



**energiavirasto
energimyndigheten**

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: 02.09.2022

Dokumentet är daterat: 02.09.2022

The document is dated: 02.09.2022

Esittelijä / Föredragande / Referendary

Nimi / Namn / Name: Miikka Martikainen

Pvm / Datum / Date: 02.09.2022

Ratkaisija / Beslutsfattare / Decision-maker

Nimi / Namn / Name: Pekka Ripatti

Pvm / Datum / Date: 02.09.2022

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 >](#)

Kestilän Kokkonevan Tuulivoima Oy
Itämerentori 2
00180 Helsinki

Asia

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

Päätöksen nimikenumero on 8919/070302/2021.

Hakija

Kestilän Kokkonevan Tuulivoima Oy
Itämerentori 2
00180 Helsinki
Y-tunnus 2761320-2

Voimalaitos

Kestilän Kokkonevan Tuulivoima
Sorvonkankaantie 424A
92700 Siikalatva
Koordinaatit N/lat: 7128160, E/lon: 473812

Kestilän Kokkonevan Tuulivoima Oy:n (jäljempänä "sähkön tuottaja") Kestilän Kokkonevan Tuulivoima -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 28/717/2019.

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.

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 pienyksiköitä, tällaisessa pienyksikössä enemmän sähköä kuin sähkön ja eräiden polttoainelaitosten 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 vajaus 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 laskeaan 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 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 (28/717/2019) sekä tuotantotukilaissa.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 1.10.2021 tuotantotukilain mukaisen hakemuksen seurantasuunnitelman hyväksymisestä (*Seurantahakemus*). Seurantahakemusta sekä sen liitteenä toimitettua seurantasuunnitelmaa ja mittausjärjestelykaaviota on täydennetty hakemuksen toimittamisen jälkeen. Seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio löytyvät tämän päätöksen liitteenä.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 10.5.2022 tuotantotukilain mukaisen ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta.

Sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle 1.8.2022 tuotantotukilain mukaisen ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen valmistumisesta kokonaisuudessaan.

Sähkön tuottajan Energiavirastolle toimittamassa seurantahakemuksessa sekä ilmoituksessa preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen valmistumisesta ilmoitettu sähköverkkoon liitettyjen generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho on 38,458 MVA. Sähkön tuottajan antaman tarjouksen mukainen voimalaitoksen generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho on 32,9 MVA.

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

Preemiojärjestelmän piiriin hyväksytty voimalaitos on yhteenlasketulta nimellisteholtaan tarjouksen mukaisesti 32,9 MVA eikä sen ylimenevää osaa voida hyväksyä preemiojärjestelmään, sillä sähkön tuottaja ei ole tarjouksessaan ilmoittanut voimalaitoksen nimellisteholle vaihteluväliä.

Sähkön tuottaja on esittänyt seurantahakemuksen seurantasuunnitelmassa, että preemion mukaiseen tukeen oikeuttava sähkön määrä määritetään vähentämällä verkonhaltijan mittalaitteen M1 mittarilukemasta muiden kuin verkonhaltijan mittalaitteiden M2 ja M3 mittarilukemat; $M1 - M2 - M3$. Sähkön tuottajan esittämästä menettelystä poiketen preemion mukaiseen tukeen oikeuttava sähkön määrä tulee määrittää niin, että sähkön tuottajan esittämän laskentakaavan tulos kerrotaan suhdeluvulla 32,9/38,458.



Energiavirasto hyväksyy tällä päätöksellä sähkön tuottajan seurantasuunnitelman edellä kuvattu preemion mukaisen tuen määrittämisessä käytettävään laskenta-kaavaan tehty muutos huomioon ottaen.

Sähkön tuottajan tulee viipymättä toimittaa tämä päätös ja sen liitteenä olevat seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio todentajalle. Todentajan on suoritettava laitospöytäkirja 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.

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, preemiotuki@energiavirasto.fi

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



Jakelu	Kestilän Kokkonevan Tuulivoima Oy
Maksu	1 500 €
Liitteet	Seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio Oikaisuvaatimusohje ja ohje maksua koskevaan muutoksenhakuun

Liite: Preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen seurantasuunnitelma

1 Generaattoreiden tiedot

1.1 Generaattoreiden lukumäärä (kpl)

7

1.2 Generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho (MVA ja MW)

33,85 MW ja 38,46 MVA

1.3 Generaattorit

Generaattorin tunnistekoodi	Generaattorin nimellisteho (kVA)
KOK-WTG01	5494 kVA
KOK-WTG02	5494 kVA
KOK-WTG03	5494 kVA
KOK-WTG04	5494 kVA
KOK-WTG07	5494 kVA
KOK-WTG08	5494 kVA
KOK-WTG09	5494 kVA

2 Sähköenergian mittalaitteet

2.1 Verkonhaltijan mittalaitteet

Mittalaitteen tunnistekoodi	M1
Mittalaitteen tyyppitieto	Landis+Gyr E650, kaksisuuntainen päto- ja loisteho-tuntimittaus, verkonhaltijan laskutusmittaus, tuntienergiamittaus, tuntikeskitechomittaus
Mittalaitteen tietojen keruu	<input checked="" type="checkbox"/> Integroitu mittari <input type="checkbox"/> Keruulaite
Mittalaitteen laadunvarmistus	Kajave tarkastaa/kalibrointi mittalaitteen kulloinkin voimassa olevien ja verkkoyhtiöitä

2

<p>Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa</p> <p>Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")</p>	<p>velvoittavien lakien/standardien/ohjeistusten mukaisesti, tällä hetkellä 1 krt/vuosi.</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla</p> <p><input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla</p> <p><input type="checkbox"/> Omakäytön mittaus</p> <p><input type="checkbox"/> Oman kulutuksen mittaus</p> <p><input type="checkbox"/> Muu mittaus</p> <p>Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai napauttamalla tätä.</p>
--	--

2.2 Muiden kuin verkonhaltijan (tuottajan tai sähkökäyttäjän) mittalaitteet

<p>Mittalaitteen tunnistekoodi</p>	<p>M2</p>
<p>Mittalaitteen tyyppitieto</p>	<p>Kaksisuuntainen päto- ja loistehotuntimittaus, tuntienergiamittaus, tuntikeskitehomittaus</p>
<p>Mittalaitteen tietojen keruu</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Integroitu mittari</p> <p><input type="checkbox"/> Keruulaite</p>
<p>Mittalaitteen laadunvarmistus</p>	<p>Mittalaitteen valmistajalla on ISO9001 sertifikaatti. Mittari on kalibroitu tehtaalla ja valmistaja takaa, että mittari on tarkkuusluokassaan. Mittari noudattaa eurooppalaisia standardeja, ja sillä on CE-hyväksyntä. Mittausvastaavana toimii Kestilän Kokkonevan Tuulivoima Oy, joka suorittaa mittalaitteen lukemien vertaamisen etälentalaitteen lukemiin. Jos lukemat poikkeavat toisistaan, mittalaite kalibroidaan voimassaolevien standardien mukaisesti. Normaalisti mittalaitetta ei ole tarpeen kalibroida käytön aikana. Mittalaitteiden aistinvaraisen tarkistuksen (eli mittalaitteen näytön, pintojen ja johdinten kunnan, mahdollisen ylikuumentumisen tai äänen poikkeavuuden tarkastuksen) suorittaa Windcontroller vähintään 2 krt./vuosi. ABO Wind Oy on vastannut mittalaitteiden hankinnasta.</p>

L

<p>Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa</p> <p>Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")</p> <p>Mittalaitteen hallinnoija</p> <p>Mittalaitteen valmistajan ilmoittama epävarmuustaso</p>	<p><input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla</p> <p><input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla</p> <p><input type="checkbox"/> Omakäytön mittaus</p> <p><input type="checkbox"/> Oman kulutuksen mittaus</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Muu mittaus</p> <p>Preemiojärjestelmään kuulumattomaan turbiiniin 5 asennetaan mittalaite, jotta turbiinin tuotanto voidaan erottaa preemiojärjestelmään kuuluvien turbiinien tuotannosta.</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Sähkön tuottaja</p> <p><input type="checkbox"/> Muu taho</p> <p>0.2S</p>
<p>Mittalaitteen tunnistekoodi</p> <p>Mittalaitteen tyyppitieto</p> <p>Mittalaitteen tietojen keruu</p> <p>Mittalaitteen laadunvarmistus</p>	<p>M3</p> <p>Kaksisuuntainen päto- ja loisteho- tuntimittaus, tuntienergiamittaus, tuntikeskitehomittaus</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Integroitu mittari</p> <p><input type="checkbox"/> Keruulaite</p> <p>Mittalaitteen valmistajalla on ISO9001 sertifikaatti. Mittari on kalibroitu tehtaalla ja valmistaja takaa, että mittari on tarkkuusluokassaan. Mittari noudattaa eurooppalaisia standardeja, ja sillä on CE-hyväksyntä. Mittausvastaavana toimii Kestilän Kokkonevan Tuulivoima Oy, joka suorittaa mittalaitteen lukemien vertaamisen etälentalaitteen lukemiin. Jos lukemat poikkeavat toisistaan, mittalaite kalibroidaan voimassaolevien standardien mukaisesti. Normaalisti mittalaitetta ei ole tarpeen kalibroida käytön aikana. Mittalaitteiden aistinvaraisen tarkistuksen (eli mittalaitteen näytön, pintojen ja johdinten kunnan,</p>



Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	mahdollisen ylikuumentumisen tai äänen poikkeavuuden tarkastuksen) suorittaa Windcontroller vähintään 2 krt./vuosi. ABO Wind Oy on vastannut mittalaitteiden hankinnasta.
Mitä mittalaite mittaa (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	<input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla <input type="checkbox"/> Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla <input type="checkbox"/> Omakäytön mittaus <input type="checkbox"/> Oman kulutuksen mittaus <input checked="" type="checkbox"/> Muu mittaus Preemiojärjestelmään kuulumattomaan turbiiniin 6 asennetaan mittalaite, jotta turbiinin tuotanto voidaan erottaa preemiojärjestelmään kuuluvien turbiinien tuotannosta.
Mittalaitteen hallinnoija	<input checked="" type="checkbox"/> Sähkön tuottaja <input type="checkbox"/> Muu tahon
Mittalaitteen valmistajan ilmoittama epävarmuustaso	0.2S

3 Tukeen oikeuttavan sähkön määrä

Tariff production = M1 - M2 - M3

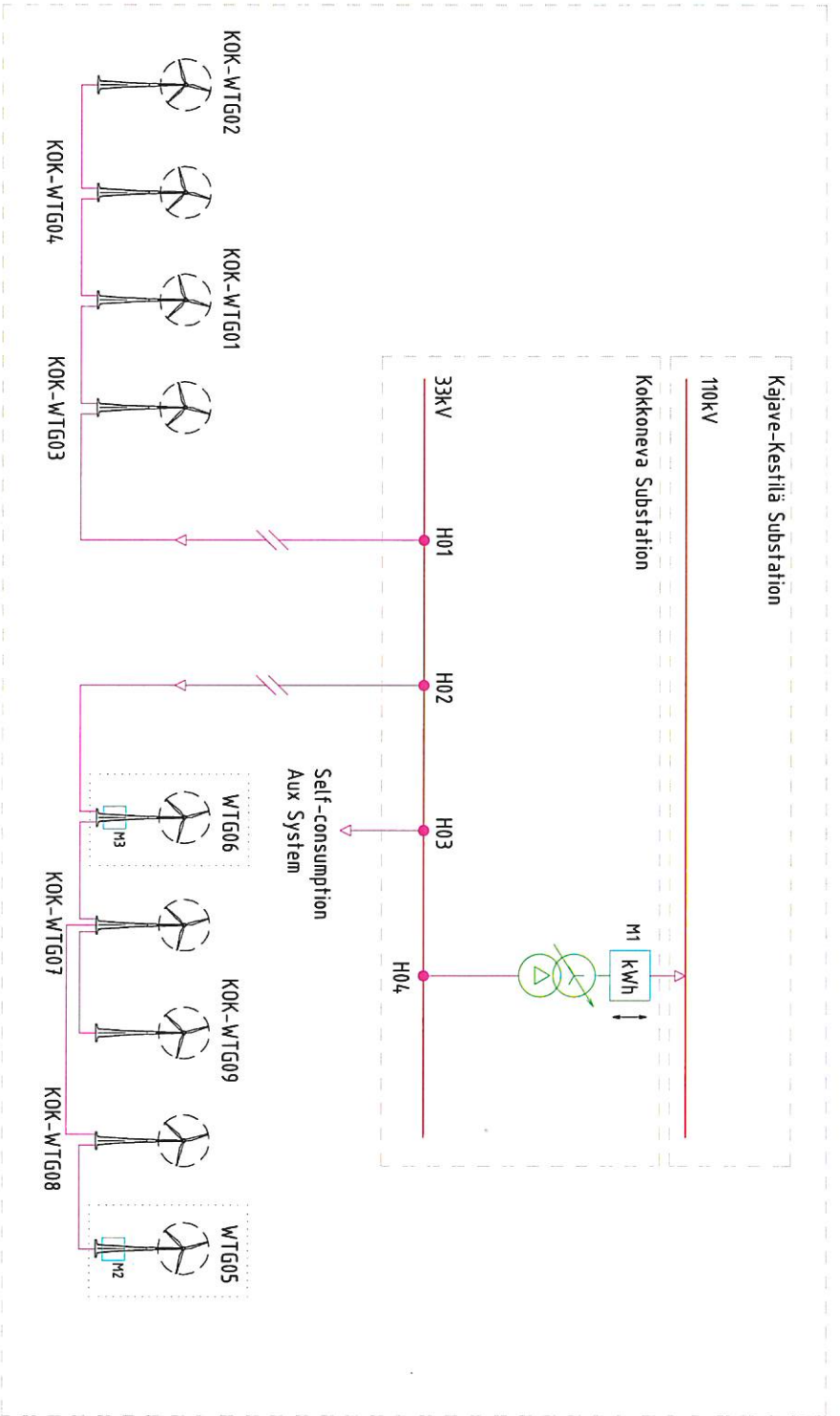
Tariff consumption = M1

4 Laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu




Kuuluvatko tuotantotukeen oikeutetun sähkön tuotannon tarkkailu- ja raportointitoimet voimalaitoksen sisäisen sertifioitun laadunvarmistus-,	<input type="checkbox"/> EMAS <input type="checkbox"/> ISO 14001 <input type="checkbox"/> ISO 9001 <input type="checkbox"/> Muu sertifioitu järjestelmä
--	--

ympäristö- tai johtamisjärjestelmän piiriin - yksilöi järjestelmä	<input checked="" type="checkbox"/> Ei kuulu sertifioitun järjestelmän piiriin
Minkä sertifioitun järjestelmän piiriin voimalaitos kuuluu (tulee vastata, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu sertifioitu järjestelmä")	Kirjoita tekstiä napsauttamalla tai napauttamalla tätä.
Tiedonhallintamenettelyiden vastuhenkilö	Projektijohtaja

L



Legend:

-  Wind turbine
-  Wind turbine non-tariff
-  Energy meter

Tariff production = M1 - M2 - M3

Tariff consumption = M1

Revision:	DEKOK_BEL_GEL_DWGxxxx_B.01_Metering Concept.dwg	Project:	Wind Farm Kokkonavea
File Name:		Project No.:	FKOK
First Issue		Author:	HK
Drawn:		Date:	17.09.2020
Checked:		Version:	B.01
Approved:		Project No.:	FKOK
Hyksy:BEL		Code:	SNO
Date:	17.09.2020	Version:	MAR
Scale:		Scale:	A3
Title:	Metering Concept	Scale:	n/a
Sheet:	01	Sheet:	01
Sheet:	01	Sheet:	01
Sheet:	01	Sheet:	01

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 oikaisuviranomainen 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 laillista estettä.

OHJE MAKSUA KOSKEVAAN MUUTOKSENHAKUUN

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