

## Sähkön liittymismaksut, hinnasto 1.1.2015 alkaen

### Yleistä

Outokummun Energia Oy noudattaa sähköverkkoon liittymisessä Energiategollisuus ry:n suosittelemia sähkön käyttöpaikkojen liittymisen ehtoja LE 2014 ja sähköntuotannon liittymisehtoja TLE 2014 sekä Energiaviraston vahvistaman päätöksen, verkonhaltijan sähkönkäyttöpaikkojen ja tuotannon liittämisestä perittävien maksujen määrittämistä koskevista menetelmistä 1.5.2011 alkaen.

### Arvonlisäverottomat liittymismaksut

Pääsulake (A)	Vyöhyke 1 (€)	Vyöhyke 2A (€)	Vyöhyke 2B (€)
3x25A	2200	3000	4000
3x35A	3050	4160	
3x50A	4350 1)		
3x63A	5480 1)		
3x80A	6960 1)		
3x100A	7700 1)		
3x125A	8800 1)		
3x160A	9930 1)		
3x200A	11400 1)		
<b>Pienjänniteteho</b>	4000 € + 55,6 €/kW 1) 250A-2500A 1 kW=1,5A		

1) Liittymismaksu määräytyy sähköverkon rakennuskustannusten mukaan, mutta on vähintään vyöhykkeen 1 mukainen. Pienjänniteteossa otetaan myös kapasiteettivarauskustannus mukaan liittymän hintaan.

## Pienliittymät

Liittymisteho on enintään 500W (1x10A), esim. kaapeli-tv:n vahvistimet. Liittymän hinta vyöhykkeellä 1 on 700 €. Jos pienliittymää varten joudutaan rakentamaan sähköverkkoa, liittymän hinta määräytyy rakennuskustannusten mukaan.

## Liittymän 3-vaiheistaminen

1-vaiheliittymän muutos 3x25 A:n liittymäksi maksaa 700 € vyöhykkeellä 1, 1 200 € vyöhykkeellä 2A ja 1 400 € vyöhykkeellä 2B. Vyöhykkeiden 1, 2A ja 2B ulkopuolella hinta määräytyy sähköverkon rakennuskustannusten mukaan.

## Keskijännitetehto- ja Suurjänniteteholiittymät

*hintoihin lisätään alv 24 %, liittymismaksu ei ole palautuskelpoinen*

**Keskijännitetehto 20 kV**                      10 000 € + 43,9 €/kVA

Liittymismaksu määräytyy sähköverkon rakennuskustannusten mukaan, mutta on vähintään vyöhykkeen 1 mukainen. Keskijännitetehtossa otetaan myös kapasiteettivarauskustannus mukaan liittymän hintaan.

**Keskijännitetehto 20 kV**                      10 000 € + 17,6 €/kVA

liittymiskohta sähköasemalla

**Suurjännitetehto 110 kV**                      a + b x P

a = välittömät verkkoon liittämisestä aiheutuvat verkonlaajennuskustannukset sekä mahdolliset liittymästä aiheutuvat verkon suojauskustannukset. Liittyminen 110 kV:n verkkoon vaatii johdolla erotusmahdollisuuden kahteen suuntaan sekä erotusmahdollisuuden vain liittymälle.

b = kapasiteettivarauskustannus 15 €/kVA, joka kattaa olemassa olevan verkon vahvistamisen

P = liittyjän liittymisteho

Fingrid Oyj:n liittymismaksu laskutetaan erikseen ja Fingrid Oyj voi antaa myös muita liittymän rakentamista koskevia ohjeita ja määräyksiä liittymän rakentamiseksi, jotka voivat lisätä liittymismaksua.

Keskijänniteteen ja Suurjänniteteen liittymismaksut ovat arvonlisäverollisia eli hintoihin lisätään kulloinkin voimassaoleva arvonlisävero, joka on tällä hetkellä 24 %.

## Liittymismaksuvyöhykkeet

**Vyöhyke 1:** Voimassa oleva asemakaava-alue. Ei koske ranta-aluekaavoja eikä vanhoja rantakaava-alueita.

**Vyöhyke 2A:** Liittymispisteen etäisyys on enintään 500 metriä olemassa olevasta muuntamosta suoraan (linnuntietä) mitattuna. Vyöhyke 2A ei koske alueita ja muuntopiirejä, joihin on määritelty aluehinnoittelu.

**Vyöhyke 2B:** Liittymispisteen etäisyys on yli 500 metriä, mutta enintään 700 metriä olemassa olevasta muuntamosta suoraan (linnuntietä) mitattuna. Vyöhyke 2B ei koske alueita ja muuntopiirejä, joihin on määritelty aluehinnoittelu.

Vyöhykkeen 2 muuttaminen vyöhykkeeksi 1 suoritetaan kaavamuuotosten yhteydessä, jolloin vyöhykkeen 2 saavuttaessa asemakaava-alueen statuksen, se muuttuu vyöhykkeen 1 hinta-alueeksi.

## Aluehinnoittelu

Aluehinnoittelua tai tapauskohtaista hinnoittelua käytetään vyöhykkeiden 1, 2A tai 2B ulkopuolisilla alueilla. Liittymismaksu perustuu joko aluehintaan tai tapauskohtaiseen hinnoitteluun ja on vähintään vyöhykkeen 2A hinnaston suuruinen.

Aluehinnoittelussa rakentamiskynnys on 55 % potentiaalisista liittyjistä. Potentiaalinen liittymä on olemassa oleva rakennuspaikka tai kaavassa määritelty rakennuspaikka. Jos rakentamiskynnys ei täyty ja liittymät rakennetaan aluehintaa suuremmalla liittymismaksulla, syntyy aikaisemmin liittyneille oikeus liittymismaksun palautukseen ns. jälkiliittyjien osalta 10 vuoden ajaksi. Liittymismaksu jää palautusten jälkeenkin vähintään aluehinnan suuruiseksi. Tällä menettelyllä liittymismaksut tasataan kaikkien alueen todennäköisten liittyjien kesken.

Aluehinnoittelu on voimassa 15 vuotta aluehinnoittelun perusteella tehdyn sähköverkon valmistumisesta, jonka jälkeen ryhdytään soveltamaan vyöhykehinnoittelua.

Aluehinta ei ole vakio, vaan sitä tarkistetaan vuosittain laskentaan käytettyjen Energiaviraston verkonrakennuskomponenttien hintojen muuttuessa.

## Tekniset reunaehdot

Teknisenä reunaehtona uusien liittymien rakentamiselle on liittymispisteen 200 A minimioikosulkuvirta, joka on voimassa koko jakelualueella.

Pienjännitejohdot rakennetaan maastosta riippuen joko riippukierrejohtoina tai maakaapeleina. Runkojohdot rakennetaan AMKA 3x70+95 ilmajohtona tai esim. AXMK 4x95S – AXMK 4x150S maakaapelilla. Liittymän pääsulakekoko tai johdon kuormitus voi vaatia paksumpi poikkipintaisen kaapelin käyttöä.

## Liittymän pääsulakekoon pienentäminen

Liittymän pääsulakekoko tai tehoa pienennettäessä liittymismaksua ei hyvitetä liittyjälle.

## Liittymän pääsulakekoon suurentaminen

Liittymän suurentamisesta sulakeliittymissä veloitetaan uuden ja vanhan pääsulakekokojen liittymismaksujen erotus vyöhykehinnoinnituksen mukaan.

Pienjännite- ja keskijänniteverkossa teholiittymän teholisäyksen hinnoittelu perustuu uuden ja vanhan tehon erotukseen sekä kapasiteettivarausmaksuun.

## Liittymän jännitetason vaihtaminen

Liittymän jännitetason vaihtamista varten on irtisanottava entinen liittymissopimus ja tehtävä uutta tehoa vastaava uusi liittymissopimus.

## Muut huomioon otettavat asiat

Liittymismaksu ei sisällä asiakkaan liittymisjohtoa eikä mittalaitteita. Mittalaitteet sisältyvät sähkön siirron hinnoitteluun.

Mittalaitteiden asentamisesta peritään hinnaston mukainen mittalaitteen asennusmaksu.

Liittymispisteen määrittelee jakeluverkkoyhtiö. Yleensä liittymispiste on tontin rajalla kaapelijakokaapissa, pylvään latvassa tai muuntamalla.

Liittymismaksut ovat samassa liittymispisteessä siirto- ja palautuskelpoisia, pois lukien Keskijännite- ja Suurjänniteliittymät, jotka ovat siirtokelpoisia.

Kun Liittymismaksua palautetaan, vähennetään palautuksen määrästä purkukustannukset. Purkutöiden vähimmäisveloitus on 300 €.

Jos liittymissopimus puretaan ja samalle paikalle otetaan uusi liittymä, liittymismaksu on vähintään irtisanotun liittymän aikaisempi liittymismaksu.

## Tuotannon liittymien hinnoittelumenetelmät ja -periaatteet 1.1.2015

### Pienimuotoinen tuotanto, enintään 2 MVA

Näennäisteholtaan enintään 2 MVA sähköntuotantolaitoksen liittymismaksun suuruutta määritettäessä perustuu hinnoittelu liittymän rakentamisesta aiheutuviin välittömiin jakeluverkon laajennuskustannuksiin ja suojauksesta johtuviin kustannuksiin.

Liittymissä, joissa sähköntuotannon ohella on myös kulutusta, peritään vähintään kulutuksen liittymistehoa vastaava liittymismaksu. Muutoin liittymismaksun määrittäminen menetelmä määräytyy suurimman liittymistehon mukaan. Mikäli tuotannon maksimiliittymisteho on suurempi kuin kulutuksen maksimiliittymisteho, sovelletaan tuotannon liittymismaksun määrittämenetelmiä ja tilanteen ollessa päinvastainen, sovelletaan kulutuksen liittymismaksun määrittämenetelmiä.

### Yli 2 MVA sähköntuotantolaitoksen liittäminen verkkoon

Liitettäessä näennäisteholtaan yli 2 MVA tuotantolaitos verkkoon, muodostuu liittymän hinnoittelu seuraavasti:

Liittymän hinta =  $a + b \times P$

a= kustannus, joka kattaa välittömät verkkoon liittämisestä aiheutuvat kustannukset sekä mahdolliset liittymästä aiheutuvat verkonsuojauksenkustannukset.

b= kapasiteettivarausmaksu keskijänniteverkossa 43,9 €/kVA ja suurjänniteverkossa 110 kV 15 €/kVA.

P= on liittymän liittymisteho

## Sähkön tuotantolaitoksen liittymisen muut ehdot ja tekniset reunaehdot

Mikrotuotannon liittämisessä käytetään Energiateollisuuden verkostosuositusta Mikrotuotannon liittäminen sähköjakeluverkkoon (YA9:09).

Sähkötuoannon liittämistä koskevat tekniset vaatimukset on esitetty Outokummun Energia Oy:n ohjeessa 1.1.2015.