

# VATTENFALL ELDISTRIBUTION AB

## Tillämpningsbestämmelser - Regionnätstariffer

Gällande från **2012-01-01**



## Prissättning av nättjänster på Vattenfalls regionnät

Innehållsförteckning	sid
1. Anslutning	2
2. Prissättning av nättjänster på Vattenfalls regionnät	3
3. Normaltariff för uttag av el från regionnätet	9
4. Elpannetariff	16
5. Tariff för inmatning av el till regionnätet	18
6. Anslutningsavgifter	23
7. Bestämning av anslutningsavgift för inmatning	26

### 1. Anslutning

#### 1.1 Definitioner

Detta är tillämpningsbestämmelserna gällande från 2012-01-01 för prissättning av nättjänster på regionnät tillhörande Vattenfall Eldistribution AB, nedan kallat Vattenfall. Tillämpningsbestämmelserna är Vattenfalls regelverk för nättjänsten och innehåller bland annat villkor och bestämmelser om ny eller ändrad anslutning och om överföring av el.

Anslutningspunkt definieras i dessa tillämpningsbestämmelser som ett samlat begrepp för kundens fysiska anslutningar till Vattenfalls regionnät vid samma systemspänning och inom ett begränsat område. Normalt utgörs det begränsade området av en fastighet på vilket Vattenfalls aktuella anläggning (transformator- eller kopplingsstation) är belägen. Exempel på en anslutningspunkt kan vara sju stycken utgående ledningar från ett ställverk, flera inkommande ledning/ar till ett ställverk, en avgreningspunkt eller en samlingskena. Anslutningar till en A- och en B-skena vid samma spänning i ett ställverk räknas normalt som en anslutningspunkt, medan anslutningar till olika spänningsnivåer i samma transformatorstation räknas som olika anslutningspunkter.

Nättjänst definieras i dessa tillämpningsbestämmelser som anslutning av kundens anläggningar till Vattenfalls nät och Vattenfalls överföring av el i avtalad omfattning till eller från kundens anslutningspunkt. Med uttag avses i dessa tillämpningsbestämmelser överföring av el från Vattenfalls nät, med inmatning avses överföring av el till Vattenfalls nät. Med anslutningens omfattning avses kundens abonnemang av aktiva och reaktiva effekter och kundens eventuella köp av tilläggstjänster i anslutningspunkten.

Regionnätstariffen inkluderar kostnaden för det överliggande stamnätet. Kunder på regionnätet behöver därför enbart ha kontakt med Vattenfall i nätfrågor och ska inte själva teckna avtal för överföring på stamnätsnivå.

#### 1.2 Särskilda villkor för anslutning – kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar

I anslutningspunkter till Vattenfalls nät vid 10 kV och 20 kV, där kunden är ett nätföretag (dvs innehavare av nätkoncession) och önskar att Vattenfall står för central kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar, bör kundens anläggningar innehålla följande rekommendation:

- Kundens anläggningar bör vara så dimensionerade att behovet av den centrala kompenseringen av kapacitiva jordfelsströmmar i nollpunkten till Vattenfalls matande transformator normalt inte överstiger 14 A per abonnerad MW vid 10 kV eller 7 A per abonnerad MW vid 20 kV med beaktande av nedan angivna maximala nivåer.
- Till anslutningspunkten ansluten högspänningsledning bör normalt inte kräva mer kompensering än 25 A vid 10 kV eller vid 20 kV.

Ovan angivna värden förutsätter att Vattenfalls matande transformator är utformad på ett visst sätt. Önskas ytterligare kompensering än ovan behöver noggrannare kontroller göras. Om av Vattenfall angivna värden överskrids minskar möjligheten till säker selektivitet och detektering av höghmiga fel.

Central kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar upp till angivna nivåer kan normalt göras i Vattenfalls nollpunkt. Om det krävs ytterligare kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar för att innehålla dessa rekommendationer bör kompenseringen ske med utlokaliserade nollpunktsreaktorer etablerade i nollpunkter i nätstationer i kundens högspänningsnät.

Normalt bör distributionsnät anslutna till Vattenfalls regionnät inte generera total (brutto) kapacitiv jordfelsström än 200 A vid 10 kV eller 300 A vid 20 kV. Större genereringar kan tillåtas efter noggrannare analys.

Kunden är skyldig att i god tid tillhandahålla sådan information som är nödvändig för att den totala kompenseringen av kapacitiva jordfelsströmmar i berört nät vid var tid ska kunna göras på ett ändamålsenligt sätt och i enlighet med god teknisk praxis.

### **1.3 Anslutande spänning**

Normal spänning vid kundens anslutning till Vattenfalls nät anges i avtal om anslutning och överföring till en nominell spänning. Ofta kan normal driftspänning och därmed även konstruktionsspänning avvika från angiven nominell spänning. Det är kundens ansvar att informera sig om konstruktionsspänning i anslutningspunkten för rätt dimensionering av apparater i kundens anläggning.

## **2. Prissättning av nättjänster på Vattenfalls regionnät**

### **2.1 Kund**

Kund till Vattenfall är juridisk person som äger eller med nyttjanderätt förvaltar anläggning som är ansluten till Vattenfalls regionnät. Prissättningen tillämpas på förhållanden i varje enskild anslutningspunkt och utgår från fysiskt utbyte av el i anslutningspunkten.

### **2.2 Uttag**

I anslutningspunkt där uttag av el sker från regionnätet, ska nättjänsten prissättas med avgifter enligt tariff för uttag, s.k normaltariff. Se kapitel 3.

I anslutningspunkt där hela eller delar av uttaget avser en frånkopplingsbar elpanna, direkt ansluten till regionnätet eller ansluten till angränsande nätägares nät, kan den delen av uttaget prissättas med särskild tariff för frånkopplingsbar elpanna, s.k elpannetariff. Se kapitel 4.

### 2.3 Inmatning

I anslutningspunkt där inmatning av el sker till regionnätet, ska nättjänsten prissättas enligt särskilda regler som utformats avseende kostnader hänförliga till inmatningen. Se kapitel 5.

### 2.4 Tidvis inmatning, tidvis uttag

I anslutningspunkt med tidvis inmatning av el till och tidvis uttag av el från regionnätet, ska nättjänsten prissättas med den högsta av de regionnätbaserade kapacitetsavgifterna :

- antingen avgift för kapacitet i regionnätet enligt prissättning för inmatningen
- eller effektavgift (reducerat för effektkostnader för Svenska Kraftnät) och fast avgift enligt normaltariff för uttaget från regionnätet

Därtill ska läggas andel i effektavgifter till överliggande nät avseende både inmatning och uttag, samt överföringsavgifter enligt normaltariff vid kundens uttag från och enligt prissättning för inmatning vid kundens inmatning till Vattenfalls nät.

För anslutning med tidvis inmatning ska en abonnerad effekt bestämmas för inmatningen.

För anslutning med tidvis uttag ska en abonnerad effekt bestämmas för uttaget.

### 2.5 Prissättning av ändrad nättjänst, anslutningsavgifter

Anslutningsavgift uttages normalt inte då Vattenfall tillhandahåller en anslutning för uttag som är totalekonomiskt lämpligt utformad. Detta gäller både vid ny anslutning och vid ändring av abonnerade effekter. Anslutningsavgift uttages däremot t.ex. då

- kund önskar ny eller ändrad anslutning för inmatning.
- kund önskar en anslutning som medför större kostnader för Vattenfall än de som täcks av de tariffenliga avgifterna.
- kund orsakar Vattenfall kostnader som inte är kapacitetsrelaterade.
- kund önskar tidsbegränsad nättjänst, vilket medför merkostnader för Vattenfall som inte täcks av övriga avgifter.

För mer detaljerad redovisning av reglerna för anslutningsavgifter hänvisas till kapitel 6.

### 2.6 Avbrottsersättning till elanvändare

Ellagen har regler om utbetalning av avbrottsersättning vid inträffat avbrott vars sammanhängande avbrottstid är längre än 12 timmar. Ett avbrott anses avslutat när avbrottet upphört, om överföringen därefter har fungerat oavbrutet under de närmast följande två timmarna. Reglerna i ellagen är så formulerade att de gäller elanvändare, dvs vad som tidigare benämndes slutliga elanvändare eller slutkunder. Ellagens regler om avbrottsersättning gäller således inte från regionnätet gentemot lokalnät eller andra regionnätetsföretag och inte heller gentemot inmatning av el till Vattenfalls nät.

Frånkopplingsbara elpannor direkt anslutna till Vattenfalls nät har i nätavtalet en skyldighet att vid begäran från Vattenfall kunna frånkoppla elpannan inom 2 timmar. Detta gäller bl.a. om det föreligger risk för begränsning i Vattenfalls anläggningar. En frånkopplingsbar elpanna som ej blivit varslad om frånkoppling omfattas av avbrottsersättning.

Inmatningspunkt eller kraftstation betraktas inte som elanvändare i ellagens mening. Någon avbrottsersättning utbetalas inte för kundens uteblivna inmatning under avbrott.

Däremot kan det i inmatningspunkter till Vattenfalls nät förekomma uttag av el under delar av året, t.ex. för lokalkraft i kraftstationer eller för anslutningspunkter med tidvis inmatning och tidvis uttag. Avbrottsersättning till inmatningspunkt begränsas enbart till kundens uttag av el.

Vattenfall ska dokumentera datum och klockslag för avbrottets påbörjande och upphörande. Vid angivande av dessa tidsuppgifter ska beaktas att en avbrottsperiod anses avslutad först när överföringen därefter fungerat sammanhängande i minst två timmar.

Ellagen anger att kunden inte har rätt till avbrottsersättning om avbrottet beror på kundens försummelse, om avbrottet görs för att vidta åtgärder av elsäkerhetsskäl eller för att upprätthålla god drift- och leveranssäkerhet eller om avbrottet ligger utanför nätföretagets kontrollansvar eller om avbrottet beror på fel på stamnätet.

Skyldigheten att betala ersättning får jämkas efter vad som är skäligt, om arbetet med att få igång överföringen av el har försenats för att inte utsätta arbetstagarna för betydande risker.

Ersättning ska inte betalas ut till kunder som vid tidpunkten för avbrottets inträffande var frånkopplade från elnätet. Där Vattenfall har förfallna fodringar på kunden gäller att dessa fodringar kvittas mot avbrottsersättningen och att den utbetalda ersättningen reduceras.

Avbrottsersättning ska enligt ellagen avräknas från skadestånd som utbetalas för samma avbrott enligt andra bestämmelser i ellagen eller annan lag. Detta innebär att om kunden redan fått skadestånd av Vattenfall för samma avbrott ska avbrottsersättningen reduceras med detta skadeståndsbelopp, dock lägst till 0 kr.

Regeringsrätten har den 28 juni 2007 beslutat att avbrottsersättning inte är momsbelagd.

Ersättningsbeloppet beräknas som en procentsats gånger kundens beräknade årliga nätkostnad inklusive myndighetsavgifter och moms, dock lägst ett minimibelopp som är en procentsats av prisbasbeloppet enligt lagen (1962:381) om allmän försäkring avrundat till närmast högre 100-tal kr. **För 2011 är prisbasbeloppet beslutat till 42 800 kr.** Maximibeloppet är 300 % av kundens beräknade årliga nätkostnad inklusive myndighetsavgifter och moms. Lagkraven innebär följande ersättningar för olika avbrottsperioder:

<u>Avbrottstid</u>	<u>Ersättning (% av beräknad årlig nätkostnad inkl. myndig- hetsavg. och moms)</u>	<u>Minimibelopp (% av prisbasbelopp och kronor)</u>
12 -24 timmar (> 0,5 dygn)	12,5 %	2 % 900 kr
24 - 48 timmar (> 1 dygn)	37,5 %	4 % 1 800 kr
48 - 72 timmar (> 2 dygn)	62,5 %	6 % 2 700 kr
72 - 96 timmar (> 3 dygn)	87,5 %	8 % 3 600 kr
96 - 120 timmar (> 4 dygn)	112,5 %	10 % 4 500 kr
120 -144 timmar (> 5 dygn)	137,5 %	12 % 5 400 kr
144 - 168 timmar (> 6 dygn)	162,5 %	14 % 6 300 kr
168 - 192 timmar (> 7 dygn)	187,5 %	16 % 7 200 kr
192 -216 timmar (> 8 dygn)	212,5 %	18 % 8 100 kr
216 -240 timmar (> 9 dygn)	237,5 %	20 % 9 000 kr
240 -264 timmar (> 10 dygn)	262,5 %	22 % 9 900 kr
264 -288 timmar (> 11 dygn)	287,5 %	24 % 10 800 kr
Mer än 288 timmar (> 12 dygn)	300,0 %	26 % 11 700 kr

Avbrottsersättning ska utbetalas utan oskäligt dröjsmål och aldrig senare än sex månader från utgången av den månad då Vattenfall fick eller borde ha fått kännedom om avbrottet. Om Vattenfall inte betalar avbrottsersättning i rätt tid ska Vattenfall betala dröjsmålsränta enligt 6 § räntelagen (1975:635). Dröjsmålsränta ska betalas med en årlig räntesats som motsvarar Riksbankens referensränta plus åtta procentenheter.

Om kunden trots ovanstående regler om utbetalning inte har fått avbrottsersättning måste kunden göra anspråk på avbrottsersättning inom två år från det att avbrottet upphörde, annars går kundens rätt till ersättning förlorad.

## 2.7 Regressrätt för kunder som är nätföretag

Lokalnät eller annat nätföretag betraktas inte som elanvändare i ellagens mening, och omfattas därför inte av ellagens regler om avbrottsersättning. Ellagen har en regel som ger nätägare, lokalnät eller regionnät, rätt att regressa (vidareföra genom krav) sina utbetalade avbrottsersättningar till sina elanvändare till Vattenfalls regionnät, om orsaken till avbrottet är hänförligt till Vattenfalls regionnät.

Nätföretag som regressat sina kostnader mot Vattenfall har inte rätt till ersättning om avbrottet beror på kundens försummelse, om avbrottet gjorts för att vidta åtgärder av elsäkerhetsskäl eller för att upprätthålla god drift- och leveranssäkerhet, om avbrottet ligger utanför Vattenfalls kontrollansvar eller om avbrottet beror på fel på stamnätet.

För kunder där Vattenfall har förfallna fodringar på kunden gäller att dessa fodringar kvittas mot ersättningen och att den manuellt utbetalda ersättningen reduceras.

Avbrottsersättning ska enligt ellagen avräknas från skadestånd som utbetalas för samma avbrott enligt andra bestämmelser i ellagen eller annan lag. Detta innebär att om kunden redan fått skadestånd av Vattenfall för samma avbrott ska ersättningen reduceras med detta skadeståndsbelopp, dock lägst till 0 kr. Det gäller även regressade krav.

## 2.8 Myndighetsavgifter

Avgifter i Vattenfalls regionnätstariffer är angivna exklusive mervärdesskatt (moms).

Vattenfalls regionnätstariff inkluderar inte den elsäkerhetsavgift som elanvändare ska betala till Elsäkerhetsverket (preliminärt 500 kronor per år), vilken avgift Vattenfall har att inkassera och inleverera. Vattenfalls tariff inkluderar inte heller den nätövervakningsavgift till Nätmyndigheten (preliminärt 600 kronor per år) eller den elberedskapsavgift till elberedskapsenheten vid Svenska Kraftnät (preliminärt 2477 kronor per år), vilka avgifter Vattenfall författningsenligt ska betala till respektive myndighet. Dessa avgifter särredovisas på sedvanliga fakturor för nättjänsten.

## 2.9 Fakturering och betalning

Alla avgifter ska betalas i efterskott mot av Vattenfall utfärdad faktura. Kundens betalning ska vara Vattenfall tillhanda på anvisat bankkonto eller plusgirokonto senast på den i fakturan angivna förfallodagen, vilken infaller tidigast 30 dagar efter det att Vattenfall avsänt fakturan.

Vattenfall ska efter årets slut göra en slutfakturering avseende årets avgifter, varvid preliminärt fakturerade avgifter ska slutregleras.

Kund ska utöver gällande tariffenliga avgifter betala eventuella skatter och andra offentliga avgifter som Vattenfall har att författningsenligt påföra kunden.

Vid försenad betalning är kunden skyldig att betala dröjsmålsränta från och med förfallodagen till den dag Vattenfall erhållit betalningen. Dröjsmålsräntan beräknas enligt räntelagen, dvs efter en räntesats som med 8 procentenheter överstiger Riksbankens referensränta under dröjsmålsperioden. Skulle nämnda ränta ej längre anges äger Vattenfall rätt att tillämpa likvärdig dröjsmålsränta.

## 2.10 Förlängd betaltid

För kund som önskar förlängd betaltid kan förfallodagen vid månadsfakturering senareläggas med Y dagar i förhållande till Vattenfalls normala betalningsvillkor. Vid månadsfakturering infaller förfallodagen då tidigast 30 + Y dagar efter det att Vattenfall avsänt fakturan. Avgift för förlängd betaltid faktureras på den aktuella månadsfakturan. Avgiften beräknas som en ränta på fakturerat belopp per dag under Y dagar. Räntan bestäms enligt Riksbankens referensränta med ett tillägg av 3 procentenheter, under de aktuella Y dagarna.

## 2.11 Allmänna avtalsvillkor

För nättjänsten gäller de av branschen överenskomna Allmänna avtalsvillkoren, NÄT2009H, för anslutning av elektriska högspänningsanläggningar till elnät och överföring av el till eller från sådana anläggningar.

Om anslutande kund är lokalnätsägare eller annan regionnätsägare gäller Allmänna avtalsvillkoren, NÄT2009H, med undantag av punkterna 1.3, 2.10, 2.11, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 3.14, 4.6 tredje stycket, 5.2, 6.1, 6.2, 6.3, 6.4, 6.5, 8.1, 8.2, 8.3, 8.4 samt ska

texten i punkt 4.8 första stycket, första meningen avslutas enligt följande”...uppskattar elnätsföretaget efter samråd med berörda parter den mängd el som överförs”.

## **2.12 Avtalslängd**

Avtal om nättjänst, anslutning och överföring av el, ska tecknas med en avtalstid angiven tills vidare. Särskild grund ska föreligga vid uppsägning av avtal om nättjänst från Vattenfalls sida.

Byte av kundens organisationsnummer skall anmälas till Vattenfall senast 1 månad före bytet.

## **2.13 Ändringar av villkor**

Vattenfall ska, om de Allmänna avtalsvillkoren ändras genom branschöverenskommelse, göra motsvarande ändring gentemot kunden. Ändringen träder i kraft mot kunden tre månader efter att denne fått underrättelse från Vattenfall.

Vattenfall har rätt att vid kalenderårsskifte ändra gällande tillämpningsbestämmelser samt avgifter och villkor, och har därvid skyldighet att underrätta kunden om ändringarna senast sex veckor före ikraftträdandet.

Om Svenska Kraftnät under innevarande kalenderår ändrar sin tariff gentemot Vattenfall, har Vattenfall rätt att med omedelbar verkan göra motsvarande ändring av avgifter gentemot kunden. Vattenfall har därvid skyldighet att snarast underrätta kunden om ändringen.

## **2.14 Prövning av villkor**

Nätmyndigheten utövar enligt ellagen tillsyn över Vattenfalls tillämpningsbestämmelser, villkor och avgifter. Adressen är Energimarknadsinspektionen, Box 155, 631 03 Eskilstuna.

### **3. Normaltariff för uttag av el från regionnätet**

Prissättning av uttag från regionnätet sker efter normaltariff. Tariffen är uppbyggd enligt punkttariffprincipen och omfattar fast avgift, årseffektavgift och överföringsavgift.

Varje anslutningspunkt prissätts enligt det tariffalternativ som svarar mot respektive anslutningspunkts strukturella anslutning till regionnätet. Strukturen på Vattenfalls normaltariff återges schematiskt i bilaga 1.

Vattenfalls regionnät är uppdelade i tre tariffområden, med separata normaltariffer gällande i vardera område. Vattenfalls regionnät i Norrbotten utgör ett tariffområde, Vattenfalls regionnät i mellersta Norrland utgör ett tariffområde och Vattenfalls regionnät i Syd- och Mellansverige utgör ett tariffområde. Skillnader i avgifter mellan de tre olika tariffområdena beror endast av Svenska Kraftnäts nord-sydligt differentierade avgifter över Sverige för nättjänster på stamnätet. Dessa avgifter för Vattenfalls regionnät är inkluderade i Vattenfalls normaltariff. Vattenfalls normaltariffer återfinns i sin helhet i bilaga 2.

#### **3.1 Fastställande av tariff**

Med regionalt överföringsnät avses ledningar i spänningsintervallet 130-70 kV.  
Med regionalt distributionsnät avses ledningar i spänningsintervallet 50-20 kV.

Tariffnivå L1 avser anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt överföringsnät.

Tariffnivå T1 avser anslutningspunkter vid 50-30 kV i stationer med nedtransformering från regionalt överföringsnät. I spänningskedjan 220-70-20 kV avser tariff T1 även anslutningspunkter vid 20 kV.

Tariffnivå L2 avser övriga anslutningspunkter direkt anslutna till regionalt distributionsnät.

Tariffnivå T2 avser anslutningspunkter vid 20-6 kV i stationer med nedtransformering från regionalt distributionsnät.

Tariffnivå T12 avser anslutningspunkter vid 20-6 kV i stationer med nedtransformering från regionalt överföringsnät, där anslutningen inte nyttjar regionalt distributionsnät. I spänningskedjan 220-70-20 kV avses enbart 10-6 kV anslutningar.

Tariffnivå T13 avser anslutningspunkter vid 50-30 kV i stationer med nedtransformering från stamnät. I spänningskedjan 220-70-20 kV avser tariff T13 även anslutningspunkter vid 20 kV.

Tariffnivå X är en tariff som särskilt tagits fram för att utgöra ett högkostnadsskydd, d.v.s för att begränsa nätkostnaderna för mindre kunder.

Vattenfall fastställer en tariff per anslutningspunkt. Tariffnivån bestäms utgående från den till anslutningspunkten huvudsakliga matningsvägen och kundens nyttjande av nättjänsten.

Dock gäller följande regler för mindre kunder

- Kund vid tariffnivå L1 får välja tariff L2 eller X utan erläggande av särskild avgift.
- Kund vid tariffnivå T1 får välja tariff L2 eller X utan erläggande av särskild avgift.
- Kund vid tariffnivå L2 får välja tariff X utan erläggande av särskild avgift.
- Kund vid tariffnivå T2 får välja tariff X utan erläggande av särskild avgift.
- Kund vid tariffnivå T12 får välja tariff T2 eller X utan erläggande av särskild avgift.
- Kund vid tariffnivå T13 får välja tariff T1, L2 eller X utan erläggande av särskild avgift.

samt gäller följande regler för större kunder vid lägre spänning

- Kund vid tariffnivå L2 får välja tariff T1 mot erläggande av ett fast årligt tillägg av **1000 kkr plus 25 kr/kW** årseffektavgift.
- Kund vid tariffnivå T2 får välja tariff T12 mot erläggande av ett fast årligt tillägg av **1400 kkr plus 34 kr/kW** årseffektavgift.

### 3.2 Fast avgift

Fast avgift ska erläggas med en tolfedel per månad. Den fasta avgiften inkluderar kostnader för mätning, rapportering och fakturering med 25 tkr i tarifferna L2, T2 och X och med 35 tkr i tarifferna L1, T1, T12 och T13.

### 3.3 Fackavgift

Fackavgift ska erläggas per nyttjat utgående ledningsfack, med en tolfedel per månad.

### 3.4 Årseffektavgift

Abonnerad årseffekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 december året före nytt kalenderår.

Utnyttjad årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av uttagen medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12). Om abonnerad effekt gällt för kortare tid än 6 månader ska dock utnyttjad aktiv årseffekt under perioden anses vara det högsta värdet av under perioden uttagen medeleffekt per timme.

Årseffektavgift för abonnerad årseffekt ska erläggas med en tolfedel per månad.

### 3.5 Gemensam abonnerad årseffekt

Gemensam abonnerad årseffekt kan erbjudas kund med flera anslutningspunkter, s.k flerpunktsanslutning. Sammanlagingsmöjligheten förutsätter att kunden har ett samman-

hängande underliggande högspänningsnät som kan överföra en betydande del av uttagen effekt mellan berörda anslutningspunkter.

Kunden ska för berörda anslutningspunkter abonnera på en årseffekt knuten till respektive anslutningspunkt och på en gemensam årseffekt för berörda anslutningspunkter. Varje berörd anslutningspunkt prissätts på normalt sätt med tariffenliga avgifter, med undantag av årseffektavgiften. 30 kr/kW av årseffektavgiften per anslutningspunkt ska tillämpas på abonnerad årseffekt för berörd anslutning och resterande del av årseffektavgiften ska sammanvägas till en årseffektavgift för gemensam abonnerad årseffekt för anslutningspunkterna.

Gemensam abonnerad årseffekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per flerpunktsanslutning senast 1 december året före nytt kalenderår.

Utnyttjad gemensam årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader av uttagen medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12) av det samtidiga summerade uttaget i berörda anslutningspunkter. Om gemensam abonnerad årseffekt gäller för kortare tid än 6 månader ska dock utnyttjad aktiv gemensam årseffekt under perioden anses vara det högsta värdet av under perioden samtidigt summerad uttagen medeleffekt per timme för berörda anslutningspunkter.

Effektavgiften för gemensam abonnerad årseffekt ska bestämmas som det effektvägda medelvärdet av årseffektavgiften per berörd anslutningspunkt (reducerad med 30 kr/kW) om normala årseffektavgifter skulle ha tillämpats per anslutningspunkt. Vid denna medelvärdesbildning ska abonnerad årseffekt i respektive anslutningspunkt användas.

Vattenfall har rätt att ändra effektavgiften för gemensam abonnerad årseffekt med metod enligt föregående stycke

- vid ändrad abonnerad årseffekt i enskild anslutningspunkt.
- vid överskridande av abonnerad årseffekt i enskild anslutningspunkt, varvid ny abonnerad årseffekt i enskild anslutningspunkt anses inkludera överskridande effekt.

Effektavgift för gemensam abonnerad årseffekt ska erläggas med en tolfedel per månad.

För anslutningspunkter som omfattas av gemensam abonnerad årseffekt ska rätten till uttag av reaktiv effekt primärt bestämmas som den uttagsrätt respektive anslutningspunkt skulle ha haft vid prissättning enligt ordinarie tariff. Uttagsrätten kan efter Vattenfalls medgivande sammanvägas till en summerad uttagsrätt.

### **3.6 Ändring av abonnerade effekter**

Ändring av abonnerade effekter förutsätter att skriftlig överenskommelse om ändringen och villkoren härför träffats i förväg. Ändringen ska normalt ske vid kalenderårsskifte och skriftlig begäran om detta ska göras minst en månad i förväg.

Ändring av abonnerade effekter, höjning eller sänkning, får ske under innevarande kalenderår om tillräcklig kapacitet finns i nätet enligt Vattenfalls bedömning och om ändringen betingas av permanent förändring i kundens nyttjande av nättjänsten. Som exempel på en sådan förändring kan nämnas nyinvestering, provdrift av tillkommande anläggningar eller

avveckling av hel eller del av anläggning, vilken påverkar nyttjandet av nättjänsten. Dessa ändringar ska normalt anmälas skriftligen med minst två månaders varsel.

### 3.7 Tillfälligt abonnerad effekt

Om Vattenfall bedömer att tillräcklig kapacitet finns i regionnätet, kan tillfälligt abonnemang för uttag utöver abonnerad årseffekt tecknas under månaderna april, maj, juni, juli, augusti, september och oktober enligt följande villkor.

- \* för enstaka vecka med start måndag klockan 00.00
- \* för hel fyraveckorsperiod med start måndag klockan 00.00

Tillämpningen gäller både för abonnerad årseffekt per anslutningspunkt och/eller för gemensam abonnerad årseffekt oberoende av varandra.

Avgiften för tillfälligt abonnemang under enstaka vecka ska bestämmas till **1/50** av ordinarie årseffektavgift och avgiften för hel fyraveckorsperiod ska bestämmas till **1/15** av ordinarie årseffektavgift. Avgifterna ska avrundas uppåt till närmast högre hel krona per kW.

Avgifter enligt ovan ska beräknas på det effektbelopp varmed det tillfälliga abonnemanget tecknas. Avgifterna ska erläggas månadsvis vid första faktureringsstillfälle efter det tillfälliga abonnemanget. Samtliga tariffenliga avgifter och villkor gäller i övrigt för nättjänsten.

Utöver vad som anges i författning om skyldigheten för Vattenfall att avbryta eller begränsa överföringen, äger Vattenfall rätt att med en varseltid av 8 timmar avbryta det tillfälliga abonnemanget om Vattenfall bedömer att det finns risk för begränsningar i överföringskapaciteten. Efter att Vattenfall meddelat att kunden kan återuppta det tillfälliga abonnemanget, äger kunden rätt att välja om det tillfälliga abonnemanget ska återupptas eller ej. Om det tillfälliga abonnemanget avbryts av Vattenfall, ska avgiften för det tillfälliga abonnemanget reduceras till att motsvara faktisk tid för tillfälligt abonnemang.

Begäran om tillfälligt abonnemang ska begäras skriftligt till Vattenfall senast klockan 9.00 sista arbetsdag (normalt fredag) före abonnemangets påbörjan.

### 3.8 Överskridande av abonnerade effekter

Vid överskridande av abonnerad årseffekt och vid överskridande av gemensam abonnerad årseffekt, innebärande att utnyttjad aktiv effekt överskrider abonnerad årseffekt, har Vattenfall rätt att ta ut en särskild avgift. Avgiften är en och en halv gånger årseffektavgiften för den effekt med vilken abonnerad årseffekt överskridits.

Överskridandavgift kan faktureras månaden efter att överskridandet konstaterats, men faktureras normalt i samband med slutfakturering per kalenderår.

Om Vattenfall bedömer att de tekniska förhållandena medger det, har kunden rätt att under återstående del av kalenderåret, utan ytterligare överskridandavgift, överskrida de abonnerade effekterna upp till den nivå för vilken avgift erlagts enligt föregående stycken.

Överskridande av abonnerade effekter som beror av eller är hänförliga till fel eller reservdriftläggning i Vattenfalls regionnät ska inte räknas som överskridande.

### 3.9 Kund med egen produktion

Kund (lokalnät eller slutkund) med produktion ansluten till sina anläggningar, får en ersättning om produktionsanläggning/arna kan hålla en uttagsbegränsande produktion under vardagar kl. 06-22 under perioderna januari-mars och november-december, kallad garanterad minimiproduktion.

Vardag är normalt måndag-fredag. Följande dagar, vilka kan infalla under måndag-fredag, betraktas ej som vardagar: Nyårsdagen, Trettondedag Jul, Skärtorsdag, Långfredag, Annandag Påsk, Julafton, Juldagen, Annandag Jul och Nyårsafton. Angivna klockslag avser svensk rikstid, innebärande att Vattenfall följer officiell tidsangivelse inom Sverige vid övergång från normaltid till sommartid och omvänt.

Ersättningen utgörs av affärsverket Svenska Kraftnäts effektavgift för uttag från stamnätet i en till berörd kund närbelägen stamnätspunkt, för den garanterade minimiproduktionen.

Kundens uttag får under 80 timmar per år under vardagar kl. 06-22 under perioderna januari-mars och november-december överskrida ett effektbelopp som definieras som abonnerad årseffekt (eller gemensam abonnerad årseffekt) minus den garanterade minimiproduktionen. Vid sådant överskridande under längre tid än 80 timmar per kalenderår under nämnda tidsperiod, ska garanterad minimiproduktion under innevarande kalenderår minskas i motsvarande mån. Ändrad garanterad minimiproduktion ska i det fallet gälla för hela kalenderåret, dvs även retroaktivt.

Vid sådan minskning av den garanterade minimiproduktionen ska kundens ersättning för garanterad minimiproduktion under innevarande kalenderår minskas. Reduktionen är 150 % av ersättningen i kr/kW för den effekt med vilken ovan nämnda effektbelopp överskridits. Det innebär att ny ersättning (kr/kW) beräknas enligt följande formel, där  $GM_1$  är tidigare garanterad minimiproduktion (kW) och  $GM_2$  är ny garanterad minimiproduktion (kW).

$$\text{Ny ersättning (kr/kW)} = \text{Ersättning (kr/kW)} * (3*GM_2 - GM_1) / (2*GM_2)$$

Ersättningen för garanterad minimiproduktion ska dock inte vara lägre än noll.

### 3.10 Tillfällig sänkning av garanterad minimiproduktion

Om Vattenfall bedömer att tillräcklig kapacitet finns i regionnätet, kan kund (lokalnätskund eller slutkund) med produktion ansluten till sina anläggningar, teckna tillfällig sänkning av den garanterade minimiproduktionen enligt följande villkor :

Norrbottnen

- \* för enstaka vecka med start måndag klockan 00.00 mot en avgift av **8 kr/kW**.
- \* för hel fyrveckors period med start måndag klockan 00.00 mot en avgift av **21 kr/kW**.

Mellersta Norrland

- \* för enstaka vecka med start måndag klockan 00.00 mot en avgift av **8 kr/kW**.

- \* för hel fyraveckors period med start måndag klockan 00.00 mot avgift av **23 kr/kW**.

#### Södra tariffområdet

- \* för enstaka vecka med start måndag klockan 00.00 mot en avgift av **10 kr/kW**.
- \* för hel fyraveckors period med start måndag klockan 00.00 mot en avgift av **28 kr/kW**.

Avgifter enligt ovan ska beräknas på det effektbelopp varmed den garanterade minimiproduktionen tillfälligt sänks. Avgifterna ska erläggas vid första faktureringsstillfälle efter den tillfälliga sänkningen. Samtliga tariffenliga avgifter och villkor gäller i övrigt för nättjänsten.

Utöver vad som anges i författning om skyldigheten för Vattenfall att avbryta eller begränsa överföringen, äger Vattenfall rätt att med en varseltid av 8 timmar avbryta den tillfälliga sänkningen av den garanterade minimiproduktionen, om Vattenfall bedömer att det finns risk för begränsningar i överföringskapaciteten. Efter att Vattenfall meddelat att kunden kan återuppta den tillfälliga sänkningen, äger kunden rätt att välja om den tillfälliga sänkningen ska återupptas eller ej. Om den tillfälliga sänkningen avbryts av Vattenfall, ska avgiften reduceras till att motsvara faktisk tid för sänkt garanterad minimiproduktion.

Begäran om tillfällig sänkning av garanterad minimiproduktion ska begäras skriftligt till Vattenfall senast klockan 9.00 sista arbetsdag (normalt fredag) före den tillfälliga sänkningens påbörjan.

### 3.11 Överföringsavgifter

Överförd energi uppmättes och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi.

### 3.12 Fri uttagsrätt av reaktiv effekt

Rätten till uttag av fri reaktiv effekt uttrycks som en procentsats av abonnerad årseffekt för uttag och är kopplad till respektive tariffnivå i normaltariffen.

- Kund med tariff L1 och T13 har 15 % fri uttagsrätt
- Kund med tariff T1 eller T12 har 25 % fri uttagsrätt
- Kund med tariff L2, T2 eller X har 50 % fri uttagsrätt
- Kund med tariff T1 med särskilt tillägg har 25 % fri uttagsrätt
- Kund med tariff T12 med särskilt tillägg har 25 % fri uttagsrätt

För anslutningspunkt med tidvis inmatning av el till Vattenfalls nät under delar av året gäller att rätten till uttag av reaktiv effekt vid inmatning av aktiv effekt är densamma (i kVAr räknat) som vid uttag av aktiv effekt.

Utnyttjad reaktiv årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av uttagen reaktiv medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12). Om abonnerad effekt gällt för kortare tid än 6 månader ska dock utnyttjad reaktiv årseffekt under perioden anses vara det högsta värdet av under perioden uttagen reaktiv medeleffekt per timme.

### 3.13 Inmatning av reaktiv effekt

Inmatning av reaktiv effekt till Vattenfalls nät i anslutningspunkt är normalt ej tillåten, såvida ej annat avtalats med Vattenfall.

För kommande år kan Vattenfall komma att införa en särskild avgift att tillämpa vid kundens inmatning av reaktiv effekt.

### 3.14 Kundens köp av reaktiv effekt

I den mån Vattenfall med hänsyn till tillgång till reaktiv effekt och överföringsmöjligheter bedömer det möjligt att tillhandahålla reaktiv effekt utöver det normala åtagandet enligt ovan, kan Vattenfall medge ökat uttag av reaktiv effekt mot en årlig avgift för det effektbelopp varmed tillhandahållandet ökas. Avgiften erhålles ur följande tabell.

Tariff L1 och T13	20	kr/kVAr
Tariff T1, L2 och T12	30	kr/kVAr
Tariff T2 och X	35	kr/kVAr

Avgift för ökat uttag (köp) av reaktiv effekt utöver den fria uttagsrätten skall erläggas med en tolfedel per månad.

### 3.15 Överskridande av reaktiv effekt

Vid överskridande av anslutningens överenskomna uttag av reaktiv effekt, innebärande att utnyttjad reaktiv effekt överskrider summan av den fria reaktiva årseffekten och eventuellt avtalat köp av reaktiv effekt, har Vattenfall rätt att ta ut en särskild avgift. Avgiften erhålles ur följande tabell.

Tariff L1 och T13	40	kr/kVAr
Tariff T1, L2 och T12	60	kr/kVAr
Tariff T2 och X	70	kr/kVAr

Överskridandavgift kan faktureras månaden efter att överskridandet konstaterats, men faktureras normalt i samband med slutfakturering per kalenderår. Vattenfall kan reducera eller slopa avgiften om överskridande skett utanför den tid då den reaktiva effektbalansen varit ansträngd.

Om Vattenfall bedömer att de tekniska förhållandena medger det, har kunden rätt att under återstående del av kalenderåret, utan ytterligare överskridandavgift, överskrida anslutningens omfattning av reaktiv effekt upp till den nivå för vilken avgift erlagts enligt föregående stycke.

Överskridande av abonnerade effekter som beror av eller är hänförliga till fel eller reservdriftläggning i Vattenfalls nät ska inte räknas som överskridande. Ej heller ska avgift för överskridande utgå för överskridande som sker till följd av kundens medverkan, på Vattenfalls begäran, till spänningsreglering på Vattenfalls nät.

## **4. Elpannetariff**

### **4.1 Förutsättningar**

Elpannetariff medges för uttag från regionnätet till frånkopplingsbara elpannor. Elpannetariffen förutsätter att värmebehovet under tider då elpannan inte nyttjas ska kunna tillgodoseas på annat sätt. Kund, eller lokalnätsägare om elpannan är ansluten till lokalnät, ska på begäran av Vattenfall kunna avbryta överföringen till elpannan. Sådan frånkoppling ska normalt kunna göras inom två timmar efter begäran av Vattenfall även utanför normal kontorstid. Elpannor ska vid driftstörning på nätet kunna frånkopplas utan onödigt dröjsmål.

Från 1 januari 2013 gäller elpannetariffen enbart för elpannor direkt anslutna till Vattenfalls regionnät. Möjligheten för kund att utnyttja elpannetariffen för elpannor anslutna till dennes elnät tas bort. Nyteckning av sådant avtal medges inte under år 2012.

### **4.2 Fastställande av tariff**

Liksom för normaltariiffen gäller för elpannetariffen följande principer.

- Tariffen är uppbyggd enligt punkttariffprincipen.
- Tariffen omfattar mätavgift och överföringsavgift.
- Vattenfalls regionnät är uppdelade i tre tariffområden, med separata elpannetariffer gällande i vardera område.

Strukturen på Vattenfalls elpannetariff återges schematiskt i bilaga 1 och återfinnes i tarifftryck i bilaga 3.

För elpannor som är direkt anslutna till regionnätet ska tariffnivå bestämmas motsvarande anslutningspunktens strukturella tariffnivå.

Kund som önskar att en andel av en elpanna ska betraktas som normal anslutning och inte som frånkopplingsbar elpanna, kan under vissa förutsättningar teckna avtal om nättjänst med villkor enligt normaltariiff för uttag för denna del. De villkor beträffande bortkoppling som gäller frånkopplingsbara elpannor gäller i det fallet inte för den delen som betraktas som normal anslutning. Här beskrivna villkor avseende frånkopplingsbar elpanna gäller i det fallet endast den del av respektive elpanna som inte betraktas som normal anslutning.

Resterande stycken i detta avsnitt upphör att gälla 1 januari 2013.

För elpannor som är anslutna till annan nätägares anslutande nät (lokalnät eller industrinät), är det denne nätägare som har möjlighet att teckna avtal med Vattenfall för de frånkopplingsbara elpannor som är anslutna till dennes nät. Tariffnivå ska i dessa fall sättas lika med den tariffnivå nätägaren (dvs kunden) har för sitt normala avtal om nättjänst med Vattenfall.

Kund som önskar att en andel av en elpanna ska betraktas som normal anslutning och inte som frånkopplingsbar elpanna, kan under vissa förutsättningar teckna avtal om nättjänst med villkor enligt normaltariiff för uttag för denna del. De villkor beträffande bortkoppling som gäller frånkopplingsbara elpannor gäller i det fallet inte för den delen som betraktas som normal anslutning. Här beskrivna villkor avseende frånkopplingsbar elpanna gäller i det fallet endast den del av respektive elpanna som inte betraktas som normal anslutning.

De mätavgifter som finns i tariffen avser då Vattenfall handhar hela mätningen av elpannorna, d.v.s då Vattenfall äger mätare, mätterminal, och eventuell övrig kommunikationsutrustning samt samlar in mätvärden för varje elpanna för sig. Om lokalnätägare äger och handhar mätningen av de elpannor som finns inom sitt nätområde utgår en lägre mätavgift. Lokalnätägaren ska då varje dag via datamedia till Vattenfall sända över mätvärdesserier för föregående dygn. Mätningen ska arrangeras så att det finns en mätvärdesserie per anslutningspunkt till Vattenfalls nät och tariffalternativ. I varje mätvärdesserie summeras alla elpannor med överföring från anslutningspunkten i fråga och som har samma tariffalternativ gentemot Vattenfall. Avgiften för varje sådan mätvärdesserie ska vara **2 400 kronor** per år.

Vid månadsskiften ska de för fakturering av nättjänsten erforderliga mätvärdena vara Vattenfall tillhanda via EDIEL, eller system som ersätter detta, ej senare än två arbetsdagar efter månadsskifte.

### **4.3 Avgifter vid underlåtelse att fränkoppla elpanna**

Om kunden underlåter att fränkoppla elpannan efter Vattenfalls begäran om fränkoppling eller om kunden inkopplar elpannan innan Vattenfall medgivit sådan inkoppling, har Vattenfall rätt att fakturera en särskild avgift som Vattenfall bestämmer för den under sådan tid överförda elen.

Den särskilda avgiften bestäms motsvarande ett års årseffektavgift enligt Vattenfalls vid varje tidpunkt gällande regionnätstariff för normal överföring, för den tariffnivå som motsvarar kundens enligt avtal gällande tariffnivå för elpannan.

Upprepade underlåtelser att fränkoppla eller överträdelse angående inkoppling av elpannan utgör särskild grund för uppsägning av avtalet från Vattenfalls sida.

### **4.4 Övriga bestämmelser avseende elpannetariffen**

Utöver vad som ovan nämnts om elpannetariffen gäller i tillämplig omfattning även de förhållanden som tidigare beskrivits under kapitel 3.2, 3.3, 3.4, 3.6, 3.8, 3.11 avseende normaltariffen. För direkt till Vattenfalls nät anslutna elpannor gäller även 3.7 och 3.12-3.15 i tillämplig utsträckning.

## **5. Tariff för inmatning av el till regionnätet**

Inmatning eller produktionsöverföring innebär överföring av produktion från kraftstation till en punkt i nätet där kraften balanseras mot den motriktade överföringen till uttagskunder. Prissättning sker enligt principen att kunden ska betala sin del av nätets kostnader för i anspråk tagna anläggningar som behövs för anslutningen (medelvärdesbildat i en tariff) och individuellt beräknade avgifter för överföringen samt regionnätets kostnader till Svenska Kraftnät för dessa anslutningar.

### **5.1 Små kraftstationer**

Till regionnätet direktansluten kraftstation med produktionskapacitet understigande 1 500 kW ska enligt ellagen endast erlägga mätavgift samt erhålla energiersättning och effektersättning.

Anslutningspunkt med inmatningsbehov understigande 1 500 kW, där inmatningen inte sker från direktansluten kraftstation, ska inte omfattas av detta undantag.

Upprepade överskridanden av effektgränsen 1 500 kW ger Vattenfall rätt att bestämma avgifter för nättjänsten så som gäller för inmatningspunkter med abonnerad årseffekt överstigande 1 500 kW.

### **5.2 Mätavgift**

Mätavgift bestäms enligt mätavgift för motsvarande nätnivå i normaltariffen för uttag, se avsnitt 3.2. Mätavgift ska erläggas med en tolfedel per månad.

### **5.3 Årseffekt**

Abonnerad årseffekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 december året före nytt kalenderår.

Abonnerad effekt bör vara aktiv maxeffekt  $P_{max}$ , mätt i MW, som inte ska förväxlas med total märkeffekt  $S_n$ , mätt i MVA.  $P_{max}$  ligger ofta lägre än märkeffekten i en kraftstation, eftersom aktiv effektkapacitet i stationen kan begränsas av vattenvägar, turbin eller generator.

Inmatning till regionnätet kan också förekomma i anslutningar till andra nätägare där kraftstation ansluten till annan nätägare orsakar inmatning till Vattenfalls regionnät.

Utnyttjad årseffekt definieras som medelvärdet av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av inmatad medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12). Om abonnerad effekt gällt för kortare tid än 6 månader ska dock utnyttjad aktiv årseffekt under perioden anses vara det högsta värdet av under perioden inmatad medeleffekt per timme.

### **5.4 Kapacitetsavgifter**

För kapacitetsrelaterade kostnader på regionnätet tillämpar Vattenfall en medelvärdesbildad tariff. Tariffen kan beskrivas som en schabloniserad kanalprissättning, där avgifterna är en fast avgift och en avståndsberoende effektagift.

Utöver tariffen som enbart avser kapacitetsavgifter avseende regionnätet tillämpas individuellt framräknade avgifter för övriga komponenter i prissättningen.

Tariffnivå PL1 avser anslutningar till ledningar i spänningsintervallet 130-70 kV.

För anslutningar i spänningsintervallet 40-10 kV direkt efter transformering från 130-70 kV gäller tariff PT1 som utgörs av tariff PL1 med ett tillägg för nedtransformeringen.

Tariffnivå PL2 avser anslutningar till ledningar i spänningsintervallet 50-20 kV

Tariffnivå PT2 avser anslutningspunkter vid 20-6 kV i stationer efter nedtransformering från 50-20 kV.

Tariffnivå PT12 avser anslutningspunkter vid 20-10 kV i stationer efter nedtransformering från 130-70 kV.

Vattenfall fastställer en tariff per anslutningspunkt. Tariffnivån bestäms utgående från den till anslutningspunkten huvudsakliga matningsvägen. För anslutningar direkt i stamnätsstation utformar Vattenfall en prissättning beroende på omständigheterna för anslutningen.

	<b>PL1</b>	<b>PT1</b>	<b>PL2</b>	<b>PT2</b>	<b>PT12</b>	
Mätavgift	35	35	25	25	35	kkkr / år
Fast avgift	350	1050	50	235	1080	kkkr / år
Effektavgift		15		5	15	kr / kW
Avståndsberoende avgift	0,98	0,98	1,77	1,77	0,98	kr / kW, km, år

Mätavgift, fast avgift och årseffektavgift ska erläggas med en tolfedel per månad.

Årseffektavgift bestäms med utgångspunkt från den avståndsberoende avgiftskomponenten i fastställd tariff, genom multiplikation med ett avstånd. Med avstånd avses fågelvägsavståndet från anslutningspunkten till närmast belägna stamnätspunkt ansluten till Vattenfalls regionnät. Därtill adderas eventuell effektavgift i fastställd tariff.

## **5.5 Avgift för uppsamlingsnät för vindkraft**

Där Vattenfalls regionnät äger uppsamlingsnät (kabelnät) för vindkraft eller annan småskalig produktion gäller framtagna tariff för kapacitetsavgifter på regionnätet i uppsamlingsnätets centrala punkt. För själva uppsamlingsnätet bestämmer Vattenfall en tilläggsavgift i kr/kW med utgångspunkt från anläggningsvärden och ansluten effekt i uppsamlingsnätet.

Årseffektavgift för uppsamlingsnät ska erläggas med en tolfedel per månad för abonnerad årseffekt.

## **5.6 Fackavgift**

Fackavgift ska erläggas per nyttjat utgående ledningsfack med en tolfedel per månad.

### **5.7 Avgiftsreduktion för historiskt erlagda anslutningsavgifter**

För kund med abonnerad effekt överstigande 1500 kW som vid ny anslutning eller vid ökning av anslutningens omfattning erlagt anslutningsavgifter, gäller följande regler.

Kunden ska under en period av 30 år erhålla avgiftsreduktion avseende kapitalårskostnader för den del av erlagd anslutningsavgift som är återbetalningsbar enligt avsnitt 6.6.

Avgiftsreduktionen omfattar inga andra kostnader.

Om kundens anslutning upphör görs ingen fortsatt återbetalning av erlagd anslutningsavgift.

### **5.8 Ändring av abonnerade effekter**

Ändring av abonnerade effekter får ske enligt bestämmelser i avsnitt 3.6.

### **5.9 Överskridande av abonnerade effekter**

Vid överskridande av abonnerad årseffekt, innebärande att utnyttjad aktiv effekt överskrider abonnerad årseffekt, gäller bestämmelser enligt avsnitt 3.8.

### **5.10 Överföringsavgifter för ökade förluster i regionnätet**

Produktionens påverkan på energiförlusterna på Vattenfalls regionnät beräknas med datorprogram. Beräkningen sker normalt individuellt per inmatningspunkt. I några fall där det finns två eller flera inmatningspunkter inom ett avgränsat nätområde, där den individuella påverkan inte kan bestämmas, sker beräkningen med flera inmatningspunkter samtidigt. Den beräknade påverkan på energiförlusterna på Vattenfalls regionnät värderas med aktuell värdering. Kostnaden divideras med normalårsproduktion i respektive inmatningspunkt, vilket ger en överföringsavgift i öre/kWh.

Överförd energi uppmättes och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi.

### **5.11 Ersättning för minskade förluster i regionnätet**

I det fall beräkningen av inmatningspunktens påverkan på energiförlusterna på Vattenfalls regionnät enligt ovan ger ett negativt värde (inmatningen reducerar förlusterna på regionnätet) ska kunden enligt ellagen ha en ersättning som motsvarar värdet av minskade energiförluster. Den beräknade påverkan på energiförlusterna på Vattenfalls regionnät värderas med aktuell värdering. Kostnadsreduktionen divideras med normalårsproduktion i respektive inmatningspunkt, vilket ger en negativ överföringsavgift i öre/kWh.

Överförd energi uppmättes och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi.

### **5.12 Effektagifter mot Svenska Kraftnät**

Kapacitetsavgifter för inmatning till Vattenfalls överliggande nät fördelas enligt nettoprincipen mellan parter som ger upphov till sådan inmatning. Det innebär att kostnaden för inmatning till överliggande nät fördelas proportionellt mellan aktörer på regionnätet som

matar in el till regionnätet. För varje inmatningspunkt till regionnätet räknas fram en procentuell andel av regionnätets kapacitetskostnader till överliggande nät i en eller flera stamnätspunkter anslutna till Vattenfalls elnät. Inmatningspunkter ska bära en andel i Vattenfalls avgifter till Svenska Kraftnät eller annat överliggande nät i den eller de utpekade stamnätspunkterna.

Kundens årseffektavgift för stamnät motsvarar en angiven procentsats av Vattenfalls preliminära effektavgifter till Svenska Kraftnät för inmatning i berörd/a stamnätspunkt/er. Årseffektavgiften för stamnät ska vid slutfakturering korrigeras så att kundens andel av Vattenfalls vid den tiden kända kostnader för effektavgifter för inmatning i respektive stamnätspunkt under kalenderåret uppgår till för varje stamnätspunkt angiven procentsats.

Till Vattenfalls kostnader för effektavgifter till Svenska Kraftnät för inmatning ska därvid räknas under kalenderåret uppkomna kostnader för effektavgifter för inmatning enligt ordinarie abonnemang och kostnad för eventuell abonnemangshöjning, tillfälliga abonnemang och abonnemangsoverskridanden som inte är hänförliga till enskild kund.

Årseffektavgift för stamnät ska erläggas med en tolfedel per månad för abonnerad årseffekt.

### **5.13 Överföringsavgifter mot Svenska Kraftnät**

Vattenfalls överföringsavgifter till överliggande nät ska fördelas enligt bruttoprincipen mellan parterna. Det gäller både uttags- och inmatningskunder. Det innebär att varje inmatad kWh till respektive uttagen kWh från regionnätet ska erlägga överföringsavgifter enligt Svenska Kraftnäts aktuella avgifter för inmatning till respektive uttag från överliggande stamnät i enligt tidigare bestämda stamnätspunkt/er.

Överförd energi uppmättes och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi.

### **5.14 Effekt ersättning**

Inmatningspunkt får en ersättning om produktionsanläggningen kan hålla en lägsta produktion under vardagar kl. 06-22 under perioderna januari-mars och november-december, kallad garanterad minimiproduktion.

Vardag är normalt måndag-fredag. Följande dagar, vilka kan infalla under måndag-fredag, betraktas ej som vardagar: Nyårsdagen, Trettondedag Jul, Skärtorsdag, Långfredag, Annandag Påsk, Julafton, Juldagen, Annandag Jul och Nyårsafton. Angivna klockslag avser svensk rikstid, innebärande att Vattenfall följer officiell tidsangivelse inom Sverige vid övergång från normaltid till sommartid och omvänt.

Ersättningen utgörs av affärsverket Svenska Kraftnäts effektavgift för uttag från stamnätet i en till berörd kund närbelägen stamnätspunkt, för den garanterade minimiproduktionen.

Kund medges rätt till underskridande av garanterad minimiproduktion under 80 timmar per år under vardagar kl. 06-22 under perioderna januari-mars och november-december. Vid underskridande under längre tid än 80 timmar per kalenderår under nämnda tidsperiod, ska garanterad minimiproduktion under innevarande kalenderår minskas i motsvarande mån. Ändrad garanterad minimiproduktion ska i det fallet gälla för hela kalenderåret.

Vid sådan minskning av den garanterade minimiproduktionen ska kundens ersättning för garanterad minimiproduktion under innevarande kalenderår minskas. Reduktionen är 150 % av ersättningen i kr/kW för den effekt med vilken ovan nämnda effektbelopp överskridits. Det innebär att ny ersättning (kr/kW) beräknas enligt följande formel, där  $GM_1$  är tidigare garanterad minimiproduktion (kW) och  $GM_2$  är ny garanterad minimiproduktion (kW).

$$\text{Ny ersättning (kr/kW)} = \text{Ersättning (kr/kW)} * (3 * GM_2 - GM_1) / (2 * GM_2)$$

Ersättningen för garanterad minimiproduktion ska dock inte vara lägre än noll.

### 5.15 Regler för inmatning/uttag av reaktiv effekt i inmatningspunkter

Följande regler gäller för inmatning/uttag av reaktiv effekt till/från regionnätet i anslutningspunkter som prissättes enligt tillämpningsbestämmelser för inmatning. Reglerna ansluter till motsvarande regler för kraftstationer anslutna till stamnätet.

- \* Ansluten kraftstation ska vid behov kunna producera reaktivt motsvarande 1/3 av infasad maxeffekt i MW. (  $Q < 1/3 P$  )
- \* Ansluten vattenkraftstation ska vid behov kunna konsumera reaktivt motsvarande 1/6 av infasad maxeffekt i MW. (  $Q > -1/6 P$  )
- \* Ansluten värmekraftstation ska vid behov kunna uppnå noll reaktiv inmatning. (  $Q > 0$  )
- \* Vindkraftgrupper ska utformas så att det reaktiva utbytet kan regleras mot noll.

Dessutom ska anslutna kraftstationer medverka till att hålla spänningen inom rimliga gränser. Det innebär att stationen får producera mer reaktivt än ovan angivet så länge det inte stör nätet. De angivna reglerna är att se som minimikrav vid störda tillstånd.

Vattenfall har rätt att begära ett spänningsbörvärde för stationens magnetiseringsutrustning, så att Vattenfall i viss utsträckning kan nyttja stationens reaktiva kapacitet för att hålla optimal spänningsprofil i nätet och därigenom kunna minska de aktiva energiförlusterna i nätet. Tidsaspekten och kundens möjlighet att efterleva detta krav ska långtgående beaktas.

Vattenfall ska ges möjlighet att påverka maskinprestanda vid ny- och ombyggnader i kraftstationer. Därigenom kan Vattenfall inom vissa gränser erhålla ytterligare ekonomisk "reglerstyrka" i syfte att minimera nätets totala kostnader.

## **6. Anslutningsavgifter**

### **6.1 Normalkvalitet**

Vattenfall tillhandahåller anslutning och överföring till varje anslutningspunkt till Vattenfalls nät. Vattenfalls kostnader ligger normalt inom ramen för tariffenliga avgifter. Skulle leveranskvaliteten anses otillräcklig, ska förhandlingar upptas i syfte att uppnå avvägd kvalitet.

### **6.2 Ny anslutning**

Vid ny anslutning till Vattenfalls nät ska Vattenfall erbjuda och inom rimlig tid realisera ett tekniskt tillräckligt och ekonomiskt motiverat anslutningsalternativ, varvid Vattenfall ska bestämma spänningen i anslutningspunkten.

Vid ny anslutningspunkt som ska prissättas med Vattenfalls normaltariff eller elpannetariff, gäller att anslutningsavgift kan tas ut av kunden om Vattenfalls kostnader för anslutningen överstiger tillkommande tariffenliga intäkter.

Vid ny anslutningspunkt för inmatning tar Vattenfall anslutningsavgift enligt punkt 6.6 nedan.

Vid önskemål om annan anslutning än den Vattenfall erbjuder, se punkt 6.5 nedan.

### **6.3 Ökning av anslutningens omfattning**

Vid ökning av anslutningens omfattning ska Vattenfall inom rimlig tid tillgodose det ökade kapacitetsbehovet med ett tekniskt tillräckligt och ekonomiskt motiverat anslutningsalternativ.

För anslutningspunkt som prissättes enligt Vattenfalls normaltariff eller elpannetariff, gäller att anslutningsavgift kan tas ut av kunden om Vattenfalls kostnader för ändringen överstiger tillkommande tariffenliga intäkter.

För anslutningspunkt för inmatning tar Vattenfall anslutningsavgift enligt punkt 6.6 nedan.

### **6.4 Minskad omfattning eller upphörande av anslutningen**

Vid minskad omfattning eller upphörande av anslutning, endast betingad av kundens omfördelning av nyttjande av nättjänst mellan olika anslutningspunkter, ska anslutningsavgift erläggas av kunden. Anslutningsavgiften ska motsvara ett beräknat restvärde för de anläggningar som blir obehövliga efter minskandet av omfattningen eller upphörandet av anslutningen samt övriga direkta kostnader som ändringen medför.

### **6.5 Annan anslutning än erbjudet alternativ**

Vid önskemål om annat anslutningsalternativ än det Vattenfall erbjuder, ska anslutningsavgift erläggas av kunden motsvarande nuvärdet av skillnaden mellan Vattenfalls tillkommande kostnader och intäkter mellan erbjudet och önskat alternativ.

Om Vattenfall ska utföra ombyggnadsarbeten i sitt nät, och om kund då vill påverka utformningen eller omfattningen av Vattenfalls ombyggnad, ska anslutningsavgift erläggas av kunden motsvarande nuvärdet av Vattenfalls merkostnader på grund av detta.

## **6.6 Anslutningspunkt med inmatning**

Vid etablering av anslutningspunkt med inmatning och vid ökning av inmatning i anslutningspunkt med inmatning, ska anslutningsavgift erläggas av kunden motsvarande Vattenfalls direkta kostnader för den nya eller ökade inmatningen. Anslutningsavgiften ska bestämmas enligt Vattenfalls särskilda tillämpningsbestämmelser för anslutningsavgift för anslutning av kraftstation till Vattenfalls nät, se kapitel 7.

Om Vattenfalls tillkommande kostnader för ny anslutning eller ändring av anslutningens omfattning överstiger tillkommande tariffenliga intäkter, kan Vattenfall för egen del behålla en del av erlagd anslutningsavgift. Den delen benämns engångsavgift. Resterande del av erlagd anslutningsavgift återbetalas enligt följande:

För anslutningspunkter som betalar för nättjänsten enligt nättariff för inmatning med abonnerad effekt för inmatning av 1500 kW eller högre gäller att kundens nätavgift ska reduceras under en period av 30 år med avseende på kapitalårskostnader för resterande del av erlagd anslutningsavgift.

För anslutningspunkter med inmatning med abonnerad effekt understigande 1500 kW gäller att ovan beskriven reduktion av nätavgifter inte ska göras, eftersom dessa anslutningar enligt ellagen är befriade från att erlägga nätavgifter för kapacitet i nätet.

## **6.7 Utgående fack**

Om kund till följd av minskat uttag önskar minska antalet nyttjade utgående ledningsfack i anslutningspunkten, ska Vattenfall tillgodose önskemålet utan uttagande av anslutningsavgift.

Om kund önskar öka antalet nyttjade utgående ledningsfack i anslutningspunkten och om kunden önskar att Vattenfall står för denna tjänst, ska Vattenfall inom rimlig tid tillgodose önskemålet. Anslutningsavgift kan tas ut av kunden om Vattenfalls kostnader för tillkommande utgående ledningsfack överstiger tillkommande tariffenliga intäkter.

## **6.8 Kund orsakar indirekta kostnader i Vattenfalls nät**

Om kund genom sin anläggnings beskaffenhet orsakar åtgärder i Vattenfalls nät som inte är kapacitetsrelaterade, ska anslutningsavgift erläggas av kunden motsvarande nuvärdet av Vattenfalls merkostnader på grund av detta.

## **6.9 Kund med avtal för frånkopplingsbar elpanna**

Vid ny anslutning av frånkopplingsbar elpanna ska anslutningsavgift erläggas av kunden motsvarande Vattenfalls direkta kostnader för anslutningen.

Om kund med avtal för frånkopplingsbar elpanna önskar öka anslutningens omfattning, ska anslutningsavgift erläggas motsvarande Vattenfalls merkostnader som orsakas av ökningen.

## **6.10 Kund med tidsbegränsat nyttjande av nättjänsten**

För anslutning som på skälig grund kan antas ha ett tidsbegränsat nyttjande av nättjänsten (exempelvis byggkraft eller mindre gruvor), gäller följande.

- \* antingen ska anslutningsavgift erläggas av kunden motsvarande Vattenfalls merkostnader som orsakas av anslutningen. Detta gäller i det fall nättjänsten bedöms nyttjas under kortare tid än tre år.
- \* eller ska depositionsavgift erläggas av kunden motsvarande Vattenfalls merkostnader som orsakas av anslutningen. Kunden erhåller därefter årligen en 25:e del av det deponerade kapitalet, som årligen uppräknas med ränta på femåriga statsobligationer, till dess att det deponerade kapitalet återbetalats eller kundens anslutning upphört. Eventuellt kvarvarande kapital vid upphörande av anslutningen behålles av Vattenfall.

## **6.11 Erläggande av anslutningsavgift**

Fastställd anslutningsavgift ska erläggas till Vattenfall enligt Vattenfalls anvisningar. Därvid kan Vattenfall efter bedömning av omständigheterna i det enskilda fallet medge att anslutningsavgiften erlägges successivt över en period av några år. Vid sådan förlängd betaltid för fastställd anslutningsavgift ska avgiften räntekompenseras över betaltiden. Räntan bestäms enligt Riksbankens referensränta med ett tillägg av 3 procentenheter, under den aktuella perioden.

För större anslutningsavgifter kan Vattenfall begära en bankgaranti av Kunden under tid för uppförande av erforderliga anläggningar.

## **6.12 Övrigt**

Behov av åtgärder i Vattenfalls nät som beror av ändrade förhållanden vid ny eller ändrad anslutning av kund, men som inte identifieras eller regleras före verkställande av ny eller ändrad anslutning, ska ej betalas med anslutningsavgift av kunden. Anslutningsavgift ska enbart omfatta kostnader som är förutsägbara vid ny eller ändrad anslutning eller som beror på därefter uppträdande ändringar i kundens nyttjande av nättjänsten.

## **7. Bestämning av anslutningsavgift för elproduktionsanläggning**

### **7.1 Anslutningsavgift för elproduktionsanläggning**

Vid ny anslutning av elproduktionsanläggning till Vattenfalls nät gäller följande regler. Angivna bestämmelser gäller alla elproduktionsanläggningar, oavsett om de är större eller mindre än 1500 kW installerad effekt.

Varje anslutning till Vattenfalls nät betraktas som en separat anslutning.

Vid anslutning av elproduktionsanläggning, oberoende av storlek, ska anslutningsavgift bestämmas till verklig kostnad för åtgärder i Vattenfalls nät för anslutning av inmatningen från elproduktionsanläggningen. För bestämning av verklig kostnad se kapitel 7.2. För åtgärder i anläggningar som berör flera nya eller bedömda tillkommande anslutningar, äger Vattenfall därvid rätt att utjämna kostnaderna mellan bedömda tillkommande anslutningar.

Om kund med avtal för elproduktionsanläggning önskar öka anslutningens omfattning, ska kunden erlägga anslutningsavgift enligt ovanstående regler för den effekt med vilken anslutningens omfattning ökas. Anslutningsavgiften ska bestämmas enligt gällande villkor vid ökningstillfället om ej annat avtalats med kunden.

### **7.2 Bestämning av verklig kostnad**

Verklig kostnad definieras som kundens andel av total investeringskostnad för åtgärder i Vattenfalls nät som orsakas av den nya eller ändrade anslutningen.

#### **7.2.1 Kostnadsunderlag**

Kalkyl för beräkning av verklig kostnad för en ny eller ändrad anslutning ska baseras på lämpligt anslutningsalternativ med hänsyn till anslutningens omfattning och kundens önskemål och i överensstämmelse med en långsiktig nätutvecklingsplan för området.

Kalkylen ska omfatta beräknade investeringskostnader för nybyggnad och förstärkning/ombyggnad av anläggningar som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen.

Kalkylen ska göras enligt EBR:s P2-kalkyl varvid hänsyn så långt möjligt ska tas till verklig utformning av anläggningarna genom användning av tillämpliga EBR-koder. Något generellt pålägg på EBR-kostnaderna för omkostnader eller vinst ska inte göras. I de fall där EBR inte är tillämplig baseras kalkylen på aktuella budgetofferter eller liknande.

I kalkylen för verklig kostnad ska även beaktas kostnader för avskrivning av återstående bokförda värden för anläggningar som raseras och kostnader för att rasera sådana anläggningar, samt returmaterial vid utbyte av eller förstärkning av anläggningar. Värdet på returmaterial beräknas enligt EBR kostnads katalog med hänsyn tagen till anläggningarnas ålder.

Verklig kostnad ska också omfatta beräknade och redovisade andelar av eventuella anslutningsavgifter till det eller de nät som redovisas som överliggande nät till Vattenfalls regionnät, som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen.

I anslutningspunkten ansvarar Vattenfall för elmätare med tillhörande utrustning och dess installation. Investeringskostnader för elmätare ska inte ingå i anslutningsavgift.

Verklig kostnad ska inte omfatta kostnader för drift och underhåll och ska inte heller omfatta normala nättariffer som Vattenfall har gentemot Vattenfalls överliggande nät.

## 7.2.2 Bestämning av verklig kostnad

### Nya kundspecifika anläggningar

Kostnader för nya anläggningar som kommer att nyttjas enbart av enskild kund (t.ex. serviskabel) ska ingå i verklig kostnad till 100 %.

Kostnader för anläggningar som uppenbart uppförs enbart i avsikt att hantera särskilda förhållanden i en ny eller ändrad anslutning ska ingå i verklig kostnad till 100 %. Exempel på sådant förhållande kan vara behovet av att åstadkomma ökad kortslutningseffekt vid anslutning av elproduktionsanläggning.

Om en ledning byggs parallellt med en befintlig ledning ska, vid delning av kostnaden för ledningen, ledningen behandlas som om den befintliga ledningen hade förstärkts/ombyggt. Se nedan. Det gäller dock inte om åtgärden är nödvändig av tekniska skäl, exempelvis vid anslutning av vindkraftverk för att erhålla tillräcklig kortslutningseffekt och för att minska störningar på angränsande nät. I de fallen ska kostnaden ingå i verklig kostnad till 100 %.

För övriga nya anläggningar ska Vattenfall göra en bedömning av utnyttningen med utgångspunkt från befintliga kunder och kända/planerade nya anslutningar inom de närmaste åren.

Om bedömningen resulterar i att befintliga kunder och väntade nya anslutningar inte kommer att nyttja de nya anläggningarna, ska hela kostnaden för anläggningarna ingå i verklig kostnad.

### Nya anläggningar som är gemensamt nyttjade

Om bedömningen är att befintliga kunder eller väntade nya anslutningar kommer att nyttja de nya anläggningarna, ska en delning av kostnaderna för berörda anläggningar göras mellan berörda befintliga kunder och kända/planerade nya anslutningar inom de närmaste åren. Den aktuella anslutningens beräknade andel av kostnaden för anläggningarna ska ingå i verklig kostnad. Med beräknad andel avses den nya elproduktionsanläggningens proportionella andel av total summa dimensionerande effekt för de befintliga och kända/planerade nya anslutningarna inom de närmaste åren, som kommer att nyttja de nya anläggningarna.

Framtida återbetalning av erlagda anslutningsavgifter som delats på detta sätt kommer ej att ske.

### Förstärkta/ombyggda anläggningar

Investeringskostnader för förstärkning/ombyggnad av anläggningar ska i kalkylen för verklig kostnad beaktas i två avseenden :

- Anläggningsvärdet (NUAK) av den ökade kapaciteten i anläggningen ska beaktas genom att beräkna skillnaden i anläggningsvärdet av den ombyggda anläggningen och den befintliga, dvs skillnaden i anläggningsvärde (NUAK) före respektive efter ombyggnaden. Ombyggnad av anläggning utan kapacitetshöjning ger därmed inget ökat anläggningsvärde.
- Kostnaden för tidigareläggning av ombyggnad ska beaktas. Kostnaden utgörs av den till nuvärde beräknade skillnaden mellan att utföra ombyggnaden nu istället för vid en tidpunkt i framtiden. Tidigareläggningen bestäms i första hand med utgångspunkt från planerad tidpunkt för ombyggnad om sådan tidpunkt finns, i andra hand med utgångspunkt från normal beräkning av resterande brukbarhetstid som används vid beräkning av tekniskt nuvärde.

För förstärkta/ombyggda anläggningar ska en delning av kostnaderna för berörda anläggningar göras mellan kända/planerade nya anslutningar. Den aktuella anslutningens beräknade andel av kostnaden för anläggningarna ska ingå i verklig kostnad.

### Anslutningsavgift till överliggande nät

En andel av en anslutningsavgift till överliggande nät ska beräknas som den nya elproduktionsanläggningens andel av total summa dimensionerande effekt för de kända/planerade framtida anslutningar som tillsammans ger upphov till anslutningsavgiften.

### Summering av verklig kostnad

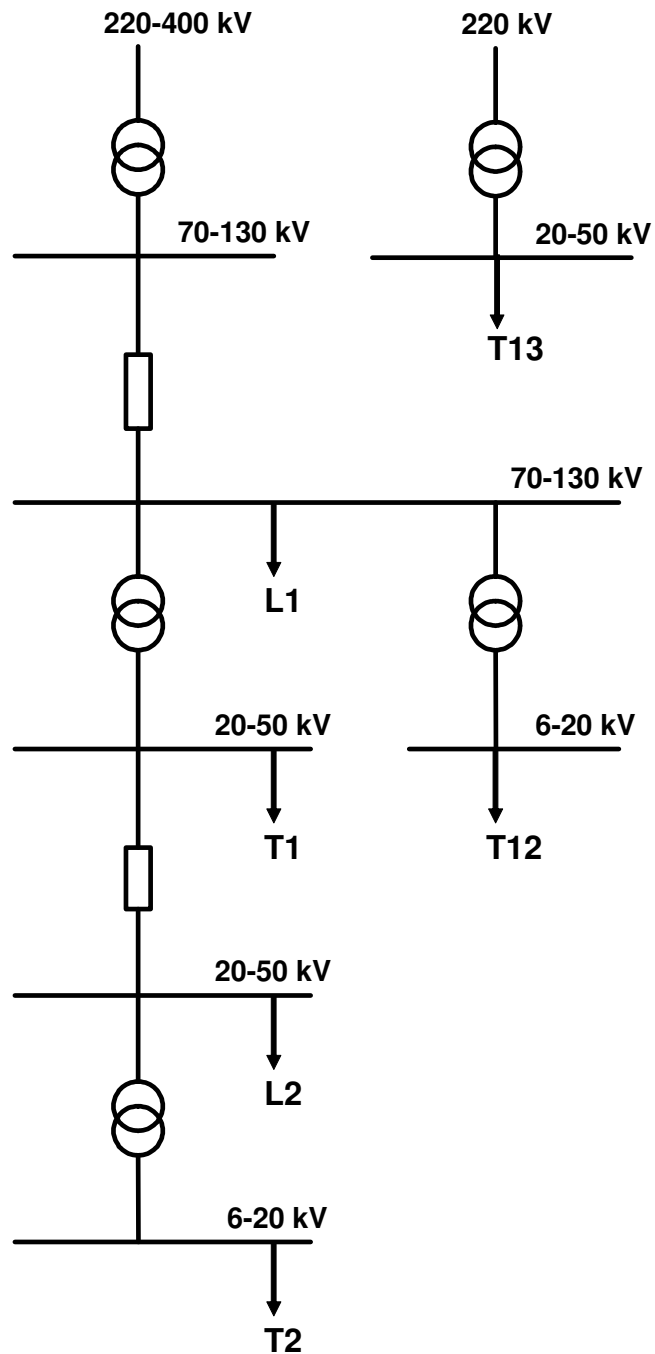
Verklig kostnad beräknas som summan av de kostnadsandelar som beräknas under olika delkapitel ovan, dvs kostnader för nya kundspecifika anläggningar, nya anläggningar som är gemensamt nyttjade, förstärkta/ombyggda anläggningar och eventuella anslutningsavgifter till överliggande nät.

Vattenfall äger rätt att reducera beräknad anslutningsavgift om särskilda förhållanden föreligger.

## **7.3 Information**

Vid anslutningar där anslutningsavgiften baseras på verklig kostnad ska Vattenfall, på begäran av kund, delge kunden den aktuella kalkylen jämte det underlag och de bedömningar om framtida anslutningar som ligger till grund för kalkylen.

# Ledvis tariffstruktur



**Vattenfall Eldistribution AB's regionnätstariff****år 2012****Normaltariff****Fack avgift**

130 kV	70 kV	40 kV	20-30 kV	10 kV
230	200	120	30	25 kkr/år

**Specialregler**

Kund vid L2 får teckna tariff T1 mot ett tillägg av 1000 kkr/år plus 25 kr/kW årseffektavgift.

Kund vid T2 får teckna tariff T12 mot ett tillägg av 1400 kkr/år plus 34 kr/kW årseffektavgift.

**Norrbottnen**

Tariff	L1	T1	L2	T2	T12	T13	X	
Fast avgift	385	1085	75	260	1115		25	kkkr/år
Årseffektavgift	141	156	298	321	156		321	kr/kW, år
Överföringsavgift	-1,7	-1,4	-0,5	0,1	-1,0		+3,0	öre/kWh

**Mellersta Norrland**

Tariff	L1	T1	L2	T2	T12	T13	X	
Fast avgift	385	1085	75	260	1115	1650	25	kkkr/år
Årseffektavgift	146	161	302	327	161	60	327	kr/kW, år
Överföringsavgift	-0,7	-0,4	+0,4	+1,0	-0,1	-1,0	+3,9	öre/kWh

**Södra tariffområdet**

Tariff	L1	T1	L2	T2	T12	T13	X	
Fast avgift	385	1085	75	260	1115	1650	25	kkkr/år
Årseffektavgift	167	182	323	347	182	82	347	kr/kW, år
Överföringsavgift	1,9	2,2	3,1	3,6	2,5	1,6	6,5	öre/kWh

**Vattenfall Eldistribution AB's regionnätstariff****år 2012****Frånkopplingsbara elpannor**

	<10 MW	>10 MW
<b>Mätavgift</b>	10 kkr/år	15 kkr/år

**Norrbottnen**

	<b>L1</b>	<b>T1</b>	<b>L2</b>	<b>T2</b>	<b>T12</b>	<b>T13</b>	
Årseffektavgift	0	0	0	0	0		kr/kW, år
Överföringsavgift	-1,0	-0,3	+1,4	+2,7	+0,7		öre/kWh

**Mellersta Norrland**

	<b>L1</b>	<b>T1</b>	<b>L2</b>	<b>T2</b>	<b>T12</b>	<b>T13</b>	
Årseffektavgift	0	0	0	0	0	0	kr/kW, år
Överföringsavgift	0,0	+0,7	+2,3	+3,6	+1,6	-0,5	öre/kWh

**Södra tariffområdet**

	<b>L1</b>	<b>T1</b>	<b>L2</b>	<b>T2</b>	<b>T12</b>	<b>T13</b>	
Årseffektavgift	0	0	0	0	0	0	kr/kW, år
Överföringsavgift	2,6	3,3	5,0	6,2	4,2	2,1	öre/kWh