



energiavirasto
energimyndigheten

Preemio-ohje, luonnos

Ohje preemiojärjestelmään hyväksytyille
sähkön tuottajalle

Diaarinumero 2371/702/2019
5.9.2019



Sisällysluettelo

1 Johdanto	1
1.1 Preemiojärjestelmä	1
1.1.1 Yleistä	1
1.1.2 Voimalaitoksen rakentaminen	1
1.1.3 Voimalaitoksen liittäminen sähköverkkoon	2
1.1.4 Maksettava tuki	2
1.2 Todentaminen	3
1.3 Määritelmät	3
1.3.1 Ilmoitus preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen valmistumisesta	3
1.3.2 Ilmoitus preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta	4
1.3.3 Ilmoitus tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta	4
1.3.4 Seurantajärjestelmä	4
1.3.5 Seurantasuunnitelma	4
1.3.6 Tariffijaksot	4
1.3.7 Tarkennettu voimalaitos	4
1.3.8 Tarkennetun voimalaitoksen valmistuminen	5
1.3.9 Tukiaika	5
1.3.10 Tukijaksot	5
1.3.11 Voimalaitoksen sähköenergiaa tuottava järjestelmä	5
2 Voimalaitoksen valmistuminen ja sähkön tuottajan ilmoitukset	6
2.1 Yleistä	6
2.2 Voimalaitoksen valmistuminen kolmen vuoden määräajassa	7
2.2.1 Kolmen vuoden määräaika	7
2.2.2 Ilmoitus voimalaitoksen valmistumisesta	7
2.2.3 Ilmoituksen jättäminen Energiavirastolle	7
2.2.4 Ilmoituslomakkeelle täytettävät tiedot (sähkön tuottaja)	8
2.2.5 Ilmoituksen tietojen varmentaminen (todentaja)	9
2.3 Voimalaitoksen valmistumisen viivästyminen	10
2.3.1 Voimalaitoksen valmistumisen viivästyminen kolmen vuoden määräajasta	10
2.3.2 Ilmoitus voimalaitoksen valmistumisesta osittain	10
2.3.3 Ilmoitus tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta	11
3 Seurantasuunnitelman hyväksyminen	12
3.1 Hakemuslomakkeen täyttäminen ja jättäminen	13
3.1.1 Sähkön tuottajan ja voimalaitoksen perustiedot	13
3.1.2 Laskutus- ja maksutiedot	13



3.1.3 Voimalaitoksen kaupallisen käyttöönoton ajankohta	14
3.1.4 Tutkakompensaatio.....	14
3.1.5 Lisätiedot	15
3.1.6 Julkisuus ja salassa pidettävät tiedot.....	15
3.2 Mittausjärjestelykaavio	16
3.3 Seurantasuunnitelma	16
3.3.1 Generaattoreiden tiedot.....	16
3.3.2 Sähköenergian mittausjärjestelmä.....	17
3.3.3 Sähköenergian mittalaitteet	18
3.3.4 Tukeen oikeuttavan sähkön määrä.....	21
3.3.5 Laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu	21
4 Seurantapäätös	22
5 Seuranta	23
5.1 Laitoskäyntivaatimukset varmentamisen yhteydessä	23
5.2 Seurantatietojen arkistointivelvoite	24
6 Seurantapäätöksen muuttaminen	24
6.1 Yleistä	24
6.2 Muutoshakemuksen tiedot	24
6.2.1 Muutospäivämäärä	24
6.2.2 Muutokset seurantasuunnitelmassa.....	24
6.3 Muutospäätös.....	24
7 Rakentamisvakuuden vapauttaminen	25
7.1 Vapauttamisen edellytykset.....	25
7.2 Toimenpiteet vakuuden vapauttamiseksi.....	25
8 Seuranta- ja hyväksymispäätöksen siirto	26
8.1 Yleistä	26
8.2 Liiketoimintakauppa	26
8.3 Sulautuminen	27
8.4 Voimalaitoksen hallinnan siirtymiseen liittyvien asiakirjojen arviointi	28
8.5 Siirtopäätös.....	28
9 Seuranta- tai hyväksymispäätöksen peruuttaminen tai raukeaminen.....	28
9.1 Päätöksen peruuttaminen	28
9.2 Päätöksen raukeaminen.....	29
10 Preemion mukaisen tuen maksatus	29
10.1 Yleistä	29
10.2 Tuotantovelvoitteet	29
10.2.1 Kalenterivuositaiset edellytykset sähkön tuotannolle	29



10.2.2 Tukijaksokohtaiset edellytykset sähkön tuotannolle.....	30
10.3 Preemion mukaisen tuen määräytyminen	30
10.4 Alituotantokorvaus	30
10.4.1 Päätös alituotantokorvauksesta	31
10.5 Tukiaika.....	31
10.6 Tietojen säilyttäminen	31
11 Tuulivoiman kompensatiomaksun maksaminen Energiavirastolle	31
11.1 Energiaviraston päätös maksun suuruudesta ja päätöksen oikaisu.....	31
11.2 Ensimmäisen erän maksaminen	32
11.3 Erän kuittaaminen preemion mukaisesta tuesta	32
11.4 Jo maksetun tuulivoimamaksun palauttaminen	32



Tämä ohjeen 5.9.2019 julkaistu ensimmäinen versio on luonnos, jota tullaan päivittämään Energiaviraston toimesta. Sähkön tuottajat voivat kommentoida ohjelunnonsta. Mahdolliset kommentit tulee toimittaa Energiavirastolle 30.9.2019 mennessä sähköpostitse osoitteeseen tuotantotuki@energiavirasto.fi.

Tämä ohje on laadittu ainoastaan suomenkielisenä, sillä kaikkien preemiojärjestelmään hyväksytyjen sähköntuottajien asiointikieli on ollut tarjousten jättämisvaiheessa suomi. Mikäli sähkön tuottaja haluaa neuvontaa ruotsiksi tai haluaa, että ohje käännetään ruotsiksi, pyydämme olemaan yhteydessä Energiavirastoon sähköpostitse osoitteeseen tuotantotuki@energiavirasto.fi. Energiavirasto käännättää ohjeen ruotsiksi sähkön tuottajan pyynnöstä.

1 Johdanto

1.1 Preemiojärjestelmä

1.1.1 Yleistä

Preemiojärjestelmän tarkoitus on tukea uusiutuvista energialähteistä tuotetun sähkön tuotantoa Suomessa. Tukea preemiojärjestelmässä myönnetään tarjouskilpailun perusteella kilpailutuksessa menestyneille hankkeille. Uusiutuvan energian tukien tarjouskilpailun järjestämisestä linjattiin valtioneuvoston hyväksymässä energia- ja ilmastostrategiassa joulukuussa 2016.

Preemiojärjestelmästä säädetään laissa uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta (1396/2010, jäljempänä "tuotantotukilaki") ja valtioneuvoston asetuksessa uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta (1397/2010, jäljempänä "tuotantotukiasetus"). Preemiojärjestelmää koskeva hallituksen esitys HE 175/2017 vp. annettiin eduskunnalle syksyllä 2017 ja tuotantotukilain muutos astui voimaan 25.6.2018.

Preemiojärjestelmän mukaisia tarjouskilpailukierroksia on toistaiseksi järjestetty yksi ja se järjestettiin Energiaviraston toimesta 15.11.-31.12.2018. Kilpailutuksen kohteena oli 1,4 TWh sähkön tuotantoa. Tarjouksia jätettiin yhteensä 26 kappaletta, jotka kaikki koskivat tuulivoimahankkeita. Tarjouksien mukaisista hankkeista seitsemän hyväksyttiin preemiojärjestelmään ja näille hankkeille Energiavirasto antoi päätökset preemiojärjestelmään hyväksymisestä (*hyväksymispäätös*) 14.3.2019. Hyväksytyjen voimalaitoshankkeiden vuosituotanto on yhteensä 1,36 TWh. Hyväksytyjen hankkeiden taustalla on kuusi eri sähkön tuottajaa.

Preemiojärjestelmään hyväksytyillä sähkön tuottajilla on tuotantotukilaisissa useita eri oikeuksia ja velvollisuuksia. Keskeinen oikeus järjestelmään hyväksytyillä sähkön tuottajilla on oikeus preemion mukaiseen tukeen. Velvollisuudet koskevat erityisesti järjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen rakentamista ja sähköverkkoon liittämistä tietyssä tuotantotukilain mukaisessa ajassa.

Preemiojärjestelmään liittyviä kysymyksiä voi toimittaa Energiavirastolle sähköpostitse osoitteeseen tuotantotuki@energiavirasto.fi.

1.1.2 Voimalaitoksen rakentaminen

Tuotantotukilaki sisältää vaatimuksia, jotka preemiojärjestelmään hyväksytyin sähkön tuottajan voimalaitoksen tulee täyttää. Jos vaatimukset eivät täyty, sähkön tuottajalle voidaan määrätä sanktioita. Preemiojärjestelmään hyväksyty voimalaitos on ensinnäkin rakennettava siten, että

se täyttää tuotantotukilaissa määritellyt sijaintia, uutuutta ja korvaavuutta koskevat edellytykset. Jos esimerkiksi osittain verkkoon liitetty voimalaitos ei täytä mainittuja edellytyksiä, sähkön tuottaja menettää asettamansa rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan. Jos taas verkkoon kokonaisuudessaan liitetty voimalaitos ei täyttäisi yhtä tai useampaa edellä mainittua voimalaitoksen rakentamista koskevaa vaatimusta (sijainti, uutuus, korvaavuus), hyväksymispäätös raukeaa.

Mainittujen edellytysten täyttymisen varmentaa Energiaviraston hyväksymä tuotantotukilain mukainen todentaja osana sähkön tuottajan tekemää ilmoitusta voimalaitoksen verkkoon liittämistä. Sähkön tuottajan on toimitettava ilmoitukset Energiavirastolle tuotantotukilain mukaisessa määräajassa, tai sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuutensa kokonaisuudessaan. Voimalaitoksen valmistumisesta ja ilmoituksista katso ohjeen kohta 2.

1.1.3 Voimalaitoksen liittäminen sähköverkkoon

Tuotantotukilaissa on asetettu tiukat aikarajat preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen valmistumiselle ja sähköverkkoon liittämiseksi. Tuotantotukilain mukaan sähkön tuottajalla on kolme vuotta aikaa liittää voimalaitos vähintään osaksi sähköverkkoon siten, että voimalaitos tuottaa sähköä verkkoon. Määräaika lasketaan preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen tiedoksisaannista. Voimalaitos tulee olla kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon viimeistään, kun viisi vuotta on kulunut hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista.

Jos voimalaitos on liitetty kokonaisuudessaan verkkoon kolmen vuoden määräajassa ja sähkön tuottaja on tehnyt Energiavirastolle todentajan varmentaman ilmoituksen voimalaitoksen liittämistä verkkoon, Energiavirasto vapauttaa sähkön tuottajan asettaman rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan edellyttäen, että muut vapauttamisen edellytykset täyttyvät. Rakentamisvakuuden vapauttamisesta katso ohjeen kohta 7.1.

1.1.4 Maksettava tuki

Tuotantotukilain mukainen tukiaika on preemiojärjestelmässä 12 vuotta. Preemiojärjestelmään hyväksytyyn sähkön tuottajan saama tuki määräytyy *tariffijaksoittain*. Preemion mukainen tuki ei siten muutu tariffijakson sisällä. Preemion mukainen tuki on sähköntuottajakohtainen. Se muodostuu hyväksytyyn preemion, sähkön markkinahinnan keskiarvon ja sähkön viitehinnan perusteella. Sähkön markkinahinnan keskiarvo on voimalaitoksen sijaintipaikan kolmen kuukauden sähkön markkinahinnan keskiarvo, jonka Energiavirasto laskee ja julkaisee tariffijaksoittain kotisivuillaan. Sähkön viitehinta on 30 euroa/MWh.

Preemion mukaisen tuen saa täysimääräisenä, kun 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. Tukea ei makseta, kun sähkön markkinahinta on sama tai suurempi kuin viitehinnan ja preemion summa. Preemiojärjestelmä tarjoaa osittaisen suojauksen sähkön markkinahinnan laskun varalle. Suojaus on osittainen, sillä tukea maksetaan korkeintaan preemion verran. Tuen maksatuksesta katso ohjeen kohta 10.

Sähkön tuottaja voi myös joutua maksamaan valtiolle alituotantokorvausta tuotantotukilain edellyttämän sähkön tuotantomäärän alituksesta. Alituotantokorvauksesta katso ohjeen kohta 10.4.



1.2 Todentaminen

Sähkön tuottajan tulee solmia hyvissä ajoin sopimus Energiaviraston hyväksymän tuotantotukilain mukaisen todentajan kanssa, jolla on pätevyysalueenaan tuulivirtaus. Todentaja varmentaa sähkön tuottajan ilmoituksen voimalaitoksen valmistumisesta, maksatushakemusten tuotantotarkastukset sekä tarkastaa seurantajärjestelmän ja seurantasuunnitelman vastaavuuden sekä suorittaa preemiojärjestelmään liittyvät laitoskäynnit ja muut mahdolliset todentajan tehtävät.

Sähkön tuottaja vastaa varmentamistehtävien edellyttämien tietojen esittämisestä todentajan arvioitavaksi. Todentaja tarkastaa ja osoittaa asiakirjoissa mahdollisesti olevat virheet, puutteet tai väärintulkinnat ja voi vaatia niiden korjaamista ennen tietojen varmentamista. Todentaja varmentaa tiedot oikeiksi ja asianmukaisiksi tai selvittää varmennuksessaan virheet ja epäasianmukaisuudet. Jos todentaja ei pysty varmentamaan tietoja oikeiksi ja asianmukaisiksi, Energiavirasto voi hylätä sähkön tuottajan ilmoituksen tai hakemuksen tai edellyttää sähkön tuottajalta muutoksen hakemista seurantapäätökseen.

Pätevä todentaja suorittaa varmentamistehtävänsä tehokkaasti, luotettavasti ja vaatimusten mukaisesti ja ilmoittaa sähkön tuottajalle havaitsemistaan ongelmista ajoissa. Todentajan tuotantotukilain 40 §:n mukaiset tehtävät ovat julkisia hallintotehtäviä. Todentajan toimintaan kohdistuu useita viranomais toiminnan kanssa yhdenmukaisia vaatimuksia. Todentajalta edellytetään riippumattomuutta tehtävän suorittamisessa ja erityisesti johtopäätösten sekä ratkaisujen teossa. Todentajalla on riippumaton asema suhteessa sähkön tuottajaan. Todentaja ei saa neuvoa tai konsultoida asiakastaan.

Sähkön tuottajan kannattaa esittää todentajalle tarjouspyyntövaiheessa kattavat tiedot laitoksensa seurantajärjestelmästä ja sen laajuudesta. Näin tehtävien suorittamiseen tarvittavat resurssit voidaan mitoittaa kustannustehokkaasti ja riittäviksi sopimuksentekovaiheessa. Muun muassa alla mainitut asiat vaikuttavat varmentamistehtävän laajuuteen ja siten varmentamiskustannuksiin:

- sähköenergian mittaus- ja rekisteröintijärjestelmän monimutkaisuus
 - omakäyttö-sähkön erottaminen pois tuen piiristä
 - mahdollisten muiden tuulivoimapuiston osien häviöiden ja tuotannon erottaminen preemiojärjestelmään kuuluvan tuulivoimalan tuotannosta
 - oman kulutuksen mittaaminen ennen verkonhaltijan mittausta
- tiedonhallintamenettelyiden automatisoinnin taso, valmiudet tarvittavien tietojen tuottamiseksi ja niiden johdonmukaisen käsittelyn ja arkistoinnin toteuttamiseksi varmentamista varten
 - seuranta- ja raportointijärjestelmien integraatio ja muut järjestelmät sekä ilmoitukset, joihin käytetään samoja tietoja

Energiaviraston hyväksymät tuotantotukilain mukaiset todentajayhtiöt ja hyväksymispäätökset löytyvät Energiaviraston [kotisivuilta](#).

1.3 Määritelmät

1.3.1 Ilmoitus preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen valmistumisesta

Ilmoituksella preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen valmistumisesta tarkoitetaan sitä ilmoitusta, jonka sähkön tuottaja tekee kahden kuukauden kuluessa siitä, kun kolme vuotta

on kulunut hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista, kun voimalaitos on kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon. Katso tarkemmin ohjeen kohta 2.2.2.

1.3.2 Ilmoitus premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta

Ilmoituksella premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta tarkoitetaan sitä ilmoitusta, jonka sähkön tuottajan tekee kahden kuukauden kuluessa siitä, kun kolme vuotta on kulunut hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista, kun voimalaitos on liitetty sähköverkkoon vain osittain. Katso tarkemmin ohjeen kohta 2.3.2.

1.3.3 Ilmoitus tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta

Ilmoituksella tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta tarkoitetaan sitä ilmoitusta, jonka sähkön tuottaja tekee kahden kuukauden kuluessa siitä, kun viisi vuotta on kulunut hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista kun voimalaitos on ollut vain osittain liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa. Katso tarkemmin ohjeen kohta 2.3.3.

1.3.4 Seurantajärjestelmä

Sähkön tuottajan tosiasiallinen järjestelmä, jolla sähkön tuottaja selvittää tukikelpoisen sähköenergian määrän tukiaikana. Seurantajärjestelmä kuvataan seurantahakemuksessa, jonka Energiavirasto päätöksellään hyväksyy.

1.3.5 Seurantasuunnitelma

Seurantahakemuksessa kuvattu seurantamenettely, jolla sähkön tuottaja aikoo toteuttaa tukeen oikeuttavan sähkön määrän seurannan. Voimalaitoksen tosiasiallisen *seurantajärjestelmän* tulee vastata Energiaviraston päätöksellään hyväksymää seurantasuunnitelmaa.

1.3.6 Tariffijaksot

Kalenterivuosi jakautuu tariffijaksoihin seuraavasti:

1. 1 päivä tammikuuta–31 päivä maaliskuuta;
2. 1 päivä huhtikuuta–30 päivä kesäkuuta;
3. 1 päivä heinäkuuta–30 päivä syyskuuta; ja
4. 1 päivä lokakuuta–31 päivä joulukuuta.

1.3.7 Tarkennettu voimalaitos

Tarkennetulla voimalaitoksella tarkoitetaan lopullisen voimalaitoksen tietoja, jotka sähkön tuottajan tulee ilmoittaa, mikäli voimalaitos ei ole kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa, katso ohjeen kohta 2.3.1. Tarkennetun voimalaitoksen tietoja ei ole mahdollista ilmoittaa vaihteluvälinä.

1.3.8 Tarkennetun voimalaitoksen valmistuminen

Tarkennetun voimalaitoksen valmistumisella tarkoitetaan, että tarkennetun voimalaitoksen tulee olla kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon, kun viisi vuotta on kulunut hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista. Valmistuneen voimalaitoksen tulee vastata sähkön tuottajan ilmoituksen mukaista tarkennettua voimalaitosta. Katso tarkemmin ohjeen kohta 2.3.3.

1.3.9 Tuki aika

Tuki aika on 12 vuotta alkaen Energiaviraston hyväksymispäätöksessä vahvistetusta ensimmäisestä tariffijaksosta. Tuki aika voi sisältää 12 tai 13 kalenterivuotta, katso kalenterivuosi kohtaiset edellytykset ohjeen luvusta 10.2.1. Tuki aika on vahvistettu sähkön tuottajan hyväksymispäätöksessä.

1.3.10 Tukijaksot

Tuki aika on jaettu kolmeen neljän vuoden tukijaksoon. Ensimmäinen tukijakso on ensimmäiset neljä vuotta Energiaviraston hyväksymispäätöksessä vahvistetusta ensimmäisestä tariffijaksosta. Toisen tukijakson muodostavat vuodet 5-8 ja kolmannen tukijakson vuodet 9-12. Tukijaksot on vahvistettu sähkön tuottajan hyväksymispäätöksessä.

1.3.11 Voimalaitoksen sähköenergiaa tuottava järjestelmä

Voimalaitoksen rakentamisen edellytykset koskien voimalaitoksen uutuutta ja korvaavuutta on rajattu koskemaan voimalaitosta lukuun ottamatta voimalaitosrakennusta ja sen perustuksia. Rajausta kattaa voimalaitoksen lain mukaista uusiutuvan energian primäärienergiälähdettä sähköenergiaksi muuntavan järjestelmän ja sähköenergian tuotantoon kiinteästi liittyvät tekniset järjestelmät. Tätä kokonaisuutta kutsutaan tässä ohjeessa *voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaksi järjestelmäksi*.

Voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään kuuluu keskeisesti primäärienergiälähdettä sähköenergiaksi muuntava järjestelmä. Tuotantotukilain 30 §:n määritelmän mukaisesti voimalaitosrakennus ei kuulu voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään, vaikka rakennuksessa sijaitisi voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavan järjestelmän osia. Samoin voimalaitoksen perustukset eivät kuulu sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään. Ulkopuolelle jäävät erilaiset jo voimalaitoskäytössä olevat maa-alueet ja infrastruktuurin osat kuten olemassa olevat tiet, sähköasemat ja verkkoliitynnät sekä olemassa olevien voimalaitosalueiden sisäinen sähköverkko.¹

Tuulivoimaloiden osalta tuulivoimalan tornin katsotaan olevan sellainen sähköenergian tuotantoon kiinteästi liittyvä tekninen järjestelmä, joka kuuluu voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään.² Tornin tulee siis olla uusi.

¹ HE 175/2017, vp, s. 33.

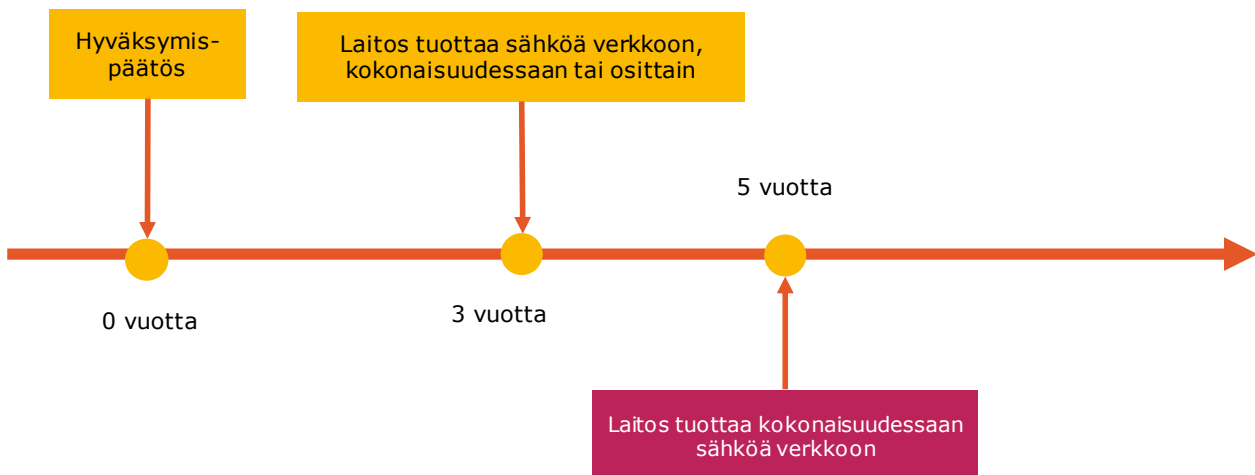
² HE 175/2017, vp, s. 33.

2 Voimalaitoksen valmistuminen ja sähkön tuottajan ilmoitukset

2.1 Yleistä

Tuotantotukilaki sisältää erilaisia sähkön tuottajan ilmoituksia, jotka liittyvät voimalaitoksen valmistumisen ja verkkoon liittämisen määräaikoihin. Ilmoitusten sisältö ja määräajat vaihtelevat sen mukaan, valmistuuko sähkön tuottajan voimalaitos tuotantotukilain mukaisessa määräajassa vai ei. Tuotantotukilain mukainen lähtökohta on, että voimalaitos on valmis ja liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa. Jos voimalaitos on vain osittain tai ei lainkaan valmis kolmen vuoden määräajassa, sähkön tuottajalle aiheutuu tiettyjä tuotantotukilain mukaisia seuraamuksia. Voimalaitoksen tulee olla kokonaisuudessaan valmis ja liitetty sähköverkkoon viimeistään viiden vuoden kuluessa hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista.

Alla on esitetty kuvio voimalaitoksen valmistumisen aikajanasta tuotantotukilaissa.



Kuvio 1. Vaatimukset premiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen valmistumiselle.

Tässä luvussa käsitellään voimalaitoksen valmistumisen määräaikoja sekä valmistumiseen liittyviä eri ilmoituksia, niiden sisältöä ja määräaikoja.

Voimalaitoksen valmistumisen yhteydessä tehtävien ilmoitusten tulee koskea samaa voimalaitoskokonaisuutta, jonka sähkön tuottaja on ilmoittanut tarjouksessaan ja joka on hyväksymispäätöksellä vahvistettu. Siten valmistumisen yhteydessä tehtävässä ilmoituksessa generaattoreiden lukumäärän, niiden sijoittelun sekä yksittäisten turbiinien nimellistehoon perustuvan generaattoreiden yhteenlasketun nimellistehon tulee vastata tarjouksessa ilmoitettuja tietoja.

Voimalaitoshankkeessa on voinut tapahtua normaaliin hankekehitykseen kuuluvaa tarkentumista tai kehittymistä tarjouskilpailun määräpäivän 31.12.2018 jälkeen. Tällaista tarkentumista ovat esimerkiksi nimellistehon parantuminen tai generaattorin sijainnin vähäiset muutokset. Voimalaitoksessa tulee olla kuitenkin vähintään yhtä monta generaattoria kuin tarjouksessa ilmoitettu lukumäärä tai lukumäärän vaihteluvälin pienin lukumäärä. Vastaavasti voimalaitoksen generaattoreiden yhteenlasketun nimellistehon tulee olla vähintään yhtä suuri tai suurempi kuin tarjouksessa ilmoitettu yhteenlaskettu nimellisteho tai nimellistehon vaihteluvälin alaraja.

Tarjouksen ja hyväksymispäätöksen mukainen generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho tai nimellistehon vaihteluvälin yläraja voi valmistuneessa voimalaitoksessa ylittyä, jos voidaan katsoa, että kyseessä on sama voimalaitos kuin se, jonka sähkön tuottaja on ilmoittanut tarjouksessaan. Asia ratkaistaan tapauskohtaisesti seurantahakemuksen käsittelyn yhteydessä, katso myös luku 3.3.1.

2.2 Voimalaitoksen valmistuminen kolmen vuoden määräajassa

2.2.1 Kolmen vuoden määräaika

Tuotantotukilain mukaan premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen tulee olla valmis ja liitetty kokonaisuudessaan sähköverkkoon kolmen vuoden kuluessa hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista (*kolmen vuoden määräaika*).³ Muussa tapauksessa sähkön tuottajalle aiheutuu seuraamuksia, kuten esimerkiksi rakentamisvakuuden menettäminen vähintään osaksi.

2.2.2 Ilmoitus voimalaitoksen valmistumisesta

Sähkön tuottaja on velvollinen ilmoittamaan Energiavirastolle voimalaitoksen valmistumisesta. Kyseistä ilmoitusta kutsutaan tässä ohjeessa *ilmoitukseksi premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta*. Ilmoitus tulee tehdä Energiavirastolle kahden kuukauden kuluessa kolmen vuoden määräajan päättymisestä.⁴ Ilmoituksen voi tehdä jo ennen kolmen vuoden ja kahden kuukauden määräaikaa, jos voimalaitos on kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon jo aiemmin. Todentaja varmentaa ilmoituksen.

Jos sähkön tuottaja ei tee ilmoitusta kahden kuukauden määräajassa, se menettää rakentamisvakuutensa kokonaisuudessaan.

Esimerkki 1. Hyväksymispäätös on annettu sähkön tuottajalle tiedoksi 21.3.2019. Tarjouksen mukainen voimalaitos valmistuu kokonaisuudessaan 21.3.2021, joka on kaksi vuotta hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista. Tässä tapauksessa sähkön tuottajan voimalaitos on valmistunut tuotantotukilain mukaisessa kolmen vuoden määräajassa.

Sähkön tuottaja toimittaa Energiavirastolle todentajan varmentaman ilmoituksen premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta 22.3.2021, joka on yksi päivä voimalaitoksen valmistumisen jälkeen. Tässä tapauksessa sähkön tuottaja on toimittanut ilmoituksen premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta Energiavirastolle tuotantotukilain mukaisessa kahden kuukauden määräajassa. Tässä tapauksessa Energiavirasto vapauttaa sähkön tuottajan rakentamisvakuuden, jos vapauttamisen muut edellytykset täyttyvät.

2.2.3 Ilmoituksen jättäminen Energiavirastolle

Ilmoituslomake premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta lisätään Energiaviraston kotisivuille. Sähkön tuottajan tulee täyttää, päivätä ja allekirjoittaa nimenkirjotusoikeudellisen henkilön toimesta oma osuutensa ilmoituslomakkeesta. Tämän jälkeen sähkön tuottaja toimittaa ilmoituslomakkeen todentajan täytettäväksi ja varmennettavaksi. Todentaja

³ Tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 3 kohdan a alakohta.

⁴ Tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 4 kohta.

täyttää, päivää ja allekirjoittaa oman osuutensa ilmoituslomakkeesta, eli todentajan varmen-
nuksen. Tämän jälkeen todentaja toimittaa ilmoituslomakkeen takaisin sähkön tuottajalle, jonka
tulee toimittaa ilmoitus Energiavirastolle. Ilmoitus toimitetaan Energiavirastolle pdf-tiedostona
sähköpostitse osoitteeseen kirjaamo@energiavirasto.fi.

2.2.4 Ilmoituslomakkeelle täytettävät tiedot (sähkön tuottaja)

Sähkön tuottaja täyttää ilmoituslomakkeelle ensinnäkin tiedot ilmoitettavasta voimalaitoksesta
sekä ilmoituksen tekevästä sähkön tuottajasta. Ilmoituslomakkeelle yksilöidään sähkön tuottaja
(yhtiön nimi ja y-tunnus) sekä voimalaitoksen tiedot, eli voimalaitoksen nimi, osoite, postinuu-
mero ja -toimipaikka.

Seuraavaksi sähkön tuottaja täyttää ilmoituslomakkeelle ne tiedot, jotka toimitetaan todenta-
jalle varmennettavaksi. Kyseiset tiedot on lueteltu alla ilmoituslomakkeen mukaisessa järjestyk-
sessä.

Sijainti

Tässä kohdassa sähkön tuottaja ilmoittaa, että voimalaitos sijaitsee Suomessa tai Suomen alue-
vesillä.

Uutuus

Voimalaitoksen tulee olla kokonaisuudessaan uusi eikä se saa sisältää käytettyjä osia. Tässä
kohdassa sähkön tuottaja ilmoittaa täyttyykö edellytys.

Uutuusvaatimus koskee voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaa järjestelmää, katso määri-
telmä ohjeen kohdasta 1.3.11. Uutuusvaatimus ei koske voimalaitoksen perustuksia tai voima-
laitosrakennusta, mutta se koskee tuulivoimalan tornia.

Korvaavuus

Voimalaitos ei saa korvata sellaista jo olemassa olevaa voimalaitosta, jonka investointia varten
on myönnetty valtiontukea. Poikkeuksena tästä on tilanne, jossa korvattavan voimalaitoksen
teknistä käyttöikä on jäljellä enää korkeintaan viisi prosenttia.⁵ Siinä tapauksessa jäljellä oleva
tekninen käyttöikä tulee osoittaa. Teknisen käyttöiän arvioinnissa voi hyödyntää esimerkiksi voi-
malaitosrevisiossa tehtyjä arvioita ja löydöksiä. Edellytys koskee voimalaitoksen sähköenergiaa
tuottavaa järjestelmää, katso määritelmästä ohjeen kohta 1.3.11.

Tässä kohdassa sähkön tuottaja ilmoittaa, onko voimalaitos rakennettu sellaisen samalla paikalla
sijainneen voimalaitoksen tilalle, jonka investointia varten oli myönnetty valtiontukea ja jonka
teknistä käyttöikä oli jäljellä enemmän kuin viisi prosenttia.

⁵ Tuotantotukilain 30 §:n 1 momentin 4 kohta.

Generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho

Tässä kohdassa sähkön tuottaja ilmoittaa valmistuneen voimalaitoksen generaattoreiden yhteenlasketun nimellistehon (kVA).

Generaattoreiden lukumäärä

Tässä kohdassa sähkön tuottaja ilmoittaa valmistuneen voimalaitoksen generaattoreiden lukumäärän.

Verkkoliitäntä

Tässä kohdassa sähkön tuottaja ilmoittaa, onko voimalaitos kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä verkkoon. Premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen liittämistä sähköverkkoon säädetään tuotantotukiasetuksessa. Voimalaitoksen katsotaan olevan liitetty kokonaan sähköverkkoon, jos:

1. sähköasema on otettu käyttöön sähköturvallisuuslain 41–43 §:n mukaisesti ja se on jännitteinen liittymispisteestä vähintään päämuuntajalle, joka myös on jännitteinen, tai, jos voimalaitosta varten ei ole tarkoitus rakentaa omaa sähköasemaa, voimalaitosta koskeva varsinainen verkkoliitäntäsopimus on tehty ja verkkoon liittämispäivä on yksiselitteisesti varmistettavissa; ja
2. voimalaitos on tarkasteluhetkellä liitetty sähköverkkoon niin, että yhteys voimalaitoksesta sähköverkkoon on jännitteinen.

Jos voimalaitoksessa on useita generaattoreita, voimalaitoksen katsotaan olevan liitetty vähintään osaksi sähköverkkoon, kun 1 kohdassa säädetyn edellytyksen lisäksi 2 kohdan edellytys täyttyy vähintään yhden voimalaitoksen generaattorin osalta.⁶

2.2.5 Ilmoituksen tietojen varmentaminen (todentaja)

Kuten edellä on todettu, todentaja varmentaa ilmoituksen premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen valmistumisesta. Ilmoituksen tietojen varmentaminen edellyttää todentajan laitoskäyntiä. Laitoskäynnin tarkoituksena on varmentaa täyttääkö voimalaitos uutuutta, sijaintia, korvaavuutta ja verkkoliitäntää koskevat vaatimukset. Laitoskäyntivelvoitteista katso ohjeen kohta 5.1.

Todentajan varmennuksen alkuun todentaja täyttää tiedot todentajasta, eli todentajaorganisaation nimen sekä tiedot todentamiseen osallistuneista todentajan henkilöistä. Alla on lueteltu ne tiedot, jotka todentaja varmentaa ilmoituksella:

- Todentaja varmentaa voimalaitoksen sijainnin;
- Todentaja varmentaa, onko voimalaitos kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon;
- Todentaja varmentaa voimalaitoksen generaattoreiden yhteenlasketun nimellistehon (kVA);
- Todentaja varmentaa voimalaitoksen generaattoreiden lukumäärän;

⁶ Tuotantotukiasetuksen 1 §:n 4 momentti.



- Todentaja varmentaa, onko voimalaitos voimalaitosrakennusta ja perustuksia lukuun ottamatta kokonaisuudessaan uusi ja sisältääkö voimalaitos käytettyjä osia;
- Todentaja varmentaa, onko voimalaitos rakennettu sellaisen samalla paikalla sijaitsevan voimalaitoksen tilalle, jonka investointia varten on myönnetty valtiontukea ja jonka teknistä käyttöikä on jäljellä enemmän kuin viisi prosenttia.

Allekirjoittamalla tekemänsä varmennuksen todentaja vakuuttaa, että todentajan varmennus on oikea ja paikkansapitävä.

2.3 Voimalaitoksen valmistumisen viivästyminen

2.3.1 Voimalaitoksen valmistumisen viivästyminen kolmen vuoden määräajasta

Tuotantotukilain mukaan on mahdollista, että voimalaitos on vain osittain liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden kuluessa hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista siten, että se tuottaa sähköä verkkoon. Voimalaitoksen valmistumisen viivästyminen aiheuttaa kuitenkin muun muassa sen, että sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuutensa ainakin osaksi. Jos voimalaitosta ei ole liitetty kolmen vuoden määräajassa miltään osin sähköverkkoon siten, että voimalaitos tuottaisi sähköä verkkoon, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan. Hyväksymispäätös ei kuitenkaan tässä tapauksessa raukea.

Jos voimalaitos ei ole kokonaisuudessaan valmis ja liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa, sähkön tuottajaan sovelletaan *viiden vuoden määräaika*. Viiden vuoden määräaika tarkoittaa, että sähkön tuottajan on liitettävä kolmen vuoden määräajassa osittain valmistunut voimalaitos kokonaisuudessaan sähköverkkoon viiden vuoden kuluessa hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista. Tämä on ehdoton takaraja voimalaitoksen valmistumiselle, tai hyväksymispäätös raukeaa.⁷

2.3.2 Ilmoitus voimalaitoksen valmistumisesta osittain

Jos voimalaitosta ei ole kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa, sähkön tuottajan tulee tehdä Energiavirastolle *ilmoitus preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta* kahden kuukauden kuluessa kolmen vuoden määräajan päättymisestä. Kyseinen ilmoitus tehdään myös, jos voimalaitos ei ole miltään osin liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa. Jos voimalaitos on valmistunut kokonaisuudessaan kolmen vuoden määräajassa, ilmoitusta tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta ei tule tehdä.

Jos sähkön tuottaja huomaa, että voimalaitos ei valmistu kokonaisuudessaan kolmen vuoden määräajassa, sähkön tuottajan tulee olla välittömästi yhteydessä Energiavirastoon. Tässä tapauksessa Energiavirasto toimittaa sähkön tuottajalle ilmoituslomakkeen preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta ja neuvoo sähkön tuottajaa ilmoituksen jättämisessä. Kyseinen ilmoitus ei tule saataville Energiaviraston kotisivuille, vaan sen saa ainoastaan pyytämällä Energiavirastolta sähköpostitse osoitteesta [tuotantotuki\(a\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(a)energiavirasto.fi).

Ilmoituksessa preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen valmistumisesta osittain sähkön tuottaja ilmoittaa, miltä osin tarjouksen mukainen voimalaitos on liitetty sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä verkkoon. Ilmoituksessa voimalaitoksen osittaisesta valmistumi-

⁷ Tuotantotukilain 37 §:n 1 momentti.



sesta sähkön tuottaja lisäksi yksilöi voimalaitoksen lopulliset tiedot, eli *tarkennetun voimalaitoksen*. Käytännössä tämä tarkoittaa lähinnä tarjouksessa ilmoitettujen vaihteluvälien tarkentamista. Tarkennetun voimalaitoksen tulee olla tarjouksessa esitettyjen vaihteluvälien mukainen, mutta vaihteluväliä suurempi voimalaitos hyväksytään tietyin edellytyksin. Tarkennetun voimalaitoksen tiedot ovat lopullisia, eikä tietoja voi enää muuttaa sen jälkeen, kun ne on ilmoitettu Energiavirastolle.

Todentaja ei varmenna tarkennetun voimalaitoksen tietoja. Todentaja varmentaa tässä tapauksessa ainoastaan sen, miltä osin voimalaitos on liitetty sähköverkkoon sekä sen, että voimalaitos on rakennettu noudattaen tuotantotukilain mukaisia uutuutta, sijaintia ja korvaavuutta koskevia edellytyksiä.

Mikäli voimalaitos ei ole kokonaisuudessaan valmis seurantasuunnitelman toimittamiselle asetettuun määräaikaan (3 kuukautta ennen ensimmäistä tariffijaksoa) mennessä, sähkön tuottajan tulee olla yhteydessä Energiavirastoon hyvissä ajoin.

Esimerkki 2. Hyväksymispäätös on annettu sähkön tuottajalle tiedoksi 21.3.2019. Sähkön tuottajan jättämän tarjouksen mukaan voimalaitoksessa on 8-10 generaattoria.

Voimalaitoksen valmistuminen viivästyy eikä voimalaitos valmistu kokonaisuudessaan kolmen vuoden määräajassa. Sähkön tuottaja antaa ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta 21.4.2022, eli kolme vuotta ja yksi kuukausi hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista. Tässä yhteydessä sähkön tuottaja ilmoittaa *tarkennetun voimalaitoksen*. Ilmoituksen mukaan voimalaitoksesta on kolmen vuoden määräajassa valmistunut neljä generaattoria ja tarkennetussa voimalaitoksessa tulee olemaan 8 generaattoria.

Sähkön tuottaja on toimittanut ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta tuotantotukilain mukaisessa kolmen vuoden ja kahden kuukauden määräajassa. Energiavirasto vapauttaa sähkön tuottajan rakentamisvakuudesta osuuden, joka vastaa sitä osuutta tarkennetun voimalaitoksen nimellistehosta, joka on liitetty sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä, jos myös muut vapauttamisen edellytykset täyttyvät.

2.3.3 Ilmoitus tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta

Sähkön tuottajan voimalaitoksen, joka on ollut kolmen vuoden määräajassa vain osittain valmis, tulee olla kokonaisuudessaan valmis ja liitetty sähköverkkoon viiden vuoden määräajassa. Sähkön tuottajan, joka on tehnyt yllä mainitun ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyyn voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta Energiavirastolle, tulee tehdä viimeistään kahden kuukauden kuluessa viiden vuoden määräajan päättymisestä *ilmoitus tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta*. Todentaja varmentaa myös tämän ilmoituksen.

Sähkön tuottajan tulee rakentaa lopullinen voimalaitos siten, että se vastaa kolmen vuoden määräajan kohdalla Energiavirastolle ilmoitettua tarkennettua voimalaitosta. Mikäli näin ei ole, voimalaitosta koskeva hyväksymispäätös raukeaa. Ilmoituksella tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta sähkön tuottaja ilmoittaa, että voimalaitos on valmistunut kokonaisuudessaan



siten, että se vastaa tarkennettua voimalaitosta. Sähkön tuottaja ilmoittaa lisäksi, että voimalaitos on rakennettu noudattaen uutuutta, sijaintia ja korvaavuutta koskevia edellytyksiä. Todentaja varmentaa tiedot.

Lisätietoja tarkennetun voimalaitoksen ilmoittamisesta ja todentajan varmentamisesta tulee pyytää Energiavirastolta sähköpostitse osoitteesta tuotantotuki@energiavirasto.fi. Ilmoitukselle tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta on oma ilmoituslomake, jonka saa Energiavirastosta pyytämällä.

Esimerkki 3. Hyväksymispäätös on annettu tiedoksi 21.3.2019. Sähkön tuottajan jättämän tarjouksen mukaan voimalaitoksessa on 8-10 generaattoria.

Voimalaitoksen valmistuminen viivästyy. Sähkön tuottaja antaa ilmoituksen preemiojärjestelmään hyväksytyin voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta 21.4.2022, eli kolme vuotta ja yksi kuukausi hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista. Tässä yhteydessä sähkön tuottaja ilmoittaa tarkennetun voimalaitoksen. Ilmoituksen mukaan voimalaitoksesta on valmistunut kolmen vuoden määräajassa neljä generaattoria ja tarkennetussa voimalaitoksessa tulee olemaan 8 generaattoria.

Sähkön tuottaja antaa *ilmoituksen tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta* 21.4.2024, eli viisi vuotta ja yksi kuukausi hyväksymispäätöksen tiedoksisaannin jälkeen. Valmistuneessa voimalaitoksessa on 8 generaattoria. Valmistunut voimalaitos on siis tarkennetun voimalaitoksen mukainen. Sähkön tuottaja on toimittanut ilmoituksen tarkennetun voimalaitoksen valmistumisesta tuotantotukilain mukaisessa viiden vuoden ja kahden kuukauden mukaisessa määräajassa.

3 Seurantasuunnitelman hyväksyminen

Sähkön tuottajan on toimitettava Energiavirastolle kolme kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan sähkön tuotannon seurantasuunnitelma. Seurantasuunnitelma toimitetaan jättämällä Energiavirastolle määräaikaan mennessä hakemus seurantasuunnitelman hyväksymisestä eli *seurantahakemus*. Seurantahakemuksen liitteinä toimitetaan voimalaitoksen mittausjärjestelykaavio ja seurantasuunnitelma. Seurantahakemusta ei varmenneta.

Seurantasuunnitelma on sähkön tuottajan laatima suunnitelma seurantajärjestelmästä, jonka mukaisesti toimimalla sähkön tuottaja kerää ja tallentaa tukeen oikeuttavan sähköenergian tuotantomääriä koskevat riittävät ja luotettavat mittaustiedot. Seurantasuunnitelmaan perustuvien tietojen avulla sähkön tuottaja laatii tariffijaksoa koskevan luotettavan tuotantoselvityksen preemion mukaista tukea ja alituotantokorvausta koskevia päätöksiä varten.

Mikäli sähkön tuottaja on jättämässä seurantahakemuksen ennen, kuin sähkön tuottaja on tehnyt Energiavirastolle ilmoituksen voimalaitoksen valmistumisesta kokonaisuudessaan tai osittain (katso ohjeen kohta 2), niin ilmoitus voimalaitoksen valmistumisesta kokonaisuudessaan tai osittain tulee liittää seurantahakemukseen. Jos voimalaitos on seurantahakemusta jätettäessä keskeneräinen, sähkön tuottajan tulee olla yhteydessä Energiavirastoon ilmoituksen ja seurantahakemuksen jättämisen osalta. Voimalaitoksen seurantajärjestelmän tulee olla kunnossa viimeistään silloin, kun oikeus preemion mukaiseen tukeen alkaa.



3.1 Hakemuslomakkeen täyttäminen ja jättäminen

Seurantahakemus laaditaan Energiaviraston kotisivuilta löytyvälle lomakkeelle. Lomakkeen kaikki kohdat tulee täyttää ja lomake allekirjoittaa nimenkirjoitusoikeudellisen tahon toimesta. Lomake toimitetaan Energiaviraston kirjaamoon sähköpostitse kirjaamo@energiavirasto.fi pdf-muodossa.

Kun sähkön tuottaja on jättänyt Energiavirastolle seurantahakemuslomakkeen, jonka liitteenä on seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio, ja Energiavirasto on saanut ilmoituksen voimallaitoksen valmistumisesta osittain tai kokonaan, Energiavirasto käsittelee ja ratkaisee sähkön tuottajan seurantahakemuksen.

Energiavirasto voi pyytää sähkön tuottajaa täydentämään hakemustaan. Täydennyspyyntö toimitetaan sähkön tuottajalle sähköpostitse. Täydennyspyynnössä yksilöidään, miltä osin hakemusta tulee täydentää, esimerkiksi jos seurantasuunnitelmaa tulee muokata. Täydennyspyynnössä ilmoitetaan päivämäärä, johon mennessä täydennys tulee toimittaa Energiavirastolle. Täydennyksen toimittamiselle asetettuun määräaikaan voidaan myöntää lisäaikaa. Täydennyksen antamatta jättäminen ei estä asian ratkaisemista.

Alla käydään läpi tiedot, jotka sähkön tuottajan tulee täyttää seurantahakemukselle. Ilmoitukselle voimallaitoksen valmistumisesta tai osittaisesta valmistumisesta täytettävät tiedot käydään läpi ohjeen kohdassa 2.

3.1.1 Sähkön tuottajan ja voimallaitoksen perustiedot

Sähkön tuottaja täyttää kohtaan perustietonsa (yhtiön nimi, y-tunnus ja virallinen postiosoite). Kohtaan tulee lisäksi täyttää voimallaitoksen perustiedot, eli:

- Voimallaitoshankkeen nimi
- Sijaintikunta
- Verkonhaltijan nimi
- Koordinaatit (N/lat, E/lon)
- Sijaintiosoite (kadunnimi, postinumero ja -toimipaikka) tai kuvaus sijainnista
- Voimallaitoksen yhteyshenkilöt.

Tietojen täyttämiseksi sähkön tuottaja voi pyytää Energiavirastolta tarjouskilpailussa jättämänsä tarjouksen, josta tiedot käyvät ilmi, mikäli tarjous ei ole enää sähkön tuottajan saatavilla. Tarjoustietoja voi pyytää Energiavirastolta sähköpostitse osoitteesta [tuotantotuki\(a\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(a)energiavirasto.fi).

3.1.2 Laskutus- ja maksutiedot

Sähkön tuottajan tulee täyttää kohtaan yhtiön laskutustiedot päätöksen maksun laskutusta varten. Kohdassa tulee lisäksi ilmoittaa sähkön tuottajan pankkiyhteystiedot tuen maksamista varten, eli pankkitilinumero IBAN-muodossa sekä BIC-pankkitunnus.

Vaadittavat maksatustiedot saattavat vielä päivittyä sen mukaan, kun tuen maksamista kehitetään Energiavirastossa. Energiavirasto tiedottaa mahdollisista muutoksista tarvittavissa tiedoissa.

3.1.3 Voimalaitoksen kaupallisen käyttöönoton ajankohta

Sähkön tuottaja voi hakemuksella ilmoittaa voimalaitoksen kaupallisen käyttöönoton ajankohdan. Ajankohdan ilmoittaminen on pakollista niille sähkön tuottajille, joiden voimalaitos sijaitsee lain tuulivoiman kompensatioalueista (490/2013) 4 §:n 2 momentin mukaisella tuulivoiman kompensatioalueella.

3.1.4 Tutkakompensaatio

Laki tuulivoiman kompensatioalueista (490/2013, jäljempänä "tutkakompensaatiolaki") astui voimaan 1.7.2013 ja se koskee nykyisellään Perämeren aluetta. Sähkön tuottaja, jonka hallinnassa on tuulivoimala tuulivoiman kompensatioalueella, on velvollinen maksamaan turbiinikohtaisen tuulivoimamaksun Energiavirastolle.

Maksun suuruus on 50 000 euroa turbiinia kohti. Kartta Perämeren tuulivoima-alueesta on tämän ohjeen liitteessä.

Sähkön tuottaja, jonka hallinnassa on tuulivoimala Perämeren alueella, tulee lain mukaan:

- tehdä tuulivoimalaa koskeva ilmoitus Energiavirastoon ennen voimalaitoksen kaupalliseen käyttöön ottamista;
- maksaa tuulivoimamaksu Energiavirastolle sikäli kuin Energiavirasto katsoo, että sähkön tuottaja on maksuvelvollinen; sekä
- ilmoittaa Energiavirastolle mahdollisesta tuulivoimalan turbiinien lukumäärän muuttumisesta ja tuulivoimalan hallinnan siirtymisestä.

Ilmoitus seurantahakemuksen yhteydessä

Tutkakompensaatiolain mukaan ilmoitus tulee tehdä ennen voimalaitoksen kaupallista käyttöönottoa.⁸ Huomioitavaa on, että ensimmäinen maksu eräännyy maksettavaksi kuuden kuukauden kuluessa siitä, kun ilmoitus on tehty. Seurantahakemus katsotaan tutkakompensaatiolain mukaiseksi ilmoitukseksi sellaisten tuulivoimaloiden osalta, jotka sijaitsevat lain mukaisella tuulivoiman kompensatioalueella.

Jos voimalaitos sijaitsee lain mukaisella tuulivoiman kompensatioalueella, on sähkön tuottajan valittava seurantahakemukselta kysymyksen "Sijaitseeko voimalaitos lain tuulivoiman kompensatioalueista (490/2013) 4 §:n mukaisella Perämeren tuulivoima-alueella?" vastausvaihtoehto "Kyllä".

Mikäli voimalaitos valmistuu huomattavasti aikaisemmin ennen ensimmäistä tariffijaksoa, sähkön tuottaja on velvollinen tekemään tutkakompensaatiolain mukaisen ilmoituksen ennen voimalaitoksen kaupalliseen käyttöön ottamista. Tässä tapauksessa

⁸ Tutkakompensaatiolain 5 §:n 2 momentti.



ilmoituksen voi tehdä vapaamuotoisesti sähköpostitse osoitteeseen tuotantotuki@energiavirasto.fi. Ilmoituksen tekeminen ennen kaupallisen käyttöönoton ajankohtaa on sähkön tuottajan tutkakompensaatiolain mukainen velvollisuus.

Turbiinien lukumäärän muuttuminen ja voimalaitoksen hallinnan siirtyminen toiselle sähkön tuottajalle

Mikäli voimalan turbiinien lukumäärä muuttuu tai voimalaitoksen hallinta siirtyy toiselle yhtiölle, asiasta on ilmoitettava viipymättä Energiavirastoon.

Jos voimalaitoksen turbiinien lukumäärä muuttuu tuulivoimamaksua koskevan päätöksen jälkeen, Energiavirasto korjaa tekemäänsä seurantapäätöstä sekä tarvittaessa hyväksymispäätöstä. Korjaus tehdään muutospäätöksellä joko sähkön tuottajan hakemuksesta tai oma-aloitteisesti Energiaviraston toimesta. Seurantasuunnitelman muuttamista käsitellään ohjeen kohdassa 6.

Jos sähkön tuottaja luovuttaa voimalaitoksen toiselle sähkön tuottajalle, siirtyy kompensatiomaksun maksuvelvollisuus siirron saaneelle sähkön tuottajalle. Jos voimalaitoksen hallinta siirtyy toiselle sähkön tuottajalle seurantapäätöksen antamisen jälkeen, Energiavirasto tekee päätöksen seurantapäätöksen siirtämisestä uudelle sähkön tuottajalle. Tässä tilanteessa Energiavirasto siirtää myös hyväksymispäätöksen siirron saajalle. Seurantasuunnitelman siirtämistä käsitellään ohjeen luvussa 8.

Tuulivoimamaksun maksamisesta katso ohjeen kohta 11.

3.1.5 Lisätiedot

Tässä ohjeen kohdassa on mahdollista antaa voimalaitosta tai seurantasuunnitelmaa koskevia lisätietoja, joista sähkön tuottaja haluaa tiedottaa Energiavirastoa. Kohdan täyttäminen on vapaaehtoista. Kohtaan ei saa täyttää tietoja, jotka ovat osa seurantasuunnitelmaa, vaan ko. tiedot tulee syöttää liitteenä olevaan seurantasuunnitelmaan.

3.1.6 Julkisuus ja salassa pidettävät tiedot

Energiaviraston preemiojärjestelmää koskevat päätökset ovat julkisia ja ne ovat saatavilla Energiaviraston kotisivuilla. Energiavirasto julkaisee seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevan päätöksen liitteineen (seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio) kotisivuillaan päätöksen antamisen jälkeen. Energiaviraston näkemyksen mukaan seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio eivät lähtökohtaisesti sisällä tietoja, joiden perusteella ne sisältäisivät julkisuuslain (laki viranomaistoiminnan julkisuudesta, 621/1999) nojalla salassa pidettäviä tietoja.

Sähkön tuottajan tulee ilmoittaa seurantahakemuksessa, sisältääkö hakemus tai sen liitteet salassa pidettäviä tietoja. Rastittamalla valitsemansa kohdan sähkön tuottaja ilmoittaa näkemyksensä hakemuksessa (ja sen mahdollisissa liitteissä) olevien tietojen salassa pidettävyydestä.

Tietoja, jotka viranomaisen tulee pitää salassa julkisuuslain nojalla ovat esimerkiksi liikesalaisuudet (julkisuuslain 24 § 1 momentin 20 kohta). Liikesalaisuudella tarkoitetaan liiketoiminnan kannalta merkityksellisiä tietoja, joita sähkön tuottaja ei ole tarkoittanut yleisön tietoon ja joiden pitämiseen poissa julkisuudesta sähkön tuottajalla voidaan katsoa olevan erityinen intressi. Liikesalaisuutta ei ole sähkön tuottajaa tai sen liiketoimintaa koskeva yleisesti tunnettu tieto tai tieto, joka on hankittavissa julkisista lähteistä tai julkisista lähteistä saatavan tiedon yhdistämisellä. Tiedon negatiivinen luonne ei yksinään tee tietoa salassa pidettäväksi, vaan myös muiden



salassapitovaatimusedellytysten tulee täytyä. Salassapitoa arvioidaan objektiivisesti sähkön tuottajan salassapitotahdosta riippumatta.

Hakemuksen kyseisessä kohdassa täytetään selvästi se tieto, mikä hakemuksessa (ml. liitteet) on salassa pidettävää tietoa. Jokainen salassa pidettäväksi katsottu tieto tulee yksilöidä selkeästi. Jos jokin liite on salassa pidettävä, niin liitteen salassa pidettävyys tulee myös merkitä tähän tekstikenttään. Kohdassa täytetään myös julkisuuslain mukainen tai muun asiaan liittyvän lainsäädännön mukainen perustelu siitä, miksi sähkön tuottaja katsoo kunkin yksilöidyn tiedon olevan salassa pidettävä. Perustelussa tulee mainita lainkohta, johon vedotaan salassapidon perusteena. Energiavirasto arvioi asian salassa pidettävyyden, ja sillä on harkinta- ja ratkaisuvallta asiassa.

Preemion mukaista tukea maksetaan julkisista varoista, ja maksamisen tulee siksi olla läpinäkyvää. Seurantasuunnitelman mukaisesti tehdyt sähkön määritykset ovat maksamisen perusta. Sen vuoksi seurantasuunnitelma ei voi olla kokonaan salassa pidettävä, ja osia siitä voidaan salata vain erittäin harvinaisissa poikkeustapauksissa.

3.2 Mittausjärjestelykaavio

Seurantahakemuksen liitteenä tulee toimittaa voimalaitoksen mittausjärjestelykaavio, joka kuvaa laitoksen sähköverkkoa ja josta selviävät tukikelpoisen tuotetun sähköenergian määrittämisessä tarvittavat mittaukset. Mittausjärjestelykaavio toimitetaan pdf-tiedostona. Kaaviosta tulee selvittää seurannan ja tukikelpoisen sähkön määrittämisen kannalta olennaiset laitoksen energia-tekniset pääprosessit (mm. turbiinit, generaattorit, muuntajat) suhteessa taserajaan ja tukikelpoisen sähkön seurannassa tarvittaviin mittauksiin, mittausten tunnistet ja mittauspisteet.

Mittauspisteiden ja generaattoreiden tunnistena kaaviossa käytetään seurantahakemukseen kirjattavia generaattoreiden ja mittalaitteiden tunnistekoodeja.

Mikäli voimalaitos sijaitsee samalla voimalaitosalueella muiden voimalaitosten kanssa eli esimerkiksi liittyy samalle sähköasemalle tai käyttää muuten yhteistä sisäistä sähköverkkoa preemiojärjestelmän ulkopuolisten tuulivoimaloiden kanssa, mittausjärjestelykaaviosta tulee käydä ilmi tarvittavat mittausjärjestelyt, joilla voimalaitoksen osuus eri sähköverkon käyttäjien muuntaja- ym. -häviöistä saadaan erotettua luotettavasti.

3.3 Seurantasuunnitelma

Seurantasuunnitelman tiedot täytetään erilliselle lomakkeelle, joka liitetään seurantahakemuksen liitteeksi pdf-muodossa. Seurantasuunnitelman tiedot ovat lähtökohtaisesti julkisia ja ne liitetään seurantapäätöksen liitteeksi ja julkaistaan Energiaviraston kotisivuilla. Tietojen julkisuudesta katso ohjeen kohta 3.1.6.

3.3.1 Generaattoreiden tiedot

Lomakkeelle täytetään generaattoreiden lukumäärä ja yhteenlaskettu generaattoreiden nimellisteho (MVA). Halutessaan kohdassa voi ilmoittaa myös voimalaitoksen yhteenlasketun pätötehon (MW) Energiaviraston ylläpitämää voimalaitosrekisteriä varten.



Lisäksi jokaisen generaattorin tiedot syötetään erikseen. Generaattorin tunnistekoodi on vaapaavalintainen tunniste, esim. G1, jota käytetään sähköntuotantoyksikön (generaattorin) yksilöinnissä mittausjärjestelykaaviossa. Generaattorin tunnistekoodin tulee olla mahdollisimman yksinkertainen.

Generaattorin nimellisteho -kohtaan kirjataan kyseisen generaattorin nimellisteho. Nimellisteho ilmoitetaan näennäistehon yksiköissä kVA eli kilovolttiampeereina. Tieto käy ilmi sähkögeneraattorin kylkeen asennetusta arvokilvestä tai sellaisen puuttuessa suunnittelu- tms. asiakirjoista. Jos generaattorin nimellisteho on arvokilvessä tai asiakirjoissa annettu vain pätötehona (P, yksikkö W) ja tehokertoimena $\cos(\phi)$, tulee se muuttua näennäistehoksi (S, yksikkö VA) yhtälöllä $S=P/\cos(\phi)$.

Seurantasuunnitelman tietojen tulee vastata todentajan varmentamia tietoja ilmoituksessa voimalaitoksen valmistumisesta. Jos varmennetut tiedot ylittävät merkittävästi tarjouksessa esitetyn generaattoreiden yhteenlasketun nimellistehon, Energiavirasto voi antaa seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevan päätöksen rajoitettuna siten, että voimalaitoksen hyväksymispäätöksen mukaisen nimellistehon tai nimellistehon vaihteluvälin ylärajan ylittävä osuus rajataan seurantasuunnitelmaa koskevan päätöksen ulkopuolelle. Tällöin tuulivoimalan tuottamasta sähköstä tukikelpoista olisi vain se osa tuulivoimalan koko tuotannosta, joka vastaa sitä osuutta koko tuulivoimalan nimellistehosta, joka on tuotettu preemiojärjestelmään hyväksytyllä nimellisteholla.

3.3.2 Sähköenergian mittausjärjestelmä

Preemion mukaiseen tukeen oikeuttavaa sähköntuotantoa on voimalaitoksen generaattorissa tuotettu sähkö, josta on vähennetty voimalaitoksen omakäyttölaitteiden kuluttama sähköenergia ja jota on tuotettu enemmän kuin 800 megawattituntia kalenterivuoden aikana. Sähköntuotannon määrittäminen on tehtävä vaatimukset täyttävillä mittauksilla. Sähköenergiamittauksista säädetään erillisin säädöksin, joita edellytetään noudatettavaksi.

Voimalaitoksen omakäyttösähkö ei ole tukikelpoista, joten se tulee pystyä erottamaan mittauksin erilaisissa käyttötilanteissa. Tuotantotukilain mukaan omakäyttölaitteina pidetään niitä voimalaitoksen laitteita ja koneita, jotka voimalaitoksessa tarvitaan sähköntuottamiseen ja tuotantovalmiuden ylläpitämiseen sekä laitoksen aiheuttamien ympäristöhaittojen poistamiseen tai pienentämiseen.⁹ Lisäksi omakäyttöasetuksen (309/2003) mukaan omakäyttölaitteita ovat muut voimalaitosalueella olevat energian tuottamiseen, tuotantovalmiuden ylläpitämiseen sekä energian siirtoon liittyvät koneistot ja laitteet.¹⁰ Omakäyttösähköä vähennettäessä tulee huomioida, että myös laitoksen seisoessa käytetty omakäyttösähkö tulee vähentää tukeen oikeuttavan sähköntuotannosta.

Seurantasuunnitelman tulee sisältää voimalaitoksen energiahäviöt aina voimalaitoksen taserajalle.

Omakäyttölaitteet on määritelty tuotantotukilain 24 § 1 momentissa ja tuotantotukiasetuksen 5 §:ssä. Tuulivoimalan ohjausjärjestelmä on tuotantotukilain 24 §:n tarkoittama omakäyttölaitte,

⁹ Tuotantotukilain 24 §.

¹⁰ Omakäyttöasetuksen 1 §:n 9 kohta.



vaikka ohjausjärjestelmä sijaitisi välittömän voimalaitosalueen ulkopuolella. Ohjausjärjestelmän käyttämä sähkö on siten omakäyttösähköä ja tulee vähentää tukeen oikeuttavan sähkön määrästä.

Tukeen oikeuttavaan sähköenergiamäärään voidaan sisällyttää muu omaan kulutukseen tuotettu (verollinen) sähköenergiamäärä, mikäli sähkön määrä määritetään mittaamalla.

Negatiivisten markkinahintojen tunnit on kyettävä vähentämään tuotetun sähkön määrästä, sillä niille ei makseta tukea. Mikäli tariffijaksolla on ollut tunteja, jolloin sähkön markkinahinta on ollut negatiivinen, ohjeistaa Energiavirasto todentajia ja sähkön tuottajia asian merkitsemisessä maksatushakemukseen.

Sähkön tuottajan tulee raportoida, arkistoida ja säilyttää sähkön mittaustiedot siten, että tietojen avulla voidaan tarvittaessa tarkastaa tukeen oikeuttavan sähkön määrä kunkin mittalaitteen osalta käytössä olleen tasejärjestelmän mahdollistamalla tarkkuudella.

3.3.3 Sähköenergian mittalaitteet

Lomakkeelle syötetään ne mittalaitteet, joilla mitataan voimalaitoksen tuottamaa sähköenergiaa (pätöenergiamittaus). Mittalaitteet on jaettu kahteen luokkaan:

1. verkonhaltijan mittalaitteet
2. muiden kuin verkonhaltijan (tuottajan tai sähkönkäyttäjän) mittalaitteet

Tuotantotukilaissa määritellään, että tuotantotukilaissa verkonhaltijalla tarkoitetaan sähkömarkkinalaissa (588/2013) tarkoitettua verkonhaltijaa,¹¹ eli "elinkeinonharjoittajaa, jolla on hallinnassaan sähköverkkoa ja joka harjoittaa luvanvaraista sähköverkkotoimintaa tässä verkossa". Siten esimerkiksi teollisuusverkot eivät ole tuotantotukilain tarkoittamia verkonhaltijoita, joten teollisuusverkon haltijan mittalaitteet tulee syöttää kohtaan muiden kuin verkonhaltijan mittalaitteet.

Verkonhaltijan mittalaitteista ilmoitetaan tässä luvussa mainituista tiedoista ensimmäiset kuusi kohtaa. Muiden kuin verkonhaltijan mittalaitteista ilmoitetaan kaikki tässä luvussa mainitut tiedot. Jokaisen mittarin tiedot ilmoitetaan lomakkeella erikseen.

Jos seurantasuunnitelmaan kuuluu vain verkonhaltijan mittalaitteita, poista tyhjäksi jäävät kysymykset kohdasta muiden kuin verkonhaltijan mittalaitteet.

Mittalaitteen tiedot	Ohje
Mittalaitteen tunnistekoodi	Valitse mittalaitteelle vapaamuotoinen tunnistekoodi, esim. MSE1. Tätä tunnistekoodia tulee käyttää mittausjärjestelykaaviossa, mittalaitteiden tietojen kuvauksessa sekä tukeen oikeuttavan sähkön laskentakaavassa aina kun viitataan juuri tämän mittauksen tuottamaan tietoon.

¹¹ Tuotantotukilain 5 §:n 1 kohta.



	<p>Mittalaitteen valmistenumeroa tms. ei tule käyttää. Tunnisteen tulee olla mahdollisimman yksinkertainen. Tunnistekoodi ei voi olla pelkkä numerosarja tai sisältää "+" tai "-" -merkkejä.</p>
Mittalaitteen tyyppitieto	<p>Kerro minkälainen mittaus on kyseessä. Esimerkiksi kaksisuuntainen pätö- ja loistehotuntimittaus, verkonhaltijan laskutusmittaus, tuntienenergiamittaus, tuntikeskitechomittaus, yksisuuntainen pätö- ja loisenergian tuntimittaus.</p>
Mittalaitteen tietojen keruu	<p>Integroitu mittari/Keruulaite</p> <p>Valitse kerätäänkö tiedot integroidulla mittarilla vai keruulaitteella. Asiaan liittyvät mahdolliset lisätiedot voi kirjoittaa kohtaan "Mittalaitteen tyyppitieto".</p>
Mittalaitteen laadunvarmistus	<p>Ilmoita mikä taho toimii mittausvastaavana. Mikäli verkonhaltija ei ole mittausvastaava, yksilöi muu mittausvastaava, joka vastaa mitausten hankinnasta, ylläpidosta, luennasta, käsittelystä ja raportoinnista. Keruulaitteen rekisteröimien tuntilukemien summan oikeellisuus pitää tarkastaa vertaamalla niitä mittarin energialaskureiden lukemiin säännöllisesti.</p> <p>Kerro myös mikä taho tekee tarkastukset tai kalibroinnit mittalaitteeseen. Kyseessä voi olla esimerkiksi laitoshenkilökunta itse tai akreditoitu kalibrointilaboratorio. Mainitse myös muut kunnossapito- tai laadunvarmistustoimet, jotka toteutetaan mittauksen oikeellisuuden varmistamiseksi.</p> <p>Jos mittalaitetta ei kalibroida lainkaan, mainitse asiasta ja perustele miksi ei kalibroida. Esitä lisäksi vaihtoehtoinen menettely, jolla todentaja voi varmistua kyseisen mittauksen tarkkuudesta.</p>
Mittalaitteen rooli tuotantotukeen oikeuttavan sähkön tuotannon laskennassa	<p>Valitse mittalaitteen rooli seuraavista vaihtoehdoista:</p> <p>Sähkön tuotannon mittaus voimalaitoksen taserajalla</p> <p>Perusvaihtoehto, jossa sähkön tuotannon mittaus tapahtuu voimalaitoksen taserajalla tai sähkön toimituspisteessä, eli paikassa jossa</p>



	<p>energia siirtyy verkonhaltijan verkkoon - tällöin omakäyttöä ei tarvitse mitata erillisellä mittausjärjestelmällä ja useimmissa tapauksissa kyseessä on verkonhaltijan mittaus.</p> <p>Sähkön tuotannon mittaus muualla kuin taserajalla Muu mittauspaikka kuin taseraja, esimerkiksi lähellä generaattoria siten että sen jälkeen voi sijaita omakäyttölaitteita tai muuta verollista omaa kulutusta.</p> <p>Omakäytön mittaus Verottoman omakäytön kuluttama sähköenergia, ei oikeuta syöttötariffiin.</p> <p>Oman kulutuksen mittaus Omaan verolliseen käyttöön menevää sähköenergiaa, jolle saa syöttötariffin.</p> <p>Muu mittaus – Selvitä seuraavassa kentässä mikä mittaus on kyseessä.</p>
Mitä mittalaite mittaa (kysytään, jos edelliseen kysymykseen on vastattu "Muu mittaus")	Selvitä mikä mittaus on kyseessä ja sen rooli tukeen oikeuttavan sähkön laskennassa.
Mittalaitteen hallinnoija (Muut kuin verkonhaltijan mittarit)	Sähkön tuottaja/Muu taho Jos sähkön tuottaja on ulkoistanut mittausvastaavan tehtävät, valitse "Muu taho".
Kuka mittalaitetta hallinnoi (Muut kuin verkonhaltijan mittarit, kysytään jos edelliseen vastattu "Muu taho")	Kerro mikä taho toimii mittausvastaavana.
Kuinka mittalaitteen laadunvarmistus on hoidettu (Muut kuin verkonhaltijan mittarit)	Kuvaa miten mittalaitteen laadunvarmistus hoidetaan. Mainitse tarkastukset tai kalibroinnit suoritettava taho. Kyseessä voi olla esimerkiksi laitoshenkilökunta itse tai akkreditoitu kalibrointilaboratorio. Mainitse myös muut kunnossapito- tai laadunvarmistustoimet, jotka tehdään mittauksen oikeellisuuden varmistamiseksi. Ilmoita lisäksi kuinka usein tarkastus-, kalibrointi- tai laadunvarmistustoimia tehdään. Jos mittalaitetta ei kalibroida lainkaan, mainitse asiasta ja esitä perustelut, sekä



	<p>vaihtoehtoinen menettely, jolla todentaja voi varmistua mittauksen tarkkuudesta.</p> <p>Keruulaitteen rekisteröimien lukemien summan oikeellisuus pitää tarkastaa vertaamalla sitä mittarin energialaskureiden lukemiin säännöllisesti.</p> <p>Seurantasuunnitelmassa voi viitata laatujärjestelmässä dokumentoituihin mittausten laadunvarmistusmenettelyihin, mutta myös tällöin menetelmä tulee kuvata lyhyesti.</p>
Mittalaitteen valmistajan ilmoittama epävarmuustaso	Ilmoita mittalaitteen tai -järjestelmän epävarmuustaso valmistajan tietojen mukaan.

3.3.4 Tukeen oikeuttavan sähkön määrä

Tässä kohdassa tulee esittää laskentamenetelmä tai yhtälö, jolla määritetään se osuus generaattoreiden tuottamasta sähköntuotannosta tariffijaksolla, joka ei sisällä voimalaitoksen omakäyttösähköä.

Yhtälössä tulee käyttää samoja mittaukset yksilöiviä tunnistekodeja, jotka määriteltiin aiemmin mittalaitteiden tiedoissa.

Jos tukeen oikeuttavan sähkön määrä määritetään vain yhdellä mittalaitteella, kaava on pelkkä kyseisen mittalaitteen tunnistekoodi, esim. "MSE1".

Jos mittausmenettely sisältää laskennallisia osia, käytetyt kaavat muuttujineen ja lähdeviittauksineen tulee kuvata laskentakaavan perään.

3.3.5 Laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu

Laadunvarmistukseen ja tiedonhallinnan vastuuseen liittyvät kysymykset on kuvattu taulukossa alla.

Laadunvarmistus ja tiedonhallinnan vastuu	Ohje
Kuuluvatko tuotantotukeen oikeutetun sähkön tuotannon tarkkailu- ja raportointitoimet voimalaitoksen sisäisen sertifioidun laadunvarmistus-, ympäristö- tai johtamisjärjestelmän piiriin - yksilöi järjestelmä	Ilmoita käytetäänkö voimalaitoksella jotain mainituista järjestelmistä. Todentaja käyttää tietoa varmentamistehtävissä ja niiden suunnittelussa.
Minkä sertifioidun järjestelmän piiriin voimalaitos kuuluu (kysytään jos valittu "muu sertifioitu järjestelmä")	Mainitse sertifioitu järjestelmä, jonka piiriin voimalaitos kuuluu.
Tiedonhallintamenettelyiden vastuuhenkilö	Nimeä vastuuhenkilö tiedonhallintamenettelyille. Henkilöiden nimiä ei tule mainita, vaan



vastuut esitetään tehtäviin liitettynä, esimerkiksi laatupäällikkö tai laitospäällikkö.

4 Seurantapäätös

Kun Energiavirastolla on riittävät ja oikeat tiedot seurantahakemuksen käsittelemiseksi, Energiavirasto tekee asiassa päätöksen sähkön tuottajan seurantasuunnitelman hyväksymisestä eli *seurantapäätöksen*. Päätöksellä vahvistetaan sähkön tuottajan seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio. Jos sähkön tuottaja on velvollinen maksamaan lain tuulivoiman kompensatio-alueista (490/2013) 5 §:n 1 momentin mukaisen tuulivoimamaksun, maksuvelvollisuudesta määrätään seurantapäätöksessä. Tuulivoimamaksun maksuvelvollisuudesta katso ohjeen kohta 3.1.4.

Seurantapäätöksessä määritetään velvoitteet seurannan järjestämiseksi voimalaitoksella seurantasuunnitelman mukaisesti, laitoksen seurantajärjestelmän tuottamien tietojen prosessoinniseksi tuotantoseelvityksiksi ja näiden tuotantoseelvitysten varmentamiseksi.

Seurantapäätös on maksullinen ja maksu on määritetty kulloinkin voimassa olevassa työ- ja elinkeinoministeriön asetuksessa Energiaviraston maksullisista suoritteista, joka on myös nähtävissä Energiaviraston kotisivuilla.¹² Preemiojärjestelmään liittyvien päätösten hinnat tullaan lisäämään Energiaviraston kotisivuille.

Seurantapäätös toimitetaan sähkön tuottajalle postitse. Seurantapäätökseen saa vaatia oikaisua siten kuin hallintolaisissa (441/2018) säädetään. Seurantapäätös tulee lainvoimaiseksi valitusajan päätyttyä. Valitusaika on 30 päivää seurantapäätöksen tiedoksiannosta. Tiedoksisaanti lasketaan seuraavasti:

- Postitse lähetetyn päätöksen tiedoksiantopäivä on 7 päivän kuluttua päätöksen lähettämispäivästä
- Saantitodistuksella lähetetyn päätöksen tiedoksiantopäivä on saantitodistukseen merkitty päivä, jolloin päätös on luovutettu sähkön tuottajalle postista
- Sähkön tuottaja voi myös noutaa päätöksen Energiavirastosta, jolloin tiedoksiantopäivä on päätöksen noutopäivä
- Huom! Päätöstä ei voi antaa tiedoksi sähköisesti

Valitusaikaa laskettaessa tiedoksiantopäivää ei oteta lukuun ja sen laskennassa otetaan huomioon lain säädettyjen määräaikaisten laskemisesta (150/1930, jäljempänä "määräaikalaki") mukaan mahdolliset määräajan pidennykset arkilauantain ja pyhäpäivien johdosta. Määräaikalain mukaan, jos määräajan viimeinen päivä on pyhäpäivä, itsenäisyyspäivä, vapunpäivä, joului- tai juhannusaatto tai arkilauantai, määräaika päättyy kyseistä päivää seuraavana arkipäivänä¹³, esimerkiksi jos määräajan viimeinen määräpäivä on lauantai, siirtyy määräpäivä seuraavalle maanantaille.

¹² <https://energiavirasto.fi/suunnittelu-ja-seuranta>

¹³ Määräaikalain 5 §:n 1 momentti.

Seurantapäätös on julkinen ja se julkaistaan Energiaviraston kotisivuilla liitteineen päätöksen antamisen jälkeen. Sähkön tuottajan tulee viipymättä toimittaa seurantapäätös ja sen liitteenä olevat seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio todentajalle.

Jos sähkön tuottajan seurantajärjestelmä tai mittausjärjestelyt muuttuvat, sähkön tuottaja on velvollinen hakemaan muutosta seurantapäätökseen. Seurantapäätöksen muuttamista käsitellään ohjeen kohdassa 6. Sähkön tuottajalla on lisäksi velvollisuus huolehtia siitä, että todentajalla on aina käytössään viimeisin Energiaviraston hyväksymä seurantapäätös.

5 Seuranta

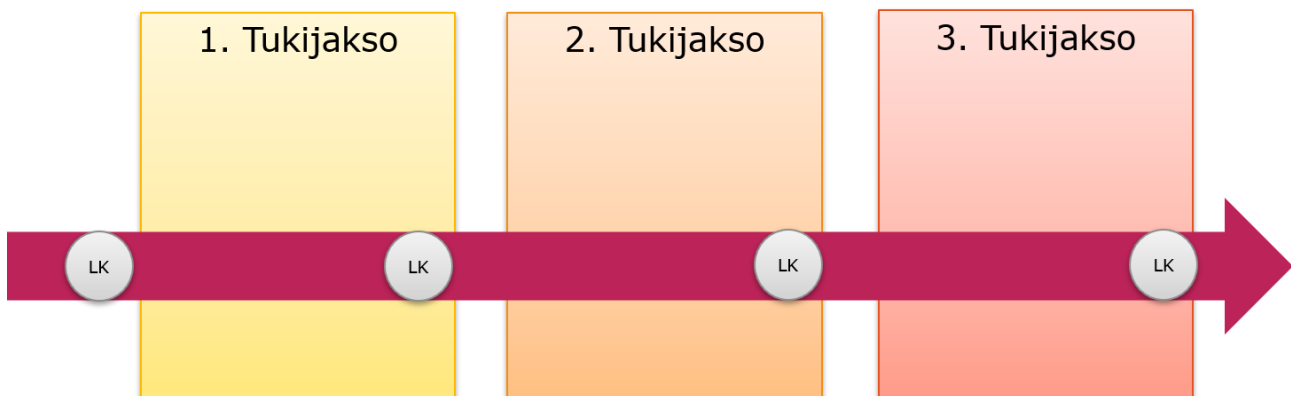
Seurantapäätöksen antamisen jälkeen sähkön tuottaja käynnistää seurannan päätöksessä määrättyllä tavalla. Hyväksytyt seurantasuunnitelmansa avulla sähkön tuottaja tuottaa tiedot preemion mukaiseen tukeen oikeuttavasta tai alituotantokorvaukseen velvoittavasta sähkön määrästä sekä tiedot muiden hyväksymispäätöksessä tai seurantapäätöksessä yksilöityjen ehtojen täyttymisestä. Seurantatietojen perusteella sähkön tuottaja laatii tuotantoselvitykset maksatushakemuksiin.

5.1 Laitoskäyntivaatimukset varmentamisen yhteydessä

Preemiojärjestelmään hyväksytyjen voimalaitosten kohdalla ensimmäinen laitoskäynti tulee tehdä jo ennen seurannan alkamista osana ilmoitusta osittain tai kokonaan valmistuneesta voimalaitoksesta. Laitoskäynnillä todentaja varmentaa täyttääkö voimalaitos uutuutta, sijaintia, korvaavuutta ja verkkoliitintä koskevat vaatimukset. Ilmoituksia ja niiden sisältöjä on käsitelty luvussa 2.

Kun voimalaitoksen seurantahakemus on hyväksytty, on todentajan suoritettava laitoskäynti seurantajärjestelmän vaatimustenmukaisuuden tarkastamiseksi ennen kuin sähkön tuottaja jättää ensimmäisen maksatushakemuksen Energiavirastoon.

Tämän jälkeen laitoskäynti tulee tehdä jokaisen tukijakson viimeisten neljän tariffijakson aikana. Lisäksi todentaja saa aina ammatillisen harkintansa perusteella ehdottaa voimalaitokselle laitoskäynnin suorittamista tuotantoselvitysten varmentamisen yhteydessä tai Energiavirasto voi muutos- tai siirtopäätöksessä määrätä sähkön tuottajan tilaamaan todentajan laitoskäynnin.



Kuvio 2. Preemiojärjestelmän pakolliset laitoskäynnit.

5.2 Seurantatietojen arkistointivelvoite

Seurantaa varten tarvitaan luotettavat, aukottomat ja varmennettavissa olevat tiedot tukeen oikeuttavasta sähkön tuotannosta. Sähkön tuottaja on velvollinen järjestämään näiden osalta luotettavan kirjanpidon. Sähkön tuottaja on tuotantotukilain nojalla velvollinen säilyttämään tuen maksamista varten laadittavaan selvitykseen liittyvän aineiston, kunnes kymmenen vuotta on kulunut preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen raukeamisesta tai peruuttamisesta.¹⁴

6 Seurantapäätöksen muuttaminen

6.1 Yleistä

Tuotantotukilain mukaan Energiavirasto voi muuttaa seurantapäätöstä, jos päätöksessä annetun määräyksen perusteessa tapahtuu pysyväksi katsottava muutos.¹⁵

Muutosta seurantapäätökseen haetaan seurantapäätöksen muutosta koskevalla hakemuksella eli *muutoshakemuksella*, joka tullaan lisäämään Energiaviraston kotisivuille.

6.2 Muutoshakemuksen tiedot

6.2.1 Muutospäivämäärä

Hakemukselle tulee merkitä muutospäivämäärä. Muutospäivämäärällä tarkoitetaan päivää, jolloin muutoksen voidaan katsoa tapahtuneen tai tapahtuvan. Jos hakemuksella haetaan useita muutoksia, kohdassa ilmoitetaan ensimmäisenä tapahtuvan muutoksen ajankohta. Tällöin muutoksien tapahtuma-ajankohtia on hyvä selvittää hakemuksen kohdassa Lisätietoja. Päivämäärä voi olla menneisytydessä tai tulevaisuudessa muutoksesta riippuen.

Muutosta voi hakea heti, kun muutoksen vaikutukset seurantasuunnitelmaan ovat selvillä. Muutosta voidaan tarvittaessa hakea myös takautuvasti, mutta ei kuitenkaan tariffijaksolta, jonka maksatushakemus on jo ratkaistu maksatuspäätöksellä. Muutosta haettaessa tulee kuitenkin huomioida tuotantotukilain mukainen ilmoitusvelvollisuus, jonka mukaisesti sähkön tuottajan on viipymättä ilmoitettava Energiavirastolle pysyvistä muutoksista, jotka koskevat hyväksymispäätöksessä annetun määräyksen perustetta.¹⁶

6.2.2 Muutokset seurantasuunnitelmassa

Muutoshakemukselle täytetään vastaavat tiedot kuin seurantahakemukselle. Muutoshakemuksen liitteenä tulee toimittaa päivitetty seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio pdf-muodossa.

6.3 Muutospäätös

Muutoshakemuksen käsittelyn päätteeksi Energiavirasto tekee päätöksen voimalaitoksen seurantasuunnitelman muuttamisesta eli *muutospäätöksen*. Muutospäätöksen liitteeksi tulee muutettu seurantasuunnitelma ja mittausjärjestelykaavio. Päätös ja sen liitteet ovat julkisia ja ne

¹⁴ Tuotantotukilain 59 §.

¹⁵ Tuotantotukilain 37 §:n 2 momentti.

¹⁶ Tuotantotukilain 22 §:n 1 momentti.



julkaistaan Energiaviraston kotisivuilla päätöksen antamisen jälkeen. Päätökseen saa vaatia oikaisua siten kuin hallintolaissa (441/2018) säädetään. Oikaisusta ja sen määräajoista katso ohjeen kohta 4.

Muutospäätös on maksullinen ja sen hinta määräytyy kulloinkin voimassa olevassa työ- ja elinkeinoministeriön asetuksessa Energiaviraston maksullisista suoritteista, joka on myös nähtävissä Energiaviraston kotisivuilla.¹⁷ Preemiojärjestelmään liittyvien päätösten hinnat tullaan liisäämään Energiaviraston kotisivuille.

Energiavirasto voi velvoittaa muutospäätöksessä sähkön tuottajaa tilaamaan Energiaviraston hyväksymältä todentajalta laituskäynnin.

7 Rakentamisvakuuden vapauttaminen

7.1 Vapauttamisen edellytykset

Rakentamisvakuuden on oltava voimassa vähintään kolme vuotta ja kuusi kuukautta rakentamisvakuuden asettamiselle säädetystä viimeisestä vakuuden asettamispäivästä.

Rakentamisvakuus vapautetaan kokonaisuudessaan, mikäli voimalaitos on kokonaisuudessaan liitetty sähköverkkoon kolmen vuoden määräajassa ja sähkön tuottaja on toimittanut Energiavirastolle todentajan varmentaman ilmoituksen voimalaitoksen valmistumisesta kahden kuukauden määräajassa.

Lisäksi vakuuden vapauttaminen edellyttää, että voimalaitos on rakennettu siten, että se täyttää tuotantotukilain mukaiset vaatimukset koskien voimalaitoksen sijaintia, uutuutta ja korvaavuutta. Jos nämä voimalaitoksen rakentamista koskevat vaatimukset eivät täyty, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan.

Mikäli voimalaitos on liitetty sähköverkkoon vain osittain kolmen vuoden määräajassa, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuudesta sen osuuden, joka vastaa verkkoon liittämätöntä osuutta tarkennetun voimalaitoksen nimellistehosta.

Mikäli voimalaitosta ei ole kolmen vuoden määräajassa liitetty miltään osin sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan.

7.2 Toimenpiteet vakuuden vapauttamiseksi

Energiavirasto vapauttaa rakentamisvakuuden oma-aloitteisesti, kun on selvää, että edellytykset vakuuden vapauttamiselle ovat täyttyneet. Sähkön tuottaja voi myös pyytää Energiavirastoa vapauttamaan rakentamisvakuuden, jolloin Energiavirasto varmistaa vapauttamisen edellytysten täyttymisen.

Energiavirasto vapauttaa rakentamisvakuuden palauttamalla alkuperäisen vakuusasiakirjan vakuuden myöntäneelle pankille ja ilmoittamalla, että Energiavirasto vapauttaa vakuuden eikä sillä ole muita vaatimuksia asiassa.

¹⁷ <https://energiavirasto.fi/suunnittelu-ja-seuranta>

8 Seuranta- ja hyväksymispäätöksen siirto

8.1 Yleistä

Tuotantotukilain mukaan Energiaviraston on siirrettävä hyväksymispäätös toiselle sähkön tuottajalle, jos sähkön tuottaja ilmoittaa kirjallisesti hyväksymispäätöksessä mainitun voimalaitoksen hallinnan siirtymisestä toiselle sähkön tuottajalle sekä toimittaa tarpeelliset tiedot siirron saajasta ja tämän suostumuksesta siirtoon.¹⁸ Siirron saaja vastaa hallinnassaan olevan voimalaitoksen osalta sähkön tuottajalle tuotantotukilaissa säädettyjen velvollisuuksien ja hyväksymispäätöksessä annettujen määräysten noudattamisesta sekä on oikeutettu tukeen saatuaan tiedon hyväksymispäätöksen siirtämisestä. Päätessään hyväksymispäätöksen siirtämisestä Energiaviraston on samalla tarkistettava hyväksymispäätöstä tuotantotukilain 32 §:n 2 momentissa tarkoitettujen seikkojen osalta ja seurantapäätöstä 35 §:n 2 momentissa tarkoitettujen seikkojen osalta.

Jos premiojärjestelmään hyväksytyn voimalaitoksen hallinta on siirtynyt toiselle sähkön tuottajalle, siirtää Energiavirasto hyväksymispäätöksen lisäksi myös seurantapäätöksen siirron saajalle osana seurantapäätöksen tarkistamista siirron osalta.

Sähkön tuottaja voi hakea hyväksymis- ja seurantapäätöksen siirtämistä yhdellä hakemuksella, jota kutsutaan *siirtohakemukseksi*. Siirtohakemus tulee saataville Energiaviraston kotisivuille. Siirtäjä ja siirron saaja täyttävät oman osuutensa siirtohakemuksesta ja kummankin yhtiön nimikirjoitusoikeudellisten tulee allekirjoittaa kyseistä yhtiötä koskeva siirtohakemuksen osuus. Siirtohakemuksen voi toimittaa joko yhdessä tai kahdessa osassa Energiavirastolle. Hakemus toimitetaan Energiavirastolle pdf-muotoisena sähköpostitse osoitteeseen [tuotantotuki\(a\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(a)energiavirasto.fi).

Sähkön tuottajan tulee siirtoa hakiessaan osoittaa, että voimalaitoksen hallinta on tosiasiallisesti siirtynyt siirron saajalle. Tätä varten Energiavirasto edellyttää tiettyjen tietojen ja liitetiedostojen toimittamista siirtohakemuksen yhteydessä. Pyydetty tiedot ja asiakirjat vaihtelevat sen mukaan, minkälaisesta siirrosta on kysymys.

8.2 Liiketoimintakauppa

Mikäli siirron syynä on liiketoimintakauppa, siirtäjän tulee siirtohakemuksen liitteeksi laittaa seuraavat dokumentit pdf-tiedostoina:

- Kauppakirja, luovutus sopimus tai muu vastaava asiakirja kokonaisuudessaan, eli kopio varsinaisesta asiakirjasta, josta ei ole poistettu esimerkiksi sivuja tai peitetty/mustattu salassa pidettäviä kohtia. Myös asiakirjan liiteluettelon pitää näkyä, mutta liitteitä ei tarvitse toimittaa.
- Mikäli liitetty asiakirja ei ole kokonaisuudessaan salassa pidettävä, pyydetään toimittamaan asiakirjasta julkinen versio, josta siirron hakijan/saajan salassa pidettäviksi katsotut tiedot on peitetty tai poistettu, tai jollain muulla tavalla merkitty selkeästi salassa pidettäviksi.
- Täytäntöönpanomuistio (*closing memorandum*) tai muu vastaava asiakirja, jolla osoitetaan kaupan toteutuneen.

¹⁸ Tuotantotukilain 37 §:n 4 momentti.



Siirron saajan tulee täyttää siirtohakemuksesta siirron saajaa koskeva osuus, joka sisältää siirron saajaa koskevan perustietolomakkeen ja siirron saajan suostumuslausekkeen. Siirron saajan nimenkirjoitusoikeudellisen tulee allekirjoittaa kyseinen osuus siirtohakemuksesta. Siirron saajan perustietolomakkeella ja suostumuslomakkeella kysytään muun muassa seuraavia tietoja:

- Yhtiön nimi ja y-tunnus
- Yhtiön virallinen osoite ja yhteystiedot sekä yhteyshenkilöt
- Yhtiön maksutiedot tuen maksamista varten sekä yhtiön laskutustiedot päätöksen laskutusta varten
- Yhtiön kirjallinen ilmaisu siitä, että yhtiö on tietoinen siirrosta ja on antanut siirrolle suostumuksensa.

Edellä mainittujen asiakirjojen lisäksi Energiavirasto voi pyytää myös muita asiakirjoja, jos se on asian selvittämiseksi tarpeellista.

8.3 Sulautuminen

Mikäli siirron syynä on sulautuminen, siirtäjän tulee siirtohakemuksen liitteeksi laittaa seuraavat dokumentit pdf-tiedostoina:

- Sulautumissuunnitelma kokonaisuudessaan, eli kopio varsinaisesta asiakirjasta, josta ei ole poistettu esimerkiksi sivuja tai peitetty/mustattu salassa pidettäviä kohtia. Myös asiakirjan liiteluettelon pitää näkyä, mutta liitteitä ei tarvitse toimittaa.
- Mikäli liitetty asiakirja ei ole kokonaisuudessaan salassa pidettävä, pyydetään toimittamaan asiakirjasta julkinen versio, josta siirron hakijan/saajan salassa pidettäviksi katsotut tiedot on peitetty tai poistettu, tai jollain muulla tavalla merkitty selkeästi salassa pidettäviksi.
- Kaupparekisteriote, josta voidaan todeta sulautumisen rekisteröintipäivä.

Siirron saajan tulee täyttää siirtohakemuksesta siirron saajaa koskeva osuus, joka sisältää siirron saajaa koskevan perustietolomakkeen ja siirron saajan suostumuslausekkeen. Siirron saajan nimenkirjoitusoikeudellisen tulee allekirjoittaa kyseinen osuus siirtohakemuksesta. Siirron saajan perustietolomakkeella ja suostumuslomakkeella kysytään muun muassa seuraavia tietoja:

- Yhtiön nimi ja y-tunnus
- Yhtiön virallinen osoite ja yhteystiedot sekä yhteyshenkilöt
- Yhtiön maksutiedot tuen maksamista varten sekä yhtiön laskutustiedot päätöksen laskutusta varten
- Yhtiön kirjallinen ilmaisu siitä, että yhtiö on tietoinen siirrosta ja on antanut siirrolle suostumuksensa.

Edellä mainittujen asiakirjojen lisäksi Energiavirasto voi pyytää myös muita asiakirjoja, jos se on asian selvittämiseksi tarpeellista.



8.4 Voimalaitoksen hallinnan siirtymiseen liittyvien asiakirjojen arviointi

Voimalaitoksen hallinnan siirtymiseen liittyvistä asiakirjoista (esim. kauppakirja tai sulautumissuunnitelma) tulee käydä ilmi vähintään seuraavat asiat:

- Kauppakirjan/sulautumissuunnitelman päiväys.
- Riittävän tarkka kuvaus siirrettävästä kokonaisuudesta, ts. luettelo niistä varallisuus-eristä, jotka muodostavat voimalaitoksen ja jotka siirretään kaupan yhteydessä uudelle omistajalle.
- Tosiasiallinen luovutusajankohta.
- Nimenkirjoitusoikeuden omaavien henkilöiden allekirjoitukset.

Jos siirtihakemus on puutteellinen ja edellä mainittuja seikkoja ei ole mahdollista arvioida hakemuksen perusteella, Energiavirasto voi pyytää täydennystä siirtäjältä tai siirron saajalta.

8.5 Siirtopäätös

Kun Energiavirasto on saanut riittävät tiedot siirtihakemuksen arvioimiseksi, Energiavirasto tekee päätöksen voimalaitoksen hyväksymis- ja seurantapäätöksen siirtämisestä, eli *siirtopäätöksen*. Siirtopäätös osoitetaan siirron saajalle. Siirtopäätöksen hinta on 2200 euroa.¹⁹ Siirtopäätökseen saa hakea oikaisua siten kuin hallintolaissa (441/2018) säädetään.

9 Seuranta- tai hyväksymispäätöksen peruuttaminen tai raukeaminen

9.1 Päätöksen peruuttaminen

Tuotantotukilain mukaan Energiavirasto voi peruuttaa preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen, jos:

1. sähkön tuottaja on antanut virheellisiä tai puutteellisia tietoja, jotka ovat olennaisesti vaikuttaneet voimalaitoksen preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevaan päätökseen tai muutoin siihen liittyvään harkintaan; tai
2. sähkön tuottaja on olennaisella tavalla laiminlyönyt tai rikkonut tuotantotukilaissa säädettyä velvollisuutta tai rajoitusta taikka hyväksymispäätöksessä tai seurantapäätöksessä annettua määräystä, eivätkä sähkön tuottajalle annetut huomautukset ja varoitukset ole johtaneet toiminnassa esiintyneiden puutteiden korjaamiseen.²⁰

Yllä esitetyn perusteella Energiavirasto tulisi arvioimaan peruuttamisen edellytysten täyttymistä esimerkiksi tilanteessa, jossa sähkön tuottajan rakentaman voimalaitoksen yhteenlaskettu nimellisteho olisi selkeästi alhaisempi, kuin sähkön tuottajan tarjouksessa ilmoittama. Jos hyväksymispäätös peruutetaan, myös voimalaitosta koskeva seurantapäätös peruutetaan.

¹⁹ Työ- ja elinkeinoministeriön asetus Energiaviraston maksullisista suoritteista annetun työ- ja elinkeinoministeriön asetuksen muuttamisesta (787/2018) 4 §:n 12 kohdan g alakohta.

²⁰ Tuotantotukilain 37 §:n 3 momentti.

9.2 Päätöksen raukeaminen

Hyväksymispäätös raukeaa, jos sähkön tuottaja ei ole noudattanut voimalaitoksen rakentamisessa voimalaitoksen sijaintia, uutuutta ja/tai korvaavuutta koskevia vaatimuksia. Hyväksymispäätös raukeaa myös siinä tilanteessa, että voimalaitosta ei ole liitetty kokonaisuudessaan sähköverkkoon viiden vuoden määräajassa. Hyväksymispäätös raukeaa viimeistään, kun tukiaika on päättynyt ja sähkön tuottaja on suorittanut mahdolliset alituotantokorvaukset Energiavirastolle.²¹

Jos hyväksymispäätös raukeaa, myös voimalaitosta koskeva seurantapäätös raukeaa.

10 Preemion mukaisen tuen maksatus

10.1 Yleistä

Kun voimalaitoksen seurantasuunnitelma on hyväksytty ja voimalaitoksen oikeus preemion mukaiseen tukeen on alkanut, sähkön tuottaja voi hakea preemion mukaisen tuen maksatusta. Preemion mukaisen tuen maksatusta haetaan Energiavirastolta. Sähkön tuottajan tulee toimittaa preemion mukaista tukea koskeva hakemus, eli *maksatushakemus*, Energiavirastolle kahden kuukauden kuluessa tariffijakson päättymisestä. Maksatushakemukseen tulee liittää todentajan varmennus. Maksatushakemuspohja tullaan lisäämään myöhemmin Energiaviraston kotisivuille.

Energiavirasto tekee päätöksen preemion mukaisesta tuesta, eli *maksatuspäätöksen*, kun Energiavirastolla on oikeat ja riittävät tiedot preemion mukaisen tuen maksamisen kannalta tarpeellisista seikoista ja sähkön tuottaja on toimittanut maksatushakemuksen Energiavirastolle kahden kuukauden määräajassa. Energiaviraston maksatuspäätös on maksullinen. Maksatuspäätöksen hinta tullaan lisäämään Energiaviraston kotisivuille. Energiaviraston maksatuspäätökseen saa vaatia oikaisua siten kuin hallintolaissa (441/2018) säädetään.

Energiavirasto tulee täydentämään preemion mukaisen tuen maksatuksen hakemista koskevaa ohjeistustaan myöhemmin. Sähkön tuottajia tullaan tiedottamaan ohjeistuksen täydentämisestä.

10.2 Tuotantovelvoitteet

10.2.1 Kalenterivuositteiset edellytykset sähkön tuotannolle

Preemiojärjestelmään kuuluvassa voimalaitoksessa tulee tuottaa jokaisena kalenterivuonna enemmän sähköä kuin pientuottajan kalenterivuodessa tuottaman sähkön määrä, joka on 800 MWh sähköä kalenterivuodessa. Jos sähkön tuottaja ei täytä edellytystä, preemion mukaisen tuen perusteena oleva sähkön määrä kyseisenä kalenterivuotena on nolla megawattituntia.

Todentaja varmentaa kalenterivuoden aikana tuotettua sähköä koskevan velvollisuuden osana kalenterivuoden viimeisen maksatushakemuksen varmennusta. Jos maksatushakemuksen varmennuksen yhteydessä käy ilmi, että voimalaitoksen sähkön tuotanto ei täytä jotakin kalenterivuositteisen sähkön tuottamisen edellytystä, sähkön tuottajan tulee palauttaa kalenterivuoden aikana maksettu preemion mukainen tuki Energiavirastolle.

²¹ Tuotantotukilain 37 §:n 1 momentti.

10.2.2 Tukijaksokohtaiset edellytykset sähkön tuotannolle

Sähkön tuottajan on tuotettava preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisesta sähkön vuosituotannosta ensimmäisen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 75 prosenttia ja toisen ja kolmannen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 80 prosenttia. Katso ohjeen kohta 1.3.10 tukijaksojen määritelmästä.

Mikäli sähkön tuottaja ei tuota vaadittuja tuotantomääriä, hän on velvollinen maksamaan alituotantoakorvausta. Katso ohjeen kohta 10.4 alituotantokorvauksesta.

Preemion mukaista tukea voi saada tukijakson aikana korkeintaan neljä kertaa tarjouksessa ilmoitetun vuosituotannon määrän. Mahdollinen ylijäämä, joka muodostuu siitä tukijakson aikana tuotetusta sähkön määrästä, joka on suurempi kuin neljä kertaa tarjouksessa ilmoitettu vuosituotannon määrän, ei siirry seuraaville tukijaksoille.

10.3 Preemion mukaisen tuen määräytyminen

Preemion mukaisen tuen perusteena on voimalaitoksessa hyväksymis- ja seurantapäätösten mukaisesti tuotettu sähkön määrä, josta on vähennetty voimalaitoksen omakäyttölaitteiden kuluttama sähköenergia.

Preemion mukaisen tuen perusteena olevaan sähkön tuotantoon sovelletaan lisäksi, mitä tuotantotukilaissa säädetään tavoitehintaan ja muuttuvaan tuotantotukeen oikeuttavasta sähkön tuotannosta ja tuotetun sähkön määrän määrittämisestä. Energiavirasto hyväksyy sähkön tuottajan tukeen oikeuttavan sähkön määrän määrittämiseen käyttämän menettelyn seurantasuunnitelman hyväksymisen yhteydessä.

Sähkön tuottaja voi myös joutua maksamaan valtiolle alituotantokorvausta tuotantotukilain edellyttämän sähkön tuotantomäärän alituksesta.

Preemion mukaisen tuen perusteena oleva sähkön tuotannon määrä voi tukijakson aikana olla keskimäärin enintään tarjouksen mukainen sähkön vuosituotanto.

Preemion mukaisen tuen suuruus lasketaan jokaiselle preemiojärjestelmään hyväksytylle voimalaitokselle erikseen. Tuki lasketaan seuraavista tiedoista: tariffijakson aikana tuotettu tukeen oikeuttavan sähkön määrä, hyväksymispäätöksen mukainen preemio ja sähkön viitehintaa 30 euroa megawattitunnilta. Tuki määräytyy preemion mukaisesti, kun voimalaitoksen sijaintipaikan kolmen kuukauden sähkön markkinahinnan keskiarvo on enintään yhtä suuri kuin sähkön viitehintaa. Preemion mukaista tukea alennetaan sähkön markkinahinnan keskiarvon ja viitehinnan erotuksella, kun markkinahinta on suurempi kuin viitehintaa, mutta pienempi kuin viitehinnan ja preemion summa.

10.4 Alituotantokorvaus

Sähkön tuottajan on maksettava Energiavirastolle alituotantokorvausta siitä sähkön määrästä, joka alittaa tukijakson aikana ohjeen kohdan 10.2.2 mukaisesti tuotettavan määrän. Alituotantokorvausta ei kuitenkaan ole maksettava niiltä tunneilta, joihin voimalaitoksen sijaintipaikan sähkön markkinahinta on negatiivinen. Alituotantokorvausta ei myöskään ole maksettava silloin, kun vajeus johtuu sähköverkonhaltijasta johtuvasta syystä, jos todentaja on varmentanut kyseessä olevan sähkön määrän ja vajauksen syyn.



Alituotantokorvaukseen velvoittavaan sähkön tuotannon määrään sovelletaan, mitä premion mukaisen tuen perusteena olevasta sähkön tuotannon määrästä säädetään. Alituotantokorvauksen suuruus lasketaan sen perusteena olevan sähkön tuotannon määrän ja premiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisen premion mukaisesti.

10.4.1 Päätös alituotantokorvauksesta

Energiavirasto tekee tukijakson päätyttyä päätöksen alituotantokorvauksesta (*alituotantokorvauspäätös*), jos sitä on määrättävä maksettavaksi. Sähkön tuottaja on velvollinen maksamaan alituotantokorvauksen vuoden kuluessa siitä, kun alituotantokorvauspäätös on tullut lainvoimaiseksi. Energiavirasto voi myös päättää, että se kuittaa alituotantokorvauksen sähkön tuottajalle maksettavasta premion mukaisesta tuesta.

Energiavirasto voi vapauttaa sähkön tuottajan alituotantokorvausta koskevasta maksuvelvollisuudesta siltä osin kuin vuosituotantoa koskevan velvollisuuden noudattamatta jättäminen on seurausta epätavallisista ja ennalta arvaamattomista olosuhteista, joihin niihin vetoavan sähkön tuottajan ei ole ollut mahdollista vaikuttaa sekä joiden seurauksia ei olisi voitu välttää kaikesta noudatetusta huolellisuudesta ja sähkön tuottajan viipymättä vireille panemista korjaavista toimenpiteistä huolimatta.

Alituotantokorvauspäätökseen saa vaatia oikaisua siten kuin hallintolaissa (441/2018) säädetään.

10.5 Tukiaika

Tukiaika on enintään 12 vuotta ja se alkaa hyväksymispäätöksessä vahvistetusta ensimmäisestä tariffijaksosta. Tukiaika alkaa kulua hyväksymispäätöksessä vahvistetusta ensimmäisestä tariffijaksosta riippumatta siitä, onko voimalaitos ehditty liittää sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä verkkoon. Mikäli voimalaitos valmistuu aikaisemmin kuin hyväksymispäätöksessä vahvistettu ensimmäinen tariffijakso, tukea maksetaan vasta ensimmäisestä tariffijaksosta alkaen. Tukea ei makseta aikaisemmin.

10.6 Tietojen säilyttäminen

Sähkön tuottajan arkistointivelvoitetta käsitellään ohjeen kappaleessa 5.2.

11 Tuulivoiman kompensatiomaksun maksaminen Energiavirastolle

11.1 Energiaviraston päätös maksun suuruudesta ja päätöksen oikaisu

Energiavirasto päättää tuulivoimamaksun maksuvelvollisuudesta ja/tai erien maksamisesta seuranta päätöksen yhteydessä. Päätös on tehtävä tutkakompensaatiolain mukaan viimeistään viiden kuukauden kuluessa tutkakompensaatiolain mukaisen ilmoituksen tekemisestä.²²

Tuulivoimamaksun suuruutta koskevaan päätökseen saa vaatia oikaisua Energiavirastolta sen mukaan kuin hallintolaissa (441/2018) säädetään.

²² Tutkakompensaatiolain 6 §:n 3 momentti.



11.2 Ensimmäisen erän maksaminen

Ensimmäinen tuulivoimamaksun erä maksetaan pääsääntöisesti Energiaviraston lähettämän laskun mukaisesti.

Jos voimalaitoksen oikeus preemion mukaiseen tukeen alkaa siten, että sähkön tuottaja voi jättää ensimmäisen maksatushakemuksensa ennen ensimmäisen tuulivoimamaksun erän erääntymistä, ensimmäinen erä voidaan myös kokonaan tai osittain kuitata voimalaitokselle maksettavasta tuesta.

Jos laskun maksu viivästyy, lasku peritään normaaleja perintämenettelyjä käyttäen, ja laskuun lisätään viivästyskorko.

11.3 Erän kuittaaminen preemion mukaisesta tuesta

Energiavirasto voi kuitata tuulivoimamaksun erän kokonaan tai osittain tuulivoimalalle maksettavasta preemion mukaisesta tuesta.

Toinen maksuerä eräännyy maksettavaksi ensimmäistä erää seuraavan kalenterivuoden 30. kesäkuuta, ja loput kolme erää seuraavina vuosina kesäkuun viimeisenä päivänä. Näin ollen toinen ja sitä seuraavat erät voidaan kuitata kunkin vuoden ensimmäistä tariffijaksoa koskevasta preemion mukaisen tuen maksatuksesta. Kuittaukselta ilmoitetaan sähkön tuottajalle kyseistä tariffijaksoa koskevassa maksatuspäätöksessä.

Jos maksatukseen tuleva tukisumma on pienempi kuin kuitattava tuulivoimamaksu, erotus laskutetaan sähkön tuottajalta.

11.4 Jo maksetun tuulivoimamaksun palauttaminen

Jos kaikki Perämeren tuulivoima-alueelta sähkön tuottajilta kerätyt maksut ylittävät tutkakompensaatiolain mukaisen kompensaatiosumman (18,5 M€), ylimenevä summa palautetaan sähkön tuottajille alueen turbiinien lukumäärään suhteutettuna. Palautus suoritetaan viimeistään palautusperusteen syntymistä seuraavana kalenterivuonna.