



Uppföljningsanvisning för produktionsstöd

Ansökan om stöd till produktion av el från förnybara energikällor samt uppföljningsskyldigheter

942/702/2013
22.4.2025

Versionshistorik

Version nr	Datum	Viktigaste ändringar
1	1.1.2014	Första versionen
2	7.7.2015	Ansökan om överföring, ansökan om kvot
3	3.12.2015	Radering av förhandsanmälan, uppdatering av kvotansökan
4	31.1.2017	Radering av anvisningar för kvotansökan, projektplanens innehåll, ändring av förordningen om produktionsstöd (vindkraft)
5	29.5.2017	Kompletteringar med anledning av begränsning av stödet till skogsflis
6	28.9.2017	Anvisningar om överföring av godkännandebeslut
7	1.11.2017	Ansökan om ändring, radering av anvisningar om godkännande av vindkraftverk, anvisning om utbetalning till kapitel 10 och anvisningar om radarkompensation till kapitel 13.
8	1.10.2018	Godkännande av biogas- och träbränslekraftverk för systemet, utländskt virke
9	1.3.2019	Strykande av anvisningen i anslutning till ansökan om förhandsbesked, anvisningarna om ekomiska förutsättningar och verksamhetsförutsättningar fogades till ansökningarna om godkännande och överföring. Tillägg av att ansökan om godkännande förfaller och återtas, Strykande av riktlinjer i anslutning till godkännande av biogas- och träbränslekraftverk
10	31.3.2020	Anvisningar gällande produktion under negativa marknadstidsenheter i kapitlen 3.3.4, 9.3.2 och 9.3.3
11	4.5.2020	Anvisningar gällande överföring av beslutet om godkännande vid elproducentens delning i kapitlen 6.1, 6.1.3, 6.2 och 6.3
12	6.5.2020	Ändringar i kapitel 2.1 gällande anvisningar om Suomi.fi-fullmakter
13	24.7.2020	Ändringar i kapitel 2.1. gällande anvisningar om Suomi.fi-fullmakter
14	29.9.2020	Lagt till kapitel 9.3.3. gällande iakttagande av de negativa marknadstidsenheterna i produktionsrapporterna
15	30.4.2021	Anvisningarna för ansökan om godkännande gällande skogsflisläggning har tagits bort. Kapitel 12 gällande radarkompensation har uppdaterats, specifikation i 9.3.2. om tidsserieuppgifterna i produktionsrapporten.
16	27.9.2023	Lagt till kapitel 1.5 om nyhetskravet och kapitel 11 om att rätten till inmatningstariff upphör efter 12 år har lagts till. Ändringar i kapitel 6 om ny generator.
17	22.4.2025	De ändrade punkterna som avser timpriser omvandlas till marknadstidsenhetspriser. De ändrade punkterna som avser timmar omvandlas till marknadstidsenheter. En förtydligande anmärkning har lagts till i slutet av avsnitt 1.5 rörande tillgängligheten av nya delar samt verifierarens bekräftelse.

Innehållsförteckning

1 Inledning	6
1.1 Systemet med stöd för produktion av el	6
1.2 Begreppen kraftverk och energikälla i produktionsstödslagen	6
1.3 Nivåer för produktionsstöd	7
1.4 Förutsättningar för stöd	8
1.5 Nytt kraftverk förutsättning för beslut om godkännande av inmatningspris	9
1.6 Statligt stöd	10
2 Allmänt om att handla i tariffsystemet	13
2.1 För användning av kundsystemet SATU	13
2.2 Uppföljningssystem	13
2.3 Att utse kontrollör	14
3 Godkännande till tariffsystemet	16
3.1 UPPGIFTSKORT 1 (första sidan i ansökan)	16
3.1.1 Tidpunkt för inledande av kommersiell drift och tidigare stöd	16
3.1.2 Elproducentens ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningar	16
3.1.2.1 Uppgifter som ska bifogas en ansökan om godkännande för inmatningspris	17
3.1.2.2 Bedömning av ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningar vid ansökan om godkännande	17
3.2 UPPGIFTSKORT 2 (uppgifter som ska verifieras av kontrollören)	20
3.2.1 Kraftverkets läge och nominella effekt	20
3.2.2 Uppgifter om kraftverkens årsproduktion	20
3.3 UPPGIFTSKORT 3 (Uppföljningsplan)	21
3.3.1 Avgränsningar i kraftverk	21
3.3.2 Mätarrangemang	21
3.3.3 Uppgiftskort om generator	24
3.3.4 System för mätning av elenergi	25
3.3.4.1 Att lägga till uppgifter om mätinstrument i SATU-systemet	26
3.3.4.2 Uppgiftskort om instrument för elenergimätning	26
3.3.4.3 Beräkningsformel för elenergi som berättigar till produktionsstöd	29
3.3.5 Bränslen som används inom elproduktionen	29
3.3.5.1 Systemet för bestämning av bränslenas energiinnehåll	33
3.3.5.2 Bestämningsmetoder och precisionskrav för bränsle	34
3.3.5.3 Kraven på bestämning av bränsle på biogaskraftverk som ansöker om värmepremie eller använder flera bränslen	35
3.3.5.4 Att bestämma energiinnehåll i andra bränslen	35
3.3.5.5 Används flera bränslen inom elproduktionen vid kraftverket?	35

3.3.5.6 Uppgiftskort om bränsle.....	36
3.3.6 Systemet för bestämning av värmeenergi.....	44
3.3.7 Kvalitetssäkring och ansvar för informationshantering.....	46
3.3.8 Ursprungsuppföljning för skogsflis	46
3.3.9 Ursprungsbevisning för skogsflis.....	50
3.3.9.1 Allmänt om ursprungsbevisning	50
3.3.9.2 Metoder för ursprungsuppföljning för flis som levereras via terminal eller annat upplag	52
3.3.9.3 Exempel på ursprungsbevisning	53
3.3.9.4 Uppgifter som lämpar sig för ursprungsbevisning	54
3.4 UPPGIFTSKORT 4 (Offentlighet och sekretessbelagda uppgifter)	55
4 Beslut om godkännande och laga kraftträdande.....	57
5 Överföring av beslutet om godkännande.....	58
5.1 Den överlåtande partens åtgärder.....	58
5.1.1 Överföring av tillgångar.....	58
5.1.2 Fusioner	59
5.1.3 Delningar.....	59
5.2 Övertagande partens åtgärder.....	60
5.3 Bedömning av dokumentationen om överföring av kraftverkets besittning	60
5.4 Principer för bedömning av ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningar vid ansökan om överföring	60
6 Ändring av beslut om godkännande	62
6.1 Uppgiftskort 1	62
6.2 Uppgiftskort 2	62
6.2.1 Ändring av den uppskattade årsproduktionen	62
6.2.2 Byte till ny generator	63
6.3 Uppgiftskort 3	63
6.4 Uppgiftskort 4	63
6.5 Pris för beslut.....	63
7 Återkallelse av ett beslut om godkännande och hur ett beslut om godkännande förfaller ...	64
8 Utbetalning av inmatningspris	65
8.1 Tidsgränser	65
8.2 Hur inmatningspriset bestäms	65
8.3 Ansökan om utbetalning	65
8.3.1 Basuppgifter	65
8.3.2 Produktionsrapport	65
8.3.3 Iakttagande av elets negativa marknadstidsenhetpriser i betalningsansökningarnas produktionsrapporter.....	66

8.3.4 Total effektivitet	70
8.3.5 Kontrollörens verifiering	71
8.3.6 Att lämna in utbetalningsansökan för behandling	71
8.4 Särskilda villkor för utbetalning av stöd	72
8.5 Behandling av utbetalningsansökan och utbetalning av stöd	72
9 Krav på anläggningsbesök i samband med verifiering	73
10 Skyldighet att arkivera uppföljningsuppgifter	74
11 Upphörande av rätten till inmatningspris efter tolv år	75
11.1 Rätt till inmatningspris	75
11.2 Elproducentens skyldigheter	75
11.3 Användning av SATU-systemet efter att inmatningspriset har upphört	75
12 Radarkompensation	77
12.1 Elproducenters skyldigheter	77
12.1.1 Anmälan	77
12.1.2 Övriga skyldigheter	77
12.2 Betalning av vindkraftsavgift	78

1 Inledning

1.1 Systemet med stöd för produktion av el

Lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1396/2010, nedan produktionsstödslagen) trädde i kraft den 1 januari 2011. Enligt produktionsstödslagen ska man med statliga medel i form av ett tariffsystem (ett system med inmatningspris) stödja produktionen av el från vindkraft, biogas, träbränsle och skogsflis.

Statsrådets förordning om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1397/2010, nedan "produktionsstödsförordningen") trädde också i kraft vid ingången av 2011. Genom förordningen preciseras vissa bestämmelser i produktionsstödslagen.

Även om stödsystemet är ett nationellt projekt syftar det till att uppnå det mål som lagts fram för Finland i EU:s RES-direktiv (2009/28/EG) om främjande av förnybar energi (38 % fram till år 2020). Det är Energimyndigheten som administrerar stödsystemet som fastställs i produktionsstödslagen.

Tariffsystemet stängdes för nya vindkraftverk den 1 november 2017, för nya biogas- och träbränslekraftverk den 1 januari 2019 och för nya skogsfliskraftverk den 16 mars 2021. Följaktligen är det inte möjligt att utifrån ansökningar som lämnats in efter ovannämnda datum godkänna nämnda kraftverk i systemet.

Frågor om produktionsstöd kan sändas till Energimyndighetens personal till adressen [tuotan-totuki\(at\)energiavirasto.fi](mailto:tuotan-totuki(at)energiavirasto.fi).

1.2 Begreppen kraftverk och energikälla i produktionsstödslagen

Logiken i systemet med inmatningspris baseras på stödberättigade energikällor men stödet utbetalas alltid till kraftverkets elproduktion.

Med kraftverkstyp avses det huvudsakliga sättet att producera el eller den huvudsakliga typ av kraftverk som man i tariffsystemet klassificerar kraftverk efter. De är följande:

8 § Skogsfliskraftverk

9 § Vindkraftverk

10 § Biogaskraftverk

11 § Träbränslekraftverk

Ett kraftverk kan dock inte bestå av till exempel både biogaskraftverk och vindkraftverk även om båda är kopplade till samma nätinnehavare.

När det gäller mätningar definieras kraftverket som "balansområde". Mätningpunkterna (el, bränslemängder och vid behov värme) beskrivs med ett schema över kraftverkets mätarrangemang som ska bifogas ansökan om godkännande.

Enligt produktionsstödslagen ska elproducenten för varje prisperiod ha en tillförlitlig bokföring över de bränslen som används i kraftverket och deras energiinnehåll i fall det är möjligt att

använda olika bränslen på kraftverket. Med bränslebokföring avses bokföring där man sparar uppgifterna om energiinnehållet i de bränslen som förbrukats på kraftverket under prisperioden.

Om det inte används något bränsle på kraftverket eller om man bara använder i produktionsstödslagen avsedda stödberättigade bränslen och startbränslen, och det inte föreligger krav på total effektivitet för att kraftverket ska godkännas för tariffsystemet, är det inte obligatoriskt med bränslebokföring.

Med bränslets energiinnehåll avses den under prisperioden förbrukade bränslemängden multiplicerad med det effektiva värmevärdet. Bränslets energiinnehåll ska fastställas genom användning av nettovärmevärden och bränslemängderna i användningstillstånd eller av bränslenas värden i ankomsttillstånd med hänsyn tagen till ändringar i bränslenas fukthalt.

Med startbränslen avses bränslen som används för att starta kraftverket och vars energiinnehåll under prisperioden är sammanlagt högst 2,5 procent av summan av energiinnehållet i de bränslen som används på kraftverket.

1.3 Nivåer för produktionsstöd

Stödet för el som har producerats med vind, biogas och trädbränsle är beroende av medelvärdet av marknadspriset på el under prisperioden. Stödet för el som har producerats med skogsflis är i sin tur beroende av medelvärdet av marknadspriset på en utsläppsrätt och torvskatten. Ett biogaskraftverk kan ansöka om tilläggsstöd höjt med värmeprämie om det uppfyller kriterierna för total effektivitet. Ett trädbränslekraftverk ska alltid för att bli godkänt för systemet uppfylla kriterierna för total effektivitet, varvid kraftverket blir berättigat till basstöd och stöd höjt med värmeprämie. För skogsfliskraftverk kan man ansöka om inmatningspris höjt med förgasarpremie, om det i anslutning till kraftverket finns en förgasare i vilken skogsflis förgasas till bränsle för en pulverförbränningspanna. Stödnivåerna framgår av tabell 1.

Ursprunget för skogsflis inverkar också på stödnivån om skogsfliskraftverket eldas med helträds- eller slanflis. För el som produceras med skogsflis betalas ett lägre stöd (60 procent av fullt rörligt stöd för produktion) om elen producerats med skogsflis som framställts av sådan stock- eller massaved som härstammar från avverkningsobjekt för grovt virke och som lämpar sig för förädling, eller om helträds- eller slanflisets ursprung inte med tillförlitlighet kan påvisas. Sänkt stöd och ursprungsbevis för skogsflis gäller endast helträds- eller slanflis, det vill säga bränsleklasserna 3112a (helträds- eller slanflis, klenträd) och 3112b (helträds- eller slanflis, grovt virke). Begränsningen av stödet för grovt virke tillämpas på den producerade elen från och med 2019. Elproducenten ska alltså kunna skilja 60- och 100-procentsklasserna för helträds- och slanflis från varandra, men även från flis av hyggesrester.

Det ska alltid finnas dokumentation på ursprunget för helträds- eller slanflis som berättigar till fullt stöd och ursprunget ska vid behov kunna verifieras genom bränslebokföringen.

Genomsnittliga marknadspriser för el och utsläppsrätt samt närmare information om hur inmatningspriset bestäms finns på Energimyndighetens [webbplats](#).

	Stödform	Basstöd	Tilläggsstöd	Villkoren för tilläggsstöd
Vindkraftverk	Inmatningspris= differensen mellan målpriset och marknadspriset	Differensen mellan 83,5 €/MWh:s och marknadspriset	Har inte	Har inte
Bio-gaskraftverk	Inmatningspris= differensen mellan målpriset och marknadspriset	Skillnaden mellan 83,5 €/MWh och marknadspriset	50 €/MWh värmepremie	Effektivitet 50 %, eller 75 %, om över 1 MVA
Träbränslekraftverk	Inmatningspris= differensen mellan målpriset och marknadspriset	Skillnaden mellan 83,5 €/MWh och marknadspriset	20 €/MWh värmepremie	Effektivitet 50 %, eller 75 %, om över 1 MVA
Skogsfliskraftverk	Rörligt inmatningspris enligt priset på utsläppsrätten och torvskatten	0–16,58 €/MWh	Rörlig förgasarpremie enligt priset på utsläppsrätt och torvskatten	Till kraftverket ansluten förgasare i vilken skogsflis förgasas för att användas som bränsle i en pulverförbränningspanna.

TABELL 1 NIVÅER FÖR PRODUKTIONSSTÖD

1.4 Förutsättningar för stöd

De allmänna förutsättningarna för att ett kraftverk ska bli godkänt för tariffsystemet är att kraftverket är beläget i Finland eller på finskt territorialvatten och är kopplat till ett elnät där, samt att kraftverket har verksamhetsmässiga och ekonomiska förutsättningar för elproduktion. Kraftverk som ligger i landskapet Åland kan inte bli godkända för systemet. Särskilda förutsättningar för beviljande av stödet framgår av tabell 2. Systemet har stängts för nya kraftverk och således godkänns inga nya kraftverk i tariffsystemet.

	Ska kraftverket vara nytt?	Nominell effekt minst	Nominell effekt högst	Ska kraftverket producera nyttiggjord värme?	Övriga villkor
Bio-gaskraftverk	Ja	0,1 MVA	Har inte	Nej	Har inte fått statsstöd
Träbränslekraftverk	Ja	0,1 MVA	8 MVA	Ja. Total effektivitet ska vara 50 %, eller 75 % om kraftverkets effekt är minst 1 MVA	Har inte fått statsstöd
Skogsfliskraftverk	Nej	0,1 MVA	Har inte	Nej	Har inte omfattats av tariffsystemet

TABELL 2 SÄRSKILDA FÖRUTSÄTTNINGAR FÖR PRODUKTIONSSTÖD

För tariffsystemet med inmatningspris kan godkännas biogaskraftverk så länge generatorernas sammanlagda nominella effekt i de kraftverk som *i huvudsak* använder biogas inte överstiger 19 MVA. Även sådana biogaskraftverk som inte använder biogas som huvudsakligt bränsle kan dock godkännas som biogaskraftverk för systemet. Dessa kraftverk räknas inte till biogaskraftverkens kvot på 19 MVA.

1.5 Nytt kraftverk förutsättning för beslut om godkännande av inmatningspris

I 9 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1390/2010, 'produktionsstödslagen') föreskrivs om allmänna förutsättningar för godkännande av vindkraftverk för tariffsystemet. Enligt 9 § 1 mom. 2 punkten kan ett vindkraftverk godkännas för tariffsystemet bara om en kvot av vindkraftverkens totala kapacitet har fastställts för vindkraftverket genom ett beslut och det är nytt och inte innehåller begagnade delar. I regeringens proposition (RP 152/2010 rd) motiveras begränsningen i de detaljerade motiveringarna i 9 § i produktionsstödslagen så att med tanke på målet att öka användningen av förnybar energi måste vindkraftverk med begagnade delar undantas stödsystemet eftersom de ofta innehåller föråldrad teknik.

Närmare bestämmelser om godkännande av ett kraftverk för systemet med inmatningspris finns i 1 § i statsrådets förordning om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1397/2010, 'produktionsstödsförordningen'). Paragrafen lyder: "För systemet med inmatningspris kan godkännas vindkraftverk, biogasverk och trädbänslekraftverk, om ifrågavarande kraftverks system som omvandlar energikällan till elenergi och de tekniska system som är direkt anslutna till produktionen av elenergi inte har fått statligt stöd, är nya och inte innehåller några begagnade delar - - (kursivering tillagt)". Enligt paragrafen gäller motsvarande krav även till exempel ett kraftverks styr- och reglersystem jämte komponenter (1 § 1 mom. 4 punkten), system för överföring och distribution av elenergi mellan generatoren och mätningpunkten för elenergi (1 § 1 mom. 5 punkten); kraftverksbyggnaden, jämte grunder, som inrymmer de energitekniska anordningar som krävs för produktion av elenergi (1 § 1 mom. 6 punkten) samt ett vindkraftverks torn och en biogasreaktors grund (1 § 1 mom. 7 punkten).

I 19 § i produktionsstödslagen regleras återkallelse av beslutet om godkännande. Enligt 19 § 1 mom. 2 punkten kan Energimyndigheten återkalla beslutet om godkännande om någon förutsättning för godkännande, såsom exempelvis kravet på att kraftverket är nytt, inte längre uppfylls. I de detaljerade motiveringarna i RP 152/2010 19 §, som exempel på en situation där beslutet om godkännande återkallas, nämns en situation då delar i kraftverket byts ut mot begagnade delar eller generatoren byts ut mot en generator med lägre nominell effekt än vad som krävs enligt de särskilda förutsättningarna för godkännande efter att beslutet har fattats.

Kravet på att vindkraftverket ska vara nytt är alltså en förutsättning för godkännande för tariffsystemet enligt produktionsstödslagen. Enligt 1 § i produktionsstödsförordningen ska kravet på ett nytt kraftverk tolkas brett. Det innefattar således också till exempel system för överföring och distribution av elenergi mellan generatoren och mätningpunkten för elenergi eller ett vindkraftverks torns grunder.

Stödnivån för inmatningstariffen fastställdes ursprungligen utifrån antagandet att kraftverken är helt nya och att vindkraftsparkerna byggs av nya komponenter. Stödnivån har fastställts för helt nya parker och därför kan man anse att användningen av gamla delar ger en sådan fördel att

stödnivån blir för stor i förhållande till helheten. Stödsystemet har anmälts och kommissionen har godkänt det utifrån den beräknade stödnivån (Statligt stöd SA.31107 (2011/N)). Tolkningen av kravet i produktionsstödslagen och produktionsstödsförordningen att kraftverket ska vara nytt grundar sig på direktiv 2009/29/EG om att främja användningen av energi från förnybara energikällor (EUT L 140, 5.6.2009, s. 16–62), Gemenskapens riktlinjer för statligt stöd till miljöskydd (EUT C 82, 1.4.2008, s. 1–33) samt på kommissionens beslut att godkänna Finlands anmälda stödsystem (Statligt stöd SA.31107 (2011/N)). Kravet på ett nytt kraftverk har också möjliggjort ett effektivt förverkligande av de uppsatta målen för att öka förnybar energi. Beskrivning av lagstifning gällande statsstöd finns i kapitel 1.6 nedan.

I de detaljerade motiveringarna i RP 152/2010 19 § nämns ändå att bestämmelsen om återkallande av beslutet om godkännande inte tillämpas om delar byts ut i samband med service och underhåll, förutsatt att delarna är nya eller av minst samma standard som de som tas bort. Detta betyder att det är möjligt att avvika från kravet på ett nytt kraftverk i en situation då två kumulativa kriterier uppfylls: 1) det är fråga om delar som byts ut i samband med service eller underhåll; och 2) delarna är nya eller av minst samma standard som de som tas bort.

Avvikelser från nyhetskravet vid underhålls- och renoveringsarbeten ska dock alltid tolkas restriktivt, och i varje enskilt fall ska en fallspecifik bedömning göras. Det går således inte att utforma generella riktlinjer för avvikelser från nyhetskravet vid dessa arbeten, utan varje avvikelse hanteras individuellt. Exempelvis, i en situation där nya motsvarande delar inte finns tillgängliga för att ersätta en skadad del, ska en fallspecifik bedömning göras av hur och på vilket sätt den skadade delen kan ersättas.

1.6 Energimyndigheten uppmanar verksamhetsutövarna att i speciella situationer alltid först kontakta myndigheten. I sista hand bekräftar verifieraren att de utbyta delarna uppfyller kravet på att vara nya och noterar i betalningsansökan information om eventuell avvikelse kopplad till delbytet. Statligt stöd

Enligt produktionsstödslagen får endast kraftverk som inte beviljats statsunderstöd för kraftverkets drift och investeringar delta i anbudsförfarandet om förnybar energi. Det samma gäller kraftverk för vilka ärenden som gäller godkännande av tariffsystemet eller premiesystemet eller beviljande av understöd för energiproduktion med stöd av statsunderstödslagen inte har inletts.

Samma krav gäller inte för skogsfliskraftverk som ansöker om godkännande för tariffsystemet, och således kan ett skogsfliskraftverk som får statstöd godkännas för tariffsystemet.

I kraftverksprojekt kan det speciellt i finansieringen (lån och garantier) ingå statligt stöd om offentliga aktörer deltar i finansieringsarrangemangen. Ofta kan det vara svårt att identifiera situationer där statliga stöd ingår. Elproducenten ska alltid kontakta Energimyndigheten om någonting är oklart i fråga om statsstöd.

Definition av statsstöd

Om statligt stöd fastställs i artikel 107 i fördraget om Europeiska unionens funktionssätt. Ett stöd räknas som ett statsstöd ifall samtliga följande villkor uppfylls:

- beviljas ur statliga medel
- snedvrider eller hotar att snedvrida konkurrensen

- gynnar ett visst företag eller en viss produktion
- påverkar handeln mellan medlemsstaterna

Statligt stöd är stöd som beviljas till ett företag av en offentlig aktör (t.ex. Europeiska Unionen, staten, en kommun, en regional eller lokal myndighet eller ett bolag som ägs av någon av dessa). Stödet kan ges i många olika former, till exempel som

- ett direkt penningbidrag, t.ex. investeringsstöd
- lån har beviljats till en ränta som understiger den marknadsmässiga räntan
- skattelättnad
- en lånegaranti som beviljats till ett pris som understiger det marknadsmässiga priset
- stöd som beviljas av kommunerna för ekonomisk verksamhet eller ogrundade ned-sättningar av kommunernas avgifter

Stöd som betraktas som statligt stöd ska ha en potentiell inverkan på konkurrensen och handeln mellan medlemsländerna. Dessa två kriterier uppfylls ofta i praktiken.

Man kan i planeringsfasen även ansöka om annan offentlig finansiering för kraftverksprojektet för att säkerställa att man får den bästa stödformen för projektet. I vissa specialfall kan det vara möjligt att återbetala stödet efter att det beviljats.

Särskilda fall som notifieras av EU:s kommission

Granskningen av kumuleringen och godtagbarheten av stödet förutsätter EU-kommissionens notifiering i följande särskilda fall:

- Kraftverkets kapacitet att producera förnybar elenergi överskrider tack vare stödet som beviljas 125 MW.
- En skogsflisanläggning ansöker om förgasarpremie.

I ovanstående särskilda fall bedöms inmatningstariffens och förgasarpremiens godtagbarhet i enlighet med EU:s regler om statligt stöd alltid från fall till fall. Förutsättning för att ett sådant kraftverk ska godkännas för tariffsystemet är en notifiering från kommissionen. Elproducenten bör beakta att handläggning av anmälan i kommissionen kan ta längre tid och att notifieringsprocessen därför bör inledas i ett så tidigt skede som möjligt. Processen inleds genom kontakt med Energimyndigheten eller direkt med Arbets- och näringsministeriets energiavdelning.

Inriktningen av statligt stöd

Paragraf 1 i förordningen om produktionsstöd fastställer för vilka objekt ett biogas- eller trädbränslekraftverk som ska godkännas för systemet med inmatningspris inte har fått få statligt stöd. Enligt förordningen om produktionsstöd betraktas statsstödet som stöd för kraftverket ifall stödet har gällt kraftverkets system som omvandlar energikällan till elenergi eller tekniska system som är direkt anslutna till produktionen av elenergisystem.

Kraftverket kan ta emot stöd för andra objekt än de som fastställs i 1 § i förordningen om produktionsstöd utan att det utgör ett hinder för att godkännas för systemet med inmatningspris. Sådana objekt kan vara t.ex. stöd för produktionsutveckling eller allmän utveckling av affärsverksamheten.

Vanliga former av statligt stöd

Lån

Ett lån som beviljas av en offentlig aktör anses innehålla statligt stöd om lånet beviljats med en ränta som är lägre än marknadspriset. För att fastställa marknadspriserna kan man använda ordinarie priser som baserar sig på Kommissionens meddelande om en översyn av metoden för att fastställa referens- och diskonteringsräntor (2008/C 14/02). Basräntorna finns på http://ec.europa.eu/competition/state_aid/legislation/reference_rates.html.

Lånegarantier

Vid finansiering av kraftverksprojekt är det möjligt att lånet åtminstone delvis garanteras av kommunen. Kommissionen anser att en enskild garanti inte utgör statligt stöd om samtliga nedanstående villkor är uppfyllda.

- Låntagaren har inga ekonomiska svårigheter. Garantins omfattning kan mätas korrekt när den beviljas. Det betyder att garantin måste vara kopplad till en viss finansiell transaktion, ett maximibelopp för garantierna ska ha fastställts och de ska vara tidsbegränsade.
- Garantin omfattar inte mer än 80 procent av beloppet i en kreditfordring eller en annan finansieringsförbindelse. Denna begränsning gäller inte garantier som täcker skuldebrev.
- Ett marknadsorienterat pris betalas för garantin.

Ovanstående villkor baserar sig på Kommissionens tillkännagivande om tillämpningen av artiklarna 87 och 88 i EG-fördraget på statligt stöd i form av garantier (2008/C 155/02). I tillkännagivandet presenteras en tabell med så kallade säkra avgifter som kan användas för att fastställa det marknadsbaserade priset om garantimottagaren är ett litet eller mellanstort företag. Mikroföretag samt små och medelstora företag hör till den storleksklass av företag som har mindre än 250 anställda och en årlig omsättning på högst 50 miljoner euro eller en balansräkning på högst 43 miljoner euro. Man ska dock tänka på att ett offentligt ägt företag i regel alltid är ett storföretag. Ett undantag utgörs av företag som ägs av en kommun med färre än 5 000 invånare och en årsbudget på mindre än 10 miljoner euro.

Direkt penningbidrag

Investeringsbidrag och andra statliga stöd som i sin helhet eller delvis gäller objekt som anges i 1 § i förordningen om produktionsstöd är statligt stöd i produktionsstödslagens mening och utgör ett hinder för att kraftverket ska bli godkänt för tariffsystemet. Stöd som beviljas direkt av Europeiska unionen anses inte per definition utgöra statligt stöd i alla fall. Kumulering och godtagbarhet av stöden ska likväl granskas. Närmare anvisningar om frågan lämnas av Energimyndigheten.

2 Allmänt om att handla i tariffsystemet

Tariffsystemet har avskaffats för nya kraftverk. Följaktligen är det inte möjligt att ansöka om godkännande av nya kraftverk till tariffsystemet.

2.1 För användning av kundsystemet SATU

Produktionsstöden administreras via det webbaserade kundsystemet för produktionsstöd, SATU. För att kunna hantera ärenden i kundsystemet SATU krävs att elproducenten har beviljat fullmakt till en eller flera kontaktpersoner i SATU.

Givande av ärendefullmakten med hjälp av suomi.fi-fullmakt

Elproducenten måste bevilja fullmakt till en eller flera SATU användare med suomi.fi-fullmakter. I suomi.fi-tjänsten kan elproducenten bevilja fullmakt till personer för att fungera som representant för elproducenten i SATU.

Anvisningar för beviljande av fullmakt har publicerats på Energimyndighetens sida på adressen <https://energiavirasto.fi/sv/suomi.fi-fullmakter>.

Användaren kan även själv ansöka om fullmakt för att sköta ärenden för företaget i SATU-tjänsten. I sådant fall gör användaren en fullmaktsbegäran i Suomi.fi-tjänsten som företagets fullmaktsbeviljare bekräftar i Suomi.fi-fullmakter.

Om elproducenten vill ta bort personers användarrättigheter i SATU-tjänsten, ska detta göras på motsvarande sätt via Suomi.fi-fullmakt. Elproducenten ansvarar själv för kontrollen av fullmakterna och vid behov kan fullmaktsgivaren annullera SATU-användares fullmakt att sköta ärenden för företaget.

Mera information gällande suomi.fi-fullmakt: <https://www.suomi.fi/anvisningar-och-stod/information-om-fullmakter>.

Ta kontakt på adressen [tuotantotuki\(at\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(at)energiavirasto.fi) om elproducenten inte kan ta i bruk suomi.fi-fullmakt.

Blankett med basuppgifter om elproducenten

Om besittningsförhållanden av ett kraftverk förändras, bör en ny elproducent upprättas i SATU-tjänsten. I så fall fyller elproducenten en blankett på Energimyndighetens webbplats med basuppgifter om elproducenten och sänder den in till Energimyndigheten. Blanketten ska vara undertecknad enligt bolagsordningen.

Anvisningar till kundsystemet SATU

Anvisningarna till SATU finns på Energimyndighetens [ingångssida](#). I anvisningarna beskrivs bland annat hur ansökan ska aktiveras, ifyllas och undertecknas. Genom att klicka på frågetecknen intill frågorna öppnas en separat e-hjälp i anknytning till frågan.

2.2 Uppföljningssystem

Med uppföljningssystem avses ett system hos elproducenten med vilket denna redogör för den stödberättigade mängden el under stödperioden. Uppföljningssystemet beskrivs i

uppföljningsplanen som ska inkluderas i ansökan i SATU om godkännande för systemet med inmatningspris eller i ansökan om ändring av beslut om godkännande.

Med uppföljningssystemet ska elproducenten

- samla in och spara mätuppgifter om mängden stödberättigande elenergiproduktion och utarbeta en sammanfattning av mätuppgifterna för uppföljningsperioden
- samla in och spara mätuppgifter om mängden producerad nyttiggjord värme och utifrån uppgifterna beräkna kraftverkets totala effektivitet (endast trädbränslekraftverk eller biogaskraftverk som ansöker om värmepremie)
- samla in och spara uppgifter om energiinnehållet i bränslena på kraftverket.
- samla in och spara uppgifter om ursprunget för skogsflis (endast skogsfliskraftverk som ansöker om fullt stöd för el producerad med helträds- eller slanflis)

Elproducenten som ansöker om inmatningspris ska ha ett fungerande uppföljningssystem. Uppföljningsplanen behandlas i avsnitt 3.3.

2.3 Att utse kontrollör

Elproducenten ska ha ett avtal med en kontrollör som ackrediterats av Energimyndigheten. Kontrollören verifierar de allmänna och särskilda förutsättningarna i ansökan om godkännande och de därtill hörande ansökningarna om ändring och produktionsrapporterna för ansökningarna om utbetalning. Vidare granskar kontrollören att uppföljningssystemet och uppföljningsplanen stämmer överens samt besöker kraftverken inom ramen för systemet med inmatningspris.

Elproducenten ska se till att den information som behövs för verifieringen tillställs kontrollören. Kontrollörens roll består av att kontrollera dokumentationen och peka på eventuella brister, fel eller felaktigheter i handlingarna och kräva att de åtgärdas innan informationen kan verifieras som fullständig och korrekt. Kontrollören verifierar att uppgifterna är fullständiga och korrekta eller utreder vad som är felaktigt eller bristfälligt. Om kontrollören inte fastställer att de verifierade uppgifterna är fullständiga och korrekta, kan Energimyndigheten avslå elproducentens ansökan eller kräva att elproducenten söker om ändring av godkännandebeslutet.

En kompetent kontrollör utför sina verifieringsuppgifter effektivt och tillförlitligt enligt de ställda kraven och informerar elproducenten i tid om de brister som uppdagats. Kontrollörens uppgifter enligt 40 § i produktionsstödslagen är offentliga förvaltningsuppgifter. Kontrollörens arbete är föremål för flera krav förknippade med myndighetsverksamhet. Kontrollören förutsätts vara oberoende vid utförandet av uppdragen och i synnerhet när slutsatser dras och beslut fattas. Kontrollören innehar en oberoende ställning i förhållande till elproducenten. Kontrollören får inte ge råd eller konsultation till kunden.

Bland annat följande frågor inverkar på verifieringsuppgiftens omfattning:

- Hur komplicerat systemet för mätning och registrering av elenergi är
 - avskiljande av elen för eget bruk så att den inte omfattas av stödsystemet
 - mätning av egen förbrukning före nättinnehavarens mätning
- Antal bränslen som används på anläggningen och metoderna för bestämning av deras energiinnehåll
 - mängdmätningarna och bestämningarna av värmevärde per bränsletyp samt systemen för registrering av dataadministration
- Systemet för mätning och registrering av värmeenergi för värmepremien



- mätningar och uppföljningssystem gällande värme- och ångnät
- Nivån på automatiseringen när det gäller dataadministration och beredskapen att ta fram, konsekvent behandla och arkivera nödvändiga uppgifter för verifieringen
 - integrationen av uppföljnings- och rapporteringssystemen, till exempel utsläppshandelssystemet och andra system och rapporter i vilka samma uppgifter används

De kontrollörsbolag som Energimyndigheten godkänt tillfälligt eller officiellt, samt besluten om godkännande av kontrollörerna presenteras på Energimyndighetens [webbplats](#). Ett tillfälligt godkännande är giltigt en viss tid. När kontrollören och elproducenten ingår avtal ska de ta hänsyn till att en tillfälligt godkänd kontrollör inte har begränsad behörighet jämfört med en kontrollör som blivit officiellt godkänd av Energimyndigheten. Ett tillfälligt godkännande ger bland annat inte behörighet att verifiera produktionsrapporter i samband med ansökan om utbetalning.

3 Godkännande till tariffsystemet

Tariffsystemet har stängts för nya kraftverk. Följaktligen är det inte möjligt att ansöka om godkännande av nya kraftverk till tariffsystemet. Senare i detta avsnitt finns det anvisningar om uppgifterna som krävs till ansökan om godkännande till tariffsystemet.

Även om kraftverket är i gemensam ägo kan det i SATU-systemet endast hänföras till en elproducent. Beslutet om godkännande kan överföras till en annan elproducent.

Ansökan om godkännande är uppdelad på fyra uppgiftskort i SATU-systemet. På uppgiftskort 1 finns basuppgifter om producenten och kraftverket och uppgifter om statsunderstöd och en utredning om hur de verksamhetsmässiga och ekonomiska förutsättningarna uppfylls. Energimyndigheten kontrollerar uppgifterna på uppgiftskort 1.

På uppgiftskort 2 finns det följande uppgifterna som har verifierats av kontrollören

- Är kraftverket beläget i Finland eller inom Finlands territorialvatten?
- Är kraftverket anslutet till ett elnät där?
- Följer generatorernas nominella effekt bestämmelserna?
- Är årsproduktionen ändamålsenlig?
- Har kraftverket förgasare?

På uppgiftskort 3 finns kraftverkets uppföljningsplan. Energimyndigheten kontrollerar uppgifterna på uppgiftskort 3.

På uppgiftskort 4 finns en fråga om blankettens offentlighet, möjlighet att lämna ytterligare uppgifter samt underskrift.

3.1 UPPGIFTSKORT 1 (första sidan i ansökan)

3.1.1 Tidpunkt för inledande av kommersiell drift och tidigare stöd

På blanketten visas först basuppgifter om elproducenten och kraftverket samt kraftverkstyp. SATU systemet fyller automatiskt i uppgiftskort 1 med basuppgifterna om elproducenten och kraftverket samt kraftverkstyp.

Skogsfliskraftverken får sedan frågor om tidpunkten för kommersiellt idrifttagande och om skogsfliskraftverket hör eller har kraftverket hört till systemet med inmatningspris. Skogsfliskraftverket behöver inte vara nytt, men en förutsättning är att det inte tidigare omfattats av tariffsystemet. Med tariffsystemet med inmatningspris avses här det tariffsystem som definieras i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor och inte systemet med inmatningspris för torvkondensel som var i kraft tidigare. Kraftverk som omfattats av systemet med inmatningspris för torvkondensel kan få inmatningspris för skogsflis i egenskap av skogsfliskraftverk. Ett kraftverk som blivit godkänt för tariffsystemet i egenskap av träbränslekraftverk kan inte ansöka om att bli godkänt på nytt som skogsfliskraftverk.

3.1.2 Elproducentens ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningar

Enligt 7 § i produktionsstödslagen ska ett kraftverk som godkänts för tariffsystemet ha verksamhetsmässiga och ekonomiska förutsättningar för elproduktion. De verksamhetsmässiga och ekonomiska förutsättningarna bedöms enligt principerna som nämns i kapitel 3.1.2.2.

Till ansökan ska bifogas en lönsamhetskalkyl över projektet i Excel-format och andra dokument om de ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningarna i pdf-format.

3.1.2.1 Uppgifter som ska bifogas en ansökan om godkännande för inmatningspris

En elproducent som bevisligen utövat etablerad verksamhet och vars kraftverk är ett idrifttaget skogsfliskraftverk ska till sin ansökan bifoga följande:

- Senaste räkenskapsperiods bokslut, verksamhetsberättelse och revisionsberättelse.

En elproducent som bevisligen utövat etablerad verksamhet och vars kraftverk är nytt ska till sin ansökan bifoga följande:

- Senaste räkenskapsperiods bokslut, verksamhetsberättelse och revisionsberättelse.
- Kraftverksprojektets lönsamhetskalkyl (Energimyndighetens Excel-blad)
- ansökningsplan/beskrivning över kraftverkets framsteg

En elproducent som ännu inte bevisligen utövat etablerad verksamhet ska till sin ansökan bifoga följande:

- Bokslutet från den första räkenskapsperioden om det blivit klart. Om det inte blivit klart, innevarande räkenskaps balansräkning och resultaträkning, eller första räkenskapsperiodens primära uppgifter.
- Kraftverksprojektets lönsamhetskalkyl (Energimyndighetens Excel-blad)
- ansökningsplan/beskrivning över kraftverkets framsteg

Verksamhetsberättelsen och revisionsberättelsen ska fogas till ansökan endast i det fall när bolaget är skyldigt att författa sådana.

3.1.2.2 Bedömning av ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningar vid ansökan om godkännande

Om kraftverket är ett skogsfliskraftverk som tagits i drift, granskas de verksamhetsmässiga och ekonomiska förutsättningarna utifrån boksluten, verksamhetsberättelserna och revisionsberättelserna. Om kraftverket är nytt granskas även projektets lönsamhetsberäkning och projektplan/beskrivning om kraftverksprojektets framsteg.

Verksamhetsmässiga förutsättningar

När myndigheten bedömer de verksamhetsmässiga förutsättningarna ska den kunna skapa sig en tillförlitlig uppfattning om bolagets verksamhet och kraftverksprojektet. Verksamhetsmässiga förutsättningar bedöms utifrån företagets bokslut, verksamhetsberättelse, revisionsberättelse, utdrag ur handelsregistret och projektplan.

Utifrån bokslutet bedömer man företagets förmåga att klara av sina ekonomiska ålägganden. Boksluten och verksamhetsberättelserna ska enligt revisionsberättelsen ge en korrekt och tillräcklig bild av resultatet av företagets verksamhet och ekonomiska läge. Om revisionsberättelsen innehåller ett villkorligt utlåtande av revisorn, men revisorn ändå har kunnat uttala sig om bokslutet, bedöms revisionsberättelsen från fall till fall.

Energimyndigheten hämtar bolagets handelsregisterutdrag ur offentliga källor. Utifrån utdraget ut handelsregistret kontrollerar Energimyndigheten att uppgifterna i ansökan motsvarar uppgifterna om elproducenten i utdraget ur handelsregistret. Energimyndigheten kontrollerar om det finns en anteckning om näringsförbud för näringsidkaren eller bolagets ansvarspersoner. Hur ett gällande näringsförbud inverkar på de ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningarna beror på det enskilda fallet.

Energimyndigheten kontrollerar uppgifterna om bolagets skatteskulder och deklarationsförsummelser i skatteskuldsregistret. Hur en anteckning i registret inverkar på de ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningarna beror på det enskilda fallet.

I projektplanen/beskrivningen om kraftverksprojektets framsteg ska elproducenten förtydliga följande frågor:

- Uppskattad årsproduktion och antal fullasttimmar som kan uppnås, kraftverkets läge, typ av panna/generator/turbin
- Generatorernas sammanlagda nominella effekt i kVA och kW
- Beskrivning av elnätsanslutningen (anslutning till distributions-/stamnät)
- När har kraftverksprojektet inletts?
- Är kraftverket färdigt? Om inte, i vilken fas befinner sig kraftverksprojektet?
- Har provdrift genomförts? Om provdriften har inletts när är det tänkt att den ska vara klar?
- Enligt vilken tidtabell planerar man att ta kraftverket i kommersiell drift?
- Är finansieringen ordnad för projektet?
 - Typ av egetkapitalfinansiering (t.ex. aktiekapital, fritt eget kapital)
 - När har egetkapitalfinansieringen bekräftats/när bekräftas den?
 - Vilka aktörer har beviljat egetkapitalfinansiering?
 - Elproducentens ägare och deras ägarandelar i procent
 - Vilken bank har beviljat lån? Vilka eventuella villkor anknyter till lånet?
 - När har banklånet bekräftats/när bekräftas det?

Beskrivningen av kraftverksprojektet ska övertyga myndigheterna om att det är sannolikt att projektet blir klart i tid.

Kapitaltäckning

Kapitaltäckningen bedöms utifrån de bokslut företaget avgett och mäts efter soliditetsgraden. Bedömningen av soliditetsgraden sker företagsspecifikt och för kapitaltäckningsgraden finns inte några strikta gränsvärden. I synnerhet nyligen grundande projektföretag kan ha en låg soliditet.

I bedömningen av kapitaltäckningen tar man också hänsyn till företagets intäkter och resultatutveckling. Om risken som förknippas med företagets verksamhet är låg och resultatutvecklingen god och stabil accepteras även höga skuldsättningsgrader.

Ett nyligen grundat företags kapitaltäckning kan även bedömas utifrån dess moderbolags kapitaltäckning, om moderbolagets andel av innehavet uppgår till 100 %.

Kapitaltäckningen hos mottagaren av överföringen bedöms även efter att ett kraftverksköp genomförts, utifrån kalkylerad balansräkning.

I 20 kap. 23 § 1 mom. i aktiebolagslagen (624/2006) stadgas att om bolagets styrelse konstaterar att bolagets eget kapital är negativt, ska den utan dröjsmål göra en registeranmälan om förlusten av aktiekapitalet. Vid beräkning av eget kapital ska kapitallån hänföras till det egna kapitalet, om detta är negativt.

Lönsamhet

Kraftverksprojektets lönsamhet bedöms med en lönsamhetskalkyl som utarbetats utifrån Energimyndighetens modell. Modellen finns på Energimyndighetens webbplats. I lönsamhetskalkylen behandlas de uppskattade kassaflödena i projektet. Vid bedömningen av projektets kassaflöden behandlas kraftverksprojektet under en period på 12 år eftersom inmatningspris i regel ska betalas ut i 12 år till ett kraftverk som är godkänt för tariffsystemet.

Vid beräkningen av projektets uppskattade kassaflöden beaktas projektets intäkter och kostnader, investeringar för att starta projektet enligt 6 § i statsrådets förordning (1313/2007) samt projektets finansieringsstruktur under en tolvårsperiod. Elproducentens kassaflöde från 12 år som beräknat utifrån lönsamhetsberäkningen (understödet inberäknat) ska vara positivt för att elproducenten ska kunna få ett positivt beslut.

Energimyndighetens modell för beräkning av lönsamheten omfattar också en kostnadsberäkning och en finansieringsplan. I kostnadsberäkningen och finansieringsplanen ska redogöras för projektets totalkostnader och hur totalkostnaderna kommer att finansieras. Av kostnadsberäkningen och finansieringsplanen ska det framgå hur alla kostnader ska delas mellan olika finansierer. Det innebär att man i finansieringsplanen ska kunna se hur finansieringen fördelas mellan eget kapital, främmande kapital, övrig finansiering eller internt tillförda medel.

Av finansieringsplanen ska det även framgå var det tilltänkta främmande kapitalet ska anskaffas. När det gäller finansiering ska man även ange i vilken fas i beslutsprocessen om finansiering man befinner sig (det kan till exempel handla om rekognoseringsfas, ansökningsfas, villkorligt beslut eller ett bekräftat finansieringsbeslut). Dessutom ska man i finansieringsplanen ange vilken typ av finansiering det handlar om (t.ex. lån, kapitallån, höjning av aktiekapitalet, leasingfinansiering osv.). Vid behov är Energimyndigheten i kontakt med de finansierer som anges i ansökan.

3.2 UPPGIFTSKORT 2 (uppgifter som ska verifieras av kontrollören)

3.2.1 Kraftverkets läge och nominella effekt

På uppgiftskort 2 ställs frågor om kraftverkets läge och generatorernas sammanlagda nominella effekt (kVA). Den nominella effekten anges i enheten för skenbar effekt, kVA, m.a.o. kilovolt-ampere. Den nominella effekten framgår oftast av en skylt som fästs på elgeneratoren eller, om sådan skylt inte finns, av planerings- och andra motsvarande dokument. Om generatorns effekt har angetts endast som aktiv effekt (P , enhet W) och med effektkoefficienten $\cos(\phi_{ii})$ ska den omvandlas till den skenbara effekten (S , enhet VA) med ekvationen $S = P / \cos(\phi_{ii})$.

Om det på generatorns skylt anges flera värden för generatorns nominella effekt ska det värde som ligger närmast generatorns maximala effektkurva väljas ut och anges i ansökan om godkännande. Om generatorns effektkoefficient anges som ett intervall, används det värde som ger den största nominella effekten. Vid öppet intervall, exempelvis $< 0,95$, används gränsvärdet 0,95.

Observera att ett kraftverk som inte är beläget i Finland eller inom Finlands territorialvatten eller som inte är anslutet till elnätet där, eller som är beläget i landskapet Åland, inte kan ansöka om att bli godkänt för tariffsystemet med inmatningspris.

3.2.2 Uppgifter om kraftverkens årsproduktion

I "Beräkning av kraftverkets årsproduktion (elproduktion som berättigar till stöd, MWh/a)". avses med kraftverkets årliga elenergiproduktion som ska beräknas preliminärt mängden el producerad i kraftverkets generator med stödberättigad energikälla (aktiv energi), minskad med den elenergi som kraftverkets apparater för egen förbrukning förbrukar (se även kapitel 3.3.4 System för mätning av elenergi). Uppskattningen av årsproduktionen ska vara så realistisk som möjligt.

Mängden stödberättigad el fås fram genom att man från mängden producerad el drar av:

- Den skattefria egna förbrukningen
- andelen bränsle som inte berättigar till stöd.

Elproducenten gör en beräkning av den genomsnittliga årsproduktionen på kraftverket. Kontrollören verifierar utgångspunkterna för utredningen om uppskattad produktion samt hur uppskattningen har genomförts. De uppgifter som använts som underlag för uppskattningen av årsproduktionen ska uppvisas för kontrollören.

Elproducenten kan senare ansöka om en ändring av beslutet om godkännande för att höja den totala elproduktionen. Energimyndigheten kontrollerar i anslutning av handläggningen av ansökningarna om utbetalning att den maximala totalproduktionen som berättigar till stöd enligt godkännandebeslutet (i regel 12 x den uppskattade årsproduktionen) inte överskrids. Utbetalning av stödet påverkas inte om den uppskattade årsproduktionen överskrider för ett enskilt år.

För att Energimyndigheten ska få en rimlig uppskattning av produktionen för sin budgetering ska produktionsprognosen vara adekvat utförd.

3.3 UPPGIFTSKORT 3 (Uppföljningsplan)

En uppföljningsplan är en plan utarbetad av elproducenten. Elproducenten ska följa planen och ta fram uppgifter om mängden stödberättigad el under prisperioden samt vid behov påvisa att kriteriet på total effektivitet uppfylls.

För uppföljningen behövs pålitliga, fullständiga och verifierbara uppgifter om den stödberättigade elproduktionen, energiinnehållet i de bränslen som används och nyttiggjord värme (beroende på anläggning och bränslen). Elproducenten är skyldig att ordna en tillförlitlig bokföring över dessa.

3.3.1 Avgränsningar i kraftverk

Om det på kraftverket både finns pannor som producerar el och pannor som enbart producerar värme ska det genom mätningar gå att fastställa mängden bränsle som används i de pannor som deltar i elproduktionen. Endast om både el- och värmepannorna hela tiden använder exakt samma bränsleblandning kan även uppgifterna om värmepannans bränsle matas in i ansökan om utbetalning då andelen stödberättigat bränsle ändå är den samma. En panna anses delta i elproduktionen endast då den producerar högtrycksånga för en turbin.

Pannor och gasturbiner som används för elproduktionen, men i vilka inte bränsle som berättigar till understöd används, kan inberäknas i uppföljningsplanen eller lämnas bort. Om det från dessa pannor eller gasturbiner leds värmeströmmar till de processer som deltar i elproduktionen ska värmeströmmarna mätas. Om det rör sig om många värmeströmmar är det ofta enklast att även inkludera dessa pannor eller turbiner i uppföljningsplanen.

3.3.2 Mätarrangemang

Första frågan på uppgiftskort 3 handlar om mätarrangemang. Bilder och scheman som beskriver mätarrangemangen bifogas som pdf-filer i SATU-systemet (obs! bara en pdf-fil som dock kan innehålla flera sidor med bilder och scheman). Av bilden eller schemat ska framgå de för uppföljningen väsentliga energitekniska huvudprocesserna (bränsleflöden som ska följas upp, bränslepanna, ångturbiner och andra turbiner, generator, bränslelager) i förhållande till de mätningar som behövs vid uppföljningen av stödberättigad el, samt mätningens identifierare och mätställen i förhållande till de energiflöden med identifierare som kontrolleras (och eventuella bestämningar, provtagningsställen, avvägningar). Av schemat ska framgå "förbrukningsobjekten" för den stödberättigande energikälla som används i elproduktionen (pannor, motorer, bränsleceller eller mätningsskopplingar mellan flera vindkraftverk e.d.).

Som identifierare av mätpunkterna i schemat används identifikationskoder för mätningarna som införs i SATU-systemet och som ska identifieras så enkelt som möjligt, t.ex. M1, M2 osv. Tillverkningsnumret på mätaren eller dylikt ska inte användas. En identifieringskod kan inte heller enbart bestå av en nummerserie eller innehålla plus- eller minustecken. Samma identifikationskoder ska användas senare på uppgiftskortet och i beräkningsformlerna.

För alla kraftverk behövs ett schema som beskriver elnätet så att mätningarna som behövs för att bestämma den stödberättigande producerade elenergin framgår. Träbränslekraftverk eller biogaskraftverk med värmepremie måste fastställa total effektivitet och då ska schemat också innehålla uppgifter om energimätningar i värmenätet eller ångnätet inklusive mätpunkter.

Om kraftverket omfattas av krav på att den totala effektiviteten ska fastställas eller om det handlar om en bränslepanna med flera bränslen, ber SATU även om ett schema över mätningar

som används för att fastställa energiinnehållet i bränslena och över eventuella provtagningsställen. Om bränslen till en flerbränslepanna lagras ska lagrens position i förhållande till uppföljningsmätningen av bränsleförbrukningen beskrivas.

Scheman över el-, värme- och bränsleflödena kan presenteras i samma schema eller separat men i samma pdf-fil. I bilderna 1–3 visas tre exempelscheman som ska underlätta förståelsen av mätarrangemangen.

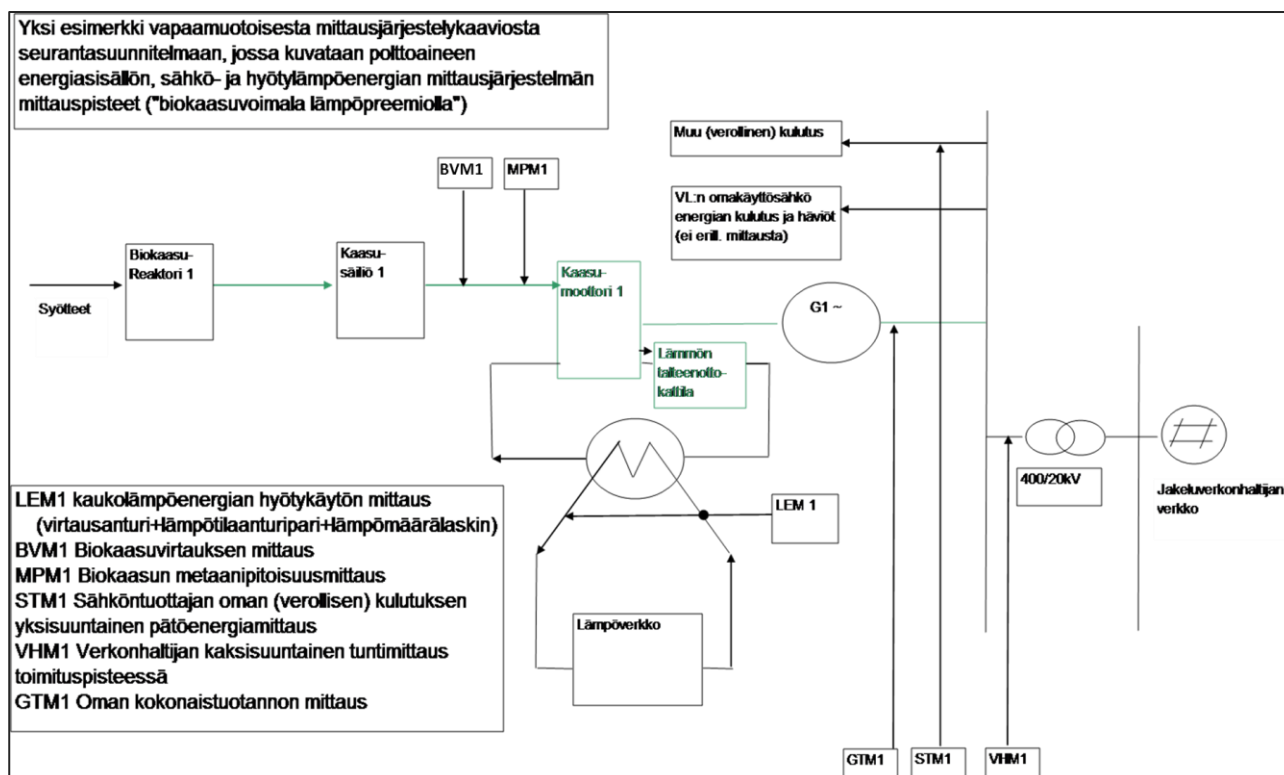


BILD 1 BIOGASKRAFTVERK MED VÄRMEPREMIE. MÄTARRANGEMANG MED MÄTPUNKTER.

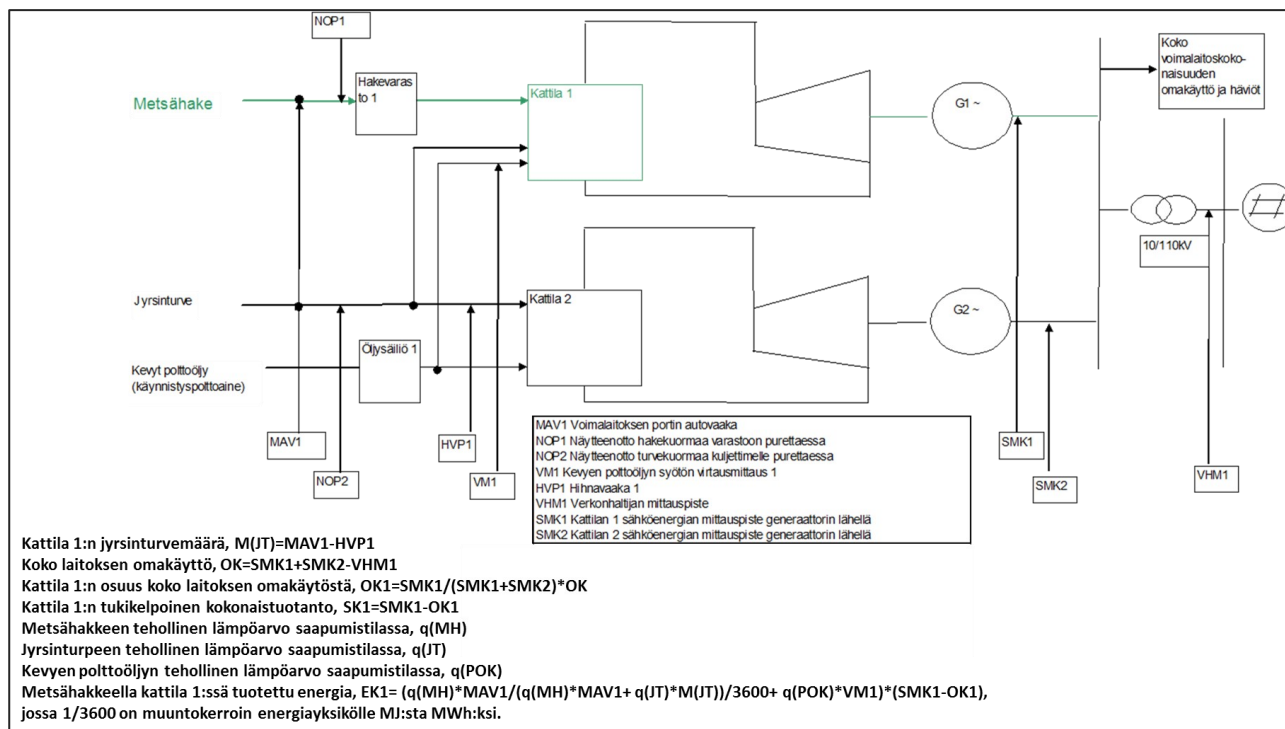


BILD 2 SKOGSFLISKRAFTVERK DÄR BARA DEN ENA GENERATORENHETEN (G1) ANVÄNDER STÖDBERÄTTIGAD SKOGSFLIS; ENERGIANDelen ska särskiljas och den icke-uppmätta delen för kraftverkets egen förbrukning fördelas över enheterna i förhållande till produktionen.

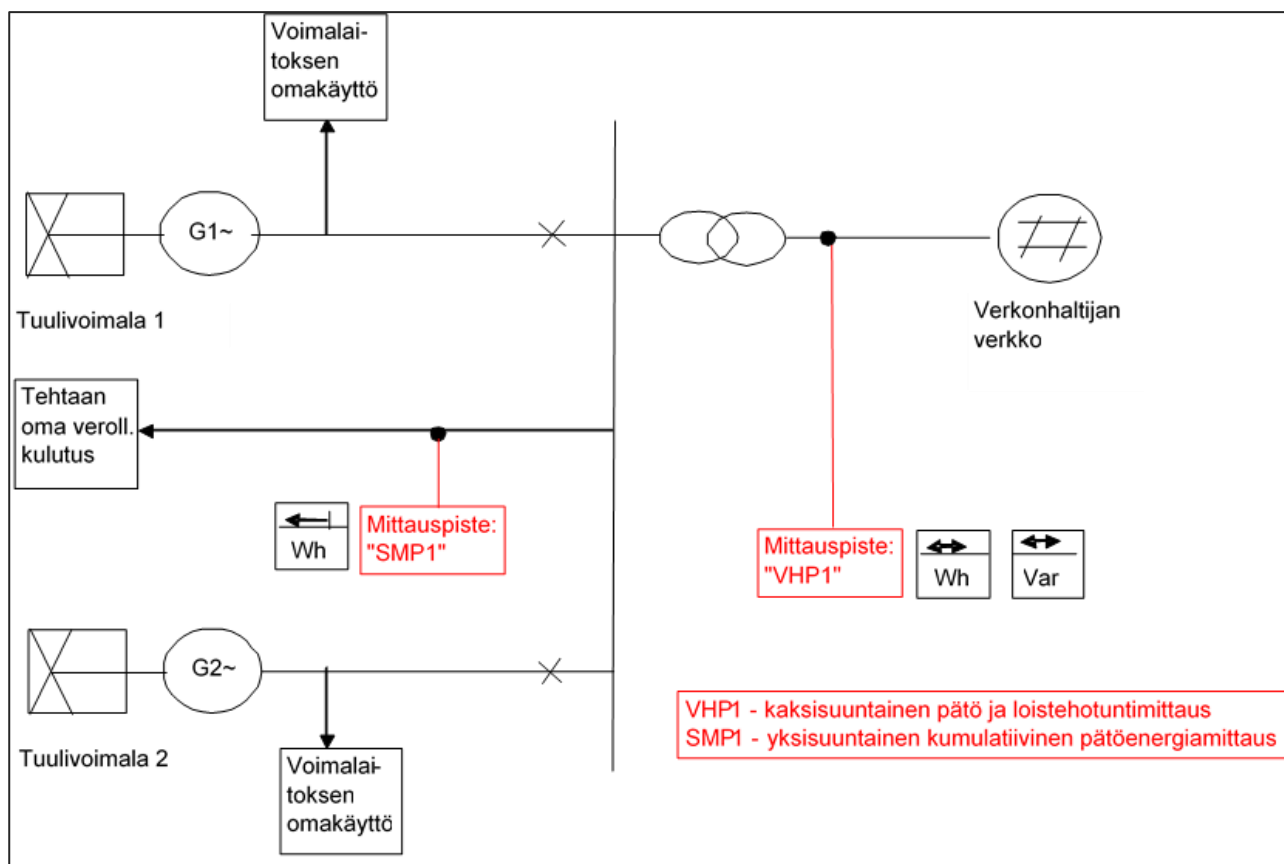


BILD 3 EXEMPEL PÅ ETT SCHEMA SOM SKA TYDLIGGÖRA MÄTARRANGEMANGEN GÄLLANDE MÄTNING AV ANDELEN STÖDBERÄTTIGAD ELENERGI. DET SKA GÅ ATT GENOM MÄTARRANGEMANG SÄRSKILJA EGEN FÖRBRUKNING OCH ANNAN (SKATTEBELAGD) FÖRBRUKNING VID FASTSTÄLLANDET AV DEN STÖDBERÄTTIGADE ANDELEN.

3.3.3 Uppgiftskort om generator

När en generator läggs till i SATU-systemet skapas ett eget uppgiftskort för generatören där uppgifterna om den skrivs in. För varje generator skapas ett eget uppgiftskort.

Generators identifikationskod är en fritt formulerad/fritt valbar identifikation, t.ex. G1, som används för att identifiera en elproduktionsenhet (generator) bl.a. i schemat över mätarrangemang. Den identifierande koden ska vara så enkel som möjligt.

Vid uppgiften Generators nominella effekt anges den aktuella generators nominella effekt, inte generatorernas sammanlagda nominella effekt. Den nominella effekten anges i enheten för skenbar effekt, kVA, m.a.o. kilovoltampere. Den nominella effekten framgår oftast av en skylt som fästs på elgeneratören eller, om sådan skylt inte finns, av planerings- och andra motsvarande dokument. Om generators effekt har angetts endast som aktiv effekt (P, enhet W) och med effektkoefficienten $\cos(\phi)$ ska den omvandlas till den skenbara effekten (S, enhet VA) med ekvationen $S = P / \cos(\phi)$. De specifika minimi- och maximikraven gällande generatoreffekten hos olika kraftverkstyper har angetts i 8–11 § i produktionsstödslagen.

3.3.4 System för mätning av elenergi

Villkoret för att ett kraftverk ska få inmatningspris är att den stödberättigande elproduktionen fastställs med kravenliga mätningar. Om elenergimätningar föreskrivs separat och dessa författningar ska iakttas.

- För att få reda på mängden stödberättigad elenergi på kraftverket subtraherar man från mängden producerad el den skattefria egna förbrukningen, och om flera bränslen används avgör man dessutom hur andel av elproduktionen den stödberättigade energikällan utgör.
- I den stödberättigade elenergimängden ingår övrig elenergimängd som eventuellt producerats för eget (skattepliktigt) bruk.

Marknadstidsenheterna med negativt marknadspris bör kunna dras av på produktionsstödet som ingår i tariffsystemet eftersom inget stöd betalas för dem. Om det under prisperioden har förekommit marknadstidsenheter med negativt marknadspris, instruerar Energimyndigheten kontrollörerna och elproducenterna i hur detta ska anges i ansökan om utbetalning.

Den el som går till kraftverkets egen förbrukning berättigar inte till stöd och måste därför kunna avskiljas med mätningar i olika användningssituationer. När man beräknar avdrag för den el som går till kraftverkets egen förbrukning ska man tänka på att även den el för egen förbrukning som används när kraftverket står stilla ska dras av på mängden stödberättigad el. Apparaturen för egen förbrukning har definierats i 24 § 1 momentet i produktionsstödslagen och i 5 § i produktionsstödsförordningen.

Enligt produktstödslagen (24 §) anses apparater för egen förbrukning vara anordningar och aggregat som kraftverket behöver för att producera antingen el eller både el och värme och för att upprätthålla produktionsberedskapen samt anordningar och aggregat som behövs för att undanröja och minska de miljökador som anläggningen orsakar. Enligt 1 § 9 punkten i handels- och industriministeriets förordning om kraftverks apparatur för egen förbrukning (309/2003) är apparater för egen förbrukning dessutom annat maskineri och annan apparatur inom kraftverksområdet som används vid energiproduktionen, upprätthållandet av beredskapen eller energioverföringen.

Ett vindkraftsverks styrsystem är en sådan apparat för egen förbrukning som avses i 24 § i produktionsstödslagen, även om styrsystemet placerades direkt utanför kraftverksområdet. Den el som systemet förbrukar är med andra ord el för egen förbrukning och den ska dras av på mängden stödberättigad el.

När det gäller el för biogaskraftverkets egen förbrukning är den avgörande faktorn hur biogaskraftverket och biogasanläggningen är lokaliserade i förhållande till varandra, dvs. tolkningen beror på om biogasanläggningen ligger på biogaskraftverkets kraftverksområde eller inte.

Om biogaskraftverket och biogasanläggningen utgör en tydlig enhet, biogasanläggningen ligger i biogaskraftverkets omedelbara närhet, dvs. på samma kraftverksområde, och en del av den el som biogaskraftverket producerar överförs direkt för att användas på biogasanläggningen utan att nätinnehavarens mätare finns däremellan, ska den el som biogasanläggningen förbrukar räknas som el för egen förbrukning.

Om biogasanläggningen är en tydligt separerad enhet från biogaskraftverket och inte ligger på biogaskraftverkets kraftverksområde, behöver inte den el som biogasanläggningen förbrukar räknas som el för biogaskraftverkets egen förbrukning även om elen levereras direkt från

biogaskraftverket utan att nätinnehavarens mätare finns däremellan. Om nätinnehavarens mätare finns däremellan behöver inte betraktas som el för biogaskraftverkets egen förbrukning.

Tolkningen är intimt förknippad med handels- och industriministeriets förordning om kraftverks apparatur för egen förbrukning (309/2003). Enligt 5 § i produktionsstödslagen (1397/2010) ska förordningen om egen förbrukning tillämpas när man fastställer den elproduktion som berättigar till riktpriis, rörligt produktionsstöd och fast produktionsstöd.

De marknadstidsenheterna med negativt marknadspris ska dras av från tariffsystemets produktionsstöd eftersom stöd betals inte för produktion under negativa marknadstidsenheter. Om det funnits marknadstidsenheter under prisperioden med negativt marknadspris, ska elproducenten dra av den producerade elen under de negativa marknadstidsenheterna och kraftverkets egen elförbrukning enligt produktionsrapporten från den producerade elmängden. Kraftverkets egen elkonsumention dras ändå av från elproduktionsmängden som berättigar till stöd även under de marknadstidsenheter då marknadspriset på el är negativt.

3.3.4.1 Att lägga till uppgifter om mätinstrument i SATU-systemet

På uppgiftskort 3 läggs de mätinstrument till som används för att mäta den producerade elenergin från kraftverket som ansöker om antagning i tariffsystemet (mätning av aktiv energi). Mätinstrumenten har delats in i två kategorier:

1. nätinnehavarens egna mätinstrument
2. andra än nätinnehavarens egna instrument (producentens eller elkonsumentens mätinstrument)

I 5 § i produktionsstödslagen definieras nätinnehavare som nätinnehavare enligt elmarknadslagen, med andra ord som "en näringsidkare som har ett elnät i sin besittning och utövar tillståndspliktig elnätsverksamhet i det nätet" (588/2013). Sålunda betraktas till exempel industrinät inte som nätinnehavare enligt produktionsstödslagens mening, och därför ska mätinstrument som tillhör innehavare av industrinät anges på ett annat ställe än där nätinnehavarnas mätinstrument anges.

När ett mätinstrument läggs till i SATU-systemet skapas för det ett eget uppgiftskort där uppgifterna om mätinstrumentet skrivs in. För varje mätinstrument skapas ett eget uppgiftskort. Först lägger man till nätinnehavarens egna mätinstrument i SATU, sedan eventuella andra än nätinnehavarens egna mätinstrument.

3.3.4.2 Uppgiftskort om instrument för elenergimätning

När det gäller nätinnehavarens egna mätinstrument ska de sex första punkterna av uppgifterna i detta avsnitt anges. Om andra mätinstrument än nätinnehavarens egna anges alla uppgifter i detta avsnitt.

Uppgifter om mätinstrumentet	Anvisning
Mätinstrumentets identifikationskod	Ange en fritt formulerad identifikation för mätinstrumentet, t.ex. MSE1. Samma kod ska användas i ansökan och uppföljningsplanen i alla hänvisningar till data från denna mätning (beräkningsformler och mätarrangemangsschema). Tillverkningsnumret på mätaren

	eller dylikt ska inte användas. Den identifierande koden ska vara så enkel som möjligt.
Information om mätinstrumentets typ	Ange vilket slags mätning det är fråga om. Till exempel tvåvägsmätning av aktiv och reaktiv effekt, nätinnehavarens faktureringsmätning, energimätning, mätning av medeleffekt samt envägs-mätning av aktiv och reaktiv effekt. Observera att s.k. nettomätning inte får användas i tariffsystemet.
Datasamling med mätinstrumentet	Integrerad mätare/Registreringsapparat Ange om uppgifterna samlas med en integrerad mätare eller en registreringsapparat. Eventuell tilläggsinformation kan skrivas i rutan "Information om mätinstrumentets typ".
Kvalitetssäkring av mätinstrument	Ange vem som ansvarar för mätningarna. Om nätinnehavaren inte ansvarar för mätningarna ska det specificeras vem som är mätansvarig, dvs. vem som skaffar, underhåller, avläser, behandlar och lämnar rapporter om mätningarna. Att summan av de marknadstidsenhetsvis avlästa värden som insamlingsinstrumentet registrerat är korrekt ska granskas genom att regelbundet jämföra dem med talen på mätarens energiräknare. Ange även vem som kontrollerar eller kalibrerar mätinstrumentet. Det kan vara kraftverkspersonalen själv eller ett ackrediterat kalibreringslaboratorium. Uppge även vilka andra underhålls- eller kvalitetssäkringsåtgärder som vidtas för att säkerställa att mätningen är korrekt. Meddela om mätinstrumentet inte kalibreras över huvud taget och motivera varför. Framlägg ett alternativt förfarande med vilket kontrollören kan säkerställa att mätningen är exakt.
Mätinstrumentets roll i beräkningen av elproduktionen som berättigar till produktionsstöd	Ange mätinstrumentets roll bland följande alternativ: Elproduktionen mäts på kraftverkets balansgräns Grundalternativ där elproduktionen mäts på kraftverkets balansgräns eller leveransställe,

	dvs. på ett ställe där energin överförs till nätinnehavarens nät – då behöver man inte mäta den egna förbrukningen med ett separat mät-system och i de flesta fall är det nätinnehavaren som utför mätningen. Elproduktionen mäts på annat ställe än på balansgränsen Ett annat mätställe än balansgränsen, till exempel ett ställe nära generatorn så att anordningar för egen förbrukning eller annan skattepliktig egen förbrukning kan finnas efter detta. Mätning av egen förbrukning Elenergi som går till den skattefria egna användningen, berättigar inte till inmatningspris. Mätning av annan egen förbrukning Elenergi som går till skattepliktig egen användning, berättigar till inmatningspris. Annan mätning – Ange i rutan vilket slags mätning det är fråga om.
Vad mäter mätinstrumentet (frågan ställs om föregående fråga har besvarats med "Annan mätning")	Ange vilket slags mätning det är fråga om.
Administratör av mätinstrumentet (Andra än nätinnehavarens egna mätinstrument)	Elproducent/Annan aktör Välj "Annan aktör" om elproducenten har lagt ut uppgiften som mätansvarig.
Vem administrerar mätinstrumentet (Andra än nätinnehavarens egna mätinstrument, frågan ställs om föregående fråga har besvarats med "Annan aktör")	Ange vem som ansvarar för mätningarna.
Hur säkras kvaliteten på mätinstrumentet (Andra än nätinnehavarens egna mätinstrument)	Beskriv hur kvalitetssäkringen av mätinstrumentet är ordnad. Ange vem som utför kontrollerna eller kalibreringarna. Det kan vara kraftverkspersonalen själv eller ett ackrediterat kalibreringslaboratorium. Uppge även vilka andra underhålls- eller kvalitetssäkringsåtgärder som vidtas för att säkerställa att mätningen är korrekt. Meddela även hur ofta kontrollerna, kalibreringen eller kvalitetssäkringen utförs. Om

	mätinstrumentet inte kalibreras överhuvudtaget ska detta uppges jämte motivering och ett alternativt förfarande med vilket kontrollören kan säkerställa att mätningen är exakt. Att summan av de värden som insamlingsinstrumentet registrerat är korrekt ska granskas genom att regelbundet jämföra dem med talen på mätarens energiräknare. I uppföljningsplanen kan man hänvisa till de metoder för kvalitetssäkring av mätningarna som dokumenterats i kvalitetssystemet, men även då ska metoden ges en kortfattad beskrivning.
Osäkerhetsnivå som mätinstrumentets tillverkare har meddelat	Ange mätinstrumentets eller -systemets osäkerhetsnivå enligt tillverkarens uppgifter.

3.3.4.3 Beräkningsformel för elenergi som berättigar till produktionsstöd

Här ska presenteras en beräkningsmetod eller en ekvation med vilken man fastställer andelen el som generatorerna producerar under prisperioden som inte inkluderar kraftverkets skattefria el för egen förbrukning.

I ekvationen ska användas samma identifikationskoder för mätningarna som i schemana över mätarrangemang och på uppgiftskorten för mätinstrumenten.

Om elenergin fastställs endast med ett mätinstrument kan man som formel bara ange identifikationskoden för detta mätinstrument, t.ex. "MSE1".

3.3.5 Bränslen som används inom elproduktionen

I tariffsystemet delas bränslena in efter Statistikcentralens bränsleklassificering med fyrsiffriga koder. Ett bränsle är lika med en bränsleklass enligt bränsleklassificeringen. I skogsflis ingår till exempel tre av Statistikcentralens bränsleklasser, där helträds- eller slanflis dessutom har delats in i två underklasser.

Den 5 § i lagen om stöd till produktion av el definierar de centrala bränsleklasserna/titlarna på följande sätt:

- Med biogas avses en produkt som bildas när organiskt material bryts ner under anaeroba förhållanden och där de huvudsakliga komponenterna är metan och koldioxid.
- Med skogsflis avses brännflis eller bränslekross som tillverkas av trä som kommer direkt från skogen.
- Med trädbränsle avses skogsflis samt sådana biprodukter från industrin som uppkommer som bi- eller restprodukt från ved i träförädlingsprocessen inom skogsindustrin.

Statistikcentralens bränsleklassificering finns på <http://www.tilastokeskus.fi/> > Tuotteet ja palvelut > Tietoa teemoittain > Kasvihuonekaasuinventario > Polttoaineluokitus.

Skogsflis

Med skogsflis avses brännflis eller bränslekross som tillverkas av oförädlat trä som kommer direkt från skogen. Råmaterialet till skogsflis kan bestå av stamved, toppar, grenar, barr, löv, stubbar och rötter. Som skogsflis räknas inte flis från trärester som är bi- eller restprodukter från processer inom skogsförädlingsindustrin eller andra trädbiprodukter från industrin.

Skogsflis motsvarar följande av Statistikcentralens bränsleklasser:

- *3112 Helträds- eller slanflis*: Flis tillverkad av kvistad stamved eller trädets hela ovanjordiska biomassa (stamved, grenar, barr).
 - *3112a – Helträds- eller slanflis (klenträd)*: Flis som framställs av kvistade trädstammar, trädstammar med liten diameter eller trädstammar som inte lämpar sig för förädling eller av biomassan av hela den del av träd med liten diameter som är ovanför markytan (stammen, kvistarna, barren).
 - *3112b – Helträds- eller slanflis (grovt virke)*: Flis som framställs av kvistade trädstammar från avverkningsobjekt¹ för grovt virke och som lämpar sig för förädling. Virke av björk, tall eller gran som uppfyller mått och kvalitetskrav för massaved och stockar.
- *3113 Flis eller kross av hyggesrester*: Kross eller flis som tillverkats av grenar och toppar inklusive gröna delar efter skördandet av gagnvirke. Inkluderar även kross eller flis tillverkat av risstockar.
- *3114 Stubbkross*: Kross eller flis gjort av stubbar och rötter.

Stubbar som utvinns från torvmossens yta i våtmarker är i flisad form stödberättigat bränsle (3114 Stubbkross). Rötter och lummerträd som ingår i torven, dvs. så kallade "gamla träd" har legat i torv i till och med tusentals år och skulle göra det fortfarande om de inte hade bärgats. På basis av detta ses dessa "gamla träd" som torv i tariffsystemet.

Energiavfall från plantageskogar kan användas som stödberättigande skogsbaserat bränsle om plantagerna uppfyller FAO:s skogsdefinition². Enligt definitionen räknas plantager som skog om man primärt odlar virkesråvara på dem. Plantager med fruktträd, oljepalmer och andra jordbruksprodukter räknas alltså inte som skogar. Skogsbaserade restprodukter från avverkning kan klassificeras som flis av hyggesrester enligt klass 3113 och träd med liten diameter och annat virke som inte lämpar sig för förädling som klass 3112a, där ursprunget vid behov ska påvisas.

Underklasserna 3112a och 3112b i bränsleklass 3112 används vid behov för kraftverk som eldar skogsflis, om kraftverket ansöker om fullt stöd för el som produceras med flis som hör till den aktuella bränsleklassen. Begränsningen av stödet gäller inte träbränslekraftverk som fortfarande kan använda den nuvarande bränsleklassen 3112, dvs. *helträds- eller slanflis*.

Med avverkningsobjekt för grovt virke avses enligt 5 § 10 punkten i produktionsstödslagen objekt där det har genomförts i skogslagen (1093/1996) avsedd förnyelseavverkning eller beståndsvårdande avverkning, så att beståndet efter avverkningen anses tillhöra minst utvecklingsklassen äldre gallringsskog.

² FAO. Global Forest Resources Assessment 2020. Terms and definitions. <http://www.fao.org/3/I8661EN/i8661en.pdf> s. 4

För el som produceras med skogsflis av bränsleklass 3112a betalas **fullt stöd (100 %)** om följande påvisas:

- Virket härstammar från andra än avverkningsobjekt för grovt virke
 - avverkningar enligt lagen om finansiering av hållbart skogsbruk och förstagallringar (inte avverkningsobjekt för grovt virke)
 - avverkningen uppfyller inte kriterierna för förnyelseavverkning eller beståndsvårdande avverkning och utförs i annat syfte
 - specialobjekt som avverkningar på åkerrenar, kraftlinjer, dikeslinjer³ eller tomter
 - Försvarsmaktens och gränsbevakningsväsendets skjutområden eller övriga områden på vilka skogslagen (1093/1996) inte tillämpas⁴

ELLER

- Virkesslaget används inte allmänt för förädling
 - Träd med liten diameter (uppfyller inte måttkraven för massaved)
 - Andra träslag än tall, gran och björk
 - Kvalitetsfel (röta, krökar, torrkvist, andra fel)

Det är möjligt att skörda skogsflis som berättigar till fullt stöd även från avverkningsobjekt för grovt virke, så länge det inte är fråga om timmer- eller massaved för förädling.

För användning av skogsflis av den nuvarande bränsleklassen 3112 betalas från och med 2019 sänkt stöd, som motsvarar 60 procent av fullt stöd. Sänkt stöd betalas också ifall ursprunget för flisen inte kan påvisas.

Träbränsle

Med trädbränsle avses både skogsflis och sådana biprodukter från industrin som uppkommer som bi- eller restprodukt från ved i träförädlingsprocessen inom skogsindustrin.

Trädbränsle motsvarar följande av Statistikcentralens bränsleklasser:

- Klasserna för skogsflis (*3112, 3113, 3114*) samt
- *3121 Bark*: Barkrester som utvunnits ur gagnvirke tack vare olika barkningstekniker.
- *3122 Sågspån*: Rester som uppstår vid sågning av trävirke.
- *3123 Flis eller kross av trärester*: Flis eller kross gjort av träflis från industrin (ribbor, utjämningsbitar, faner från skivindustrin, kanter av faner osv.) samt barkad eller obarkad flis och kross som uppstår som en biprodukt inom sågindustrin och som inte innehåller halogenerade organiska föreningar, tungmetaller eller plaster.
- *3124 Kutterspån, slipdamm o.d.*: Rester som uppstår vid hyvling eller slipning av torrt trävirke. Innehåller även torrt sågspån och trädamm.
- *3128 Trärestprodukter från industrin, ospecificerade*: Innehåller trärester från industrin och består av minst två av ovan nämnda klasser (t.ex. bark och sågspån), som inte ens ungefärligt uppskattat kan avskiljas.

³ Avverkning av dikeslinjer som föregår istandsättningsdikning på torvmarker är i huvudsak beståndsvårdande avverkning om träd gallras även till andra delar. Om virket berättigar till stöd beror i så fall på om kriteriet för avverkningsobjekt för grovt virke eller virke som lämpar sig för förädling uppfylls.

⁴ De områden på vilka skogslagen (1093/1996) inte tillämpas räknas upp i 2 § i lagen.

- *3129 Övriga restprodukter av trä*: Innehåller övriga trärestprodukter som klassas som biobränslen (t.ex. från byggmaterialindustrin), där det inte ingår halogenerade organiska föreningar, tungmetaller och dylika orenheter.

Biogas

Med biogas avses en produkt som bildas när organiskt material bryts ner under anaeroba förhållanden och där de huvudsakliga komponenterna är metan och koldioxid. Energikällan (bränslet) i ett biogaskraftverk är metanhaltig biogas – inte råmaterialen som matas in i biogasanläggningens process.

Endast el som produceras med biogas berättigas till inmatningspris. I tariffsystemet med inmatningspris är biogas som alstrats genom rötning av biomassa i ett slutet rum (biogasanläggning) berättigad till stöd. Deponigas hör inte till de stödberättigade bränslena. Om biogaskraftverket utöver biogas använder andra bränslen (naturgas, brännolja, deponigas e.d.) eller ansöker om värmepremie måste energiinnehållet för alla bränslen bestämmas för att man ur den producerade elmängden ska kunna avskilja den stödberättigade andelen.

Den biogas som uppstår vid en biogasanläggning (stödberättigad biogas) kan höra till följande klasser:

- *3212 Biogas från avloppsreningsverk*
- *3213 Industrins biogas*
- *3214 Biometan (renad biogas)*
- *3219 Övriga biogaser*

I SATU-systemet kan man i bränsleklassificeringen välja alternativet "stödberättigad" eller "ej stödberättigad".

Trägas, biokol och pyrolysolja

Trägas, biokol och pyrolysolja räknas inte till stödberättigade bränslen. De kan emellertid betraktas som mellanfaser i elproduktionsprocessen i skogsflis- eller trädbränslekraftverk om de produceras i samma process med elproduktionen. Då betalas inmatningspris för den el som produceras med skogsflis eller trädbiprodukter som råvara.

I dessa fall upptas trägas, biokol eller pyrolysolja inte som separata bränslen i uppföljningsplanen. Däremot meddelas uppgifterna om de bränslen av vilka trågasen, biokolet eller pyrolysoljan har framställts. I ansökan om utbetalning ska uppges endast den del av bränslenas energiinnehåll som använts för elproduktionen. Den del av råvarans energiinnehåll som återstår i biokolet eller pyrolysoljan ska avdras.

Om man på samma kraftverk använder både trägas och biogas som bränsle ska elproducenten välja om kraftverket ansöker om godkännande som trädbränslekraftverk, skogsfliskraftverk eller biogaskraftverk. Det är inte möjligt att samtidigt få stöd för både biogas och skogsflis/träbränsle. Trågas betraktas inte som biogas eftersom biogas enligt produktionsstödslagens definition är gas som alstras i en röttningsprocess medan trägas produceras genom termisk förgasning.

Ånga

Ånga kan läggas till i godkännandeansökan som icke stödberättigat bränsle i situationer då det genom turbinen förutom ånga som producerats med bränslen fastställda i godkännandeansökan även körs andra ångströmmar som producerats med bränslen som man inte känner till eller som är omöjliga att fastställa. Då ska metoden för fastställande av mängduppgift för ånga och därtill hörande mätinstrument matas in på uppgiftskortet för ånga.

3.3.5.1 Systemet för bestämning av bränslenas energiinnehåll

Även om stödet alltid utbetalas till elproduktionen är det med tanke på begränsningen av stödet till skogsflis och kraven på uppföljning av den totala effektiviteten nödvändigt att följa upp energiinnehållet i bränslena. Med *energiinnehåll* avses det effektiva värmevärdet i det bränsle som används (i biogaskraftverk biogas, inte ingångsmaterial) multiplicerat med mängduppgiften för bränslet.

Eftersom stödet utbetalas på basis av kvoten mellan stödberättigade och icke stödberättigade bränslen är det viktigt att rapporteringen av samtliga bränslen som används är korrekt och exakt.

Ett kraftverk som ansluts till tariffsystemet med inmatningspris ska följa upp energiinnehållet i de förbrukade bränslena, om:

1. det är fråga om ett skogsfliskraftverk, eller
2. kraftverket ska följa kriterierna för total effektivitet så som konstaterades i samband med uppföljningskraven gällande värmeproduktion, dvs. kraftverket är ett trädbränslekraftverk eller biogaskraftverk som ansöker om stöd höjt med värmepremie.

Bränsleenergiinnehållet behöver inte bestämmas eller följas upp om:

1. kraftverket inte använder eller inte kan använda bränslet i sin elproduktion, eller
2. biogas- eller trädbränslekraftverket bara använder ett stödberättigat bränsle och en liten mängd annat startbränsle (se ovan) och kraftverket inte är skyldigt att följa upp den totala effektiviteten. Då kan all el på kraftverket anses vara producerad med stödberättigad energikälla (bränsle).
 - Kraftverket ska dock ha normal bokföring över alla bränslen där mängderna för köpt, lagrad och förbrukad lätt brännolja framgår (om den har använts som startbränsle).

I uppföljningen ska man så långt som möjligt använda effektiva värmevärden och massor som motsvarar användningsområdet. Det går dock även att använda uppgifter som gäller vid ankomstögonblicket. Bestämningarna av massa och värmevärde ska motsvara varandra. I annat fall måste värdena korrigeras med fuktprocentändringar. Den elmängd som producerats under prisperioden delas upp på de olika bränslena i förhållande till deras energiinnehåll. SATU-systemet gör uppdelningen automatiskt. Den viktigaste bakgrundsstandarden för uppföljningen är SFS-EN 14961-1:2010 Fasta biobränslen, kvalitetskrav på bränsle och bränsleklasser – del 1: Allmänna krav.

Om man utöver det stödberättigade bränslet använder andra bränslen ska bestämningsmetoderna för dem redovisas i uppföljningsplanen. Andelen icke stödberättigade bränslen dras av när den stödberättigade elproduktionen bestäms.

3.3.5.2 Bestämningsmetoder och precisionskrav för bränsle

De bränslen som används på kraftverket redovisas i uppföljningsplanen, och senare i ansökningarna om utbetalning, enligt Statistikcentralens bränsleklassificering med fyrsiffriga koder. Bränslets energiinnehåll bestäms utifrån dess mängd (i regel massa) och värmevärde.

Mängduppgifter om bränsle:

- Bränslemängderna ska uppges enligt uppföljningsplanen som Energimyndigheten har godkänt
- Uppföljningen ska främst utgå från mätningar
- Osäkerhetskravet vid bestämning av bränslemängden under prisperioden är < 7,5 %
- Kontrollören ska granska att kravet på att osäkerheten är mindre än 7,5 % uppfylls i samband med verifieringen av produktionsrapporten.

Värmevärdet kan bestämmas på tre alternativa sätt:

1. Statistikcentralens standardvärmevärde som motsvarar bränsleklassen med fyrsiffrig kod
2. Bestämning utförd av ett ackrediterat laboratorium utifrån prover som tagits enligt standarderna. De centrala standarderna som beskriver bestämningsmetoderna uppräknade i SFS-EN 14961-1:2010.
3. Egen metod som ska dokumenteras i uppföljningsplanen i detalj. Den egna metoden kan bland annat basera sig på det effektiva standardvärmevärdet i torrsubstansen i trädbränslet och korrigeringen av värdet så att det motsvarar bestämningen av fukthalten. Det effektiva värmevärdet i ankomsttillstånd kan beräknas enligt formel 1 i Puupolttoaineiden laatuohjeen VTT-M-07608-13 – uppdatering 2014 utifrån torrsubstansens effektiva värmevärde och fukt. Om flera bränslen används utan att total effektivitet behöver bestämmas, kan fastställandet av mängduppgift för en icke stödberättigad bränsleklass basera sig på energibalansen, pannans totala effektivitet eller separation av fossila bränslen.

Fukthalt

- Standardiserad metod (kraftverkets egna kontrollerade och dokumenterade bestämningar tillåts dock).

Lagerjustering

- Enligt de utsatta datumen för prisperioderna; minst var 3:e månad
 - Kan även göras med 1 månads intervall (som skattekalkylerna), men detta är inte ett krav enligt produktionsstödslagen

Användningen av bränslen enligt Statistikcentralens klassificering ska kunna verifieras. En av Energimyndigheten godkänd kontrollör verifierar bränslenas ursprung med hjälp av till exempel inköphandlingar och fraktsedlar samt genom att i samband med besöket på kraftverket granska lagren och bränslena på matarlinjerna mot bokföringen.

3.3.5.3 Kraven på bestämning av bränsle på biogaskraftverk som ansöker om värmepremie eller använder flera bränslen

Mängden av det gasflöde som kommer till kraftverket från biogasanläggningen (eller gaslagret) för att användas i elproduktionen ska mätas och uppgifterna registreras och sparas eftersom kraftverket måste uppfylla kriteriet gällande total effektivitet för att kunna få värmepremie.

Osäkerheten hos den flödesmätare som används vid mängdmätningen får ge en maximal osäkerhet på 7,5 % för bränslemängden under prisperioden. Det är även möjligt att använda annan metod för mätning av flödet som tar fram uppgiften med en noggrannhet på under 7,5 %.

Biogasens energiinnehåll beror på dess metanhalt. För detta ändamål ska kraftverket förfoga över ett kontinuerligt fungerande system för bestämning av gasens egenskaper (åtminstone halten av CH₄) som gör att bestämningen av energiinnehållet kan genomföras kalkylmässigt och uppgifterna kombineras med uppgifterna från mängdmätningen så att energiinnehållet i bränslet kan bestämmas och den totala effektiviteten beräknas för processen med kombinerad el- och värmeproduktion.

3.3.5.4 Att bestämma energiinnehåll i andra bränslen

Om kraftverket omfattas av kriteriet på total effektivitet eller använder flera bränslen behövs det även uppgifter om energiinnehållet i andra bränslen än dem som får stöd i form av inmatningspris under uppföljningsperioden.

Vid uppföljningen av andra än stödberättigande bränslen på kraftverk som använder flera bränslen tillämpas Statistikcentralens bränsleklassificering med fyrsiffrig kod. Om en fyrsiffrig kod saknas i klassificeringen ska den tresiffriga koden användas.

- Om kraftverket omfattas av utsläppshandeln kan man för andra än biobränslen använda den verifieringsmetod som godkänts med stöd av lagen om utsläppshandel när man bestämmer bränsleklassens energiinnehåll.
- Om det med den metod för fastställande av bränslemängduppgift som anges i utsläppshandelssystemets utsläppstillstånd inte är möjligt att fastställa bränsleflöden med önskad noggrannhet kan man i ansökan om inmatningspris föreslå en från utsläppstillståndet avvikande verifieringsmetod för bränsleklassen. Ett exempel: i utsläppstillståndet fastställs mängden naturgas över hela kraftverksområdet men i uppföljningsplanen behövs en uppgift om mängden naturgas i en enskild panna.
- Om kraftverket inte omfattas av utsläppshandeln ska även för andra än stödberättigande bränslen läggas fram en metod för uppföljning av dem i den uppföljningsplan som bifogas till ansökan om inmatningspris (mängduppgift x värmevärde, enligt Statistikcentralens gällande bränsleklassificering).

3.3.5.5 Används flera bränslen inom elproduktionen vid kraftverket?

Under "Bränslen som används vid elproduktionen" på uppgiftskort 3 frågar man först om kraftverket använder flera bränslen för elproduktion.

Skogsfliskraftverk eller biogaskraftverk som inte ansöker om värmepremie

Här ska man svara "Nej" om kraftverket i sin elproduktion utöver eventuellt startbränsle endast använder en av klasserna i Statistikcentralens bränsleklassificering: 3112 *Helträds- eller slanflis* och 3113 *Flis eller kross av hyggesrester*, 3114 *Stubbkross* eller för biogaskraftverk 3212 *Biogas*

från avloppsreningsverk, 3213 Biogas från industrin, 3214 Biometan och 3219 Övriga biogaser. I detta fall behöver energiinnehållet i bränslena inte följas upp.

Här ska man svara "Ja" om kraftverket i sin elproduktion utöver stödberättigande bränslen även använder icke stödberättigande bränslen (exkl. rena startbränslen). Varje bränsle ska anges i ansökan och planen för uppföljning av bränsleenergi ska skrivas in på uppgiftskortet för bränslen.

Trädbränslekraftverk eller biogaskraftverk som ansöker om värmepremie

Här ska man svara "Nej" om kraftverket i sin elproduktion utöver startbränslet endast använder ett stödberättigande bränsle enligt bränsleklassificeringen. Bränslet ska anges i ansökan och planen för uppföljning av bränsleenergi ska fyllas i.

Här ska man svara "Ja" om kraftverket i sin elproduktion utöver startbränslet använder flera bränslen enligt bränsleklassificeringen. Varje bränsle ska då anges i ansökan och planen för uppföljning av bränsleenergi ska skrivas in på uppgiftskortet för bränslen.

3.3.5.6 Uppgiftskort om bränsle

Bränslena anges enligt Statistikcentralens bränsleklassificering och uppgiftskortet för bränslen fylls i. Uppgiftskortet utgör därvid även planen för uppföljning av bränsleenergi. Om flera bränslen fastställs på exakt samma sätt på kraftverket kan man i SATU fylla i alla uppgifter om ett av dessa bränslen (svara noggrant på alla frågor på uppgiftskortet för bränslen) och på uppgiftskorten för de andra bränslena svara "Ja" på frågan "Motsvarar bränsleenergiinnehållet fullständigt uppgifterna på ett redan ifyllt uppgiftskort för bränslen" (i rullgardinsmenyn ska man dessutom välja motsvarande bränsle i fråga). Om flera bränslen till vissa delar – men inte helt – fastställs på samma sätt på kraftverket kan man i de enskilda punkterna hänvisa till exempelbränslet (t.ex. "som flis eller kross av hyggesrester").

Inklusive den totala mängden bränsle som förbrukats under prisperioden ska lagerinventariets osäkerhet fastställas med en metod där osäkerheten är högst 7,5 procent (se 9 § i produktionsstödsförordningen). I ansökan om godkännande anges alla eventuella källor till osäkerhet, t.ex. fel som beror på mätinstrument eller lagring. Kontrollören granskar att precisionskravet på 7,5 procent uppfylls i samband med verifieringen av produktionsrapporten när de uppmätta och lagrade mängderna under prisperioden är kända och totalfelet kan fastställas.

I ansökan om godkännande ska man även mata in sådana bränslen som används sällan eller eventuellt kommer att användas i framtiden eftersom man måste göra en ansökan om ändring för att kunna lägga till dem i efterhand.

På uppgiftskortet för bränsle ska det framgå hur man fastställer energin hos det bränsle som används i de förbränningsanläggningar som är delaktiga i elproduktionen. Om kraftverket till exempel har tre pannor varav bara ett är delaktigt i elproduktionen, ska det av bestämningsmetoden framgå hur man fastställer energiinnehållet hos det bränsle som används i denna panna. Med tanke på uppföljningen saknar det betydelse om pannan utöver el även producerar värme eller ånga.

Frågorna på uppgiftskortet om bränslen presenteras nedan.

Uppgiftskort om bränsle	Anvisning
Drivmedel	Välj rätt bränsleklass i rullgardinsmenyn. Om en bränsleklass innehåller flera olika bränslen som omfattas av olika förfaranden ska samma bränsleklass registreras flera gånger för varje bränsle separat.
Denna metod för fastställande av bränsle används för övriga bränslen	Om det aktuella bränslet har angetts som exempelbränsle på uppgiftskorten för andra bränslen (se följande fråga) ifylls dessa bränslen automatiskt här.
Motsvarar fastställandet av bränsleenergin fullständigt uppgifterna på något redan ifyllt uppgiftskort för bränslen	Nej/Ja Om flera bränslen definieras på samma sätt, är det absolut förnuftigt att använda exempelbränslen eftersom det försnabbar både ifyllandet av ansökningen och handläggningen av den hos Energimyndigheten.
Vilket bränsles fastställningsmetod motsvarar detta bränsle (Frågan ställs om föregående fråga har besvarats med "Ja")	Välj rätt bränsle i rullgardinsmenyn. I rullgardinsmenyn kan man välja bland de bränslen för vilka man redan har fyllt i uppgiftskortet i uppföljningsplanen.
Används bränslet endast i förbränningsanläggningar där man producerar el	Ja/Nej Svara "Nej" om bränslet utöver elproduktionen används i kraftverket för andra ändamål. Ett exempel på annan användning är en separat värmepanna. Samproduktion av el och värme i samma panna behöver inte uppges här.
I vilka övriga förbränningsanläggningar används bränslet (frågan ställs om föregående fråga har besvarats "Nej")	Precisera de användningsområden utanför elproduktionen där bränslet används.
Tillämpas ett förfarande enligt utsläppstillståndet i EU:s system för utsläppshandel för att bestämma bränslemängden och bränslets värmevärde (frågan ställs inte om biobränslen)	Nej/Ja Om kraftverket väljer "Ja" förbinder det sig till att vid bestämmandet av energiinnehållet i bränslena under prisperioden använda den metod som fastställts i det gällande utsläppstillståndet och dess övervakningsplan. Med hjälp av övervakningsplanen i utsläppstillståndet ska man per prisperiod kunna räkna fram bränsleenergin hos de bränslen som använts i förbränningsanläggningar där man enbart producerar el . Om

	det inte går med hjälp av övervakningsplanen ska man svara "Nej" på frågan. Om kraftverket avgränsas på olika sätt i tariffsystemet och i utsläppstillståndet, rekommenderar vi att uppgifterna om bränslet ifylls i sin helhet i uppföljningsplanen.
Fastställare av uppgiften om bränsleflödets mängd	Elproducenten utifrån egen mängdmätning/Elproducenten utifrån en utomstående mängdmätning i kraftverket/Elproducenten utifrån information som erhållits från bränsleleverantör på basis av extern mätning av kraftverket/Annan metod Om bränslemängden fastställs utifrån faktureringsuppgifterna, ska elproducenten välja alternativet "Elproducenten utifrån information som erhållits från bränsleleverantör på basis av extern mätning av kraftverket". Detta kräver att faktureringsuppgifterna innehåller den information om mängderna som behövs för bestämning av energiinnehållen, och att mätinstrumentet (t.ex. en bilvåg) inte finns på kraftverket. Om flera alternativ är möjliga eller om mängden beräknas t.ex. som differensen mellan olika mätningar som utförts av olika aktörer, ska man välja "Annan metod" och komplettera redogörelsen på ett entydigt sätt i textfältet. Med extern aktör avses en part som är oberoende av elproducenten.
Metod för fastställande av bränsleflödesmängden under prisperioden	Inköpsfakturer med beaktande av eventuell lagerförändring under prisperioden/Mätinstrument/Annan metod Välj vilken typ av metod som används vid uppföljningen av bränslemängden. I dessa mängduppgifter kombineras uppgifterna om värmeverdet på det sätt som anges nedan.
Finns det ett lager mellan stället där bränsleflödesmängden bestäms och stället där bränsleflödet används	Ja/Nej Om svaret är "Ja", ange metoden för lagerbestämning under prisperioden och för lagerjustering. Man kan anta att lagret har förbrukats under prisperioden om felet som medförs av antagandet resulterar i ett totalfel som är lägre än

	7,5 % under prisperioden. Då ska man svara "Ja" på frågan, men man behöver inte fylla i lageruppgifterna. I frågefälten skriver man in "lagren anses som förbrukade". Felet som medförs av antagandet definieras i punkten "Osäkerheten i metoden som kontrollerar lagrets storlek".
När bestäms lagrets omfattning (frågan ställs om det finns ett lager)	Vid varje månadsskifte/Vid varje prisperiodsskifte/Annan tidtabell Uppge hur ofta lagerinventeringar utförs. Om valet är "Annan tidtabell" ska du ange exakt när inventeringen görs. Lagersituationen ska vara känd åtminstone vid ingången och utgången av prisperioden.
Mätt storhet (frågan ställs om det finns ett lager)	Massa/Volym Ange den storhet som mäts vid fastställandet av lagrets storlek.
Precisera på vilket sätt lagrets storlek kontrolleras (frågan ställs om det finns ett lager)	Beskriv metoden för mätning av lagrets storlek. Vilket mätinstrument eller vilken mätmetod som tillämpas, vem som utför mätningen osv.
Osäkerheten i metoden som kontrollerar lagrets storlek (frågan ställs om det finns ett lager)	Ange osäkerheten för den inventerade lagermängden (med 95 % konfidensintervall) t.ex. i formen $\pm 20\%$. Om man gör antagandet att lagret har förbrukats under prisperioden ska man uppskatta den osäkerhet som antagandet medför.

Uppgiftskort om mätinstrument	Anvisning
Mätinstrument som behövs för att bestämma bränslemängden	Uppge varje enskilt mätinstrument som används för att bestämma bränsleflödet och mata in uppgifterna om mätinstrumentet på uppgiftskortet.
Mätinstrumentets identifikationskod	Ange en fritt formulerad kod för mätinstrumentet, t.ex. PAVM1, som används i ansökningsformuläret för att hänvisa till data från denna mätning (beräkningsformler och mätarrangemangsschema). Den identifierande koden ska vara så enkel som möjligt.
Mätinstrumentets placering i kraftverket	Beskriv var på kraftverket mätinstrumentet finns. Informationen är avsedd för

	kontrollören, eftersom det i verifieringssituationer är viktigt att alla mätningar lätt kan hittas.
Information om mätinstrumentets typ	Beskriv vilket slags mätinstrument det är fråga om. Till exempel bilvåg, transportbandsvåg, turbinmätare, tryckskillnadsmätare osv. Modellnummer krävs inte och det är onödigt att ange numret i uppföljningsplanen.
Mätt storhet	Massa/Volym/Energi Ange den storhet som instrumentet mäter eller som bäst beskriver mätningen. Om den rätta storleken saknas på listan, kan du komplettera svaret i punkten för kvalitetssäkring av mätinstrumentet.
Används täthetsvärde vid omvandlingen av den information som mätinstrumentet har samlat in (frågan ställs om föregående fråga besvarats med "Volym")	Ja/Nej Om svaret är "Ja" ska man precisera den datakälla eller metod som elproducenten använder för att räkna om volymuppgifterna till massa.
Osäkerhetsnivå som mätinstrumentets tillverkare har meddelat	Ange den osäkerhet som tillverkaren uppgett för instrumentet för mängdmätning.
Kvalitetssäkring av mätinstrument	Beskriv den kalibrerings- eller justeringsmetod som tillämpas på mätinstrumentet, t.ex. enligt vilken standard eller metodanvisning kalibreringen utförs. Om det är fråga om kraftverkets interna anvisning ska också metoden beskrivas i stora drag. Uppge vem som utför kvalitetssäkringen eller kalibreringen, t.ex. kraftverkspersonalen eller ett ackrediterat kalibreringslaboratorium. Ange också vilka andra underhålls-, kvalitets-säkrings- och korrigeringsåtgärder som vidtas för att säkerställa att mätningen är korrekt. Här kan man t.ex. hänvisa till metoder för kvalitetssäkring av mätningarna som dokumenterats i kvalitetssystemet. Meddela om mätinstrumentet inte kalibreras över huvud taget och motivera varför. Framlägg ett alternativt förfarande med vilket kontrollören kan säkerställa att mätningen är exakt.

Uppgiftskort om bränsle fortsätter	Anvisning
Beräkningsformel som behövs för att fastställa bränslemängden (använd mätanordningarnas identifikationskoder)	Om bränslemängden härleds från flera olika mätningar, t.ex. flera flöden från olika håll eller många inmatningar, ska du presentera en på mätinstrumentens eller mätsystemens identifikationskoder baserad ekvation för att bestämma den totala bränslemängden. Koden kan vara exempelvis "PAVM1 + PAVM2". Om det inte finns fler än ett mätinstrument, ska dess identifikationskod anges här. Observera att metoden för fastställande ska klargöra mängden bränsle som används i förbränningsanläggningar som är delaktiga i elproduktionen. Om du i punkten "Metod för fastställande av bränsleflödesmängden under prisperioden" har angett "Annan metod" och presenterat en omfattande metod för fastställande av mängduppgift i punkten "Beskriv metoden för fastställande av bränslemängden under prisperioden" kan du här bara hänvisa till ifrågasvarande punkt.
Beskriv metoden för fastställande av bränslemängden under prisperioden (frågan ställs om svaret i punkten "Metod för fastställande av bränsleflödesmängden under prisperioden" är "Annan metod")	Beskriv metoden för bestämning av det totala bränsleflödet under prisperioden. Om metoden omfattar mätinstrument ska du lägga till dem på uppgiftskortet för bränsle med hjälp av funktionen "Lägg till nytt" och sedan svara på frågorna om mätinstrumenten. Om bestämningsmetoden grundar sig helt på mätinstrument ändrar du svaret på frågan "Metod för fastställande av bränsleflödesmängden under prisperioden" till "Mätinstrument".
Osäkerhet i mätningen av bränsleflödet (frågan ställs om svaret i punkten "Metod för fastställande av bränsleflödesmängden under prisperioden" är "Annan metod")	Ange osäkerheten i volymmätningen och hur den har beräknats. Osäkerheten anges som en uppskattning, eftersom den först i efterskott kan anges exakt.

Effektivt värmevärde

Effektivt värmevärde (lägre värmevärde) behövs för att fastställa energiinnehållet i bränslet under uppföljningsperioden. I 9 § i produktionsstödsförordningen sägs att vid fastställandet av bränsleenergin ska nettovärmevärden och bränslemängderna i användningstillstånd eller bränslenas värden i ankomstillstånd användas. När värden i ankomstillstånd används ska det

fastställda bränslet och det fastställda värmevärdet motsvara varandra med hänsyn tagen till ändringar i bränslenas fukthalt. Frågorna för effektivt värmevärde beskrivs i tabellen nedan. För att kunna beräkna det effektiva värmevärdet för fuktigt bränsle måste man känna till det effektiva värmevärdet hos torrt bränsle och dess fukthalt i ankomst- eller användningstillstånd.

Effektivt värmevärde	Anvisning
Välj det metodalternativ för fastställande av effektivt värmevärde som motsvarar bränsleklassen	Effektivt värmevärde enligt <u>Statistikcentralens bränsleklassificering</u> – Val av alternativet förutsätter att bränslemängden fastställs i ankomstillstånd. De effektiva värmevärden som används vid uppföljningen fastställs av ett ackrediterat laboratorium utifrån lämpliga standarder för de aktuella bränslena – De centrala standarderna som beskriver bestämningsmetoderna finns uppräknade i bl.a. SFS-EN 14961-1:2010. Egen metod – Metoden dokumenteras utförligt i uppföljningsplanen.
Fastställare av värmevärde	Elproducenten själv på kraftverket/Elproducenten själv på annat ställe/Extern laboratorium/Inhemsk bränsleleverantör/Utländsk bränsleleverantör/Annan Ange rätt alternativ i rullgardinsmenyn. Med ett externt laboratorium avses en part som är oberoende av bränsleförbrukaren och -leverantören. Om många olika alternativ är möjliga väljs "Annan" och redogörelsen kompletteras i textfältet. Ange vem som fastställer det effektiva värmevärdet för torrt bränsle.
Provtagningsfrekvens i anslutning till fastställandet av värmevärde och fukthalt	Ange hur ofta provtagning sker i förhållande till tid, materialflöde eller materialpartier. Om du hänvisar till interna anvisningar ska du även ge en kort beskrivning av metoden.
Provtagningsförfarande som hör till fastställandet av värmevärde och fukthalt	Redogör för provtagningen i stora drag. Hänvisa till den standard eller annan anvisning (rubrik och namn) enligt vilken proven tas. Av beskrivningen av provtagningsförfarandet ska framgå provtagningstidpunkt och -sätt (t.ex. rörligt flöde), hur ett eventuellt samlingsprov framställs och huruvida både ämnets fukthalt och värmevärde kontrolleras i samma prov eller skiljer sig provtagningsmetoderna



	för olika storheter från varandra till exempel i förhållande till en varierande provtagningsfrekvens eller antalet prov. Proverna ska tas i materialflödet i ett tillstånd som motsvarar mängdmätningen och i regel bestäms fukthalten och det effektiva värmevärdet utgående från samma prov. Vid behov ska man motivera det förfaringssätt som elproducenten ansöker om.
Värmevärdets och fukthaltens analysfrekvens	Ange hur ofta analyser görs på samlingsprov. Om du hänvisar till interna anvisningar ska du även ge en kort beskrivning av metoden.
Fastställare av fukttinnehåll	Behöver inte fastställas, eftersom bränslet inte innehåller fukt/Fukthalten fastställs i samband med bestämning av värmevärdet på samma laboratorium/Fukthalten fastställs av någon annan än det laboratorium som fastställer värmevärdet/Annan metod Om du väljer "Annan metod" ska du svara på frågan "Vem fastställer fukten".
Beskriv metoden med vilken fuktanalysen görs	Hänvisa till den standard eller beskriv den metod enligt vilken fuktanalysen görs.
Motivering för användning av en egen metod (frågan ställs om det valda alternativet är "Annan metod")	Motivera varför ni använder en egen metod och inte ett ackrediterat laboratorium eller Statistikcentralens standardvärden. Den egna metoden ska vara noggrannare än Statistikcentralens värmevärde för den aktuella bränsleklassen. Användning av en egen metod kan motiveras t.ex. med att Statistikcentralens bränsleklassificering saknar en klass eller koefficient som lämpar sig för bränslet eller bränslets sammansättning varierar väsentligt, varvid standardvärdena inte ger en bild av situationen.
Beskrivning av förfaringssättet för fastställande av effektivt värmevärde (med beaktande av eventuell fukt)	Ange den standard eller annan metodanvisning enligt vilken värmevärdet fastställs. Ge en allmän beskrivning av metoden (t.ex. torkning av provet, kalorimeteranalys av torrsubstansen, omräkning av det effektiva värmevärdet så att det motsvarar fukttillståndet vid mängdmätningen osv.)

	I fråga om en standard räcker det med att du anger vilken standardenlig metod som används. Uppge också på vilket sätt bränslets fuktighet beaktas vid bestämning av värmevärdet.
--	--

3.3.6 Systemet för bestämning av värmeenergi

Kraftverk som ansöker om värmepremie ska följa upp mängden nyttiggjord värme och kraftverkets totala effektivitet per prisperiod. Värmepremie kan beviljas trädbränslekraftverk och biogaskraftverk. Kontrollören verifierar att kriteriet gällande total effektivitet uppfylls i samband med ansökan om godkännande. Att kriteriet gällande total effektivitet uppfylls följer man upp genom att beräkna den totala effektiviteten under den granskade prisperioden och tre tidigare perioder (i praktiken räknar man ut genomsnittliga värden för total effektivitet under 12 månader). Medelvärde för de fyra föregående prisperioderna jämförs med den miniminivå för total effektivitet som tillämpas på kraftverket.

Med samproduktion av el och värme avser man enligt produktionsstödslagen samtidig framställning *i en och samma process* av värmeenergi och elenergi. Andra enheter för värmeproduktion som eventuellt finns på kraftverksområdet ska lämnas utanför specifikationen av kraftverket i tariffsystemet med inmatningspris.

Med nyttiggjord värme avses värme som framställs genom en kraftvärmeprocess för att tillgodose en ekonomiskt motiverad efterfrågan på värme eller kyla, dvs. ett behov som inte överstiger behovet av värme eller kyla som annars skulle tillgodoses på marknadsvillkor genom andra energiframställningsprocesser.

När det gäller nyttiggjord värme känner man inte till begreppet "värme för eget bruk" utan all värme som produceras av kraftverket kan i regel betraktas som nyttiggjord värme vid bedömningen av total effektivitet, så länge det finns ett användningsområde för värmen.

Bestämning av total effektivitet:

- Nyttiggjord värme ska i huvudsak fastställas genom mätning. Vid beräkningen av den totala effektiviteten måste man använda värden som registrerats med de mätsystem och analyser som specificerats i uppföljningsplanen.
- Metoden för bestämning av värmeenergin ska beskrivas i detalj i uppföljningsplanen.
- Med produktion av nyttiggjord värme avses mängden värme som överförs från kraftverket till fjärrvärme- eller processågnät eller nyttiggjorts på ett motsvarande sätt.
- Om förbrukningsstället inte ligger i kraftverkets omedelbara närhet mäts värmen när den lämnar kraftverket.
- Uppföljningen av total effektivitet ska basera sig på mätuppgifter om värme-, el- och bränsleenergi och den ska beskriva den verkliga verksamheten under normala förhållanden. Standardvärden eller pannans garanterade total effektivitet får inte användas

De frågor som anknyter till nyttiggjord värme framgår av tabellen nedan.

3.3.6.1 Värme	Anvisning
3.3.6.2 Elproduktionsprocesser där nyttiggjord värme produceras	Beskriv produktionen av värme i samband med elproduktion. Värme som producerats i separata värmepannor eller andra värmekällor får inte räknas som nyttiggjord värme.
3.3.6.3 Uppgiftskort om mätinstrument som mäter värmeenergi	Lägg till de mätinstrument som behövs för att fastställa den totala mängden nyttiggjord värme. Lägg till varje mätinstrument för sig.
Mätinstrumentets identifikationskod	Ange en fritt formulerad kod, t.ex. LEM1, som används i uppföljningsplanen för att hänvisa till data från denna mätning (beräkningsformler och mätarrangemangsschema). Den identifierande koden ska vara så enkel som möjligt.
Information om mätinstrumentets typ	Beskriv närmare vilket slags mätinstrument det är fråga om. Värmeenergimätaren är antingen en självständig anordning eller en kombinerad anordning som består av en flödesgivare, ett värmegivarpär och en räknare eller en kombination av dessa. Mätinstrumentets modellnummer behöver inte anges i uppföljningsplanen.
Hur säkras kvaliteten på mätinstrumentet	Beskriv den kalibrerings- eller justeringsmetod som används för kvalitetssäkring. Du kan hänvisa till en standardenlig metod eller anvisning enligt vilken kalibreringen utförs. Om du hänvisar till en intern anvisning, ska du ge en kort beskrivning av metoden. Ange vem som utför kvalitetssäkringen eller kalibreringen (t.ex. kraftverkspersonalen eller ett ackrediterat kalibreringslaboratorium). Ange också vilka andra underhålls-, kvalitets-säkrings- och korrigeringsåtgärder som vidtas för att säkerställa att mätningen är korrekt. Meddela om mätinstrumentet inte kalibreras över huvud taget och motivera varför. Framlägg även ett alternativt förfarande med vilket kontrollören kan säkerställa att mätningen är exakt.
Administratör av mätinstrumentet	Elproducent/Annan aktör

	Ange vem som äger instrumenten som mäter värmeenergi och vem som ansvarar för att de fungerar på ändamålsenligt sätt. Om den nyttiggjorda värmen mäts genom kundmätningar anges "Annan aktör".
Vem administrerar mätinstrumentet (frågan ställs om föregående fråga har besvarats med "Annan aktör")	Precisera vem som utför mätningarna.
Osäkerhetsnivå som mätinstrumentets tillverkare har meddelat	Ange mätinstrumentets eller -systemets osäkerhetsnivå enligt tillverkarens uppgifter.
3.3.6.4 Beräkningsformel för värmeeenergi som används vid beräkning av den totala effektiviteten	Mata in en på mätinstrumentens eller mätsystemens identifikationskoder baserad ekvation för att bestämma mängden nyttiggjord värme. Om det inte finns fler än ett mätinstrument, kan ekvationen vara den identifierande koden för instrumentet, t.ex. "LEM1".

3.3.7 Kvalitetssäkring och ansvar för informationshantering

Frågorna om kvalitetssäkring och ansvar för informationshanteringen beskrivs i tabellen nedan.

3.3.7.1 Kvalitetssäkring och ansvar för informationshantering	Anvisning
Omfattas kontroll- och rapporteringsåtgärderna för elproduktion som berättigar till produktionsstöd av ett kraftverksinternt certifierat kvalitetssäkrings-, miljö- eller ledningssystem?	Ange om något av de nämnda systemen används på kraftverket. Kontrollören utnyttjar informationen vid utförande och planering av verifiering.
Vilket certifierat system omfattas kraftverket av (frågan ställs om det valda alternativet är "annat certifierat system")	Uppge vilket certifierat system kraftverket omfattas av.
Person som ansvarar för informationshante-ringsmetoderna	Uppge vem som ansvarar för informationshanteringsmetoderna. Personen nämns inte vid namn, utan ansvaret presenteras i anslutning till uppgifterna, t.ex. kvalitetschef eller kraftverkschef.

3.3.8 Ursprungsuppföljning för skogsflis

En elproducent som ansöker om fullt inmatningspris för el producerad med helträds- eller slanflis (dvs. enligt bränsleklass 3112a) ska i uppföljningsplanen beskriva uppföljningsmetoderna för flisens ursprung för el som produceras från och med 2019.

Ursprungsbevisning för skogsflis omfattar två viktiga komponenter, nämligen uppgifternas spårbarhet samt data för ursprungsbevisning. För säkerställande av spårbarheten bör de flispartier eller den råvara som mottas på kraftverket åtföljas av en unik identifikationsuppgift (kod) som givits vid virkesanskaffningen i samband med virkeshandeln eller drivningen. Med hjälp av koden (t.ex. forsedelns nummer, virkesaffärens nummer) kan flispartiet kopplas ihop med dokumentationen som fungerar som ett tillförlitligt bevis på flisens ursprung. Det är viktigt att koden följer med flispartiet genom hela leveranskedjan från skogen till kraftverket eller terminalupplaget. Det möjliggör balanshantering av skogsflisfraktionerna, med andra ord är det inte nödvändigt att fysiskt separera olika fraktioner.

Elproducenten ska dokumentera per leverantör den flis av bränsleklass 3112a som mottagits under prisperioden, fördelad på partier levererade direkt från skogen (kan fysiskt spåras till en skogsfigur) och partier levererade via terminal (eller annat upplag). Om flis av bränsleklass 3112a levereras till kraftverket direkt från vägupplag (som färdig flis eller som helträd eller slana), ska uppgifterna om det levererade partiet innehålla en identifierande uppgift med vilken partiets ursprung kan spåras. På motsvarande sätt ska partier som levereras via en terminal följas av uppgift om avgångsterminalen. Uppgifterna om partiets ursprung ska då finnas i terminalens bokföring. Elproducenten ska med andra ord se till att det vid behov är möjligt att hämta ursprungsuppgifterna om samtliga partier i bränsleklass 3112a från uppgifterna hos bränsleleverantören.

De nödvändiga uppgifterna per parti kan ges till kraftverket antingen i samband med leverans av de enskilda lassen av bränsle till kraftverket eller samlat exempelvis med faktureringsinformationen från bränsleleverantören. Om helträd eller slanor av bränsleklass 3112a lagras på kraftverket över en prisperiod, ska ursprungsuppföljningen ske enligt en enhetlig metod med den övriga bränsleuppföljningen.

Följande uppgifter ska lämnas till kraftverket per parti av bränsle av bränsleklass 3112a:

- Ursprungskod/referensnummer (forsedelns nummer, virkesaffärens nummer, upplagets nummer)
- Leverantör (om det inte framgår av koden)
- Bränsleklasser som ingår i partiet (t.ex. om partiet innehåller två olika bränsleklasser)
- Grund för ursprungsuppgifterna (direkt från skogen, från terminal/annat upplag eller utlandet), om det inte framgår av koden
- Mängd (uppgift om vikt, volym eller MWh, som kan jämföras med avverkningsvolymen i ursprungsuppgifterna), vid behov uppdelad på 3112a och 3112b om partiet innehåller material i bägge bränsleklasserna.
- Leveranstidpunkt (till vilken prisperiod partiet ska hänföras)

Exempel på uppföljning av ursprungsuppgifterna för bränsleklass 3112a som levereras till kraftverket:

- Bränsleleverantör A levererar flis av bränsleklass 3112a till kraftverket för omedelbar förbränning. Bränsleinflödet vägs med bilvåg och föraren matar in ursprungskoden, i detta fall forsedelns nummer, i kraftverkets vägningssystem. Mängden använt bränsle

under prisperioden erhålls från vägningssystemet enligt de uppgifter som matades in vid mottagningstidpunkten.

- Bränsleleverantör B levererar kvistade träd i klass 3112a som läggs i säkerhetsupplag på kraftverket. De inkommande lassen vägs med bilvåg men partiet bokförs i kraftverkets bränslelager. Bränsleleverantören lämnar ursprungsuppgifterna om de levererade partierna till kraftverkets bränsleansvariga i en bilaga till den månatliga faktureringen. Virket flisas på kraftverket och vägs med skopvåg före förbränning och utifrån denna information överför kraftverkets bränsleansvariga det till förbränning förda virket från lagerbokföringen till bokföringen av använt bränsle under prisperioden.
- Bränsleleverantör C levererar flis av bränsleklass 3112a för förbränning på kraftverket. Flisen vägs med bilvåg. Eftersom flislasten levererats från ett terminalupplag har ursprungsuppgifterna om bränslepartiet registrerats i leverantörens terminalbokföring så att ursprungsuppgifterna om inkommande och utgående partier bokförs enligt fifu-principen. En sammanfattning av de partier som levererats till kraftverket under en månad lämnas som bilaga till faktureringsinformationen.

Om elproducenten anger att vid elproduktionen används bränsle av klass 3112a (helträds- eller slanflis, klenträdd) ska elproducenten i uppföljningsplanen svara på följande frågor.

3.3.8.1 Ursprungsuppföljning för skogsflis	Anvisning
Ange metod för ursprungsuppföljning på kraftverket	A: Uppgifterna om varje parti matas in i elproducentens system i samband med bränslevägning • Uppgifter per parti (flisleverantör, bränsleklass, ursprungs-/terminalkod, mängd, leveranstidpunkt) B: Uppgifterna om varje parti enligt faktureringsinformation från bränsleleverantören • Uppgifter per parti (flisleverantör, bränsleklass, ursprungs-/ terminalkod, utländskt ursprung, mängd, leveranstidpunkt) för partier som levererats under månad/prisperioden. C: Annat förfarande

Beskriv metoderna för ursprungsuppföljning på kraftverket (om svaret i föregående punkt var "C: Annat förfarande")	Beskrivning av hur elproducenten för bok över de identifierande uppgifterna för varje parti Var registreras ursprungsuppgifterna, hur ofta, vilka uppgifter registreras (flisleverantör, bränsleklass, ursprungs-/terminalkod, utländskt ursprung, mängd, leveranstidpunkt)
Ursprungsverifiering av skogsflis	Kort beskrivning av processerna för överlämning av ursprungsuppgifterna enligt överenskommelse mellan elproducenten och bränsleleverantören/-leverantörerna. • krav på ursprungsuppgifter i anskaffningsavtalen • processer vid anskaffning av partier genom spothandel • elproducentens och bränsleleverantörens ansvar för ursprungsuppgifterna • vid behov en förteckning över de dokument eller datasystem som är relevanta för ursprungsverifiering
Säkerställande av tillgången till ursprungsuppgifter	Kort beskrivning av metoder (t.ex. datasystem, avtal) som används för att säkerställa att elproducenten, kontrollören och vid behov Energimyndigheten har tillgång till ursprungsuppgifterna.
På vilket sätt övervakar elproducenten att de nödvändiga ursprungsuppgifterna överlämnas?	Beskriv de åtgärder med vilka sparandet eller överlämnandet av ursprungsuppgifterna övervakas. Till exempel en utsedd ansvarsperson, stickprovskontroller av ursprungsuppgifter, någon annan rapportering
Eldar kraftverket helträds- eller slanflis från utlandet och ansöker fullt stöd för den?	JA/NEJ
Om föregående fråga besvarats med "JA", ska det lämnas en beskrivning av dokumentation och information om den importerade flisens ursprung och berättigande till stöd.	Beskriv de centrala dokumenten och/eller systemen och den information som dessa innehåller och som kan användas för att fastställa ursprunget (var virket är avverkat och om det är fråga om ett avverkningsobjekt för grovt virke) och lämpligheten för förädling (uppgifter

	om trädslag och virkesslag) hos utländskt virke. Hur kan ursprungsuppgifterna spåras till de partier som har levererats till kraftverket? Om utländskt virke skaffas från olika områden ska ursprungsförfarandena och informationen vid behov läggas fram specifikt för varje område om det i fråga om dessa finns tydliga skillnader mellan olika områden.
På vilket sätt har tillförlitligheten hos flisens ursprungsuppgifter säkerställts?	Beskriv hur sparandet eller överlämnandet av ursprungsuppgifterna för utländskt virke övervakas. Till exempel en utsedd ansvarsperson, stickprovskontroller av ursprungsuppgifter, annan rapportering. Hur säkerställs det att uppgifterna kan granskas av kontrollören och Energimyndigheten om den ursprungliga dokumentationen inte har gjorts på finska eller svenska?

3.3.9 Ursprungsbevisning för skogsflis

3.3.9.1 Allmänt om ursprungsbevisning

För erhållande av fullt stöd får helträds- eller slanflis inte vara framställd av timmer eller massaved som härstammar från avverkningsobjekt för grovt virke och som lämpar sig för förädling. Detta kan i praktiken bevisas genom att påvisa att virket inte härstammar från avverkningsobjekt för grovt virke. Det kan till exempel härstamma från grövre plantbestånd och klenare gallringsbestånd, vilka omfattas av kemera-stöd, och där det främst avverkas klenvirke och massaved. Avverkningsobjekt som berättigar till fullt stöd är också avverkningar som inte betraktas som förnyelseavverkningar eller beståndsvårdande avverkningar i skogsvårdssyfte och för vilka det inte krävs en lagstadgad anmälan om användning av skog. Dylika avverkningar är bland annat avverkningar på åkerrenar och tomter samt vid kraftlinjer, väglinjer och dikeslinjer.

Trots att definitionen av avverkningsobjekt för grovt virke utgår från trädbeståndets medelvolum efter hantering, kan ursprungsbevisningen också göras utifrån aktuella beståndsdata som samlats in före avverkningen. Bedömningen av avverkningsobjektet bör i första hand ske utifrån trädbeståndets medeldimension, men den kan vid behov även göras utifrån beståndets utvecklingsklass. Det väsentliga är att uppgifterna om beståndet före avverkningen inte är motstridiga med de meddelade uppgifterna om stödberättigat virke. Om till exempel medeldiametern i trädbeståndet på ett förstagallringsobjekt är betydligt mindre än 16 cm (gräns för avverkningsobjekt för grovt virke) före avverkningen, kan beståndets volym antas underskrida den motsvarande definitionen av avverkningsobjekt för grovt virke även efter avverkningen. Det är dock skäl att iaktta den så kallade försiktighetsprincipen vid val av objekt och bedömning av stödberättigande för energived, om det råder osäkerhet huruvida kriterierna för ett avverkningsobjekt för grovt virke uppfylls. Gränsfall bör alltså helst bokföras direkt som bränsle av en lägre stödklass eller avverkningen utföras som kombinerad avverkning av både gagnvirke och energived.

Träd med liten diameter (uppfyller inte måttkraven för massaved) eller som inte lämpar sig för förädling vilka skördas från avverkningsobjekt för grovt virke berättigar också till fullt stöd. Vid kombinerad avverkning av gagnvirke och energived erhålls dessa virkesslag färdigt separerade. Det är alltså möjligt att inom ett och samma parti rapportera virke som hör till bägge stödklasserna så länge deras andelar framgår av mätningssintyget.

Virke som härstammar från avverkningsobjekt för grovt virke och som inte lämpar sig för förädling behöver inte definieras eller preciseras i ursprungsdokumentationen. Det räcker med att träd med liten diameter och virke som inte lämpar sig för förädling har sorterats som till exempel energived under träd som lämpar sig för förädling (massaved och timmer). Energimyndigheten tar inte ställning till mått- och kvalitetskraven på massaved, eftersom dessa kan variera beroende på virkesanvändarens behov.

Aktören kan själv välja dokumentationen för ursprungsbevisning så länge den uppfyller följande kriterier:

- 1) Ursprunget ska kunna lokaliseras till en beståndsfigur eller ett drivningsblock⁵, om avgränsningen av blocket har gjorts utifrån beståndsvolymen på avverkningsobjektet, och
- 2) Angivna data ska omfatta de avverkade virkesslagen och avverkningsobjekten så att de motsvarar uppgifterna om bränslen.

För helträds- och slanflis som importeras från utlandet gäller samma krav på ursprungsbevis om stöd till fullt belopp önskas för det aktuella bränslet. Ursprungsförfarandena för helträds- och slanflis som importeras från utlandet ska beskrivas mer detaljerat i uppföljningsplanen, eftersom praxisen kan avvika betydligt från finländsk virkesanskaffning. Uppföljningsplanen ska innehålla en skildring av de dokument och den information i dessa som kan användas för att utreda 1) om virket kommer från ett avverkningsobjekt för grovt virke och 2) om virket lämpar sig för förädling. För virke som importeras från utlandet gäller samma kriterier (inkl. virkesslag som anses lämpa sig för förädling, se avsnitt 4.3.5) som för inhemskt virke. Om helträds- eller slanflisen skaffas från flera olika områden som skiljer sig från varandra i fråga om ursprungspraxis och dokumentation ska förfarandena beskrivas tydligt separat för varje område. Elproducenten ska observera att kontrollören och Energimyndigheten måste kunna sätta sig in i ursprungsuppgifterna på finska eller svenska.

⁵ Hela drivningsblocket ska omfattas av definitionen på avverkningsobjekt för grovt virke.

Partispecifika ursprungsuppgifter (exempel)

Identifikation: 12345678

- Stämplingsplan (gallring, kartutdrag)
- Anmälan om användning av skog (skogsägare, fastighet, behandlade figurer)
- Mätningssintyg (virkesslag och virkesmängder)

Uppgifterna finns i elproducentens eller den avtalsbundna skogsflisleverantörens system eller övriga bokföring/arkiv, där de vid behov kan sökas fram enligt en unik identifikationskod. Med hjälp av uppgifterna är det möjligt att

3.3.9.2 Metoder för ursprungsuppföljning för flis som levereras via terminal eller annat upplag

Om skogsflis eller råvara för skogsflis lagras i en terminal eller annat upplag är det inte alltid möjligt att fysiskt koppla koden till partiet. Terminalupplaget ska dock föra bok över koderna för flispartier som levererats till upplaget så att det är möjligt att koppla en identifikation i bokföringen till motsvarande mängd stödberättigad helträds- eller slanflis med fullt stöd som levererats från terminalen till kraftverket. Om terminalen har flera skogsfliskraftverk bland sina kunder, ska terminalupplagets uppgifter om fraktionerna för fullt stöd och sänkt stöd jämföras med leveranserna till samtliga kraftverk under prisperioden.

Bränslepartierna som levereras från terminalupplaget till kraftverket kan avlägsnas från bokföringen till exempel enligt fifu-principen (först-in-först-ut-principen). Det innebär att de längst upplagrade råvarupartierna tas ut först, även om det fysiskt inte nödvändigtvis är fråga om exakt samma virkesparti. Med hjälp av denna metod är det möjligt att följa med andelarna av olika bränslen i upplaget även enligt den nya stödklassen. Även om flisleverantören använder sig av flera terminaler kan bokföringen vara riksomfattande. Det ska dock vara möjligt att vid behov ur bokföringen få ut ursprungsuppgifterna för varje parti flis av klass 3112a som levererats till kraftverk under varje enskild prisperiod.

Även andra metoder för lagerbokföring är tillåtna såvida de möjliggör granskning enligt prisperiod av uppgifterna för skogsflis av de olika stödklasserna. I lagerbokföringen kan man följa upp mottagna och levererade partier till exempel per månad eller prisperiod. Eftersom lagerbokföringen inte behöver följa de fysiska flispartierna, är det möjligt att optimera leveranserna från terminalen till exempel för att få ut de bästa möjliga förbränningsegenskaperna hos bränslet.

Variationer i fukthalt och annat svinn under upplagringen kan leda till att den bokförda ingående energimängden i terminalupplaget inte motsvarar den energimängd som levererats till kraftverket. Om värdena för terminalupplaget justeras enligt data från mätningar som görs på upplaget eller vid leverans till kraftverket, ska justeringarna, när upplaget minskar, göras i förhållande till de bränslen som ingår i bokföringen över upplaget, om dessa inte fysiskt kan separeras från varandra. Förändringen i lagermängden kan med andra ord inte göras bara i den ena bränsleklassen. Om mängden bränsle i upplaget är större än mängden i bokföringen, ska det ökade

upplagets andel i regel bokföras som bränsle på en lägre stödnivå. Dessa principer får frångås i terminaler där flispartier som berättigar till olika stöd lagras fysiskt separerade på ett sätt som möjliggör separat bokföring av dem. Då kan också justeringarna riktas in på respektive bränslefraktion.

Lagerbokföringen på olika enheter kan försvåra jämförelserna mellan lagersaldo och leveransmängder. De partier som levereras till skogsfliskraftverk vägs oftast med bilvåg medan bokföringen på terminalen kan göras enligt kubikmeter. De utgående partierna från terminalen bör med fördel bokföras även på terminalupplaget för att det ska vara möjligt att uppskatta bränslelastens ingående och utgående volym. Om man i lagerbokföringen blir tvungen att jämföra volymuppgifter i olika måttenheter (massa, kubikmeter travat mått eller fast mått, energiinnehåll), ska de omvandlingskoefficienter som används framgå av lagerbokföringen.

Det ska vara möjligt att i lagerbokföringen granska ursprungsuppgifterna för partier som levereras via terminalupplag eller annat upplag. I princip ska man på terminalen se till att ursprungsuppgifter som saknas för ett inkommande parti helträds- eller slanflis bokförs i bränsleklassen för sänkt stöd. Om det upptäcks oklarheter i ursprungsuppgifterna när informationen i produktionsrapporten i ansökan om utbetalning verifieras kan de oklara partierna bokföras direkt som helträds- eller slanflis med sänkt stöd. Om bristerna i ursprungsuppgifterna framgår först i efterhand eller om avstämning av den terminalspecifika bokföringen inte lyckas, ska andelen för de oklara partierna dras av från terminalupplagets uppdaterade lagersaldo för flis med fullt stöd. Avsikten med detta är att de felaktiga posterna ska kunna korrigeras med hjälp av senare leveransmängder och att tidigare produktionsrapporter som redan har behandlats inte ska behöva korrigeras i efterhand.

De nödvändiga uppgifterna kan sparas i ett elektroniskt data-/rapportsystem eller i ett fysiskt arkiv. Ursprungsuppgifterna om skogsflis ska också sparas under en lagstadgad tid på 10 år. Elproducenten behöver inte själv ha ursprungsuppgifterna men elproducenten, kontrollören och Energimyndigheten ska vid behov ha åtkomst till dem. Elproducenten och skogsflisleverantören bör gärna komma överens om de uppgifter som sparas och därtill anknytande ansvar och rättigheter.

3.3.9.3 Exempel på ursprungsbevisning

Nedan nämnda dokument kan användas för bokföring och bevisning av ursprunget för skogsflis.

Exempel 1. Avverkningsobjekt för klenvirke där endast helträd med fullt stöd skördas.

Ursprungsuppgift om objektet kan vara till exempel

- anmälan om verkställande för kemera-arbeten (arbeten som får kemera-stöd får inte utföras på möjliga avverkningsobjekt för grovt virke)

ELLER

- anmälan om användning av skog (uppgift om fastigheten och skogsägaren samt drivningsmetod och i regel även beståndets utvecklingsklass) och
- mätningssintyg (virkesslag och virkesmängder)

ELLER

- stämplingsplan eller annat kartutdrag som anger avverkningsobjektets ägare och läge, beståndets medeldiameter eller utvecklingsklass, och
- mätningssintyg (virkesslag och virkesmängder)

Exempel 2. Annat avverkningsobjekt (t.ex. avverkning vid kraftlinje) där träd som berättigar till fullt stöd skördas.

Ursprungsuppgift om objektet kan vara till exempel

- anmälan om användning av skog för specialavverkning, och
- mätningssintyg över den skördade virkesmängden

ELLER

- stämplingsplan eller annat kartutdrag som anger att avverkningen sker till exempel vid en kraftlinje, och
- mätningssintyg över den skördade virkesmängden

Exempel 3. Avverkningsobjekt för grovt virke från vilket det skördas både klenvirke som berättigar till fullt stöd och träd som uppfyller måtten för massaved för energianvändning.

Ursprungsuppgift om objektet kan vara till exempel

- anmälan om användning av skog och
- mätningssintyg med specificering av energived och till exempel massaved som avsetts för energianvändning.

3.3.9.4 Uppgifter som lämpar sig för ursprungsbevisning

Anmälan om verkställande för kemera-arbeten

Lämplig bevisning på stödberättigande för avverkningar i enskilda skogar som omfattas av så kallat kemera-stöd enligt den temporära lagen om finansiering av hållbart skogsbruk (34/2015) är en anmälan om verkställande. I anmälan meddelas avverkningsobjektet som kan beviljas kemera-stöd samt de arbeten som verkställts. De avverkningsobjekt som uppfyller kraven för kemera-stöd omfattas automatiskt av fullt stöd genom den fastställda gränsen för trädens diameter. Aktörerna bör gärna spara ett eget exemplar av den inlämnade anmälan om verkställande för att kunna bevisa flisens ursprung.

Anmälan om användning av skog

Enligt lag (JSM:s förordning 1320/2013) ska en anmälan om en planerad avverkning lämnas till Finlands skogscentral senast 10 dagar före avverkningen. Av anmälan framgår uppgifter om drivningsmetod och drivningens syfte samt uppgifter om skogsägaren och fastigheten. De figurer som behandlas anges på en karta som ska fogas till anmälan. Det är inte möjligt att enbart utifrån anmälan sluta sig till om åtgärden gäller ett avverkningsobjekt för grovt virke eller inte,

men vid behov är det möjligt att verifiera ursprunget på ort och ställe på basis av uppgifterna. Elektroniska anmälningar om användning av skog kan innehålla mer detaljerad information om de planerade avverkningsobjekten. Aktörerna bör gärna spara ett eget exemplar av den inlämnade anmälan för att kunna bevisa flisens ursprung.

Obs! Anmälan om användning av skog behöver inte lämnas för

- beståndsvårdande avverkning av klent bestånd vars medeldiameter är högst 13 centimeter före avverkningen
- avverkningar intill kraftledningar och järnvägar
- avverkningar på dikeslinjer eller vatten- och avloppslinjer
- avverkningar på liten yta vid väglinjer, kraftlinjer eller motsvarande.

Stämplingsplan

Stämplingsplan som bygger på skogsbruksplan eller offentliga beståndsdata där det på karta har antecknats de genomförda avverkningarna inklusive uppgift om läge och drivningsmetod, uppgifter om de behandlade skogsfigurerna samt kontaktinformation om ägaren/skogsfastigheten (fastighetsbeteckning). En stämplingsplan kan också innehålla avverkningar för vilka det inte behövs någon anmälan om användning av skog.

Mätningssintyg

Ett mätningssintyg är ett dokument som vanligen baserar sig på skördarmätning och som anger de skördade trädslagen och mängderna och de avverkade stammarnas medelvolum. Mätningen kan också göras på andra sätt, till exempel som fabriksmätning eller travmätning vid vägupplag. Uppgifterna på mätintyget om de skördade virkesslagen kan jämföras med de meddelade uppgifterna om flispartiet. Uppgifterna på mätintyget kan också användas för att komplettera ursprungsuppgifterna om flispartiet till exempel i fall där klenare gallringsbestånd inte entydigt lämnas utanför avverkningsobjekt för grovt virke.

Uppgifterna på mätintyget är mindre användbara om de gäller en stämplingspost bestående av flera figurer av vilka en del är avverkningsobjekt för grovt virke. Det är möjligt att lösa problemet genom att dela in stämplingsposten i drivningsblock enligt stödberättigande och upprätta mätningssintyget enligt figur/block.

Andra aktuella läges- och beståndsdata

Ursprungsbevisning kan också göras med stöd av aktuella uppgifter från skogsbruksplaner eller beståndsdata från Finlands skogscentrals tjänst MinSkog.fi kompletterade med framför allt drivningsresultat. Eventuellt behövs tillstånd av skogsägaren för användning av uppgifterna. Ursprungsbevisning kan också göras med hjälp av koordinatbaserade lägesdata men dessa ska kompletteras med dokumentation med vilken det är möjligt att direkt avgöra om avverkningsobjektet berättigar till stöd.

3.4 UPPGIFTSKORT 4 (Offentlighet och sekretessbelagda uppgifter)

På uppgiftskort 4 uppger man om ansökan innehåller konfidentiella uppgifter, lämnar ytterligare information gällande ansökan och undertecknar den färdiga ansökan.

Beslut som gäller Energimyndighetens system för inmatning är offentliga. Beslut som gäller kraftverk är fritt tillgängliga via SATU-systemets offentliga del.

Innehåller blanketten konfidentiella uppgifter

Genom att kryssa för en viss punkt uppger elproducenten sin syn på hur konfidentiella uppgifterna i ansökan (och i eventuella bilagor till ansökan) är.

Uppgifter som en myndighet ska behandla som sekretessbelagda enligt lagen om offentlighet i myndigheternas verksamhet (621/1999) ("offentlighetslagen") är till exempel affärshemligheter (24 § 20 punkten). Med affärshemlighet avses uppgifter som är av betydelse med tanke på affärsverksamheten och som elproducenten uppenbarligen inte har avsett som offentliga och när det kan anses vara i elproducentens intresse att dessa uppgifter hålls hemliga. Som affärshemlighet räknas inte allmänt känd information om elproducenten eller dennes affärsverksamhet eller information som kan fås från offentliga källor eller genom att kombinera information från offentliga källor. Att informationen är negativ är inte en tillräcklig orsak till att den ska sekretessbeläggas utan de andra kraven på sekretess måste också uppfyllas.

Vilken konfidentiell information innehåller blanketten

Ange tydligt vad som utgör konfidentiell information i ansökan (inkl. bilagorna).

All konfidentiell information ska anges i textfältet eftersom separata bilagor om den konfidentiella informationen inte kan fogas till textfältet. Om någon bilaga är konfidentiell ska det också antecknas i detta textfält. Här skrivs också en **motivering** som stöder sig på offentlighetslagen eller annan relevant lagstiftning **om varför elproducenten anser informationen vara konfidentiell**. I motiveringen ska nämnas det lagrum som utgör grunden för sekretess. Energimyndigheten bedömer huruvida informationen ska sekretessbeläggas och den har prövnings- och beslutsbefogenhet i ärendet.

Inmatningspris betalas med offentliga medel och betalningarna ska vara transparenta. Utbetalningen sker utifrån de enligt uppföljningsplanen fastställda el- och bränslemängderna. Därför kan inte hela uppföljningsplanen vara sekretessbelagd och delar av den kan sekretessbeläggas endast i undantagsfall.

Ytterligare information

Eventuell ytterligare information eller kommentarer som gäller ansökan kan skrivas här.

4 Beslut om godkännande och laga kraftträdande

När beslutet om godkännande har fattats, ska elproducenterna ha satt igång uppföljningen, vars syfte är att per prisperiod ta fram de uppgifter som behövs för ansökan om utbetalning. I beslutet om godkännande definieras skyldigheten att ordna uppföljningen på kraftverket enligt uppföljningsplanen, att utifrån uppgifterna som tas fram med hjälp av uppföljningssystemet utarbeta produktionsrapporter och att verifiera dessa.

Enligt 16 § i produktionsstödslagen börjar rätten till inmatningspris den prisperiod som följer efter det att beslutet om godkännande har vunnit laga kraft. Beslutet vinner laga kraft efter att tidsfristen för omprövningsbegäran utgått. Tidsfristen för omprövningsbegäran är 30 dagar från det att beslutet delgivits.

Elproducenten ska ha vidarebefordrat beslutet om godkännande och den bifogade uppföljningsplanen till kontrollören. Beslutet kan granskas elektroniskt och laddas ned genom att klicka på "Öppna beslutet" på ansökningens ingångssida i SATU-systemet. Godkännandebesluten har publicerats i den offentliga delen av SATU-systemet.

5 Överföring av beslutet om godkännande

I 21 § i produktionsstödslagen stadgas att ett beslut om godkännande av inmatningspriset ska överföras till en annan elproducent om besittningen av det kraftverk som nämns i beslutet överförs till en annan elproducent och det fortfarande finns verksamhetsmässiga och ekonomiska förutsättningar för elproduktion. Elproducenten ska skriftligen lämna en anmälan om överföring och underrätta Energimyndigheten om överföring av besittningen av kraftverket samt tillställa de erforderliga uppgifterna om den övertagande parten och dennes samtycke till överföringen.

Den övertagande parten svarar för det kraftverk som parten innehar för elproducentens skyldigheter enligt nämnda lag och är berättigad till inmatningspris efter att parten har underrättats om överföring av godkännandebeslutet.

Ansökan om överföring kan inledas på kraftverkets ingångssida. Ansökan om överföring kan inledas i kundsystemet SATU, om ansökan om godkännande eller dess ansökan om ändring, återkallelse eller förfallande inte avgjorts.

5.1 Den överlåtande partens åtgärder

Den överlåtande parten inleder ansökan om överföring på kraftverkets huvudsida. Den överlåtande parten väljer i rullgardinsmenyn i ansökan om överföring den elproducent (= den övertagande parten) till vilken beslutet om godkännande ska överföras. Ansökan om överföring finns på två uppgiftskort i SATU-systemet. På kort 1 finns bolagets basuppgifter, bland annat om elproducenten, kraftverket och dess läge samt kontaktperson(er). På kort 2 lämnas uppgift om överföring av kraftverkets besittning. På uppgiftskort 2 ska den överlåtande parten fylla i/bifoga följande uppgifter:

- datum som hänför sig till överföring av kraftverkets besittning
- orsak till överföringen
- innehåller uppgifterna som den överlåtande parten har fyllt i på blanketten (inkl. bilagorna) sekretessbelagd information
- bilagor till ansökan om överföring

När den överlåtande parten har fyllt i uppgiftskortet ska det undertecknas, och ansökan överförs sedan för behandling hos den övertagande parten.

I ärenden som gäller annat än överföring av tillgångar, fusioner eller delningar ber vi er kontakta Energimyndigheten.

5.1.1 Överföring av tillgångar

Om orsaken till överföringen är en överföring av tillgångar ska den överförande parten till ansökan bifoga följande dokument i pdf-format:

- Köpebrev, överlåtelseavtal eller motsvarande dokument i sin helhet, med andra ord en kopia av det ursprungliga dokumentet utan borttagning av sidor eller överstrykning/svärtning av text på grund av sekretess. Bilageförteckningen ska också ingå, men bilagorna behöver inte lämnas in. Omfattande skannade filer kan sändas per e-post om ingångens kapacitet inte räcker till för att sända dem.
- Om det bifogade dokumentet inte till alla delar är sekretessbelagt, ber vi att en offentlig version av dokumentet sänds. Uppgifterna som den ansökande och/eller

övertagande partnern anser att ska hållas hemliga, ska täckas eller tas bort eller på något annat sätt tydligt märkas som sekretessbelagda.

- Verkställighetspromemoria (*closing memorandum*) eller annan motsvarande handling med vilken köpet bekräftas som genomfört.

Förutom nämnda dokument kan Energimyndigheten även be om andra handlingar om det för utredning av ärendet är nödvändigt.

5.1.2 Fusioner

Om orsaken till överföringen är en fusion ska den överförande parten till ansökan bifoga följande dokument i pdf-format:

- Fusionsplanen i sin helhet, dvs. en kopia av den egentliga handlingen varifrån till exempel inga sidor har tagits bort eller punkter som anses sekretessbelagda täckts/svärtats. Bilageförteckningen ska också ingå, men bilagorna behöver inte lämnas in. Omfattande skannade filer kan sändas per e-post om ingångens kapacitet inte räcker till för att sända dem.
- Om det bifogade dokumentet inte till alla delar är sekretessbelagt, ber vi att en offentlig version av dokumentet sänds. Uppgifterna som den ansökande och/eller övertagande partnern anser att ska hållas hemliga, ska täckas eller tas bort eller på något annat sätt tydligt märkas som sekretessbelagda.
- Utdrag ur handelsregistret som kan verifiera datumet då fusionen registrerades.

Förutom nämnda dokument kan Energimyndigheten även be om andra handlingar om det för utredning av ärendet är nödvändigt.

5.1.3 Delningar

Om orsaken till överföringen är en delning ska den ska den överförande parten bifoga följande dokument i pdf-format till ansökan:

- Signerad delningsplan och delningsbeslut i sin helhet (eller motsvarande dokument som delningen genomförs med), dvs. en kopia av den egentliga handlingen varifrån till exempel inga sidor har tagits bort eller punkter som anses sekretessbelagda täckts/svärtats. Bilageförteckningen ska också ingå, men bilagorna behöver inte lämnas in. Omfattande skannade filer kan sändas per e-post om ingångens kapacitet inte räcker till för att sända dem.
- Om det bifogade dokumentet inte till alla delar är sekretessbelagt, ber vi att en offentlig version av dokumentet sänds. Uppgifterna som den ansökande och/eller övertagande partnern anser att ska hållas hemliga, ska täckas eller tas bort eller på något annat sätt tydligt märkas som sekretessbelagda.
- Utdrag ur handelsregistret som kan verifiera datumet då delningen registrerades.

Förutom ovan nämnda dokument kan Energimyndigheten även be om andra handlingar om det för utredning av ärendet är nödvändigt. Energimyndigheten rekommenderar att det företag som delas påbörjar överföringsansökan redan innan delningen verkställts.

5.2 Övertagande partens åtgärder

Den övertagande parten ska se till att denne i god tid lämnar in blanketten med grundläggande uppgifter till Energimyndigheten. När orsaken till överföringen är fusion eller delning, rekommenderas att det företag som fusioneras eller delas påbörjar ansökan om överföring i SATU redan innan fusionen eller delningen verkställts. Utifrån blanketten lägger Energimyndigheten in den övertagande parten i SATU, varefter den överlåtande parten kan välja rätt övertagande part i ansökan om överföring.

Även den övertagande parten ger sina svar på frågorna på uppgiftskort 2. På kort 2 frågas bl.a. om generatorernas sammanlagda nominella effekt (kVA) och uppskattningen av kraftverkets årliga produktion (stödberättigad elproduktion, MWh/a) förblir oförändrade i samband med överföringen. Därutöver fogar den övertagande parten följande handlingar till ansökan:

- Den övertagande partens balansräkning efter genomfört köp eller genomförd fusion eller delning (pdf- eller excel-fil).
- Senast bestyrkta bokslut (balansräkning, resultaträkning, finansiella beräkningar och bifogade uppgifter) samt verksamhetsberättelsen om den är klar. Om inget bokslut är klart, ska resultaträkningen och balansräkningen för innevarande räkenskapsperiod eller de preliminära uppgifterna för första räkenskapsperioden bifogas till ansökan. Verksamhetsberättelsen ska bifogas om bolaget enligt lag ska upprätta en verksamhetsberättelse (pdf-fil).
- Senaste räkenskapsperiodens revisionsberättelse om bolaget enligt 2 kap. 2 § i revisionslagen (1141/2015) är skyldig att lämna en revision (i pdf-format).
- Lönsamhetskalkyl behöver inte bifogas till ansökan. Av systemtekniska skäl kräver SATU-systemet att en Excelfil ska bifogas till ansökan. Foga en tom exceltabell till ansökan om det inte i de andra bilagorna finns exceltabeller.

Den övertagande parten ska i slutet av ansökan ange om mottagaren godkänner överföringen eller inte. Därefter ska den övertagande parten själv underteckna överföringsansökan.

5.3 Bedömning av dokumentationen om överföring av kraftverkets besittning

Av handlingar som gäller överföring av kraftverkets förvaltning (t.ex. köpebrev eller fusionsplan, delningsplan eller delningsbeslut) ska åtminstone följande framgå:

- Köpebrevets/fusionsplanens/delningsplanens/-beslutets datering.
- en tillräckligt noggrann beskrivning av den helhet som överförs, m.a.o. en förteckning över de tillgångsposter som utgör kraftverket och som överförs till den nya ägaren genom transaktionen
- den verkliga överlåtelse tidpunkten
- firmatecknarnas underskrifter.

5.4 Principer för bedömning av ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningar vid ansökan om överföring

Den övertagande partens ekonomiska och operativa förutsättningar bedöms bl.a. utifrån partens soliditet. Parten ska dessutom ha förutsättningar att utöva kraftverksverksamhet i tolv år.

Kapitaltäckning

Kapitaltäckningen bedöms utifrån de bokslut företaget avgett och mäts efter soliditetsgraden. Bedömningen av soliditetsgraden sker företagsspecifikt och för kapitaltäckningsgraden finns inte några strikta gränsvärden. I synnerhet nyligen grundande projektföretag kan ha en låg soliditet.

I bedömningen av kapitaltäckningen tar man också hänsyn till företagets intäkter och resultatutveckling. Om risken som förknippas med företagets verksamhet är låg och resultatutvecklingen god och stabil accepteras även höga skuldsättningsgrader.

Ett nyligen grundat företags kapitaltäckning kan även bedömas utifrån dess moderbolags kapitaltäckning, om moderbolagets andel av innehavet uppgår till 100 %.

Kapitaltäckningen hos den övertagande parten bedöms även efter att ett kraftverksköp genomförts, utifrån kalkylerad balansräkning.

I 20 kap. 23 § 1 mom. i aktiebolagslagen (624/2006) stadgas att om bolagets styrelse konstaterar att bolagets eget kapital är negativt, ska den utan dröjsmål göra en registeranmälan om förlusten av aktiekapitalet. Vid beräkning av eget kapital ska kapitallån hänföras till det egna kapitalet, om detta är negativt.

Bedömning av verksamhetsmässiga förutsättningar

När myndigheten bedömer de verksamhetsmässiga förutsättningarna ska den kunna skapa sig en tillförlitlig uppfattning om bolagets verksamhet och kraftverksprojektet. Verksamhetsmässiga förutsättningar bedöms utifrån företagets bokslut, verksamhetsberättelse och revisionsberättelse.

Utifrån bokslutet bedömer man företagets förmåga att klara av sina ekonomiska ålägganden. Boksluten och verksamhetsberättelserna ska enligt revisionsberättelsen ge en rättvisande och tillräcklig bild av resultatet av företagets verksamhet och den ekonomiska ställningen. Om revisionsberättelsen innehåller ett villkorligt utlåtande av revisorn, men revisorn ändå har kunnat uttala sig om bokslutet, bedöms revisionsberättelsen från fall till fall.

Energimyndigheten hämtar bolagets handelsregisterutdrag ur offentliga källor. I handelsregisterutdraget kontrollerar Energimyndigheten att uppgifterna i ansökan om förhandsbesked överensstämmer med uppgifterna om elproducenten i handelsregisterutdraget. Energimyndigheten kontrollerar om det finns en anteckning om näringsförbud för näringsidkaren eller bolagets ansvarspersoner. Hur ett gällande näringsförbud inverkar på de ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningarna beror på det enskilda fallet.

Energimyndigheten kontrollerar uppgifterna om bolagets skatteskulder och deklarationsförsummelser i skatteskuldsregistret. Hur en anteckning i registret inverkar på de ekonomiska och verksamhetsmässiga förutsättningarna beror på det enskilda fallet.

6 Ändring av beslut om godkännande

Enligt 19 § i produktionsstödslagen kan Energimyndigheten ändra beslutet om godkännande, om det sker sådana förändringar i någon av grunderna för en bestämmelse i beslutet som ska anses vara varaktiga. Enligt 22 § i lagen ska elproducenten utan dröjsmål underrätta Energi-myndigheten om varaktiga förändringar i grunderna för en bestämmelse i beslutet om godkän-nande. Ändring ska sökas via SATU.

Ansökan om ändring kan inledas på kraftverkets huvudsida. Ansökan ska bygga på uppgifterna i godkännandebeslutet för elproducenten eller i det tidigare beslutet om ändring. Uppgifterna ska lämnas per uppgiftskort på följande sätt.

6.1 Uppgiftskort 1

Ange datum för ändring. Ange det datum då ändringen kan anses ha skett eller ske. Om ansökan gäller flera ändringar, ska du ange tidpunkten för den första ändringen. Lämna då en utredning om tidpunkterna för ändringarna i punkten Tilläggsuppgifter på uppgiftskort 4. Du kan ange ett förflutet eller framtida datum beroende på ändring. Ändring kan sökas genast när konsekven- serna av ändringen för uppföljningsplanen är klara. Vid behov kan ändring också sökas retroak- tivt, men inte för den prisperiod för vilken ansökan om utbetalning redan har avgjorts. Anmäl- ningsplikten enligt 22 § i produktionsstödslagen ska dock beaktas vid ansökan om ändring.

6.2 Uppgiftskort 2

Uppgiftskort 2 innehåller uppgifter som ska verifieras av en kontrollör. Om uppgifterna på upp- giftskortet ändras ska ansökan om ändring verifieras av en kontrollör. Om informationen på uppgiftskortet inte behöver ändras väljer man "Verifieras inte" i rutan för "Val av kontrollör"

Avsnitt 3.2 handlar om hur frågorna på uppgiftskortet ska besvaras.

6.2.1 Ändring av den uppskattade årsproduktionen

Om ändringen gäller beräkningen av kraftverkets årsproduktion ska det, när ändringen görs, beaktas att inmatningspriset som betalas kan vara högst tolv gånger så högt som den angivna beräknade årsproduktionen. Därför ska den angivna beräknade årsproduktionen vara genom- snittet av de verkliga årliga produktionsmängderna och de återstående uppskattade årliga pro- duktionsmängderna.

Exempel: Ett kraftverk har i sin ansökan om godkännande angett att den beräknade årsprodukt- ionen på kraftverket är 45 000 MWh per år. Då kan stöd betalas för en produktionsmängd på högst 540 000 MWh under 12 år. Kraftverket har omfattats av systemet med inmatningspris i 9 år och dess produktion har varit 510 000 MWh under denna period. Eftersom den beräknade årsproduktionen har visat sig vara för liten, lämnar elproducenten en ansökan om ändring via SATU för att höja den beräknade årsproduktionen. Enligt elproducentens beräkning har årspro- duktionen varit 50 000 MWh/a under de senaste 3 åren. I ansökan om utbetalning anger elpro- ducenten den producerade årsproduktionen på 510 000 MWh som beräknad årsproduktion och den uppskattade kommande produktionen på 150 000 MWh dividerad med 12 stödår, dvs. 55 000 MWh/a.

6.2.2 Byte till ny generator

Av de vind-, biogas- och trädbränslekraftverk som godkänts för systemet med inmatningspris krävdes att de är nya och inte innehåller begagnade delar i den utsträckning som anges i 1 § 1 och 2 mom. i produktionsstödsförordningen. Generatoren som ska bytas ut måste också vara ny på det sätt som avses i produktionsstödslagen. Om generatoren byts ut till en begagnad generator förlorar kraftverket rätten till inmatningspris.

I samband med ändringsansökan verifierar kontrollören att generatoren är ny till exempel genom att granska generatorns komponenter och deras upphandlingsdokument. När kontrollören granskar att kravet på en ny generator uppfylls har hen rätt att av elproducenten begära att få se upphandlingsdokumenten för de upphandlingar som hen anser vara nödvändiga med tanke på verifieringen av det nya kraftverket.

Om ändringen enbart gäller byte till en ny generator och ändringen inte påverkar generatorns nominella effekt och således inte uppföljningsplanen, behöver ändring inte sökas genom en ändringsansökan. Då kan elproducenten sköta sin anmälningsskyldighet genom att utan dröjsmål anmäla ändringen till Energimyndigheten per e-post på adressen [tuotantotuki\(at\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(at)energiavirasto.fi). Kontrollörens verifiering på att generatoren är ny ska bifogas till e-postmeddelandet.

6.3 Uppgiftskort 3

Om ändringen gäller uppföljningsplanen, till exempel mätarrangemangen eller de bränslen som används, ska de ändrade uppgifterna fyllas i i de berörda punkterna på uppgiftskortet. Avsnitt 3.3 handlar om hur frågorna ska besvaras.

Om nya frågor om uppföljningsplanen har lagts till i SATU utifrån föregående ansökan, har frågorna markerats med gula utropstecken på uppgiftskortet. Du ska besvara frågorna innan du kan gå framåt i ansökan och lämna in den.

6.4 Uppgiftskort 4

Svara på frågorna på uppgiftskortet enligt anvisningen i avsnitt 3.4. Om du vill att en kontrollör ska verifiera ansökan om ändring, överförs ansökan till kontrollören när du har undertecknat den. Om du på uppgiftskort 2 har valt att ändringen inte ska verifieras, överförs ansökan direkt till Energimyndigheten för behandling.

6.5 Pris för beslut

Priset för beslut om ändring fastställs enligt ändringens omfattning. Om ändringen endast gäller uppgifter på uppgiftskort 2, dvs. i praktiken kraftverkets beräknade årsproduktion, är det fråga om en mindre ändring i godkännandebeslutet. Om ändringen också påverkar uppföljningsplanen, dvs. uppgiftskort 3, är det fråga om en stor ändring. Priserna för beslut finns i förordningen om Energimyndighetens avgiftsbelagda prestationer.

7 Återkallelse av ett beslut om godkännande och hur ett beslut om godkännande förfaller

Energimyndigheten kan besluta att ett beslut om godkännande förfaller, om:

1. verksamheten vid kraftverket har varit nedlagd utan avbrott i minst ett år av orsaker som beror på elproducenten
2. verksamheten vid kraftverket inte har startat eller åtgärder som är väsentliga för verksamhetsstarten inte har vidtagits senast fem år efter det att beslutet om godkännande har vunnit laga kraft
3. elproducentens egendom har utmätts, elproducenten har försatts i likvidation eller konkurs eller domstolen har beslutat att skuldsanering eller saneringsförfarande ska inledas för elproducenten.

Energimarknadsverket ska besluta att ett beslut om godkännande förfaller, om elproducenten gör en ansökan om detta. Ansökan om att ett beslut om godkännande ska förfalla kan inledas på kraftverkets ingångssida i SATU. Mer information om hur man lämnar in en ansökan om att ett beslut om godkännande ska förfalla finns [i bruksanvisningen för SATU.](#)

Energimyndigheten kan återkalla ett beslut om godkännande, om:

1. ansökan eller någon bilaga till den innehåller felaktiga eller bristfälliga uppgifter som i väsentlig grad har påverkat beslutet eller i övrigt har påverkat prövningen av ansökan
2. kraftverkets läge eller nätanslutning inte längre uppfyller kraven i 7 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor, någon förutsättning för godkännande enligt 8-11 § i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor inte längre uppfylls eller elproducenten på ett väsentligt sätt har försummat eller överträtt en skyldighet eller en begränsning enligt denna lag eller en bestämmelse i beslutet om godkännande och trots anmärkningar och varningar inte har rättat till bristerna i verksamheten.

8 Utbetalning av inmatningspris

Ansökan om utbetalning av inmatningspris görs per prisperiod i efterhand. När det gäller vind-, biogas- och trädbränslekraftverk ska elproducenten ansöka om utbetalning separat för varje prisperiod. Skogsfliskraftverken kan ansöka om utbetalning för 1–4 prisperioder på en gång enligt eget val.

8.1 Tidsgränser

I systemet med inmatningspris har kalenderåret uppdelats i fyra prisperioder enligt följande: 1.1–31.3, 1.4–30.6, 1.7–30.9 och 1.10–31.12. Ansökan om utbetalning av inmatningspris ska göras inom två månader efter utgången av en prisperiod.

8.2 Hur inmatningspriset bestäms

Hur inmatningspriset bestäms noteras på Energimyndighetens webbplats (<http://www.energiavirasto.fi/sv/syottotariffin-maaraytyminen-ja-markkina-hinnat>).

8.3 Ansökan om utbetalning

Ansökan om utbetalning av inmatningspris ska lämnas in via det webbaserade systemet SATU. Systemet ger anvisningar om hur ansökan ska fyllas i. Anvisningarna visas när man klickar på frågetecknet bredvid frågan/rubriken. Anvisningarna till SATU finns på <https://tuotantotuki.emvi.fi/Manual>.

8.3.1 Basuppgifter

De i SATU-systemet tidigare inmatade basuppgifterna om elproducenten och kraftverket fylls i automatiskt i ansökan. Elproducentens SATU-fullmäktige kan själva uppdatera elproducentens adressuppgifter eller kontaktpersoners uppgifter i SATU-tjänsten. Om man vill ändra andra uppgifter (till exempel kontonumret), måste man kontakta Energimyndigheten (tuotantotuki@energiavirasto.fi).

8.3.2 Produktionsrapport

I utbetalningsansökan ingår en produktionsrapport där elproducenten matas in mängden producerad el minskad med den elenergi som kraftverkets apparater för egen förbrukning förbrukar (MWh). Även den el för egen förbrukning som köpts från nätet samt möjlig elproduktion som producerats under marknadstidsenheter då marknadspriset på el varit negativt dras av från mängden producerad el. Kraftverkets egen elförbrukning i form av egen apparatur dras av från elmängden som berättigar till stöd även under marknadstidsenheterna då marknadspriset på el varit negativt. Produktionsrapportens uppgifter måste anges i officiell finsk tid.

Om kraftverket använder fler än ett bränsle (eller kraftverket är ett träbränslekraftverk som utöver startbränslet bara använder ett bränsle eller ett biogaskraftverk som ansöker om värmeprämie) ska man även fylla i bränsletabellen. Bränsleenergimängden ska anges i megawattimmar [MWh] och per bränsle. I bränsletabellen matas alltså endast in bränsleenergier (inte massmängder eller värmevärden). SATU beräknar mängden stödberättigad el utifrån de uppgifter som matas in i tabellen.

Träbränslekraftverk och biogaskraftverk som godkänts som mottagare av värmepremie ska även mata in uppgifterna om kraftverkets totala effektivitet i produktionsrapporten (närmare anvisningar i nästa underkapitel).

Skogsfliskraftverken kan ansöka om utbetalning för högst fyra på varandra följande prisperioder på en och samma gång. Även då ska man mata in uppgifterna i produktionsrapporten i utbetalningsansökan separat för varje prisperiod.

Uppgifterna som anges i produktionsrapporten ska komma från det uppföljningssystem som beskrivs i uppföljningsplanen som bifogats till godkännandebeslutet. Om elproducenten inte kan lämna produktionsuppgifter som tagits fram enligt uppföljningsplanen kan Energimyndigheten avslå ansökan om utbetalning.

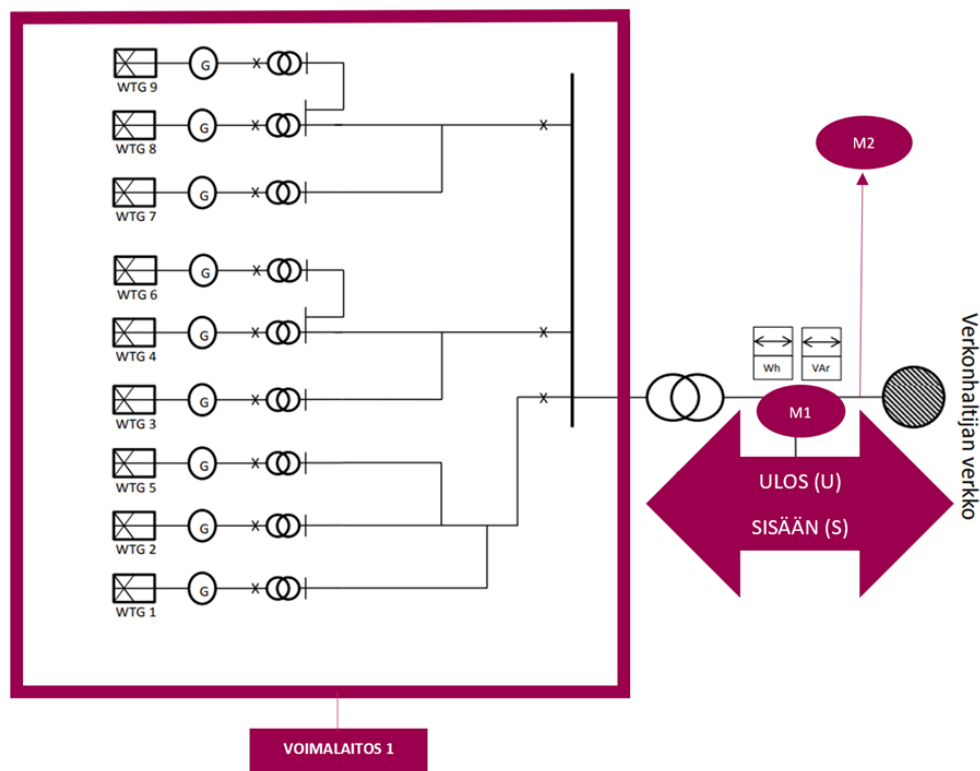
Om kraftverkets stödberättigad produktion bestäms utöver balansgränsen vid andra mätpunkter enligt kraftverkets uppföljningsplan, måste elproducenten observera att de andra mätpunkternas tider måste motsvara varandra. Produktionsrapportens uppgifter om stödberättigad produktion måste anges i officiell finsk tid (med iakttagande av vinter- och sommartider).

8.3.3 Iakttagande av elets negativa marknadstidsenhetpriser i betalningsansökningsrapporterna

Från prisperiodens stödberättigade produktion ska dras av den produktion som producerats under de negativa marknadstidsenhetpriserna, vilket svarar den vid balansgränsen till nätet inmatade elmängden. Om det i uppföljningsplanen även har fastställts ett annat användningsobjekt för el, ska även denna elmängd dras av från den stödberättigade produktionen i prisperioden när det har matats in el i objektet under de negativa marknadstidsenhetpriserna. Utöver detta ska kraftverkets skattefria egenanvändning dras av från produktionen under prisperiodens alla marknadstidsenheter.

Nedan finns tre exempel på iakttagande av produktion under de negativa marknadstidsenhetpriserna i produktionsrapporterna för olika kraftverkshelheter. I exemplen står "U" för ut från kraftverket och "S" för in från kraftverket.

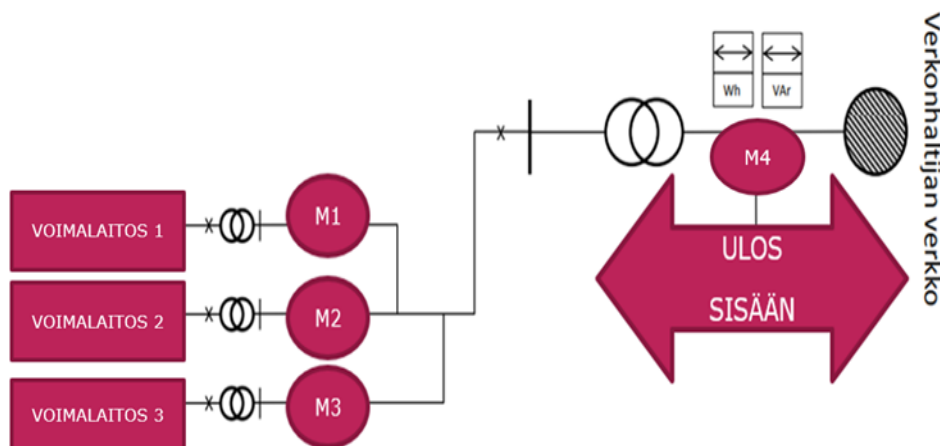
Exempel 1: I produktionsplanen har definierats en dubbelriktad mätpunkt M1 vid kraftverkets balansgräns. Utöver detta kan det i produktionsplanen finnas andra mätapparaturer för egenanvändning efter balansgränsen (M2).



I exemplet 1 ska från kraftverkets stödberättigade produktion dras av det värde som motsvarar den elproduktionsmängd, mätt vid balansgränsen M1, som matats in i nätet under de negativa marknadstidsenhetpriserna (NEG). Utöver detta ska från den stödberättigade produktionen dras normalt av annan egenanvändning (M2) enligt uppföljningsplanen för samtliga marknadstidsenheter under prisperioden. I det första exemplet fås den stödberättigade produktionen, som meddelas i kraftverkets 1 produktionsrapport, med följande formel:

$$M1 U - M1 S - M2 S - M1 U NEG$$

Exempel 2: Vindkraftsparken har delats i egna kraftverk i tariffsystemet. I produktionsplanen har framställts kraftverksspecifika undermätningar samt en gemensam mätning vid balansgränsen (M4). De kraftverksspecifika förlusterna (H) uppenbarar sig som eget värde vid fastställande av den stödberättigade produktionen i formeln.

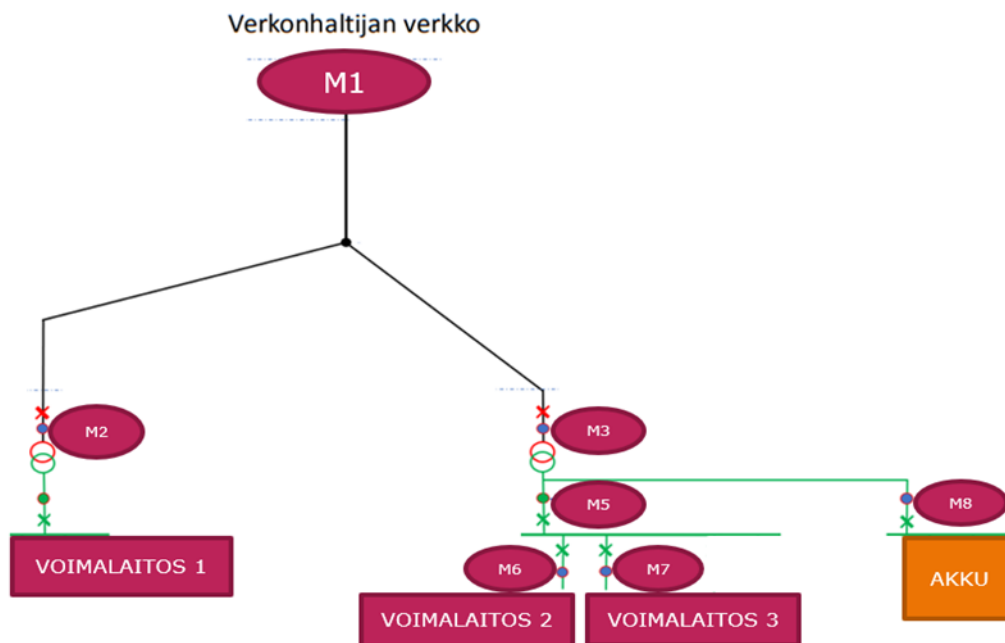


I exempel 2 ska det från kraftverk 1 dras av produktionsvärdet från den stödberättigade produktionen den mängd som motsvarar kraftverkets andel från det vid balansgränsen mätta (M4), till nätet inmatade elproduktionsmängden. H definieras i uppföljningsplanerna kraftverksspecifikt genom att utnyttja undermätningar samt balansgränsens mätpunkt. I andra exemplet för kraftverket 1 produktionsrapport meddelas den stödberättigade produktionen med följande formel:

$$M1 U - M1 S - H - (M1 U NEG - H NEG)$$

(M1 U NEG - H NEG) svarar alltså den vid balansgränsen utmatade produktionens tal för kraftverk 1 del under de negativa marknadstidsenhetpriserna av el.

Exempel 3: Vindkraftparken är delat till egna kraftverk i tariffsystemet. I uppföljningsplanen har framförts kraftverksspecifika undermätningar samt en gemensam balansgränsmätning (M1).



För alla till tariffsystemet godkända kraftverk har definierats en egen formel i uppföljningsplanen enligt vilken den stödberättigade produktionen bestäms. I tredje exemplet är formeln för kraftverk 1 gällande stödberättigad produktion i uppföljningsplanen denna:

$$((M2/(M2+M3)) * M1$$

Den till nätet inmatade produktionsmängden under de negativa marknadstidsenhetpriserna vid balansgränsen kan definieras med samma formel under en marknadstidsenhet genom att utnyttja produktionsvärdet under de negativa marknadstidsenhetpriserna:

$$((M2 \text{ U NEG}/(M2 \text{ U NEG}+M3 \text{ U NEG}))*M1 \text{ U NEG}$$

Detta värde dras av från prisperiodens stödberättigade produktion så att det i exempel 3 gällande kraftverk 1 fås den stödberättigade produktion som meddelas i produktionsrapporten med formeln:

$$((M2/(M2+M3)) * M1 - ((M2 \text{ U NEG}/(M2 \text{ U NEG} + M3 \text{ U NEG}))*M1 \text{ U NEG}$$

Oavsett hur invecklade mätarrangemanget ändras, till exempel vid vindkraftparkens utvidgande eller tillsättande av ackumulatorlager, har alla kraftverk i tariffsystemet en definierad formel i uppföljningsplanen för den stödberättigade produktionen, med vilken man även vid balansgränsen kan definiera den till nätet inmatade elmängden under de negativa marknadstidsenheterna. Med det produktionsvärde som är definierat med formeln och som är inmatat i nätet under de negativa marknadstidsenheterna, fås detta genom att utnyttja de negativa marknadstidsenhetprisernas produktionsstal för varje mätpunkt som är definierad i formeln.

8.3.4 Total effektivitet

Om kraftverket (träbränsle- eller biogaskraftverk) är berättigat till värmepremie ska man även mata in uppgifterna om mängden nyttiggjord värme under prisperioden [MWh] och genomsnittlig total effektivitet under den avslutade prisperioden och under de tre föregående prisperioderna [%]. Har ett kraftverk ingått i systemet mindre än fyra prisperioder, inmatas den totala effekten i medeltal för de perioder när kraftverket ingått i tariffsystemet.

Om kraftverket omfattats av systemet med inmatningspris kortare än fyra prisperioder utbetalas värmepremie om det i beslutet om godkännande konstaterats att kraftverket uppfyller de krav på total effektivitet som ställs i produktionsstödslagen. Från och med den fjärde prisperioden utbetalas värmepremie om den totala effektiviteten under de fyra föregående prisperioderna uppfyller kraven i produktionsstödslagen (minst 50 % om generatorerna har en sammanlagd nominell effekt på mindre än 1 MVA och minst 75 % om generatorerna har en sammanlagd nominell effekt på minst 1 MVA). Om effekten inte uppfyller kraven i tariffsystemet, betalas till kraftverket för den elproduktion som berättigar till stöd ett riktpreis om 83,50 e/MWh minskat med medelvärdet för marknadspriset på el under tre månader på den ort där kraftverket är beläget. Om medelvärdet för marknadspriset på el för tre månader är under 30 euro per megawattimme, betalas i inmatningspris riktpriiset minskat med 30 euro per megawattimme.

Den genomsnittliga totala effektiviteten för fyra prisperioder beräknas genom att bestämma den totala effektiviteten som summan av el och värme för hela året (den avslutade och tre föregående prisperioder) dividerad med summan av bränslenas energiinnehåll. Den genomsnittliga totala effektiviteten ska inte beräknas som ett medelvärde av totaleffektivitetsvärdena för de enskilda prisperioderna. Den mängd värme som utgör grunden för beräkningarna ska motsvara den uppmätta mängden nyttiggjord värme och energiinnehållet i bränslena ska motsvara det sammanlagda energiinnehållet i de bränslen som upptagits i uppföljningsplanen. El mängden ska motsvara mängden producerad el minskad med den elenergi som apparaterna för eget bruk förbrukar.

Om det funnits produktion under prisperioden då marknadspriset på el varit negativt, meddelas elproduktionen på uppgiftskort 2 minskat med den elproduktion som producerats under marknadstidsenheterna då marknadspriset på el varit negativt. Den totala effektiviteten räknas med **alla marknadstidsenheter** av elproduktion under prisperioden. Den elmängd som producerats under alla marknadstidsenheter ska vid effektiviteten meddelas på betalningsansökans 3 uppgiftskortets tilläggsinformation.

Exempel för beräkning av total effektivitet:

Prisperiod	Producerad el [MWh]	Nyttiggjord värme [MWh]	Bränsleenergi totalt [MWh]	Total effektivitet under prisperioden	Total effektivitet under de fyra senaste prisperioderna
3/2014	800	500	1500	86,67%	
4/2014	900	1200	2400	87,50%	
1/2014	950	1300	2500	90,00%	
2/2014	700	550	1900	65,79%	
Totalt	3350	3550	8300		83,13%

8.3.5 Kontrollörens verifiering

Kontrollören ska verifiera produktionsrapporten i ansökan om utbetalning innan ansökan lämnas till Energimyndigheten för behandling. Produktionsrapporten utarbetas och verifieras per prisperiod även i sådana fall där man ansöker om inmatningspris för flera prisperioder på en gång (gäller skogsfliskraftverk). Uppgifterna i ansökan om utbetalning kan endast verifieras av en kontrollör som blivit officiellt godkänd av Energimyndigheten. Listan på officiellt godkända kontrollörer finns på Energimyndighetens webbplats (https://energiavirasto.fi/sv/produktionsstod#godkanda_kontrollorer).

Kontrollören verifierar att uppgifterna i produktionsrapporten är fullständiga och korrekta, att elproducenten följt den godkända uppföljningsplanen (finns som bilaga till det gällande godkännandebeslutet) samt att uppgifterna i produktionsrapporten tagits fram med mätningar enligt den godkända uppföljningsplanen. Elproducenten ska alltid lämna in ett gällande godkännandebeslut med bilagor till kontrollören för att verifieringen ska kunna utföras. Kontrollören kan återlämna ansökan om utbetalning till elproducenten för komplettering. Kontrollören antecknar eventuella upptäckta avvikelser samt ger sin bedömning av deras effekt på mängden stödberättigad elproduktion i kontrollörens verifiering. Energimyndigheten fattar det slutliga beslutet om beloppet på det inmatningspris som ska utbetalas.

Elproducenten ska följa tidsgränserna för inlämnandet av ansökan om utbetalning och lämna tillräckligt med tid för kontrollören för verifieringen av produktionsrapporten i utbetalningsansökan. Det är en förutsättning för utbetalning av stödet att man håller sig till de utsatta tidsgränserna enligt produktionsstödslagen.

8.3.6 Att lämna in utbetalningsansökan för behandling

Ansökan om utbetalning återsänds till elproducenten via SATU-systemet när kontrollören undertecknat sin verifiering. Därefter ska elproducenten underteckna ansökan varefter den kan sändas till Energimyndigheten för behandling. Ansökan om utbetalning inklusive kontrollörens verifiering ska lämnas in för behandling inom två månader från det att prisperioden avslutats. Om ansökan lämnas in efter utsatt tid kan Energimyndigheten inte betala ut produktionsstöd till elproducenten.

8.4 Särskilda villkor för utbetalning av stöd

Stöd kan betalas till vind-, biogas- eller skogsfliskraftverk endast upp till den totala mängd producerad el som har fastställts i beslutet om godkännande (16 § i produktionsstödslagen). Elproducenten kan vid behov med en ansökan om ändring ansöka om att den totala mängden producerad el ändras. I beslutet om godkännande har man fastställt den totala mängden producerad el för 12 år, och beräkningen har utförts genom att multiplicera uppskattningen av den årliga produktionen i elproducentens godkännandeansökan med tolv. Det enda som är viktigt är om den totala mängden producerad el som beräknats för 12 år överskrider, inte om uppskattningen av den årliga produktionen överskrider på årsnivå.

Ett trädbränslekraftverk kan få högst 750 000 euro för fyra prisperioder i rad i inmatningspris (inklusive värmepremie).

8.5 Behandling av utbetalningsansökan och utbetalning av stöd

Energimyndigheten behandlar ansökningarna i den ordning de aktiverats. Pengarna överförs till det konto som elproducenten har uppgett 3–5 vardagar efter att beslutet om utbetalning har godkänts.

Inmatningspriset omfattas inte av mervärdesskattelagens tillämpningsområde och därmed innehåller det utbetalda produktionsstödet ingen moms.

9 Krav på anläggningsbesök i samband med verifiering

När det gäller nya kraftverk som ansökt om att bli godkända till tariffsystemet med inmatningspris måste det första besöket på kraftverket ha blivit gjorts i samband med verifieringen av ansökan om godkännande för tariffsystemet. Avsikten med kraftverksbesöket har varit att verifiera de kraftverksspecifika allmänna och särskilda förutsättningarna, till exempel huruvida kraftverket är nytt vid tiden för idrifttagande, den uppskattade produktionen och kriterierna på total effektivitet. När det handlar om skogsfliskraftverk som tagits i drift redan tidigare och som ansöker om godkännande behöver kontrollörerna inte göra kraftverksbesök.

När kraftverket blivit godkänt för inmatningsprissystemet ska kontrollören besöka alla typer av kraftverk för att säkerställa att uppföljningssystemet stämmer överens med kraven innan elproducenten lämnar in sin första ansökan om utbetalning till Energimyndigheten. Hur ofta man i fortsättningen ska besöka kraftverket beror på kraftverkstypen. Vindkraftverk ska besökas *minst vart tredje år*. Ett besök som görs under det tredje *kalenderåret* räknat från det tidigare besöket kan anses vara lagom.

Andra kraftverk ska besökas *minst en gång per kalenderår*. Elproducenten ska se till att de föreskrivna kraftverksbesöken bokas. Dessutom kan kontrollören alltid utifrån sin yrkesmässiga bedömning föreslå kraftverket ett besök i samband med verifieringen av produktionsrapporten.

10 Skyldighet att arkivera uppföljningsuppgifter

Elproducenten ska se till att de uppgifter som hänför sig till tariffsystemet med inmatningspris har registrerats och lagrats på ett sådant sätt att Energimyndigheten och kontrollören kan säkerställa att uppgifterna är tillförlitliga och exakta. Uppgifter som ska sparas är uppgifter från kraftverkets uppföljningssystem och därigenom beräknade elproduktion och totala effektivitet, uppgifter från den övriga uppföljningen av produktion och total effektivitet och andra utredningar, antagandena bakom dessa uppgifter, uppgifter framtagna av uppföljningssystemet, tillämpade bränsleklassificeringar eller andra koefficienter samt mätningar och beräkningar som utförts för att få fram dessa.

Elproducenten kan välja i vilken form uppgifterna lagras. Elproducenten ska se till att uppgifterna sparas så att de bevaras och är tillgängliga hela den lagstadgade tiden för förvaring.

Ovannämnda uppgifter ska enligt lagen arkiveras i 10 år från och med det år då beslutet om godkännande förfallit eller återkallats.

11 Upphörande av rätten till inmatningspris efter tolv år

11.1 Rätt till inmatningspris

Enligt 16 § 2 mom. i lagen om stöd till produktion av el från förnybara energikällor (1396/2010) ('produktionsstödslagen') kan elproducenten få inmatningspris i högst tolv år från och med den tidpunkt då rätten till inmatningspris inträder. Enligt 18 § 1 mom. förfaller beslutet om godkännande när elproducenten inte längre har rätt till inmatningspris enligt 16 §. Upphörandet av rätten till inmatningspris efter att tidsfristen på tolv år gått ut kräver inga särskilda åtgärder av verksamhetsutövaren eller Energimyndigheten; rätten till inmatningspris förfaller av sig själv när tidsfristen på tolv år uppnås.

11.2 Elproducentens skyldigheter

De rättigheter och skyldigheter som har sin grund i produktionsstödslagen för elproducenter och från produktionsstödsförordningen (Statsrådets förordning om stöd till produktion av el från förnybara energikällor, 1397/2010) upphör i princip när rätten till inmatningspris förfaller efter att tidsfristen på tolv år har uppnåtts.

I produktionsstödslagen och produktionsstödsförordningen ingår ändå skyldigheter angående bevaring av uppgifter och dessa binder elproducenten också efter att rätten till inmatningspris har upphört.

Enligt 59 § i produktionsstödslagen är elproducenten skyldig att bevara materialet (bland annat mätuppgifter om elproduktionen) till rapporten för utbetalning av stöd till dess det har gått tio år sedan beslutet om godkännande för stödsystemet förföll.

I produktionsstödsförordningen ges dessutom mera detaljerade bestämmelser om skyldigheten att bevara uppgifter. I 6 § i produktionsstödsförordningen föreskrivs om elproducentens uppföljningsskyldighet, i 7 § om uppföljningssystemet och i 9–11 § föreskrivs om fastställande av anläggningens bränsle och dess energiinnehåll (9 §), om nyttiggjord värme (10 §) och om total effektivitet (11 §). I enlighet med 12 § 1 mom. i produktionsstödsförordningen ska elproducenten ombesörja bevaringen av de uppgifter som avses i 6, 7 och 9–11 §. Enligt 12 § 2 mom. ska dessa uppgifter bevaras i tio år från den tidpunkt då beslutet om godkännande för tariffsystemet med inmatningspris har förfallit.

I produktionsstödslagen och produktionsstödsförordningen finns inga närmare bestämmelser om sättet att bevara uppgifterna på, men materialet bör finnas att tillgå den föreskrivna tiden. Energimyndigheten kan till exempel också utföra en anläggningsinspektion på ett kraftverk vars rätt till stödet redan har upphört, och då måste den information som är föremål för inspektionen fortfarande vara tillgänglig. Energimyndigheten påpekar att SATU-systemet inte ersätter elproducentens dokumenthantering, utan elproducenten måste själv ha en korrekt dokumenthantering för att uppfylla skyldigheten att bevara uppgifter.

11.3 Användning av SATU-systemet efter att inmatningspriset har upphört

En representant befullmäktigad av elproducenten kan fortsättningsvis logga in i SATU-systemet och granska ansökningar och beslut som berör kraftverket. Inga nya ansökningar för kraftverket kan längre påbörjas. Energimyndigheten uppmanar elproducenterna att kontrollera

de suomi.fi-fullmakter som gäller användningen av systemet och vid behov ta bort onödiga fullmakter.

12 Radarkompensation

12.1 Elproducenters skyldigheter

Lagen om kompensationsområden för vindkraft trädde i kraft den 1.7.2013 och gäller ett område vid Bottenviken. Elproducenter som i sin besittning har vindkraftverk inom kompensationsområdet för vindkraft ska erlägga en turbinspecifik vindkraftsavgift till Energimyndigheten. Avgiften är 50 000 euro per turbin. Karta över vindkraftsområdet vid Bottenviken bifogas.

Elproducenter som i sin besittning har vindkraftverk inom området vid Bottenviken ska enligt lagen

- lämna en anmälan om vindkraftverk till Energimyndigheten
- betala vindkraftsavgift till Energimyndigheten i det fall avgiften faktureras av elproducenten
- underrätta Energimyndigheten om eventuella förändringar i antalet turbiner i vindkraftverket samt överföring av besittningsrätten till vindkraftsverket till en annan part.

12.1.1 Anmälan

De till tariffsystemet godkända elproducenterna har lämnat anmälan om vindkraftverk till Energimyndigheten, och beslut om vindkraftsavgiften har fattats för ifrågavarande kraftverk.

Energimyndigheten ska underrättas omgående om antalet turbiner i vindkraftverket förändras eller om kraftverket överförs i något annat bolags besittning.

12.1.2 Övriga skyldigheter

Förändring av antalet turbiner i kraftverk

Energimyndigheten fattar ett nytt avgiftsbeslut om antalet turbiner i kraftverket ändras efter beslutet om vindkraftsavgiften. Om kraftverket har godkänts i systemet med inmatningspriser måste även godkännandebeslutet justeras innan antalet turbiner ändras. Energimyndigheten behandlar beslutet om vindkraftsavgift i samband med omprövningen av godkännandebeslutet.

Överföring av kraftverk till annan elproducent

Om kraftverket överförs till en annan elproducent efter beslutet om vindkraftsavgift, fattar Energimyndigheten ett nytt beslut om vindkraftsavgift för den nya elproducenten. Om kraftverket har godkänts i systemet med inmatningspris, behandlas beslutet om vindkraftsavgift i samband med överföring av godkännandebeslutet. Överföring av besittningen av kraftverket kräver att även godkännandebeslutet överförs.

Återbetalning av vindkraftsavgift

Om avgifterna som betalats för området överstiger kompensationsbeloppet (18,5 mn euro), ska överskottet återbetalas till elproducenterna i proportion till deras andelar av turbiner i området. Återbetalningen sker senast under kalenderåret efter det år som återbäringen hänför sig till. På återbäringen betalas ränta enligt lag. Energimyndigheten meddelar elproducenten ett beslut om

återbäringsbeloppet och betalar beloppet till det bankkonto som elproducenten har angett eller genom en betalningsanvisning.

12.2 Betalning av vindkraftsavgift

Energimyndigheten har fattat beslut om vindkraftavgiftsposterna för de till tariffsystemet godkända vindkraftverk.

Energimyndigheten kvitterar en post av vindkraftsavgiften mot inmatningspriset för kraftverket. Posterna kvitteras mot inbetalningen av den första prisperioden respektive år. Elproducenten underrättas om kvittning i betalningsbeslutet om inmatningspris.

Om stödbeloppet som ska betalas till elproducenten är mindre än vindkraftsavgiften, faktureras mellanskillnaden av elproducenten.