

## Värdering av produktionsbegränsning

### Innehåll

1.	Bakgrund.....	1
2.	Generellt om värdering av produktionsbegränsning .....	2
3.	Huvudregeln – sammandrag.....	3
4.	Värderingsprinciper .....	4
4.1.	Värdering av en produktionsbegränsning respektive av en avveckling .....	4
4.2.	Beräkning av normalårsproduktion.....	4
4.3.	Elpris.....	4
4.4.	Kvalitetsfaktor .....	5
4.5.	Elcertifikat .....	6
4.6.	Nätintäkt – nätkostnad .....	7
4.7.	Drift- och underhållskostnader samt kostnader för förnyelse .....	7
4.8.	Kassaflöde .....	8
4.9.	Kalkylränta .....	8
5.	Alternativregeln .....	8
6.	Anläggningens status.....	9
7.	VU:s skyldigheter .....	10
8.	Tidpunkt för värdering och utbetalning .....	10
9.	Egenförbrukning.....	11
	Bilaga 1 - Utbetalningsprocesser .....	13
	Bilaga 2 - Kassaflödesmetoden: Principskiss för värdering av produktionsbegränsning	14

### 1. Bakgrund

Anpassning av en vattenkraftsanläggning till moderna miljövillkor som en följd av en omprövning i domstol kan komma att påverka anläggningens värde negativt. Mark- och miljödomstolens deldom ("deldom") och/eller dom ("dom") utgör grunden för beräkning av ersättning för produktionsförluster och produktionsbegränsningar av fortvarig karaktär, sammantaget benämnt "produktionsbegränsning".

Nedan redogörs på övergripande nivå för vad Vattenkraftens Miljöfond Sverige AB ("Fonden") åtar sig gentemot verksamhetsutövare ("VU") avseende ersättning för produktionsbegränsningar.

## 2. Generellt om värdering av produktionsbegränsning

Omprövning för att uppnå moderna miljövillkor skall ha initierats i enlighet med den process som syftar till att följa den lagstadgade nationella planen för omprövning av vattenkraft.

Fondens grundläggande princip för ersättningsberäkningen är att den skall avse VU:s bedömda, framtida förmögenhetsförlust till följd av genomförda åtgärder.

Ersättningen skall i huvudsak vara en funktion av specifika uppgifter om VU:s anläggning baserat på neutral, verifierbar och offentligt tillgänglig information anpassade till den aktuella anläggningen, samt domens konsekvenser för produktionen. Fonden gör inte några egna prognoser för variabler som ingår i beräkningen av ersättningen.

Fonden ersätter endast VU:s framtida förmögenhetsförlust kopplad till produktionsbegränsningar.

Om en dom leder till en produktionsbegränsning överstigande 5 % av normalårsproduktionen, åtar sig Fonden att ersätta VU för värdet av sådan begränsning.

Värdet av produktionsbegränsningen beräknas för evig tid med ett elprisscenario och en kalkylränta. Värderingen görs som en jämförelsekalkyl, där värdet före utdömd åtgärd minus värdet efter utdömd åtgärd utgör grunden för VU:s ersättning.

Enligt Huvudregeln beräknas värdet med hjälp av en standardiserad värderingsmodell, framtagen av Fonden kallad "Snurran". Intäkter, kostnader och förnyelsekostnader skall tas med i värdeberäkningen. Värdet av de förväntade framtida nettoinbetalningarna från en anläggning diskonteras till ett nuvärde med en kalkylränta som fastställts av Fonden. Snurran tillhandahålls av Fonden och finns tillgänglig på Fondens hemsida.

Om anläggningen skall avvecklas erbjuder Fonden en möjlighet för VU att tillämpa en alternativ regel ("alternativregeln") för att beräkna ersättningen för utebliven produktion. Alternativregeln är i första hand anpassad för mindre anläggningar där Huvudregeln skulle kunna ge ett lågt värde. VU kan dock själv välja den regel som uppfattas som lämpligast. Ersättningsbeloppen både från Huvudregeln och Alternativregeln visas i Snurran.

Ersättning för produktionsbegränsningen kan fås även om en anläggning visar på en förlust vid värderingen före åtgärd. Om VU väljer att driva anläggningen vidare fås ersättning för den del som utgör produktionsbegränsningen.

En anläggning som visar förlust enligt Fondens värdering och ska avvecklas får inte ersättning för produktionsbegränsningen. En sådan anläggning kan istället få ersättning enligt Alternativregeln.

Ersättning för produktionsbegränsning kan inte överstiga den ersättning för produktionsbegränsning som skulle kunna erhållas om anläggningen avvecklades.

Ersättning för förlust av så kallad egenförbrukning ingår ej i Fondens åtagande. Fonden har dock gjort ett undantag från denna princip. VU kan erhålla ett fast belopp som ersättning för förlorad egenförbrukning om vissa villkor är uppfyllda, dessa är beskrivna mer i detalj nedan.

Vid beräkning av produktionsbegränsning skall endast minskad produktion som en konsekvens av genomförda miljöåtgärder i förhållande till anläggningens status då domen vinner laga kraft beaktas. Om VU vidtagit åtgärder som leder till ökad produktion efter att domen vunnit laga kraft ska sådan produktion bortses ifrån vid beräkningen av ersättning för produktionsbegränsning.

### **3. Huvudregeln – sammandrag**

Enligt huvudregeln fastställs värdet av produktionsbegränsning med hjälp Snurran som finns tillgänglig på Fondens hemsida. Modellens generella indata uppdateras löpande av Fonden vilket innebär att den är förberedd för anläggningsspecifik information när den hämtas av VU på hemsidan. VU genomför följande steg inför ansökan om ersättning efter lagakraftvunnen dom:

- Hämtar Snurran på Fondens hemsida, modellen är förberedd med aktuella, generella data
- Fyller i uppgifter som är specifika för anläggningen i förutbestämda fält, i normalfallet begränsas detta till
  - Normalårsproduktion före dom som beräknas separat med hjälp av beräkningsmodellen Beppe, vilken finns tillgänglig på Fondens hemsida
  - Normalårsproduktion efter dom, beräknad med hjälp av Beppe
  - Nätintäkt/kostnad (s.k. "nätnytta")

- Om aktuellt anges även relevant information avseende elcertifikat samt eventuell kvalitetsfaktor (förklaras nedan).

Vissa intäkter och kostnader kommer inte att påverka ersättningen. Bland annat ersätter Fonden inte ökade framtida kostnader för drift och underhåll eller förnyelsekostnader för genomförd åtgärd, till exempel en fisktrappa.

Snurran är öppen och tillgänglig på Fonden hemsida. VU (och andra) kan göra värderingar (simuleringar eller verkliga) genom att följa instruktionerna och använda den Excelflik som är öppen/olåst, d.v.s. "Verksamhetsutövarens flik". Övriga flikar är öppna för kontroll men låsta för förändringar. VU kan därmed enligt eget önskemål löpande göra egna testberäkningar före fastställandet av ersättningsbeloppet. Efter att lagakraftvunnen dom erhållits, sparas den slutliga beräkningen med utdömd produktionsminskning hos Fonden och utifrån denna kan VU ansöka om ersättning. Fonden gör en kontrollberäkning och fastställer därefter ersättningsbeloppet.

Det kan uppstå produktionsstopp och därmed intäktstapp i samband med att en åtgärd genomförs. Fonden ersätter inte volym/intäktsbortfall som uppstår i samband med genomförande av utdömda åtgärder.

## **4. Värderingsprinciper**

### **4.1. Värdering av en produktionsbegränsning respektive av en avveckling**

VU:s kostnader för drift och underhåll är endast svagt beroende av en produktionsbegränsning på kort och medellång sikt. Fondens värdering utgår från att kostnaderna inte påverkas om en dom leder till produktionsbegränsningar på grund av genomförda åtgärder.

### **4.2. Beräkning av normalårsproduktion**

VU beräknar normalårsproduktionen i kWh före respektive efter utdömd åtgärd med hjälp av Beppe, som finns tillgängligt för VU på Fondens hemsida.

### **4.3. Elpris**

För samtliga anläggningar tillämpar Fonden ett nominellt, årligt, framtida elprisscenario för Nord Pools systempris.

Scenariot hämtas från Nasdaq, s.k. futures (länk nedan). Fonden uppdaterar Snurran med dessa noteringar kvartalsvis. Det framtida prisscenario uppdateras alltså fyra gånger per år. Det är ett genomsnitt av 12 månaders noteringar närmast före det aktuella

datumet före en uppdatering som Fonden använder. Genomsnittet avser alla noteringar för en 1-års future, 2-års future, 3-års future o.s.v. Noteringarna är offentliga och kan kontrolleras av VU. Använd länken nedan. Välj "Electricity Nordic", "Year", "Futures". Även om alla år i 10-års kurvan har ställda priser, så är inte alla ställda priser också handlade. Bortom år 5 är priserna ofta bara ställda (erbjudna) av en aktör utan att någon annan aktör gjort affär på dem. Fonden ska därför ta in ställda priser för de år det inte finns handel. Välj därför bort "Traded", då maskas de ställda priserna inte bort.

Det är noteringen "ENOFUTBLYR-`XX`" som skall användas. Det värde som ska samlas in är "Daily Fix". `XX` står alltså för "år", d.v.s. 2020, 21, 22 etc. Alla 10 år för vilket det finns noteringar skall sparas.

Fonden tillämpar future-noteringarna för systempriset per år, 5 år framåt i tid. Dock gäller att om ersättningen till VU blir högre om Nasdaqs noteringar t.o.m. år 10 tillämpas, så kommer 10 år att användas. Varje kvartal uppdaterar Fonden automatiskt Snurran med det för VU fördelaktigaste scenariot.

Nasdaq anger priserna i €/MWh. Fonden växlar priset till öre/kWh med den av Riksbanken och Konjunkturinstitutet tillämpade prognosen för växelkursen €/SEK (se länk nedan).

För år 20 anger Fonden en nivå för marginalkostnaden för den antagna, tillkommande produktionen inom Nord Pool-området. Fonden kommer att använda det genomsnittliga värdet hämtat från tre oberoende konsulter. Kopplingen mellan Nasdaq år 5 (alt. år 10) och år 20, är linjär.

Efter år 20 ökar elpriset med Riksbankens antagande om inflation.

Länk till Nasdaqs notering av future-systempris inom Nord Poolområdet (Daily Fix):  
<http://www.nasdaqomx.com/commodities/market-prices/history>

Länk till Riksbanken och Konjunkturinstitutet prognos för växelkurs:  
[http://prognos.konj.se/PxWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen\\_\\_f06\\_rantorochvaxelkurser/F0607.px/?rxid=3889cfbc-2fde-4fbc-96ef-0b38b1a44970](http://prognos.konj.se/PxWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen__f06_rantorochvaxelkurser/F0607.px/?rxid=3889cfbc-2fde-4fbc-96ef-0b38b1a44970)

#### 4.4. Kvalitetsfaktor

I kraftverk med regleringsdammar kan en miljöåtgärd som innebär spill i form av mintappning och/eller via fiskvandringvägar påverka reglerförmågan. Detta innebär minskade möjligheter att styra produktionen till högprisperioder då efterfrågan och därmed värdet är som störst. Vattenkraftproduktionens värde minskar därmed utöver den förlorade produktionen.

Ett mått på kraftverkets reglerförmåga är den sk kvalitetsfaktorn. Kvalitetsfaktorn för ett år beräknas som summan av den faktiska elproduktionen per timme multiplicerat med elpriset under den aktuella timmen, dividerat med årsproduktionen multiplicerat med det genomsnittliga elpriset under året. För kraftverk med god reglerförmåga är denna faktor över 1,0. För kraftverk utan eller mindre grad av reglerförmåga är kvalitetsfaktorn oftast mindre än 1,0.

Värderingen av påverkan på reglerförmågan görs genom att elpriset som används för beräkningen av värdet av den förlorade produktionen justeras upp med kvalitetsfaktorn, förutsatt att kvalitetsfaktorn är större än 1,0. För de verksamhetsutövare som inte anger något värde på kvalitetsfaktorn eller om kvalitetsfaktorn understiger 1,0 sätts faktorn till 1,0.

I fastighetstaxeringen kallas kvalitetsfaktorn för utnyttjandefaktorn. Hos Skatteverket framgår ytterligare information om hur utnyttjandefaktorn/kvalitetsfaktorn beräknas, se nedan länk.

Det värde som verksamhetsutövaren kan ange för kvalitetsfaktorn i Snurrans inmatningsfält ska vara det samma som verksamhetsutövaren beräknat och angett som utnyttjandefaktor i den senaste fastighetstaxeringen. Som dokumentation ska verksamhetsutövaren bifoga det aktuella beslutet ifrån skatteverket om fastighetstaxeringen som bekräftar denna uppgift.

[Länk till Skatteverkets vägledning Riktvärde och riktvärdeangivelse, värdefaktorn utnyttjandetid:](https://www4.skatteverket.se/rattsligvagledning/edition/2014.4/322401.html#h-Faktor-for-utnyttjandetid-utnyttjandefaktor-fu)

<https://www4.skatteverket.se/rattsligvagledning/edition/2014.4/322401.html#h-Faktor-for-utnyttjandetid-utnyttjandefaktor-fu>

#### **4.5. Elcertifikat**

VU anger rätten till elcertifikat som anläggningen är berättigad till per år för den återstående tilldelningsperioden. Certifikatsrätten anges i kilowattimmar (kWh), före respektive efter en dom. Om domen inte innebär någon skillnad i rätten till elcertifikat, kan VU bortse från att ange något avseende dessa.

Fonden hämtar månadspriser för certifikat från Energimyndighetens system "Cesar". Genomsnittspriset för 36 månader bakåt i tid används för värderingen framåt i tid genom att inflationsindexeras. Snurrans månadspriser för elcertifikat uppdateras varje kvartal av Fonden.

[Länk till Enerгимyndighetens system Cesar:](https://cesar.energimyndigheten.se/WebPartPages/AveragePricePage.aspx)

<https://cesar.energimyndigheten.se/WebPartPages/AveragePricePage.aspx>

#### **4.6. Nätintäkt – nätkostnad**

En anläggning kan ha både intäkter och kostnader gentemot den nätägare där anläggningen är ansluten. Nettot kan vara positivt eller negativt.

I värderingen skall den genomsnittliga årliga nettointäkten minus den årliga nettokostnaden i SEK för de senaste tre åren anges. Om resultat är negativt ska beloppet anges med minustecken före. Underlag (i normalfallet fakturorna från nätbolaget) som stödjer beräkningen skall bifogas och redovisas för Fonden.

#### **4.7. Drift- och underhållskostnader samt kostnader för förnyelse**

Lantmäteriet undersöker på uppdrag av Skatteverket, drift- och underhållskostnader respektive förnyelsekostnad (reinvesteringar, d.v.s. kostnader som avser anläggningsdelar med lång livslängd) för vattenkraftverk i Sverige. Kostnadsslagen är kopplade till normalårsproduktionen och informationen utgör underlag för Skatteverkets fastighetstaxering. Fonden använder delvis samma information i samband med värdering av produktionsbegränsning.

Fonden normaliserar Lantmäteriets kostnader till en standardiserad kurva kopplad till normalårsproduktionen. Kostnaden för drift och underhåll är alltså korrelerad till normalårsproduktionen och utgör i modellen generell information som uppdateras av Fonden. Snurran kommer att välja den kostnad i öre/kWh som motsvaras av den normalårsproduktion som VU anger i inmatningsfältet. Det är därmed inte VU:s egna redovisade kostnader för drift- och underhåll som används i värderingen.

För små anläggningar, med en normalårsproduktion lägre än ca 2,0 GWh, bidrar flera faktorer till osäkerhet angående omkostnadsnivån. Fonden har lagt ett tak för omkostnaderna vid denna nivå, d.v.s. omkostnaderna ökas inte för anläggningar med lägre produktion än ca 2,0 GWh.

Samma kostnad i SEK tillämpas före respektive efter genomförd åtgärd, vilket innebär att kostnaden i öre/kWh ökar efter åtgärd.

Förnyelsekostnaden undersöks på motsvarande sätt av Lantmäteriet. Den tillämpas av Fonden på samma sätt som drift- och underhållskostnaderna. Snurran använder alltså förnyelsekostnaden i öre/kWh för respektive anläggningsstorlek som anges av Lantmäteriet. Både drift och underhållskostnader och förnyelsekostnad indexerar med inflation enligt Konjunkturinstitutets scenario för framtida inflation.

Fonden ersätter inte ökade framtida kostnader för drift och underhåll eller förnyelse av den genomförda miljöåtgärden enligt dom (till exempel en fisktrappa).

De drift- och underhållskostnader samt förnyelsekostnader som används vid värderingen finns angivna i Snurran.

[Länk till Konjunkturinstitutets prognos för inflationen:](http://prognos.konj.se/PXWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen__f30_lonerochkonsumenpriser/F3013.px/?rxid=70217750-b1d5-41b1-a9bd-62a80facde23)

[http://prognos.konj.se/PXWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen\\_\\_f30\\_lonerochkonsumenpriser/F3013.px/?rxid=70217750-b1d5-41b1-a9bd-62a80facde23](http://prognos.konj.se/PXWeb/pxweb/sv/SenastePrognosen/SenastePrognosen__f30_lonerochkonsumenpriser/F3013.px/?rxid=70217750-b1d5-41b1-a9bd-62a80facde23)

#### **4.8. Kassaflöde**

Snurran bygger på att på ett så rimligt och objektiva sätt som möjligt ta hänsyn till kända och bedömda fakta avseende framtida intäkter och kostnader för elkraftsproduktion. VU ersätts för nettot mellan framtida intäkter och kostnader, dvs kassaflödet före respektive efter åtgärd med hänsyn tagen till självriskan på 5 %. Fondens värdering tillämpar ett nominellt kassaflöde, ej ett reall. Skälet till detta är att Nasdaqs elprisscenario är nominellt. Kassaflödet indexeras alltså med ett antagande om framtida inflation och beräknas nominellt före skatt. Snurran sköter detta. Kassaflödesmetoden är en vedertagen metod vid värdering av en tillgång.

Kassaflödet diskonteras sedan med en kalkylränta. Principen för hur beräkningen går till är åskådliggjord i Bilaga 2.

#### **4.9. Kalkylränta**

Ju högre osäkerheten är angående kassaflödets framtida utfall, ju högre skall kalkylräntan vara. Innebörden är att ett framtida uppskattat belopp, till exempel år 7 är mindre värt än ett belopp av samma storlek år 1.

Fonden bedömer löpande de kalkylräntor som offentliga institutioner använder för beräkningar och värderingar på energimarknaden, d.v.s. domstolarna, skattemyndigheten och Energimarknadsinspektionen. Vid värdering av produktionsbegränsning har Fonden beslutat om en kalkylränta på 5 % definierad som nominell efter skatt. Andra myndigheter definierar sina tillämpade räntor på andra sätt, d.v.s. reall eller nominellt samt före eller efter skatt. Jämförbarhet mellan räntorna kan nås genom att först beräkna dem med samma definition och därefter jämföra dem (detta kräver normalt sett expertis).

Kalkylräntan beslutas av Fondens styrelse.

### **5. Alternativregeln**

Om en lagakraftvunnen dom leder till en avveckling av verksamheten, kan VU välja mellan att tillämpa Huvudregeln enligt ovan eller Alternativregeln. Detta gäller även om



avvecklingen sker på initiativ från VU. VU erhåller enligt Alternativregeln ett fast belopp samt en rörlig ersättning baserad på anläggningens normalårsproduktion. Det fasta beloppet är fastställt till 250 000 kr samt i rörlig ersättning 1 kr per årskilowattimme. Aktuella ersättningsbelopp fastställs av Fondens styrelse.

Alternativregeln syftar därmed inte till att beräkna ett värde på framtida produktionsbegränsning. Den syftar till att minska den ekonomiska risken för VU som har en mindre anläggning där det framtida värdet på förlorad produktion beräknat enligt Huvudregeln är lågt.

Ersättningsbeloppet enligt Huvudregeln och Alternativregeln visas i Snurran för att underlätta för VU att välja det alternativ som upplevs som mest fördelaktigt.

Ersättningsbeloppen kan revideras från tid till annan av Fondens styrelse.

## 6. Anläggningens status

Fondens ersättning av VU:s förlorade kassaflöde utgår från historisk produktion med villkoret att elproduktionsanläggningen rent tekniskt klarar sådan produktion vid den tidpunkt då domen vinner laga kraft. När VU yrkar ersättning för produktionsbegränsning, ska därmed anläggningen vara funktionsduglig för elproduktion och vara i ett skick som svarar mot de krav som följer av regler, säkerhetsföreskrifter och lagstiftning. Om anläggningens tekniska skick inte klarar att generera elkraft i enlighet med sådana regler, eller tekniskt inte kan uppnå den historiska produktionen, minskas den berättigade ersättningen från Fonden genom att normalårsproduktion före åtgärd räknas om till att motsvara anläggningens tekniska skick. Därefter beräknas produktionsbegränsningen utifrån den omräknade normalårsproduktionen före åtgärd.

I Fondens åtagande ingår inte att kompensera VU för reparation, eftersatt underhåll eller eftersatt förnyelse/reinvesteringsbehov före eller efter dom. Om en anläggning som ska avvecklas har drabbats av ett haveri före lagakraftvunnen dom utan att VU därefter har återställt anläggningen till tidigare driftsskick, ska normalårsproduktion innan åtgärd räknas om till att motsvara anläggningens skick efter haveri. Därefter beräknas produktionsbegränsningen utifrån den omräknade normalårsproduktionen före åtgärd.

Förändringar av anläggningen efter lagakraftvunnen dom skall inte påverka ersättning för produktionsbegränsning. Det betyder exempelvis att ett haveri efter lagakraftvunnen dom inte påverkar den beräknade ersättningen. Yrkanden som VU kan tänkas göra och som påverkar anläggningen men som inte är kopplade till omprövning för moderna miljövillkor

alternativt genomförda åtgärder utan föregående yrkanden, påverkar inte ersättningen. Produktionsbegränsning till följd av åtgärder som syftar till bevarande av exempelvis kulturmiljön ersätts alltså inte.

## 7. VU:s skyldigheter

VU är skyldig att redovisa den information och de data som behövs för beräkningen och skall därmed tillhandahålla fullständig och korrekt information om anläggningen. Det kan även vara nödvändigt att VU tillhandahåller bokföring och andra ekonomiska eller tekniska uppgifter. I det fall efterfrågad information saknas skall VU redovisa detta, samt ge ett förslag till hur sådan information kan ersättas.

Lämnande av oriktiga uppgifter eller om VU inte uppfyller Fondens Allmänna villkor kan leda till återbetalningsskyldighet.

## 8. Tidpunkt för värdering och utbetalning

Samtliga värderingsparametrar låses vid det datum då domen vinner laga kraft. Den enda parameter som kan påverka värderingen är om en deldom utfärdats och att domen sedan leder till ändrade krav efter en prøvotid.

Utbetalning av ersättning för produktionsbegränsning sker när utdömda åtgärder har genomförts och eventuell prøvotid inleds. Två olika metoder tillämpas, beroende av anläggningens storlek:

- **Anläggningar med en årsproduktion som understiger 0,5 GWh**  
Full betalning sker efter det att åtgärder enligt dom genomförts. Om deldom meddelats görs en slutlig beräkning av ersättning efter att prøvotiden avslutats av dom. Om beräkningen resulterar i utökad ersättning betalas ersättning ut efter ansökan från VU efter att dom meddelats. Jämfört med datum för lagakraftvunnen dom, ändras inga parametrar utom förändrade villkor som påverkar själva elproduktionen. För det fall att den slutliga beräkningen resulterar i ett mindre belopp än den utbetalning som skett ska ingen återbetalning ske, bilaga 1.
- **Anläggningar med en årsproduktion om minst 0,5 GWh**  
Full betalning sker efter det att åtgärden genomförts. Om deldom meddelats betalas ersättning för produktionsbegränsningar för den period som prøvotiden avser. När prøvotiden avslutats och dom meddelats görs en slutlig beräkning av ersättning. Om beräkningen resulterar i utökad ersättning betalas slutlig ersättning för evig tid, reducerat med tidigare utbetalning. Domens villkor som påverkar

elproduktionen ska användas vid beräkningen, tillsammans med övriga parametrar som låstes när deldomen vann laga kraft, bilaga 1.

Vid tillämpning av alternativregeln sker betalning efter det att anläggningen är avvecklad.

## 9. Egenförbrukning

Som tidigare nämnts ingår i Fondens åtagande endast att ersätta värdet av framtida produktionsbegränsning från VU:s anläggning, ej värdet av eventuell egenförbrukning. Fonden gör dock delvis ett undantag från denna princip. Under vissa förutsättningar kan ersättning även utgå för påverkan på egenförbrukning om mätning av densamma förekommer samt att den uppmätta förbrukningen överstiger ett tröskelvärde. Ersättningen är schabloniserad.

Den schabloniserade ersättningen kan utgå antingen vid en avveckling eller om anläggningen inte avvecklas, i de fall då all produktion går till egenförbrukning.

Övergripande krav för att få ersättning för egenförbrukning:

- Vid avveckling
- Vid produktionsbegränsning i de fall då all produktion går till egenförbrukning
- Egenförbrukning sker enbart via ett eget, icke publikt nät
- Bortfallet av egenförbrukning ersätts med inköp via elhandlare och annan eldistributör
- Den elleveranstekniska lösningen som avser egenförbrukningen skall ha stått i överensstämmelse med gällande regelverk (eltekniskt samt enligt elmarknadens reglering) före lagakraftvunnen dom
- Uppmätt egenförbrukningen skall i genomsnitt vara högre än en tröskelnivå under tre års tid:
  - Lågspänning (LSP) enligt Energimarknadsinspektionens definition - 7 000 kWh/år
  - Högspänning (HSP) enligt Energimarknadsinspektionens definition - 50 000 kWh/år

Ersättningsnivån uppgår till:

- LSP – 200 000 kr
- HSP – 400 000 kr

Fondens styrelse beslutar om ersättningsnivån som därmed kan ändras från tid till annan.

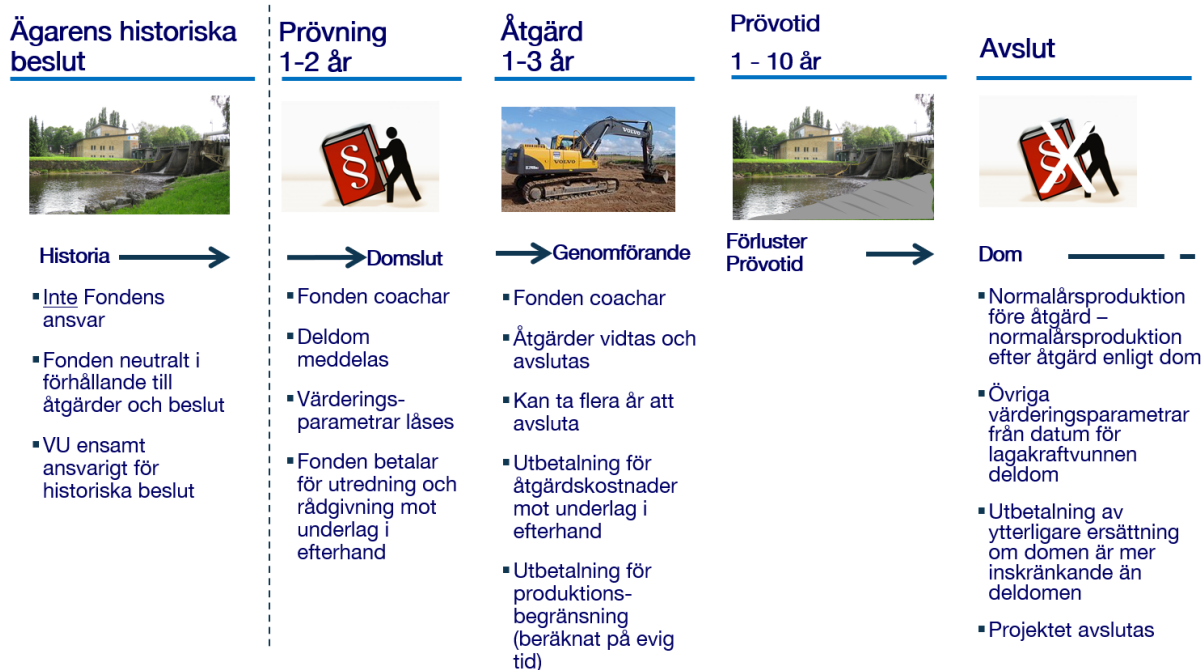
Om konsekvenser av miljöåtgärden minskar normalårsvolymen för en anläggning som levererar all produktion till egenförbrukning, utgår ersättning pro rata mot sådan minskning. Det innebär att en volymminskning på till exempel 20 % av anläggningens produktion, ger en ersättning för minskad egenförbrukning på 20 % av det tillämpliga, fasta beloppet.

## Bilaga 1 - Utbetalningsprocesser

### Process – utbetalning kraftverk > 0,5 GWh



### Process – utbetalning kraftverk < 0,5 GWh



Bilaga 2 - Kassaflödesmetoden: Principskiss för värdering av produktionsbegränsning

