

Tillämpnings- bestämmelser och nättariffer

för
Vattenfall Eldistributions
regionnät

Gällande från
2026-01-01



VATTENFALL

Innehållsförteckning

Definitioner.....	3
1. Inledning.....	5
2. Fakturering och villkor	5
3. Särskilda villkor	9
4. Tariff för uttag	12
5. Tariff för inmatning	17
6. Anslutning	20
Bilaga 1: Ledvis tariffstruktur	25
Bilaga 2: 2026 års regionnätstariff.....	26

Versionshantering

I denna version har följande ändrats jämfört tidigare version:

En större översyn av dokumentets struktur har genomförts, vilket bl.a. resulterat i ny kapitel- och avsnittsindelning.

Definitioner	Har fått ett eget kapitel, där viktiga begrepp listas med tillhörande definition.
Avsnitt 2.1	Högbelastningsavgift har införts i tariff för uttag.
Avsnitt 3.5	Vattenfalls särskilda krav på att fristående energi-/batterilager ska ha en nyttjandetid som inte överskrider 1000 timmar per år för uttag respektive inmatning har tagits bort.
Avsnitt 4.5	Tillfälligt abonnerad årseffekt har fått ändrade villkor.
Avsnitt 5.4	Energiavgift för ökade förluster i regionnätet har införts i tariff för inmatning.
Avsnitt 5.6	Överföringsavgift mot Svenska kraftnät medelvärdesbildas per tariffområde/region.
Bilaga 2	Har fått ny layout och kompletterats med köp av reaktiv effekt. I tariff för uttag har en rad för högbelastningsavgift införts. I tariff för inmatning har en tabell för medelvärdesbildade avgifter mot Svenska kraftnät införts. Nästan alla avgifterna i tabellerna har ändrats.

Definitioner

Abonnerad årseffekt	Den avtalade maximala effektkapacitet i elnätets anslutningspunkt som fastställs i avtal mellan parterna och gäller ett kalenderår i taget.
Anslutande spänning	Normal spänning vid Kundens anslutning till Vattenfalls regionnät anges i avtal om anslutning och överföring av el (nätavtal) 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.
Anslutning	Inkoppling av en elektrisk anläggning till ett elnät som omfattar: 1) ny anslutning av en anläggning 2) återinkoppling av en befintlig anläggning eller 3) höjning av avtalad effekt i en befintlig anläggning
Anslutningens omfattning	K Kundens abonnemang av aktiva och reaktiva effekter och Kundens köp av tilläggstjänster (till exempel köp av extra reaktiv effekt) i anslutningspunkten.
Anslutningsavgift	Avgift för ny eller ändrad anslutning, eller återinkoppling av anslutning till Vattenfalls regionnät.
Anslutningsavtal	Avtal som reglerar de särskilda villkoren för dels Kundens anslutning av anläggning till Vattenfalls regionnät och dels parternas ansvar för eventuella byggnads- och anläggningsarbeten med anledning av anslutningen.
Anslutningseffekt	Den effekt för vilken Kunden har betalat anslutningsavgift.
Anslutningspunkt	Ett samlat begrepp för Kundens fysiska anslutningar till Vattenfalls regionnät vid samma systemspänning och inom ett begränsat område. De fysiska anslutningarna utgör ägo gräns. Normalt utgörs det begränsade området av en fastighet på vilken Vattenfalls anläggning (transformator- eller kopplingsstation) är belägen.
Energilager	Installation genom batteri, svänglager, pumpkraftverk eller liknande som kan lagra energi under viss tid och avge energi under annan tid.
Inmatning	Överföring av el till Vattenfalls regionnät.
Kraftparksmodul	En eller flera elproduktionsenheter som antingen är asynkront anslutna till elnätet eller anslutna via kraftelektronik, och som dessutom har en enda anslutningspunkt till ett överföringssystem, ett distributionssystem (inklusive slutet distributionssystem) eller ett system för högspänd likström.
Kraftproduktionsmodul	Antingen en synkron kraftproduktionsmodul eller en kraftparksmodul.
Kund	Kund till Vattenfall är juridisk person som äger eller med nyttjanderätt förvaltar anläggning som är ansluten till Vattenfalls regionnät.

Kundspecifik investering	Kundens andel av total investering för erforderliga åtgärder i Vattenfalls elnät som orsakas av den nya eller ändrade anslutningen.
Nätkoncession	Tillstånd enligt ellagen att bygga och använda elledningar. För regionnät förekommer enbart nätkoncession för linje, vilket innebär ett särskilt beslut/tillstånd för varje enskild ledning.
Nättjänst	Anslutning av Kundens anläggningar till Vattenfalls elnät och Vattenfalls överföring av el i avtalad omfattning till eller från Kundens anslutningspunkt.
Regionalt distributionsnät	Ledningar i spänningsintervallet 50–20 kV.
Regionalt överföringsnät	Ledningar i spänningsintervallet 130–70 kV.
Regionnätstariff	Den uppsättning avgifter som kunden ska betala till Vattenfall för nättjänsten i en anslutningspunkt, benämns även tariff.
Stamnät	Ledningar i spänningsintervallet 400–220 kV.
Systemspänning	Den nominella spänning som elsystemet är konstruerat för att drivas med. Kallas ibland även normal driftspänning.
Tidvis inmatning/uttag	I anslutningspunkt med <i>tidvis inmatning av el till och tidvis uttag av el</i> från regionnätet, ska nättjänsten prissättas utifrån anslutningens högsta abonnerade årseffekt.
Uttag	Överföring av el från Vattenfalls regionnät.

1. Inledning

Detta är tillämpningsbestämmelserna gällande från 2026-01-01 för prissättning av nättjänster på regionnät tillhörande Vattenfall Eldistribution AB, org.nr 556417-0800, 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 till eller från bolagets Kunder (nedan kallat Kund, Kunder eller Kunden).

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

2. Fakturering och villkor

2.1 Fakturering

Vattenfall fakturerar tarifferliga avgifter enligt följande:

Fast avgift	Fast avgift ska erläggas med en tolfedel per månad. Den fasta avgiften inkluderar kostnader för mätning, rapportering och fakturering.
Abonnerad årseffekt	Abonnerad årseffekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 november året före nytt kalenderår. Abonnerad årseffekt bör bestämmas med utgångspunkt från de senaste årens utfall av utnyttjad årseffekt, med tillägg för eventuellt beslutad rätt till utökat abonnemang.
Utnyttjad aktiv årseffekt	Utnyttjad aktiv 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 årseffekt 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	Årseffektavgift för abonnerad årseffekt ska erläggas med en tolfedel per månad.
Högbelastningsavgift	Effektavgift för utnyttjad effekt under höglasttid ska erläggas med en femtedel per månad för vardera månaden under höglasttid. Utnyttjad högbelastningseffekt definieras som det högsta värdet av uttagen medeleffekt per timme under höglasttid under månaden.
Höglasttid	Höglasttid är vardagar kl. 06-22 under perioderna januari-mars och november-december. Vardag är normalt måndag-fredag. Följande dagar, vilka kan infalla under måndag-fredag, betraktas ej som vardagar: Nyårsdagen, Trettondedag Jul, 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.
Överskridandeavgift	Överskridandeavgift kan preliminärt faktureras månaden efter att överskridandet konstaterats, men faktureras normalt i samband med slutfakturering per kalenderår.

Ny
bestämmelse

Överföringsavgift	Överförd energi uppmätas och överföringsavgift ska erläggas månadsvis för överförd energi. Gäller även effekt- och energiersättning till producenter som utbetalas som negativa överföringsavgifter.
Utnyttjad reaktiv årseffekt	Utnyttjad reaktiv årseffekt definieras som medelvärde av de två högsta värdena, tagna från skilda månader, av uttagen respektive inmatad reaktiv medeleffekt per timme under året (dvs 2 av 12). Om abonnerad reaktiv årseffekt gäller 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.
Köp av reaktiv årseffekt	Köp av ökat uttag av reaktiv effekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 november året före nytt kalenderår. Avgift för ökat uttag (köp) av reaktiv effekt utöver den fria uttagsrätten skall erläggas med en tolfedel per månad.
Överskridande av reaktiv årseffekt	Överskridandeavgift kan preliminärt 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.
Ökad inmatning av reaktiv effekt	Ökad inmatning av reaktiv effekt tecknas normalt kalenderårsvis och ska skriftligen anmälas i förväg per anslutningspunkt senast 1 november året före nytt kalenderår. Avgift för ökad inmatning av reaktiv effekt utöver den fria inmatningen ska erläggas med en tolfedel per månad.

2.2 Mervärdesskatt

Avgifter ingående i Vattenfalls regionnätstariffer anges exklusive mervärdesskatt (moms).

2.3 Myndighetsavgifter

Vattenfalls regionnätstariff inkluderar inte den elsäkerhetsavgift som Kund ska betala till Elsäkerhetsverket (preliminärt 905 kronor per år), vilken avgift Vattenfall har att inkassera och inleverera. Vattenfalls tariff inkluderar inte heller den nätövervakningsavgift till Nätmyndigheten (preliminärt 870 kronor per år) eller den elberedskapsavgift till elberedskapsenheten vid Svenska kraftnät (preliminärt 4 897 kronor per år), vilka avgifter Vattenfall författningen enligt ska betala till respektive myndighet. Dessa avgifter (totalt 6 672 kronor per år) särredovisas på sedvanliga fakturor för nättjänsten.

**Ny
bestämmelse**

Med Kund som ska betala myndighetsavgifter räknas även uttagsabonnemang i inmatningspunkter.

2.4 Energiskatt

Enligt lagstiftning ska elnätsbolagen svara för fakturering av energiskatt från 1 januari 2018. Vattenfall fakturerar därför energiskatt enligt gällande föreskrifter.

2.5 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 slutfakturerings avseende årets avgifter, varvid preliminärt fakturerade avgifter ska slutregleras.

Kund ska utöver gällande tarifferliga 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.

2.6 Förlängd betaltid

För Kund som önskar förlängd betaltid kan förfallodagen vid månadsfakturerings senareläggas med Y dagar i förhållande till Vattenfalls normala betalningsvillkor. Vid månadsfakturerings 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 9 procentenheter, under de aktuella Y dagarna.

2.7 Allmänna avtalsvillkor

För nättjänsten gäller de av branschen överenskomna Allmänna avtalsvillkoren, NÄT2012H (rev), 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, NÄT2012H (rev), med undantag av punkterna 1.3, 2.10, 2.11, 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.18, 2.19, 3.15, 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 överförts".

2.8 Avtalslängd

Avtal om nättjänst, anslutning och överföring av el, ska tecknas med en avtalstid angiven tills vidare.

Partsbyte, d.v.s. överlåtelse av nätavtal, skall anmälas till Vattenfall senast 1 månad före bytet. Villkor i nätavtal träffade med Vattenfall ändras normalt inte vid partsbyte.

2.9 Ändring 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.

Svenska kraftnäts överföringsavgifter i stamnätstariffen vidareförs till Kund via Vattenfalls regionnätstariffer genom ett uppskattat årsmedelvärde. Om uppskattningen av detta årsmedelvärde väsentligt avviker från verklig kostnad, äger Vattenfall rätt att under innevarande kalenderår korrigera tariffernas överföringsavgifter i den del som avser Svenska kraftnäts överföringsavgift. Detta gäller både uttagstariffer och tariffer för inmatning. Vattenfall har därvid skyldighet att snarast underrätta Kunden om ändringen.

2.10 Prövning av villkor

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

3. Särskilda villkor

3.1 Särskilda villkor för anslutning - kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar

I anslutningspunkter till Vattenfalls regionnät vid 10 kV och 20 kV och Vattenfall står för central kompensering av kapacitiva jordfelsströmmar, bör Kundens anläggningar innehålla följande rekommendation:

- Till anslutningspunkten ansluten högspänningsledning bör normalt inte kräva mer kompensering än 25 A vid 10 kV eller vid 20 kV.

Jordfelsskyddet och beröringsspänningar i Kundens PEN-ledarsystem är mycket beroende av nollpunktens tekniska utformning och funktion samt av dess driftmässiga hantering.

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. Det är alltid ledningsägarens ansvar att helheten i systemjordningen uppfyller föreskrifternas krav.

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

3.2 Driftåteruppbyggnad vid omfattande störningar

Svenska kraftnät har i egenskap av systemansvarig myndighet gett ut driftinstruktionen SvK D026 (kallas även Starta Sverige) rörande driftåteruppbyggnad efter omfattande störning eller nätsammanbrott på hela eller delar av stamnätet. För att säkerställa att en snabb, säker och koordinerad driftåteruppbyggnad kan ske, kräver D026 att lokala instruktioner utfärdas av alla nätföretag med stamnätsabonnemang angående kontakter, information, utbildning och koordination av anslutna regionnätskunder. Med stöd av D026 och Vattenfalls utfärdade lokala instruktion, har Vattenfall utfärdat en instruktion ND-I-00257, Instruktion för Vattenfall Eldistribution AB:s regionnätanslutna Kunder (återdistributörer, slutkunder och producenter) avseende driftåteruppbyggnad efter nätsammanbrott. Instruktionen har delgivits alla Vattenfalls berörda regionnätanslutna Kunder.

Det åligger samtliga Kunder anslutna till Vattenfalls regionnät att följa de anvisningar som anges i instruktion ND-I-00257, eller instruktion som ersätter denna. Kunden ska säkerställa att det finns interna rutiner och instruktioner som stöder och säkerställer att personal vidtar rätt åtgärder och har rätt utbildning och kunskap för att kunna hantera en driftåteruppbyggnad.

3.3 Ny produktionsanläggning eller förändring av befintlig produktionsanläggning

Kommissionen har fastställt förordning EU 2016/631 om fastställande av nätföreskrifter med krav för nätanslutning av generatorer. Energimarknadsinspektionen har med anledning av kommissionens förordning fastställt föreskrifter om fastställande av generellt tillämpliga krav för nätanslutning av generatorer, EIFS 2018:2.

Förordningen grupperar produktionsanläggningar i typ A (upp till 1,5 MW), typ B (1,5–10 MW), typ C (10–30 MW) och typ D (över 30 MW samt anläggningar anslutna till spänning >110 kV).

Produktionsanläggningar som enligt EU 2016/631 räknas som befintliga och är av typ C eller D, skall i enlighet med artikel 4.1a i förväg meddela sina planer till den berörda systemansvarige (anslutande nätbolag) om man avser att genomföra en modernisering av en

huvudapparat eller utbyte av utrustning som påverkar kraftproduktionsmodulens tekniska förmåga. Den berörda tillsynsmyndigheten beslutar sedan vilka krav i EU 2016/631 samt EIFS 2018:2 som skall gälla efter förändringen.

Vid anslutningar i enlighet med EU 2016/631 samt EIFS 2018:2 samt förändringar av befintliga produktionsanläggningar som medför att delar av EU 2016/631 och EIFS 2018:2 börjar gälla, skall följande dokumentation överlämnas till Nätägaren:

- Idrifttagningsintyg för produktionsanläggningen
- Dokumentation innehållande tekniska uppgifter om kraftproduktionsmodulen och tillhörande nät med betydelse för nätanslutningen.
- Dokumentation med resultat från överensstämmelseprovning enligt EU 2016/631 avdelning IV "överensstämmelse"
- Dokumentation med resultat från överensstämmelsesimulering enligt EU 2016/631 avdelning IV "överensstämmelse"

3.4 Ömsesidigt ansvar för utgående ledningsfack

Vattenfall tillhandahåller i många anslutningspunkter utgående ledningsfack som ansluter Kundens anläggningar. För dessa utgående ledningsfack gäller ett ömsesidigt ansvar enligt följande:

- Vattenfall skall efter samråd med Kunden utfärda erforderliga driftinstruktioner för utgående fack, vari ingår att upprätta lämpliga driftledningsgränser i berörda anläggningar. Vattenfall skall enligt god teknisk praxis svara för drift och underhåll av facken. I detta ingår apparatunderhåll och rutinprovning av reläskydd, verkställande av kopplingsåtgärder, reläinställning samt avläsning och rapportering av mätarställningar, reläindikeringar o.d., allt i den omfattning som erfordras för Kundens drift av sina anläggningar.
- Kunden skall löpande till Vattenfall lämna sådana uppgifter och underlag som är behövliga för korrekt inställning av reläskydd etc. Vid förfrågan från Vattenfall skall Kunden omgående lämna sådana uppgifter och underlag.
- Vattenfall har rätt att vid översyn och arbeten tillfälligt begränsa Kundens nyttjande av utgående fack. Om begränsningen kan förutses, skall samråd ske om mest lämpliga tidpunkt för arbetets utförande.
- Vattenfall förbinder sig att utan oskäligt dröjsmål avhjälpa sådana fel i sina anläggningar, genom vilka Kundens nyttjande av utgående fack begränsas eller avbrytes.

3.5 Villkor för energilager

Energimarknadsinspektionen har meddelat en reviderad version av sina föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2023:3) om krav som ska vara uppfyllda för att överföringen av el ska vara av god kvalitet, ("Föreskriften"), vilken trädde i kraft den 1 januari 2024. Enligt Föreskriftens 4 kap 4 § undantas energi-/batterilager från det s.k. funktionskravet:

4 § Funktionskraven gäller varken för uttags- eller inmatningsdelen för anläggningspunkter där elproduktions- eller energilagransanläggningar är anslutna, alternativt båda. Detsamma gäller även för koncessionerade nät där enbart elproduktions- eller energilagransanläggningar är anslutna, alternativt båda.

Undantaget enligt första stycket gäller endast om den huvudsakliga verksamheten är elproduktion eller energilagring, alternativt båda.

Undantaget enligt första stycket omfattar både undantag från funktionskravet i 4 kap. 20 § ellagen (1997:857) och funktionskravet i 4 kap. 1-2 §§ i dessa föreskrifter.

På grund av ett energi-/batterilagers funktion innebär att det tidvis tar ut el från elnätet och tidvis matar in el till elnätet, och oftast under korta tider och med en ringa nyttjandetid på årsbasis, har Vattenfall beslutat att betrakta energi-/batterilager som en särskild kundkategori, skild från normala uttagspunkter och inmatningspunkter. Det medför att Vattenfall kan sätta särskilda krav på energi-/batterilager som är direkt anslutna till Vattenfalls elnät.

Ett till regionnätet anslutet energi-/batterilager kan antingen vara direktanslutet eller anslutet för att ingå i en befintlig produktionsanläggning eller en befintlig uttagsanläggning.

För ett energi-/batterilager som ansluts fristående kommer det att ske tidvis inmatning av el till och tidvis uttag av el från regionnätet. Nätjänsten ska då, oavsett abonnerade årseffekter för uttag och inmatning, prissättas som en inmatningspunkt enligt kapitel 5.

Ändrade villkor

Vattenfalls särskilda krav: Om nettot av uttagen och inmatad energi avviker från noll mer än vad som kan motiveras av egenförbrukning och energiförluster, ska ett fristående energi-/batterilager inte längre betraktas som ett energi-/batterilager. I sådant fall ska en förfrågan om utökad anslutning till Vattenfalls elnät inlämnas med de nya förutsättningarna.

För ett energi-/batterilager som ansluts till en industrikund eller ett elnätsbolag är oftast syftet att reducera eller minska effektoppar, önätsdrift vid avbrott mm. Energi-/batterilagret ska då prissättas som en integrerad del i en uttagspunkt.

Om energi-/batterilagret ingår som en del i en solcells- eller vindkraftsanläggning blir lagret en integrerad del i en elektrisk anläggning för produktion av el. De kommer att lagra elenergi för användning vid ett annat tillfälle än produktionstillfället och mata in elenergi till elnätet när behovet finns. Energi-/batterilagret ska då prissättas som en integrerad del i en inmatningspunkt.

4. Tariff för uttag

I en anslutningspunkt där abonnerad effekt för uttag är större eller lika med abonnerad effekt för inmatning, skall nättjänsten prissättas enligt tariff för uttag.

För uttagpunkt med tidvis inmatning ska en abonnerad årseffekt bestämmas även för inmatningen. Undantag för detta kan göras om utnyttjad årseffekt ligger under 1 MW.

Vid Kundens inmatning till Vattenfalls regionnät gäller genomsnittlig årseffektavgift för inmatning till Vattenfalls överliggande nät samt överföringsavgifter enligt tariff för uttag med omvänt tecken. För uttagpunkt med X-tariff gäller därvid överföringsavgifter enligt tariff T2 med omvänt tecken.

För uttagpunkt gäller regelverk för reaktiv effekt i uttagpunkter (avsnitt 4.7-4.8) både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad årseffekt för uttag.

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

Vattenfalls regionnät är uppdelat i tre tariffområden, med separata tariffer gällande i respektive 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 tariffer. Vattenfalls tariffer återfinns i sin helhet i bilaga 2.

4.1 Fastställande av tariff

Tariffnivå T0 avser anslutningspunkter vid 130 kV i stationer med nedtransformering från stamnät *eller* anslutningar vid 130 kV med abonnerad årseffekt över 500 MW.

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 T0 får välja tariff L1 utan erläggande av särskild avgift.
- 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 ett årligt tillägg enligt bilaga 2.
- Kund vid tariffnivå T2 får välja tariff T12 mot ett årligt tillägg enligt bilaga 2.

Vid stegvis ökning av abonnerad årseffekt under en tidsperiod, gäller fastställande av tariff för vardera steg enligt ovan beskrivna regler.

Ändrade villkor

4.2 Utnyttjande av abonnerad årseffekt

Om en abonnerad årseffekt ligger över utfall av utnyttjad årseffekt finns det en icke utnyttjad del av abonnemang som fiktivt tar upp plats i elnätet, vilket kan utgöra ett hinder för nyanslutning av andra Kunder. Vattenfall äger rätt att ensidigt, efter samråd med berörd Kund, sänka abonnerad årseffekt till en nivå som är rimlig i jämförelse med förväntad utnyttjad årseffekt. För abonnerad årseffekt som Vattenfall på detta sätt sänkt till en ny lägre nivå ska överskridandeavgift enligt avsnitt 4.3 inte tillämpas under det nästkommande kalenderåret.

För Kunder som nyligen genomgått anslutningsprocessen för ny eller utökad anslutning och som ännu inte uppnått sin slutliga tilldelade effektnivå, gäller i vissa fall speciella krav som är fastställda enligt avtal. Detta innebär att Kunden har förbundit sig till att ha en utnyttjad årseffekt enligt särskild överenskommelse.

Vid en sänkning av Kundens abonnerade årseffekt, kommer samtidigt en effekt motsvarande sänkningens storlek anses vara förverkad. Detta innebär att Kunden, för det fall Kunden senare önskar abonnera på en högre årseffekt, ska inkomma till Vattenfall med en förfrågan om höjning av abonnerad årseffekt. Kundens förfrågan kommer då att hanteras enligt vid var tid gällande anslutningsprocess.

4.3 Överskridandeavgift

Vid överskridande av 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 (1,5) gånger årseffektavgiften för den effekt med vilken abonnerad årseffekt överskridits.

Om Vattenfall bedömer att de tekniska förhållandena medger det, har Kunden rätt att under återstående del av kalenderåret, utan ytterligare överskridandeavgift, överskrida de abonnerade årseffekterna upp till den nivå för vilken avgift erlagts eller ska erläggas enligt föregående stycken.

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

4.4 Summa-abonnemang för uttag

Summa-abonnemang är en summerad abonnerad årseffekt för flera anslutningspunkter för uttag. Summa-abonnemang kan, för ett kalenderår i taget, efter Vattenfalls prövning erbjudas Kund med flera anslutningspunkter inom ett begränsat område, där anslutningspunkterna nyttjar väsentligt samma del av Vattenfalls regionnät och överliggande nät, det vill säga där summalasten är dimensionerande för regionnätets planering och drift. Inmatningsabonnemang ska inte räknas in i summa-abonnemang för uttag.

Normala villkor och normala tariffer ska gälla för vardera anslutningspunkt som omfattas av summa-abonnemang, med undantag av överskridandeavgifter för överskridande av abonnerad aktiv årseffekt.

Vattenfall bildar ett summa-abonnemang för berörda anslutningspunkter som summan av Kundens vid var tid gällande abonnerade årseffekter per anslutningspunkt. Vattenfall anger därvid för berörda anslutningspunkter en teknisk begränsning för maximalt uttag, kallad takeffekt.

Vid överskridande av summa-abonnemanget ska överskridandeavgift betalas av Kunden enligt avsnitt 4.3 baserat på den årseffektavgift som gäller i den av anslutningspunkterna som har högst abonnerad årseffekt.

Utnyttjat summa-abonnemang 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 samtidigt summerade uttaget i berörda anslutningspunkter. Om summa-abonnemanget gällt för kortare tid än 6 månader ska dock utnyttjat aktivt summa-abonnemang under perioden anses vara det högsta värdet av under perioden samtidigt summerad uttagen medeleffekt per timme för berörda anslutningspunkter.

För anslutningspunkter som omfattas av summa-abonnemang ska villkor för reaktiv effekt bestämmas enligt normala regler för vardera anslutningspunkt.

Ändrade villkor

4.5 Tillfälligt abonnerad årseffekt

Om Vattenfall bedömer att tillräcklig kapacitet finns i regionnätet, kan tillfälligt abonnemang för uttag utöver abonnerad årseffekt tecknas enligt följande villkor.

- Tillfälligt abonnemang får tecknas per dygn med start önskad/vald dag kl. 00.00, dock som längst 2 veckor.
- Avgiften för tillfälligt abonnemang ska vara 1 kr/kW per påbörjat dygn.

Avgifter enligt ovan ska beräknas på det effektbelopp varmed det tillfälliga abonnemanget tecknas, dvs varmed det normala abonnemanget ökas. Avgifterna ska erläggas månadsvis vid första faktureringstillfälle efter det tillfälliga abonnemanget. Samtliga tarifferliga 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 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 göras skriftligen till Vattenfall senast tre arbetsdagar före abonnemangets påbörjan. Vid begäran ska en fullgod motivering till behovet av tillfälligt abonnemang anges.

4.6 Ändring av abonnerad årseffekt

Ändring av abonnerade årseffekter 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 två månader i förväg. Avgift enligt kapitel 6 kan bli aktuell om ändringen föranleder investeringar i Vattenfalls elnät.

Ändring av abonnerade årseffekter, höjning eller sänkning, får ske under innevarande kalenderår om det enligt Vattenfalls bedömning finns tillräcklig kapacitet i nätet 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.

4.7 Uttag 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. För tariff TO gäller en fastställd nivå för reaktiv uttagsrätt.

Kund med tariff TO har	15 MVar
Kund med tariff L1 eller T13 har	10 % fri uttagsrätt
Kund med tariff T1 eller T12 har	20 % fri uttagsrätt
Kund med tariff L2, T2 eller X har	30 % fri uttagsrätt
Kund med tariff T1 med särskilt tillägg har	20 % fri uttagsrätt
Kund med tariff T12 med särskilt tillägg har	20 % fri uttagsrätt

För anslutningspunkt som definieras som uttagpunkt gäller regelverk för reaktiv effekt i uttagpunkter både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad årseffekt för uttag.

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 i bilaga 2.

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 i bilaga 2.

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 reaktiva årseffekter som beror av eller är hänförliga till fel eller reservdriftläggning i Vattenfalls elnät 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 elnät.

4.8 Inmatning av reaktiv effekt

Rätten till fri inmatning av reaktiv effekt uttrycks som en procentsats av abonnerad årseffekt för uttag och är kopplad till respektive tariffnivå i normaltariffen. För tariff TO gäller en fastställd nivå för reaktiv inmatningsrätt.

Kund med tariff TO har	15 MVar fri reaktiv inmatning
Kund med tariff L1 eller T13 har	5 % fri reaktiv inmatning
Kund med tariff T1 eller T12 har	10 % fri reaktiv inmatning
Kund med tariff L2, T2 eller X har	15 % fri reaktiv inmatning
Kund med tariff T1 med särskilt tillägg har	10 % fri reaktiv inmatning
Kund med tariff T12 med särskilt tillägg har	10 % fri reaktiv inmatning

I den mån Vattenfall med hänsyn till driftförhållanden och överföringsmöjligheter på regionnätet bedömer det möjligt att tillåta en högre inmatning av reaktiv effekt utöver det normala åtagandet enligt ovan, kan Vattenfall medge ökad inmatning av reaktiv effekt mot en årlig avgift för det effektbelopp varmed tillåten inmatning av reaktiv effekt ökas. Avgiften erhålles i bilaga 2.

Vid överskridande av anslutningens tillåtna inmatning av reaktiv effekt, innebärande att utnyttjad inmatad reaktiv effekt överskrider summan av den fria inmatade reaktiva årseffekten och avtalad ökad inmatning av reaktiv effekt, har Vattenfall rätt att ta ut en särskild avgift. Avgiften erhålles i bilaga 2.

Inmatning av reaktiv effekt som beror av eller är hänförlig till fel eller reservdriftläggning i Vattenfalls elnät ska inte avgiftsbeläggas. Ej heller ska avgift för överinmatning av reaktiv effekt utgå för inmatning som sker till följd av Kundens, på Vattenfalls begäran, kopplingar eller medverkan till spänningsreglering på Vattenfalls elnät.

5. Tariff för inmatning

Inmatning eller produktionsöverföring innebär överföring av produktion från inmatningspunkt till en punkt i elnätet där kraften balanseras mot den motriktade överföringen till uttagskunder. Inmatning till regionnätet kan också förekomma i anslutningar till andra elnätsägare där inmatningspunkt ansluten till annan elnätsägare orsakar inmatning till Vattenfalls regionnät.

I en anslutningspunkt där abonnerad effekt för inmatning är större än abonnerad effekt för uttag, skall nättjänsten prissättas enligt tariff för inmatning.

För inmatningspunkt med tidvis uttag ska en abonnerad årseffekt bestämmas även för uttaget. Undantag för detta kan göras om utnyttjad årseffekt ligger under 1 MW.

Vid Kundens uttag från Vattenfalls regionnät gäller genomsnittlig årseffektavgift för uttag från Vattenfalls överliggande nät samt överföringsavgifter enligt tariff för uttag (avsnitt 2.1).

5.1 Kapacitetsavgifter

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

Tariffnivå PTO avser anslutningspunkter vid 130 kV i stationer med nedtransformering från stamnät.

Tariffnivå PL1 avser anslutningspunkter till ledningar i spänningsintervallet 130–70 kV.

Tariffnivå PT1 avser anslutningspunkter vid 50–30 kV i stationer med nedtransformering från regionalt överföringsnät. I spänningskedjan 220-70-20 kV avser tariff PT1 även anslutningspunkter vid 20 kV.

Tariffnivå PL2 avser anslutningspunkter 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 20–6 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.

Vattenfall fastställer en tariff per anslutningspunkt. Tariffnivån bestäms utgående från den till anslutningspunkten huvudsakliga matningsvägen. Avgifterna i respektive tariff framgår av bilaga 2. Årseffektavgift bestäms med den avståndsberoende avgiftskomponenten i fastställd tariff, genom multiplikation med ett avstånd. Med avstånd avses fågelvägsavståndet från anslutningspunkten till närmast (elektriskt) belägna stamnätspunkt ansluten till Vattenfalls regionnät. Därtill adderas eventuell årseffektavgift för transformering i fastställd tariff.

5.2 Ändring av abonnerade årseffekter

Ändring av abonnerade årseffekter får ske enligt bestämmelser i avsnitt 4.6.

5.3 Ersättning för minskade förluster i regionnätet

Vattenfall lämnar en generell ersättning för minskade energiförluster i Vattenfalls regionnät om inmatningen minskar energiförlusterna i Vattenfalls regionnät. Ersättningen lämnas med en negativ överföringsavgift i öre/kWh.

För inmatningspunkt som uppenbart inte minskar energiförlusterna i Vattenfalls regionnät lämnas ingen ersättning.

**Ny
bestämmelse****5.4 Energiavgift för ökade förluster i regionnätet**

Vattenfall tar ut en överföringsavgift för ökade energiförluster i Vattenfalls regionnät om inmatningen bedöms öka energiförlusterna i Vattenfalls regionnät.

5.5 Årseffektavgifter 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. Avgifterna medelvärdesbildas per tariffområde/region.

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

5.6 Överföringsavgifter mot Svenska kraftnät

Vattenfalls överföringsavgifter till överliggande nät ska fördelas enligt bruttoprincipen mellan parterna. Det gäller både för uttag och inmatning. 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. Avgifterna medelvärdesbildas per tariffområde/region.

**Ändrade
villkor**

Från 2021 tillämpar Svenska kraftnät överföringsavgifter konstruerade som:

Avgift = förlustkoefficient per punkt x timvis spotpris i aktuellt elområde

Vattenfall vidareför inte överföringsavgiften för varje timme enligt denna konstruktion, utan bedömer istället genomsnittligt spotpris på årsbasis och vidareför en i förväg fastställd överföringsavgift till Vattenfalls Kunder. Se också avsnitt 2.9.

5.7 Tillfälligt abonnerad årseffekt

Om Vattenfall bedömer att tillräcklig kapacitet finns i regionnätet, kan tillfälligt abonnemang för inmatning utöver abonnerad årseffekt tecknas under varje månad under året enligt bestämmelser i avsnitt 4.5.

5.8 Överskridandeavgift

Vid överskridande av 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 (1,5) gånger årseffektavgiften för den effekt med vilken abonnerad årseffekt överskridits.

Om Vattenfall bedömer att de tekniska förhållandena medger det, har Kunden rätt att under återstående del av kalenderåret, utan ytterligare överskridandeavgift, överskrida de abonnerade årseffekterna upp till den nivå för vilken avgift erlagts eller ska erläggas enligt föregående stycken.

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

5.9 Effektersättning

Inmatningspunkt som bidrar till minskat uttag från Vattenfalls överliggande nät får en ersättning för inmatning under högladdtid.

Ersättningen utgörs av affärsverket Svenska kraftnäts årseffektavgift för uttag från stamnätet i angränsande stamnätspunkter för beräknad effektnytta, omräknat till en överföringsavgift under högladdtid.

För inmatningspunkt som inte bidrar till minskat uttag från Vattenfalls överliggande nät lämnas ingen ersättning.

För uttagspunkt med tillfällig inmatning där inmatningen prissätts med uttagstariffens energiavgifter med omvänt tecken lämnas ingen ersättning.

5.10 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.

EIFS 2018:2

Anslutna kraftproduktionsmoduler (produktionsanläggningar) som omfattas av EIFS 2018:2 skall minst kunna producera respektive konsumera reaktiv effekt i enlighet med de krav som ställs i EIFS 2018:2. För kraftparksmoduler (vindkraftverk) av typ B gäller samma krav som för typ C och D.

Kraftparksmoduler (vindkraftverk) skall kunna kompensera den reaktiva förbrukningen och produktionen i dels eget elnät samt i det av nätägaren tillkommande elnätet även om det innebär högre krav än i föregående stycke. Med tillkommande elnät avses allt nytt nät som omfattas av aktuell nyanslutning och ger ett reaktivt bidrag, exempelvis kablar, luftledningar och transformatorer.

Kraftparksmoduler (vindkraftverk) skall automatiskt kunna byta från reaktiv reglering till spänningsreglering då spänningen understiger 95% i enlighet med EIFS 2018:2 5 kap 5§.

SvKFS 2005:2

Anslutna produktionsanläggningar som omfattas av SvKFS 2005:2 skall minst kunna producera respektive konsumera reaktiv effekt i enlighet med de krav som ställs i SvKFS 2005:2.

Övriga

Övriga produktionsanläggning anses vara de som är anslutna före 2005 och som inte förändrats. Anslutna produktionsanläggningar som inte omfattas av EIFS 2018:2 eller SvKFS 2005:2 skall minst kunna producera respektive konsumera reaktiv effekt i enlighet med de villkor som står i gällande nätavtal.

För anslutningspunkt som definieras som inmatningspunkt gäller regelverk enligt ovan för reaktiv effekt i inmatningspunkter om anslutningen är en kraftproduktionsmodul eller kraftparksmodul, både vid inmatning och vid uttag av aktiv effekt.

För övriga Kunder (dvs angränsande elnätsbolag och slutkunder) gäller regelverket för reaktiv effekt i uttagspunkter (avsnitt 4.7-4.8) både vid uttag och vid inmatning av aktiv effekt, där rätt till reaktivt utbyte bestäms med utgångspunkt från abonnerad årseffekt för inmatning.

Avgifter för reaktiv inmatning tas inte ut i anslutningspunkter som definieras som inmatningspunkt.

6. Anslutning

6.1 Anslutningsavgift

Elnätet ska planeras och i tillräckligt god tid byggas om och byggas ut med utgångspunkt från belastningsprognos som inkluderar successiv höjning av "grundlasten" hos befintliga Kunder, dvs att elnätets utveckling ska beakta successiv höjning av allmän samhällsutveckling (borgerlig tillväxt). För sådan om- och nybyggnad i elnätet ska anslutningsavgift inte erläggas av någon befintlig Kund, eftersom ombyggnadsbehovet normalt inte är hänförligt till enskild Kund eller till enskild abonnemangshöjning. Om befintlig Kund däremot vill göra en tydlig abonnemangshöjning som tydligt överstiger "normal" belastningsutveckling, ska Kunden betala anslutningsavgift för erforderliga åtgärder. Oftast torde det röra sig om kostnad för tidigareläggning av utbyte av befintliga anläggningar. Innebörden av ordet tydlig får bedömas från gång till gång, varvid en praxis kommer att växa fram.

Ny anslutning ska alltid betala anslutningsavgift.

Vid en ny eller ändrad anslutning ska Kunden erlagga anslutningsavgift till nätföretaget. En huvudprincip för en anslutningsavgift är att den i största möjliga utsträckning ska motsvara de faktiska, kunds specifika kostnader som den nya eller ändrade anslutningen medför.

6.1.1 Ny anslutning

Vid ny anslutning till Vattenfalls regionnät ska Vattenfall erbjuda och inom skälig tid realisera ett tekniskt tillräckligt och ekonomiskt motiverat anslutningsalternativ. Vattenfall anger anslutningspunkten mot Vattenfalls regionnät och beslutar om den tekniska utformningen. Anslutningspunkten bestäms utifrån en samlad bedömning av nätstruktur, driftsäkerhet, kostnader och miljöaspekter. Vattenfall bestämmer anslutande spänning efter samråd med Kunden. Om det råder kapacitetsbrist i området kan anslutningen ta längre tid än vad som tidigare varit normalt.

Vid önskemål om annan anslutning än den Vattenfall erbjuder, se avsnitt 6.1.5 nedan.

6.1.2 Ökning av anslutningens omfattning

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

Ändrade villkor

6.1.3 Särskilt om stegvis utökad anslutning

Vid ny eller utökad anslutning till Vattenfalls regionnät ska effekten tas i anspråk (utnyttjas) senast 12-18 månader efter att anslutningen är klar.

Om effekten inte bedöms kunna utnyttjas inom 12-18 månader efter det att anslutningen är klar ska ansökan delas in i etapper. Dessa etapper betraktas då som separata anslutningar/utökningar.

6.1.4 Minskad omfattning eller upphörande av anslutningen

För Kunder som anslutits enligt anslutningsvillkor gällande före 1 januari 2021, gäller följande.

Vid minskad omfattning eller upphörande av anslutning, endast betingad av Kundens omfördelning av nyttjande av nättjänst mellan olika anslutningspunkter, ska en avgift erläggas av Kunden. Avgiften ska motsvara ett beräknat restvärde för de anläggningar som blir obehövligen efter minskandet av omfattningen eller upphörandet av anslutningen samt övriga direkta kostnader, inklusive raseringskostnader, som ändringen medför. Det beräknade restvärdet ska motsvara ett åldersjusterat nuanläggningsvärde, ett så kallat regulatoriskt restvärde, dock lägst det bokförda ekonomiska restvärdet.

6.1.5 Annan anslutning än erbjudet alternativ

Vid önskemål om annat anslutningsalternativ än det Vattenfall erbjuder, ska tillkommande avgift erläggas av Kunden motsvarande Vattenfalls kundspecifika investering för de extra åtgärderna.

Om Vattenfall ska utföra ombyggnadsarbeten i sitt elnät, och om Kund då vill påverka utformningen eller omfattningen av Vattenfalls ombyggnad, ska tillkommande avgift erläggas av Kunden motsvarande Vattenfalls kundspecifika investering för de extra åtgärderna.

6.1.6 Utgående fack

Om Kund önskar minska antalet nyttjade utgående ledningsfack i anslutningspunkten, ska Vattenfall tillgodose önskemålet utan uttagande av avgift.

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 tas ut av Kunden motsvarande Vattenfalls kundspecifika investeringar.

6.1.7 Kund orsakar extra åtgärder i Vattenfalls elnät

Om Kund genom sin anläggnings beskaffenhet och/eller nyttjande orsakar åtgärder i Vattenfalls elnät som inte är relaterade till kapacitet för Kundens abonnerade årseffekt, ska avgift erläggas av Kunden motsvarande den kundspecifika investeringen för de extra åtgärderna.

Ett exempel på sådana åtgärder är Vattenfalls tillhandahållande av högre kortslutningseffekt på grund av Kundens intermittenta förbrukning. Ett annat exempel är Vattenfalls tillhandahållande av en större transformator i anslutningspunkten än vad som krävs för Kundens abonnerade årseffekt, på grund av Kundens högre och återkommande kortvariga effektuttag. Ett tredje exempel är Vattenfalls extra åtgärder i elnätet till följd av övertoner och spänningsvariationer som genereras i Kundens anläggning och som stör kringliggande Kunder.

6.1.8 Flytt av ledning eller anläggning

Vissa regler som gäller vid flytt av ledning eller anläggning anges i ellagen 2 kap 66-71 §. Utöver dessa regler har Vattenfall följande bestämmelser.

Vid Vattenfalls flyttning, på Kundens begäran, av ledning eller annan anläggning som ägs eller förvaltas av Vattenfall, ska Kunden betala Vattenfalls samtliga direkta utgifter, inklusive raseringskostnader, som flyttningen medför.

Kunden ska inte betala för bokfört ekonomiskt restvärde för de anläggningar som flyttas.

Vid flyttning av ledning som ersätts av en kabel, ska Kunden betala även för kompensering av kabelns generering av reaktiv effekt, vilket sker med hjälp av reaktorer. Sker sådan kompensering inte i direkt anslutning till berörd kabel eller på annat sätt inte ingår i aktuell flyttning av ledning, ska Kunden som ersättning för Vattenfalls centrala kompensering av reaktiv effekt på annan plats betala en schablonavgift på 300 kr/kVAr för kabelns beräknade generering av reaktiv effekt.

6.1.9 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 som Vattenfall bestämmer. Vid sådan förlängd betaltid för fastställd anslutningsavgift ska avgiften räntekompenseras över betaltiden. Räntan bestäms enligt Riksbankens referensränta med ett tillägg av 9 procentenheter, under den aktuella perioden.

För större anslutningsavgifter förbehåller sig Vattenfall en rätt att begära att Kunden tillhandahåller Vattenfall en bankgaranti under tid för uppförande av erforderliga anläggningar.

6.1.10 Övrigt

Behov av åtgärder i Vattenfalls elnät som beror av ändrade förhållanden vid ny eller utökad anslutning av Kund, men som inte identifieras eller regleras före verkställande av ny eller utökad anslutning, ska ej betalas med anslutningsavgift av Kunden. Anslutningsavgift ska enbart omfatta kundspecifika åtgärder som är förutsägbara vid ny eller ändrad anslutning eller som beror på därefter uppträdande ändringar i Kundens nyttjande av nättjänsten.

Befintlig Kund ska hållas ekonomiskt opåverkad när Vattenfall, av helt egna skäl som inte berör Kunden, gör ombyggnader av regionnätet. Exempel kan vara vid ombyggnad av 70 kV ledning till 130 kV ledning.

6.2 Bestämning av anslutningsavgift

Vid ny eller ändrad anslutning till Vattenfalls elnät gäller följande regler. Angivna bestämmelser gäller alla anslutningar för uttag och inmatning.

Varje anslutning till Vattenfalls elnät betraktas som en separat anslutning.

Vid anslutning, oberoende av storlek, ska anslutningsavgift bestämmas till kundspecifik investering för erforderliga åtgärder i Vattenfalls elnät som föranleds av anslutningen. För bestämning av kundspecifik investering se avsnitt 6.2.2. För åtgärder i anläggningar som berör flera kända/planerade tillkommande anslutningar de kommande åren, äger Vattenfall därvid rätt att fördela investeringarna mellan bedömda tillkommande anslutningar.

Om Kund 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 tidpunkt för avtalstecknande.

6.2.1 Kostnadsunderlag

Kalkyl för beräkning av kundspecifik investering för en ny eller ändrad anslutning ska baseras på lämpligt tekniskt och ekonomiskt anslutningsalternativ med hänsyn till anslutningens omfattning och i överensstämmelse med en långsiktig nätutvecklingsplan för området. Kalkylen ska omfatta beräknade investeringar enligt Vattenfalls tekniska anvisningar, av anläggningar som föranleds av den nya eller ändrade anslutningen.

I kalkylen för kundspecifik investering ska även beaktas eventuella s.k. regulatoriska restvärden (åldersjusterade anläggningsvärden) för anläggningar som raseras och kostnader för att radera sådana anläggningar, samt returmaterial vid utbyte av eller förstärkning av anläggningar. Värdet på returmaterial beräknas enligt EBR kostnadskatalog med hänsyn tagen till anläggningarnas ålder.

Kundspecifik investering ska omfatta de högre investeringar som följer av Kundens önskemål om högre dimensionering än tekniskt nödvändigt.

Kundspecifik investering ska också omfatta beräknade och redovisade andelar av eventuella anslutningsavgifter till det eller de elnät 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. Investeringarkostnader för elmätare ska inte ingå i anslutningsavgift.

Kundspecifik investering ska inte omfatta kostnader för drift och underhåll och ska inte heller omfatta kostnader för tariffer som Vattenfall har gentemot Vattenfalls överliggande nät. Investeringar för åtgärder i Vattenfalls elnät som går utöver vad som orsakas av den nya eller ändrade anslutningen ska inte ingå i kundspecifik investering.

6.2.2 Bestämning av kundspecifik investering

Nya kundnära anläggningar

Investeringar för nya anläggningar som endast kommer att nyttjas av enskild Kund ska i sin helhet ingå i kundspecifik investering.

Hela investeringen för anläggningar som uppenbart uppförs enbart i avsikt att hantera särskilda förhållanden i en ny eller ändrad anslutning ska ingå i kundspecifik investering till 100 procent. 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 investeringen för ledningen, ledningen behandlas som om den befintliga ledningen hade förstärkts/ombyggts. Se nedan. Det gäller dock inte om åtgärden är nödvändig av tekniska skäl, exempelvis för att erhålla tillräcklig kortslutningseffekt och för att minska störningar på angränsande elnät. I de fallen ska hela investeringen ingå i kundspecifik investering till 100 procent.

För övriga nya anläggningar ska Vattenfall göra en bedömning av nyttjandet 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 investeringen för anläggningarna ingå i kundspecifik investering.

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 investeringar i berörda anläggningar göras mellan berörda befintliga Kunder och kända/planerade nya anslutningar inom de närmaste åren. Den aktuella anslutningens beräknade andel av investeringar i anläggningarna ska ingå i kundspecifik investering. Med beräknad andel avses den aktuella anslutningens proportionella andel av total summa dimensionerande effekt för de **befintliga och kända/planerade nya anslutningar** 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

Investeringar för förstärkning/ombyggnad av anläggningar ska i kalkylen för kundspecifik investering 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 investeringar i berörda anläggningar göras mellan **kända/planerade nya anslutningar**. Den aktuella anslutningens beräknade andel av investeringar i anläggningarna ska ingå i kundspecifik investering. Med beräknad andel avses den aktuella anslutningens proportionella andel av total summa

dimensionerande effekt för de **kända/planerade nya anslutningarna** inom de närmaste åren, som kommer att nyttja de förstärkta/ombyggda anläggningarna.

Anslutningsavgift till överliggande nät

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

Summering av kundspecifik investering

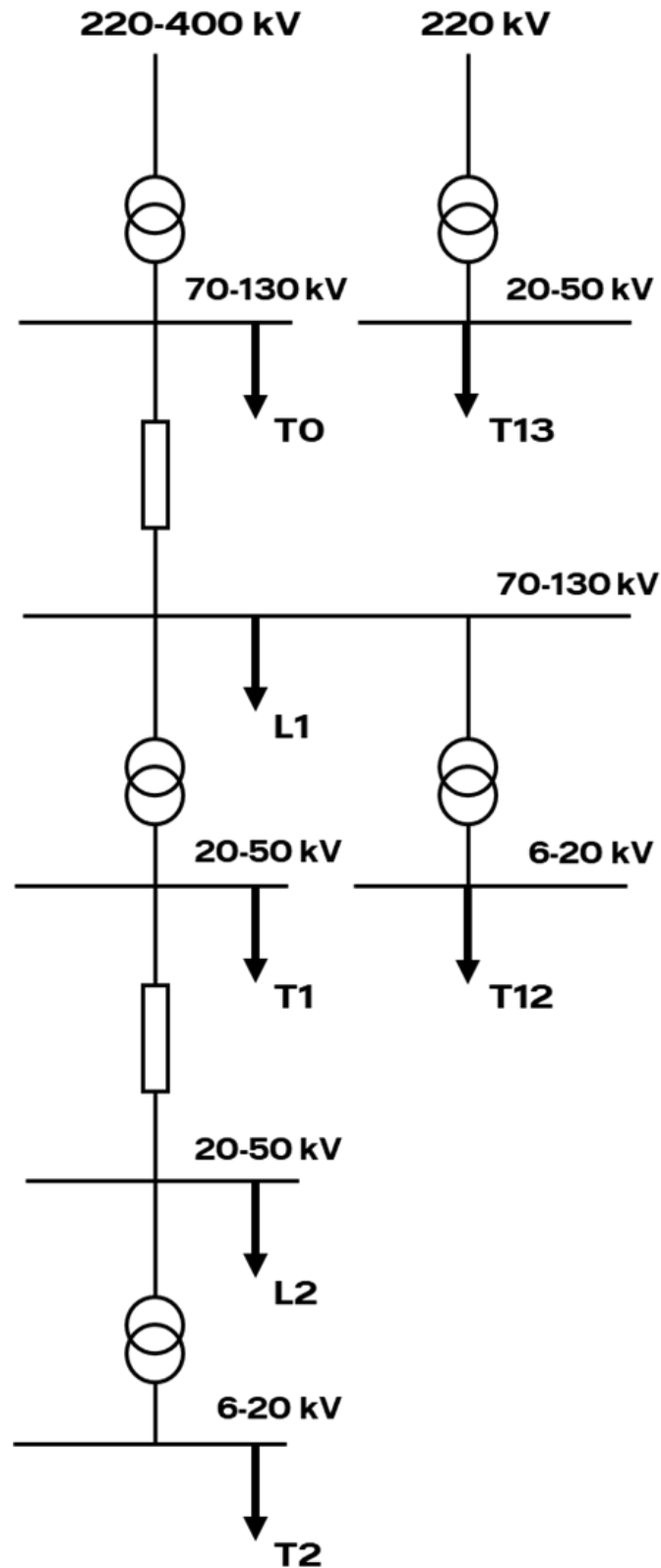
Kundspecifik investering beräknas som summan av de andelar som beräknas under olika delkapitel ovan, dvs investeringar för nya kundnära anläggningar, nya anläggningar som är gemensamt nyttjade, förstärkta/ombyggda anläggningar och eventuella anslutningsavgifter till överliggande nät.

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

6.2.3 Information

För anslutningsavgift som baseras på kundspecifik investering 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. Sådant underlag ska lämnas på ett sätt som inte röjer kommersiellt känslig, säkerhetskänslig eller sekretessbelagd information.

Bilaga 1: Ledvis tariffstruktur



Bilaga 2: 2026 års regionnätstariff

Tariff för uttag

NORRBOTTEN	T0	L1	T1	L2	T2	T12	T13	X
Fast avgift	7 350	50	1 250	50	680	1 150		35 tkr
Årseffektavgift	50	201	218	392	405	215		405 kr/kW
Högbelastningsavgift	5	35	35	78	78	35		78 kr/kW
Överföringsavgift	-2,0	-1,4	-1,0	-0,7	0,3	-0,5		9,8 öre/kWh

MELLERSTA NORRLAND	T0	L1	T1	L2	T2	T12	T13	X
Fast avgift	7 350	50	1 250	50	680	1 150	3 150	35 tkr
Årseffektavgift	51	202	219	393	406	216	46	406 kr/kW
Högbelastningsavgift	5	35	35	78	78	35	27	78 kr/kW
Överföringsavgift	-1,4	-0,8	-0,4	-0,1	0,9	0,1	-1,4	10,4 öre/kWh

SÖDRA SVERIGE	T0	L1	T1	L2	T2	T12	T13	X
Fast avgift	7 350	50	1 250	50	680	1 150	3 150	35 tkr
Årseffektavgift	56	207	224	398	411	221	51	411 kr/kW
Högbelastningsavgift	5	35	35	78	78	35	27	78 kr/kW
Överföringsavgift	1,1	1,7	2,1	2,4	3,4	2,6	1,1	12,9 öre/kWh

Storkundstillägg

Byte L2 till T1+T 1 500 tkr + 15 kr/kW

Byte T2 till T12+T 2 350 tkr + 38 kr/kW

Reaktiv effekt

Uttag	Köp utöver fri uttagsrätt	Överskridande av uttagsrätt	Inmatning	Köp utöver fri inmatningsrätt	Överskridande av inmatningsrätt
T0, L1 och T13	15 kr/kVAr	30 kr/kVAr	T0, L1 och T13	25 kr/kVAr	50 kr/kVAr
T1 och T12	25 kr/kVAr	50 kr/kVAr	T1 och T12	35 kr/kVAr	70 kr/kVAr
L2, T2 och X	30 kr/kVAr	60 kr/kVAr	L2, T2 och X	40 kr/kVAr	80 kr/kVAr

Tariff för inmatning

SAMTLIGA TARIFFOMRÅDEN	PT0	PL1	PT1	PL2	PT2	PT12
Fast avgift	3 750	50	1 250	50	680	1 150 tkr
Årseffektavgift	15	0	17	0	13	14 kr/kW
Avståndsberoende årseffektavgift	0,0	1,23	1,23	2,89	2,89	1,23 kr/kW, km
Överföringsavgift	0,15	0,39	0,56	0,85	1,35	0,78 öre/kWh
Energiersättning	0,0	-0,78	-1,12	-1,70	-2,69	-1,56 öre/kWh

Svenska kraftnät avgifter	Norrbotten	Mellersta Norrland	Södra Sverige
Årseffektavgift	17,3	20,9	6,1 kr/kW
Överföringsavgift	1,6	0,8	-1,5 öre/kWh

Årseffektavgift för uttag vid tillfälligt uttag i inmatningspunkt

Norrbotten	35 kr/kW
Mellersta Norrland	36 kr/kW
Södra Sverige	42 kr/kW

Vattenfall Eldistribution AB

RU 2560
169 92 Stockholm

Frågor besvaras av

Regionnät Kundrelationer
Stockholm 08-739 50 00
Trollhättan 0520-880 00
Luleå 0920-770 00
info@vattenfall.com
www.vattenfalleldistribution.se