

Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Fredrik Selander (verksjurist)
ISSN 1650-7703

Statens energimyndighets föreskrifter om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el;

**STEMFS
2006:8**

Utkom från trycket
den 3 januari 2007

beslutade den 6 december 2006.

Med stöd av 3, 6 och 9 §§ förordningen (2006:331) om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el (Ursprungsgarantiförordningen) meddelar Statens energimyndighet följande föreskrifter om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el¹.

Kapitel 1 Inledning

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om vilka uppgifter en ursprungsgaranti skall innehålla, hur andelen högeffektiv kraftvärme skall beräknas, om förfarandet vid anmälan av avsikt att begära ursprungsgarantier samt om rapportering av underlag för ursprungsgarantier.

Definitioner

2 § I dessa föreskrifter avses med

effektivitet: effektiviteten beräknad på bränslets lägre värmevärde,

el-värmeförhållande: förhållandet mellan kraftvärmeproducerad el och nyttiggjord värme. Vid beräkning av el-värmeförhållandet skall i nyttiggjord värme inte ingå värme som produceras från rökgaskondensering eller som producerats med s.k. direktvärmare,

förnybar el: el som produceras av vindkraft, solenergi, geotermisk energi, vågenergi, vattenkraft eller biobränsle som energikälla,

högeffektiv kraftvärme: samtidig produktion av el och nyttiggjord värme, där bränslebesparingen uppgår till minst 10 procent, jämfört med separat produktion av el och värme,

total effektivitet: summan av produktionen av el och mekanisk energi och nyttiggjord värme dividerat med den bränslemängd som använts för den

¹ Se Europaparlamentets och Rådets direktiv 2001/77/EG av den 27 september 2001 om främjande av el producerad från förnybara energikällor på den inre marknaden för el (EUT L 283, 27.10.2001, s. 33, Celex 32004L0077) samt Europaparlamentets och Rådets direktiv 2004/8/EG av den 11 februari 2004 om främjande av kraftvärme på grundval av efterfrågan på nyttiggjord värme på den inre marknaden för energi och om ändring av direktiv 92/42/EEG, (EUT L 52, 21.2.2004, s. 50, Celex 32004L0008).

värme som producerats med en kraftvärmeprocess och den totala produktionen av el och mekanisk energi. Vid beräkning av effektiviteten ingår i nyttiggjord värme eventuell produktion av värme från rökgaskondensering och värme som producerats med s.k. direktvärmare.

Kapitel 2 Beräkningsunderlag för begäran om ursprungsgarantier

1 § Beräkningar som skall ingå i underlaget för ursprungsgarantier enligt dessa föreskrifter skall avse kalendermånad.

2 § Av 3 § ursprungsgarantiförordningen framgår vilka uppgifter en ursprungsgaranti för högeffektiv kraftvärmeel skall innehålla. Därvid skall bränslebesparingen beräknas enligt **bilaga 1**.

3 § Beräkning av mängd kraftvärmeproducerad el skall utföras enligt **bilaga 2**.

4 § Referensvärdet för att fastställa effektiviteten vid separat produktion av el skall räknas upp med 0.1 % av 12, som utgör skillnaden mellan 15° C (Referenstemperatur ISO standard) och Sveriges årsmedeltemperatur, 3° C.

5 § Referensvärden för effektivitet avseende separat produktion av el ska korrigeras för undvikna nätförluster enligt **bilaga 3**. Korrigering för undvikna nätförluster utförs efter att referensvärdet korrigerats för omgivningstemperaturen enligt § 4. Korrigering för nätförluster skall ej utföras för el som producerats med träbränsle eller biogas.

Kapitel 3 Anmälan

1 § Ursprungsgarantier kan endast erhållas av den som först anmält sin avsikt att i framtiden begära ursprungsgarantier. En sådan anmälan om avsikt att begära ursprungsgarantier för förnybar el från en anläggning som inte är godkänd för elcertifikat eller för högeffektiv kraftvärme skall lämnas in till Statens energimyndighet och skall innehålla de uppgifter som framgår av respektive **bilaga 4 och 5 eller 6**.

2 § Den som har erhållit en elektronisk identitet som utfärdats i enlighet med Statens energimyndighets anvisningar samt innehar den tekniska utrustning som Statens energimyndighet anger har möjlighet att sända anmälan om ursprungsgaranti samt därtill hörande handlingar till Statens energimyndighet genom elektronisk hantering via myndighetens Internettjänst benämnd Elcertifikatsystemet.

Uppgifter inlämnade på detta sätt har samma verkan som ingivande av uppgifter i original, förutom vad som anges i 4 § nedan.

3 § För att använda elektronisk hantering via Elcertifikatsystemet krävs ett användarkonto utfärdat av Statens energimyndighet. Ansökan om användar-

konto skall inges av elproducent eller behörigt ombud för denna via Statens energimyndighets webbplats.

**STEMFS
2006:8**

4 § Fullmakt och övriga behörighetshandlingar skall inges till Statens energimyndighet i original.

5 § Begäran om ursprungsgarantier för en viss period lämnas till Affärsverket Svenska Kraftnät enligt affärsverkets anvisningar.

Kapitel 4 Rapportering

1 § Rapportering av underlag för ursprungsgarantier enligt 3 § ursprungsgarantiförordningen skall göras till Affärsverket Svenska kraftnät månadsvis i efterhand.

2 § Rapportering av hur stor andel av den producerade elen som framställts genom högeffektiv kraftvärme skall göras till Affärsverket Svenska kraftnät månadsvis i efterhand. Mängden kraftvärmeproducerad el skall beräknas enligt **bilaga 2**.

3 § För att tilldelas ursprungsgarantier för förnybar el skall innehavare av registrerad produktionsanläggning, där el produceras med användande av biobränsle, rapportera andelen bränsle som berättigar till ursprungsgarantier av totalt tillfört bränsle. I totalt tillfört bränsle inräknas inte bränsle som tillförts utan att el producerats. I rapporten skall anges andelen tillförd energimängd per bränsle som berättigar till ursprungsgarantier av totalt tillförd energimängd. Rapportering skall göras till Affärsverket Svenska kraftnät månadsvis i efterhand.

4 § Rapportering av mätvärden från en anläggning som inte är ansluten till ett koncessionerat elnät, skall utföras av produktionsanläggningens innehavare i enlighet med Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2006:7) och allmänna råd om elcertifikat.

Övergångs- och ikraftträdandebestämmelser

Dessa föreskrifter träder i kraft den 3 januari 2007.

Thomas Korsfeldt

Zofia Lublin

Metod för att fastställa kraftvärmeprocessens effektivitet

De värden som används för beräkning av kraftvärmeproduktionens effektivitet och besparingarna av primärenergi skall fastställas på grundval av den faktiska driften av pannan under normala förhållanden.

Högeffektiv kraftvärme

Högeffektiv kraftvärmeproduktion skall uppfylla följande kriterier:

Kraftvärmeproduktionen i kraftvärmeanläggningar skall innebära besparingar, beräknade enligt nedan, av primärenergi på minst 10 % jämfört med referensvärdena för separat produktion av värme och el (*se nedan*).

Beräkning av primärenergibesparingar

De primärenergibesparingar som görs till följd av kraftvärmeproduktion i enlighet med definitionen i bilaga 3 skall beräknas enligt följande formel:

$$PES = \left(1 - \frac{1}{\frac{CHP H\eta}{Ref H\eta} + \frac{CHP E\eta}{Ref E\eta}} \right) \times 100\%$$

där

PES är primärenergibesparingarna

CHP H η är kraftvärmeproduktionens värmeeffektivitet definierad som produktion av nyttiggjord värme dividerad med den bränslemängd som använts för att producera summan av nyttiggjord värme och el från kraftvärme. I nyttiggjord värme ingår eventuell produktion av värme från rökgaskondensering och värme som producerats med s.k. direktvärmare.

Ref H η är referensvärdet (*se nedan*) för effektivitet för separat värmeproduktion.

CHP E η är kraftvärmeproduktionens eleffektivitet definierad som elproduktion genom kraftvärme dividerad med den bränslemängd som använts för att producera summan av nyttiggjord värme och el genom kraftvärme. Om en kraftvärmeanläggning framställer mekanisk energi, motsvarar i detta stycke elproduktionen den el som producerats med kraftvärme och den mekaniska energin. För mekanisk energi skall inte ursprungsgarantier utfärdas.

Ref E η är referensvärdet (*se nedan*) för effektivitet för separat elproduktion.

För mikrokraftvärmepannor får beräkningen baseras på certifierade uppgifter.

1. Referensvärden för effektivitet avseende separat produktion av el

**STEMFS
2006:8**

I tabellen nedan baseras de harmoniserade referensvärdena för separat produktion av el på effektiva värmevärdet och standard ISO-villkor (15° C omgivande temperatur, 1.013 bar, 60 % relativ fuktighet).

Tillverkningsår: Typ av bränsle:	1996 eller tidigare	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006– 2011	
Fasta bränslen	Stenkol / koks	39.7%	40.5%	41.2%	41.8%	42.3%	42.7%	43.1%	43.5%	43.8%	44.0%	44.2%
	Brunkol / Brunkolsbriketter	37.3%	38.1%	38.8%	39.4%	39.9%	40.3%	40.7%	41.1%	41.4%	41.6%	41.8%
	Torv/ torvbriketter	36.5%	36.9%	37.2%	37.5%	37.8%	38.1%	38.4%	38.6%	38.8%	38.9%	39.0%
	Träbränslen	25.0%	26.3%	27.5%	28.5%	29.6%	30.4%	31.1%	31.7%	32.2%	32.6%	33.0%
	Energrödor	20.0%	21.0%	21.6%	22.1%	22.6%	23.1%	23.5%	24.0%	24.4%	24.7%	25.0%
	Nedbrytbart avfall (hushållsavfall)	20.0%	21.0%	21.6%	22.1%	22.6%	23.1%	23.5%	24.0%	24.4%	24.7%	25.0%
	Icke-förnybart (hushåll och industri) avfall	20.0%	21.0%	21.6%	22.1%	22.6%	23.1%	23.5%	24.0%	24.4%	24.7%	25.0%
Vätskor	Oljeshiffer	38.9%	38.9%	38.9%	38.9%	38.9%	38.9%	38.9%	38.9%	38.9%	39.0%	
	Olja (lättolja + tyngre oljor), LPG (Gasol)	39.7%	40.5%	41.2%	41.8%	42.3%	42.7%	43.1%	43.5%	43.8%	44.0%	44.2%
	Biobränsle	39.7%	40.5%	41.2%	41.8%	42.3%	42.7%	43.1%	43.5%	43.8%	44.0%	44.2%
	Nedbrytbart avfall	20.0%	21.0%	21.6%	22.1%	22.6%	23.1%	23.5%	24.0%	24.4%	24.7%	25.0%
Gaser	Icke-förnybart avfall	20.0%	21.0%	21.6%	22.1%	22.6%	23.1%	23.5%	24.0%	24.4%	24.7%	25.0%
	Naturgas	50.0%	50.4%	50.8%	51.1%	51.4%	51.7%	51.9%	52.1%	52.3%	52.4%	52.5%
	Raffinaderigas / vätgas	39.7%	40.5%	41.2%	41.8%	42.3%	42.7%	43.1%	43.5%	43.8%	44.0%	44.2%
	Biogas	36.7%	37.5%	38.3%	39.0%	39.6%	40.1%	40.6%	41.0%	41.4%	41.7%	42.0%
Koksugns gas, masugns gas, andra överskottsgaser, återvunnen överskottsvärme	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	

2. Referensvärden för effektivitet avseende separat produktion av värme

I tabellen nedan baseras de harmoniserade referensvärdena för separat produktion av värme på effektiva värmevärdet och standard ISO-villkor (15° C omgivande temperatur, 1.013 bar, 60 % relativ fuktighet).

	Typ av bränsle:	Ånga/hetvatten	Direktanvändning av rökgaser*
Fasta bränslen	Stenkol/koks	88%	80%
	Brunkol/Brunkols briketter	86%	78%
	Torv / torvbriketter	86%	78%
	Träbränslen	86%	78%
	Energigrödor	80%	72%
	Nedbrytbart (hushållsavfall) avfall	80%	72%
	Icke-förnybart (hushåll och industri) avfall	80%	72%
	Oljeshiffer	86%	78%
Vätskor	Olja (lättolja + tyngre oljor), LPG (gasol)	89%	81%
	Biobränsle	89%	81%
	Nedbrytbart avfall	80%	72%
	Icke-förnybart avfall	80%	72%
Gaser	Naturgas	90%	82%
	Raffinaderigas / vätgas	89%	81%
	Biogas	70%	62%
	Koksugnsgas, masugnsgas, andra överskottsgaser	80%	72%

* Värdet för värme som används direkt ska användas om temperaturen är 250° C eller högre.

Beräkning av kraftvärmeproducerad el

De värden som används för beräkning av kraftvärmeproducerad el skall fastställas på grundval av den faktiska driften av anläggningen under normala användningsförhållanden. För mikrokraftvärmeproducerade elanläggningar får beräkningen baseras på certifierade värden.

1) I följande fall skall den kraftvärmeproducerade elen betraktas som lika med anläggningens totala månatliga elproduktion, uppmätt vid anslutningspunkten till huvudgeneratorerna:

a) i kraftvärmeproducerade elanläggningar av typerna mottvågsanläggning, gasturbin med värmeåtervinning, förbränningsmotor, mikroturbiner, stirlingmotorer och bränsleceller med en total effektivitet till minst 75 %.

b) i kraftvärmeproducerade elanläggningar av typerna kombicykel med värmeåtervinning och kondensurbin med ångavtappning med en total effektivitet till minst 80 %.

2) I kraftvärmepannor med en total månatlig effektivitet under det värde som anges i led 1 a eller med en total månatlig effektivitet under det värde som anges i led 1 b skall följande formel användas:

$$E_{CHP} = H_{CHP} \cdot C$$

där

E_{CHP} är mängden kraftvärmeproducerad el

C är el-värmeförhållandet

H_{CHP} är mängden av nyttiggjord värme från kraftvärmeproduktionen (beräknad för detta ändamål som den totala värmeproduktionen minus den värme som producerats i separata anläggningar eller genom direkt ångavtappning från ånggeneratorn före turbinen eller från rökgaskondensering).

Beräkningen av kraftvärmeproducerad el måste grundas på det verkliga el-värmeförhållandet. Endast om det verkliga el-värmeförhållandet för en kraftvärmeproducerad elanläggning är okänt, får följande standardvärden användas förutsatt att beräknad mängd kraftvärmeproducerad el understiger eller är lika med anläggningens totala elproduktion:

Typ av anläggning	Standardvärden för el-värmeförhållande, C
Kombicykel med värmeåtervinning	0,95
Mottrycksturbin	0,45
Kondensturbin med ångavtappning	0,45
Gasturbin med värmeåtervinning	0,55
Förbränningsmotor	0,75

3) Om en del av energiinnehållet i den bränslemängd som använts för kraftvärmeproduktionen återvinns i kemikalier, kan denna del subtraheras från bränslemängden innan den totala effektiviteten i enlighet med leden 1 och 2 beräknas.

Korrigeringsfaktorer för undvikna nätförluster, som ska tillämpas på referensvärdena för effektivitet avseende separat produktion av el i bilaga 1.

Volt:	El som levererats till nätet	El som förbrukas i anläggningen
> 200 kV	1	0,985
100-200 kV	0,985	0,965
50-100 kV	0,965	0,945
0,4-50 kV	0,945	0,925
< 0,4 kV	0,925	0,860

Förutsättningarna för att få ursprungsgarantier regleras i lag (2006:329) om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el, förordningen (2006:331) om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el och i Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el (STEMFS 2006:8).

Energimyndigheten
Box 310
631 04 ESKILSTUNA**Anmälan av produktionsanläggning för utfärdande av ursprungsgarantier**

* = Ej obligatorisk uppgift

1 Denna anmälan avser ursprungsgarantier för:

<input type="checkbox"/> Högeffektiv kraftvärme	<input type="checkbox"/> Förnybar el
---	--------------------------------------

2 Innehavare

Namn/firma		Organisationsnr / personnr	Innehav %
C/O adress			
Adress			
Postnr	Ort	Land*	
Telefon	Fax*	E-postadress*	

2a Kontaktperson

Namn		Funktion 1)
Adress		
Postnr	Ort	Land*
Telefon	Fax *	E-postadress *

2b Kontaktperson

Namn		Funktion 1)
Adress		
Postnr	Ort	Land*
Telefon	Fax *	E-postadress *

2c Kontaktperson

Namn		Funktion 1)
Adress		
Postnr	Ort	Land*
Telefon	Fax *	E-postadress *

1) Funktion: 1 = Firmatecknare 2 = Ombud 3 = Övrig *

3 Rapportrande företag

Firma		Organisationsnr / personnr
Adress		
Postnr	Ort	Land*
Telefon	Fax*	E-postadress *

3a Rapportör

Namn		
Adress		
Postnr	Ort	Land*
Telefon	Fax*	E-postadress *

4 Grunduppgifter

Energikälla		
<input type="checkbox"/> Vatten	<input type="checkbox"/> Högeffektiv kraftvärme	
Om högeffektiv kraftvärme		
<input type="checkbox"/> Industriellt mottryck	<input type="checkbox"/> Kraftvärme	<input type="checkbox"/> Övrig _____
Anläggningens beteckning	Beräknad normal årsproduktion (MWh)	
Fastighetsbeteckning		
Ort		Kommun

4a Grunduppgifter – inhämtas från rapportrande företag

Nätomr-ID	Serie-ID	Ediel-ID	Rapporteras produktionen i anslutningspunkt till koncessionspliktigt nät
			<input type="checkbox"/> Ja <input type="checkbox"/> Nej

5 Bifogade formulär/dokument

Till anmälan bifogas		
<input type="checkbox"/> PE Antal ____	<input type="checkbox"/> KONTO Antal ____	<input type="checkbox"/> FULLMAKT Antal ____

6 Underskrift av samtliga innehavare

Ort, datum
Underskrift av innehavare (eller underskrift av behörig företrädare för innehavare)
Namnförtydligande

Anvisningar till formulär UG 1

Information om Energimyndighetens behandling av personuppgifter enligt personuppgiftslagen (1998:204)

I formuläret efterfrågas bland annat så kallade personuppgifter som rör privatpersoner. Personuppgifter utgörs, enligt 3 § personuppgiftslagen, av "all slags information som direkt eller indirekt kan hänföras till en fysisk person som är i livet". De personuppgifter du lämnar till Statens energimyndighet kommer att behandlas av myndigheten för handläggning enligt lagen om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el. I första hand sker Energimyndighetens behandling av uppgifter inom verksamheten med anmälan av produktionsanläggning för utfärdande av ursprungsgarantier. Behandling av personuppgifterna sker även vid Affärsverket svenska kraftnät enligt lagen om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el.

Statens energimyndighet är personuppgiftsansvarig för dess behandling av dina personuppgifter.

Genom att skicka in en underskriven begäran om information enligt 26 § personuppgiftslagen till Statens energimyndighet kan du kostnadsfritt en gång per år få veta vilka personuppgifter som myndigheten har registrerat om dig och hur de används. Adressen är:

Statens energimyndighet
Box 310
631 04 Eskilstuna

Märk kuvertet med "Ursprungsgaranti".

Till Statens energimyndighet kan du även vända dig om någon personuppgift är felaktig eller om du har några frågor kring behandlingen av dina personuppgifter. Eftersom begäran ska vara undertecknad måste du skicka in den i pappersform.

Allmänt

Detta formulär används för anmälan av produktionsanläggning för utfärdande av ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärme och/eller förnybar el. En producent av förnybar el vars anläggning är godkänd för tilldelning av elcertifikat behöver inte göra en anmälan för att få ursprungsgarantier för förnybar el. Oavsett om en anläggning är godkänd för tilldelning av elcertifikat krävs att elproducenten gör en anmälan för ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärme för att sådana ursprungsgarantier ska kunna utfärdas. För att anmälan ska vara komplett kan krävas lämnande av uppgifter enligt de bilagor till vilka hänvisas i detta formulär UG, såsom uppgifter enligt PE 1 eller PE 2. Vid förstagångsansökan ska även formulär KONTO skickas in.

1 Denna anmälan avser ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärme och/eller förnybar el

Kryssa Högeffektiv kraftvärme om du avser att begära ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärme. Kryssa Förnybar el om du avser att begära ursprungsgarantier för förnybar el.

2 Innehavare

Innehavare	Innehavaren är den som innehar anläggningen genom äganderätt eller nyttjanderätt.
Namn/firma	Här ska anges innehavarens namn eller firma.
Organisationsnr/personnr	Här ska du ange innehavarens organisationsnummer eller personnummer.
Innehav	Här ska anges innehavarens procentuella andel av den anläggning som anmälan avser.
Land	Uppgift avseende land ska endast uppges för det fall innehavaren har adress utanför Sverige.

2a, 2b, 2c Kontaktperson

Kontaktpersonen är den person som Energimyndigheten i första hand kommunicerar med om kompletteringar behövs eller i övrigt frågor behöver besvaras. Sker anmälan via ombud skall ombudet vara kontaktperson.

Funktion	Här ska du ange vilken funktion kontaktpersonen har. Välj bland firmatecknare, ombud eller övrig.
Land	Uppgift avseende land ska endast uppges för det fall innehavaren har adress utanför Sverige.

3 Rapporterande företag

Här ska du ange det företag som rapporterar mätvärden till Svenska Kraftnät. Det måste finnas uppgift om firma, organisationsnummer eller personnummer, postadress, postnummer och ort. Uppgift avseende land ska endast uppges för det fall rapporterande företag har adress utanför Sverige.

3a Rapportör

Här ska du ange den person hos det rapporterande företaget som är kontaktperson rörande mätvärden. Det är obligatoriskt att ange rapportörens namn, postadress, postnummer och ort. Uppgift avseende land ska endast uppges för det fall rapporterande företag har adress utanför Sverige.

4 Grunduppgifter

Energikälla	Här ska du ange vilka energikällor som används i den anläggning som omfattas av ansökan.
Anläggningens beteckning	Här ska du ange produktionsanläggningens namn eller benämning.
Beräknad normal årsproduktion	Den beräknade årliga produktionen av el vid normala driftförhållanden.
Fastighetsbeteckning	Fastighetsbeteckning för den fastighet där anläggningen är belägen. Om fastigheten är mycket stor (> 1 kvadratkm) anges förutom fastighetsbeteckningen även X- och Y-koordinater för anläggningens mätpunkts belägenhet. Om anläggningens mätpunkt är belägen till havs, anges X- och Y-koordinater för mätpunktens belägenhet. Koordinaterna anges med fem siffrors noggrannhet. Koordinaterna anges i Rikets nät (RT90).
Ort och kommun	Ort och kommun där anläggningens mätpunkt är belägen.

4a Grunduppgifter – dessa uppgifter får du från ditt rapporterande företag

Nätomr-ID	ID-beteckning (om tre bokstäver) för det nätområde produktionsanläggningen tillhör. Uppgifter om nätområden framgår av Svenska Kraftnäts hemsida, www.svk.se . För anläggning inom så kallat icke koncessionspliktigt nät ska koden "IKN" anges.
Serie-ID	ID-beteckning (nätomr-ID + 1009 + unik kod (18 tecken) för anläggningen) för mätserier som levereras till Svenska Kraftnät. Uppgift om serie-ID lämnas för koncessionspliktigt nät av nätägaren och för icke koncessionspliktigt nät av Svenska Kraftnät.
Eciel-ID	Det ID-nummer som rapporterande företag använder för kommunikation med Svenska Kraftnät avseende mätvärden.
Rapporteras produktionen i anslutningspunkt till koncessionspliktigt nät	Kryssa Ja om anläggningens produktion rapporteras i anslutningspunkt till koncessionspliktigt nät. Kryssa Nej om det gäller anläggning, där innehavaren av nätkoncession inte är skyldig att utföra mätning och rapportering enligt bestämmelserna i 3 kap 10 § ellagen (1997:857).

5 Bifogade formulär/dokument

Till anmälan bifogas	Här kan du markera vilka bilagor som du har bifogat ansökan. Bilaga KONTO är ett obligatorisk formulär att bifoga till anmälan om uppgifterna inte lämnats tidigare till Energimyndigheten. Ett KONTO formulär ska bifogas per innehavare till anläggningen. Bilaga PE är ett obligatorisk formulär att bifoga till anmälan och avser uppgifter om anläggningens produktionsenheter.
----------------------	--

6 Underskrift av samtliga innehavare

Underskrift av Innehavare	Här ska underskrift finnas av den eller de som har rätt att företräda anläggningens innehavare. Det kan t.ex. vara en firmatecknare eller ett ombud. Vid ombud ska fullmakt bifogas.
---------------------------	--

Produktionsenhet/-er bakom anläggningens mätpunkt

* = Ej obligatorisk uppgift

Produktionsenhet

Biobränsle: Ange typ <input type="checkbox"/> Industriellt mottryck <input type="checkbox"/> Kraftvärme <input type="checkbox"/> Övrig _____		Vind: Ange typ <input type="checkbox"/> Landbaserad <input type="checkbox"/> Havsbaserad		<input type="checkbox"/> Sol <input type="checkbox"/> Geotermi <input type="checkbox"/> Våg
Enhetsnamn		Driftningsdatum		Installerad effekt (kW)
Fastighetsbeteckning			Driftstatistik-ID, endast vindkraft *	
Notering				

Produktionsenhet

Biobränsle: Ange typ <input type="checkbox"/> Industriellt mottryck <input type="checkbox"/> Kraftvärme <input type="checkbox"/> Övrig _____		Vind: Ange typ <input type="checkbox"/> Landbaserad <input type="checkbox"/> Havsbaserad		<input type="checkbox"/> Sol <input type="checkbox"/> Geotermi <input type="checkbox"/> Våg
Enhetsnamn		Driftningsdatum		Installerad effekt (kW)
Fastighetsbeteckning			Driftstatistik-ID, endast vindkraft *	
Notering				

Anvisningar till bilaga PE 1

Allmänt

Bilaga PE 1 avser produktionsenheter som uppfyller kraven i 2 kap 1 § lagen (2003:113) om elcertifikat eller i 2§ eller 3§ i lagen om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el. Bilagan används av producenter som ansöker om godkännande av anläggning för produktionsenheter där el produceras med användande av solenergi, vindkraft, vågenergi, geotermisk energi, biobränslen eller torv i kraftvärmeverk. Samtliga produktionsenheter som levererar el till anläggningens mätpunkt skall registreras i denna bilaga eller bilaga PE 2. Det innebär att även sådana produktionsenheter som inte kan bli godkända för tilldelning av elcertifikat skall registreras.

Produktionsenhet

Typ	Markera vilken typ av produktionsenhet som ansökan avser
Enhetsnamn	Produktionsenhetens namn.
Drifftagningsdatum	Det datum då produktionsenheten överlämnas eller överlämnades till innehavare för kontinuerlig produktion efter slutförd provning och testning. Är det osäkert vad som ska räknas som datum för drifttagning, gör då en notering om detta i noteringsfältet.
Installerad effekt (kW)	Generators installerade effekt angiven i kilowatt.
Fastighetsbeteckning	Fastighetsbeteckning där produktionsenheten är belägen. Om produktionsenheten är belägen på flera fastigheter, skall anges samtliga fastighetsbeteckningar där produktionsenheten är belägen.
Driftstatistik-ID, endast vindkraft	Vindkraftverkets nummer enligt Elforsks driftstatistiknumrering
Notering	Noteringsfält för kompletterande uppgifter och upplysningar som lämnas till Energimyndigheten samt hänvisningar till bifogade dokument.

Produktionsenhet/-er där el produceras med användande av vattenkraft – samtliga produktionsenheter bakom mätpunkten ska anges

- anläggningen var i drift vid utgången av april 2003 och hade då en installerad effekt som inte var högre än 1 500 kW.
- anläggningen hade tagits ur drift före den 1 juli 2001 och därefter tagits i drift efter utgången av 2002.
- anläggningen har tagits i drift första gången efter utgången av 2002.
- anläggningen var i drift vid utgången av april 2003 och har sedan ökat produktionskapaciteten.
- lönsam produktion kommer inte annars till stånd.
- den installerade effekten överstiger 1500 kW och har tagits i drift före utgången av 2002.

Produktionsenhet

Enhetsnamn		Driftagningsdatum	Installerad effekt (kW)
Fastighetsbeteckning		Huvudvattendrag	
Tagen ur drift (datum)	Ater i drift (datum)	Förändring av verksamhetens förutsättningar (datum)	
Drifttagning efter åtgärd (datum)	Produktion före åtgärd (MWh)	Produktion efter åtgärd (MWh)	
Notering			

Produktionsenhet

Enhetsnamn		Driftagningsdatum	Installerad effekt (kW)
Fastighetsbeteckning		Huvudvattendrag	
Tagen ur drift (datum)	Ater i drift (datum)	Förändring av verksamhetens förutsättningar (datum)	
Drifttagning efter åtgärd (datum)	Produktion före åtgärd (MWh)	Produktion efter åtgärd (MWh)	
Notering			



Anvisningar till bilaga PE 2

Allmänt

Bilaga PE 2 avser produktionsenheter som uppfyller kraven i 2 kap 2 - 3 §§ lagen (2003:113) om elcertifikat eller i 2§ eller 3§ i lagen om ursprungsgarantier för högeffektiv kraftvärmeel och förnybar el. Bilagan används av producenter som ansöker om godkännande av anläggning för produktionsenheter där el produceras med användande av vattenkraft. Samtliga produktionsenheter som levererar el till anläggningens mätpunkt skall registreras i denna bilaga eller bilaga PE 1. Det innebär att även sådana produktionsenheter som inte kan bli godkända för tilldelning av elcertifikat skall registreras.

Produktionsenhet

Enhetsnamn	Produktionsenhetens benämning.
Drifftagningsdatum	Det datum då produktionsenheten överlämnades till innehavare för kontinuerlig produktion efter slutförd provning och testning. Är det osäkert vad som ska räknas som datum för drifftagning, gör då en notering om detta i noteringsfältet.
Installerad effekt (kW)	Generatorns installerade effekt angiven i kilowatt.
Fastighetsbeteckning	Fastighetsbeteckning där produktionsenheten är belägen. Om produktionsenheten är belägen på flera fastigheter, skall anges samtliga fastighetsbeteckningar där produktionsenheten är belägen.
Huvudvattendrag	Det huvudvattendrag där produktionsenheten är belägen.
Tagen ur drift	Det datum då produktionsenheten togs ur kontinuerlig produktion.
Åter i drift	Det datum då produktionsenheten överlämnas eller överlämnades till innehavare för kontinuerlig produktion efter slutförd provning och testning.
Förändring av verksamhetens förutsättningar	Det datum då verksamheten inte längre kan bedrivas med långsiktig lönsamhet utan stöd av elcertifikat. Orsaken till att långsiktig lönsamhet inte längre föreligger kan vara t ex myndighetsbeslut, föreskrifter i annan lag eller förordning eller krav på omfattande ombyggnation eller större investeringar.
Drifftagning efter åtgärd	Det datum då produktionsenheten överlämnas till innehavare för kontinuerlig produktion efter utförd produktionsökande åtgärd och slutförd provning och testning.
Produktion före åtgärd (MWh)	Produktionsenhetens normalårsproduktion angiven i megawattimmar före produktionsökande åtgärd. Produktionen ska verifieras med driftstatistik.

Produktion efter åtgärd (MWh)	Produktionsenhetens beräknade normalårsproduktion angiven i megawattimmar efter produktionsökande åtgärd. Produktionen ska beräknas utifrån verifieringsresultat.
Notering	Noteringsfält för kompletterande uppgifter och upplysningar som lämnas till Energimyndigheten så som vidtagna produktionsökande åtgärder, uppgifter för medgivande att tilldelas elcertifikat samt hänvisningar till bifogade dokument.

Sker ansökan med stöd av bestämmelserna i 2 kap 2 § tredje stycket lagen (2003:113) om elcertifikat ska verifieringsprotokoll bifogas om produktionsökande åtgärder vidtagits. Följande uppgifter ska framgå av verifieringsprotokollet:

- Anläggningsdata (fallhöjd, installerad effekt och utbyggnads-vattenföring).
- Alla förändrade anläggningsdata ska redovisas före respektive efter en produktionsökande åtgärd.
- Detaljerad beskrivning av utförda produktionsökande åtgärder.
- Verifieringsmetod och verifieringsutförande.
- Verifierade produktionsökande faktorer före respektive efter produktionsökande åtgärd.
- Redovisning av utförda beräkningar och antaganden.
- Beräknad produktion efter produktionsökande åtgärd.
- Driftstatistik som verifierar utförda antaganden.
- För de fall där flödes- eller driftstatistik nyttjas i beräkningar ska dessa bifogas.

Till ansökan ska även bifogas investeringskalkyl avseende produktionsökande åtgärd.

Till ansökan om medgivande att tilldelas elcertifikat enligt 2 kap 3 § lagen (2003:113) om elcertifikat ska bifogas investeringskalkyler, redogörelse beträffande anläggningens framtida lönsamhet, beskrivning av hur myndighetsbeslut eller föreskrifter i lag eller förordning påverkar de ekonomiska förutsättningarna för verksamhetens bedrivande, beskrivning av omfattande ombyggnader eller andra stora investeringar i anläggningen och utredningar som sökande åberopar som stöd för ansökan.

Information om STEMFS

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd kan beställas hos myndighetens förlag, fax 016-544 22 59, e-post: forlaget@stem.se