

Elcertifikat

Faktablad för nätägare

Utgåva
2011-12-07

Innehållsförteckning

Elcertifikatsystemet Cesar	1
Mätvärdesrapportering.....	1
Identitet på mätvärden	2
Tidserieprodukter (koder) som berättigar till elcertifikat	3
Felmeddelanden från Cesar	3
Adressera mätvärden till Cesar	4
Tillgång till kontoföringssystemet Cesar	4
Checklista för nätägare	4
Läs mer	5

Elcertifikatsystemet Cesar

I detta faktablad beskrivs rapporteringsrutinerna kring elcertifikat.

Svenska Kraftnät utfärdar elcertifikat på basis av de mätvärden som kommer in från de produktionsanläggningar som är berättigade till elcertifikat. På vår webbplats <https://elcertifikat.svk.se> kan du läsa mer om Cesar - vårt IT-system där elcertifikaten utfärdas och där kontoföringen av elcertifikat sker.

Mer information om elcertifikat hittar du på Energimyndighetens webbplats www.energimyndigheten.se.

Mätvärdesrapportering

Efter det att Energimyndigheten godkänt en anläggning ska nätägaren/rapportören löpande rapportera mätvärden till Svenska Kraftnät. Om ingen produktion sker, ska nollvärden rapporteras.

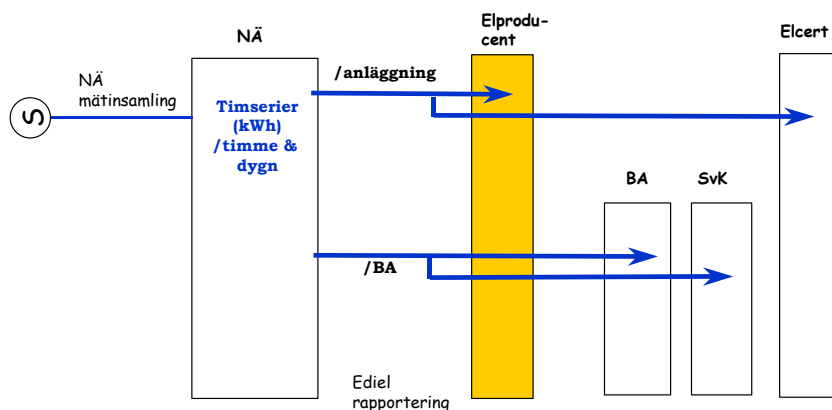
All produktion ska mätas per timme. Mätvärdena för elcertifikat ska alltid rapporteras elektroniskt via Ediel (med UTILTS) och *per anläggning* till Svenska Kraftnät.

Nätägaren rapporterar mätvärden från en anläggning som ligger i ett *koncessionspliktigt nät*. Rutiner för detta finns beskrivna i mätningsföreskrifterna (EIFS 2011:3).

Elcertifikat – Faktablad för nätägare

För en anläggning som ligger i ett *icke koncessionspliktigt nät* måste rapporteringen ske genom att anläggningsägaren kommer överens med nätägaren om att nätägaren, dennes ombud eller tredje part rapporterar värdena.

Bilden nedan visar rapporteringen av mätvärden:



Rättningar av mätvärden följer normala rutiner, dvs rättade värden rapporteras genom att sända dem igen.

Identitet på mätvärden

För att få sin produktionsanläggning godkänd för elcertifikat måste elproducenten ange anläggnings id och områdes id vid sin ansökan till Energimyndigheten.

I ett *koncessionspliktigt nät* är det nätägaren som tillhandahåller uppgifterna.

Om det är fråga om en anläggning i ett *icke koncessionspliktigt nät* rekommenderas nationell unik anläggnings id (EAN) som tillhandahålls av nätägaren. Om EAN inte används tar anläggningsägaren kontakt med Svenska Kraftnät, som tillhandahåller uppgifterna om anläggnings id.

Fler detaljer om rapportering och framtagning av anläggnings id och områdes id hittar du under rubriken Checklista för nätägare.

Uppgifter för att identifiera mätvärdena i meddelandet UTILTS vid rapportering av mätvärden:

För koncessionspliktiga nät:

- ✓ tre bokstäver för nätområdet
- ✓ anläggnings id (maximalt 18 tecken)

För icke koncessionspliktiga nät:

- ✓ IKN (som betecknar att det är ett icke koncessionspliktigt nät)
- ✓ anläggnings id (maximalt 18 tecken).

Nätägaren behöver inte göra någon särskild strukturering för de mätvärden som ska rapporteras för elcertifikat.

Observera!

Om ditt system har svårigheter att rapportera enligt standarden ovan, kontakta systemleverantören för hjälp och information.

Tidserieprodukter (koder) som berättigar till elcertifikat

Endast nedanstående koder som rapporteras i UTILTS till Cesar tas emot. Om andra koder för rapportering sänds (t.ex. koden för temporära värden: 21), betraktas värdet som saknat värde. Koder som berättigar till elcertifikat är:

- ✓ QTY+136:1234 (periodens uppnådda kvantitet + inget efterföljande STS)
- ✓ QTY+136:1234'STS+8+56' (periodens uppnådda kvantitet + beräknat värde)
- ✓ MEA+AAZ++KWH (Kilowattimmar)
- ✓ MEA+AZZ++MWH (Megawattimmar)
- ✓ MEA+AZZ++GWH (Gigawattimmar)

Endast aktiv energi tas emot: LIN+++8716867000030:::9'

I SG5 är det endast Periodic Meter Reading som tas emot:

STS+7++E23:::260'

Obs! Ingen annan status än prima värden eller beräknade värden (STS+8+56') tas emot i Cesar.

Felmeddelanden från Cesar

När Cesar upptäcker fel i inrapporterade mätvärden skrivs ett fel-meddelande i UTILTS-ERR eller APERAK, vilket även betyder att Cesar ej har kunnat ta emot inrapporterade värden. Nedan beskrivs några vanligt förekommande fel. Samtliga befintliga fel beskrivs på www.ediel.se under valet Information/Ediel anvisningar/UTILTS-APERAK.

Felkod	Förklaring	Orsak
E10	Rapporterad anläggning kan inte identifieras av Cesar	Ex.vis angivet nätområde stämmer inte med anläggnings id i Cesar
E14	Redan inrapporterade mätvärden för perioden tas inte emot	Elcertifikat har utfärdats/deklaration har skapats för perioden och mätvärden kan därför inte uppdateras
E14	Ej godkänd kvalitet på mätvärde	Cesar tar endast emot godkända (prima) eller beräknade mätvärden
E50	Rapporterad period är felaktig period	Kan bero på ett antal fel med
E55	Fel rapportör av mätvärden	Aktuell rapportör stämmer inte med giltig rapportör i Cesar för aktuell anläggning
E90	Rapporterade värden är korrupta	Timenergin är större än anläggningens registrerade effekt

Adressera mätvärden till Cesar

Meddelandena skickas till Svenska Kraftnät med Ediel-id 10000. Svenska Kraftnäts roll, vilken anges i meddelandena, är Issuer of Certificates (kod PQ). Application reference blir därmed: 23-PQ-E66-T.

Tillgång till kontoföringssystemet Cesar

Cesar har en publik sida. Adressen är <https://elcertifikat.svk.se>. Här kan nätägaren t.ex. se vilka produktionsanläggningar som är godkända av Energimyndigheten och därmed finns registrerade i det egna nätområdet.

Checklista för nätägaren

- *Om anläggningen ligger i ett koncessionspliktigt nät:*
Anläggnings id och områdes id ska finnas med för att anläggningsägaren ska få anläggningen godkänd. Nätägaren tar fram anläggnings id och sköter rapporteringen av mätvärden. Rapporteringen sker på sedvanligt sätt. Rapporteringen ska ske *per anläggning* till Svenska Kraftnät.
- *Om anläggningen ligger i ett icke koncessionspliktigt nät:*
Anläggnings id och områdes id IKN ska finnas med för att anläggningsägaren

ska få anläggningen godkänd. Nationell unik anläggnings id (EAN) rekommenderas och tillhandahålls av nätägaren. Om EAN inte används tillhandahåller Svenska Kraftnät uppgifter om anläggnings id. Anläggningsägaren kan ha kommit överens med nätägaren, dennes ombud eller en tredje part att sköta rapporteringen av mätvärden för anläggningsägarens räkning. Rapporteringen sker då enligt rutinerna i ett koncessionspliktigt nät.

- Skicka timmätvärden *per anläggning* till Svenska Kraftnäts IT-stöd för elcertifikat. Rutinerna för mätning och rapportering av elcertifikatberättigad produktion i koncessionspliktiga nät är desamma som för all annan produktion. Rutiner för mätning och rapportering i icke koncessionspliktiga framgår i Energimyndighetens mätningföreskrifter för rapportering i särskilda fall (STEMFS 2003:2). All rapportering till Svenska Kraftnät ska ske via Ediel.
- Om ingen produktion sker, ska nollvärden rapporteras.
- Rättningar av mätvärden följer normala rutiner, dvs. en ny rapportering görs med de korrigerade värdena.
- Har elcertifikat utfärdats för en månad kan nya mätvärden inte tas emot. Utfärdande sker den 15 varje månad eller den närmast följande vardagen. Utfärdandet avser mätvärden från föregående månad.

Läs mer

- ✓ Energimyndighetens webbplats www.energimyndigheten.se
- ✓ Energimarknadsinspektionens webbplats www.energimarknadsinspektionen.se
- ✓ Cesars webbplats <https://elcertifikat.svk.se>
- ✓ Edielportalen www.ediel.se
- ✓ Lag (2003:113) om elcertifikat
- ✓ Förordning (2003:120) om elcertifikat
- ✓ STEMFS (2009:3) Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om elcertifikat
- ✓ EIFS (2011:3) Föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el