

Energimyndighetens föreskrifter och allmänna råd om elcertifikat (2011:4)

Detta dokument har sammanställts i informationssyfte. Kontrollera därför alltid texten mot den tryckta versionen. Denna version innehåller ändringar t.o.m. STEMFS 2016:2. För formulär, uppgift om ikraftträdande- och övergångsbestämmelser, se respektive föreskrift.

Kapitel 1 Inledning

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om ansökan, anmälan, deklARATION och meddelanden till Statens energimyndighet med anledning av bestämmelser i lagen (2011:1200) om elcertifikat. Föreskrifterna innehåller också bestämmelser om åtgärder och villkor för tilldelning av elcertifikat för produktionsökning enligt 2 kap. 8 § lagen om elcertifikat och för att en anläggning ska få ny tilldelning efter sådana omfattande ombyggnader eller andra investeringar att den är att anses som en ny anläggning enligt 2 kap. 9 § första stycket lagen om elcertifikat. Vidare innehåller föreskrifterna bestämmelser om mätning och rapportering av el som matas in i ett nät som används utan stöd av nätkoncession.

Definitioner

2 § Termer och begrepp i dessa föreskrifter används i samma betydelse som i lagen och förordningen om elcertifikat.

Kapitel 2 Uppgifter som ska ingå i ansökan, anmälan eller deklARATION

Ansökan om godkännande av anläggning

1 § En ansökan om godkännande av anläggning för tilldelning av elcertifikat ska lämnas in skriftligen till Statens energimyndighet och vara undertecknad av behörig företrädare för innehavaren av anläggningen. Ansökan ska innehålla de uppgifter som framgår av formulär A1 (bilaga 1) och B1 (bilaga 2) samt i förekommande fall B2 (bilaga 3) eller B3 (bilaga 4) med anvisningar.

Om ansökan avser anläggning där el produceras med vattenkraft och anläggningen inte omfattas av 2 kap. 5 § lagen om elcertifikat ska innehavaren även skicka med investeringskalkyler, redogörelse beträffande anläggningens framtida lönsamhet, beskrivning av hur myndighetsbeslut eller föreskrifter i annan lag eller förordning påverkar de ekonomiska för-utsättningarna för verksamhetens bedrivande, beskrivning av omfattande ombyggnader eller andra stora investeringar i anläggningen och utredningar som innehavaren åberopar som stöd för ansökan. Vidare ska tidpunkt för förändring av anläggningens verksamhet anges.

Ansökan om förhandsbesked

2 § En ansökan om förhandsbesked enligt 2 kap. 12 § lagen om elcertifikat om möjlighet att få en anläggning godkänd för tilldelning av elcertifikat ska lämnas in skriftligen till Statens energimyndighet och vara undertecknad av behörig företrädare för innehavaren av anläggningen. Ansökan ska innehålla de uppgifter som framgår av formulär A1 (bilaga 1) och B2 (bilaga 3) eller B3 (bilaga 4) med anvisningar.

Anmälan om kvotplikt

3 § Av 4 kap. 6 § lagen om elcertifikat framgår att den som är kvotpliktig enligt 4 kap. 1 § första stycket 1, 2 eller 3 ska anmäla sig skriftligen till Statens energimyndighet senast två veckor efter att kvotplikten inträtt. En anmälan om kvotplikt ska innehålla de uppgifter som framgår av formulär KV1 (bilaga 5) med anvisningar.

Ansökan om registrering av elintensiv industri som kvotpliktig

4 § Av 4 kap. 7 § lagen om elcertifikat framgår att Statens energimyndighet efter skriftlig ansökan ska registrera en elintensiv industri som kvotpliktig. Ett beslut om registrering innebär att företaget blir kvotpliktigt och att sådan el som avses i 4 kap. 5 § 3 eller 4 lagen om elcertifikat inte ska beaktas vid beräkning av kvotplikten. En ansökan om att registrera en elintensiv industri som kvotpliktig ska innehålla de uppgifter som framgår av formulär KV2 (bilaga 6) med anvisningar.

Omrövning av beslut om registrering av elintensiv industri som kvotpliktig

5 § Vid Statens energimyndighets omrövning av beslut om registrering av elintensiv industri som kvotpliktig är den kvotpliktige skyldig att komma in med de uppgifter som Statens energimyndighet begär avseende elanvändning och förädlingsvärde för det senaste eller de tre senaste räkenskapsåren. I förekommande fall ska den kvotpliktige komma in med de uppgifter som behövs för bedömning av om den kvotpliktige bedriver sådan verksamhet som avses i 11 kap. 9 § 2, 3 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi (LSE). Den kvotpliktige är skyldig att på begäran från Statens energimyndighet komma in med handlingar som styrker lämnade uppgifter.

Deklaration av kvotplikt

6 § I den deklARATION som den som varit kvotpliktig under beräkningsåret ska lämna in senast den 1 mars året därefter till Statens energimyndighet ska ingå de uppgifter som framgår av formulär D1 (bilaga 7), D2 (bilaga 8) eller D3 (bilaga 9) med anvisningar. En deklARATION ska vara undertecknad av behörig företrädare för den kvotpliktige.

2 kap 7 § har upphävts genom STEMFS 2016:2.

Kapitel 3 Mätning och rapportering av producerad el

Rapportering av mätvärden

1 § Bestämmelser om mätning och rapportering av el som matas in i ett koncessionspliktigt nät finns i Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el (EIFS 2011:3).¹ El från övriga anläggningar som är godkända för tilldelning av elcertifikat ska mätas och rapporteras enligt 2 och 3 §§.

2 § Rapporterade mätvärden ska avse svensk normaltid, utan övergång till sommartid. Angiven tidpunkt i rapporter enligt 3 § ska avse aktuell tid.

3 § Mätvärden för varje timme på dygnet ska rapporteras per dygn till Statens energimyndighet senast den femte vardagen efter mätdygnet. Före rapportering ska mätvärdena kontrolleras och vid behov rättas. I samband med rättning ska anges vem som utfört rättningen, när och hur rättningen är utförd och vad som har ändrats. Med vardag avses dag som inte är söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton. Vilka dagar som utgör allmän helgdag finns bestämmelser om i lagen (1989:253) om allmänna helgdagar. Rapporteringen ska ske elektroniskt i meddelandestandarden EDIEL. (STEMFS 2016:2)

Särskild beräkning och rapportering av elproduktion

4 § För att tilldelas elcertifikat ska innehavaren av anläggning särskilt beräkna och rapportera elproduktion i följande fall:

- 1) om el produceras med användande av biobränsle eller torv,
- 2) om endast en del av produktionen av el i anläggningen berättigar till tilldelning av elcertifikat,
- 3) om el produceras med användande av olika energikällor.

Särskild rapportering avseende föregående kalendermånad ska lämnas in till Statens energimyndighet senast den 14:e varje månad. Första stycket 2 gäller dock inte anläggning som godkänts för tilldelning av elcertifikat för produktionsökning. (STEMFS 2016:2)

5 § Innehavaren av en anläggning som avses i 4 § 1 ska rapportera andelen elcertifikatsberättigat bränsle av totalt tillförd bränsle. Andelen tillförd energimängd av totalt tillförd energimängd ska anges för varje elcertifikatsberättigat bränsle som tillförts anläggningen. Andelen ska beräknas utifrån faktiska energimängder. I totalt tillförd energimängd ingår inte bränsle som tillförts vid sådana tillfällen då anläggningen inte har producerat el.

Om anläggningen godkänts för tilldelning av elcertifikat efter omfattande ombyggnader eller andra investeringar så att den är att anse som ny och anläggningen bakom mätpunkten innehåller sådana delar som anges i 7 § förordningen om elcertifikat som inte genomgått omfattande ombyggnader eller andra investeringar, ska innehavaren i samband med rapportering enligt första stycket även rapportera hur stor andel av den totala produktionen av el som producerats i den del som godkänts för tilldelning av elcertifikat.

¹ EIFS 2011:3 återfinns på Energimarknadsinspektionens webbplats www.ei.se

6 § Innehavaren av en anläggning som avses i 4 § 2 ska rapportera andelen producerad el som berättigar till tilldelning av elcertifikat och andelen som inte gör det. Rapporteringen ska baseras på mätning av elproduktionen i anläggningen.

7 § Innehavaren av en anläggning som avses i 4 § 3 där el produceras med användande av flera energikällor, ska rapportera mängden el från respektive energikälla. Rapporteringen ska baseras på mätning av elproduktionen i anläggningen.

Kapitel 4 Förutsättningar för tilldelning för produktionsökning

Vattenkraftverk

1 § Förutsatt att produktionsökningen inte endast är en följd av löpande underhåll, berättigar åtgärder såsom de följande innehavaren av anläggningen till tilldelning av elcertifikat.

1. I fråga om ökning av genomsnittligt använt vattenflöde genom anläggningen:

- a) Kapacitetsökning i anläggnings volymflöde
- b) Minskat läckage i anläggningsdelar
- c) Extra tillflöde leds in uppströms anläggningen

2. I fråga om minskade förluster i vattenvägar exklusive vattenturbin:

- a) Minskade förluster i fyllda vattenvägar
- b) Minskade förluster i vattenvägar med fri vattenyta

3. I fråga om minskade förluster i energiomvandlingssystemet:

- a) i vattenturbin och dess närmaste omgivning
- b) i generator och transformator

Kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

2 § Förutsatt att produktionsökningen inte endast är en följd av löpande underhåll berättigar investeringar i anläggningen innehavaren av anläggningen till tilldelning av elcertifikat för produktionsökningen. Investeringen i produktionsökande åtgärder ska ske i någon av anläggningens delar såsom bränslesystem, panna, turbin, generator eller rökgassystem. Investeringen ska vara materiell och leda till varaktigt ökad genomsnittlig tillförd ångenergi till turbin, minskade förluster i turbin, generator och transformator eller en ökad användning av bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat.

Dokumentation och verifiering av varaktiga produktionsökningar i vattenkraftverk

3 § Innehavaren av ett vattenkraftverk har rätt till tilldelning av elcertifikat enligt 2 kap. 8 § första stycket lagen om elcertifikat om en varaktig produktionsökning kan påvisas genom dokumentation och verifiering före respektive efter produktionsökande åtgärd. Dokumentation och verifiering ska utföras på lämpligt sätt med hänsyn till den produktionsökande åtgärdens art och omfattning samt med beaktande av anläggningens storlek. Resultatet av verifieringen ska dokumenteras i ett verifieringsprotokoll.

För det fall produktionsökning skett genom vidtagande av flera åtgärder ska uppnådd produktionsökning uppskattas för varje åtgärd men verifieras gemensamt.

4 § Vid verifiering genom mätning ska samma mätmetod och samma eller likvärdiga mätplatser, driftpunkter och driftföresättningar användas såväl före som efter produktionsökande åtgärd. Med driftpunkt avses en produktionsenhets driftläge vid ett specifikt vattenflöde genom turbin, generatoreffekt och fallhöjd. För verifiering ska användas den mätmetod som utvisar minst relativt fel.

5 § Innehavaren av en anläggning ska beräkna produktionsökningen utifrån utförd verifiering och driftstatistik eller flödesstatistik. Vid beräkning genom användande av driftstatistik ska användas driftstatistik för de fem år, eller den längsta tidsperiod varöver statistik förts, som föregått den produktionshöjande åtgärden. Vid beräkning av produktionsökningen genom användande av flödesstatistik ska användas vattenflödets procentuella fördelning under en 20-årsperiod, eller den längsta tidsperiod varöver statistik förts, för de reglerade förhållanden som råder för befintlig anläggning. Vid beräkningen ska sådana år som är väsentligt avvikande inte räknas med.

Då anläggningens kapacitet för produktion av förnybar el före den produktionshöjande åtgärden varit väsentligen nedsatt på grund av fel eller brist på underhåll ska beräkning av produktionsökning genom användande av driftstatistik enligt första stycket istället baseras på driftstatistik för de fem år som föregick produktionsnedsättningen. (STEMFS 2016:2)

Dokumentation och verifiering av varaktiga produktionsökningar i kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

6 § Innehavaren av ett kraftvärmeverk eller en industriell mottrycksanläggning har rätt till tilldelning av elcertifikat enligt 2 kap. 8 § andra stycket lagen om elcertifikat om en varaktig produktionsökning till följd av investering i anläggningen kan påvisas genom dokumentation och verifiering före respektive efter produktionsökande åtgärd. Dokumentation och verifiering ska utföras på lämpligt sätt med hänsyn till den produktionsökande åtgärdens art och omfattning samt med beaktande av anläggningens storlek. Resultatet av verifieringen ska dokumenteras i ett verifieringsprotokoll.

För det fall produktionsökning skett genom vidtagande av flera åtgärder ska uppnådd produktionsökning uppskattas för varje åtgärd men verifieras gemensamt.

Verifieringen av investeringen och produktionsökningen ska utföras av en från innehavaren oberoende och självständig aktör.

7 § Vid verifiering genom mätning ska samma mätmetod och samma eller likvärdiga mätplatser användas såväl före som efter produktionsökande åtgärd. För verifiering ska användas den mätmetod som utvisar minst relativt fel och är mest lämplig för den produktionsökande åtgärd som genomförts i anläggningen. Verifiering ska ske enligt allmänt vedertagna standarder.

8 § Innehavaren av anläggningen ska beräkna produktionsökningen utifrån utförd verifiering och driftstatistik. Vid beräkning av produktionsökningen genom användande av driftstatistik ska användas driftstatistik för de fem år, eller den längsta tidsperiod varöver statistik förts, som föregått den produktionshöjande åtgärden. Vid beräkningen ska sådana år som är väsentligt avvikande inte räknas med.

Då anläggningens kapacitet för produktion av förnybar el före den produktionshöjande åtgärden varit väsentligen nedsatt på grund av fel eller brist på underhåll ska beräkning av produktionsökning enligt första stycket istället baseras på driftstatistik för de fem år som föregick produktionsnedsättningen.

Om enbart åtgärder genomförts för att varaktigt öka den tillförda andelen bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat ska elproduktion och drift av anläggningen antas vara den samma före som efter åtgärd.

Om enbart åtgärder genomförts för att varaktigt öka elproduktionen utan att den tillförda andelen bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat förändrats ska denna andel antas vara den samma före som efter åtgärd. (STEMFS 2016:2)

Dokumentation och verifiering av varaktiga produktionsökningar i övriga anläggningar

9 § Innehavaren av en annan anläggning än sådana som avses i 3 och 6 §§ har rätt till tilldelning av elcertifikat enligt 2 kap. 8 § andra stycket lagen om elcertifikat om en varaktig produktionsökning till följd av investering i anläggningen kan påvisas genom dokumentation och verifiering före respektive efter produktionsökande åtgärd. Dokumentation och verifiering ska utföras på lämpligt sätt med hänsyn till den produktionsökande åtgärdens art och omfattning och med beaktande av anläggningens storlek. Resultatet av verifieringen ska dokumenteras i ett verifieringsprotokoll.

Innehavaren av anläggningen är skyldig att om Statens energimyndighet begär det låta utföra verifiering av investeringen och produktionsökningen av en från innehavaren oberoende och självständig aktör.

Kapitel 5 Förutsättningar för tilldelning efter ombyggnad

1 § För att en anläggning ska anses som en ny anläggning efter omfattande ombyggnader eller andra investeringar i anläggningen enligt 2 kap. 9 § lagen om elcertifikat krävs att i vart fall följande åtgärder har utförts.

Vattenkraftverk

I vattenvägarna ska brister i konstruktion och ytskikt på intagslucka, dammlucka, intagsgaller, grindrensare, tilloppstub, tilloppskanal, sugrör och utloppskanal åtgärdas så att bristerna inte påverkar anläggningens livslängd. I turbinen ska alla ledskenor och löphjul eller löpskovlar ersättas med nya delar. Turbinens löphjulsammare ska ytbehandlas och kavitationskador ska repareras så att ursprunglig geometri erhålls. I generatorm ska rotor och stator ha omlindats. Styr- och reglersystem för anläggningen ska ersättas med nya delar.

Kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

I pannan ska alla värmeöverförande ytor i eldstaden, konvektionsytor, överhettarytor, värmeöverförande ytor i ekonomiser samt hela eldningsystemet och ångdomen ersättas med nya delar. I turbinen ska rotor och alla skovlar ersättas med nya delar. I generatorm ska rotor och stator ha omlindats. I rökgassystemet ska rökgasreningen ersättas med nya delar. Styr- och reglersystem för anläggningen ska ersättas med nya delar.

Vindkraftverk

Alla ingående komponenter i rotor och maskinhus ska ersättas med nya delar. Styr- och reglersystem för anläggningen ska ersättas med nya delar.

Dokumentation och verifiering av omfattande ombyggnader eller andra investeringar

2 § Om anläggningen genomgår omfattande ombyggnader eller andra investeringar under en tidsperiod överstigande tre år mellan första och sista åtgärden är innehavaren skyldig att om Statens energimyndighet begär det låta utföra verifiering av en från innehavaren oberoende och självständig -aktör till styrkande av att anläggningen har en livslängd som motsvarar en ny anläggnings livslängd. Resultatet av verifieringen ska dokumenteras i ett verifieringsprotokoll.

Vid en verifiering enligt första stycket ska den förväntade livslängden för de delar av anläggningen som genomgått ombyggnad eller andra investeringar mer än tre år innan den sista åtgärden utfördes särskilt kontrolleras.

Innehavaren av anläggningen är även i vissa andra fall än vad som anges i första stycket skyldig att om Statens energimyndighet begär det låta utföra verifiering av en från innehavaren oberoende och självständig aktör till styrkande av att anläggningen har en livslängd som motsvarar en ny anläggnings livslängd. (STEMFS 2016:2)

Kapitel 6 Meddelande om upphörande eller förändring av produktion i anläggning godkänd för tilldelning av elcertifikat

1 § Innehavaren av en anläggning ska utan begäran meddela Statens energimyndighet om produktionen av förnybar el i en godkänd anläggning upphör. Ett sådant meddelande ska lämnas senast 14 dagar efter det att produktionen upphört.

2 § Innehavaren av en anläggning ska utan begäran meddela Statens energimyndighet om en för godkännandet eller för rätten att tilldelas elcertifikat väsentlig förändring. Ett sådant meddelande ska lämnas senast 14 dagar efter det att förändringen genomfördes.

Med väsentlig förändring avses ändring av omständighet som legat till grund för godkännande av anläggningen, såsom:

- ombyggnation av anläggningen som medför förändring av installerad effekt,
- upphörande av timmätning av elproduktionen,
- varje förändring avseende anläggningens produktion av förnybar el, annat än upphörande av produktionen, i förhållande till vad som angetts i Statens energimyndighets beslut om anläggningens godkännande, eller

–varje förändring i innehav av anläggningen i förhållande till vad som angetts i Statens energimyndighets beslut om anläggningens godkännande.

Vid meddelande om ny innehavare av en anläggning ska i tillämplig omfattning, uppges den nye innehavarens namn, firma samt person- eller organisationsnummer samt datum från när byte av innehavare ska gälla. För registrering av ny innehavare av en anläggning krävs att den tidigare innehavaren anmäler överlåtelsen av anläggningen till Statens energimyndighet skriftligen.

3 § Innehavaren av en anläggning ska utan begäran meddela Statens energimyndighet om andra förändringar i förhållande till vad som angetts i Statens energimyndighets beslut om godkännande, såsom ändring av innehavares adress, telefonnummer eller byte av kontaktpersoner. Ett sådant meddelande ska lämnas senast 14 dagar efter det att förändringen genomfördes.

Kapitel 7 Meddelande om upphörande eller förändring av kvotplikt

1 § Den som är kvotpliktig ska utan begäran meddela Statens energimyndighet om beslut avseende en för kvotplikten väsentlig förändring. Ett sådant meddelande ska lämnas senast 14 dagar efter det att förändringen genomfördes.

Med väsentlig förändring avses ändring av omständighet som legat till grund för registrering av kvotplikt, såsom verksamhetsförändring som medför att registrerad kvotplikt ändras eller går över på annan än den som registrerats hos Statens energimyndighet.

I meddelandet om upphörande ska, i tillämplig omfattning, anges tidpunkt för upphörandet samt namn eller firma, person- eller organisationsnummer samt postadress för den som beslutet avser.

2 § Den som är kvotpliktig är skyldig att utan begäran meddela Statens energimyndighet om andra förändringar i förhållande till vad som anmälts för registrering av kvotplikt, såsom ändring av innehavares adress, telefonnummer eller byte av kontaktpersoner. Ett sådant meddelande ska lämnas senast 14 dagar efter det att förändringen genomfördes.

Allmänna råd till föreskrifter om elcertifikat (STEMFS 2011:4)

Generellt:

Ansökan, anmälan eller deklaration kan ske genom Statens energimyndighets IT-stöd för elcertifikat (Eugen). Det förutsätter att behörig företrädare har elektronisk identitet så att handlingar kan signeras elektroniskt.

I de fall en ansökan, deklaration eller anmälan till Statens energimyndighet sker genom ombud, bör ombudets behörighetshandlingar, såsom fullmakt i original, lämnas in samtidigt med ansökan eller anmälan. Fullmaktshandling kan hämtas på Statens energimyndighets webbplats eller beställas från myndigheten.

Till 2 kap. 2 § Ansökan om förhandsbesked

Ett beslut om förhandsbesked innehåller de villkor som måste vara uppfyllda för att ett beslut om godkännande för tilldelning av elcertifikat ska kunna fattas. När anläggningen tagits i drift efter det att de omfattande ombyggnader eller andra investeringar i anläggningen som föranledde ansökan om förhandsbesked är slutförda kan innehavaren ansöka om godkännande av anläggningen för tilldelning av elcertifikat.

Till 2 kap. 3 § Anmälan om kvotplikt

Statens energimyndighet har ett register över elanvändare och elleverantörer som registrerats som kvotpliktiga. Uppgifterna i registret bygger på information lämnad från dessa elanvändare och elleverantörer och utgörs av elanvändares och elleverantörers namn eller firma samt tidpunkt för myndighetens registrering respektive avregistrering.

Till 2 kap. 4 § Ansökan om registrering av elintensiv industri som kvotpliktig

Statens energimyndighet tillhandahåller register över samtliga företag eller privatpersoner som registrerats som kvotpliktiga. Uppgifterna i registret bygger på information lämnad från de kvotpliktiga och utgörs av namn eller firma samt tidpunkt för myndighetens registrering respektive avregistrering.

Till 2 kap. 5 § Omprövning av registrering av elintensiv industri som kvotpliktig

Eftersom en registrering av elintensiv industri som kvotpliktig omprövas av Statens energimyndighet vart tredje år om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 a eller c lagen om elcertifikat eller varje år om det är en sådan elintensiv industri som avses i 1 kap. 2 § 8 b lagen om elcertifikat kan Statens energimyndighet behöva ytterligare uppgifter från den kvotpliktige för denna prövning. Om en elintensiv industri som registrerats som kvotpliktig vill undantas från deklarationsskyldighet ska denne på begäran av Statens energimyndighet komma in med handlingar som styrker att användning av el i annat än den industriella tillverkningsprocessen eller den process för vilken avdrag får göras enligt 11 kap. 9 § 2, 3 eller 5 lagen (1994:1776) om skatt på energi inte överstiger 60 megawattimmar per år.

Till 2 kap. 6 § Deklaration av kvotplikt

Den el en elanvändare fakturerats för under beräkningsåret är den el som ska tas upp i deklARATIONEN för det år som deklARATIONEN avser – oavsett vilket år elen använts. Den mängd el som ska deklarerats är således summan fakturerad el under beräkningsåret med beaktande av krediteringar och debiteringar hänförliga till elanvändning andra år än beräkningsåret. Det är inte möjligt att i deklARATIONEN göra rättelser för det fall för stor eller för liten kvotplikt deklarerats för tidigare beräkningsår.

Vid beräkning av kvotplikten beaktas inte den el som använts i produktionen av el (hjälpkraft). En elproducent som köper in el av elleverantör bör ge elleverantören ett skriftligt intyg på att levererad el används i produktionen av el. Elleverantören kan därmed göra avdrag för denna mängd el vid deklARATIONEN av kvotplikten.

Om den kvotpliktige gör avdrag för faktisk hjälpkraft i kraftvärmeverk eller industriell mottrycksanläggning får avdragets storlek bestämmas med ledning av använd mängd el i förhållande till mängden producerad el respektive värme.

Till 3 kap. 4 § Särskild beräkning och rapportering av elproduktion

En beräkning av energimängder ska grundas på faktiska förhållanden vid den enskilda anläggningen vilket innebär att det använda bränslets energimängd måste vara fastställt för varje månadsvisa rapport. Det kan ske genom att stickprov tas med en frekvens som är relevant utifrån hur varierande bränslets energiinnehåll är.

Om anläggning har avtappning av ånga före turbinen är det inte tillåtet att vid den månadsvisa rapporteringen anta att bränsle som inte berättigar till tilldelning av elcertifikat har gått till avtappningen och därmed en högre andel bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat har gått till elproduktionen.

Om det bakom mätpunkten finns sådana delar som anges i 7 § förordningen om elcertifikat som inte har genomgått omfattande ombyggnader eller andra investeringar måste det gå att härleda hur stor andel av den totala elproduktionen som hänförs till den del av anläggningen (produktionslinje) som godkänts för tilldelning av elcertifikat. Den andel el som producerats och som berättigar till tilldelning av elcertifikat beräknas med hänsyn till ångenergi från de delar som genomgått omfattande ombyggnationer eller andra investeringar och som tillförs turbinen och den totala ångenergin till turbinen. Ångenergin fastställs utifrån ångflöde, ångtryck, ångtemperatur och fjärrvärmemetemperatur.

Exempel på beräkning av elproduktion i anläggning (produktionslinje) som är godkänd för tilldelning av elcertifikat i kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

En anläggning med två pannor, en turbin och en generator kan i enlighet med definitionen i 7 § förordningen om elcertifikat betraktas som två produktionslinjer med vardera en panna. Om omfattande ombyggnader eller andra investeringar sker på alla delar utom den ena pannan kan elproduktionen i produktionslinjen med ny eller ombyggd panna bli godkänd för tilldelning av elcertifikat. Om ångenergin från den nya eller ombyggda pannan utgör 60 procent av total ångenergi till turbinen berättigar 60 procent av anläggningens totala elproduktion till tilldelning av elcertifikat förutsatt att enbart bränslen som berättigar till elcertifikat tillförs den nya eller ombyggda pannan.

Till 4 kap. 2 § Kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

En investering i anläggningen ska vara materiell vilket innebär att det i anläggningen installerats nya eller renoverade delar.

Med varaktig produktionsökning förstås att den ökade produktionen av förnybar el beräknas bestå under minst en tilldelningsperiod.

Till 4 kap. 3 § Dokumentation och verifiering av varaktiga produktionsökningar i vattenkraftverk

Nedan ges exempel på verifiering och beräkning av produktionsökning i vattenkraftverk.

1. Ökning av genomsnittligt använt vattenflöde genom anläggningen

a. Kapacitetsökning i anläggnings volymflöde:

Vid kapacitetsökning i anläggnings volymflöde innebärande produktionsökning om 3 GWh per år eller lägre, bör anläggningens installerade effekt före och efter en produktionsökande åtgärd verifieras. Förhållandet mellan ökad installerad effekt och installerad effekt efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningens storlek. Produktionsökningen bör reduceras för beaktande av den tid som anläggningen inte utnyttjar maximal effekt.

Vid kapacitetsökning i anläggnings volymflöde innebärande produktionsökning om 3 GWh per år eller högre, bör anläggningens flödeskapacitet före och efter produktionsökande åtgärd verifieras. Med användande av flödesstatistik bör en nyttjad normalårsvolym, det vill säga den totala vattenmängd som genomsnittligt passerar anläggning under ett år, beräknas. Beräkningen av nyttjad normalårsvolym utförs avseende flödeskapacitet före och efter produktionsökande åtgärd. Förhållandet mellan ökad normalårsvolym och normalårsvolym efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen.

b. Minskat läckage i anläggningsdelar:

Vid verifiering bör anläggningens läckageflöde fastställas före och efter produktionsökande åtgärd. Förhållandet mellan minskat läckage och anläggningens medelvattenföring efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen.

c. Extra tillflöde leds in uppströms anläggningen:

Vid verifiering bör tillskottsflödet fastställas genom separat statistik från mätning i tillskottsflödet. Med anläggningens flödeskapacitet och flödesstatistik före och efter produktionsökande åtgärd bör utnyttjad normalårsvolym beräknas. Förhållandet mellan ökad normalårsvolym och normalårsvolym efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen.

2. Minskade förluster i vattenvägar exklusive vattenturbin

Vid verifiering av produktionsökning om 1 GWh per år eller lägre, bör fallförlust, det vill säga förlust av energi när vatten strömmar förbi naturliga formationer eller uppförda anläggningsdelar som innebär minskad fallhöjd, bestämmas genom mätning före och efter produktionsökande åtgärd. Mätning bör utföras vid anläggningens vanligast använda driftpunkt. Vid bestämning av flöde i samband med nivåmätning kan användas flöde som bestäms utifrån aggregateffekt, fallhöjd och aktuell verkningsgrad. Förhållandet mellan minskad fallförlust och fallhöjd efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen.

Vid verifiering av produktionsökning om 1 GWh per år eller högre, bör fallförlust bestämmas genom mätning före och efter produktionsökande åtgärd. Mätning bör utföras vid minst fyra olika driftpunkter, varav två över anläggningens vanligaste driftpunkt. Vid bestämning av flöde i samband med nivåmätning kan användas flöde som bestäms utifrån aggregat effekt, fallhöjd och aktuell verkningsgrad. Förhållandet mellan minskad fallförlust och fallhöjd efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen i varje uppmätt driftpunkt. Produktionsökningen bör därefter beräknas med effekt- och nyttjandetid vid respektive driftpunkt. Uppgifterna kan beräknas från driftstatistik.

3. Minskade förluster i energiomvandlingssystemet

a. Vattenturbin och dess närmaste omgivning:

Vid verifiering av produktionsökning om 1 GWh per år eller lägre, bör verkningsgraden bestämmas före och efter produktionsökande åtgärd. Verkningsgrad bör bestämmas utifrån produktionsenhetens vanligast använda driftpunkt. Förhållandet mellan verkningsgradsökning och verkningsgrad efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen.

Vid verifiering av produktionsökning om 1 GWh per år eller högre, bör verkningsgraden bestämmas före och efter produktionsökande åtgärd. Verkningsgrad bör bestämmas vid minst fyra olika driftpunkter, varav två över produktionsenhetens vanligaste driftpunkt. Förhållandet mellan verkningsgradsökning och verkningsgrad efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen i varje uppmätt driftpunkt. Differensen i verkningsgrad med tillägg för nyttjande vid de olika driftpunkterna bestämda ur driftstatistik utgör grund för beräkning av produktionsökningen.

b. Generator och transformator:

Vid verifiering av produktionsökningen bör användas generator- eller transformatorleverantörens uppgifter om förluster före och efter produktionsökande åtgärd. För det fall leveransprov har utförts bör dessa uppgifter användas och bifogas ansökan. Förhållandet mellan verkningsgradsökning och verkningsgrad efter produktionsökande åtgärd kan utgöra mått på produktionsökningen.

Till 4 kap. 6 § Dokumentation och verifiering av varaktiga produktionsökningar i kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

Den från innehavaren oberoende och självständiga aktör som utför verifieringen ska ha den kompetens som krävs i förhållande till den aktuella anläggningen och de utförda åtgärderna. Aktören ska kunna bedöma hur stor del av produktionsökningen som är att hänföra till genomförda ombyggnader eller investeringar.

Till 4 kap. 7 och 8 §§ Dokumentation och verifiering av varaktiga produktionsökningar i kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

Generellt bör den eleffekt och andel bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat bestämmas vid minst fyra olika driftfall före och efter produktionsökningen. Av dessa ska minst två vara vid anläggningens vanligaste driftläge och minst en vid låg last. Drifttiden under ett normalår bestäms för de uppmätta värdena. Därefter ska en årlig elproduktion samt en årlig genomsnittlig andel bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat, före och efter

produktionsökningen, beräknas.

Vid produktionsökning enbart till följd av verkningsgradshöjning av turbinen bör driftpunkterna vara samma före och efter produktionsökningen. Med driftpunkt avses en anläggnings driftläge vid ett specifikt ångflöde, ångtryck, ångtemperatur och fjärrvärmemetemperatur. Andel bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat och driften av anläggningen ska antas vara samma före och efter investeringen.

I de fall där verifiering enligt 7 § inte är möjligt eller relevant vid fastställande av den förnybara elproduktionen före den investering som ledde till produktionsökning ska tidigare års statistik användas. Exempel på sådana tillfällen är om investeringen redan genomförts eller om andelen bränsle som berättigar till tilldelning av elcertifikat årligen varit den samma under flera år.

Vid verifiering av produktionsökningen genom minskade förluster i generator och transformator bör användas generator- eller transformatorleverantörens uppgifter om förluster före och efter produktionsökningen. För det fall leveransprov har utförts bör dessa uppgifter användas och bifogas ansökan.

Till 5 kap. 1 § Förutsättningar för tilldelning efter ombyggnad

Om det anges att en del i anläggningen ska ha ersatts med en ny motsvarande del innebär det att den nya delen inte får ha använts tidigare, dvs. det kan inte vara en reoverad eller ombyggd del. Vad gäller styr- och reglersystem innebär byte till nya delar att den tekniska utrustningen ska bytas ut och programvaran ska i vart fall uppgraderas. För att tilldelas elcertifikat efter omfattande ombyggnader eller andra investeringar bör anläggningens behov av underhåll efter investeringen vara det samma som om den vore ny.

Vattenkraftverk

I de fall det finns brister på konstruktion och ytskikt på intagslucka, dammlucka, intagsgaller, grindrensare, tilloppstub, tilloppskanal, sugrör och utloppskanal ska de åtgärdas på lämpligt sätt med hänsyn till bristernas art och omfattning. Brister i ytskikt på plåtbeklädda ytor ska åtgärdas genom blästring och skyddsmålning. Bristerna ska åtgärdas så att anläggningen får en livslängd som motsvarar en ny anläggnings livslängd.

Det krav som finns gällande generator innebär att för synkrongenerator ska lindning i rotor och stator bytas till nya delar och för asynkrongenerator krävs att lindning i stator ersätts med ny samt att rotorns alla delar ersätts med nya delar. För de fall där lindning i rotorn kan återvändas i synkrongeneratorer innebär kravet att isoleringsmaterialet ersätts med ny isolering. I de fall där generatorm inte kan lindas om i både stator och rotor, eller rotorn inte kan ersättas med ny i en asynkrongenerator, innebär kravet på omlindning att generatorm ska ersättas med en ny. Det krav som finns gällande åtgärder i turbinen innebär att för francisturbiner krävs att i vart fall alla ledskenor och löphjul byts till nya delar och för kaplanturbiner krävs att i vart fall alla ledskenor och löpskovlar byts till nya delar. Kravet på att ledskenor byts till nya delar avser såväl rörliga som fasta ledskenor.

Det krav som finns gällande styr- och reglersystemet innebär att åtminstone elektronisk utrustning för styrning av anläggningen, turbinregulator och vattennivåregulator ska ersättas med nya delar.

Kraftvärmeverk och industriell mottrycksanläggning

I ett eldningsystem ingår olika delar beroende på typ av eldningsutrustning t.ex.

- a) bubblande bädd: sandsystem, bränsleinmatning och luftbalkar med dysbankar,
- b) cirkulerande bädd: sandsystem, bränsleinmatning, cyklonavskiljare och dyssystem i botten,
- c) rosterbädd: bränsleinmatare, drivsystem, roster, rosterelement och förbränningslufttillsättning,
- d) brännare: brännare, pulverberedning och hantering samt oljesystem.

För att eldningsystemet ska anses vara bytt ska delar såsom de som räknas upp i första stycket för respektive eldningsutrustning vara ersatta med nya delar.

Vindkraftverk

Ingående delar såsom följande i rotor och maskinhus ska ersättas med nya delar.

Rotor: rotorblad, bladlager, navstyrning, pitchcylindrar och nav.

Maskinhus: huvudaxel, lager, växellåda, generator, girsystem och kylare. (STEMFS 2016:2)

Till 5 kap. 2 § Dokumentation och verifiering av omfattande ombyggnad eller andra investeringar

Med anläggning avses här anläggning i enlighet med 7 § i förordningen om elcertifikat.

I de fall Statens energimyndighet kräver att innehavaren låter utföra en verifiering av en från innehavaren oberoende och självständig aktör för att styrka att anläggningen har en livslängd som motsvarar en ny anläggnings livslängd ska denne aktör ha en för uppdraget nödvändig kompetens i förhållande till den aktuella anläggningen och de utförda åtgärderna.

I verifieringsprotokollet bör det framgå att delar av anläggningen som genomgått ombyggnad eller andra investeringar mer än tre år innan den sista åtgärden utfördes har granskats särskilt. Om dessa delar har använts i normal drift under de år de varit installerade bör protokollet innehålla en särskild motivering av varför det slitage som delarna utsatts för inte förväntas påverka anläggningens livslängd.

Med anläggningens livslängd avses den sammanvägda tekniska livslängden vid normalt underhåll för de delar av anläggningen som anges i 5 kap. 1 §. Varje enskild anläggningsdel ska således ha en livslängd som motsvarar en ny sådan anläggningsdels tekniska livslängd för att hela anläggningens livslängd ska anses motsvara en ny anläggnings livslängd, om inte den något försämrade livslängden hos en enskild anläggningsdel vid en sammanvägd bedömning anses försumbar. (STEMFS 2016:2)