

Tämä on Energiaviraston sähköisesti allekirjoittama asiakirja.

Detta är ett dokument som har signerats elektroniskt av Energimyndigheten.

This is a document that has been electronically signed by the Energy Authority.

Asiakirjan päivämäärä on: 19.09.2024

Dokumentet är daterat: 19.09.2024

The document is dated: 19.09.2024

## **Esittelijä / Föredragande / Referendary**

Nimi / Namn / Name: Åsa Liesola

Pvm / Datum / Date: 19.09.2024

## **Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker**

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 19.09.2024

### **Tämä asiakirja koostuu seuraavista osista:**

- Kansilehti (tämä sivu)
- Alkuperäinen asiakirja tai alkuperäiset asiakirjat [Allekirjoitettu asiakirja alkaa seuraavalta sivulta. >](#)

### **Detta dokument består av följande delar:**

- Titelblad (denna sida)
- Originaldokument [Det signerade dokumentet börjar på nästa sida. >](#)

### **This document contains:**

- Front page (this page)
- The original document(s) [The signed document follows on the next page >](#)

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

## Asia

Energiaviraston oma aloitteinen tutkinta koskien Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n 1.10.2023 voimaantulleiden verkkopalvelumaksujen hinnankorotusten lainmukaisuutta.

## Asianosainen

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy

## Vireilletulo

3.4.2024

## Ratkaisu

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n 1.10.2023 voimaantulleet verkkopalveluiden hinnankorotukset ylittävät sähkömarkkinalain 26 a §:ssä mainitun 8 prosentin korotus-kattorajan kolmen asiakasryhmän kohdalla ja korotus siten sähkömarkkinalain vastainen.

Asiakasryhmällä 11 (teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi) korotus on 13,38 %.

Asiakasryhmällä 13 (teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi) korotus on 12,86 %.

Asiakasryhmällä 14 (teollisuus, 3-vuoto, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi) korotus on 12,80 %.

Energiavirasto velvoittaa Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n korjaamaan menettelynsä hinnankorotuksen osalta. Hinnaston hintoja tulee korottaa vain sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisen maksimin, eli 8 prosentin verran. Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n tulee takautuvasti palauttaa asiakasryhmään 11, 13, ja 14 kuuluvilta asiakkailtaan liikaa perityt maksut takaisin 8 prosentin korotusta ylittävältä osin. Energiavirasto kehottaa Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n soveltamaan sähkönjakelun maksujensa korottamisessa myös jatkossa Energiaviraston määräyksen sähkön jakeluverkkojen uusien asiakasryhmien soveltamisesta sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa (dnro 2588/002/2019) 3 §:n nojalla vahvistettuja huipputehoja.

Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n tulee korjaavina toimenpiteinä toimittaa Energiavirastolle luettelo tariffikohtaisesti, kuinka paljon asiakkaille tulee palautusta sekä millä tavalla ja aikataululla Imatran Seudun Sähkösiirto Oy suorittaa palautuksen. Lisäksi Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n tulee ilmoittaa virastolle mikä lainmukainen uusi tariffi on sekä päivittää hinnastonsa tältä osin ja ilmoittaa uudet



19.9.2024

verkkopalvelujen hinnat Energiavirastolle määräyksen sähköverkonhaltijan verkkopalvelumaksujen- ja hintojen ilmoittamisesta Energiavirastolle (dnro 742/002/2018) mukaisesti.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n on toimitettava selvitys korjaavien toimenpiteiden suorittamisesta **31.10.2024** mennessä.

## Sovelletut säännökset

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 5 §, 9 §, 14 § ja 36 §

Sähkömarkkinalaki (588/2013) 26 a § ja 106 §

## Selostus asiassa

### Energiaviraston selvityspyyntö

Energiavirasto on käynnistänyt oma-aloitteisen tutkinnan selvittääkseen, onko Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n 1.10.2023 voimaanastuneet verkkopalvelumaksujen hinnankorotukset sähkömarkkinalain mukaiset. Energiavirasto on havainnut, että Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on nostanut verkkopalvelumaksujaan 1.10.2023 alkaen. Energiaviraston vuoden 2024 alussa suorittaman tarkastuslaskennan mukaan Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmäkohtaiset hinnankorotukset ylittävät kolmen asiakasryhmän (K11, K13 ja K14) kohdalla 8 prosentin korotusrajan.

Energiavirasto pyysi Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:ltä sähköpostitse 3.4.2024 selvitystä muuttuneista hinnoista. Energiavirasto pyysi selvityspyynnössään Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:tä esittämään laskelmat siitä, joiden perusteella yhtiö on ottanut huomioon sähkömarkkinalain 26 a §:n korotuksen enimmäismäärän vaatimukset korotusrajan ylittävien asiakasryhmien kohdalla.

### Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n vastine selvityspyyntöön

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy tarkensi 1.10.2023 astuneen hinnankorotuksen perusteita Energiavirastolle 5.4.2024 lähettämässään vastineessa. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on liittänyt vastineeseen Excel-taulukon, joka ilmentää hinnankorotukseen sovellettuja laskelmia ja laskentakaavoja. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on kuvannut vastineessaan hinnankorotuksen perusteita seuraavasti:

*” - Laskettu kaikille tyyppikäyttäjärhyhmille vuosienergiaan suhteutettu snt/kWh - hinta uusilla ja nykyisillä hinnoilla kaikilla voimassa olevilla verkkopalvelutuotteilla.*

*- Kullekin tyyppikäyttäjärhyhmälle valittu korotuskattoon verrattavaksi edullisimman muutoksen mukainen verkkopalvelutuote.*

*- 1.10.2023 voimaan tulleilla hinnoilla tyyppikäyttäjärhyhmille K11 ja K12 edullisin tuote on PJ-tehokausituote. Tyyppikäyttäjärhyhmille K13 ja K14 tarjolla on pelkästään KJ-tehokausituote.*

*- Tehotuotteiden laskennassa käytetty kuormitusprofiilien pätötehon keskiarvoja K11, K12, K13 ja K14 tyyppikäyttäjryhmille.”.*

### **Lausuntopyyntö päätösluonnokseen**

Energiavirasto varasi Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:lle mahdollisuuden lausua päätösluonnoksesta ennen päätöksen antamista. Energiavirasto toimitti päätösluonnoksen lausuttavaksi Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:lle 30.8.2024. Lausunto pyydettiin toimittamaan Energiavirastolle viimeistään 16.9.2024 mennessä.

Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy toimitti Energiavirastolle sähköpostitse 12.9.2024 lausunnon päätösluonnosta koskien. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy ilmoitti, ettei sillä ole lausuttavaa päätösluonnoksen sisältöön tai siinä esitettyyn ratkaisuun. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy on todennut myös lausunnossaan, että yhtiö alkaa valmistelemaan korjaavia toimenpiteitä päätösluonnoksen ratkaisun mukaisesti.

### **Asiaan liittyvä lainsäädäntö**

#### **Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013)**

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 5 §:n mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa kyseisen lain 2 §:ssä tarkoitetun kansallisen ja unionin lainsäädännön ja viranomaisten määräysten noudattamista sekä hoitaa muut 2 §:ssä tarkoitetussa lainsäädännössä sille annetut tehtävät.

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 9 §:n mukaan, jos joku rikkoo tai laiminlyö kyseisen lain 2 §:ssä tarkoitetussa kansallisessa tai Euroopan unionin lainsäädännössä säädettyjä velvoitteitaan, Energiaviraston on velvoitettava hänet korjaamaan rikkomuksensa tai laiminlyöntinsä. Päätöksessä voidaan määrätä, millä tavoin rikkomus tai laiminlyönti tulee korjata. Päätöksessä voidaan myös määrätä palauttamaan asiakkaalle virheellisesti peritty maksu, jos palautukseen ei sovelleta 14 §:ssä säädettyä palautusmenettelyä.

#### **Sähkömarkkinalaki (588/2013), (25.8.2017/590) ja (15.7.2021/730)**

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan verkonhaltija saa korottaa sähkönsiirron ja sähkönjakelun maksujaan enintään 8 prosenttia korotusta edeltäneiden 12 kuukauden aikana keräämiinsä sähkönsiirron ja sähkönjakelun maksuihin verrattuina. Jos verkonhaltija tekee korotuksesta alkavan 12 kuukauden ajanjakson aikana li-sää sähkönsiirron ja sähkönjakelun maksujen korotuksia, eivät kyseisenä aikana kerätyt maksujen korotukset tällöinkään saa ylittää 8 prosenttia tarkastelujakson ensimmäistä korotusta edeltäneiden 12 kuukauden aikana kerättyjen maksujen määrästä. (15.7.2021/730)

Sähkömarkkinalain 26 a §:n 2 momentin mukaan korotuksen hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan verkonhaltijan sähköverkon käyttäjiä edustavan kunkin asiakasryhmän 12 kuukauden pituisen tarkastelujakson keskimääräisen kokonaismaksun perusteella. Hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan tällöin kuhunkin asiakasryhmään kuuluviin verkon käyttäjiin sovellettavien korkeimpien verokantojen mukaan määritetystä sähkönsiirron ja sähkönjakelun verollisesta hinnasta, johon ei sisälly korotusajankohdasta alkavan tarkastelujakson aikana toteutuvien, verkon käyttäjien sähkön käyttöön perustuvien verojen ja veroluonteisten maksujen sekä



19.9.2024

arvonlisäveron korotusten määrä. Asiakasryhmät on määriteltävä siten, että ne kuvaavat tasapuolisella ja syrjimättömällä tavalla verkonhaltijan sähköverkon käyttöä ja verkon käyttäjien ominaispiirteitä.

--

Korotuksen hyväksyttävään enimmäismäärään ei lasketa verkonhaltijan sähköverkkonsa käyttäjille antaman enintään kuuden kuukauden pituisen määräaikaisen alennuksen päättymisestä aiheutuvaa sähkönsiirron tai sähkönjakelun maksujen korotusta, joka perustuu sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain (590/2013) 10 §:ssä tarkoitetun Energiaviraston vahvistuspäätöksen ehtoihin, eikä verkonhaltijan sähköverkkonsa käyttäjille antaman määräaikaisen alennuksen päättymisestä aiheutuvaa sähkönsiirron tai sähkönjakelun maksujen korotusta, joka perustuu Energiaviraston mainitun lain 14 §:n nojalla antamaan päätökseen velvoittaa verkonhaltija alentamaan sähkönsiirron tai sähkönjakelun maksujaan ylijäämän vuoksi.

--

Sähkömarkkinalain 26 a §:n 7 momentin mukaan Energiavirasto voi antaa tarkempia määräyksiä 2 momentissa tarkoitetuista asiakasryhmistä ja niiden määrittämisestä.

Sähkömarkkinalain 106 §:n 2 momentin mukaan Energiaviraston tehtävänä on valvoa sähkömarkkinalain sekä sen nojalla annettujen säännösten ja viranomaisten määräysten noudattamista sekä sähkömarkkinalain nojalla annettujen lupapäätösten noudattamista. Valvonnasta säädetään erikseen sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetussa laissa (590/2013).

### **Määräys sähkön jakeluverkkojen uusien asiakasryhmien soveltamisesta sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa (dnro 2588/002/2019)**

Energiaviraston määräystä sovelletaan sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaiseen sähkönjakelun maksujen korottamisen valvontaan (asiakasryhmäkohtaisesti). Määräyksen 3 §:n mukaisesti sähkömarkkinalain 26 a §:ssä tarkoitettuina sähkönjakelun asiakasryhminä Energiavirasto soveltaa seuraavia asiakasryhmiä:

- 1) Kesämökki, kulutusta vain kesäisin, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 1000 kWh/vuosi
- 2) Kerrostalohuoneisto, pääsulake 1x25A, sähkön käyttö 1500 kWh/vuosi
- 3) Kerrostalohuoneisto, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 2500 kWh/vuosi
- 4) Pientalo, ei sähkölämmitystä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 5000 kWh/vuosi
- 5) Energiatehokas pientalo, sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 10 000 kWh/vuosi
- 6) Pientalo, suora sähkölämmitys, käyttöveden lämmitys yösähköllä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 16 000 kWh/vuosi



19.9.2024

- 7) Pientalo, varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 19 000 kWh/vuosi
- 8) Ulkovalaistus, hämäräkytkin, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 34 000 kWh/vuosi
- 9) Maatalous, karjatalous, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 42 000 kWh/vuosi
- 10) Liike-elämä, lyhyet aukioloajat, kiinni viikonloppuisin, pääsulake 3x63A, sähkön käyttö 50 000 kWh/vuosi
- 11) Teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi
- 12) Liike-elämä, pitkät aukioloajat, auki viikonloppuisin, pääsulake 3x400A, sähkön käyttö 600 000 kWh/vuosi
- 13) Teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi
- 14) Teollisuus, 3-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi

Vuosienergialle ajallinen jakautuminen ja huipputehot on erikseen määritelty kullekin asiakasryhmälle ja ovat saatavissa Energiavirastolta<sup>1</sup>.

Määräys sähkön jakeluverkkojen uusien asiakasryhmien soveltamisesta sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa astui voimaan 1.1.2020.

### **Määräys sähköverkonhaltijan verkkopalveluehtojen ja -hintojen ilmoittamisesta Energiavirastolle (dnro 742/002/2018)**

Määräyksen sähköverkonhaltijan verkkopalveluehtojen ja -hintojen ilmoittamisesta Energiavirastolle 2 §:n 1 momentin mukaan sähköverkonhaltijan tulee ilmoittaa sähkömarkkinalain 27 §:n 1 momentissa tarkoitetut voimassa olevat verkkopalvelujensa myyntiehdot ja -hinnat sekä niiden määräytymisperusteet Energiavirastolle. Määräyksen 2 §:n 2 momentin mukaan sähköverkonhaltijan on ilmoitettava Energiavirastolle edellä 1 momentissa tarkoitetuissa tiedoissa tapahtuneista muutoksista. Ilmoitus myyntiehdoista, hinnoista tai niiden muutoksista on tehtävä viimeistään yhtä (1) kuukautta ennen niiden voimaantuloa ja siinä on yksilöitävä, milloin myyntiehdot, hinnat tai niiden muutokset tulevat voimaan.

Määräyksen sähköverkonhaltijan verkkopalveluehtojen ja -hintojen ilmoittamisesta Energiavirastolle 3 §:n 1 momentin mukaan kyseisen määräyksen 2 §:ssä tarkoitetut sähkön siirtoa ja jakelua koskevat hintatiedot tulee toimittaa Energiavirastolle sähköisesti syöttämällä ne Energiaviraston hintatietojärjestelmään.

Määräyksen sähköverkonhaltijan verkkopalveluehtojen ja -hintojen ilmoittamisesta Energiavirastolle 3 §:n 2 momentin mukaan kyseisen määräyksen 2 §:ssä tarkoitetut verkkopalvelujen myyntiehdot ja -hinnat sekä muut verkkopalvelujen hinnat kuin sähkön siirtoa ja jakelua koskevat hinnat ja niiden määräytymisperusteet tulee

<sup>1</sup> Saatavilla Energiaviraston nettisivulta osoitteessa: <https://energiavirasto.fi/hinnoittelun-valvonta> (Hinnoittelun valvonta > Korotuskattovalvonta).

toimittaa Energiavirastolle kirjallisesti tai sähköpostilla osoitteeseen kirjaamo@energiavirasto.fi.

## Perustelut

### Sähkönsiirron ja sähköjakelun maksujen korottaminen

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan verkonhaltija saa korottaa sähkönsiirron ja sähköjakelun maksujaan enintään 8 prosenttia korotusta edeltäneiden 12 kuukauden aikana keräämiinsä sähkönsiirron ja sähköjakelun maksuihin verrattuina.

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan korotuksen hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan verkonhaltijan sähköverkon käyttäjiä edustavan kunkin asiakasryhmän 12 kuukauden pituisen tarkastelujakson keskimääräisen kokonaismaksun perusteella. Korotuksen määrää tarkastellaan kokonaismaksun perusteella, ei yksittäisiin tariffikomponentteihin tehtävien korotusten perusteella. Kokonaismaksuun kohdistuva tarkastelu mahdollistaisi myös tariffikomponenttien välisten painotusten muuttamisen.<sup>2</sup>

Sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaan korotuksen hyväksyttävä enimmäismäärä lasketaan kuhunkin asiakasryhmään kuuluviin verkon käyttäjiin sovellettavien korkeimpien verokantojen mukaan määritetystä sähkönsiirron ja sähköjakelun verollisesta hinnasta, johon ei sisälly korotusajankohdasta alkavan tarkastelujakson aikana toteutuvien, verkon käyttäjien sähkön käyttöön perustuvien verojen veronluonteisten maksujen sekä arvonlisäveron korotusten määrää.

Hallituksen esityksen (HE 50/2017 vp, s. 148) mukaan maksujen korotusta edeltävä ja korotuksen jälkeinen tilanne tulisi arvioida asiakasryhmälle tai asiakaskohtaisessa tarkastelussa asiakkaalle kulloinkin edullisimman valittavissa olevan sähkönsiirto- tai sähköjakelutuotteen perusteella.

Edelleen, hallituksen esityksen (HE 50/2017 vp, s. 148) mukaan sääntelyn lähtökohtana olisi, ettei korotuksen hyväksyttävää enimmäismäärää arvioida asiakaskohtaisesti vaan asiakasryhmittäin. Asiakaskohtainen tarkastelu olisi jakeluverkoissa käytännössä mahdotonta jakeluverkonhaltijoiden asiakkaiden suuren määrän johdosta. Tämän vuoksi jakeluverkoissa tarkastelu tehtäisiin aina asiakasryhmittäin. Energiavirasto valvoo sähköjakeluverkonhaltijoiden korotuksia asiakasryhmiä kuvaavien tyyppikäyttäjien avulla. Asiakasryhmäkohtaisessa tarkastelussa asiakasryhmään kuuluvien yksittäisten asiakkaiden prosentuaaliset korotukset voivat ylittää 8 prosenttia ilman, että korotus katsotaan tällaisten asiakkaiden osalta säännöksen vastaiseksi menettelyksi.

Energiavirasto on laskenut Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmäkohtaiset hinnankorotukset vuoden 2024 alussa. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmäkohtaisessa tarkastelussa 1.10.2023 voimaantulleet hinnankorotukset ylittävät sähkömarkkinalain 26 a §:ssä mainitun 8 prosentin korotuskattorajan kolmen asiakasryhmän kohdalla:

---

<sup>2</sup> HE 50/2017 vp, s.148



19.9.2024

- asiakasryhmällä 11 (teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi) korotus on 13,38 %.
- asiakasryhmällä 13 (teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi) korotus on 12,86 %.
- asiakasryhmällä 14 (teollisuus, 3-vuoto, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi) korotus on 12,80 %.

Sähkön jakeluverkkoyhtiöiden hinnankorotuksien arvioinnissa käytetään Energiaviraston määräyksellään vahvistamia asiakasryhmiä ja lain esitöiden mukaisesti tarkastelu tehdään nimenomaan asiakasryhmittäin. Energiaviraston näkemyksen mukaan kaikkien Energiaviraston määräyksessä (dnro 2588/002/2019) teollisuuskäyttäjiksi luokiteltujen tyyppikäyttäjien hinnankorotuslaskelmissa tulee soveltaa sähköveroluokan II perustuvaa verollista hintaa.

Sähkömarkkinalain esitöissä (HE 50/2017) on 26 a §:n yksityiskohtaisten perusteiden yhteydessä todettu, että verollisella hinnalla tarkoitettaisiin 26 a §:n yhteydessä hintaa, johon sisältyisivät verkon käyttäjien sähkön käyttöön perustuvat verot ja veronluonteiset maksut sekä arvonlisävero. Tässä tarkoitettuja veroja olisivat esimerkiksi sähkövero ja muut valmisteverot. Veronluonteisella maksulla tarkoitettaisiin esimerkiksi huoltovarmuusmaksua. Energiavirasto toteaa, että siitä syystä, koska sähköverosta on säädetty sähkön ja eräiden polttoaineiden valmisteverosta annetussa laissa (1260/1996, jäljempänä myös sähköverolaki) tulee Energiaviraston soveltaa osana sähkömarkkinalain 26 a §:n tarkoittamaa korotuskattovalvontaa nimenomaan sähköverolain mukaisia säädöksiä sekä kyseisen lain toimeenpanosta vastaavan tahon eli verottajan antamia määräyksiä. Energiavirasto huomauttaa lisäksi, että asiakasryhmään sähkön jakeluverkonhaltijakohtaisesti selvitetävän asiakaspuhjan mukainen veroluokan soveltamistapa ei ole lain esitöiden mukaan ollut sääntelyn tavoitteena.

Näin ollen Energiaviraston näkemyksen mukaan laskettaessa tyyppikäyttäjäkohtaisia hinnankorotuksia verollisista hinnoista on otettava huomioon Verohallinnon energiaverotuksesta antaman syventävän vero-ohjeen (Dnro VH/3237/00.01.00/2013) määritelmä veroluokan II sähköstä. Kyseisen energiaverotusta koskevan syventävän vero-ohjeen mukaan veroluokan II veroa suoritetaan teollisuudessa ja konesaleissa käytetystä sähköstä. Teollisuudella tarkoitetaan tavaran valmistusta ja jalostusta teollisesti. Teollisuuteen rinnastetaan vähäinen teollisuuteen kuulumattoman tukitoiminnan harjoittaminen, joka tapahtuu teollisuutta harjoittavan yrityksen tuotantopaikalla ja joka liittyy pääasiallisesti yrityksen omaan teolliseen tuotantoon. Teollisuuteen rinnastetaan myös ammattimainen kasvihuoneviljely. Muusta sähköstä on suoritettava veroluokan I mukaista sähköveroa. Edelleen kyseisessä ohjeessa on mainittu, että teollisuudessa käytetyksi sähköksi katsotaan mm.

- Varsinaisessa tuotantotoiminnassa käytettävä sähkö, jota on mm.
  - tuotteiden valmistuksessa,
  - tuotteiden varastoinnissa tehdasalueella tai sen välittömässä läheisyydessä





19.9.2024

- ulkopuolistenkin yritysten varsinaisessa tuotantotoiminnassa kuluttama sähkö
- tehtaan omaan toimintaan liittyvä jäteveden puhdistaminen tehdasalueella tai sen välittömässä läheisyydessä sekä
- tehdasalueen ja rakennusten valaistuksessa ja lämmityksessä käytettävä sähkö
- Tehtaan yhteydessä olevassa lämpökeskuksessa lämmön tuotannon yhteydessä kulutettu sähkö
  - Edellytyksenä on, että lämpökeskuksen tuottamaa lämpöä ei siirretä muualle kuin kyseisellä tehdasalueella teollisuusprosesseissa tai lämmityksessä käytettäväksi
- Laitteiden korjaamiseen, ylläpitoon tai huoltoon käytetty sähkö, lukuun ottamatta moottoriajoneuvojen, tietokoneiden, konttorikoneiden tai henkilökohtaisten esineiden korjausta tai huoltoa

Edellä mainitun Verohallinnon sähköverolain soveltamiseen annetun tarkentavan vero-ohjeen mukaisen sähköveroluokkiin I ja II jakautumiseen liittyvien määrittelyjen mukaisesti Energiavirasto katsoo, että sähkömarkkinalain 26 a §:n tarkoittamat ja Energiaviraston määräyksen (dnro 2588/002/2019) mukaiset sähkönjakelun asiakasryhmät on jaoteltu siten, että teollisuutta, ja siten sähköveroluokkaa II, edustavat seuraavat tyyppikäyttäjät:

- 11) Teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi
- 13) Teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi
- 14) Teollisuus, 3-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi

Näin ollen Energiavirasto soveltaa sähkömarkkinalain 26 a §:n mukaisessa korotuskattovalvonnassa tyyppikäyttäjien 11, 13 ja 14 verollisina hintoina hintoja, joissa sähkövero on sähköveroluokan II mukainen. Vastaavasti kaikkiin muihin tyyppikäyttäjiin liittyviin hinnankorotuksiin Energiavirasto soveltaa verollisina hintoina hintoja, joissa sähkövero on sähköveroluokan I mukainen.

--

Energiaviraston määräyksen (dnro 2588/002/2019) 3 §:n mukaan vuosienergian ajallinen jakautuminen ja huipputehot on erikseen määriteltävä kullekin asiakasryhmälle ja ne ovat saatavissa Energiavirastolta. Energiavirasto toteaa, ettei Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy ole soveltanut 1.10.2023 voimaantuluneessa hinnankorotuksessaan Energiavirasto määräyksellään vahvistamia huipputehoja. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n 5.4.2024 toimittaman Excel-taulukon mukaan 1.10.2023 hinnankorotukseen sovelletut huipputeho-olettamat olivat:

- asiakasryhmällä 11 (teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi): 20,50 kW



19.9.2024

- asiakasryhmällä 12 (liike-elämä, pitkät aukioloajat, auki viikonloppuisin, pääsulake 3x400A, sähkön käyttö 600 000 kWh/vuosi): 68,49 kW
- asiakasryhmällä 13 (teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi): 114,15 kW
- asiakasryhmällä 14 (teollisuus, 3-vuoto, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi): 684,90 kW

Energiavirasto on soveltanut vuoden 2024 alussa suorittamassa tarkastuslaskennassa viraston määräyksellään vahvistamia huipputehoja. Laskennassa käytetyt huipputehot olivat Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n 8 prosentin korotusrajan ylittävien asiakasryhmien kohdalla:

- asiakasryhmällä 11 (teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi): 81,26 kW
- asiakasryhmällä 12 (liike-elämä, pitkät aukioloajat, auki viikonloppuisin, pääsulake 3x400A, sähkön käyttö 600 000 kWh/vuosi): 111,64 kW
- asiakasryhmällä 13 (teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi): 383,81 kW
- asiakasryhmällä 14 (teollisuus, 3-vuoto, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi): 1 231,83 kW.

Energiavirasto toteaa, että Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n huipputehot ovat huomattavasti matalammat kuin viraston määräyksellään (dnro 2588/002/2019) vahvistamat huipputehot. Energiavirasto korostaa, että määräyksen 3 §:n nojalla vahvistettujen huipputehojen soveltaminen mahdollistaa tasapuoliset ja syrjimättömät edellytyksen jakeluverkonhaltijoiden maksujen korottamisen valvonnassa.

--

Energiavirasto myös toteaa, ettei Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy ole huomioinut hinnankorotuslaskelmissaan loistehomaksua ja sen korotusta.

Virasto ei huomioi loistehomaksua korotuskattovalvonnassa seuraavista syistä:

- 1) Loistehomaksun huomioimisesta ei ole määrätty määräyksen 3 §:ssä "Vuosien energian ajallinen jakautuminen ja huipputehot on erikseen määriteltävä kullekin asiakasryhmälle ja ne ovat saatavissa Energiavirastolta.", eikä Energiavirasto näin ollen katso sen lukeutuvan mukaan asiakasryhmäkohtaiseen korotusvalvontaan.
- 2) Aineisto, johon loistehon tyyppikäyttäjakohtaiset profiilit perustuisivat, on aineiston toimittaman asiantuntijatahon mukaan suhteellisen suppea<sup>3</sup>. Näin ollen Energiavirasto katsoo, ettei aineisto tältä osin ole yleistettävissä ja sovellettavissa korotuskattovalvontaa varten.

<sup>3</sup> TTY (2019) [VALTAKUNNALLISTEN TYYPPIKÄYTTÄJÄMÄÄRITTELYIDEN PÄIVITTÄMINEN JA HYÖDYNTÄMISEN PERIAATTEET VERKKOPALVELUMAKSUIHIN LIITTYVISSÄ TARKASTELUISSA](#)



19.9.2024

Dnro 337/040200/2024

- 3) Tehotuotteet eivät ole harmonisoituja, jolloin käytännöt loistehomaksun soveltamisen suhteen vaihtelevat suuresti yhtiöiden välillä.

--

Energiavirasto on suorittanut sähkömarkkinalain 26 a §:n tarkoittaman korotuskat-tovalvonnan Imatran Sähkön Sähkönsiirto Oy:n 1.10.2023 voimaantulleille hinnankorotuksille asiakasryhmäkohtaisesti. Verkkopalveluiden hinnankorotukset ylittävät sähkömarkkinalain 26 a §:ssä mainitun 8 prosentin korotuskattorajan kolmen asiakasryhmän (K11, K13 ja K14) kohdalla ja korotus siten sähkömarkkinalain vastainen.

Asiakasryhmäkohtaiset keskihinnat ja niiden perusteella lasketut korotusprosentit ovat esitetty tämän päätöksen liitteessä 2.

## Muutoksenhaku

Valitusosoitus markkinaoikeuteen Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:lle päätöksen liitteenä.

## Lisätiedot

Lisätietoa asiassa antaa laskentatoimen asiantuntija Åsa Liesola (s-posti asa.liesola@energiavirasto.fi / puh +358 295 050 055) ja analyytikko Jaakko Kennilä (puh s-posti jaakko.kennila@energiavirasto.fi / +358 295 050 004)

Liitteet	1. Valitusosoitus
	2. Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy:n asiakasryhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset
Jakelu	Imatran Seudun Sähkönsiirto Oy
Tiedoksi	Ei tiedoksi



## VALITUSOSOITUS

### ***Valitusoikeus hallintopäätöksestä***

Energiaviraston antamaan hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla siten kuin laissa oikeudenkäynnistä hallintoasioissa (808/2019) säädetään. Valituskelpoisella hallintopäätöksellä tarkoitetaan päätöstä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

Hallintopäätökseen saa hakea muutosta valittamalla se, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa ja se, jonka valitusoikeudesta laissa erikseen säädetään.

### ***Valitusviranomainen***

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on markkinaoikeus.

### ***Valituksen tekeminen ja valitusaika***

Valituksen saa tehdä sillä perusteella, että päätös on lainvastainen.

Valitus on tehtävä kirjallisesti 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista.

Jos tiedoksianto on toimitettu tavallisena tiedoksiantona postitse kirjeellä vastaanottajalle, katsotaan hänen saaneen asiasta tiedon seitsemäntenä päivänä kirjeen lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Mikäli päätös annetaan hakijalle tiedoksi sähköisenä viestinä, päätös katsotaan annetuksi tiedoksi kolmantena päivänä viestin lähettämisestä, jollei muuta näytetä. Jos päätös on postitettu saantitodistusta vastaan, vastaanottajan katsotaan saaneen asiasta tiedon saantitodistuksen osoittamana aikana. Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun.

Milloin kysymyksessä on sijaistiedoksianto, tiedoksisaannin katsotaan tapahtuneen kolmantena päivänä sijaistiedoksiantoa koskevan tiedoksiantotodistuksen osoittamasta päivästä. Viranomaisen tietoon asian katsotaan tulleen kirjeen saapumispäivänä.

Kun valituksen tekemisen määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, saa valituksen toimittaa ensimmäisenä arkipäivänä sen jälkeen. Valitus on toimitettava valitusviranomaiselle viimeistään valitusajan viimeisenä päivänä ennen valitusviranomaisen aukioloajan päättymistä.

Valituksen tekemisestä säädetään lisäksi sähköisestä asioinnista viranomaistoiminnassa annetussa laissa (13/2003). Määräaikojen laskemisesta säädetään säädettyjen määräaikain laskemisesta annetussa laissa (150/1930).



## **Valituksen sisältö**

Valituksessa on ilmoitettava:

- päätös, johon haetaan muutosta (*valituksen kohteena oleva päätös*);
- miltä kohdin päätökseen haetaan muutosta ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi (*vaatimukset*);
- vaatimusten perustelut; sekä
- mihin valitusoikeus perustuu, jos valituksen kohteena oleva päätös ei kohdistu valittajaan.

Valituksessa on lisäksi ilmoitettava valittajan nimi ja yhteystiedot. Jos puhevaltaa käyttää valittajan laillinen edustaja tai asiamies, myös tämän yhteystiedot on ilmoitettava. Yhteystietojen muutoksesta on valituksen vireillä ollessa ilmoitettava viipymättä tuomioistuimelle.

Valituksessa on ilmoitettava myös se postiosoite ja mahdollinen muu osoite, johon oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat voidaan lähettää (*prosessiosoite*). Mikäli valittaja on ilmoittanut enemmän kuin yhden prosessiosoitteen, voi tuomioistuin valita, mihin ilmoitetuista osoitteista se toimittaa oikeudenkäyntiin liittyvät asiakirjat.

Oikaisuvaatimuksen tekijä saa valittaessaan oikaisuvaatimuspäätöksestä esittää vaatimuksilleen uusia perusteluja. Hän saa esittää uuden vaatimuksen vain, jos se perustuu olosuhteiden muutokseen tai oikaisuvaatimuksen tekemisen määräajan päättymisen jälkeen valittajan tietoon tulleeseen seikkaan.

## **Valituksen liitteet**

Valitukseen on liitettävä:

- valituksen kohteena oleva päätös valitusosoituksineen;
- selvitys siitä, milloin valittaja on saanut päätöksen tiedoksi, tai muu selvitys valitusajan alkamisen ajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu viranomaiselle.
- asiamiestä käytettäessä valtakirja, sen mukaan kuin oikeudenkäynnistä hallintoasioissa annetun lain 32 §:ssä säädetään.

## **Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle**

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

**Markkinaoikeus  
Radanrakentajantie 5  
00520 HELSINKI**

**faksi: 029 56 43314**



**sähköposti: [markkinaoikeus@oikeus.fi](mailto:markkinaoikeus@oikeus.fi)**

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

Valituksen voi tehdä myös hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelussa osoitteessa <https://asiointi2.oikeus.fi/hallintotuomioistuimet>

*Kun valituskirjelmä toimitetaan hallinto- ja erityistuomioistuinten asiointipalvelun kautta, liitteet voi toimittaa skannattuna asiointipalvelussa tai kirjeitse. Kirjeitse toimitettaessa mainitse asiasta asiointipalvelun Viesti-kentässä.*

Valituskirjelmän lähettäminen postitse tai sähköisesti tapahtuu lähettäjän omalla vastuulla.

## **Oikeudenkäyntimaksu**

Valittajalta peritään markkinaoikeudessa oikeudenkäyntimaksu 2050 euroa. Yksityishenkilön oikeudenkäyntimaksu on 510 euroa. Tuomioistuinmaksulaissa (1455/2015) on erikseen säädetty tapauksista, joissa maksua ei peritä.

## Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n asiakasryhmittäin lasketut prosentuaaliset hinnankorotukset 1.10.2023

1. Kesämökki, kulutusta vain kesäisin, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 1000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022<sup>1</sup>: 32,64  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 35,21  
Korotus: 7,89 %
2. Kerrostalohuoneisto, pääsulake 1x25A, sähkön käyttö 1 500 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 18,59  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 20,04  
Korotus: 7,79 %
3. Kerrostalohuoneisto, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 2 500 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 17,54  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 18,91  
Korotus: 7,79 %
4. Pientalo, ei sähkölämmitystä, 3x25A, sähkön käyttö 5 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 12,51  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 13,48  
Korotus: 7,70 %
5. Energiatehokas pientalo, sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 10 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 10,00  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 10,76  
Korotus: 7,62 %
6. Pientalo, suora sähkölämmitys, käyttöveden lämmitys yösähköllä, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 16 000 kWh/vuosi

<sup>1</sup> Energiavirasto on käyttänyt tässä liitteessä esitettyjen hinnankorotusten laskemiseen viimeisintä halussaan ollutta Imatran Seudun Sähkösiirto Oy:n hinnastoa, joka on päivitetty 1.10.2022.



- Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 8,64  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 9,26  
Korotus: 7,22 %
7. Pientalo, varaava sähkölämmitys, pääsulake 3x25A, sähkön käyttö 19 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 7,62  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 8,13  
Korotus: 6,72 %
8. Ulkovaistatus, hämäräkytkin, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 34 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 7,80  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 8,34  
Korotus: 6,91 %
9. Maatalous, karjatalous, pääsulake 3x35A, sähkön käyttö 42 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 7,77  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 8,32  
Korotus: 7,17 %
10. Liike-elämä, lyhyet aukioloajat, kiinni viikonloppuisin, pääsulake 3x63A, sähkön käyttö 50 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 9,10  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 9,77  
Korotus: 7,32 %
11. Teollisuus, 1-vuoro, pääsulake 3x160A, sähkön käyttö 180 000 kWh/vuosi  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 5,67  
Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 6,43  
Korotus: 13,38 %
12. Liike-elämä, pitkät aukioloajat, auki viikonloppuisin, pääsulake 3x400A, sähkön käyttö 600 000 kWh/vuosi





Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 6,70

Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 7,23

Korotus: 7,81 %

13. Teollisuus, 1-vuoro, KJ-liittymä, sähkön käyttö 1 000 000 kWh/vuosi

Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 4,92

Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 5,55

Korotus: 12,86 %

14. Teollisuus, 3-vuoto, KJ-liittymä, sähkön käyttö 6 000 000 kWh/vuosi

Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2022: 3,27

Keskihinta (snt/kWh) 1.10.2023: 3,69

Korotus: 12,80 %