

## Sähköliittymien hinnoittelumenetelmät Rovakaira Oy:n ja Kittilän Alueverkko Oy:n sähköverkossa



## Sisällys

1.	Hinnoittelumenetelmät.....	3
1.1	Liittämismenettely ..... 3	3
1.2	Kehittämismenettelyn vaikutus liittämiseen.....	3
2.	Periaatteet vapaan liittymäkapasiteetin tasapuoliselle jakamiselle .....	3
2.1	Periaatteiden tasapuolinen soveltaminen keski- ja pienjänniteverkossa .....	3
2.2	Periaatteiden tasapuolinen soveltaminen suurjänniteverkossa (Kittilän Alueverkko Oy) .....	4
2.3	Kypsyyskriteerit ja liittymistehon määrittäminen suuritehoisille liittyjille.....	4
3.	Liittymispisteen määrittäminen .....	4
3.1	Pienjänniteliittymät.....	4
3.2	Suurjännitteinen jakeluverkko .....	5
4.	Vyöhykehinnoittelu .....	5
5.	Aluehinnoittelu .....	6
5.1	Aluehinnan määrittäminen .....	6
5.2	Aluehinnan määrittäminen, jos hinnoiteltavalla alueella on vyöhyke- hinnoittelun piiriin kuuluvia liittyjä .....	6
5.3	Hinnoittelun alueen määrittäminen.....	6
5.4	Aluehinnan voimassaolo .....	6
5.5	Potentiaaliset liittymät .....	6
5.6	Rakennuskynnys.....	6
5.7	Korotettu aluehinta .....	7
5.8	Jälkiliittymälauseke korotetussa aluehinnassa .....	7
6.	Tapauskohtainen hinnoittelu.....	7
6.1	Tapauskohtainen hinnoittelu PJ-liittymät 0,4 kV .....	7
6.2	Tapauskohtainen hinnoittelu KJ-liittymät 20 kV .....	7
7.	Muut liittymätyöt.....	8
7.1	Tilapäinen liittymä.....	8
7.2	Liittymän koon muuttaminen.....	8
7.3	Liittymän kolmivaiheistaminen .....	8
7.4	Liittymän purkaminen .....	8
8.	Kapasiteettivarausmaksu .....	8
8.1	Pienjännite- ja keskijänniteverkon kapasiteettivarausmaksu .....	8
8.2	Suurjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu .....	9
8.3	Sähkövarastojen ja tuotantoliittymien keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu .....	9
8.3.1	Sähkövarastojen kapasiteettivarausmaksu .....	9
8.3.2	Enintään 1 MVA:n tuotantolaitoksen liittämisen.....	9
8.3.3	Yli 1 MVA:n tuotantolaitoksen liittämisen.....	10

# 1. Hinnoittelumenetelmät

Tässä asiakirjassa kuvataan menetelmät liittämistä perittävien maksujen määrittämiseksi (jäljempänä hinnoittelumenetelmät). Rovakaira Oy:n ja Kittilän Alueverkko Oy:n hinnoittelumenetelmät noudattava poikkeuksetta Energiaviraston liittymien hinnoittelumenetelmiä ja periaatteita sekä muutoinkin sähkömarkkinalakia.

[Energiaviraston vuonna 2025 vahvistetut liittymien hinnoittelumenetelmät \(15.12.2025\)](#)

## 1.1 Liittämisvelvollisuus

Verkonhaltijan tulee pyynnöstä ja kohtuullista korvausta vastaan liittää sähköverkkoonsa tekniset vaatimukset täyttävät sähkökäyttöpaikat ja voimalaitokset toiminta-alueellaan. Liittämistä koskevien ehtojen ja teknisten vaatimusten tulee olla avoimia, tasapuolisia sekä syrjimättömiä, ja niissä on otettava huomioon sähköjärjestelmän toimintavarmuus ja tehokkuus.

## 1.2 Kehittämisvelvollisuuden vaikutus liittämiseen

Kehittämisvelvollisuus velvoittaa verkkonhaltijaa ylläpitämään ja vahvistamaan verkkoa siten, että siihen voidaan liittää uusia liittymiä kohtuullisessa ajassa. Jos liittäminen edellyttää sähköverkon vahvistamista, niin tästä aiheutuvia kustannuksia ei sisällytetä yksittäisiltä liittyjiltä perittäviin liittymismaksuihin, vaan kustannus kohdistetaan yleisesti tasapuolisesti ja syrjimättömästi verkkonhaltijan palveluistaan perimiin maksuihin. Vahvistamistoimenpiteestä aiheutuvat kustannukset kohdistetaan kaikille verkon käyttäjille jakelumaksuilla ja osin, vain tehonsiirtotarpeen muutoksen osalta, liittyjille liittymismaksuihin sisältyvällä kapasiteettivarausmaksulla.

# 2. Periaatteet vapaan liityntäkapasiteetin tasapuoliselle jakamiselle

Periaatteet on muodostettu siten, että yksittäinen tavanomaista suuritehosempi liittynä ei saa liittymistehollansa tukkia verkkoa siten, että muita teholtaan tyypillisiä ja erityisesti alemman jännitetaso-asiakkaita ei voitaisi enää liittää normaalissa ajassa liittymäoikeuden mukaisella teholla verkkoon. Kapasiteetin varaamisen periaatteissa on pyritty siihen, että mahdollisimman monen teholtaan tavanomaisen liittynä kohtuulliset palvelutarpeet nopealle liittymän toimitusajalle täytetään sen sijaan, että pyritään varaamaan vain yksittäiselle jännitetaso liittymispisteeseen nähden suuritehoiselle liittynä suurempi kapasiteetti verkon vahvistusten ajaksi. Erityisesti suurjänniteverkossa mutta myös keskijänniteverkossa on perusteltua pyrkiä periaatteeseen, jossa verkon liitettävyyden pysyy alempien jännitetasojen tai saman jännitetaso tavanomaisten liittymien osalta mahdollisimman normaalilla tasolla myös sen aika, kun suurjännitteistä verkkoa, sähköasemia tai keskijänniteverkon lähtöjä vahvistetaan.

## 2.1 Periaatteiden tasapuolinen soveltaminen keski- ja pienjänniteverkossa

Kapasiteetinjakoperiaatteita keskijänniteverkossa aletaan noudattamaan alueella, jossa sähköaseman päämuuntajan kuormitusaste on noussut 60-80 prosenttiin. Maantieteellisesti verkon vapaata kapasiteettia voi tarkastella Rovakairan nettisivuilta. Kapasiteetinjakoperiaatteita noudatetaan näillä kyseisillä alueilla liittymiin, joiden liittymisteho on suurempi kuin 500 kW. Jäljellä oleva vapaa kapasiteetti jaetaan kaikille jakoperiaatteiden piiriin kuuluville liittyjille tasapuolisella ja syrjimättömällä jakoperiaatteella (33,3 % vapaasta kapasiteetista), siihen saakka, kunnes verkon vahvistustoimenpiteet ovat valmistuneet ja alueella ei tarvitse noudattaa kapasiteetinjakoperiaatteita.

## 2.2 Periaatteiden tasapuolinen soveltaminen suurjänniteverkossa (Kittilän Alueverkko Oy)

Kapasiteetinjakoperiaatteiden lähtökohta suurjänniteverkossa on turvata kapasiteettia alemmille jännitetasoille, niin ettei yksittäinen suuri hanke varaa kaikkea kapasiteettia keski- ja pienjänniteverkkoa syöttävästä suurjännitteisestä jakeluverkosta. Suurjännitteisessä jakeluverkossa varataan kapasiteettia sähköasemien tarpeisiin nykyinen kuormitus sekä kasvuennusteet huomioiden. Kehittyvillä alueilla, joissa kuormien ennustetaan kasvavan huomattavasti, keski- ja pienjänniteliittymien tarpeisiin varataan vapaata kapasiteettia päämuuntajien tehon mukaan. Tällä varmistetaan, ettei suurjännitteisen verkon kapasiteetti muodostu pullonkaulaksi keski- ja pienjänniteliittymille. Jäljelle jäävä kapasiteetti on myytävissä suurjänniteliittyjiä varten tasapuolisesti ja syrjimättömästi.

## 2.3 Kypsyyskriteerit ja liittymistehon määrittäminen suuritehoisille liittyjille

Kapasiteetin varaaminen ilman lähitulevaisuuden tosiasiallista tarvetta sekä muutoinkin tosiasialliseen tarpeeseen nähden ylisuurten liittymien hankkiminen aiheuttaa verkolle ylimääräisiä kustannuksia ja on haitallista verkon kehittämiselle ja tätä kautta kaikille asiakkaille sekä erityisesti muille uusille liittyjille.

Edellä mainituista syistä suuritehoisille liittyjille (yli 5 MVA) annetaan virallinen sitova liittymätarjous lähtökohtaisesti vain sellaiselle liittyjälle, jonka hanke on edennyt riittävän pitkälle, jotta sen voidaan olettaa todennäköisesti myös valmistuvan ja tarvitsevan kapasiteettia verkosta lähiaikoina.

Jos hankkeella ei ole voimassa olevaa rakennuslupaa tai voimassa olevaa kaavaa arvioidaan hankkeen kypsyttä aina tapauskohtaisesti. Oleellista kuitenkin on, että liittyjä pystyy todentamaan verkonhaltijalle, että hanke todella toteutuu eikä verkonhaltija varaa liittyjälle kapasiteettia turhaan.

Liittymissopimus purkautuu eikä jää voimaan, jos hanke ei valmistu suunnitellusti kohtuullisessa ajassa tai jos sen toteutuminen ylipäänsä alkaa näyttämään epävarmalta.

Rovakaira Oy:llä ja Kittilän Alueverkko Oy:llä on oikeus pienentää liittymistehoa ja vapauttaa liittymän varaamaa perusteetonta liityntäkapasiteettia muiden tosiasialliseen tarpeeseen, jos hankkeen toteutuksen aikana tai liittymän käyttöönoton jälkeen käy ilmi, ettei liittyjä tule tarvitsemaan alkuperäisten tietojen mukaista suurempaa liityntäkapasiteettia ollenkaan tai ainakaan lähitulevaisuudessa. Liittymismaksua ei palauteta, mikäli edellä mainituista syistä liittymätehoa pienennetään tai liittymä puretaan kokonaan.

# 3. Liittymispisteen määrittäminen

## 3.1 Pienjänniteliittymät

Jakeluverkossa, erityisesti pienjänniteliittymissä, liittymispiste määritellään lähtökohtaisesti liittymismaksua vastaan liittymän hallinnoiman alueen, kuten tontin rajalle tai suuren kiinteistön ollessa kyseessä sähköistettävän kohteen välittömään läheisyyteen (pihapiiriin). Keski- ja pienjänniteverkossa liittymispiste määritellään lähtökohtaisesti liittymän muuntamolle tai kytkinasemalle. Joissakin tapauksissa liittymispiste voidaan määrittää esimerkiksi verkonhaltijan muuntamolle, sähköasemalle tai kytkinasemalle. Liittymisteho määrittää, mihin jännitetasoon ja miten liittymän on mahdollista sekä järkevää liittyä verkkoon.

## 3.2 Suurjännitteinen jakeluverkko

Suurjännitteisessä jakeluverkossa liittymispisteen määrittäminen poikkeaa jakeluverkon periaatteesta. Liittymispiste määritetään lähtökohtaisesti verkonhaltijan olemassa olevan verkon lähimpään mahdolliseen pisteeseen verkon vapaa kapasiteetti huomioiden, kuten johdon varteen tai kytkinlaitokseen, johon liittyjän vastuulla on rakennuttaa oma liittymisjohto.

## 4. Vyöhykehinnottelu

Hinnastossa olevien vyöhykkeiden liittymismaksut 100 A:n asti ovat palautuskelpoisia ja arvonlisäverottomia. Muut liittymismaksut ovat palautuskelvottomia ja hintaan lisätään alv. 25,5 %.



**Hintavyöhykkeen 1** liittymismaksuja sovelletaan aina asemakaava-alueilla (ei koske ranta-asemakaavoitettuja alueita) sekä olemassa olevan jakeluverkon lähialueilla silloin, kun liittymispiste sijaitsee enintään 200 metrin päässä jakelumuuntamosta.

**Hintavyöhykkeen 2** liittymismaksuja sovelletaan hintavyöhykkeen 1 ulkopuolella sijaitseviin liittymiin, kun liittymispiste sijaitsee enintään 400 metrin päässä olemassa olevasta jakelumuuntamosta ja liittymässä on enintään 63 A pääsulakkeet.

**Hintavyöhykkeen 3** liittymismaksuja sovelletaan pieniin liittymiin, kun liittymispiste sijaitsee 401- 600 metrin päässä olemassa olevasta jakelumuuntamosta ja liittymässä on enintään 63 A pääsulakkeet.

Vyöhykehinnottelua ei sovelleta alueilla, joilla on käytössä aluehinnottelu tai joilla on sovittu jälkiliittyjien osallistumisesta aikaisempien liittymien maksaman verkon rakennuskustannuksiin.

## 5. Aluehinnoittelu

Mikäli sähkönkäyttöpaikka sijaitsee edellä määriteltyjen vyöhykkeiden ulkopuolella (kts. kappale 4), määritellään liittymismaksu aluehinnoittelulla tai tapauskohtaisesti. Aluehinnoittelua käytetään lähtökohtaisesti vain pienjänniteverkossa. Aluehinnoittelulla tarkoitetaan tietyn ennalta rajatun, vyöhykehinnoittelun ulkopuolelle jäävän, alueen liittyjien liittymismaksujen määrittelyä. Aluehinnoittelu voidaan määrittää joko yhden tai useamman muuntopiirin alueelle. Aluehinnoittelu perustuu määritellyn alueen suunniteltuihin verkonrakennuskustannuksiin (laajennuskustannukset) sekä kapasiteettivarausmaksuun.

### 5.1 Aluehinnan määrittäminen

Aluehinta muodostuu jakamalla hinnoittelun kohteena olevalle rajatulle alueelle arvioitujen liittymien rakennuskustannukset sekä olemassa olevasta verkosta varatusta kapasiteetista aiheutuneet laskennalliset mitoitukseen vaikuttavat kustannukset (kapasiteettivarausmaksu) alueen potentiaalisten liittyjien määrällä liittymistehojen suhteessa.

### 5.2 Aluehinnan määrittäminen, jos hinnoiteltavalla alueella on vyöhykehinnoittelun piiriin kuuluvia liittyjiä

Muodostettaessa aluehintaa olemassa olevan verkon läheisyydessä siten, että yksi tai useampi alueen potentiaalisista liittyjistä sijoittuu vyöhykehinnoittelun piiriin, peritään näiltä liittyjiltä vyöhykehinnoittelun mukainen liittymismaksu. Muiden alueen potentiaalisten liittyjien liittymismaksu eli aluehinta, määräytyy jakamalla koko alueen toteutuskustannukset alueelle sijoittuvien kaikkien potentiaalisten liittyjien määrällä.

### 5.3 Hinnoittelualueen määrittäminen

Hinnoittelualue rajataan ja verkko suunnitellaan mahdollisimman järkevästi ja edullisesti niiden liittyjien kannalta, jotka ovat tosiasiallisesti liittymässä verkkoon (potentiaalinen liittyjä).

### 5.4 Aluehinnan voimassaolo

Määritetty aluehinta on voimassa 10 vuotta alueen valmistuspäivästä lukien tai vaihtoehtoisesti niin kauan, kunnes kaikki alueeseen määritetyt potentiaaliset liittyjät ovat liittyneet muuntopiiriin eli alue on ns. täyttynyt.

### 5.5 Potentiaaliset liittyjät

Potentiaalisilla liittyjillä tarkoitetaan sellaisia liittyjiä tai sähkönkäyttöpaikkoja, joiden voidaan olettaa liittyvän kohtuullisen ajan kuluessa sähköverkkoon. Potentiaalisten liittyjien määrittelyn lähtökohtana on pidettävä kaikkia olemassa olevia rakennuksia tai kaavoitettuja rakennuspaikkoja huomioiden myös mahdolliset poikkeuslupakohteet.

### 5.6 Rakennuskynnys

Rakennuskynnysellä tarkoitetaan koko alueen sähköistyskustannuksien prosentuaalista osuutta, jolla verkonhaltijan on viimeistään käynnistettävä liittymien rakentaminen alueella. Rakennuskynnyksenä käytetään 60 %, eli kun liittyjät maksavat liittymismaksuina vähintään 60 % koko alueen liittymiskustannuksista, liittymien rakennustyöt voidaan aloittaa. Mikäli alueelta ei löydy rakennuskynnyksen ylittävää lukumäärää halukkaita liittyjiä, alueen sähköistys voidaan aloittaa pienemmälläkin

liittymäärällä, jos liittyjät maksavat liittymismaksuina 60 % koko alueen liittymiskustannuksista. Tällöin kyseessä on korotettu aluehinta, johon sovelletaan jälkiliittymälauseketta.

## 5.7 Korotettu aluehinta

Mikäli alueelta ei löydy riittävästi halukkaita liittymiä ja halukkaiden liittymien liittymismaksujen summa muodostuisi pienemmäksi kuin rakennuskynnyksen määrittämä osuus alueen kokonaiskustannuksista, on halukkuutensa ilmoittaneille liittyjille tarjottava mahdollisuutta liittyä sähköverkkoon korotetulla aluehinnalla. Korotetun aluehinnan liittymismaksun suuruus määritetään siten, että alueen rakennuskynnystä vastaava prosentuaalinen osuus alueen kokonaiskustannuksista jaetaan liittymishalukkuutensa ilmoittaneiden liittymien kesken liittymistehojen suhteessa. Toisin sanoen, jos kaikki liittymät ovat teholtaan samansuuruisia, korotetun aluehinnan liittymismaksu muodostuu jakamalla rakennuskynnyksellä määritetty kustannusosuus halukkaiden liittymien määrällä.

## 5.8 Jälkiliittymälauseke korotetussa aluehinnassa

Sovellettaessa korotettua aluehintaa liittymissopimukseen on kirjattu jälkiliittymälauseke. Jälkiliittymälausekkeella tarkoitetaan hyvitysehtoa, jonka perusteella liittyjälle tai useammalle liittyjälle palautetaan heidän aiemmin maksamiaan liittymismaksuja siinä vaiheessa, kun heidän rahoittamaansa verkonosaan liittyy uusia liittymiä. Jälkiliittymälauseke toimii siten, että aina uuden liittymän liittyessä verkkoon, aiemmille liittyjille palautetaan liittymismaksuja siten, että heidän liittymismaksunsa suhteessa liittymistehoon vastaa uusimman liittymän liittymismaksua aluehinnoittelun periaatteita noudattaen. Lopulta, kun tarpeeksi moni liittymä on liittynyt verkkoon ja rakennuskynnys täyttynyt, jokainen liittymä on maksanut sähköliittymästään aluehinnan riippumatta siitä, milloin liittymä on liittynyt verkkoon.

Jälkiliittymälauseke on voimassa vähintään niin kauan kuin aluehinnoittelu on voimassa. Palautuksia ei kuitenkaan tehdä silloin, jos verkonhaltijan asettama rakennuskynnys alueella täyttyy.

# 6. Tapauskohtainen hinnoittelu

## 6.1 Tapauskohtainen hinnoittelu PJ-liittymät 0,4 kV

Tapauskohtaista hinnoittelua sovelletaan alueilla, jotka eivät kuulu vyöhyke- tai aluehinnoittelun piiriin. Liittymismaksut määräytyvät jakeluverkon rakentamisesta ja vahvistamisesta aiheutuvien rakennuskustannusten perusteella. Tapauskohtaisesti hinnoiteltuihin liittymäsopimuksiin kirjataan jälkiliittymälauseke. Sen perusteella liittyjälle palautetaan osa liittymismaksusta, jos hänen rahoittamaansa verkkoon liittyy myöhemmin uusia liittymiä. Uusi liittymä maksaa vastaavasti korotetun liittymismaksun. Jälkiliittymälauseke on voimassa 10 vuotta.

Liittymismaksu: Välittömät verkkoon liittämisestä aiheutuvat kustannukset + Kapasiteettivarausmaksu \* Liittymisteho

## 6.2 Tapauskohtainen hinnoittelu KJ-liittymät 20 kV

Tapauskohtaista hinnoittelua sovelletaan alueilla, jotka eivät kuulu vyöhyke- tai aluehinnoittelun piiriin. Liittymismaksut määräytyvät jakeluverkon rakentamisesta ja vahvistamisesta aiheutuvien rakennuskustannusten perusteella. Tapauskohtaisesti hinnoiteltuihin liittymäsopimuksiin kirjataan jälkiliittymälauseke. Sen perusteella liittyjälle palautetaan osa liittymismaksusta, jos hänen rahoittamaansa verkkoon liittyy myöhemmin uusia liittymiä. Uusi liittymä maksaa vastaavasti korotetun liittymismaksun. Jälkiliittymälauseke on voimassa 10 vuotta.

Liittymismaksu: Välittömät verkkoon liittämisestä aiheutuvat kustannukset + Kapasiteettivarausmaksu \* Liittymisteho liityntäkentän kustannukset.

## 7. Muut liittymätyöt

### 7.1 Tilapäinen liittymä

Tilapäisen liittymän liittymismaksu määräytyy liittymän rakennus- ja purkukustannusten perusteella. Tilapäinen liittymä voi olla käytössä enintään kaksi vuotta.

### 7.2 Liittymän koon muuttaminen

Liittymän kokoa suurennettaessa laskutetaan liittyjältä lisäliittymismaksu. Alueilla, joilla sovelletaan vyöhykehinnointilua tai aluehinnointilua, lisäliittymismaksu on tulevaa ja nykyistä liittymäkoko vastava liittymismaksujen erotus. Tapauskohtaisen hinnoittelun alueella lisäliittymismaksu määräytyy kapasiteettivarausmaksun ja liittymän tehon muutoksen perusteella. Liittymän kokoa pienennettäessä liittymismaksua ei palauteta.

### 7.3 Liittymän kolmivaiheistaminen

Vyöhykkeillä 1-3 liittymän muuttamisesta yksivaiheisesta kolmivaiheiseksi veloitetaan puolet vastaavan uuden kolmivaiheiliittymän liittymismaksusta. Vyöhykkeiden ulkopuolella liittymän kolmivaiheistaminen määritellään tapauskohtaisella hinnoittelulla.

### 7.4 Liittymän purkaminen

Liittymissopimuksen päättyessä pienjänniteliittymän liittymismaksusta palautetaan palautuskelpoinen osa liittyjälle. Palautus edellyttää liittymän käytön lopettamista ja liittymän purkamista. Palautuksesta vähennetään liittymän purkukustannukset 750 euroa ja verkkoyhtiön erääntyneet saatavat. Purkukustannus muodostuu hallinnollisesta osuudesta ja liittymän fyysisestä purkamisesta. Liittymän purkukustannukset eivät voi ylittää palautuskelpoisen liittymän arvoa. Tilapäisen liittymän, rakentamiskustannuksilla rakennetun liittymän sekä keski- ja suurjänniteliittymän liittymismaksuja ei palauteta.

## 8. Kapasiteettivarausmaksu

### 8.1 Pienjännite- ja keskijänniteverkon kapasiteettivarausmaksu

Rovakaira Oy käyttää jakeluverkon keskimääräisen kapasiteettivarausmaksun määrittämiseen Energiaviraston laskentatyökalua, jonka parametrit on esitetty alla.

## Kapasiteettivarausmaksun laskentatyökalu - Kapacitetsreserveringsavgiftskalkyl

### Tarvittavat tiedot laskentaan - Uppgifter för beräkningen:

Tehokulma $\cos(\text{fi})$	0,95
Effektvinkel $\cos(\text{fi})$	
<b>Keskijänniteverkko - Mellanspänningsnätet</b>	
Suurin sallittu suunnittelun mukainen jännitteenalenema (%)	7,00 %
Max. Konstrueerad spänningsfall (%)	
Keskimääräinen lähdön pituus (km)	30
Genomsnittlig längd för utgående huvudledning (km)	
Jännitetaso (kV)	20
Spänningsnivå (kV)	
KJ-maakaapelointiaste (%)	11 %
Jordkabelingsgrad i mellanspänningsnätet (%)	
Varasyötön huomioiminen (Päämuuntajan sallittu normaali käyttöaste) (%)	80 %
Reservmatningens tillräknelighet (tillåten normal användningsgrad för huvudtransformator) (%)	
<b>Pienjänniteverkko - Lågspänningsnätet</b>	
Suurin sallittu jännitteenalenema (%):	10 %
Max. Spänningsfall (%)	
Jännitetaso (kV)	0,4
Spänningsnivå (kV)	
Keskimääräinen 0,4 kV runkjohtolähdön pituus muuntamolta (50 metrin tarkkuudella) (m)	300
Genomsnittlig längd för utgående 0,4 kV huvudledning från transformatorstation (50 mätarens noggrannhet) (m)	
Huomioi parametrin määrityksen lisäohjeet pienjänniteliittymän kapasiteettivarausmaksun alta!	
Observera tillägsanvisningen nedan för lågspänningsnätets kapacitetsreserveringsavgift!	
PJ-maakaapelointiaste (%)	50 %
Jordkabelingsgrad i lågspänningsnätet (%)	

## 8.2 Suurjänniteverkon kapasiteettivarausmaksu

Kittilän Alueverkko Oy käyttää jakeluverkon keskimääräisen kapasiteettivarausmaksun määrittämiseen Energiaviraston laskentatyökalua, jonka parametrit on esitetty alla.

Kapasiteettivarausmaksun laskentatyökalu 110 kV		
Beräkningskalkyl för kapacitetsreserveringsavgift 110 kV		
Keskimääräinen pylväsvali	224	m
Medelkolumnavstånd		
110 kV yhteyden pituus	67	km
110 kV huvudledning längd		
Vapaasti seisovien pylväsrakenteiden osuus reittikilometreissä suhteessa 110 kV verkon pituuteen	1	%
Andel fristående stolpkonstruktioner i sträckkilometer i förhållande till längden på 110 kV-nätet		

## 8.3 Sähkövarastojen ja tuotantoliittymien keskimääräinen kapasiteettivarausmaksu

Mikäli liittymän tuotannon maksimiliittymisteho on suurempi kuin kulutuksen maksimiliittymisteho kyseessä on hinnoittelun kannalta tuotantoliittymä.

### 8.3.1 Sähkövarastojen kapasiteettivarausmaksu

Sähkövarastojen osalta noudatetaan samaa kapasiteettivarausmaksua kuin kulutusliittymien osalta.

### 8.3.2 Enintään 1 MVA:n tuotantolaitoksen liittäminen

Vahvistuskustannuksia ei sisällytetä enintään 1 MVA:n sähköntuotannon sähköverkkoon liittamisestä veloittettavaan maksuun. Näin ollen Rovakaira Oy ei peri kapasiteettivarausmaksua tuotannon osalta liitettäessä näennäissähköteholtaan enintään 1



MVA:n tuotantolaitos verkkoon. Liittymissä, joissa on enintään 1 MVA:n tuotannon ohella myös kulutusta, voidaan kapasiteettivarausmaksu kuitenkin periä kulutuksen osalta.

### 8.3.3 Yli 1 MVA:n tuotantolaitoksen liittäminen

Tuotantolaitosten liittämällä on keskimäärin täysin sama vaikutus verkosta varattavaan kapasiteettiin kuin kulutusliittymillä. Rovakaira Oy käyttää yli 1 MVA:n tuotantoliittymillä samaa kapasiteettivarausmaksua kuin kulutusliittymillä.