

KANTAVERKKOPALVELUHINGNOITTELU  
20252

## Sisällys

<b>1</b>	<b>MAKSUT JA NIIDEN MÄÄRÄYTYMINEN .....</b>	<b>3</b>
1.1	Päätötehoa koskevat maksut.....	3
1.1.1	Kulutusmaksu .....	3
1.1.2	Kantaverkosta ottomaksu.....	3
1.1.3	Kantaverkkoon antomaksu.....	3
1.1.4	Voimalaitosten tehomaksu .....	3
1.1.5	Lyhyen käyttöajan voimalaitokset.....	4
1.1.6	Sähkövarastojen tehomaksu .....	4
1.1.7	Tehomaksut hybridivoimalaitoksilla .....	5
1.2	Loissähköä koskevat maksut.....	5

# 1 MAKSUT JA NIIDEN MÄÄRÄYTYMINEN

Sopijapuolten vastuista, oikeuksista ja velvollisuuksista on sovittu kantaverkkosopimuksessa ja kantaverkkopalveluehdoissa.

Fingrid ilmoittaa vuosittain seuraavan vuoden kantaverkkopalvelu maksut ja maksukomponentit lokakuun loppuun mennessä. Maksut ovat ilman arvonlisäveroä.

~~Fingridillä on oikeus muuttaa edellä mainittuja Muut kuin edellä mainitut maksujaen muutokset perustelluista syistä ja ilmoittamalla muutoksista uineen pyritään ilmoittamaan vähintään kolme (3) kuukautta ennen muutoksen voimaantuloa.~~

## 1.1 Pätötehoa koskevat maksut

Fingrid laskuttaa Asiakkaalta kuukausittain alla esitetyt maksut 1.1.2025~~3~~ alkaen.

### 1.1.1 Kulutusmaksu

Asiakas maksaa kulutusmaksun kantaverkon liittymispisteissä Asiakkaan sähköverkkoon suoraan tai välillisesti liittyvän sähköenergian kulutuksen määrän perusteella. Sähkövarastojen latausenergiasta ja voimalaitosten omakäyttösähköstä ei peritä kulutusmaksua.

Kulutusmaksun perusteena oleva kulutus määritetään Asiakkaan liittymispisteessä virtaavan sähköenergian, Sopimuksen liitteen 3 mukaisten voimalaitosten ja hybridivoimalaitosten nettotuotantojen, sähkövarastojen purku- ja latausenergian sekä mahdollisesti Asiakkaan liittymispisteen takana olevan sähköenergian tuonnin ja viennin perusteella. ~~Voimalaitoksen nettotuotanto määritetään vähentämällä bruttotuotannosta kauppa- ja teollisuusministeriön 11. huhtikuuta 2003 antaman asetuksen nro 309 tai sitä korvaavan mukainen tuntimitattu omakäyttöenergia.~~

Kulutusmaksun yksikköhinnat ovat talviarkipäivänä 9,69 €/MWh ja muuna aikana 2,75 €/MWh. Talviarkipäivällä tarkoitetaan 1.12. - 28.2. maanantai - perjantai klo 7.00 - 21.00 välistä aikaa.

### 1.1.2 Kantaverkosta ottomaksu

Asiakas maksaa kantaverkon ottomaksun kantaverkon liittymispisteiden kautta virtaavan sähköenergian määrän perusteella.

Kantaverkosta ottomaksun yksikköhinta on 0,99 €/MWh.

### 1.1.3 Kantaverkkoonantomaksu

Asiakas maksaa kantaverkkoonantomaksun kantaverkon liittymispisteiden kautta virtaavan sähköenergian määrän perusteella.

Kantaverkkoonantomaksun yksikköhinta on 0,66 €/MWh.

### 1.1.4 Voimalaitosten tehomaksu

~~Asiakas ilmoittaa ja ylläpitää Fingridille voimalaitostensa ja sähköverkkonsa tai sähköverkkonsa kautta liittyneiden voimalaitosten nettosähkötehot Oma Fingrid-palvelussa.~~

Asiakas maksaa voimalaitoksen tehomaksua kaikista sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti —liittyneistä voimalaitoksista, jotka ylittävät komission asetuksen (EU) 543/2013 —mukaan määritetyn 1 MW:n nettosähkötehon. Voimalaitosten tehomaksu peritään —Sopimuksen liitteen 3 mukaisilta voimalaitoksilta Asiakkaan liitteen 1 mukaisesti ilmoittaman nettosähkö—tehon perusteella.

~~Nettosähköteholla tarkoitetaan tuotantomahdollisuuksien ylärajaa eli suurinta nettosähkötehoa, jonka voimalaitos voi tuottaa vähintään yhden tunnin ajan normaalissa käyttötilanteessa. Voimalaitoksen nettosähköteho määritetään vähentämällä bruttotehosta kauppa- ja teollisuusministeriön 11. huhtikuuta 2003 antaman asetuksen nro 309 tai sitä korvaavan mukainen omakäyttöteho (tuntimitattu omakäyttöenergia). Asiakas toimittaa Fingridin pyynnöstä nettotuotannon määrityksessä käytetyt omakäyttöenergian mittaus- ja laskentaperusteet. Nettosähkötehon määrittämisessä otetaan huomioon myös voimalaitoksen koneistot ja laitteet, kuten kattilat ja teollisuuslaitosten yhteydessä tuotantoprosessi.~~

~~Jos Asiakkaan voimalaitosten tai sähköverkkoonsa tai sähköverkkonsa kautta liittyvien voimalaitosten nettosähkötehoihin tulee muutoksia, uusi voimalaitos otetaan käyttöön tai olemassa oleva voimalaitos poistuu, liite 3 päivitetään vastaamaan muuttunutta tilannetta. Tarkistetut arvot tulevat voimaan tarkistushetkeä seuraavan kalenterikuukauden alusta.~~

Voimalaitoksen tehomaksu on 175 €/MW, kk (eli 2100 €/MW vuodessa).

#### 1.1.5 Lyhyen käyttöajan voimalaitokset

Sopijapuolet sopivat erikseen vuosittain joulukuussa niistä lyhyen käyttöajan voimalaitoksista, joihin sovelletaan seuraavalle vuodelle energiaperusteista maksua tehomaksun sijaan. Sovittujen lyhyen käyttöajan voimalaitosten tuotannosta Asiakas maksaa erillisen energiaperusteisen maksun nettotuotannon perusteella.

Lyhyen käyttöajan energiamaksu on 3,53 €/MWh.

Voimalaitoksen tehomaksua tai lyhyen käyttöajan voimalaitoksen energiamaksua ei veloiteta Teholtaan pieniä vvaravoimageneraattoreilta, jo jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti, ei huomioida laskutuksessa.

#### 1.1.6 Sähkövarastojen tehomaksu

Asiakas maksaa sähkövaraston tehomaksua kaikista sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä sähkövarastoista, joiden tuotantotilan tai kulutustilan mitoitusteho on vähintään 1 MW. Sähkövaraston tehomaksua sovelletaan myös pumppuvoimalaitoksille.

Sähkövarastojen tehomaksu peritään Sopimuksen liitteen 3 mukaisilta sähkövarastoilta Asiakkaan liitteen 1 mukaisesti ilmoittamien sovittujen mitoitustehojen perusteella. Sähkövaraston tehomaksu peritään erikseen sähkövaraston kulutustilan ja tuotantotilan mitoitustehosta.

Sähkövaraston tehomaksu on 87,50 €/MW, kk (eli 1050 €/MW vuodessa).

Sähkövarastojen tehomaksua ei veloiteta sähkövarastoilta, jotka on tarkoitettu vain tilapäiseen käyttöön ja häiriöiden hallintaan ja joita ei käytetä kaupallisesti.

### 1.1.7 Tehomaksut hybridivoimalaitoksilla

Hybridivoimalaitoksella tarkoitetaan voimalaitosta, jossa saman liittymispisteen taakse on liitetty erityyppisiä laitososioita, kuten eri primäärienergianlähteeseen (aurinko, tuuli, vesi) perustuvia voimalaitoksia tai sähkövarastoja, joiden pätötehoa tai loistehoa ohjaa yhteinen säätäjä.

Asiakas maksaa tehomaksua kaikista sähköverkkoonsa suoraan tai välillisesti liittyneistä hybridivoimalaitoksista, joiden kulutustilan tai tuotantotilan mitoitusteho on vähintään 1 MW. Tehomaksut peritään Sopimuksen liitteen 3 mukaisilta hybridivoimalaitoksilta Asiakkaan liitteen 1 mukaisesti ilmoittamien sovittujen mitoitustehojen perusteella. Hybridivoimalaitoksen, joka koostuu sekä voimalaitososiosta että sähkövarastosta, voimalaitososiioon sovelletaan aina voimalaitoksen tehomaksua, eikä lyhyen käyttöajan energiamaksu koske sitä.

Hybridivoimalaitoksilla tehomaksu peritään erikseen kulutustilan ja tuotantotilan mitoitustehosta. Kulutustilan mitoitustehosta peritään sähkövaraston tehomaksu. Tuotantotilan mitoitustehosta peritään ensisijaisesti voimalaitoksen tehomaksu. Mikäli hybridivoimalaitoksen tuotantotilan mitoitusteho ylittää voimalaitososioiden yhteenlasketut nettosähkötehot, peritään ylittävältä osuudelta sähkövaraston tehomaksu.

## **1.2 Loissähköä koskevat maksut**

Fingrid seuraa Asiakkaan loissähkön oton ja annon tuntikeskituntitehoa liittymispisteittäin. Mikäli loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjeen perusteella määritetty liittymispistekohtainen loissähkön käyttö ylittyy, Fingrid laskuttaa Asiakasta kuukausittain loissähkön oton ja annon tuntikeskityksestä ja loisenergiasta.

Fingrid perii vuoden 2025~~2~~ alusta alkaen loissähkön siirrosta kyseisen liittymispisteen loissähkörajojen ylittävältä osalta kunkin kuukauden suurimmasta keskituntitehosta 1000 € / Mvar, kk ja loisenergiasta 5,00 € / Mvarh.

Fingrid maksaa kantaverkon tueksi Asiakkaalta pyytämästään loistehosta kyseisen liittymispisteen loissähkörajojen ylittävältä osalta kunkin kuukauden suurimmasta keskituntitehosta 1000 €/Mvar, kk ja loissähköenergiasta 5,00 €/Mvarh.