

Herrfors Nät-Verkko
Principer för prissättning och anslutningsavgifter
Gäller från 1.5.2026 - priser inkl. moms 25,5 %

Herrfors Nät-Verkko Oy Ab
(06) 7815 300
info@herrfors.fi
www.herrforsverkko.fi



1. Allmänna principer.....	4
2. Anslutningsvillkor och avtal	4
3. Tekniska anslutningsprinciper	4
4. Reservering och fördelning av anslutningskapacitet	4
4.1 Normala anslutningar per spänningsnivå	4
4.2 Fördelning av kapacitet.....	4
4.3 Mognadskriterier för ingående av anslutningsavtal	5
4.4 Giltighet för reserverad kapacitet	5
4.5 Begränsning av kapacitet	6
5. Flexibla elanslutningar	6
5.1 Tillämpning	6
5.2 Genomförande och ansvar.....	6
5.3 Avtal och villkor.....	6
5.4 Permanent flexibla elanslutningar	6
6. Fastställande av anslutningseffekt	6
6.1 Bedömningsgrunder	7
6.2 Justering av anslutningseffekt.....	7
6.3 Undvikande av överdimensionering	7
7. Leveranstid för anslutning.....	7
7.1 Fördröjning av leveranstid	7
7.2 Avvikande situationer	8
8. Publicering av tillgänglig kapacitet.....	8
8.1 Innehåll i den publicerade informationen	8
8.2 Uppdatering	8
9. Lågspänningsanslutningar (0,4 kV)	8
9.1 Anslutningsprislister enligt zon	8
9.2 Zonindelning	9
9.3 Områdesprissättning.....	9
9.4 Fallspecifik prissättning.....	9
9.5 Prissättning för skärgårds- och vattenområden	10
10. Ändringar av lågspänningsanslutningar	10
10.1 Ändring av anslutningens huvudsäkring.....	10
10.2 Ändring från enfasanslutning till trefasanslutning.....	10

10.3 Ändring av anslutningspunkt och byte av spänningsnivå	10
11. Mellanspänningsanslutningar (20 kV)	11
11.1 Ändringar av mellanspänningsanslutningar.....	11
12. Produktionsanslutningar (0,4 kV och 20 kV).....	11
12.1 Anslutning för elproduktionsanläggningar till och med 1 MVA.....	11
12.2 Anslutning för elproduktionsanläggningar över 1 MVA.....	11
13. En andra elanslutning till samma fastighet.....	11
14. Underhåll av lågspänningsanslutning	12
14.1 Prislista för underhåll av lågspänningsanslutningar	12
15. Reservmatningsförbindelse	12
16. Högspänningsanslutningar (110 kV)	12
Begrepp och definitioner	13
Grundläggande begrepp.....	13
Dimensionering och kapacitet	13
Anslutningar och genomförandesätt	13
Nät och spänningsnivåer.....	14
Prissättning och kostnader.....	14
Tekniska och funktionella begrepp	14
Avtal och ansvar.....	14
Användningssätt för anslutning	15

1. Allmänna principer

Anslutningsavgiften täcker kostnaderna för att ansluta elanläggningen till distributionsnätet fram till anslutningspunkten enligt dessa tillämpningsanvisningar. Anslutningsavgifterna baseras på Energimyndighetens anvisning om prissättningsmetoder för anslutningar. För lågspänningsanslutningar tillämpas zonprissättning, som grundar sig på det direkta avståndet till närmaste distributionstransformator.

2. Anslutningsvillkor och avtal

För elanslutningar tillämpar vi gällande anslutningsvillkor. Ett anslutningsavtal upprättas där anslutningspunkt, elanslutningens storlek, pris och anslutningstidpunkt fastställs närmare. I samband med att anslutningsavtalet upprättas kontrollerar vi även kabelvalet för anslutningen.

Anslutningsavgiften är mervärdesskattepliktig (25,5 %). Ägarbyte för en anslutning kan göras till exempel i samband med fastighetsköp, men anslutningen kan inte flyttas till en annan plats i distributionsnätet. Anslutningsavgiften återbetalas inte när anslutningen upphör.

Anslutningsavgiften består av en kapacitetsreservationsavgift och direkta utbyggnadskostnader fram till anslutningspunkten. För nya anslutningar ingår inkoppling till distributionsnätet, inklusive mätning.

3. Tekniska anslutningsprinciper

- Anslutningens zon bestäms utifrån det direkta avståndet från den elförbrukningsplats som byggs till närmaste distributionstransformator.
- Omräkningsförhållandet mellan effekt och ström är i regel $1 \text{ kVA} = 1,45 \text{ A}$.
- Den största huvudsäkringen för lågspänningsanslutningar är $3 \times 800 \text{ A}$.
- Enligt elmarknadslagen ingår anslutningsledningen på kundens fastighet inte i anslutningsavgiften. Anslutningsledningen och dess konstruktioner ska uppfylla distributionsnätsinnehavarens anvisningar och dimensioneringskrav.
- Kundens elentreprenör ska utföra idriftagningsbesiktning och mätning av kabeln före anslutning. Kabelskarv på anslutningsledningen utförs av kundens elentreprenör. Idriftagningsbesiktningen ska uppfylla kraven i elsäkerhetslagen 1135/2016, 43 §.
- Maximal tillåten kapacitet för förbrukning i en mellanspänningsanslutning är 5 MVA vid anslutning till 20 kV-nätet och 10 MVA vid anslutning till ett fack i en elstation.
- Maximal tillåten kapacitet för produktionsanslutning i mellanspänningsnätet är 5 MVA vid anslutning till 20 kV-nätet och 5 MW vid anslutning till elstation.

4. Reservering och fördelning av anslutningskapacitet

Distributionsnätsinnehavaren hanterar nätets anslutningskapacitet som en helhet för att säkerställa leveranssäkerhet, likabehandling och effektiv användning av kapaciteten. Kapacitet reserveras för anslutningar endast i den omfattning som nätets tekniska kapacitet och driftsäkerhet tillåter. En del av kapaciteten reserveras som driftreserv.

4.1 Normala anslutningar per spänningsnivå

Spänningsnivå	Normal anslutningsstorlek
Lågspänning (0,4 kV)	$\leq 500 \text{ A}$
Mellanspänning (20 kV)	$\leq 1 \text{ MW}$

4.2 Fördelning av kapacitet

Fördelningen av kapacitet baseras på icke-diskriminerande principer och en bedömning från fall till fall. Bedömningen grundar sig på en helhetsbedömning där bland annat följande beaktas:

- projektets genomförbarhet
- projektets normala karaktär
- uppfyllande av mognadskriterier
- anslutningskundens faktiska effektbehov
- anslutningens påverkan på nätet och tekniska begränsningar
- behandlingsordningen för ansökningar
- ledig kapacitet i nätet, se kapacitetskarta

För större anslutningar förutsätter beviljande av kapacitet en separat teknisk-ekonomisk granskning.

4.3 Mognadskriterier för ingående av anslutningsavtal

Kriterium	0,4 kV	20 kV
Anslutningseffekt fastställd	✓	✓
tidsplan	✓	✓
Planer och ritningar	(✓)	✓
Tillstånd	(✓)	✓
Planläggning		(✓)
Avtalsmässiga Bindningar*	(✓)	✓

✓ = krävs

(✓) = bedöms från fall till fall

tomt = krävs inte

*Förtydligande av bindning: Med bindning avses konkreta åtgärder som visar att projektet genomförs, till exempel beställning av huvudtransformator, anskaffning av motsvarande mellanspänningskomponenter eller annat motsvarande investeringsbeslut.

4.4 Giltighet för reserverad kapacitet

Principerna för kapacitetsreservation tillämpas från fall till fall på anslutningar där nätkapaciteten är begränsad eller där anslutningen kräver betydande nätinvesteringar. Principerna tillämpas inte på normala låg- och mellanspänningsanslutningar eller på områdesprissatta anslutningar.

Reservering av kapacitet förutsätter att projektet framskrider tillräckligt. Distributionsnätinnehavaren har rätt att återkalla kapacitetsreservationen om projektet inte framskrider enligt överenskommelse eller om den reserverade kapaciteten inte motsvarar det faktiska behovet. Särskilda villkor kan anges i anslutningsavtalet.

Elanslutningen ska vara tagen i bruk inom följande tider från kapacitetsreservationen eller undertecknandet av anslutningsavtalet:

- lågspänning: 6 månader
- mellanspänning: 24 månader
- högspänning: 36 månader

4.5 Begränsning av kapacitet

Om nätet inte har tillräcklig ledig kapacitet kan reserveringen av kapacitet begränsas. I sådana fall kan alternativa lösningar erbjudas anslutningskunden, till exempel en flexibel elanslutning.

5. Flexibla elanslutningar

Principerna för flexibla elanslutningar tillämpas i situationer där nätkapaciteten är begränsad. Principerna tillämpas inte på normala låg- och mellanspänningsanslutningar enligt punkt 4.1, där anslutningen kan genomföras utan kapacitetsbegränsningar.

5.1 Tillämpning

Flexibla elanslutningar kan tillämpas särskilt på mellan- och högspänningsanslutningar samt på andra anslutningar där effektbehovet är betydande och överstiger normal anslutningsnivå. Normala anslutningar genomförs som fasta anslutningar.

5.2 Genomförande och ansvar

En flexibel anslutning förutsätter att anslutningskunden kan begränsa sin elförbrukning eller produktion enligt distributionsnätsinnehavarens styrning. Anslutningskunden ansvarar för anskaffning, funktion och drift av nödvändiga styr- och mätsystem.

Distributionsnätsinnehavaren fastställer de tekniska principerna och kraven för styrningens genomförande, datakommunikation och systemens kompatibilitet.

5.3 Avtal och villkor

Villkoren för en flexibel elanslutning fastställs i anslutningsavtalet eller nätavtalet. Villkoren beskriver bland annat:

- eventuella effektbegränsningar
- principer för styrning
- anslutningskundens rättigheter och skyldigheter

5.4 Permanent flexibla elanslutningar

Med permanent flexibel elanslutning avses en anslutning där den effekt som står till anslutningskundens förfogande permanent är bunden till avtalade begränsningar utifrån nätets kapacitetssituation. Permanent flexibel anslutning kan användas i situationer där nätkapaciteten inte möjliggör en fast anslutning och där nätförstärkning inte är ändamålsenlig. Tillämpning och villkor för permanent flexibla anslutningar fastställs från fall till fall och kräver separat avtal samt godkännande av Energimyndigheten.

6. Fastställande av anslutningseffekt

Anslutningseffekten fastställs utifrån anslutningskundens faktiska behov av elförbrukning eller produktion. Anslutningseffekten dimensioneras inte enbart enligt anläggningens märkeffekt, utan även användningsprofil och samtidighet beaktas.

Nedan anges typiska anslutningseffekter enligt huvudsäkring samt motsvarande högsta produktionskapacitet för de vanligaste lågspänningsanslutningarna.

Huvudsäkring	Anslutningseffekt
3 x 25 A	~17 kW
3 x 35 A	~24 kW
3 x 50 A	~34 kW
3 x 63 A	~43 kW
3 x 80 A	~55 kW
3 x 100 A	~69 kW
3 x 125 A	~86 kW
3 x 160 A	~110 kW

* Produktionskapaciteten får vara högst lika stor som anslutningseffekten.

6.1 Bedömningsgrunder

Vid fastställandet av anslutningseffekt beaktas från fall till fall:

- det användningsändamål som anslutningskunden anger
- belastningens eller produktionens karaktär och samtidighet
- eventuell styrbarhet av last eller energilagring
- nätets tekniska begränsningar

Vid behov kan distributionsnätinnehavaren begära tilläggsutredningar för att fastställa anslutningseffekten.

6.2 Justering av anslutningseffekt

Distributionsnätinnehavaren har rätt att justera anslutningseffekten efter att anslutningen tagits i bruk, om den faktiska användningen väsentligt avviker från det som avtalats. Vid behov kan anslutningseffekten ändras av distributionsnätinnehavaren så att den motsvarar den faktiska användningen.

6.3 Undvikande av överdimensionering

Anslutningseffekten ska dimensioneras ändamålsenligt. Distributionsnätinnehavaren kan begränsa den ansökta anslutningseffekten om den inte motsvarar det faktiska behovet eller om den äventyrar tillräckligheten i nätets kapacitet. Anslutningseffekten kan granskas på nytt exempelvis två år efter att anslutningen tagits i bruk. Om anslutningseffekten är klart överdimensionerad i förhållande till den faktiska användningen kan anslutningseffekten justeras eller överflödigt kapacitet ogiltigförklaras enligt Energimyndighetens prissättningsmetoder för anslutningar (3122/040302/2025-3209/040302/2025).

7. Leveranstid för anslutning

Leveranstiden för anslutningen bestäms utifrån anslutningens läge, storlek och de nätbyggnadsåtgärder som behövs. Leveranstiden för lågspänningsanslutningar baseras i regel på zonprissättningen och de byggförutsättningar som hör till den. Den uppskattade leveranstiden anges i anslutningsavtalet. Zonspecifika leveranstider för lågspänningsanslutningar kan även granskas på Herrfors Nät-Verkkos webbplats under Elanslutningar.

Leveranstiden för mellan- och högspänningsanslutningar fastställs från fall till fall i anslutningsavtalet.

7.1 Fördröjning av leveranstid

Om genomförandet av anslutningen fördröjs av orsaker som inte beror på distributionsnätinnehavaren kan leveranstiden förlängas. Sådana orsaker kan till exempel vara myndighetstillstånd, markanvändningsfrågor, tillgång till material eller andra motsvarande externa faktorer.

Om fördröjningen beror på anslutningskunden och projektet inte framskrider enligt överenskommen tidplan, har distributionsnätinnehavaren rätt att frigöra den reserverade kapaciteten för andra anslutningskunder.

Anslutningskunden informeras om eventuella fördröjningar, och en ny uppskattad leveranstid avtalas vid behov separat.

7.2 Avvikande situationer

Om genomförandet av anslutningen kräver betydande nätförstärkningar eller tillståndprocesser kan leveranstiden avvika från det normala. I sådana fall avtalas tidplanen separat med anslutningskunden.

8. Publicering av tillgänglig kapacitet

Distributionsnätinnehavaren publicerar information om tillgänglig anslutningskapacitet i elnätet för att öka transparensen och underlätta anslutningskundernas projektplanering. Kapacitetsinformationen presenteras för olika delar av nätet och olika spänningsnivåer med tillräcklig noggrannhet. Informationen kan till exempel presenteras i en elektronisk karttjänst.

8.1 Innehåll i den publicerade informationen

Den publicerade kapacitetsinformationen kan till exempel omfatta:

- tillgänglig kapacitet per nätområde
- kapacitetsbegränsningar och deras läge
- eventuella faktorer som begränsar anslutningar

Informationens presentationssätt och noggrannhetsnivå fastställs så att den stöder anslutningskundernas planering.

8.2 Uppdatering

Kapacitetsinformationen uppdateras regelbundet, minst kvartalsvis, samt vid behov när nätets situation förändras väsentligt.

9. Lågspänningsanslutningar (0,4 kV)

9.1 Anslutningsprislista enligt zon

Säkringsstorlek	Zon 1	Zon 2	Zon 3
3 x 25 A	3 437,80 €	3 937,41 €	5 045,45 €
3 x 35 A	4 129,19 €	4 628,81 €	5 736,85 €
3 x 50 A	5 166,28 €	5 665,90 €	6 773,94 €
3 x 63 A	6 114,04 €	6 662,60 €	7 835,90 €
3 x 80 A	7 398,60 €	8 056,34 €	
3 x 100 A	8 819,03 €		

9.2 Zonindelning

Zon 1
Zon 1 omfattar anslutningar som ligger inom detaljplaneområde samt anslutningar utanför detaljplaneområde där elförbrukningsplatsens avstånd är högst 200 m från distributionstransformatorn. Detta gäller inte stranddetaljplaner eller äldre strandplaner, som i regel omfattas av allmän zonprissättning eller områdesprissättning. För anslutningar över 100 A fastställs anslutningsavgiften alltid från fall till fall. Zonprissättningen omfattar inte Passage över/under vattenområde, se punkt 9.5.
Zon 2
Anslutningar där elförbrukningsplatsens direkta avstånd är 201-400 meter från en befintlig transformatorstation. Gäller inte transformatorstationer som omfattas av områdesprissättning. För anslutningar över 80 A fastställs anslutningsavgiften alltid från fall till fall. Zonprissättningen omfattar inte Passage över/under vattenområde, se punkt 9.5.
Zon 3
Anslutningar på högst 63 A där elförbrukningsplatsens direkta avstånd är 401-600 meter från en befintlig transformatorstation. Gäller inte transformatorstationer som omfattas av områdesprissättning. För anslutningar över 63 A fastställs anslutningsavgiften alltid från fall till fall. Zonprissättningen omfattar inte Passage över/under vattenområde, se punkt 9.5.

9.3 Områdesprissättning

Områdesprissättning används i regel endast i lågspänningsnätet. Med områdesprissättning avses fastställande av anslutningsavgifter för anslutningskunder inom ett på förhand avgränsat område som ligger utanför zonprissättningen. Vid områdesprissättning antas att 60 % av de potentiella kunderna inom området ansluter sig till distributionsnätet. Byggtröskeln kan också vara lägre. I sådana fall betalar anslutningskunderna ett förhöjt områdespris. Energimyndighetens efteranslutningsklausul tillämpas vid förhöjt områdespris. Områdesprissättningen gäller i 10 år. Därefter tillämpas zonprissättning.

9.4 Fallspecifik prissättning

Fallspecifik prissättning används för prissättning av anslutningar till mellan- och högspänningsnät samt för sådana lågspänningsanslutningar som ligger utanför zon- och områdesprissättningen. Med fallspecifik prissättning avses en anslutningsspecifik anslutningsavgift som baseras på de direkta utbyggnadskostnader som orsakas av att anslutningen byggs samt på kapacitetsreservationsavgiften.

Vid fastställande av den genomsnittliga kapacitetsreservationsavgiften för anslutningar till 20 kV-nätet tillämpas Energimyndighetens publicerade beräkningsverktyg. I verktyget baseras kapacitetsreservationsavgiften på genomsnittliga kalkylmässiga förstärkningskostnader för en genomsnittlig elöverföringsförbindelse.

Utbyggnadskostnader kan omfatta kostnader som faktiskt är nödvändiga och motiverade för att genomföra anslutningen och som uteslutande betjänar den aktuella anslutningskunden. Utbyggnadskostnaderna omfattar den nätutbyggnad som behövs för en ny anslutning från befintligt nät till en avtalad och korrekt definierad anslutningspunkt. Anslutningsavgiften ska vara minst lika stor som anslutningsavgiften enligt zonprissättningen för en anslutning av motsvarande storlek, där zonprissättning kan tillämpas.

Beräkningsformel för fallspecifik prissättning:

$$\text{Anslutningsavgift} = a + b \times P$$

- **a** är kostnaden för de direkta utbyggnadskostnader som orsakas av anslutningen till nätet. Den omfattar inte kostnader för förstärkning eller utveckling av nätet [€].
- **b** är kapacitetsreservationsavgiften, som beaktar genomsnittliga förstärkningskostnader i det befintliga nätet [€/kVA].
- **P** är anslutningskundens anslutningseffekt [kVA] eller [MVA].

Kapacitetsreservationsavgift (lågspänning)
100,20 €/kVA

9.5 Prissättning för skärgårds- och vattenområden

Zonprissättningen omfattar inte kostnader som orsakas av vattenpassager. Om genomförandet av anslutningen kräver passage över eller under vattenområden, till exempel kabeldragning under vatten eller luftledning över vattenområde, fastställs kostnaderna för passagen från fall till fall som en del av anslutningsavgiften. Prissättningen baseras på de faktiska nätbyggnadskostnader som genomförandet kräver samt på eventuella tillstånd och specialkonstruktioner. För skärgårdsobjekt fastställs anslutningsavgiften i regel från fall till fall.

10. Ändringar av lågspänningsanslutningar

10.1 Ändring av anslutningens huvudsäkring

När en anslutning förstoras är tilläggsanslutningsavgiften skillnaden mellan anslutningsavgiften för den nya och den tidigare huvudsäkringen. Om förstoring av anslutningen överskrider zonpriserna för zonen, debiteras kapacitetsreservationsavgift för den överskjutande delen.

När huvudsäkringen minskas återbetalas inte skillnaden i anslutningsavgift. Anslutningsrätten minskar inte automatiskt. Om anslutningsrätten ska minskas måste detta avtalas separat. För ändring av huvudsäkring debiteras en avgift enligt gällande serviceprislista.

I samband med ändring av anslutningen uppdateras anslutningsavtalet så att det motsvarar den ändrade anslutningen. Om ändringen av anslutningen på kundens begäran kräver ändringar i mätarrangemangen debiteras dessa enligt serviceprislistan.

10.2 Ändring från enfasanslutning till trefasanslutning

För ändring från enfasanslutning till trefasanslutning debiteras avgift enligt prislistan per zon. Objekt utanför zonprissättningen prissätts från fall till fall.

	Zon 1	Zon 2	Zon 3
Trefasändring (3 x 25 A)	2 291,86 €	2 624,94 €	3 363,63 €
Trefasändring (3 x 35 A)	2 752,79 €	3 085,87 €	3 824,56 €

10.3 Ändring av anslutningspunkt och byte av spänningsnivå

Vid ändring av anslutningspunkt på kundens begäran debiteras avgift enligt serviceprislistan. Vid byte av anslutningens spänningsnivå sägs det gamla anslutningsavtalet upp och ett nytt anslutningsavtal upprättas enligt den nya anslutningseffekten och spänningsnivån. Anslutningsavgiften återbetalas inte vid byte av spänningsnivå.

11. Mellanspänningsanslutningar (20 kV)

Anslutningsavgiften består av nätets direkta utbyggnadskostnader samt kapacitetsreservationsavgiften.

Anslutningssätt	Kapacitetsreservationsavgift	Övrigt
Anslutning till elstation	19,39 €/kVA	samt direkta utbyggnadskostnader
Anslutning till 20 kV-nät	58,64 €/kVA	samt direkta utbyggnadskostnader

Anslutningskunden anskaffar, äger och bekostar sin transformatorstation samt ansvarar för installation, drift och underhåll. Kunden upplåter två fränskiljarfack för nättinnehavarens användning utan ersättning. Anslutningens kapacitet kan höjas inom ramen för de tekniska principerna.

11.1 Ändringar av mellanspänningsanslutningar

Ändringar av mellanspänningsanslutningar behandlas som nya anslutningar. Förstoring av anslutningen ska avtalas i förväg innan kapacitetsbehovet uppstår. I samband med ändringen bedöms nätets kapacitet, anslutningens tekniska krav samt eventuella behov av nätförstärkning.

Ändringar av anslutningseffekt förutsätter att anslutningsavtalet uppdateras och kan medföra tilläggsanslutningsavgifter enligt gällande prislista.

Överskridanden av kapacitet utan avtal behandlas som avtalsbrott enligt anslutningsvillkoren.

12. Produktionsanslutningar (0,4 kV och 20 kV)

12.1 Anslutning för elproduktionsanläggningar till och med 1 MVA

Anslutning till Herrfors Nät-Verkko Oy Ab:s distributionsnät sker enligt elproduktionsanläggningens totala storlek antingen till 0,4 kV- eller 20 kV-distributionsnätet. Om anslutning till distributionsnätet inte är ändamålsenlig på grund av produktionsanläggningens storlek ska produktionen anslutas till ett nät med högre spänning.

Prissättningen av produktionsanslutningen baseras på zonprissättning, från vilken kapacitetsreservationsavgiften dras av. Produktionsanslutningar utanför zonerna prissätts från fall till fall.

När det är fråga om en anslutning där det utöver produktion även finns högst 1 MVA förbrukning, kan nättinnehavaren debitera kapacitetsreservationsavgift för förbrukningens andel.

12.2 Anslutning för elproduktionsanläggningar över 1 MVA

Om anslutning till distributionsnätet inte är ändamålsenlig på grund av produktionsanläggningens storlek ska produktionen anslutas till ett nät med högre spänning.

Produktionens anslutningsavgift baseras på direkta kostnader som uppstår till följd av nödvändiga byggåtgärder för att möjliggöra en ändamålsenlig anslutning. Nättinnehavaren debiterar kapacitetsreservationsavgift baserad på den kapacitet som anslutningen reserverar.

13. En andra elanslutning till samma fastighet

Utgångspunkten är att en fastighet har en elanslutning. Till samma fastighet kan det vid motiverade skäl även beviljas en andra elanslutning, till exempel en separat anslutning för en laddningspunkt för elfordon. En andra elanslutning prissätts från fall till fall för fastigheten, förutsatt att båda parter får ekonomisk nytta av lösningen. Om den andra elanslutningen förvaltas av någon annan än fastighetsägaren ska förvaltaren visa upp avtal om besittningsdelning, hyresavtal eller fullmakt som visar fastighetsägarens samtycke.

En andra elanslutning kan inte beviljas till en redan elektrifierad byggnad. Orsaken är att elmatningen från två separata anslutningar inte kan åtskiljas på det sätt som krävs enligt standarden SFS 6000.

14. Underhåll av lågspänningsanslutning

Om fastigheten för närvarande inte har behov av el, men anslutningen önskas bevarad för senare användning, kan anslutningen på kundens begäran flyttas till underhållsläge.

I samband med överföring till underhållsläge avbryts elleveransen, elmätaren avlägsnas och anslutningsledningen eller anslutningskabeln kopplas bort från elnätet. För dessa åtgärder debiteras avgift enligt gällande serviceprislista.

I underhållsläge används anslutningen inte för elöverföring, men anslutningen och den tillhörande kapaciteten hålls reserverad för kunden. För underhållet debiteras en månadsavgift enligt gällande prislista.

Underhållsavgiften är graderad så att avgiften stiger när underhållsläget blir långvarigt. Syftet med prissättningen är att långvarigt bevarande av en anslutning inte ska vara ekonomiskt ändamålsenligt jämfört med att skaffa en ny anslutning.

Nätbolaget säkerställer en effektiv användning av nätets kapacitet. För anslutningar som varit oanvända under lång tid kan förutsättningarna för att bevara anslutningen bedömas, så att kapacitet vid behov kan frigöras för annan användning. Lågspänningsanslutningar över 63 A underhålls inte, men anslutningsrätten kan minskas permanent. Underhåll av mellan- och högspänningsanslutningar är inte möjligt.

14.1 Prislista för underhåll av lågspänningsanslutningar

Lågspänningsanslutningar	0–24 mån	> 24 mån
≤ 63 A	45,23 €/mån	90,46 €/mån

15. Reservmatningsförbindelse

Reservmatningsförbindelse är en sekundär matningsförbindelse som ordnas för kunden och som används för att säkerställa elförsörjningen vid störnings- eller underhållssituationer i huvudmatningen. Genomförande, tekniska krav, användning och eventuella effektgränser för reservmatningsförbindelsen avtalas från fall till fall. Beviljandet förutsätter att nätets struktur, drift och kapacitet möjliggör lösningen.

Huvudmatnings- och reservmatningsförbindelserna är separata anslutningspunkter. Reservmatning används i regel tillfälligt, och användningen ska avtalas på förhand med nättinnehavarens tillstånd. Den tillgängliga effekten vid reservmatning kan vara begränsad. Kostnader som orsakas av genomförandet och eventuella nätändringar debiteras kunden.

16. Högspänningsanslutningar (110 kV)

De mer detaljerade principerna för anslutningar till regionnätet presenteras i ett separat dokument om anslutningsprinciper för regionnätet. De allmänna principer som anges i detta dokument tillämpas även på regionnätet, om inte annat anges i det separata dokumentet.

Begrepp och definitioner

Grundläggande begrepp

Begrepp	Definition
Anslutningspunkt	Den punkt där kundens anslutningskabel ansluts till distributionsnätet. Punkten fastställer ansvarsfördelningen mellan nätinnehavaren och kunden
Anslutningsledning	Ledning eller kabel som förbinder kundens elanläggning med distributionsnätet vid anslutningspunkten. Anslutningsledningen ägs och ansvaras i regel av kunden
Elanslutning	Den tekniska helhet genom vilken kundens elförbruknings- eller produktionsobjekt ansluts till distributionsnätet
Anslutningsavtal	Avtal mellan nätinnehavaren och kunden där bland annat anslutningspunkt, anslutningens storlek, pris och anslutningstidpunkt fastställs

Dimensionering och kapacitet

Begrepp	Definition
Huvudsäkring	Överströmsskydd som begränsar den högsta tillåtna strömmen i en lågspänningsanslutning
Anslutningseffekt	Den högsta tillåtna effekt (kVA eller MVA) som via anslutningen kan tas ut från eller matas in i nätet
Dimensionering av anslutning	Dimensioneringsvärde för anslutningen, uttryckt som huvudsäkringsstorlek för lågspänningsanslutningar och som anslutningseffekt för mellan- och högspänningsanslutningar
Anslutningskapacitet	Den tillgängliga överföringsförmågan i distributionsnätet som kan anvisas till anslutaren
Kapacitetsreservationsavgift	Avgift som baseras på anslutningens storlek och som används för att täcka kostnader för uppbyggnad av nätkapacitet

Anslutningar och genomförandesätt

Begrepp	Definition
Trefasanslutning	Anslutning där tre fasledare används. Möjliggör överföring av större effekt än en enfasanslutning
Enfasanslutning	Anslutning där en fasledare används. Äldre teknik som har använts för små belastningar
Flexibel elanslutning	Anslutning där den tillgängliga effekten kan begränsas under en viss tid enligt nätets kapacitetssituation
Permanent flexibel anslutning	Anslutning där den tillgängliga effekten permanent är begränsad enligt avtalade villkor
Fast elanslutning	Anslutning där den tillgängliga effekten är avtalad och inte begränsas i normalsituationer

Nät och spänningsnivåer

Begrepp	Definition
Distributionsnät	Elnät som överför el till kunder på mellan- och lågspänningsnivå
Lågspänningsnät (0,4 kV)	Den del av nätet som de flesta kunder ansluts till
Mellanspänningsnät (20 kV)	Den del av nätet som används för överföring till större anslutningar
Högspänningsnät (110 kV)	Regionalt nät eller nät som är kopplat till stamnätet och används för stora anslutningar
Distributionstransformator	Transformator som omvandlar mellanspänning till lågspänning

Prissättning och kostnader

Begrepp	Definition
Anslutningsavgift	Avgift som täcker kostnaderna för att bygga elanslutningen
Zonprissättning	Prissättningsmodell där anslutningsavgiften bestäms utifrån avstånd
Områdesprissättning	Prissättningsmodell som baseras på gemensam nätutbyggnad för flera anslutningskunder
Fallspecifik prissättning	Anslutningsspecifik prissättning som baseras på faktiska kostnader
Utbyggnadskostnader	Kostnader som orsakas av att nätet byggs ut för att genomföra en ny anslutning

Tekniska och funktionella begrepp

Begrepp	Definition
Mät punkt	Den punkt där elförbrukning eller elproduktion mäts
Mätutrustning	Utrustning som mäter elförbrukning eller elproduktion, till exempel elmätare
Idrifttagningsbesiktning	Besiktning av elanläggningen före idrifttagning
Nätförstärkning	Åtgärder som ökar nätets kapacitet
Belastning	Uppmätt elanvändning i nätet

Avtal och ansvar

Begrepp	Definition
Anslutningsrätt	Rätt att ansluta elanläggning till nätet
Nätinnehavare	Part som äger och upprätthåller distributionsnätet
Anslutningskund	Kund eller aktör som ansluter ett objekt till elnätet

Användningssätt för anslutning

Begrepp	Definition
Användningsplats (förbruknings- eller produktionsplats)	Ett enskilt elförbruknings- eller produktionsobjekt under anslutningen som mäts separat
Produktionsanslutning	Elanslutning under vilken det finns en eller flera produktionsplatser och genom vilken el matas in i distributionsnätet
Förbrukningsanslutning	Elanslutning under vilken det finns en eller flera elförbrukningsplatser och där el inte matas in i nätet
Kombinationsanslutning (förbrukning och produktion)	Elanslutning under vilken det finns både elförbruknings- och produktionsplatser. Vid dimensioneringen beaktas förbrukningens och produktionens samlade påverkan på nätet
Energilagring	Lagring av elenergi, till exempel i batterier, så att energin kan användas senare eller matas tillbaka till nätet. Lagring kan ingå i en förbruknings-, produktions- eller kombinationsanslutning