

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:

30.03.2022

Dokumentet är daterat:

30.03.2022

The document is dated:

30.03.2022

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Miikka Martikainen

Pvm / Datum / Date: 30.03.2022

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Simo Nurmi

Pvm / Datum / Date: 30.03.2022

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 >](#)

Dnro 9490/070302/2021

Gigawatti Oy
Fleminginkatu 34
00510 Helsinki

Asia

Lain uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta (1396/2010) 35 §:n mukainen päätös preemiojärjestelmään liittyvän seurantasuunnitelman hyväksymisestä.

Hakija

Gigawatti Oy
c/o S-Voima Oy
Fleminginkatu 34
00510 Helsinki
y-tunnus: 3139799-5

Voimalaitos

Simo Leipiö III
Pohjoispuolentie 33
95200 Simo
Koordinaatit (ETRS-TM35FIN) N/lat: 7290000, E/lon: 410000

Gigawatti Oy:n (jäljempänä "sähkön tuottaja") Simo Leipiö III -voimalaitos (jäljempänä "voimalaitos") on lain uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta (jäljempänä "tuotantotukilaki") 4 luvun mukainen preemiojärjestelmään kuuluva voimalaitos.

Selostus asiasta

Energiavirasto järjesti 15.11-31.12.2018 tarjouskilpailun tuotantotukilain mukaisesta preemiojärjestelmästä, johon voimalaitos on 14.3.2019 hyväksytty päätöksellä dnro 43/717/2019. Hyväksymispäätös on siirretty Gigawatti Oy:lle päätöksellä dnro 1957/718/2020.

Tuotantotukilain mukaisesti sähkön tuottajan, jonka voimalaitos on hyväksytty preemiojärjestelmään, on toimitettava Energiavirastolle kolme kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan sähkön tuotannon seurantasuunnitelma, jonka perusteella voimalaitoksessa tuotetusta sähköstä voidaan saada luotettava selvitys preemion mukaista tukea ja alituotantorvausta koskevia päätöksiä varten.

Energiavirasto päättää tuotantotukilain nojalla voimalaitoksen toimitetun seurantasuunnitelman hyväksyttävyydestä.

Dnro 9490/070302/2021

Ratkaisu

Energiavirasto hyväksyy voimalaitoksen seurantasuunnitelman tuotantotukilain 35 §:n nojalla, päätöksen perusteluissa tarkemmin määritellysti.

Perustelut

Tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 5 kohdan mukaan sähkön tuottajan, jonka voimalaitos on hyväksytty preemiojärjestelmään, on toimitettava Energiavirastolle kolme kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan sähkön tuotannon seurantasuunnitelma, jonka perusteella voimalaitoksessa tuotetusta sähköstä voidaan saada luotettava selvitys preemion mukaista tukea ja alituotantokorvausta koskevia päätöksiä varten.

Tuotantotukilain 35 §:n 2 momentin mukaan Energiaviraston tulee hyväksyä seurantasuunnitelma ennen kuin preemion mukaista tukea voidaan maksaa sähkön tuottajalle. Seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevassa päätöksessä tulee antaa tiedot ja määräykset yleisen tai yksityisen edun kannalta välttämättömistä ja päätöksen edellytysten toteuttamiseen liittyvistä seikoista.

Tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 6 kohdan a-alakohdan mukaisesti sähkön tuottajan on tuotettava jokaisena kalenterivuonna, jona voimalaitos kuuluu preemiojärjestelmään, voimalaitoksessa tai, jos siihen kuuluu uusiutuvan energian pienyksiöitä, tällaisessa pienyksiössä enemmän sähköä kuin sähkön ja eräiden polttoainesten valmisteverosta annetussa laissa tarkoitetun pientuottajan kalenterivuodessa tuottaman sähkön määrän. 33 §:n 1 momentin 7 kohdan mukaan Sähkön tuottajan on tuotettava preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisesta sähkön vuosituotannosta tukiajan ensimmäisen neljän vuoden jakson (*ensimmäinen tukijakso*) aikana keskimäärin vähintään 75 prosenttia ja seuraavien neljän vuoden jaksojen (*toinen ja kolmas tukijakso*) aikana keskimäärin vähintään 80 prosenttia.

Tuotantotukilain 36 §:n 1 momentin mukaan sähkön tuottajan on maksettava Energiavirastolle alituotantokorvausta siitä sähkön tuotannon määrästä, joka alittaa tukijakson aikana 33 §:n 1 momentin 7 kohdan mukaisesti tuotettavan määrän. Alituotantokorvausta ei kuitenkaan ole maksettava niiltä tunneilta, joina voimalaitoksen sijaintipaikan sähkön markkinahinta on negatiivinen tai vajuus johtuu sähköverkonhaltijasta johtuvasta syystä, jos todentaja on varmentanut kyseessä olevan sähkön määrän ja vajauksen syyn. Alituotantokorvaukseen velvoittavaan sähkön tuotannon määrään sovelletaan muutoin, mitä tuotantotukilain 34 §:n 1 momentissa säädetään preemion mukaisen tuen perusteena olevasta sähkön tuotannon määrästä.

Tuotantotukilain 36 §:n 2 momentin mukaan alituotantokorvauksen suuruus lasketaan sen perusteena olevan sähkön tuotannon määrän ja preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisen preemion mukaisesti.

Tuotantotukilain 34 §:n mukaan preemion mukaisen tuen perusteena on voimalaitoksessa 33 §:n 1 momentin 6 kohdan sekä preemiojärjestelmään hyväksymistä ja



Dnro 9490/070302/2021

seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevien päätösten mukaisesti tuotettu sähkön määrä, josta on vähennetty voimalaitoksen omakäyttölaitteiden kuluttama sähköenergia. Omakäyttölaitteista säädetään 24 §:n 1 momentissa. Preemion mukaisen tuen perusteena olevaan sähkön tuotantoon sovelletaan lisäksi, mitä 24 §:n 2 momentissa säädetään tavoitehintaan ja muuttuvaan tuotantotukeen oikeuttavasta sähkön tuotannosta. Preemion mukaisen tuen perusteena oleva sähkön tuotannon määrä voi tukijakson aikana kuitenkin olla keskimäärin enintään tarjouksen mukainen sähkön vuosituotanto. Preemion mukaisen tuen suuruus lasketaan tariffijakson aikana tuotetun, preemion mukaisen tuen perusteena olevan sähkön määrän, hyväksymispäätöksen mukaisen preemion ja sähkön viitehinnan 30 euroa megawattitunnilta mukaan. Tuki määräytyy preemion mukaisesti, kun voimalaitoksen sijaintipaikan kolmen kuukauden sähkön markkinahinnan keskiarvo on enintään yhtä suuri kuin sähkön viitehinta. Preemion mukaista tukea alennetaan sähkön markkinahinnan keskiarvon ja viitehinnan erotuksella, kun markkinahinta on suurempi kuin viitehinta, mutta pienempi kuin viitehinnan ja preemion summa.

Sähkön tuottajan on ilmoitettava Energiavirastolle seurantasuunnitelmaa koskevista pysyvistä muutoksista.

Preemiojärjestelmään kuuluvan sähkön tuottajan yksityiskohtaiset velvollisuudet on esitetty hyväksymispäätöksessä (dnro 43/717/2019) sekä tuotantotukilaissa.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 20.12.2021 tuotantotukilain mukaisen hakemuksen seurantasuunnitelman hyväksymisestä (*Seurantahakemus*). Seurantahakemuksen liitteinä toimitetut seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio löytyvät tämän päätöksen liitteenä.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 16.3.2022 tuotantotukilain mukaisen ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta kokonaisuudessaan.

Seurantahakemuksen tiedot vastaavat sähkön tuottajan antaman ilmoituksen tiedoja.

Sähkön tuottajan Energiavirastolle toimittamassa seurantahakemuksessa sekä ilmoituksessa preemiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta ilmoitettu sähköverkkoon liitettyjen generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho on 166,55 MVA. Sähkön tuottajan antaman tarjouksen mukainen generaattoreiden yhteenlasketun nimellistehon vaihteluvälin yläraja on 130 MVA.

Sähkön tuottaja on ilmoittanut Energiavirastolle 27.11.2020 voimalaitoksen generaattorien yhteenlasketun nimellistehon tarkentumisesta. Ilmoituksen mukaan voimalaitoksen generaattorien yhteenlaskettu nimellisteho on 167 MVA. Yhteenlasketun nimellistehon nousu tarjouksessa ilmoitettuun vaihteluvälin ylärajaan verrattuna on sähkön tuottajan mukaan johtunut siitä, että tarjouksessa ilmoitettu vaihteluvälin mukainen yläraja on laskettu perustuen laitetoimittajan ilmoittamiin generaattoreiden megawatteina (MW) ilmaistaviin pätötehon arvoihin. Tiedot on ilmoitettu sähkön tuottajan mukaan pätötehoon, sillä megavolttiampeereina (MVA) ilmaistavia generaattorikohtaisia nimellistehon arvoja ei ole ollut tarjouksen jättämisen ajankohtana saatavilla laitetoimittajalta.



Dnro 9490/070302/2021

Energiavirasto on pyytänyt 27.11.2020 sähkön tuottajalta selvitystä siitä, onko voimalaitoksen generaattorien yhteenlasketussa megawatteina ilmaistavassa pätötehdossa tapahtunut muutoksia tarjouksessa ilmoitettuun tietoihin verrattuna. Sähkön tuottajan 27.11.2020 antaman selvityksen mukaan generaattorien yhteenlasketuun pätötehdokseen ei ole tullut muutoksia.

Muilta osin seurantahakemuksen sekä ilmoituksen tiedot vastaavat sähkön tuottajan antaman tarjouksen tietoja.

Energiaviraston näkemyksen mukaan valmistunut voimalaitos vastaa tarjouksessa ilmoitettua kokonaisuutta huolimatta siitä, että megavolttiampeereina ilmaistava generaattorien yhteenlaskettu nimellisteho on tarkentunut.

Sähkön tuottaja on määrittänyt tukikelpoisen sähkön määrän määrittämismenettelyt seurantasuunnitelmassa esitetyllä tavalla.

Näin ollen Energiavirasto hyväksyy tällä päätöksellä sähkön tuottajan seurantasuunnitelman.

Sähkön tuottajan tulee viipymättä toimittaa tämä päätös ja sen liitteenä olevat seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio todentajalle. Todentajan on suoritettava laitoskäynti seurantajärjestelmän vaatimustenmukaisuuden tarkastamiseksi ennen kuin sähkön tuottaja jättää ensimmäisen maksatushakemuksen Energiavirastoon.

Käsittelymaksu ja sen määräytyminen

Tuotantotukilain 58 §:n 1 momentin mukaan kyseisen lain mukaisten Energiaviraston suoritteiden maksullisuuden ja suoritteista perittävien maksujen suuruuden yleisistä perusteista sekä maksujen muista perusteista säädetään valtion maksuperustelaissa (150/1992), jäljempänä valtion maksuperustelaki. Energiaviraston maksullisista suoritteista ja niistä perittävistä maksuista säädetään tässä tapauksessa valtion maksuperustelain 8 §:n nojalla Energiaviraston maksullisista suoritteista annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen (1241/2019) mukaisesti.

Energiavirasto perii Energiaviraston maksullisista suoritteista annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen 4 §:n 12 kohdan j alakohdan mukaisen maksun päätöksestä preemiojärjestelmään liittyvän seurantasuunnitelman hyväksymisestä. Kyseisestä päätöksestä perittävä maksu on asetuksen mukaan 1 500 euroa. Lasku maksusta lähetetään myöhemmin erikseen Valtion talous- ja henkilöstöhallinnon palvelukeskuksesta. Ohje maksua koskevaan muutoksenhakuun on liitteenä.

Sovelletut säännökset

Uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain (1396/2010) 33 §, 35 § ja 36 §.

Työ- ja elinkeinoministeriön asetus Energiaviraston maksullisista suoritteista (1241/2019) 4 §:n 12. kohdan j alakohta.

Dnro 9490/070302/2021

Muutoksenhaku

Päätökseen saa hakea oikaisua siten kuin hallintolaissa (434/2003) säädetään.

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus päätöksen liitteenä.

Lisätiedot

Tarvittaessa asiasta antaa lisätietoja tekninen asiantuntija Miikka Martikainen, puh. 029 5050 057, tuotantotuki@energiavirasto.fi

Energiaviraston yhteystiedot
Postiosoite: Lintulahdenkuja 2 A, 00530 Helsinki
Vaihde: 029 505 0000
Sähköposti: kirjaamo@energiavirasto.fi
www.energiavirasto.fi

Jakelu	Gigawatti Oy
Maksu	1 500 €
Liitteet	Seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio Oikaisuvaatimusohje ja ohje maksua koskevaan muutoksenhakuun

Liite: Preemiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen seurantasuunnitelma

1 Generaattoreiden tiedot

1.1 Generaattoreiden lukumäärä (kpl)

1.2 Generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho (MVA ja MW)

1.3 Generaattorit

Generaattorin tunnistekoodi	Generaattorin nimellisteho (kVA)
S2: 7241,4 kVA	
S3: 7241,4 kVA	
S4: 7241,4 kVA	
S5: 7241,4 kVA	
S6: 7241,4 kVA	
S7: 7241,4 kVA	
S8: 7241,4 kVA	
S9: 7241,4 kVA	
S10: 7241,4 kVA	
S11: 7241,4 kVA	
S16: 7241,4 kVA	
S17: 7241,4 kVA	
S18: 7241,4 kVA	
S19: 7241,4 kVA	
S20: 7241,4 kVA	
S21: 7241,4 kVA	
S22: 7241,4 kVA	
S23: 7241,4 kVA	
S24: 7241,4 kVA	
S25: 7241,4 kVA	
S26: 7241,4 kVA	
S27: 7241,4 kVA	
S28: 7241,4 kVA	

2 Sähköenergian mittalaitteet

2.1 Verkonhaltijan mittalaitteet

Mittalaitteen tunnistekoodi	SO AE19 HOI
Mittalaitteen tyyppitieto	Kaksisuuntainen päto -ja loistehotuntimittaus
Mittalaitteen tietojen keruu	☒ Integroitu mittari ☐ Keruulaite
Mittalaitteen laadunvarmistus	Fingrid Oyj on mittausvastuullinen. Edi-mittaus. Tuntiaikasarjat kerätään EMS- energianhallintajärjestelmään. Mittari sijaitsee Fingridin Simojoen sähköasemalla.
Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	☒ Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla ☐ Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla ☐ Omakäytön mittaus ☐ Oman kulutuksen mittaus ☐ Muu mittaus
Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	

Mittalaitteen tunnistekoodi	SSU E02
Mittalaitteen tyyppitieto	Kaksisuuntainen päto -ja loistehotuntimittaus
Mittalaitteen tietojen keruu	☒ Integroitu mittari ☐ Keruulaite
Mittalaitteen laadunvarmistus	Fingrid Oyj on mittausvastuullinen. Edi-mittaus. Tuntiaikasarjat kerätään EMS- energianhallintajärjestelmään. Mittari sijaitsee Gigawatin Sarvisuon sähköasemalla.
Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	☐ Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla ☒ Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla ☐ Omakäytön mittaus ☐ Oman kulutuksen mittaus

☐ Muu mittaus

Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata,
jos edelliseen kysymykseen on
vastattu "Muu mittaus")

Mittalaitteen tunnistekoodi

SSU E03

Mittalaitteen tyyppitieto

Kaksisuuntainen päto -ja loistehotuntimittaus

Mittalaitteen tietojen keruu

☒ Integroitu mittari☐ Keruulaite

Mittalaitteen laadunvarmistus

Fingrid Oyj on mittausvastuullinen. Edi-mittaus.
Tuntiaikasarjat kerätään EMS-
energianhallintajärjestelmään. Mittari sijaitsee
Gigawatin Sarvisuon sähköasemalla.

Mittalaitteen rooli tuotantotukeen
oikeuttavan sähkön tuotannon
laskennassa

☐ Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen
taserajalla☒ Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin
taserajalla☐ Omakäytön mittaus☐ Oman kulutuksen mittaus☐ Muu mittaus

Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata,
jos edelliseen kysymykseen on
vastattu "Muu mittaus")

Mittalaitteen tunnistekoodi

HOI AE01

Mittalaitteen tyyppitieto

Kaksisuuntainen päto -ja loistehotuntimittaus

Mittalaitteen tietojen keruu

☒ Integroitu mittari☐ Keruulaite

Mittalaitteen laadunvarmistus

Fingrid Oyj on mittausvastuullinen. Edi-mittaus.
Tuntiaikasarjat kerätään EMS-
energianhallintajärjestelmään. Mittari sijaitsee
Gigawatin Hoikkasuon (Simo Leipiö 2)3 sähköasemalla.

Mittalaitteen rooli tuotantotukeen
oikeuttavan sähkön tuotannon
laskennassa

☐ Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen
taserajalla

Mitä mittalaitte mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	☒ Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla ☐ Omakäytön mittaus ☐ Oman kulutuksen mittaus ☐ Muu mittaus
--	--

2.2 Muiden kuin verkonhaltijan (tuottajan tai sähkönkäyttäjän) mittalaitteet

Mittalaitteen tunnistekoodi Mittalaitteen tyyppitieto Mittalaitteen tietojen keruu Mittalaitteen laadunvarmistus Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa Mitä mittalaitte mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus") Mittalaitteen hallinnoija Kuka mittalaitetta hallinnoi (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu taho") Kuinka mittalaitteen laadunvarmistus on hoidettu Mittalaitteen valmistajan ilmoittama epävarmuustaso	P15 Kaksisuuntainen tuntimittaus ☒ Integroitu mittari ☐ Keruulaite Gigawatti Oy on mittausvastuullinen. Edi-mittaus. Tuntiaikasarjat kerätään EnerimEMS-energianhallintajärjestelmään. ☐ Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla ☐ Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla ☐ Omakäytön mittaus ☐ Oman kulutuksen mittaus ☒ Muu mittaus Mittari mittaa Simo Leipiö III (Sarvisuo) tuulipuiston niiden 4kpl voimaloiden tuotantoa ja omakäyttöä, jotka eivät osallistu preemiojärjestelmään. Tuulipuistossa on yhteensä 27 voimalaa, joista 23 tulee preemion piiriin. Mittarin dataa tarvitaan näiden voimaloiden tuotannon ja omakäytön erottamiseen preemion laskentakaavassa. ☒ Sähkön tuottaja ☐ Muu taho Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai napauttamalla tätä.
---	--

Gigawatti Oy on mittausvastuullinen. Edi-mittaus.
Tuntiaikasarjat kerätään EMS-
energianhallintajärjestelmään.

+/- 0,2% (kyseessä samanlainen
energiamittari kuin Fingridinkin hallinnoimat)

3 Tukeen oikeuttavan sähkön määrä

$$\frac{(SSU\ E02 + SSU\ E03 - P15) - ((HOI\ AE01 + SSU\ E02 + SSU\ E03) - SO\ AE19\ HOI) * ((SSU\ E02 + SSU\ E03) / (HOI\ AE01 + SSU\ E02 + SSU\ E03))}{1}$$

4 Laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu

Kuuluvatko tuotantotukeen oikeutetun
sähkön tuotannon tarkkailu- ja
raportointitoimet voimalaitoksen
sisäisen sertifioidun laadunvarmistus-,
ympäristö- tai johtamisjärjestelmän
piiriin - yksilöi järjestelmä

- ☐ EMAS
☐ ISO 14001
☐ ISO 9001
☐ Muu sertifioitu järjestelmä
☒ Ei kuulu sertifioidun järjestelmän piiriin

Minkä sertifioidun järjestelmän piiriin
voimalaitos kuuluu (tulee vastata, jos
edelliseen kysymykseen on vastattu
"Muu sertifioitu järjestelmä")

Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai
napauttamalla tätä.

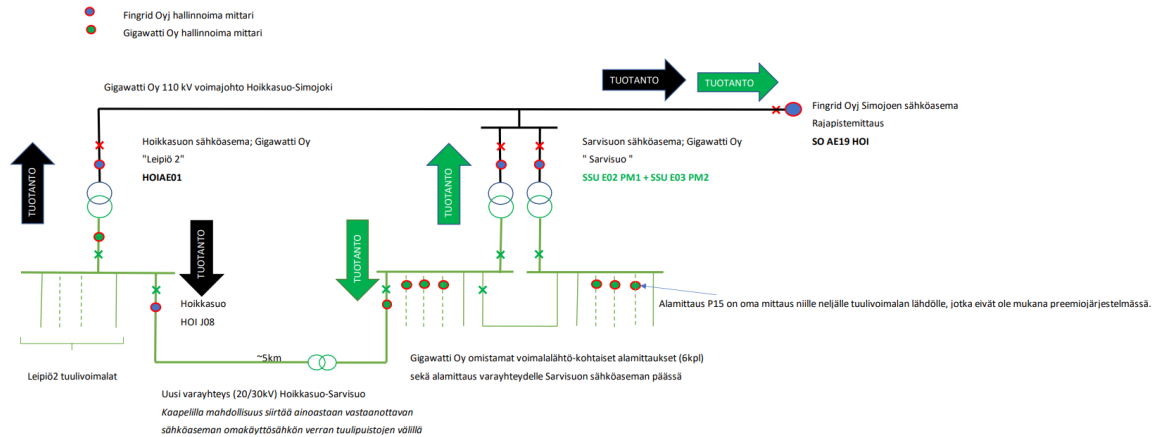
Tiedonhallintamenettelyiden
vastuuhenkilö

Pekka Pyyny pekka.j.pyyny@sok.fi

Täyttöohjeet

Lomakkeen kaikki pakolliset kohdat (generaattoreiden tiedot, sähköenergian mittalaitteet, tukeen oikeuttavan sähkön määrä sekä laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu) tulee täyttää preemio-ohjeen luvun 3.3. mukaisesti.

Lomake toimitetaan seurantahakemuslomakkeen (Hakemus preemiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen seurantasuunnitelman hyväksymisestä) liitteenä Energiaviraston kirjaamoon sähköpostitse kirjaamo(a)energiavirasto.fi pdf-muodossa.



Leipiö 2 tuulipuisto sekä Leipiö 3 tuulipuisto (Sarvisuo) liittyivät yhteisellä Gigawatti Oy:n omistamalla Simojoki-Hoikkasuo välisellä 110 kV liittymisjohdolla Fingridin Simojoen sähköasemalle 3.11.2021 klo 17 alkaen.

JOHTOHÄVIÖT YHTEENSÄ = $(HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03) - SO AE19 HOI$

JOHTOHÄVIÖT Leipiö 2 = $((HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03) - SO AE19 HOI) * (HOI AE01 / (HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03))$

JOHTOHÄVIÖT Leipiö 3 = $((HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03) - SO AE19 HOI) * ((SSU E02 + SSU E03) / (HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03))$

GIGAWATTI TUOTANTO = $SO AE19 HOI$

TUOTANTO tai OMAKÄYTTÖ Leipiö 2 = $(HOI AE01 - ((HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03) - SO AE19 HOI) * (HOI AE01 / (HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03))) + HOI J08$

TUOTANTO tai OMAKÄYTTÖ Leipiö 3 = $(SSU E02 + SSU E03 - ((HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03) - SO AE19 HOI) * ((SSU E02 + SSU E03) / (HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03))) + HOI J08$

Leipiö 3 Preemiojärjestelmä TUOTANTO = $(SSU E02 + SSU E03 - P15) - ((HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03) - SO AE19 HOI) * ((SSU E02 + SSU E03) / (HOI AE01 + SSU E02 + SSU E03))$

Hoi! HOI J08 lisätään ainoastaan sen tuulipuiston laskentakaavaan, joka vastaanottaa omakäyttösähköä toiselta tuulipuistolta.

Esimerkiksi, kun Leipiö 2 tuulipuisto syöttää sähköä Leipiö 3 (Sarvisuo) sähköasemalle, niin omakäyttö lisätään Leipiö 3 tuulipuiston omakäyttöön.

Näin ollen kaapelin kautta siirrettyä tuotantoa ei lasketa allenkään Leipiö 2 tuulipuiston tukikelpoiseksi tuotannoksi.

OIKAISUVAATIMUSOHJE

Oikaisuvaatimusoikeus

Energiaviraston antamaan päätökseen saa hakea oikaisua Energiavirastolta siinä järjestyksessä kuin hallintolaissa (434/2003) säädetään.

Oikaisuvaatimusoikeus on sillä, johon päätös on kohdistettu tai jonka oikeuteen, velvollisuuteen tai etuun päätös välittömästi vaikuttaa.

Määräaika

Oikaisuvaatimus on tehtävä 30 päivän kuluessa päätöksen tiedoksisaannista. Määräaikaa laskettaessa tiedoksisaantipäivää ei oteta lukuun. Jos määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, lauantai, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, jouluaatto tai juhannusaatto, määräaika jatkuu vielä seuraavan arkipäivän.

Oikaisuvaatimuskirjelmän sisältö

Oikaisuvaatimus tehdään kirjallisesti. Oikaisuvaatimuskirjelmässä on ilmoitettava:

- oikaisuvaatimuksen tekijän nimi ja kotikunta;
- postiosoite ja puhelinnumero, joihin asiaa koskevat ilmoitukset oikaisuvaatimuksen tekijälle voidaan toimittaa;
- päätös, johon haetaan oikaisua;
- miltä kohdin päätökseen haetaan oikaisua ja mitä muutoksia siihen vaaditaan tehtäväksi; sekä
- perusteet, joilla muutoksia vaaditaan.

Oikaisuvaatimuksen tekijän, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava oikaisuvaatimuskirjelmä. Jos oikaisuvaatimuksen tekijän puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos oikaisuvaatimuksen tekijänä on muu henkilö, on oikaisuvaatimuskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Oikaisuvaatimuskirjelmän liitteet

Oikaisuvaatimuskirjelmään on liitettävä:

- oikaisuvaatimuksen kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä;
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys määräajan alkamisajankohdasta; sekä
- asiakirjat, joihin oikaisuvaatimuksen tekijä vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle.

Asiamiehen on liitettävä oikaisuvaatimuskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti oikaisuvaatimusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ainoastaan, jos oikaisuviranomaisen niin määrää.

Oikaisuvaatimuskirjelmän toimittaminen

Oikaisuvaatimuskirjelmä on toimitettava määräajan kuluessa Energiavirastoon, jonka osoite on:

Energiavirasto
Lintulahdenkuja 2 A
00530 HELSINKI

sähköposti: kirjaamo@energiavirasto.fi

Tässä oikaisuvaatimusohjeessa annettuja määräyksiä on noudatettava sillä uhalla, ettei oikaisuvaatimusta oteta tutkittavaksi, ellei määräajan kuluessa näytetä lailista estettä.

OHJE MAKSUA KOSKEVAAN MUUTOKSENHAKUUN

Valtion maksuperustelain (150/1992) 11 b §:n mukaan maksuvelvollinen, joka katsoo, että 6 §:ssä tarkoitettusta julkisoikeudellisesta suoritteesta määrätyn maksun määrittämisessä on tapahtunut virhe, voi vaatia siihen oikaisua maksun määränneeltä viranomaiselta kuuden kuukauden kuluessa maksun määrittämisestä.