimyndighet och vara undertecknad av behörig företrädare för producenten av el.

I ansökan ska anges för vilken anläggnings produktion av el som ursprungsgarantier ska utfärdas.

**6 §** Ansökan ska innehålla följande uppgifter om producenten:

- a) namn eller företagsnamn,
- b) personnummer eller organisationsnummer,
- c) hur stor andel av den anläggning ansökan avser som producenten innehar med äganderätt eller nyttjanderätt,
- d) land för det fall producenten har adress utanför Sverige, och
- e) kontaktuppgifter till utsedd kontaktperson.

**7 §** Ansökan ska innehålla följande uppgifter om den anläggning ansökan avser:

- a) anläggningens namn,
- b) fastighetsbeteckning för den fastighet där anläggningen finns,
- c) postnummer och ort där anläggningen finns,
- d) beräknad normalårsproduktion,
- e) nätområdes-ID,
- f) anläggnings-ID för produktion av el,
- g) nätägare eller annat rapporterande företag av mätvärden,
- h) mätvärdesrapportörens EDIEL-ID,
- i) uppgift om produktion mäts per timme,
- j) uppgift om produktion rapporteras i anslutningspunkt till koncessionspliktigt nät, och
- k) tidpunkt för mottagande av investeringsstöd och stödets storlek för det fall sådant stöd givits anläggningen.

För anläggning som rapporterar produktion från mätpunkt i icke koncessionspliktigt nät ska förkortningen IKN anges istället för nätområdes-ID enligt första stycket e).

**8 §** Utöver vad som anges i 6 och 7 §§ ska ansökan innehålla uppgifter om anläggningens energikälla och typ med angivande av ett eller flera av följande alternativ:

- a) vatten,
- b) landbaserad vind,
- c) havsbaserad vind,
- d) sol,
- e) industriellt mottryck från biobränsle/torv/fossilt,
- f) kraftvärme från biobränsle/torv/fossilt,
- g) kondenskraft från biobränsle/torv/fossilt,
- h) gasmotor från biobränsle/torv/fossilt,
- i) geotermi,
- j) våg,
- k) kärnkraft, eller
- l) övrigt för det fall inget av alternativen a–k är tillämpligt.

Om ansökan avser en anläggning som består av flera produktionsenheter ska energikälla och typ enligt första stycket samt drifttagningsdatum och installerad effekt anges för var och en av produktionsenheterna.

Avser ansökan utfärdande av ursprungsgarantier som ska kunna överföras till en annan EU-medlemsstat (EECS-ursprungsgarantier), måste energikälla och typ för anläggning och produktionsenhet enligt första och andra stycket anges med hänvisning till sådan relevant teknikkod som specificerats i det av Association of Issuing Bodies utgivna EECS-rules Fact Sheet 5.

### **Ansökan avseende EECS-ursprungsgarantier**

**9 §** I en ansökan om utfärdande av EECS-ursprungsgarantier för en anläggningsproduktion av el ska producenten ange vid vilken punkt i anläggningen som rapporterad el mäts och eventuell korrektionsfaktor som beräknats enligt 4 §.

I de fall en korrektionsfaktor har beräknats ska producenten bifoga en verifieringsrapport till ansökan där det framgår följande:

1. den tekniska kompetensen hos den oberoende part som genomfört eller verifierat beräkningen,
2. vilken metod som använts för beräkningen, med angivande av antaganden och mätningar, och
3. hur den slutliga korrektionsfaktorn tagits fram.

### **Hur uppgifter ska lämnas**

**10 §** Producenten ska ansöka om utfärdande av ursprungsgarantier på det sätt som Statens energimyndighet anger på sin webbplats.

### **Hur mätvärden ska rapporteras från anläggning i koncessionspliktigt nät**

**11 §** Bestämmelser om mätning och rapportering av el som matas in i ett koncessionspliktigt nät finns i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2016:2).

## **Hur mätvärden ska rapporteras från anläggning i icke koncessionspliktigt nät**

**12 §** Producenten ska mäta och rapportera elproduktionen enligt 13 och 14 §§ om anläggningen matar in el i ett icke koncessionspliktigt nät.

**13 §** De mätvärden som producenten rapporterar ska avse svensk normaltid, utan övergång till sommartid. Angiven tidpunkt i rapporter enligt 14 § ska avse aktuell tid.

**14 §** Producenten ska rapportera mätvärden för varje timme på dygnet per dygn till Statens energimyndighet senast den femte vardagen efter mätdygnet. Före rapportering ska mätvärdena kontrolleras och vid behov rättas. I samband med rättning ska anges vem som utfört rättningen, när och hur rättningen är utförd och vad som har ändrats. Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton. Vilka dagar som utgör allmän helgdag finns bestämmelser om i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar. Rapporteringen ska ske elektroniskt i meddelandestandarden EDIEL.

## **Hur el från högeffektiv kraftvärme ska rapporteras**

**15 §** Producenten ska rapportera de uppgifter som enligt 5 § förordningen (2010:853) om ursprungsgarantier för el ska anges på en ursprungsgaranti om el produceras med användande av högeffektiv kraftvärme.

## **Hur el från produktion med olika bränslen ska rapporteras**

**16 §** Producenten ska rapportera fördelning av använt bränsle i anläggning där el kan produceras med användande av olika bränslen. Om el produceras med användande av hushållsavfall får producenten anta att 40 procent av den producerade elen kommer från fossilt avfall och 60 procent kommer från biomassa. Producenten ska ange andelen tillförd energimängd per bränsle av totalt tillförd energimängd. I totalt tillfört bränsle inräknas inte bränsle som tillförts utan att el producerats.

Om el produceras med användande av verksamhetsavfall får producenten beräkna fördelningen mellan fossilt avfall och biomassa i enlighet med en sådan rapport avseende anläggningen som producenten upprättat och verifierat i enlighet med 5 kap. 1 § lagen (2004:1199) om handel med utsläppsrätter.

## **Hur el från produktion med flera energikällor ska rapporteras**

**17 §** Producenten ska rapportera andelen producerad el från respektive energikälla i produktionsanläggning där el produceras med användande av flera energikällor. Rapporteringen ska baseras på mätning av elproduktionen.

I de fall producenten enligt 8 § har angivit olika teknikkoder för enheter inom samma produktionsanläggning ska anläggningen anses använda flera energikällor enligt första stycket.

## **Tidpunkt för rapportering**

**STEMFS**

**2017:2**

**18 §** Rapporteringen enligt 13–17 §§ ska ske till Statens energimyndighet senast den 14:e varje månad. Rapporteringen ska avse närmast föregående kalendermånad.

## **Producentens skyldighet att meddela förändring**

**19 §** Producenten ska utan begäran meddela Statens energimyndighet om el inte längre produceras i en anläggning för vilken ursprungsgarantier utfärdas. Producenten ska meddela detta senast 14 dagar efter att produktionen av el upphört.

**20 §** Producenten ska utan begäran meddela Statens energimyndighet förändringar som har betydelse för utfärdande av ursprungsgarantier. Producenten ska meddela detta senast 14 dagar efter producentens beslut om förändringen.

## **Ikraftträdande- och övergångsbestämmelser**

1. Föreskrifterna träder i kraft den 1 juli 2017.
2. När föreskrifterna träder i kraft upphävs Statens energimyndighets föreskrifter (2010:3) om ursprungsgarantier för el.

På Statens energimyndighets vägnar

Erik Brandsma

Johan Malinen





#### Information om STEMFS

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd kan beställas hos CM-gruppen.

Statens energimyndighet, Box 11093, 161 11 Bromma, tel. 08-505 93 33 55,  
fax. 08-505 93 33 99.