

Faktablad för nätägare gällande rapportering av mätvärden för elcertifikat och ursprungsgarantier

Innehåll

Certifikatsystemet Cesar	1
Mätvärdesrapportering	2
Identitet på mätvärden	2
Tidserieprodukter (koder) som berättigar till certifikat	3
Felmeddelanden från Cesar	4
Adressera mätvärden till Energimyndigheten och Cesar	5
Tillgång till kontoföringssystemet Cesar	5
Checklista för nätägaren	5
Läs mer	6

Certifikatsystemet Cesar

I detta faktablad beskrivs rutiner för rapportering av mätvärden till IT-systemet Cesar. Cesar är Energimyndighetens register- och kontoföringssystem för elcertifikat och ursprungsgarantier. I Cesar utfärdas elcertifikat och ursprungsgarantier till anläggningsinnehavaren (kontohavaren) på basis av mätvärden från de produktionsanläggningar som är berättigade till certifikat.

Sedan den 1 januari 2015 är Energimyndigheten ansvarig för kontoföringsverksamheten. På vår webbplats <https://cesar.energimyndigheten.se> kan du läsa mer om Cesar.

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

Mätvärdesrapportering

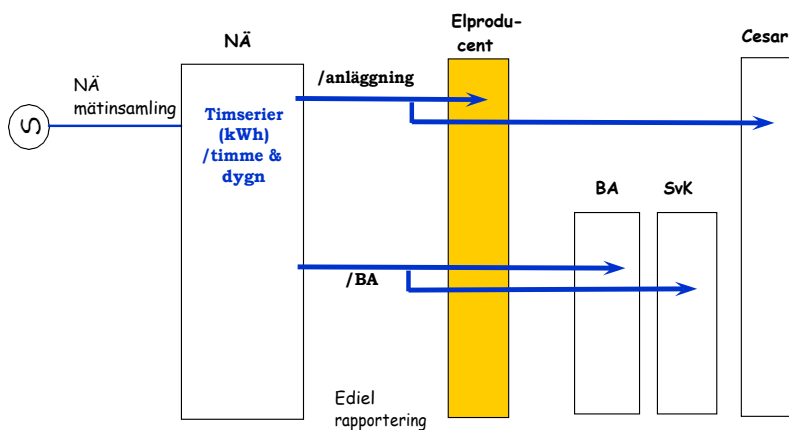
Efter det att Energimyndigheten godkänt en anläggning för certifikat ska nätägaren/rapportören löpande rapportera mätvärden till Cesar. Om ingen produktion sker, ska nollvärden rapporteras.

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

Nätägaren rapporterar mätvärden från en anläggning som ligger i ett *koncessionspliktigt nät*. Rutiner för detta finns beskrivna i mätningsföreskrifterna (EIFS 2016:2).

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 certifikat måste elproducenten ange Anläggnings-ID och Nätområdes-ID vid sin ansökan om certifikat 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 av något skäl inte kan användas ska anläggningsägaren ta kontakt med Energimyndigheten som då tilldelar anläggningen ett unikt Anläggnings-ID.

Fler detaljer om rapportering och framtagning av Anläggnings-ID och Nätområdes-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 Nätområdes-ID
- ✓ Anläggnings-ID (maximalt 18 tecken)

För icke koncessionspliktiga nät:

- ✓ Nätområdes-ID: IKN (icke koncessionspliktigt nät)
- ✓ Anläggnings-ID (maximalt 18 tecken).

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

Observera!

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

Tidserieprodukter (koder) som berättigar till certifikat

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 certifikat 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	Certifikat 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 Energimyndigheten och Cesar

Meddelandena skickas till Energimyndigheten som har Ediel-id 66800. Energimyndighetens roll som ska anges i meddelandena är Issuer of Certificates (kod PQ). Application reference blir därmed: 23-PQ-E66-T. Energimyndigheten använder sig av ett ombud (Grexel) med Ediel-id 82140. UTILTS-meddelanden som ska skickas till Energimyndigheten skickas till edielcesar@messaging.grexel.com (Grexels SMTP-adress).

Tillgång till kontoföringssystemet Cesar

Cesar har en publik sida. Adressen är <https://cesar.energimyndigheten.se>. Här kan nätägaren t.ex. se vilka produktionsanläggningar som är registrerade i det egna nätområdet och som är godkända av Energimyndigheten. Nätägaren kan även kontrollera om det saknas mätvärden för anläggningarna.

Checklista för nätägaren

- *Om anläggningen ligger i ett koncessionspliktigt nät:*
Anläggningsinnehavaren måste ange anläggningens Anläggnings-ID (produktion-id) och Nätområdes-ID i ansökan om elcertifikat. Nätägaren tar fram Anläggnings-ID till innehavaren och sköter därefter rapporteringen av mätvärden. Rapportering av mätvärden sker på sedvanligt sätt. Rapporteringen ska ske per anläggning till Cesar, Energimyndighetens IT-stöd för certifikat.
- *Om anläggningen ligger i ett icke koncessionspliktigt nät:*
Anläggnings-ID och Nätområdes-ID IKN ska anges på ansökan för att anläggningsägaren ska få anläggningen godkänd. Nationell unikt Anläggnings-ID (EAN) tillhandahålls av nätägaren. Om EAN-kod inte kan användas tillhandahåller Energimyndigheten ett unikt Anläggnings-ID. Anläggningsägaren kan ha kommit överens med nätägaren, dennes ombud eller en tredje part att sköta rapporteringen av mätvärden för anläggningsägens räkning. Rapporteringen sker då enligt rutinerna i ett koncessionspliktigt nät.
- Nätägaren skickar timmätvärden per anläggning till Cesar. Rutinerna för mätning och rapportering av certifikatberättigad produktion i koncessionspliktiga nät är desamma som för all annan produktion. Rutiner för mätning och rapportering i icke koncessionspliktiga nät framgår av Energimyndighetens föreskrifter och allmänna råd om elcertifikat (STEMFS 2011:4). All rapportering till Energimyndigheten ska ske via Ediel.

- Om ingen produktion sker i anläggningen, ska nollvärden rapporteras.
- Rättningar av mätvärden följer normala rutiner, dvs. en ny rapportering görs med de korrigerade värdena.
- Har certifikat 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 kalendermånad.

Läs mer

- ✓ Energimyndighetens webbplats www.energimyndigheten.se
- ✓ Energimarknadsinspektionens webbplats www.energimarknadsinspektionen.se
- ✓ Cesars webbplats <https://cesar.energimyndigheten.se>
- ✓ Edielportalen www.ediel.se
- ✓ Lag (2011:1200) om elcertifikat
- ✓ Förordning (2011:1480) om elcertifikat
- ✓ Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om elcertifikat STEMFS (2011:4)
- ✓ Lag (2010:601) om ursprungsgarantier
- ✓ Förordning (2010:853) om ursprungsgarantier för el
- ✓ Statens energimyndighets föreskrifter om ursprungsgarantier för el (STEMFS 2017:2)
- ✓ Föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el EIFS 2016:2