

SÄHKÖVERKON LIITTYMISMAKSUT 1.6.2026 alkaen

Pienjänniteverkon liittymismaksut kulutukselle

Liittymän koko [A]	Liittymismaksu Vyöhyke 1 [€]	Liittymismaksu Vyöhyke 1 [€]	Liittymismaksu Vyöhyke 2 [€]	Liittymismaksu Vyöhyke 2 [€]
	alv 0 %	alv 25,5 %	alv 0 %	alv 25,5 %
3x25	2000	2510	3400	4267
3x35	2400	3012	4300	5397
3x50	4400	5522	6500	8158
3x63	5000	6275	7800	9789
3x80	5700	7154		
3x100	6600	8283		
3x125	7600	9538		
3x160	9200	11546		
3x200	10900	13680		
3x250	13100	16441		
3x315	15600	19578		
3x400	19200	24096		
3x500	24100	30246		
3x630	30800	38654		

Suurempien liityntäluokkien liittymismaksut määritetään tapauskohtaisesti.

VYÖHYKE 1

Vyöhyke 1 hinnoittelu kattaa kaikki asemakaava-alueella sijaitsevat liittymät sekä liittymät, joiden linnuntietä mitattu etäisyys on 300 m tai alle olemassa olevalta Raahen Energian omistamalta jakelumuuntamolta ja pääsulake on enintään 3x630 A. Uusilla asemakaava-alueilla sähköverkko rakennetaan valmiiksi samanaikaisesti kunnallistekniikan kanssa. Toimitusaika liittymälle noin 6 viikkoa liittymissopimuksen voimaantulosta.

VYÖHYKE 2

Vyöhykkeen 2 hinnoittelu kattaa liittymät, jotka eivät kuulu vyöhykkeeseen 1 ja joiden linnuntietä mitattu etäisyys on 300 m - 600 m olemassa olevalta Raahen Energian omistamalta jakelumuuntamolta ja pääsulake enintään 3x63 A. Toimitusaika liittymälle noin 10 viikkoa liittymissopimuksen voimaantulosta.

Liittymismaksut ovat arvonlisäverollisia. Verolliset liittymät ovat siirtokelpoisia, mutta palautuskelvottomia. Irtisanottaessa liittymän palautuskelpoisesta liittymismaksusta vähennetään purkukustannukset.

Pienjänniteverkon tuotannon liittymät

Liittymän koko [A]	Liittymismaksu Vyöhyke 1 [€] alv 0 %	Liittymismaksu Vyöhyke 1 [€] alv 25,5 %	Liittymismaksu Vyöhyke 2 [€] alv 0 %	Liittymismaksu Vyöhyke 2 [€] alv 25,5 %
3x25	1000	1255	1100	1381
3x35	1100	1381	1200	1506
3x50	2600	3263	2100	2636
3x63	2600	3263	2100	2636
3x80	2700	3389		
3x100	2800	3514		
3x125	3000	3765		
3x160	3100	3891		
3x200	3500	4393		
3x250	3800	4769		
3x315	4700	5899		
3x400	4700	5899		
3x500	6100	7656		
3x630	7700	9664		

Vyöhykkeiden ulkopuolella pienjännitteisillä tuotannon liittymillä käytetään tapauskohtaista hinnoittelua, missä otetaan huomioon vain tuotannon liittymän aiheuttamat laajennuskustannukset.

Hybridiliittymissä, joissa syötetään sähköä verkkoon sekä otetaan verkosta sähköä, hinta määrittyy oton tai syötön huipputehon mukaisesti siten, että näistä kalliimpi hinta määrittää liittymälle hinnan.

Liittymän 3-vaiheistaminen

Vyöhykkeillä kolmivaiheistamisen liittymismaksu on kaksi kolmasosaa 3x25 A liittymän liittymismaksusta. Vyöhykkeiden ulkopuolella kolmivaiheistamisesta perittävä liittymismaksu perustuu pienjänniteverkon kapasiteettivarausmaksuun. (99,9 €/kVA)

Liittymäkoon muuttaminen

Liittymän suurentuessa tai liittymän jännitetason muuttuessa lasketaan voimassa olevan hinnaston mukaiset liittymismaksut ja maksujen erotus laskutetaan lisäliittymismaksuna. Vyöhykehintojen ulkopuolella lisäliittymismaksu perustuu kapasiteettivarausmaksuun (€/kVA tai €/MVA) sekä liittymätehon (kVA tai MVA) muutokseen.

Tapauskohtainen hinnoittelu pienjännitteellä:

Liittymismaksu = laajennuskustannukset [€] + kapasiteettivarausmaksu [€/kVA] x liittyjän liityntäteho [kVA]. Kapasiteettivarausmaksuna käytetään muualle pienjänniteverkkoon liittyville 99,9 €/kVA (alv 0%).

Keski- ja suurjänniteverkon liittymismaksut

Liittymismaksu = välittömät rakentamiskustannukset + kapasiteettivarausmaksu x liityntäteho.

Liittämiskohta	Kapasiteettivarausmaksu 20 kV	Kapasiteettivarausmaksu 10 kV
Jakeluverkolla	24,4 €/kVA	24,4 €/kVA
Sähköasemalla	12,6 €/kVA	Ei mahdollisuutta liittyä sähköasemalla

Hintoihin lisätään arvonlisävero 25,5 %

Suurjänniteliittyvien (110 kV) kapasiteettivarausmaksu kulutukselle on 4,9 €/kVA (alv 0%).

Liittymismaksut ovat arvonlisäverollisia ja siirtokelpoisia yleisten liittymisehtojen mukaisesti. Liittymismaksua ei palauteta sopimuksen päätyttyä.

Teholtaan todella suurissa keskijänniteliitymissä verkonhaltija voi määrittää liittymispisteen suoraan verkonhaltijan sähköaseman kenttään. Mikäli asiakas liittyy suoraan sähköasemalle, muodostuu liittymismaksu rakentamiskustannuksista sähköasemalla ja kapasiteettivarausmaksusta.

Merialueiden ja yli 1000 kVA:n keskijänniteliittyvien liityntätapa ja aikataulu tarkistetaan tapauskohtaisesti erikseen. Liittyjän on varauduttava 10 kV verkkoon liityttäessään siirtymään 20 kV jakelujännitteeseen.

Liittyjä vastaa sähköverkon rakentamisesta liittymispisteen jälkeen ja se on liittyjän omaisuutta sekä liittyjän hoito- ja kunnossapitovastuulla.

Liittymän rakentamista varten asiakasmuuntamon kojeistoon on liittyjän varattava liittymis- ja mittauskennot. Liittymiskojeiston tulee olla verkkoyhtiön ohjeiden mukainen.

Liittymismaksua ei palauteta liittymistehon mahdollisen pientymisen vuoksi. Liittymän tehontarpeen kasvaessa, lisäliittymismaksu perustuu kapasiteettivarausmaksuun ja liittymätehon muutokseen eli $(P_{uusi} - P_{vanha}) * \text{kapasiteettivarausmaksu}$.

Liitymissä, joissa tehoa siirtyy liittymispisteessä molempiin suuntiin, kapasiteettivarausmaksu muodostuu aina sen perusteella kumpi, kulutuksen siirtoteho ja kulutuksen kapasiteettivarausmaksu vai verkkoon syötön siirtoteho ja tuotannon kapasiteettivarausmaksu, muodostuu kalliimmaksi.

Tuotannon liittymismaksut

TUOTANNON LIITTÄMINEN (YLI 1 MVA)

Yli 1 MVA tuotantolaitoskokonaisuuden tapauksessa liittymismaksu perustuu liittymisestä aiheutuviin verkon laajennuskustannuksiin, liitettävään tehoon (kVA tai MVA) ja kapasiteettivarausmaksuun. Kapasiteettivarausmaksu tuotantoliittymillä on keskijänniteverkolla 11,8 €/kVA hyödyt huomioituna ja 24,4 €/kVA ilman hyötyjä. Suurjänniteverkolle kapasiteettivarausmaksu on hyödyt huomioituna 1856 €/MVA ja ilman hyötyjä 4884 €/MVA. Tuotannosta katsotaan olevan hyötyä verkolle, mikäli sähköverkosta otettava sähköteho rajapisteessä on suurempi kuin tuotannon syöttämä teho verkkoon. Liittymisestä peritään kaikki välittömät liittymisestä aiheutuneet kustannukset. Välittömiä verkonlaajennuskustannuksia ovat kaikki sellaiset toimenpiteet, joiden johdosta tuotantolaitos voidaan liittää siten, että standardin ja VJV2018:n vaatimukset sekä liittymälle asetut kohtuulliset reunaehdot täyttyvät.

Liittymissä, joissa tehoa siirtyy liittymispisteessä molempiin suuntiin, kapasiteettivarausmaksu muodostuu aina sen perusteella kumpi, kulutuksen siirtoteho ja kulutuksen kapasiteettivarausmaksu vai verkkoon syötön siirtoteho ja tuotannon kapasiteettivarausmaksu, muodostuu kalliimmaksi.

PIENIMUOTOISEN TUOTANNON LIITTÄMINEN (ALLE 1 MVA)

Alle 1 MVA:n tuotannon liittämismaksu perustuu liittämisestä aiheutuviin välittömiin kustannuksiin, eikä kapasiteettivarausmaksua peritä. Poikkeuksena tästä on hybridiliittymät, joiden osalta liittymältä peritään kulutuksen osalta kapasiteettivarausmaksu. Sähkövaraston osalta liittämismaksu sisältää myös kapasiteettivarausmaksun (tuotanto tai kulutus), jos se ei kuulu voimalaitoskokonaisuuteen. Välittömiä verkonlaajennuskustannuksia ovat kaikki sellaiset toimenpiteet, joiden johdosta tuotantolaitos voidaan liittää siten, että standardin ja VJV2018:n vaatimukset sekä liittymälle asetut kohtuulliset reunaehdot täyttyvät.