



energiavirasto  
energimyndigheten

# Tarjouskilpailuun osallistujan ohje

Ohje uusiutuvan energian tarjouskilpailuun osallistuvalla sähkön tuottajalle

1595/702/2018  
24.10.2018





## Sisällysluettelo

1	Johdanto.....	1
1.1	Ohjeen tarkoitus .....	1
2	Määritelmät.....	2
2.1	Hyväksymispäätös.....	2
2.2	Itsenäinen ja toiminnallinen kokonaisuus .....	2
2.3	Kalenterivuosi-kohtaiset edellytykset .....	2
2.4	Määräpäivä.....	2
2.5	Omakäyttölaite .....	2
2.6	Pientuottaja.....	2
2.7	Sähkön tuottaja .....	3
2.8	Sähköverkko .....	3
2.9	Sähköverkonhaltija.....	3
2.10	Tariffijaksot .....	3
2.11	Tarkennettu voimalaitos.....	3
2.12	Tukiaika .....	3
2.13	Tukijakso .....	3
2.14	UEP-voimalaitos (Uusituvan Energian Pienyksiköistä koostuva) .....	3
2.15	Uusiutuvan energian voimalaitos .....	4
2.16	Voimalaitoksen sähköenergiaa tuottava järjestelmä.....	4
2.17	Yhtenäisellä alueella sijaitseva voimalaitos .....	5
3	Preemiojärjestelmän kuvaus .....	6
3.1	Tarjousvaihe.....	6
3.2	Rakennusvaihe .....	7
3.3	Tuotantovaihe.....	8
4	Tarjouskilpailuun osallistuminen .....	9
4.1	Tunnistaminen .....	9
4.1.1	Kuka voi jättää tarjouksen? .....	9
4.1.2	Poikkeustapaukset .....	10
4.2	Valtuuttaminen .....	11
4.2.1	Kuka voi valtuuttaa?.....	11
4.2.2	Poikkeustapaukset .....	12
4.3	Välilehti I: Sähkön tuottajan ja hankkeen tiedot.....	13
4.4	Välilehti IA: Osallistumismaksun suorittaminen .....	13
4.5	Välilehti II: Tarjous .....	13



4.5.1	Tarjous preemiosta.....	14
4.5.2	Tarjous vuosituotannon määrästä .....	14
4.5.3	Ensimmäinen tariffijakso .....	14
4.6	Välilehti III: Voimalaitoksen ilmoittaminen .....	15
4.6.1	Voimalaitostyyppi.....	15
4.6.2	Generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä .....	15
4.6.3	Generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien yhteenlaskettu nimellisteho .....	15
4.6.4	Uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva voimalaitos.....	16
4.7	Välilehti IV: Tarjouskilpailuun osallistumisen edellytysten täyttyminen .....	16
4.7.1	Voimalaitoksen sijainti .....	16
4.7.2	Voimalaitoksen uutuus.....	17
4.7.3	Valtiontuet .....	17
4.7.4	Voimalaitosta koskevat vireillä olevat asiat.....	18
4.7.5	Olemassa olevan voimalaitoksen korvaaminen.....	18
4.7.6	Sitovan päätöksen kieltö .....	19
4.7.7	Rakentamisen edellytyksenä olevat luvat .....	21
4.7.8	Voimalaitoksen liittäminen verkkoon.....	24
4.8	Välilehti V: Muut tarjoukseen liittyvät tiedot .....	26
4.8.1	Salassa pidettävät tiedot.....	26
4.8.2	Osallistumisvakuus.....	27
4.8.3	Yleiset hylkäämisperusteet .....	30
5	Tarjouksen käsittely ja päätös .....	34
5.1	Tarjouksen jättäminen, muuttaminen ja peruuttaminen .....	34
5.2	Tarjouksen käsittely ja kieli .....	34
5.3	Tarjouskilpailun ratkaiseminen .....	34
5.4	Muutoksenhaku ja hyvitysmaksu .....	35
5.5	Päätöksen täytäntöönpanokelpoisuus.....	35
5.6	Päätöksen sisältö .....	36
5.7	Julkisuus .....	36
5.8	Tietojen säilyttäminen.....	36
6	Preemiojärjestelmään hyväksytyyn sähkön tuottajan velvollisuudet .....	37
6.1	Rakentamisvakuuden asettaminen .....	37
6.1.1	Sallitut vakuudenantajatahot ja vakuustyytit.....	37
6.1.2	Rakentamisvakuuden määrä.....	37
6.1.3	Rakentamisvakuuden sisältövaatimukset.....	38
6.1.4	Rakentamisvakuuden toimittaminen .....	39



6.1.5	Rakentamisvakuuden vapauttaminen.....	39
6.2	Ilmoitetun voimalaitoksen rakentaminen .....	40
6.3	Ilmoitetun voimalaitoksen liittäminen verkkoon.....	40
6.4	Seurantasuunnitelma.....	42
6.5	Kalenterivuositteiset edellytykset sähkön tuottamiselle .....	42
6.5.1	Sähkön tuotannon vähimmäismäärä .....	42
6.5.2	Biokaasuvoimalassa tuotettu sähkö .....	42
6.5.3	Puupolttoainevoimalassa tuotettu sähkö.....	43
6.6	Sähkön tuotanto tukijaksolla .....	43
7	Preemion mukainen tuki ja alituotantokorvaus.....	44
7.1	Preemion mukaisen tuen määräytyminen .....	44
7.2	Alituotantokorvaus .....	45
7.3	Tukiaika .....	46
8	Tarjouslomakkeen kysymykset ja täyttöohjeet .....	48

## 1 Johdanto

Uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain (1396/2010, jäljempänä "tuotantotukilaki" tai "laki") muutos tuli voimaan 25.6.2018. Muutoksen myötä lakiin lisättiin tarjouskilpailuun perustuva teknologianeutraali uusiutuvan energian preemiojärjestelmä. Lisäksi tuotantotukilakia täsmennettiin uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun valtioneuvoston asetuksen (1397/2010, jäljempänä "tuotantotukiasetus") muutoksella, joka tuli voimaan 10.9.2018.

Preemiojärjestelmä täyttää tiettyjen tukimuotojen toteamisesta sisämarkkinoille soveltuviksi perussopimuksen 107 ja 108 artiklan mukaisesti annetussa komission asetuksen (EU) N:o 651/2014 1 luvussa ja 42 artiklassa säädetyt edellytykset. Preemiojärjestelmä on perussopimuksen 107 artiklan 3 kohdassa tarkoitettulla tavalla sisämarkkinoille soveltuvaa, ja se on vapautettu perussopimuksen 108 artiklan 3 kohdan mukaisesta ilmoitusvaatimuksesta.

Preemiojärjestelmän tavoitteena on lisätä uusiutuviin energialähteisiin perustuvaa sähköntuotantokapasiteettia mahdollisimman pienin kustannuksin. Tavoitteeseen pyritään sähkön tuottajalle maksettavan tuen kautta. Tuki maksetaan sähkön markkinahinnan päälle ja se määräytyy tarjouskilpailun perusteella. Tarjouksia annetaan preemiosta, jonka perusteella tukitaso määräytyy. Syksyllä 2018 järjestettävän tarjouskilpailun kohteena on 1,4 terawattitunnin vuotuinen tuotanto. Tarjosten jättöaika on 15.11.-31.12.2018.

### 1.1 Ohjeen tarkoitus

Tuotantotukilaissa säädetään tarjouskilpailuun osallistumisen edellytyksistä. Tässä Energiaviraston ohjeessa kuvataan tarjouskilpailuun osallistumisen vaiheet sekä osallistumisen ja hyväksymisen edellytykset. Lisäksi avataan tukeen oikeuttavan sähkön määrääntymisen ja tuen maksamisen periaatteet siltä osin kuin ne on ymmärrettävä tarjousta laadittaessa. Ohjeessa on otettu huomioon infotilaisuuden<sup>1</sup> aikana esitetyt kysymykset sekä ohjeluonnokseen annetut kommentit. Energiavirasto tulee julkaisemaan erikseen ohjeen preemiojärjestelmään hyväksytyille sähkön tuottajille.

Osallistujan ohje täydentää tuotantotukilainsäädäntöä, ja se asettaa yhtenäiset raamit tarjosten arvioinnille sekä hyväksymiselle ja hylkäämiselle.

Tarjouskilpailuun osallistujien tasapuolisen kohtelun varmistamiseksi Energiavirasto ei tule antaa yksittäisille toimijoille tarjouskilpailuun osallistumisen edellytyksiin, tarjouksen hyväksymiseen tai tarjouskilpailun ratkaisuun liittyviä linjauksia tai tulkintoja. Lopullisesti tarjouskilpailuun liittyvät asiat ratkaistaan tarjosten käsittelyn yhteydessä. Kaikki tarjouskilpailuun liittyvä viestintä ja tiedotus julkaistaan Energiaviraston kotisivuilla.

---

<sup>1</sup> Infotilaisuuden ohjelma ja esitykset: <http://www.energiavirasto.fi/tiedotteet-ja-tilaisuudet6>

## 2 Määritelmät

Tässä luvussa on kuvattu tässä ohjeessa käytetyt premiojärjestelmän keskeiset käsitteet. Energiavirasto kehottaa sähkön tuottajia tutustumaan määritelmiin huolellisesti ennen tarjouksen laatimista ja jättämistä.

### 2.1 Hyväksymispäätös

Premiojärjestelmään hyväksymistä koskeva päätös.

### 2.2 Itsenäinen ja toiminnallinen kokonaisuus

Voimalaitoskokonaisuus, joka sisältää voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavan järjestelmän kokonaisuudessaan.

### 2.3 Kalenterivuosi-kohtaiset edellytykset

Sähkön tuottajan velvollisuudet premiojärjestelmässä, jotka koskevat kalenterivuotta, koskevat jokaista sellaista vuotta, jona voimalaitos kuuluu premiojärjestelmään. Näin ollen, mikäli tukiaika alkaa ja päättyy kesken vuoden, kalenterivuosi-kohtaiset edellytykset koskevat koko alkavaa ja päättyvää vuotta.

### 2.4 Määräpäivä

Energiaviraston ilmoittaman tarjousten jättöajan viimeinen päivä, jolloin sähkön tuottajan on viimeistään toimitettava tarjous premiosta ja sähkön vuosituotannon määrästä sekä ilmoitettava voimalaitos, jolla sähkö on tarkoitus tuottaa, sekä suoritettava Energiavirastolle osallistumismaksu ja asetettava Energiaviraston hyväksi osallistumisvakuus.

Määräpäivä on 31.12.2018.

Joitakin tarjouskilpailuun osallistumisen ja tarjouksen hyväksymisen edellytyksiä on sidottu tarjouksen jättöpäivään. Arvioitaessa edellytysten täyttymistä kaikkien määräpäivään mennessä jätettyjen tarjousten jättöpäiväksi katsotaan 31.12.2018.

### 2.5 Omakäyttölaite

Omakäyttöasetuksessa<sup>2</sup> säädetyt voimalaitoksen laitteet ja koneet, jotka voimalaitoksessa tarvitaan sähkön tai sähkön ja lämmön tuottamiseen ja tuotantovalmiuden ylläpitämiseen sekä laitoksen aiheuttamien ympäristöhaittojen poistamiseen tai pienentämiseen.

### 2.6 Pientuottaja

Polttoaineverolain<sup>3</sup> mukainen sähkön tuottaja, jonka voimalaitoksessa tuottaman sähkön määrä on kalenterivuodessa enintään 800 MWh.

---

<sup>2</sup> Sähkön ja eräiden polttoaineiden valmisteverosta annetun lain (1260/1996) 2 §:n 11 kohdan nojalla annettu kauppa- ja teollisuusministeriön asetus omakäyttölaitteista.

<sup>3</sup> Sähkön ja eräiden polttoaineiden valmisteverosta annetun lain (1260/1996) 2 § 5 b kohta.

## **2.7 Sähkön tuottaja**

Luonnollinen henkilö tai oikeushenkilö, jonka hallinnassa on voimalaitos tai joka valmistelee voimalaitoksen rakentamista.

## **2.8 Sähköverkko**

Tässä ohjeessa sähköverkko käsittää sähkömarkkina- (588/2013) tarkoitetun jakeluverkon, suurjännitteisen jakeluverkon ja kantaverkon.

## **2.9 Sähköverkonhaltija**

Sähkömarkkinalain 3 §:n 9 kohdan mukainen verkonhaltija taikka kiinteistön haltija, jonka hallinnassa on kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäinen sähköverkko.

## **2.10 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;
- 4) 1 päivä lokakuuta–31 päivä joulukuuta.

## **2.11 Tarkennettu voimalaitos**

Tarjouksessa ilmoitetun voimalaitoksen lopulliset tiedot, jotka määritetään, jos voimalaitos on liitetty verkkoon vain osittain kolmen (3) vuoden määräajan päätyttyä, ks. luku 6.3. Tarkennetun voimalaitoksen tietoja ei ole mahdollista ilmoittaa vaihteluvälinä.

## **2.12 Tukiaika**

Tukiaika on 12 vuotta alkaen Energiaviraston hyväksymispäätöksessä vahvistetusta ensimmäisestä tariffijaksosta. Tukiaika voi sisältää 12 tai 13 kalenterivuotta, ks. kalenterivuosiskohtaiset edellytykset luvusta 2.3.

## **2.13 Tukijakso**

Tukiaika 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.

## **2.14 UEP-voimalaitos (Uusiutuvan Energian Pienyksiköistä koostuva)**

Samana sähköntuottajan hallinnassa olevista useista samana uusiutuvaa energialähdettä käyttävistä uusiutuvan energian pienyksiköistä<sup>4</sup> koostuva voimalaitos.

---

<sup>4</sup> ks. tuotantotukilain 5 §:n 15 kohdan määritelmä uusiutuvan energian pienyksiköistä.



## 2.15 Uusiutuvan energian voimalaitos

Voimalaitos, joka voi osallistua tarjouskilpailuun (jäljempänä myös "hanke"). Uusiutuvan energian voimalaitos voi olla:

- Tuulivoimala, puupolttoainevoimala, biokaasuvoimala, aurinkovoimala tai aaltovoimala<sup>5</sup>, joka on yhtenäisellä alueella sijaitseva itsenäinen ja toiminnallinen kokonaisuus tai
- UEP-voimalaitos. UEP-voimalaitoksen muodostavien uusiutuvan energian eri pienyksiköiden ei ole tarpeen sijaita yhtenäisellä alueella.

## 2.16 Voimalaitoksen sähköenergiaa tuottava järjestelmä

Tarjouskilpailuun osallistumisen edellytykset koskien uutuusvaatimusta, valtiontuki- ja niin sanottua sitovien päätösten kieltoa, vireillä olevia tuen myöntämistä koskevia asioita ja korvausinvestointeja<sup>6</sup> on rajattu koskemaan voimalaitosta lukuun ottamatta voimalaitosrakennusta ja sen perustuksia. Rajaus 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 eli preemiojärjestelmän tapauksessa metsähaketta, puupolttoainetta tai biokaasua sähköenergiaksi muuntava järjestelmä. Jos voimalaitos tuottaa primäärienergiälähteestä välivaiheena esimerkiksi höyryä tai puukaasua, myös tämän osan voimalaitoksesta katsotaan kuuluvan voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään.<sup>7</sup>

Tuotantotukilain 30 §:n määritelmän mukaisesti voimalaitosrakennus ei kuulu voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään, vaikka rakennuksessa sijaitseisi 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 verkkoliittymät sekä olemassa olevien voimalaitosalueiden sisäinen sähköverkko.<sup>8</sup>

*Aurinkovoimaloiden* osalta sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään eivät sisälly asennustelineet, asentamisessa tarvittavat komponentit tai asentamisessa hyödynnettävät rakennusten osat kuten katto- ja seinäpinnat.<sup>9</sup>

*Biokaasuvoimalan*, johon kuuluu tuotantotukilain 5 §:n 5 kohdassa tarkoitettu *biokaasulaitos*, biokaasulaitoksen katsotaan kuuluvan voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään biokaasulaitokseen liittyviä voimalaitosrakennuksia ja niiden perustuksia lukuun ottamatta.<sup>10</sup>

<sup>5</sup> ks. tuotantotukilain 5 §:n kohdat 2, 4, 9, 13 ja 14.

<sup>6</sup> ks. tuotantotukilain 30 §:n kohdat 2 – 5.

<sup>7</sup> Hallituksen esitys eduskunnalle laeiksi uusiutuvilla energialähteillä tuotetun sähkön tuotantotuesta annetun lain ja tuulivoiman kompensatioalueista annetun lain 6 §:n muuttamisesta (jäljempänä "HE 175/2017 vp."), s. 33.

<sup>8</sup> HE 175/2017 vp., s. 33.

<sup>9</sup> HE 175/2017 vp., s. 33.

<sup>10</sup> HE 175/2017 vp., s. 33.



*Tuulivoimaloiden* osalta tuulivoimalan tornin katsotaan olevan sellainen sähköenergian tuotantoon kiinteästi liittyvä tekninen järjestelmä, joka kuuluu voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään.<sup>11</sup>

### **2.17 Yhtenäisellä alueella sijaitseva voimalaitos**

Voimalaitos, jonka voimalaitosalue muodostaa yhtenäisen aluekokonaisuuden, jonka eri osiot ovat yhteydessä toisiinsa esimerkiksi verkonhaltijan mittauspisteen, voimalaitoksen sisäverkon tai muun vastaavan teknisen yhteyden kautta.

---

<sup>11</sup> HE 175/2017 vp., s. 33.

### 3 Preemiojärjestelmän kuvaus

Tässä luvussa kuvaillaan preemiojärjestelmää ja sen elementtejä yleisellä tasolla. Jäljempänä ohjeessa annetaan yksityiskohtaisempaa ohjeistusta.

#### 3.1 Tarjousvaihe

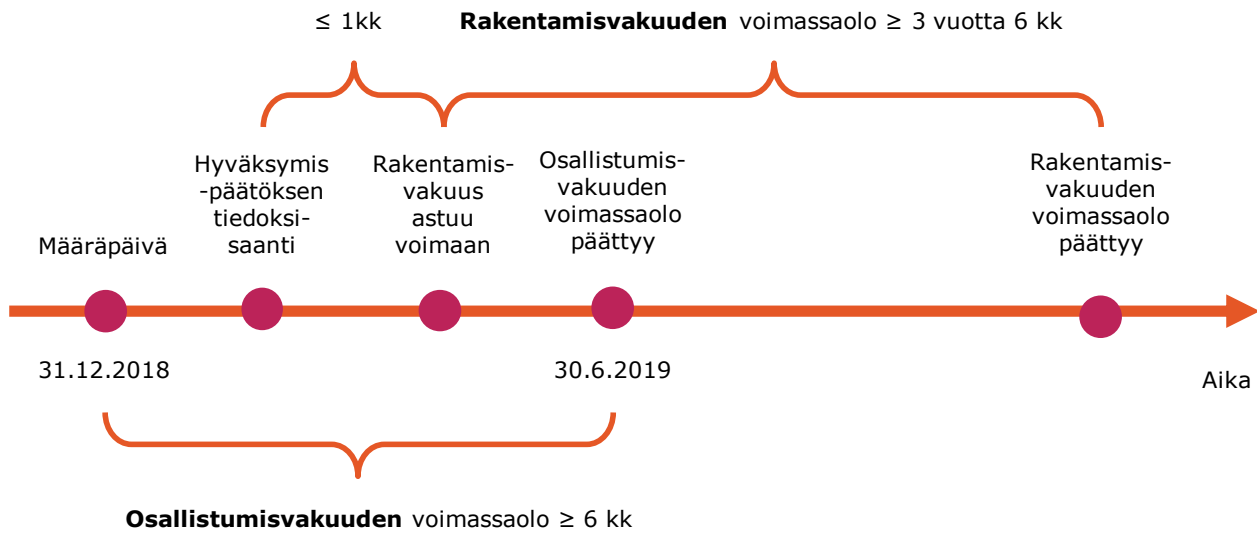
Preemiojärjestelmän tavoitteena on, että hyväksytyt preemiot asettuisivat tasolle, jolla voimalaitosinvestoinnit ovat kannattavia ja siten toteuttamiskelpoisia, mutta joka ei tarjoaisi sijoitetulle pääomalle poikkeuksellisen suurta tuottoa. Preemion määräytymistavaksi on tästä syystä valittu sähkön tuottajille suunnattu tarjouskilpailu. Kilpailutus perustuu oletukseen, että sähkön tuottajilla on paras tieto tuotantokustannuksista.

Tuen kilpailutus toteutetaan suljettuna tarjouskilpailuna, jossa sähkön tuottajat tekevät tarjouksia preemioista sekä sähkön vuosituotannon (MWh) määrästä, jotka he ovat valmiita tuottamaan tarjoamallaan preemioilla. Tarjouskilpailu ratkaistaan järjestämällä tarjoukset pienimmästä preemiosta suurimpaan. Tarjouksia hyväksytään kunnes ensimmäinen tarjous ylittää kilpailutuksen kohteena olevan sähkön vuosituotannon määrän. Tarjouksia, jotka eivät täytä tarjouskilpailuun osallistumisen edellytyksiä, ei oteta huomioon.

Kukin tarjouskilpailun voittanut sähkön tuottaja saa tarjouksensa mukaisen preemion. Toisin sanoen, tarjouskilpailussa noudatetaan niin sanottua maksetaan mitä tarjotaan -periaatetta (engl. pay-as-bid auction).

Voittaneet tarjoukset antaneille sähkön tuottajille on asetettu seuraavat kannustimet tarjouksiin sisältyvien voimalaitosten rakentamiseksi ja käyttöönottamiseksi. Kannustimia käsitellään yksityiskohtaisemmin myöhemmin ohjeessa.

1. Osallistumisvakuus, joka vapautetaan rakentamisvakuuden asettamisen myötä.
2. Rakentamisvakuus, joka menetetään siltä osin kuin tarjouksen kohteena oleva voimalaitosta ei ole liitetty kolmen vuoden kuluessa hyväksymispäätöksestä sähköverkkoon siten, että laitos tuottaa sähköä.
3. Alituotantokorvaus, joka lankeaa sähkön tuottajan maksettavaksi tiettyjen edellytysten vallitessa. Alituotantokorvauksella kannustetaan sähkön tuottajia antamaan tarjouksia sellaisista sähkön vuosituotannon määrästä, jotka ovat tuotettavissa tarjouksiin sisältyvillä voimalaitoksilla.



Kuva 1: Vakuuksien voimassaolo preemiojärjestelmässä.

### 3.2 Rakennusvaihe

Preemiojärjestelmän tavoitteena on lisätä uusiutuviin energianlähteisiin perustuvaa sähköntuotantokapasiteettia. Tästä syystä preemiojärjestelmään on sisällytetty joukko mekanismeja, joilla sähkön tuottajia kannustetaan rakentamaan ja liittämään verkkoon preemiojärjestelmään hyväksytyt voimalaitokset.

Voimalaitoksen valmistumista vähintään joltain osin kolmen (3) vuoden sisällä kannustetaan seuraavalla mekanismilla:

1. Rakentamisvakuus, joka menetetään siltä osin kuin voimalaitos ei tuota sähköä verkkoon kolmen (3) vuoden kuluessa hyväksymispäätöstä.

Voimalaitoksen liittämistä kokonaisuudessaan verkkoon kolmen (3) vuoden sisällä hyväksymispäätöstä kannustetaan seuraavilla mekanismeilla:

2. Osa preemiojärjestelmän mukaisesta tuesta menetetään, verrattuna tilanteeseen jossa voimalaitos tuottaisi sähköä kokonaisuudessaan verkkoon kolmen (3) vuoden päästä hyväksymispäätöksestä.
3. Tuotantovelvoitteen täyttymisen vaarantuminen, minkä seurauksena sähkön tuottaja voi joutua maksamaan alituotantokorvausta.

Voimalaitoksen liittämistä kokonaisuudessaan verkkoon viiden (5) vuoden sisällä hyväksymispäätöstä kannustetaan seuraavalla mekanismilla:

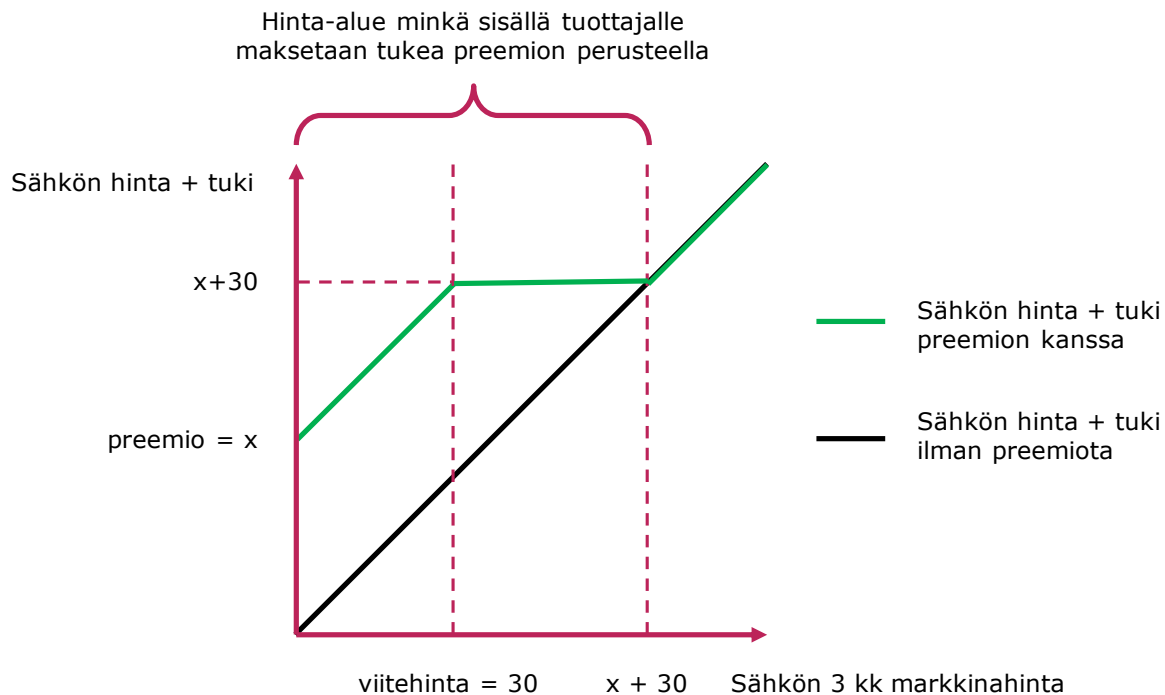
4. Hyväksymistä koskeva päätös raukeaa, jos sähkön tuottajasta johtuvasta syystä voimalaitosta ei kokonaisuudessaan ole liitetty sähköverkkoon viiden (5) vuoden kuluessa hyväksymispäätöksestä.

### 3.3 Tuotantovaihe

Järjestelmään hyväksytyn sähkön tuottajan saama tuki määräytyy tariffijaksoittain tarjotusta preemiosta, sähkön markkinahinnan keskiarvosta ja sähkön viitehinnasta. Sähkön markkinahinnan keskiarvo on voimalaitoksen sijaintipaikan kolmen (3) 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.

Preemiojärjestelmän perusteella maksettava tuki siirtää sähkön markkinahinnan riskiä sähkön tuottajalta valtiolle. Tuen vaikutus on se, että se tarjoaa osittaisen sähkön markkinahinnan suojauksen sähkö tuottajalle.



Kuva 2. Sähkön tuottajalle maksettavan tuen määräytyminen.

## 4 Tarjouskilpailuun osallistuminen

Tarjous jätetään sähköisesti. Energiaviraston verkkosivuilta löytyy linkki tarjouslomakkeeseen sekä ohjeet tarjousten jättämistä varten. Kaikki tarjouksen liitteet toimitetaan pdf-muodossa.

Tarjouslomake koostuu 6 välilehdestä ja sen voi täyttää ja jättää sähkön tuottajan puolesta seuraavissa luvuissa määritelty edustaja. Tarjouksen jättäminen edellyttää sähköistä tunnistamis- ja/tai valtuuttamismenettelyä Suomi.fi -palvelussa<sup>12</sup>. **Energiavirasto kehottaa sähkön tuottajien nimissä asioivia henkilöitä tarkistamaan hyvissä ajoin, että asiointioikeudet ovat kunnossa.**<sup>13</sup>

Seuraavat luvut käsittelevät Suomi.fi-tunnistuksen käyttöä, sähköistä valtuuttamista ja lomakkeen eri välilehtiä sekä tarjouksessa ilmoitettavia tietoja. Tarjouslomakkeen kysymykset ja täyttöohjeet on lueteltu luvussa 8.

### 4.1 Tunnistaminen

Tarjouksen jättäminen edellyttää sähkön tuottajan puolesta asioivan henkilön sähköistä tunnistautumista. Tunnistautuminen tapahtuu Suomi.fi -palvelussa.

Henkilöllisyys varmennetaan:

- henkilökohtaisilla pankkitunnisteilla,
- varmennekortilla tai
- mobiilivarmenteella.

Tunnistautuvalla henkilöllä on oltava suomalainen henkilötunnus. Varmennekortilla tarkoitetaan poliisin myöntämää henkilökorttia sekä Väestörekisterikeskuksen myöntämää organisaatiokorttia tai sosiaali- ja terveydenhuollon ammattikorttia. Mobiilivarmenne on matkapuhelimen sim-kortilla oleva sähköinen henkilöllisyys.

#### 4.1.1 Kuka voi jättää tarjouksen?

Henkilö voi täyttää Energiaviraston sähköisen tarjouslomakkeen edustamansa sähkön tuottajan puolesta, mikäli:

- hänet on kaupparekisterissä tai Yritys- ja yhteisötietojärjestelmässä merkitty nimenkirjoitusoikeudelliseksi ja hänellä on yksinedustusoikeus,
- hänet on kaupparekisterissä tai Yritys- ja yhteisötietojärjestelmässä merkitty sähkön tuottajan toimitusjohtajaksi tai toimitusjohtajan sijaiseksi, tai
- hän on saanut sähköisen valtuuden Suomi.fi-valtuuksissa yhtiön nimenkirjoitusoikeudelliselta tai toimitusjohtajalta (tai toimitusjohtajan sijainen) toimia kyseisessä asiassa yhtiön nimissä.

<sup>12</sup> <https://www.suomi.fi/valtuudet-tunnistaudu/>

<sup>13</sup> Palvelu asiointioikeuksien tarkastamiseen: <http://oikeudet.energiavirasto.fi/>

Henkilö voi asioida sähkön tuottajan nimissä, mikäli hän on sähkön tuottajan *nimenkirjoitusoikeudellinen henkilö*. Nimenkirjoitusoikeudellisella henkilöllä tarkoitetaan henkilöä, jolla on kaupparekisteriotteen mukaan oikeus toimia yksin sähkön tuottajan puolesta (myös ”yksinedustus-oikeudellinen”).

Suomi.fi -palvelussa *toimitusjohtaja voi aina jättää tarjouksen* sähkön tuottajan nimissä. Hän voi jättää tarjouksen sähkön tuottajan nimissä, jos hänelle on osakeyhtiölain 6 luvun 26 §:n mukaisesti yhtiöjärjestyksessä määrätty oikeus edustaa sähkön tuottajaa. Lisäksi toimitusjohtajalle on toimielinroolin perusteella annettu oikeus asioida sähkön tuottajan puolesta.

Yrityksen tulee varmistaa, että toimitusjohtajan valtuudet edustaa yritystä tarjouskilpailussa ovat kunnossa. Mikäli toimitusjohtajalla ei ole yhtiöjärjestyksessä määrättyä oikeutta, Energiavirasto suosittelee, että sähkön tuottaja laatii kirjallisen valtakirjan, jolla yritys valtuuttaa toimitusjohtajan edustamaan sähkön tuottajaa tarjouskilpailussa. Valtakirjan tulee olla sähkön tuottajan nimenkirjoitusoikeudellisen henkilön tai henkilöiden allekirjoittama. Sähkön tuottajan tulee säilyttää alkuperäinen valtakirja(t), sillä Energiavirasto voi tarvittaessa pyytää sähkön tuottajaa toimittamaan alkuperäisen asiakirjan. Toimitusjohtajaa ei tarvitse erikseen valtuuttaa Suomi.fi valtuutusmenettelyn kautta.

Ellei sähkön tuottajan nimenkirjoitusoikeudellinen henkilö tai toimitusjohtaja halua jättää tarjouslomaketta, sähkön tuottaja voi valtuuttaa toisen henkilön toimimaan puolestaan tarjouskilpailussa (ks. luku 4.2 valtuutusmenettelystä).

**Esimerkki 1:** Kuka voi jättää tarjouksen?

Osakeyhtiö X haluaa osallistua tarjouskilpailuun. Osakeyhtiön hallituksessa on kaksi hallituksen jäsentä, jotka edustavat yhtiötä kukin yksin. Molemmat hallituksen jäsenet voivat yksin jättää tarjouksen. He haluavat kuitenkin, että yhtiön toimitusjohtaja jättää tarjouksen yrityksen puolesta. Toimitusjohtajalla ei ole yhtiöjärjestyksen mukaan nimenkirjoitusoikeutta. Toinen hallituksen jäsenistä valtuuttaa kirjallisella valtakirjalla toimitusjohtajan toimimaan asiassa. Toimitusjohtaja tunnistautuu Suomi.fi -palveluun ja jättää tarjouksen yrityksen puolesta. Toimitusjohtajaa ei tarvitse erikseen valtuuttaa Suomi.fi-valtuuksissa.

Kun nimenkirjoitusoikeudellinen, toimitusjohtaja tai muu valtuutuksen saanut on tunnistautunut Suomi.fi -palvelun kautta, hän voi käydä täyttämässä Energiaviraston sähköisen tarjouslomakkeen. Tunnistautumalla Energiavirasto katsoo tarjouksen sähköisesti allekirjoitetuksi sähkön tuottajan nimissä ja sitä sitovaksi.

Tarjousta jättäessään tunnistetun henkilön on ilmoitettava tarjouslomakkeella toisen yhteyshenkilön tiedot. Myös tällä toisella yhteyshenkilöllä tulee olla oikeus toimia sähkön tuottajan puolesta. Valtuutus osoitetaan tarvittaessa kirjallisella valtakirjalla. Valtakirjaa ei tarvitse liittää tarjoukseen. Energiaviraston verkkosivuilta löytyy valtakirjalomake, jota voi käyttää.

#### 4.1.2 Poikkeustapaukset

Mikäli sähkön tuottajan nimenkirjoitussääntö ei mahdollista yksinedustamista, yrityksellä on seuraavat mahdollisuudet:

- Toimitusjohtaja tai toimitusjohtajan sijainen voi jättää tarjouksen tai
- Toimitusjohtaja tai toimitusjohtajan sijainen voi luoda valtuudet Suomi.fi/valtuudet -palvelussa henkilölle, joka valtuutetaan jättämään tarjous sähkön tuottajan puolesta.

Jos sähkön tuottajalla ei ole toimitusjohtajaa ja nimenkirjoitussääntö ei salli yksinedustamista, sähkön tuottajan tulee ottaa yhteyttä Energiavirastoon osoitteeseen kirjaamo(a)energiavirasto.fi.

Jos sähkön tuottaja on ulkomaalainen yritys tai yhteisö, joka ei ole rekisteröitynyt kaupparekisteriin<sup>14</sup> tai sen nimenkirjoitusoikeudellinen henkilö on ulkomaalainen, sähkön tuottajan tulee ottaa yhteyttä Energiavirastoon osoitteeseen kirjaamo(a)energiavirasto.fi.

Edellä kuvatuissa tapauksissa tai jos sähkön tuottaja on luonnollinen henkilö, tulee hänen ottaa mahdollisimman pian yhteyttä Energiavirastoon poikkeustapauksien ratkaisemiseksi. Energiavirasto pyytää kuitenkin **yhteydenotot viimeistään 17.12.2018 klo 12:00**, jotta tunnistautuminen ehditään selvittämään riittävän ajoissa ennen tarjouskilpailun päättymistä.

## 4.2 Valtuuttaminen

### 4.2.1 Kuka voi valtuuttaa?

Henkilö voi valtuuttaa muita henkilöitä edustamansa yrityksen nimissä Suomi.fi-palvelussa, mikäli hän on:

- nimenkirjoitusoikeudellinen,
- kaupparekisterissä yhtiön toimitusjohtaja,
- toimitusjohtajan sijainen, tai
- jonkun edellä mainitun henkilön Suomi.fi-palvelussa valtuuttama henkilö

Mikäli sähkön tuottaja haluaa valtuuttaa toisen henkilön edustamaan häntä tarjouskilpailussa, valtuutus on tehtävä Suomi.fi-palvelun kautta. Henkilö voi valtuuttaa Suomi.fi-palvelussa, jos hän on *sähkön tuottajan nimenkirjoitusoikeudellinen, toimitusjohtaja (tai toimitusjohtajan sijainen) tai henkilö, jolle joku edellä mainituista henkilöistä on antanut oikeuden valtuuttaa*. Myös Suomi.fi-valtuuksien käyttö edellyttää vahvaa tunnistautumista. Katso luvun 4.1 ohjeet tunnistamisesta.

<sup>14</sup> Kaupparekisteri on virallinen rekisteri yrityksistä.



**Esimerkki 2:** Valtuuttaminen

Osakeyhtiö Y haluaa osallistua tarjouskilpailuun. Osakeyhtiön hallituksessa on kolme jäsentä. Kaksi hallituksen jäsentä voivat yhdessä edustaa yhtiötä ja siten hallituksen jäsen ei voi yksin jättää tarjousta. Tarjousta ei myöskään ole mahdollista jättää kahden henkilön toimesta. Yhtiön hallitus on päättänyt valtuuttaa konsulttiyrityksessä A työskentelevän konsultin O:n jättämään tarjouksen yhtiön nimissä. Yhtiö valtuuttaa ensin kirjallisella valtakirjalla konsultin O:n asiassa. Tämän jälkeen yhtiön toimitusjohtaja käy valtuuttamassa Suomi.fi-valtuuksissa konsultin O:n, minkä jälkeen konsultti O tunnistautuu Suomi.fi-palveluun ja käy jättämässä tarjouksen sähkön tuottajan lukuun.

Vaikka valtuutus tehdään sähköisesti, Energiavirasto suosittelee myös kirjallisen valtakirjan laatimista. Sen tulee olla sellaisen henkilön tai henkilöiden allekirjoittama, jolla tai joilla on sähkön tuottajan nimenkirjoitusoikeus. Sähkön tuottajan tulee säilyttää alkuperäinen valtakirja(t), sillä Energiavirasto voi tarvittaessa pyytää sähkön tuottajan toimittamaan alkuperäisen asiakirjan. Energiaviraston verkkosivuilta löytyy valtakirjalomake jota voi käyttää.

Henkilöllä, joka jättää tarjouksen sähkön tuottajan puolesta, tulee olla valtuutus antaa tietoja ja tehdä tarjouskilpailuun liittyviä oikeustoimia sähkön tuottajan nimissä sitovasti.

Energiavirasto suosittelee, että tarjouskilpailuun osallistuvat sähkön tuottajat tutustuvat Suomi.fi -palveluun hyvissä ajoin ennen tarjouksen jättämistä.

#### 4.2.2 Poikkeustapaukset

Mikäli edellä selostettu valtuutusmenettely on sähkön tuottajan kannalta soveltumaton, hänen on otettava yhteyttä Energiavirastoon osoitteeseen kirjaamo(a)energiavirasto.fi.

Sähkön tuottajan tulee ottaa poikkeustapauksissa mahdollisimman pian yhteyttä Energiavirastoon. Energiavirasto pyytää kuitenkin yhteydenotot **viimeistään 17.12.2018 klo 12:00**, jotta valtuutus ehditään selvittämään riittävän ajoissa ennen tarjouskilpailun päättymistä.

### 4.3 Välilehti I: Sähkön tuottajan ja hankkeen tiedot

Sähkön tuottajaa sekä hanketta koskevat perustiedot täytetään sähköisen lomakkeen kysymyskohtaisten täyttöohjeiden mukaisesti. Riippuen käytetystä valtuutusmenetelmästä, osa tiedoista voi olla esitäytetty eikä niitä voi muokata. Esitäytetyt tiedot tulee tarkastaa huolellisesti. Jos niissä on virheitä, sähkön tuottajan tulee olla välittömästi yhteydessä Energiavirastoon (kirjaamo(a)energiavirasto.fi).

Voimalaitoshanke tulee nimetä. Nimeä käytetään hankkeen yksilöintiin mm. osallistumismaksun generoinnissa, joten voimalaitoshankkeen nimen tulee olla selkeä ja erottua sähkön tuottajan muista mahdollisista hankkeista. Myös osallistumis- ja rakentamismaksuudessa tulee yksilöidä voimalaitoshanke käyttäen samaa nimeä.

Tarjouksessa tulee ilmoittaa vähintään kaksi sähkön tuottajan yhteyshenkilöä. Energiavirasto on yhteydessä ilmoitettuihin yhteyshenkilöihin siinä tapauksessa, että tarjousta on tarpeen täydentää.

### 4.4 Välilehti IA: Osallistumismaksun suorittaminen

Osallistumismaksun suorittaminen määräpäivään mennessä on tarjouksen hyväksymisen edellytys. Osallistumismaksulla on tarkoitus kattaa tarjouskilpailun järjestämisestä Energiavirastolle aiheutuvat kulut. Osallistumismaksu perustuu tuotantotukilain 58 §:ään.

Sähkön tuottaja saa tiedot osallistumismaksun suorittamista varten sähköisen tarjouslomakkeen toiselta välilehdeltä, kun ensimmäisen välilehden tiedot on täytetty ja tallennettu. Energiavirasto suosittelee tulostamaan osallistumismaksun välilehden maksun suorittamista varten. Tarvittaessa sähkön tuottaja voi palata tarjouksen tietoihin ja osallistumismaksun välilehdelle tarjouksen jättämisen jälkeen määräpäivään asti.

Osallistumismaksu tulee maksaa viimeistään määräpäivänä. Tarjous, jonka osallistumismaksua ei ole maksettu määräpäivään mennessä, hylätään. Osallistumismaksun määrä on 3 000 euroa per tarjous.<sup>15</sup> Osallistumismaksun viitenumero on tarjouskohtainen ja se on myös voimalaitoshankkeen tunnistenumero laskulla.

Energiavirasto voi tarvittaessa pyytää sähkön tuottajalta kuitenkin osallistumismaksun suorittamisesta. Osallistumismaksun kuitista tulee käydä ilmi ainakin maksun saajan IBAN-tilinumero, maksun määrä, viitenumero ja suorittamisen ajankohta.

### 4.5 Välilehti II: Tarjous

Sähkön tuottaja tekee tällä välilehdellä tarjouksensa premiosta ja sähkön vuosituotannon määrästä sekä ilmoittaa tariffijakson, josta tukiaika alkaa kulua.

---

<sup>15</sup> Energiaviraston suoritteiden maksullisuudesta ja suoritteista perittävien maksujen suuruuden yleisistä perusteista sekä maksujen muista perusteista säädetään valtion maksuperustelaisissa (150/1992). Osallistumismaksun suuruus määritetään Työ- ja elinkeinoministeriön asetuksessa Energiaviraston maksullisista suoritteista (869/2016, ns. maksuasetus).

#### 4.5.1 Tarjous preemiosta

Tarjous preemiosta ilmoitetaan sentin tarkkuudella. Tarjotulle preemiolle on määritelty enimmäistukitaso eli niin sanottu rajahinta.<sup>16</sup> Tarjottu premio voi olla korkeintaan 53,50 euroa. Preemion ja tukitason muodostuminen on kuvattu luvussa 3.3. Sähkön tuottaja ei voi muuttaa tarjoustaan preemiosta luvun 2.4 mukaisen määräpäivän jälkeen.

#### 4.5.2 Tarjous vuosituotannon määrästä

Sähkön tuottaja ilmoittaa tarjoamansa vuosituotannon määrän. Sen tulee olla yhdenmukainen kohdassa 4.6 ilmoitetun voimalaitoksen kanssa. Sähkön tuottajan pitää pystyä tarvittaessa selvittämään tarjotun vuosituotannon perusteet ja osoittaa, että se on mahdollista tuottaa ilmoitettavalla voimalaitoksella. Sähkön tuottaja ei voi muuttaa tarjoustaan vuosituotannon määrästä taikka ilmoitustaan voimalaitoksesta, jolla sähkö on tarkoitus tuottaa, määräpäivän jälkeen.

Sähkön vuosituotannon määrä voi olla enintään kilpailutettava sähkön vuosituotannon määrä. Se ilmoitetaan megawattitunnin (MWh) tarkkuudella. Sähkön vuosituotannon määrästä ja alituantokorvauksesta on kerrottu tarkemmin luvuissa 6.5 ja 7.2.

#### 4.5.3 Ensimmäinen tariffijakso

Tarjouksessa on ilmoitettava tariffijakso, josta tukiaika alkaa kulua. Tariffijakson tulee olla viimeistään se tariffijakso, joka alkaa seuraavaksi, kun kolme vuotta on kulunut voimalaitoksen preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta. Sähkön tuottaja voi ilmoittaa myös aikaisemman tariffijakson, josta tukiaika alkaa kulua.

Sähkön tuottaja voi ilmoittaa tariffijakson alkamisajankohdan esimerkiksi yksilöimällä kuukauden ja vuoden (esimerkiksi 1 päivä tammikuuta 2020) tai yksilöimällä tariffijakson, joka alkaa tietyn ajan päästä hyväksymispäätöksen antamisesta (esimerkiksi hyväksymispäätöksen antamisen jälkeen alkava kahdeksas tariffijakso tai kolmen vuoden kuluttua hyväksymispäätöksen antamisesta eli ns. viimeinen mahdollinen tariffijakso).

Ensimmäisen tariffijakson määräytymistä ja merkitystä on käsitelty luvussa 7.3.

---

<sup>16</sup> Rajahinta on tuotantotukilain 32 §:n 1 momentin 1 kohdan mukaisesti enintään lain 25 §:n 1 ja 2 momentin mukainen enimmäistukitaso.

#### 4.6 Välilehti III: Voimalaitoksen ilmoittaminen

Sähkön tuottaja ilmoittaa uusiutuvan energian voimalaitoksen, jolla hän osallistuu tarjouskilpailuun ja tuottaa tarjoamansa sähkön vuosituotannon määrän. Sähkön tuottaja ei voi muuttaa ilmoittamaansa voimalaitosta määräpäivän jälkeen. Tarjousta on kuitenkin mahdollisuus täydentää ennen tarjouksen hyväksymistä tai hylkäämistä.

Ilmoitetussa voimalaitoksessa voi tapahtua normaaliin hankekehitykseen kuuluvaa tarkentumista tai kehittymistä määräpäivän jälkeen. Tällaista tarkentumista ovat esimerkiksi nimellistehon parantuminen tai generaattorin sijainnin vähäiset muutokset. Oleellista on, että tarjouksessa ilmoitettava osallistumisen edellytykset täyttävä voimalaitos ja tarjottava vuosituotannon määrä vastaavat toisiaan.

##### 4.6.1 Voimalaitostyyppi

Sähkön tuottaja valitsee, onko kyseessä tuulivoimala, puupolttoainevoimala, biokaasuvoimala, aurinkovoimala vai aaltovoimala. Lisäksi sähkön tuottaja vahvistaa, että kyseessä on yhtenäisellä alueella sijaitseva itsenäinen ja toiminnallinen kokonaisuus, ks. määritelmät 2.2 ja 2.17.

Jos sähkön tuottaja osallistuu tarjouskilpailuun uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuvalla voimalaitoksella, on vahvistettava, että pienyksiköt ovat kaikki sähkön tuottajan hallinnassa ja samaa voimalaitostyyppiä.

##### 4.6.2 Generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä

Tarjouksessa tulee ilmoittaa voimalaitoskokonaisuuden generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä tai lukumäärän vaihteluväli. Jos lukumäärä ilmoitetaan vaihteluvälinä, kaikkien lain 30 ja 31 §:ssä säädettyjen edellytysten tulee täytyä kaikissa vaihteluvälin mukaisissa tapauksissa. Esimerkiksi tarjouksessa tulee esittää koko vaihteluväliä vastaavat rakentamisen edellytyksenä olevat luvat. Jos sähkön tuottajalla ei ole esittää lainvoimaisia rakentamisen edellytyksenä olevia lupia koko kokonaisuudelle tai jokin muu osallistumisen edellytys ei täyty jokaisessa tarjouksessa ilmoitetun vaihteluvälin mukaisessa vaihtoehdossa, sähkön tuottajan ilmoittama voimalaitos ei täyty laissa säädettyjä edellytyksiä ja Energiavirasto hylkää tarjouksen.

Sähkön tuottaja voi esimerkiksi ilmoittaa, että voimalaitoskokonaisuus sisältää valmistuessaan 10-12 tuulivoimaturbiinia. Tällöin tarjouksen liitteenä tulee esittää 12 lainvoimaista rakennuslupaa ja niihin liittyvät muut rakentamisen edellytyksenä olevat lainvoimaiset luvat. Rakentamisen edellytyksenä olevia lupia käsitellään luvussa 4.7.7.

Määräpäivän jälkeen voimalaitoskokonaisuus voi tarkentua vain vaihteluvälin puitteissa. Sähkön tuottajan tulee ilmoittaa lopullinen voimalaitoskokonaisuus Energiavirastolle, jos voimalaitos ei ole kokonaisuudessaan rakennettu ja liitetty verkkoon kolmen (3) vuoden kuluttua hyväksymisestä preemiojärjestelmään, katso luku 6.3.

##### 4.6.3 Generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien yhteenlaskettu nimellisteho

Tarjouksessa tulee ilmoittaa voimalaitoskokonaisuuden generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien suunniteltu yhteenlaskettu nimellisteho megavolttiampeereina (MVA). Yhteenlasketun nimellistehon voi ilmoittaa vaihteluvälinä. Jos yhteenlaskettu nimellisteho ilmoitetaan vaihteluvälinä, kaikkien lain 30 ja 31 §:ssä säädettyjen edellytysten tulee täytyä kaikissa vaihtelu-

välin mukaisissa tapauksissa. Esimerkiksi pienyksikön määritelmän tulee täytyä kaikissa ilmoitetuissa tapauksissa. Jos joku osallistumisen edellytys ei täyty koko vaihteluvälin osalta, sähkön tuottajan ilmoittama voimalaitos ei täyty laissa säädettyjä edellytyksiä ja Energiavirasto hylkää tarjouksen.

Ilmoitettavan yhteenlasketun nimellistehon tulee olla yhdenmukainen tarjouksessa esitettyjen rakentamisen edellytyksenä olevien lupien ja liittymistarjouksen tai liittymissopimuksen kanssa.

Sähkön tuottaja voi esimerkiksi ilmoittaa, että tarjouksessa ilmoitettu puupolttoainevoimalakokonaisuus sisältää valmistuessaan kaksi nimellistehoaltaan 3-4 megavolttiampeerin generaattoria. Siten ilmoitettava generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho on vaihteluväli 6-8 MVA. Määräpäivän jälkeen yhteenlaskettu nimellisteho voi tarkentua korkeintaan tämän vaihteluvälin puitteissa.

#### 4.6.4 Uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva voimalaitos

Jos sähkön tuottaja osallistuu tarjouskilpailuun uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuvalla voimalaitoksella, tulee tarjouksessa ilmoittaa siihen kuuluvat uusiutuvan energian pienyksiköt. Pienyksiköiden tulee olla samaa voimalaitostyyppiä ja saman sähkön tuottajan hallinnassa.

UEP-voimalaitoksen generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä ja yhteenlaskettu nimellisteho ilmoitetaan kuten luvuissa 4.6.2 ja 4.6.3.

Lisäksi pyydetään kuvaus pienyksiköistä ja niiden sijainnista. Uusiutuvan energian pienyksikkö voi tuottaa vuodessa enintään 10 000 MWh sähköä. Uusiutuvan energian pienyksiköksi ei katsota voimalaitosta, jonka tuotanto keinotekoisesti rajoitetaan 10 000 megawattituntiin vuodessa. Energiavirasto arvioi osana tarjousten käsittelyä, voidaanko tarjouksessa ilmoitettua voimalaitosta pitää uusiutuvan energian pienyksikkönä. Energiavirasto voi tarvittaessa pyytää täydennystä sähkön tuottajan kuvaukseen pienyksiköistä ja niiden sijainnista. Mikäli kaikki tarjouksessa ilmoitetut pienyksiköt eivät täyty pienyksikön määritelmää, kyseessä ei silloin ole uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva UEP-voimalaitos ja Energiavirasto hylkää tarjouksen.

### 4.7 Välilehti IV: Tarjouskilpailuun osallistumisen edellytysten täyttyminen

Sähkön tuottaja vakuuttaa, että tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos täyttää tarjouskilpailuun osallistumisen edellytykset. Edellytykset on käsitelty seuraavissa alaluvuissa. Tarjottavan hankkeen tulee täyttää kaikki välilehdellä mainittavat edellytykset koko tarjouksessa ilmoitetun voimalaitoksen osalta voidakseen tulla hyväksytyksi preemiojärjestelmään. Vastuu edellytysten täyttymisestä ja niiden toteutumisesta on sähkön tuottajalla.

#### 4.7.1 Voimalaitoksen sijainti

Tarjouskilpailuun voi osallistua voimalaitoshankkeella, joka sijaitsee Suomessa tai Suomen aluevesillä. Tarjouskilpailuun ei voi osallistua hankkeella, joka sijaitsee Ahvenanmaan maakunnassa.

Jos kyseessä on UEP-voimalaitos, tulee sijaintivaatimuksen täytyä jokaisen pienyksikön osalta.

Todentaja varmentaa laitoksen sijainnin osana sähkön tuottajan ilmoitusta, joka tehdään kahden (2) kuukauden kuluessa voimalaitoksen verkkoon liittämistä koskevien määräaikojen jälkeen. Jos osittain verkkoon liitetty voimalaitos ei täyty sijaintivaatimusta, sähkön tuottaja menettää



rakentamisvakuutensa. Jos verkkoon kokonaisuudessaan liitetty voimalaitos ei täytä sijaintivaatimusta, hyväksymispäätös raukeaa. Sähkön tuottajan ilmoitusta voimalaitoksen rakentamisesta sille säädettyjen edellytysten mukaisesti käsitellään luvussa 6.2.

#### 4.7.2 Voimalaitoksen uutuus

Voimalaitoksen tulee olla kokonaisuudessaan uusi, eikä se saa sisältää käytettyjä osia. Mikäli kyseessä on UEP-voimalaitos, sovelletaan uutuusvaatimusta jokaisen pienyksikön osalta erikseen ja siten, jokaisen pienyksikön tulee olla uusi. Uutuusvaatimus koskee voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaa järjestelmää, joka on määritelty luvussa 2.16. Uutuusvaatimukset eivät koske voimalaitoksen perustuksia ja voimalaitosrakennusta.

Todentaja varmentaa uutuusvaatimuksen täyttymisen osana sähkön tuottajan ilmoitusta, joka tehdään kahden (2) kuukauden kuluessa voimalaitoksen verkkoon liittämistä koskevien määräaikojen jälkeen. Jos osittain verkkoon liitetty voimalaitos ei täytä uutuusvaatimusta, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuutensa. Jos verkkoon kokonaisuudessaan liitetty voimalaitos ei täytä uutuusvaatimusta, hyväksymispäätös raukeaa. Sähkön tuottajan ilmoitusta voimalaitoksen rakentamisesta sille säädettyjen edellytysten mukaisesti käsitellään luvussa 6.2.

#### 4.7.3 Valtiontuet

Tuotantotukilain mukaan sähkön tuottaja saa osallistua tarjouskilpailuun uusiutuvan energian voimalaitoksella vain, jos laitoksen käyttöä tai investointia varten ei ole myönnetty valtiontukea.

Preemiojärjestelmän mukainen tuki on tarkoitettu ainoaksi valtiontueksi, jolla voimalaitosinvestointia edistetään.<sup>17</sup> Preemiojärjestelmään hyväksytylle voimalaitokselle ei saa myöntää valtiontukea tarjouksen jättämisen jälkeen niin kauan kuin tukiaikaa on jäljellä. Sähkön tuottaja ei myöskään saa hakea muuta tukea tarjouskilpailun aikana eikä niin kauan kuin tukiaikaa on jäljellä.

Valtiontukiin liittyvä kielto koskee uutuusvaatimuksen tavoin luvussa 2.16 määriteltyä voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaa järjestelmää. Sähkön tuottaja voi vastaanottaa muuhun kuin voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaan järjestelmään kohdistuvaa valtiontukea ilman estettä tarjouskilpailuun osallistumiselle. Mikäli kyseessä on UEP-voimalaitos, sovelletaan niin sanottua valtiontukikieltoa jokaisen pienyksikön osalta erikseen.

Tarjouskilpailuun ei voi siis osallistua voimalaitoksella, joka on hyväksytty syöttötariffijärjestelmään tai metsähakesähkön tuen piiriin tai investointien edistämiseen tarkoitettun muun tuotantotuen piiriin. Tarjouskilpailuun eivät voi myöskään osallistua sellaiset syöttötariffijärjestelmään hyväksytyt voimalaitokset, joita koskeva hyväksymispäätös on myöhemmin peruutettu. Sen sijaan tuulivoimalaa koskeva kiintiöpäätös ei ole este tarjouskilpailuun osallistumiselle.

##### 4.7.3.1 Valtiontuen muodot

Valtiontuki määritellään Sopimuksen Euroopan Unionin toiminnasta (SEUT) artiklan 107 mukaisesti. Tuki katsotaan valtiontueksi, mikäli kaikki seuraavat ehdot täyttyvät:

- myönnetty valtion varoista

---

<sup>17</sup> HE 175/2017 vp., s. 34.

- vääristää tai uhkaa vääristää kilpailua
- suosii jotakin yritystä tai tuotannonalaa
- vaikuttaa jäsenvaltioiden väliseen kauppaan

Valtiontuki on julkisen tahon (esim. Euroopan Unioni, valtio, kunta, alue- tai paikallisviranomaisen tai näiden omistama yhtiö) myöntämää tukea yritykselle. Tuki voi olla esimerkiksi

- suora rahallinen avustus, esim. investointituki
- markkinahintaa alhaisemmalla korolla myönnetty laina
- markkinahintaa alhaisemmalla hinnalla myönnetty lainan takaus
- kuntien taloudelliseen toimintaan myöntämät tuet tai perusteettomat alennukset kuntien perimistä maksuista

Voimalaitoshankkeissa erityisesti rahoitukseen (lainat ja takaukset) saattaa sisältyä valtiontukea, mikäli julkisia tahoja on mukana rahoitusjärjestelyissä.

#### 4.7.4 Voimalaitosta koskevat vireillä olevat asiat

Tarjouskilpailuun osallistumisen edellytyksenä on, ettei voimalaitoksen syöttötariffijärjestelmään hyväksymistä tai valtionavustuslain nojalla myönnettävän energiatuen myöntämistä koskevaa asiaa ole vireillä tarjouskilpailun määräpäivänä. Edellytys koskee luvussa 2.16 määriteltyä voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaa järjestelmää. Mikäli kyseessä on UEP-voimalaitos, sovelletaan niin sanottua vireilläolokieltoa jokaisen pienyksikön osalta erikseen.

Syöttötariffijärjestelmään hyväksymistä tai energiatuen myöntämistä koskeva asia tulee vireille, kun asian vireille panemiseksi tarkoitettu hakemus on saapunut toimivaltaiseen valtionapuviranomaiseen ja se täyttää vireilletulolle säädetyt edellytykset. Asia on vireillä, kunnes viranomaisen on tehnyt päätöksen ja päätös on lainvoimainen. Jos edellä mainittu hakemus on hylätty ja päätös on lainvoimainen, sähkön tuottaja voi osallistua tarjouskilpailuun.

Edellytys koskee myös muutoksenhakua syöttötariffijärjestelmään hyväksymistä tai energiatuen myöntämistä koskevia asioita. Tarjouskilpailuun ei siten ole mahdollista osallistua sellaisella hankkeella, jonka osalta syöttötariffijärjestelmään hyväksymistä tai energiatuen myöntämistä koskeva asia on kielteiseen päätökseen tehdyn muutoksenhaun perusteella vireillä.<sup>18</sup> Muutoksenhakuasia tulee vireille yleisissä hallintotoimioistuimissa, kun valitus on toimitettu hallinto-oikeuteen tai korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Asia on vireillä siihen asti, kunnes hallinto-oikeus tai korkein hallinto-oikeus on antanut asiasta lainvoimaisen ratkaisun tai asianosainen peruuttaa valituksensa.

#### 4.7.5 Olemassa olevan voimalaitoksen korvaaminen

Voimalaitos ei saa korvata sellaista jo olemassa olevaa voimalaitosta, jonka investointia varten on myönnetty valtiontukea (katso luku 4.7.3). Poikkeuksena tästä on tilanne, jossa korvattavan voimalaitoksen teknistä käyttöikää on jäljellä enää korkeintaan viisi (5) prosenttia. Siinä tapauksessa jäljellä oleva tekninen käyttöikä tulee osoittaa. Mikäli kyseessä on useista uusiutuvan

---

<sup>18</sup> Myönteinen päätös syöttötariffijärjestelmään hyväksymistä tai energiatuen myöntämistä koskeva asiassa on jo itsessään osallistumisen este tarjouskilpailuun, ks. luku 4.7.3 valtiontuet.

energian pienyksiköistä koostuva uusiutuvan energian voimalaitos, tulee jäljellä oleva tekninen käyttöikä osoittaa jokaisen korvattavan pienyksikön osalta erikseen.

Teknisen käyttöiän arvioinnissa voi hyödyntää esimerkiksi voimalaitosrevisiossa tehtyjä arvioita ja löydöksiä. Edellytys koskee voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaa järjestelmää, ks. määritelmä luvussa 2.16.

Todentaja varmentaa olemassa olevan voimalaitoksen korvaamista koskevan edellytyksen täyttymisen osana sähkön tuottajan ilmoitusta, joka tehdään kahden (2) kuukauden kuluessa voimalaitoksen verkkoon liittämisen määräajoista. Jos osittain verkkoon liitetty voimalaitos ei täytä olemassa olevan voimalaitoksen korvaamista koskevaa vaatimusta, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuutensa. Jos verkkoon kokonaisuudessaan liitetty voimalaitos ei täytä olemassa olevan voimalaitoksen korvaamista koskevaa vaatimusta, hyväksymispäätös raukeaa. Sähkön tuottajan ilmoitusta voimalaitoksen rakentamisesta sille säädettyjen edellytysten mukaisesti on käsitelty luvussa 6.2.

#### 4.7.6 Sitovan päätöksen kieltö

##### 4.7.6.1 Tausta

Sähkön tuottaja saa osallistua tarjouskilpailuun, jos laitokseen liittyvän käyttöomaisuuden hankkimisesta tai rakentamistyön aloittamisesta ei ole tehty sitovaa päätöstä. Tämä perustuu ympäristö- ja energiatuen suuntaviivoissa edellytettyyn valtiontuen kannustavaan vaikutukseen.<sup>19</sup>

Kannustavasta vaikutuksesta on kyse, kun tuki saa tuensaajan muuttamaan toimintatapaansa. Mikäli hanke toteutettaisiin tuen saannista riippumatta, kannustuvan vaikutuksen vaatimus ei täyty. Tuella ei siten ole riittävää kannustavaa vaikutusta, jos voimalaitoksen käyttöomaisuuden hankkimisesta tai rakentamistyön aloittamisesta on tehty sitova päätös ennen tarjouskilpailuun osallistumista.<sup>20</sup>

Kyseistä lainkohtaa sovellettaessa voimalaitoksella tarkoitetaan tämän ohjeen luvun 2.16 mukaista voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavaa järjestelmää. Sitovan päätöksen kiellon tarkastelun ulkopuolelle jäävät siten verkkoliityntää koskeva tuotantotukilain 30 §:n 7 kohdassa tarkoitettu liittymissopimus ja muut voimalaitoksen perustuksia, teitä, sähköasemaa tai kiinteistöä koskevat sopimukset. Mikäli kyseessä on UEP-voimalaitos, sovelletaan sitovan päätöksen kieltöä jokaisen pienyksikön osalta erikseen.

Käyttöomaisuuden hankinnalla ja rakentamistöiden aloittamisella tarkoitetaan voimalaitoksen sähköenergiaa tuottavan järjestelmän investointiin liittyvien rakennustöiden alkamista, velvoittavaa sitoumusta tilata laitteita tai muuta sitoutumista, joka tekee investoinnista tosiasiallisesti peruuttamattoman.<sup>21</sup>

##### 4.7.6.2 Mikä katsotaan sitovaksi päätökseksi?

---

<sup>19</sup> ks. Komission tiedonanto - Suuntaviivat valtiontuesta ympäristönsuojelulle ja energia-alalle vuosina 2014–2020 (2014/C 200/01), jäljempänä ”komission suuntaviivat 2014”.

<sup>20</sup> HE 175/2017 vp., s. 34.

<sup>21</sup> Komission suuntaviivat 2014, määritelmät kohta 44.



Sitovalla päätöksellä tarkoitetaan sopimusoikeudellista, kahden tai useamman osapuolen välistä, oikeustoimea (jäljempänä "sopimus" tai "varsinainen sopimus"). Hallituksen esityksen yksityiskohtaisissa perusteluissa on täsmennetty, että tällainen sitova päätös olisi esimerkiksi voimalaitosinvestointiin liittyen tehty sitova hankintasopimus.<sup>22</sup> Sopimuksen sisältämillä ehdoilla, kuten esimerkiksi erilaiset lykkäävät ehdot, ei ole merkitystä asian tarkastelun kannalta, vaan ennen määräpäivää solmittu varsinainen sopimus on aina este tarjouskilpailuun osallistumiselle.

Sähkön tuottajan yhtiön tai yhteisön sisäiset päätökset, kuten esimerkiksi osakeyhtiölain (624/2006) mukaiset hallituksen tai yhtiökokouksen voimalaitoshanketta koskevat päätökset, eivät ole tuotantotukilain 30 §:n 5 kohdan tarkoittamia sitovia päätöksiä.

**Esimerkki 3:** Pitkäaikainen sähkönostosopimus (englanniksi *power purchase agreement* eli PPA)

Pitkäaikaisen sähkönmyyntisopimuksen solmiminen ennen määräpäivää siten, että sopimuksen mukaista sähköä on tarkoitus tuottaa nimenomaisesti tarjouskilpailuun osallistuvalla voimalaitoksella, on este tarjouskilpailuun osallistumiselle.

Ennen sopimuksen solmimista käydyt sopimusneuvottelut sähkön tuottajan ja toisen osapuolen välillä eivät riko sitovan päätöksen kieltoa. Neuvotteluiden aikana tai neuvotteluiden tuloksena voi kuitenkin syntyä erilaisia asiakirjoja, kuten aie- ja/tai esisopimuksia, jotka edeltävät varsinaisen sopimuksen solmimista. Näiden sopimusoikeudellisten instrumenttien tarkastelu sitovan päätöksen kiellon näkökulmasta voi vaatia tapauskohtaista harkintaa ja erityisesti niiden sisältöön tutustumista. Tarkastelussa otetaan huomioon muun muassa hallituksen esityksessäkin esille tuotu ympäristö- ja energiatuen suuntaviivojen mukainen kannustavan vaikutuksen vaatimus.

#### *Aiesopimus*

Aiesopimuksella tarkoitetaan kahden osapuolen välistä asiakirjaa, johon ei liity sopimusidonnaisuutta. Aiesopimukset eivät siten täytä sitovan sopimuksen tunnusmerkkejä ja eivät näin ollen ole tuotantotukilain mukaisen sitovan päätöksen kiellon piiriin kuuluvia sopimuksia. Sähkön tuottajan ja toisen osapuolen välinen aiesopimus voimalaitosinvestointiin liittyen ei ole este tarjouskilpailuun osallistumiselle.

#### *Esisopimus*

Esisopimuksella tarkoitetaan asiakirjaa, joka ilmaisee kahden osapuolen yhteistä tahtoa varsinaisen sopimuksen laatimiselle. Sitovan päätöksen kiellon näkökulmasta esisopimukseksi nimetyn asiakirjan arvioinnissa kiinnitetään huomiota sopimuksen kohteeseen, eli mistä esisopimuksessa on sovittu, sekä varsinaisen sopimuksen solmimiselle asetettuihin ehtoihin.

Esisopimuksen kohteena tulee olla nimenomaisesti varsinaisen sopimuksen solmiminen, jotta sen ei katsota olevan varsinainen sopimus ja siten este tarjouskilpailuun osallistumiselle. Varsinaisen sopimuksen solmimiselle asetettuja ehtoja tarkastellaan kannustavan vaikutuksen vaatimuksen täyttymisen näkökulmasta. Kyseisen vaatimuksen katsotaan täyttyvän, mikäli esisopimuksen mukaan varsinaisen sopimuksen solmiminen on sidottu preemiojärjestelmään hyväksymiseen. Näissä tapauksissa esisopimus ei ole este

<sup>22</sup> HE 175/2017 vp., s. 34.



tarjouskilpailuun osallistumiselle. Jos varsinaisen sopimuksen solmimiselle ei ole esisopimuksessa asetettu ehdoksi preemiojärjestelmään hyväksymistä, katsotaan ettei kannustuvan vaikutuksen vaatimus täyty ja kyseessä on tarjouskilpailuun osallistumisen estävä sitova päätös. Varsinaisen sopimuksen solmimiselle voi olla asetettu myös muita ehtoja, jotka eivät saa olla ristiriidassa edellä mainitun ehdon kanssa.

#### 4.7.6.3 Edellytyksen täyttymisen tarkastelu tarjouskilpailussa

Sähkön tuottajan on tarjoustaan jättäessään vahvistettava, ettei sopimuksia ole tehty tai rakentamistöitä aloitettu eikä niitä tehdä tai aloiteta ennen tarjouksen jättämiselle asetettua määräpäivää. Toisin sanoen, jos sähkön tuottaja on ennen tarjouskilpailun osallistumisen määräpäivää tehnyt sopimuksia voimalaitoksen sähköä tuottavan järjestelmän käyttöomaisuuden hankkimiseksi tai rakentamistyön aloittamiseksi taikka tosiasiallisesti aloittanut rakentamistyöt, ei sähkön tuottaja voi osallistua tarjouskilpailuun. Esimerkiksi tarjousten jättöaikana solmittu tuulivoimalan turbiinin tai biokaasureaktorin hankintasopimus on aina este tarjouskilpailuun osallistumiselle.

Energiavirasto voi tarvittaessa pyytää tarjouskäsittelyn aikana sähkön tuottajalta selvitystä sitovan päätöksen kieltoa koskevan edellytyksen täyttymisestä. Edellytyksen täyttymisen arviointi vaatii tapauskohtaista harkintaa, jossa otetaan huomioon käytetyn sopimusoikeudellisen instrumentin sisältö sekä sen oikeusvaikutukset ja perusta. Asiakirjan otsikoinnilla ei ole harkinnassa merkitystä.

#### 4.7.7 Rakentamisen edellytyksenä olevat luvat

Sähkön tuottaja saa osallistua tarjouskilpailuun uusiutuvan energian voimalaitoksella, jonka *rakentamisen edellytyksenä* olevat luvat ovat lainvoimaisia. Näitä lupia ovat maankäyttö- ja rakennuslaissa (132/1999, jäljempänä "MRL") tarkoitetut asemakaava, tuulivoiman rakentamista ohjaava yleiskaava, suunnittelutarveratkaisu, rakennuslupa, toimenpidelupa ja MRL:n 171 §:ssä tarkoitettu poikkeamispäätös, joihin viitataan tässä ohjeessa termillä *lupa*. Jos voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä ei ole rakennus- tai toimenpidelupa, tulee tarjoukseen liittää lupaviranomaisen lausunto luvan tarpeesta.

Rakentamisen edellytyksenä olevien lupien tulee vastata tarjouksessa ilmoitettua uusiutuvan energian voimalaitosta. Mikäli kyseessä on UEP-voimalaitos, sähkö tuottajan tulee esittää luvat jokaisen pienyksikön osalta erikseen. Lupia, jotka sisältyvät yhdessä tarjouksessa ilmoitettuun uusiutuvan energian voimalaitokseen, ei voi sisällyttää toiseen tarjoukseen.

Jos tarjouskilpailuun osallistuvan hankkeen yksilöinnissä on käytetty vaihteluväliä koskien voimalaitoksen generaattoreiden lukumäärää tai nimellistehoa, tulee tarjouksessa esittää lainvoimaiset rakentamisen edellytyksenä olevat luvat kaikille vaihtoehtoisille toteutustavoille.<sup>23</sup> Jos rakennusluvassa on otettu kantaa esimerkiksi voimalaitoksen generaattorien nimellistehoon tai sen korkeuteen, tulee ilmoitetun hankkeen ja tarjotun vuosituotannon määrän olla linjassa luvan tietojen kanssa. Sähkön tuottaja voi tarvittaessa liittää tarjoukseensa luvan myöntäjän vapaa-

<sup>23</sup> HE 175/2017 vp., s. 34: Lainkohtaa koskevissa yksityiskohtaisissa perusteluissa todetaan, että voimalaitoshankkeen toteutus voi tarkentua määräpäivän jälkeen esimerkiksi generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien yhteenlasketun nimellistehon tai lukumäärän suhteen. Tarjouksessa tulisi kuitenkin ilmoittaa vaihteluväli, jossa tarkentumista voi tapahtua. Katso vaihteluväliä käsittelevät luvut 4.6.2 ja 4.6.3.

muotoisen lausunnon siitä, että tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos on mahdollista rakentaa tarjouksessa esitetyillä rakennusluvilla. Oleellista on, että tarjottu vuosituotanto on mahdollista tuottaa tarjouksessa esitettyjen lainvoimaisten lupien perusteella.

**Esimerkki 4:** Rakennusluvan ja ilmoitetun voimalaitoksen yhdenmukaisuuden selvittäminen

Sähkön tuottaja osallistuu tarjouskilpailuun rakennusluvalla, jossa on mainittu voimalan tehoksi 3 MW. Sähkön tuottaja ilmoittaa tarjouksessaan voimalaitoksen, jonka suunniteltu generaattorin teho on 3,3 MW. Sähkön tuottaja liittyy tarjoukseensa asianosaisen rakennusvalvontaviranomaisen lausunnon, jossa todetaan, että tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos on mahdollista rakentaa kyseisellä rakennusluvalla.

*4.7.7.1 Rakentamisen edellytyksenä olemisen arviointi*

Hankkeeseen liittyvien kaavojen, ratkaisujen, lupien ja päätösten, jotka eivät ole voimalaitoshankkeen rakentamisen edellytyksenä, ei tarvitse olla lainvoimaisia eikä niitä tarkastella tarjouskilpailun yhteydessä.

Voimalaitoksen rakentaminen ei aina edellytä sen huomioon ottamista kaavoituksessa. Rakennuslupa voidaan myöntää myös lainvoimaa vailla olevan asemakaavan, tuulivoiman rakentamista ohjaavan yleiskaavan, suunnittelutarveratkaisun tai poikkeamispäätöksen perusteella. Jos esimerkiksi rakennusluvan lainvoimaisuutta ei ole sidottu yleiskaavaan ja rakennuslupa on lainvoimainen, rakennuslupa riittää osoitukseksi tarjouskilpailun osallistumisen edellytyksen täyttymisestä.

Jos rakennusluvassa on määrätty, että rakentamista ei saa aloittaa ennen kuin asemakaava, tuulivoiman rakentamista ohjaava yleiskaava, suunnittelutarveratkaisu tai poikkeamispäätös on tullut lainvoimaiseksi, tulee myös lainvoimaisuuden ehdoksi asetetun kaavan olla lainvoimainen.

**Esimerkki 5:** Rakentamisen edellytyksenä oleva lupa

Hankkeen rakennuslupa on lainvoimainen. Alueella on asemakaava, joka ei ole lainvoimainen.

- A. Hankkeen rakennusluvassa on määrätty, että rakentamista ei saa aloittaa ennen kuin alueen asemakaava on lainvoimainen. Tällöin asemakaava on rakentamisen edellytys. Asemakaavan tulee olla lainvoimainen, jotta hanke voi osallistua tarjouskilpailuun.
- B. Rakennusluvassa ei ole mainintaa asemakaavasta. Tällöin asemakaava ei ole rakentamisen edellytys. Asemakaavan lainvoimaisuus ei siten ole osallistumisen edellytys.

*4.7.7.2 Lainvoimaisuus ja sen osoittaminen*

Lainvoimaisuudella tarkoitetaan, että kaavaan, ratkaisuun, lupaan tai päätökseen ei voi enää hakea muutosta varsinaisin muutoksenhakukeinoin. Jos valittaminen on luvanvaraista, päätös katsotaan lainvoimaiseksi, kun sitä mahdollisesti koskeva valituslupa-asia on lainvoimaisesti ratkaistu eli kun päätöstä koskeva valituslupahakemus on jätetty tutkimatta tai hylätty taikka asiassa on annettu korkeimman hallinto-oikeuden ratkaisu.

Rakentamisen edellytyksenä olevan luvan lainvoimaisuus tulee osoittaa lainvoimaisuustodistuksella tai muulla vastaavalla lainvoimaisuuden osoittavalla asiakirjalla.

Lainvoimaisuustodistus on mahdollista saada toimivaltaiselta valitusviranomaiselta eli siltä hallinto-oikeudelta, jonka tuomiopiiriin rakennuslupaa tai toimenpidelupaa koskevan valituksen käsittely on kuulunut tai korkeimmalta hallinto-oikeudelta.

Jos hankkeen jostakin rakentamisen edellytyksenä olevasta luvasta on valitettu ja muutoksenhakuprosessi on vielä kesken, ei sähkön tuottajalla ole oikeutta osallistua tarjouskilpailuun kyseisellä hankkeella.

#### 4.7.7.3 Voimassaoloaika

Tarvittavan kaavan, ratkaisun, luvan ja päätöksen tulee olla tarjousten vaatimaan käsittelyaikaa nähden riittävän pitkään voimassa. Lisäksi lupien tulee olla voimassa tai niiden voimassaoloa tulee lain mukaan olla mahdollista jatkaa siten, että voimalaitos on mahdollista rakentaa ja liittää sähköverkkoon tarjouksessa ilmoitetusta tariffijaksosta, kuitenkin viimeistään kolmen (3) vuoden kuluessa preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta.

Sähkön tuottajan tulee tarjouksessaan selvittää lupien voimassaolo ja mahdolliset voimassaolon jatkamisen edellytykset suhteessa tarjouksessa ilmoitettuihin tietoihin. Energiavirasto voi tarvittaessa pyytää sähkön tuottajalta täydennystä selvitykseen.

#### 4.7.7.4 Muut kuin lainvoimaan liittyvät ehdot ja vaatimukset

Rakennusluvassa voidaan määritellä myös muita kuin lainvoimaisuuteen liittyviä ehtoja rakennustöiden aloittamiselle, kuten esimerkiksi ympäristöluvan tai Puolustusvoimien lausunnon saaminen. Energiavirasto katsoo ehdollisten lainvoimaisten rakennuslupien täyttävän tuotantotukilaissa määritellyn lainvoimaisuuden kriteerin eikä erikseen tarkasta ehtojen täyttymistä.

Rakentamisen edellytyksenä olevien lupien lainvoimaisuuden ja riittävän voimassaoloajan lisäksi Energiavirasto ei tarkastele muita lupiin liittyviä ehtoja tai vaatimuksia, kuten esimerkiksi täytäntöönpanokelpoisuutta.

#### 4.7.7.5 Tarjoukseen liitettävät asiakirjat

Tarjouksessa tulee kuvata kaikki ne MRL:ssa tarkoitetut luvat ja päätökset, jotka ovat voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä. Jos lupa on annettu eri taholle, tarjoukseen tulee liittää selvitys, jonka perusteella luvan voidaan katsoa siirtyneeksi tarjouksen tekijälle tai olevan hänen käytettävissään, esimerkiksi maanvuokraussopimus. Lisäksi tarjouksessa tulee kuvata edellä mainittujen lupien ja päätösten lainvoimaisuus ja mahdolliset lainvoimaisuuden ehdot ja voimassaolo.

Tarjoukseen tulee liittää PDF-muodossa (Portable Document Format):

1. Rakentamisen edellytyksenä olevat luvat ja niiden lainvoimaisuustodistukset
  - a. Rakennuslupa
  - b. Toimenpidelupa
  - c. Lupaviranomaisen lausunto luvan tarpeesta (silloin kun rakentamisen edellytyksenä ei ole rakennus- tai toimenpidelupa)

2. Rakentamisen edellytyksenä olevan kaavan lainvoimaisuustodistukset
  - a. Asemakaava
  - b. Tuulivoiman rakentamista ohjaava yleiskaava
  - c. Suunnittelutarveratkaisu
  - d. MRL:n 171 §:ssä tarkoitettu poikkeamispäätös
3. Mahdolliset muut lupien voimassaoloon ja lainvoimaisuuteen liittyvien ehtojen täyttymisen osoittamiseen tarvittavat asiakirjat.

#### 4.7.8 Voimalaitoksen liittäminen verkkoon

Tarjouskilpailuun osallistuminen edellyttää, että voimalaitoksen sähköverkkoon liittäminen on valmisteltu jo varsin pitkälle. Sähkön tuottaja voi osallistua tarjouskilpailuun, jos sähkön tuottajalla on esittää sähköverkonhaltijalta saatu luvussa 4.7.8.1 kuvattu liittymistarjous, joka mahdollistaa tarjouksessa ilmoitun voimalaitoksen liittäminen verkkoon. Jos sähkön tuottaja ei ole saanut sähköverkonhaltijalta mainittua liittymistarjousta, hän voi osallistua tarjouskilpailuun liittymissopimuksella, ks. luvut 4.7.8.2 ja 4.7.8.3.

Verkkoonliittämisedellytyksen täyttymistä tulkitaan lainkohdan sanamuodon mukaisesti; saadun liittymistarjouksen tai -sopimuksen tulee mahdollistaa koko tarjouksessa ilmoitetun uusiutuvan energian voimalaitoksen liittäminen verkkoon. Jos verkkoonliittämisedellytys ei täyty edellä mainitulla tavalla, Energiavirasto hylkää tarjouksen.

Liittymistarjouksessa tai -sopimuksessa mainittua liitettävissä olevaa kapasiteettia, jolla osoitetaan yhdessä tarjouksessa ilmoitetun voimalaitoksen verkkoon liittäminen edellytyksen täyttyminen, ei voi sisällyttää toiseen tarjoukseen.

Jos liittymistarjous tai verkkoliityntäsopimus koskee vain osaa ilmoitettavasta voimalaitoksesta, tulee sähkön tuottajan joko jakaa hanke sellaisiksi voimalaitoskokonaisuuksiksi, joita koskevat erilliset tarjoukset täyttävät kaikki lain 30 ja 31 §:ssä säädetty edellytykset, tai hankkia uusi liittymistarjous tai liittymissopimus, joka täyttää verkkoonliittämisedellytyksen koko ilmoitettavan voimalaitoksen osalta.

Mikäli kyseessä on useista uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva uusiutuvan energian voimalaitos, verkkoonliittämisedellytyksen täyttyminen tulee osoittaa jokaisen ilmoitetun pienyksikön osalta. Tässä tapauksessa liittymistarjouksia tai -sopimuksia voi olla useita, mutta yksittäisen pienyksikön osalta verkkoonliittämisedellytyksen täyttyminen tulee osoittaa yhdellä koko pienyksikön kattavalla liittymistarjouksella tai -sopimuksella.

Energiavirasto on ohjeistanut verkonhaltijoita verkkoliityntää koskevan edellytyksen osalta 16.7.2018 antamallaan tiedotteella.<sup>24</sup>

---

<sup>24</sup> ks. tiedote uusiutuvan energian preemiojärjestelmä ja sähköverkkoon liittyminen, [linkki: https://www.energiavirasto.fi/-/tiedote-verkonhaltijoille-koskien-liittamista](https://www.energiavirasto.fi/-/tiedote-verkonhaltijoille-koskien-liittamista)



#### 4.7.8.1 Osallistuminen liittymistarjouksella

Sähkön tuottaja saa osallistua tarjouskilpailuun voimalaitoksella, jos sähköverkonhaltijalta on saatu seuraavat ehdot täyttävä sitova liittymistarjous.

1. Liittymistarjouksessa on yksilöity tarjouskilpailuun osallistuva hanke ja sähkön tuottaja. Jos liittymistarjous on annettu eri tuottajalle, tarjoukseen tulee liittää selvitys, jonka perusteella liittymistarjouksen voidaan katsoa siirtyneeksi tarjouksen tekijälle tai olevan hänen käytettävissään, esimerkiksi verkonhaltijan antama kirjallinen suostumus tarjouksen siirtämisestä.
2. Liittymistarjouksen tulee mahdollistaa voimalaitoksen liittäminen sähkömarkkina- laissa tarkoitettuun sähköverkkoon tarjouksessa ilmoitetusta tariffijaksosta, kuitenkin viimeistään kolmen (3) vuoden kuluessa preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta ottaen huomioon tarjouksessa asetetut verkon kapasiteettiin liittyvät ehdot.<sup>25</sup>
3. Liittymistarjouksesta tulee käydä ilmi liitettävissä oleva kapasiteetti, joka vastaa hankekehittäjän tarjouksessaan esittämää generaattoreiden yhteenlaskettua nimellisteho.
4. Liittymistarjouksen tulee olla voimassa riittävän pitkään tarjousten vaatimaan käsittelyaikaan nähden. Hankekehittäjä voi varmistua riittävästä voimassaolosta huolehtimalla, että tarjouksen voimassaoloaika sidotaan tarjouskilpailun ratkaisuun esimerkiksi siten, että tarjous on voimassa kaksi (2) viikkoa Energiaviraston ratkaisusta. Lisäksi liittymistarjouksen tulee olla voimassa siten, että laitos on mahdollista liittää sähköverkkoon viimeistään siitä tarjouksessa ilmoitetusta tariffijaksosta, josta tukiaika alkaa kulua.
5. Jos liittymistarjouksen on antanut kiinteistön haltija, jonka hallinnassa on kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäinen sähköverkko, tulee tarjouskilpailuun osallistujan liittää tarjoukseensa sähkömarkkinalain 3 §:n 9 kohdassa tarkoitettua verkonhaltijan antama lausunto siitä, että voimalaitos on mahdollista liittää sähköverkkoon.
6. Sähköverkonhaltija voi antaa hankekehittäjälle tarjouskilpailun lopputulokseen sidottuun liittymistarjouksen, jos verkon kapasiteetti on rajallinen voimalaitoksen sijaintipaikalla ja kaikkia tarjouskilpailuun osallistuvia hankkeita ei olisi mahdollista liittää verkkoon vähintään osaksi kolmen (3) vuoden kuluessa preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta.<sup>26</sup> Tällöin hankekehittäjän tulee huolehtia, että liittymistarjoukseen kirjataan ehto, että tarjouskilpailuun osallistuneiden hankkeiden etusija verkkoliityntään määräytyy tarjouskilpailun lopputuloksen perusteella. Etusija liittymissopimukseen on tällöin niillä voimalaitoksilla, jotka hyväksytään preemiojärjestelmään.

#### 4.7.8.2 Osallistuminen liittymissopimuksella, joka on tehty lainmuutoksen voimaantulon jälkeen

Jos sähköverkonhaltija ei pyynnöstä huolimatta anna hankekehittäjälle tarjouskilpailuun osallistumiseen mahdollistavaa liittymistarjousta, hankekehittäjä voi osallistua tarjouskilpailuun liittä-

<sup>25</sup> ks. tuotantotukilaki 33 § 1 mom. 3 kohta a alakohta.

<sup>26</sup> ks. tuotantotukilaki 33 § 1 mom. 3 kohta a alakohta.

mällä tarjoukseensa voimalaitoksen liittämisen sähköverkkoon mahdollistavan sähkömarkkina-lain 20 §:n mukaisen liittymissopimuksen taikka kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäisen verkon haltijan kanssa tehdyn voimalaitoksen liittämisen sähköverkkoon mahdollistavan liittymissopimuksen.

Jos edellisessä kohdassa mainitun liittymissopimuksen on antanut kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäisen verkon haltija, tulee tarjouskilpailuun osallistujan liittää tarjoukseensa sähkömarkkinalain 3 §:n 9 kohdassa tarkoitetun verkonhaltijan antama lausunto siitä, että voimalaitos on mahdollista liittää sähköverkkoon.

Lisäksi tarjouskilpailuun osallistujan tulee liittää tarjoukseensa Energiaviraston lomakepohjalle laadittu sähköverkonhaltijan lausunto siitä, että sähköverkonhaltija ei ole antanut hankekehittäjälle tarjouskilpailuun osallistumisen mahdollistavaa liittymistarjousta.

Liittymissopimuksen tulee olla voimassa siten, että laitos on mahdollista liittää kokonaisuudessaan sähköverkkoon viimeistään siitä tarjouksessa ilmoitetusta tariffijaksosta, josta tukiaika alkaa kulu.

#### *4.7.8.3 Osallistuminen liittymissopimuksella, joka on tehty ennen lainmuutoksen voimaantuloa*

Hankkeen sähköverkkoon liittämisen edellytys on mahdollista täyttää tuotantotukilain muuttamisesta annetun lain (441/2018) siirtymäsäännöksen nojalla sellaisella voimalaitoksen liittämisen sähköverkkoon mahdollistavalla sopimuksella, joka on tehty ennen lainmuutoksen voimaantuloa 25.6.2018.

Sähkön tuottaja voi tarvittaessa liittää tarjoukseensa selvityksen liittymissopimuksen mukaisesta liitettävissä olevasta kapasiteetista, jonka tulee vastata tarjouksessa esitettyä generaattoreiden yhteenlaskettua nimellisteho.

Liittymissopimuksen tulee olla voimassa siten, että laitos on mahdollista liittää kokonaisuudessaan sähköverkkoon viimeistään siitä tarjouksessa ilmoitetusta tariffijaksosta, josta tukiaika alkaa kulu. Mikäli alkuperäinen liittymissopimuksen voimassaolo ei ole sellaisenaan riittävä, voi riittävän voimassaolon tarjouksessa ilmoitettuun tariffijaksoon nähden osoittaa verkonhaltijalta saadun lausunnon tai muun selvityksen perusteella.

## **4.8 Välilehti V: Muut tarjoukseen liittyvät tiedot**

Välilehdellä V sähkön tuottaja yksilöi tarjouksen sisältämät salassa pidettävät tiedot, osoittaa antaneensa osallistumisvakuuden sekä vakuuttaa annettujen tietojen oikeellisuuden ja eräiden preemiojärjestelmään hyväksymisen edellytysten täyttymisen.

### **4.8.1 Salassa pidettävät tiedot**

Tarjouskilpailun aikana sekä tarjousten käsittelyvaiheessa tarjouskilpailua koskevat asiakirjat ovat salassa pidettäviä.

Mikäli sähkön tuottaja katsoo tarjouksen, ja sen mahdollisten liitteiden, sisältävän lain viranomaistoiminnan julkisuudesta (621/1999, jäljempänä ”julkisuuslaki”) 24 §:n nojalla salassa pidettäviä tietoja, tulee hänen yksilöidä ne ja perustella, miksi ja minkä lainkohdan perusteella tieto tai liite on salassa pidettävä.

Tietoja, jotka viranomaisen tulee pitää salassa julkisuuslain mukaan ovat esimerkiksi liikesalaisuudet.<sup>27</sup> 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 täyttyä. Salassapidon perusteita arvioidaan objektiivisesti.

Sähkön tuottajan tulee ilmoittaa tarjouksen jättäessään salassa pidettäväksi katsomansa tiedot/liitteet tarjouslomakkeelle siihen varatussa kohdassa. Mikäli Energiavirasto on tarjouksessa annettujen tietojen salassapidosta eri mieltä sähkön tuottajan kanssa, varataan sähkön tuottajalle mahdollisuus lausua tietojen salassapidosta. Tietojen salassapitoasia ratkaistaan tarjousten käsittelyvaiheen jälkeen.

#### 4.8.2 Osallistumisvakuus

Tarjouskilpailuun osallistumisen edellytyksenä on, että sähkön tuottaja asettaa osallistumisvakuuden, jonka edunsaaja on Energiavirasto.<sup>28</sup> Osallistumisvakuus on asetettava viimeistään tarjouksen määräpäivänä. Jos tarjousta ei hyväksytä preemiojärjestelmään, vakuus vapautetaan. Osallistumisvakuuden on oltava voimassa kuusi (6) kuukautta ohjeen luvun 2.4 mukaisesta määräpäivästä.

Osallistumisvakuuden tarkoituksena on varmistaa, että sähkön tuottaja huolehtii siitä, että tarjouksen mukainen voimalaitos on mahdollista rakentaa ja siihen liittyvät valmistelutyöt tehdään huolella. Energiavirasto ei arvioi tarjouskilpailuun osallistuvan sähkön tuottajan toiminnallisia ja taloudellisia edellytyksiä toteuttaa hanke.<sup>29</sup>

Energiavirasto on laatinut osallistumisvakuudesta takuumallipohjan.<sup>30</sup> Mallipohjaa käyttämällä sähkön tuottaja voi varmistua, että annettava osallistumisvakuus sisältää kaikki osallistumisvakuutta koskevat keskeiset vaatimukset.

##### 4.8.2.1 Sallitut vakuudenantajatahot

Vakuuden antajan tulee olla luotto- tai vakuutuslaitos tai muu ammattimainen rahoituslaitos, jolla on kotipaikka Euroopan talousalueeseen kuuluvassa valtiossa (jäljempänä "vakuuden antaja"). Vain laissa nimenomaisesti luetellut vakuuden antajat voivat antaa tuotantotukilain mukaisessa tarjouskilpailussa ja preemiojärjestelmässä hyväksyttäviä vakuuksia.

Luottolaitoksia ovat yritykset, joilla on toimilupa luottolaitostoimintaan. Luottolaitos voi olla talutuspankki tai luottoyhteisö.<sup>31</sup>

<sup>27</sup> ks. julkisuuslain 24 §:n 20 kohta.

<sup>28</sup> ks. tuotantotukilaki 31 § 3 mom.

<sup>29</sup> HE 175/2017 vp., s. 37.

<sup>30</sup> <http://www.energiavirasto.fi/preemiojarjestelma>

<sup>31</sup> ks. laki luottolaitostoiminnasta 610/2014, 7 § 1-3 mom., jäljempänä "luottolaitoslaki".



Rahoituslaitos on EU:n vakavaraisuusasetuksen<sup>32</sup> 4 artiklan 1 kohdan 26 alakohdassa tarkoitettu rahoituslaitos.<sup>33</sup>

Vakuutuslaitoksella tarkoitetaan vakuutusyhtiölain (521/2008) tai vakuutusyhdistyslain (1250/1987) tarkoittamia suomalaisia vakuutusyhtiöitä ja -yhdistyksiä sekä laissa ulkomaisista vakuutusyhtiöistä (398/1995) tarkoitettuja ulkomaisia ETA-vakuutusyhtiöitä.

#### 4.8.2.2 Sallitut vakuustyypit

Osallistumisvakuudeksi hyväksytään takaus, vakuutus tai pantattu talletus. Vakuus tulee olla laadittu kirjallisesti. Edellä mainitun lainkohdan asettamien rajojen sisäpuolella tapahtuva vakuustyypin valinta on jätetty sähkön tuottajan itsensä arvioitavaksi. Vakuuden sisältövaatimuksia tarkastellaan tarkemmin luvussa 4.8.2.4.

Mikäli sähkön tuottajan harkitsema vakuustyyppe ei sisälly alla kuvattuihin sallittuihin vakuus-tyyppeihin, suositellaan ottamaan yhteyttä Energiavirastoon osoitteeseen [tuotantotuki\(a\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(a)energiavirasto.fi).

##### 4.8.2.2.1 Takaus

Takaus on sitoumus, jolla sitoumuksen antaja eli takaaja lupautuu vastuuseen jonkun muun velasta. Takauksia säännellään takauksesta ja vierasvelkapanttauksesta annetussa laissa (361/1999, jäljempänä "takauslaki").

Osallistumisvakuudeksi hyväksytään takauslain 2 §:n 3 kohdan mukainen omavelkainen takaus. Omavelkaisella takauksella tarkoitetaan takausta, jonka mukaan takaaja vastaa päävelasta niin kuin henkilökohtaisesti vastuussa oleva velallinen. Sen sijaan takauslaissa tarkoitettua toissijaista takausta, jonka periminen on mahdollista vain silloin, kun suoritusta ei tarkemmin määritellyin edellytyksin ole saatavissa velalliselta, ei hyväksytä tuotantotukilain mukaiseksi osallistumisvakuudeksi.

Vakuusjärjestelyiden hyväksyttävyyttä arvioitaessa kiinnitetään huomiota siihen, että oikeusvai-  
kutuksiltaan takauksiksi katsottavia vakuusmuotoja voivat olla muutkin kuin sellaiset vakuussi-  
toumukset, jotka on nimetty takauksiksi.

*On first demand* – takuu (jäljempänä myös "takuu") on kansainvälisen rahoituksen ja kaupan alalla sekä erityisesti rakennushankkeissa usein käytetty henkilövakuus, jossa vakuudenantajan sitoutuu maksamaan velkojalle asianomaisen velan heti ensimmäisestä vaatimuksesta. Takuuta ei pidetä takauslain piiriin kuuluvan takauksena, vaan sen oikeusvaikutukset määräytyvät sopi-  
mus- ja velvoiteoikeuden ns. yleisten oppien nojalla.

Toisin kuin takaus *on first demand* -takuu on itsenäinen takuun antajan sitoumus suhteessa päävelkaan.<sup>34</sup> *On first demand* -takuu voidaan siten vaatia suoritettavaksi milloin hyvänsä, kun sitoumuksessa määritelty maksuehto täyttyy. Myös takuu hyväksytään tuotantotukilain mukaiseksi osallistumisvakuudeksi.

---

<sup>32</sup> Euroopan parlamentin ja neuvoston asetus (EU) N:o 575/2013 luottolaitosten ja sijoituspalveluyritysten vakavaraisuusvaatimuksista ja asetuksen (EU) N:o 648/2012 muuttamisesta, annettu 26.6.2013.

<sup>33</sup> ks. luottolaitoslaki 11 §.

<sup>34</sup> Takauksella ei ole itsenäistä merkitystä, ellei päävelka ole eräänntynyt.

#### 4.8.2.2.2 Vakuutus

Vakuutusyhtiön antamasta takauksesta tai takuusta käytetään vakiintuneesti nimitystä takausvakuutus. Oikeudelliselta luonteeltaan takausvakuutus on kuitenkin joko takauslain mukainen takaus tai muu takuu eikä vakuutus. Vakuutusyhtiöiden tarjoamat vakuustuotteet eli ns. takausvakuutukset hyväksytään tuotantotukilain mukaiseksi osallistumisvakuudeksi samoin edellytyksin kuin vastaavat pankkien tarjoamat vakuudet.

#### 4.8.2.2.3 Pantattu talletus

Pantatulla talletuksella tarkoitetaan järjestelyä, jossa tarjouskilpailuun osallistuja tallettaa tilille rahaa, jotka pantataan panttaussopimuksella tai -sitoumuksella Energiavirastolle osallistumisvakuudeksi. Tilin tulee olla niin sanottu sulkutili, jolloin tilinhaltijalla ei ole oikeutta nostaa siltä varoja ilman pantinhaltijan suostumusta. Tilinhoitajapankin tulee myös antaa kuittaamattomuussitoumus, jolla varmistetaan, ettei tilinhoitajapankki pääse kuittaamaan omia saataviaan vakuustilillä olevilla varoilla.

#### 4.8.2.3 Osallistumisvakuuden määrä

Osallistumisvakuuden suuruus euroissa on määrä, joka saadaan kertomalla tarjouksen mukaisen sähkön vuosituotannon määrä megawattitunteina kahdella (2).

**Esimerkki 6:** Osallistumisvakuuden määrä

Sähkön tuottaja tekee tarjouksen 140.000 megawattitunnin vuosituotannosta.

Osallistumisvakuus = vuosituotanto 140.000 MWh \* 2 euroa/MWh = 280.000 euroa

#### 4.8.2.4 Osallistumisvakuuden sisältövaatimukset

Osallistumisvakuudelta edellytetään vakuutustyyppistä riippumatta, että

1. osallistumisvakuuden edunsaaja on Energiavirasto,
2. osallistumisvakuus on voimassa vähintään kuusi (6) kuukautta määräpäivästä,
3. osallistumisvakuuden suuruus on vähintään tarjouksen mukaisen sähkön vuosituotannon määrä megawattitunteina kerrottuna kahdella (2),
4. osallistumisvakuudessa on yksilöity sähkön tuottaja,
5. osallistumisvakuudessa on yksilöity voimalaitos, jolla tarjouksen kohteena oleva sähkön vuosituotanto aiotaan tuottaa,
6. osallistumisvakuudessa on määriteltävä, että vakuuden antaja on velvollinen suorittamaan vakuuden kohteena olevan euromäärän Energiavirastolle, mikäli sähkön tuottajan tarjous hyväksytään premiojärjestelmään eikä luvun 6.1 mukaista rakentamisvakuutta ole annettu laissa säädetyssä määräajassa,

7. vakuusasiakirjassa tulee olla maininta sovellettavasta laista ja oikeuspaikasta. Osallistumisvakuuteen tulee soveltaa Suomen lakia ja vakuudesta mahdollisesti aiheutuvat erimielisyydet tulee ratkaista Helsingin käräjäoikeudessa.
8. osallistumisvakuudesta laaditussa asiakirjassa pitää lukea vakuuden antaneen tahon yhteyshenkilö ja hänen yhteystiedot,
9. vakuusasiakirjan tulee olla vakuuden antaneen tahon allekirjoittama.
10. osallistumisvakuudeksi annetun asiakirjan kieli on joko suomi tai ruotsi.

#### 4.8.2.5 Osallistumisvakuuden toimittaminen

Sähkön tuottajan tulee:

1. liittää sähköinen kopio vakuusasiakirjasta ja mikäli kyseessä on pantattu talletus sähköinen kopio tilinhoitajapankin kuittaamattomuussitoumuksesta sähköisen tarjouslomakkeen liitteeksi, ja
2. toimittaa viipymättä alkuperäinen vakuusasiakirja ja pantatun talletuksen tapauksessa kuittaamattomuussitoumus Energiavirastolle tarjouksen jättämisen jälkeen, mutta viimeistään kahden viikon kuluttua määräpäivästä. Asiakirjat tulee toimittaa Energiaviraston postiosoitteeseen: Lintulahdenkuja 4, 00530, Helsinki. Toimitettavaan kirjekuoreen tulee merkitä seuraava teksti: *Energiavirasto / Uusiutuvan energian tarjouskilpailu.*

#### 4.8.2.6 Osallistumisvakuuden vapauttaminen

Osallistumisvakuudelle ei enää ole tarvetta, mikäli sähkön tuottajan tarjousta ei hyväksytä preemiojärjestelmään. Osallistumisvakuus vapautetaan, kun Energiavirasto antaa hylkäävän päätöksen asiassa.

Preemiojärjestelmään hyväksytyjen voimalaitosten osalta sähkön tuottajien tulee antaa (1) kuukauden kuluessa preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta tuotantotukilain mukainen rakentamisvakuus. Katso lisäohjeita rakentamisvakuuden vaatimuksista ohjeen luvusta, ks. luku 6.1.3. Energiavirasto vapauttaa osallistumisvakuuden, kun sähkön tuottaja on antanut rakentamisvakuuden. Jos sähkön tuottaja ei anna rakentamisvakuutta, Energiavirasto muuttaa osallistumisvakuuden rahaksi ja tilittää sen valtiolle.<sup>35</sup>

### 4.8.3 Yleiset hylkäämisperusteet

#### 4.8.3.1 Vaikeuksissa oleva yritys

Voimalaitosta ei voida hyväksyä preemiojärjestelmään, jos sähkön tuottajan omaisuutta on ulosmitattu, hän on joutunut selvitystilaan tai hänet on haettu konkurssiin taikka tuomioistuin on tehnyt päätöksen häneen kohdistuvan velkajärjestely- tai saneerausmenettelyn aloittamisesta tai jos sähkön tuottaja on Euroopan unionin valtioneuvoston päätöksessä tarkoitettu vaikeuksissa oleva yritys.

---

<sup>35</sup> Hyväksymispäätös raukeaa tässä tapauksessa tuotantotukilain 37 §:n § 1 momentin nojalla.

Komission suuntaviivojen<sup>36</sup> mukaan vaikeuksissa olevasta yrityksestä on kyse silloin, kun yritys ei pysty omilla tai osakkailta tai luotonantajilta saaduilla varoilla pysäyttämään tappiollista kehitystä, joka johtaa lähes varmasti yrityksen toiminnan loppumiseen lyhyellä tai keskipitkällä aikavälillä, jos viranomaiset eivät puutu tilanteeseen.<sup>37</sup>

Vaikeuksissa olevaksi yritykseksi katsotaan myös, sen koosta riippumatta:

1. yhtiö, jonka osakkaiden vastuu on rajattu ja joka on menettänyt yli puolet merkitystä pääomastaan ja yli neljännes pääomasta on menetetty viimeksi kuuluiden 12 kuukauden aikana, tai
2. yhtiö, jossa ainakaan joidenkin osakkaiden vastuuta ei ole rajattu ja joka on menettänyt yli puolet kirjanpidon mukaisista omista varoistaan ja yli neljännes varoista on menetetty viimeksi kuluneiden 12 kuukauden aikana, tai
3. yhtiö, joka yhtiömuodosta riippumatta täyttää kansallisessa lainsäädännössä vahvistetut edellytykset yhtiön asettamiselle yleistäytöntönpänomenettelyyn maksukyvyttömyyden vuoksi.<sup>38</sup>

Edellä mainittujen lisäksi yritys voidaan tapauskohtaisesti katsoa olevan vaikeuksissa, mikäli vaikeuksissa olevan yrityksen tavanomaiset merkit ovat nähtävissä. Tavanomaisia merkkejä ovat esimerkiksi kasvavat tappiot, liikevaihdon supistuminen, varastojen kasvu, ylikapasiteetti, tulorahoituksen pienentyminen, lisääntyvä velkaantuminen, korkokustannusten nousu ja nettoarvon heikentyminen tai sen katoaminen.<sup>39</sup>

#### 4.8.3.2 Lainvoimainen rikostuomio

Voimalaitosta ei voida hyväksyä preemiojärjestelmään, jos Energiaviraston tiedossa on vesi- ja energiahuollon, liikenteen ja postipalvelujen alalla toimivien yksiköiden hankinnoista ja käyttöoikeussopimuksista annetun lain (1398/2016) 84 §:ssä tarkoitettu peruste, joka edellyttää sähkön tuottajan sulkemista tarjouskilpailun ulkopuolelle. Edellytys koskee sekä sähkön tuottajaa että sen hallinto-, johto- tai valvontaelimen jäsentä ja edustus-, päätös- tai valvontavaltaa käyttävää henkilöä. Välilehdellä sähkön tuottaja vakuuttaa, ettei se tai sen hallinto-, johto-, tai valvontaelimen jäsen tai edustus-, päätös-, tai valvontavaltaa käyttävä ole tuomittu alla luetellusta rikoksesta rangaistukseen.

Sähkön tuottaja tai sen hallinto-, johto-, tai valvontaelimen jäsen taikka sen edustus-, päätös-, tai valvontavaltaa käyttävä henkilö ei saa olla rikosrekisteristä ilmenevällä lainvoimaisella tuomiolla tuomittu jostakin seuraavasta rikoksesta rangaistukseen:

- 1) lahjuksen antamisesta, törkeän lahjuksen antamisesta, lahjuksen antamisesta kansanedustajalle tai törkeän lahjuksen antamisesta kansanedustajalle;

---

<sup>36</sup> Komission tiedonanto: Yhteisön suuntaviivat valtiontuesta vaikeuksissa olevien yritysten pelastamiseksi ja rakenneuudistukseksi (2004/C 244/02), EUVL 1.10.2004, jäljempänä "komission suuntaviivat".

<sup>37</sup> Komission suuntaviivat, kohta 9.

<sup>38</sup> Komission suuntaviivat, kohta 10.

<sup>39</sup> Komission suuntaviivat, kohta 11.

- 2) osallistumisesta järjestäytyneen rikollisryhmän toimintaan;
- 3) ihmiskaupasta tai törkeästä ihmiskaupasta;
- 4) veropetosta, törkeästä veropetosta, työeläkevakuutusmaksupetosta, törkeästä työeläkevakuutusmaksupetoksesta, avustuspetoksesta, törkeästä avustuspetoksesta tai avustuksen väärinkäytöstä;
- 5) lahjomisesta elinkeinotoiminnassa, törkeästä lahjomisesta elinkeinotoiminnassa, lahjuksen ottamisesta elinkeinotoiminnassa tai törkeästä lahjuksen ottamisesta elinkeinotoiminnassa;
- 6) rahanpesusta, törkeästä rahanpesusta, salahankkeesta törkeän rahanpesun tekemiseksi tai tuottamuksellisesta rahanpesusta;
- 7) terroristisessa tarkoituksessa tehdystä rikoksesta, terroristisessa tarkoituksessa tehtävän rikoksen valmistelusta, terroristiryhmän johtamisesta, terroristiryhmän toiminnan edistämisestä, koulutuksen antamisesta terrorismirikoksen tekemistä varten, värväyksestä terrorismirikoksen tekemiseen tai terrorismin rahoittamisesta.

Sähkön tuottaja on suljettava tarjouskilpailun ulkopuolelle, jos Energiaviraston tiedossa on, että sähkön tuottajan hallinto-, johto- tai valvontaelimen jäsen tai edustus-, päätös- tai valvontavaltainen käyttävä henkilö on rikosrekisteristä ilmenevällä lainvoimaisella tuomiolla tuomittu:

- 1) työturvallisuusrikoksesta,
- 2) työaikausojelurikoksesta,
- 3) työsyrynnästä,
- 4) kiskonnantapaisesta työsyrynnästä,
- 5) työntekijöiden järjestäytymisvapauden loukkaamisesta tai
- 6) luvattoman ulkomaisen työvoiman käytöstä.

Sähkön tuottaja, joka on muussa valtiossa lainvoimaisella tuomiolla rangaistu jostakin edellä mainitusta vastaavasta rikoksesta, suljetaan pois tarjouskilpailusta.

Tarjouskilpailusta suljetaan myös sähkön tuottaja, joka on lainvoimaisella päätöksellä tai tuomiolla todettu laiminlyöneen velvollisuutensa maksaa Suomen tai sijoittautumismaansa veroja tai sosiaaliturvamaksuja. Säännöstä ei kuitenkaan sovelleta, jos sähkön tuottaja on maksanut verot tai sosiaaliturvamaksut taikka sopinut sitovasta järjestelystä niiden maksamista varten.

Ehdokasta tai tarjoajaa ei suljeta tarjouskilpailusta, jos edellä mainitun rikoksen taikka laiminlyöntiä koskevan lainvoimaisen tuomion antamisesta on kulunut yli viisi (5) vuotta.

#### 4.8.3.3 Tuen kohtuullisuus

Energiaviraston on hylättävä tarjous, mikäli Energiavirastolla on perusteltua syytä epäillä pree-miojärjestelmään hyväksymisen johtavan tilanteeseen, jossa sähkön tuottajan saama korvaus ylittäisi merkittävästi kohtuullisena pidettävät hyväksyttävät sähkön tuotantokustannukset, kun

vertailukohtana käytetään alalla vastaavanlaisissa hankkeissa yleisesti käytettyä sijoitetun pääoman tuottovaatimusta.

Mikäli Energiavirasto epäilee tuen kohtuullisuutta, Energiavirasto tulee pyytämään sähkön tuottajalta selvitystä asiasta. Sähkön tuottajan tulee voida pyynnöstä esittää Energiavirastolle tarjouksessa ilmoitetun preemion perusteena oleva yksityiskohtainen kannattavuuslaskelma. Laskelmasta tulee käydä ilmi sähkön tuottajan arvioima tuotetusta sähköstä saatava korvaus ja sähkön tuotantokustannukset sekä saatavan korvauksen ja tuotantokustannusten perusteet.

#### *4.8.3.4 Kilpailunrajoitukset*

Energiaviraston on hylättävä sellainen tarjous, joka on perustunut sähkön tuottajien tai sähkön tuottajan ja muun osapuolen välisiin sopimuksiin tai yhdenmukaistettuihin menettelytapoihin tai tällaisten tahojen yhteenliittymien päätöksiin, joiden tarkoituksena on merkittävästi estää, rajoittaa tai vääristää tarjouskilpailua tai joista seuraa, että tarjouskilpailu merkittävästi estyy, rajoittuu tai vääristyy.

Näissä tapauksissa hylkäämisen perusteena on sähkön tuottajan pyrkimys merkittävästi estää, rajoittaa tai vääristää tarjouskilpailua. Lainkohdan tavoitteena on estää sellaiset kilpailunrajoitukset, joilla voidaan katsoa olevan vahingollisia vaikutuksia tarjouskilpailun onnistuneen lopputuloksen kannalta.

## 5 Tarjouksen käsittely ja päätös

Energiavirasto aloittaa tarjousten käsittelyn määräpäivän jälkeen. Tässä luvussa on kuvattu tarjouskäsittelyn keskeiset vaiheet.

### 5.1 Tarjouksen jättäminen, muuttaminen ja peruuttaminen

Tarjous katsotaan jätetyksi, kun sähkön tuottaja on täyttänyt ja lähettänyt tarjouslomakkeen. Tarjous tulee jättää viimeistään Energiaviraston ilmoittamana määräpäivänä. Määräpäivän jälkeen keskeneräisiä tai uusia tarjouksia ei voi jättää.

Jätettyä tarjousta on mahdollista muokata määräpäivään asti. Muokkaaminen tapahtuu kahdessa vaiheessa:

1. Luomalla luonnoksen. Jätetyn tarjouksen tiedot kopioituvat luonnokselle.
2. Jättämällä luonnoksen. Jätetty luonnos korvaa aiemmin jätetyn tarjouksen.

Jätetty tarjous on myös mahdollista peruuttaa. Peruuttaminen pitää tehdä viimeistään määräpäivänä. Peruuttaminen on lopullinen ja se poistaa tarjouksen sisältämät tiedot järjestelmästä.

Sähkön tuottaja voi tarkastella tarjoustensa tilaa sähköisen lomakejärjestelmän etusivun kautta määräpäivään saakka. Määräpäivän jälkeen tarjouksiin ei voi tehdä muutoksia.

Tarjousta ei voi missään vaiheessa tarjouskilpailua siirtää toiselle sähkön tuottajalle. Hanketta koskevat siirtotoimenpiteet on näin ollen tehtävä ennen tarjouksen jättämistä tai tarjouskilpailun ratkaisemisen jälkeen. Hyväksymispäätös on mahdollista siirtää toiselle sähkön tuottajalle hakemuksesta. Hyväksymispäätöstä ei kuitenkaan ole mahdollista siirtää toiselle voimalaitokselle.

### 5.2 Tarjouksen käsittely ja kieli

Tarjouksen käsittely alkaa määräpäivän jälkeen. Kielilain (432/2003) mukaisesti tarjous voidaan tehdä joko suomen tai ruotsin kielellä. Energiavirasto käsittelee tarjouksen kaikilta osin hallintolain mukaisesti ja hyvän hallinnon periaatteita noudattaen.

Mikäli tarjouksessa havaitaan puutteita tai lisäselvityksen tarvetta, Energiavirasto lähettää sähkön tuottajan valtuuttamille ja tarjouksessa ilmoitetuille yhteyshenkilöille täydennyspyynnön tai selvityspyynnön. Niille asetetaan määräaika, johon mennessä täydennys tai selvitys on toimitettava. Täydennyksen tai selvityksen toimittamatta jättäminen ei estä Energiavirastoa ratkaisemasta tarjouskilpailua.

### 5.3 Tarjouskilpailun ratkaiseminen

Energiavirasto antaa tarjouskäsittelyn jälkeen päätöksen preemiojärjestään hyväksymisestä taikka päätöksen tarjouksen hylkäämisestä.<sup>40</sup> Voimalaitosta ei voida hyväksyä preemiojärjestelmään, mikäli se ei täytä sille asetettuja edellytyksiä tai hyväksymiselle on laissa säädetty este, vaikka tarjouksessa ilmoitettu preemio olisikin alhaisempien joukossa.

---

<sup>40</sup> Tuotantotukilaki 32 § 2 ja 3 momentit.

Tarjouksissa ilmoitettujen sähkön vuosituotantojen määrän tulee olla vähintään 20 prosenttia suurempi kuin tarjouskilpailun perusteella voidaan enintään hyväksyä. Jos edellytys ei täyty, Energiavirasto hylkää kaikki tarjoukset.

Preemiojärjestelmään voidaan hyväksyä enintään 1,4 TWh verran uusiutuvan energian voimalaitoksia. Ensimmäinen tarjous, joka ylittää kilpailutuksen kohteena olevan sähkön vuosituotannon määrän, jää preemiojärjestelmän ulkopuolelle. Tarjouksen osittainen hyväksyminen preemiojärjestelmään ei ole mahdollista.

Tarjouksen hyväksyminen preemiojärjestelmään edellyttää, että kaikki tuotantotukilaissa säädetyt edellytykset täyttyvät eikä hyväksymiselle ole laissa säädettyä estettä.

Preemiojärjestelmään hyväksymisen edellytyksenä on myös, että voimalaitos voidaan tosiasiallisesti liittää sähköverkkoon liittymistarjouksen tai liittymissopimuksen mukaisesti. Energiavirasto tarkistaa voimalaitoksen liitettävyyden ennen tarjouskilpailun ratkaisemista.

Mikäli kahdella tai useammalla hyväksyttävällä tarjouksella on täsmälleen sama preemio, tarjoukset täyttävät hyväksymisen edellytykset eikä hyväksymiselle ole laissa säädettyä estettä, mutta tarjouksissa ilmoitettujen sähkön vuosituotantojen yhteenlaskettu määrä ei kokonaisuudessaan mahdu 1,4 TWh:n vuosituotannon määrään, kaikki kyseiset tarjoukset hylätään.

#### **5.4 Muutoksenhaku ja hyvitysmaksu**

Energiaviraston päätökseen saa vaatia oikaisua siten kuin hallintolaissa säädetään.

Oikaisuvaatimuksesta annettuun päätökseen voi hakea muutosta valittamalla siten kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään.

Hallinto-oikeuden päätökseen saa hakea muutosta vain, jos korkein hallinto-oikeus myöntää valitusluvan.

Hyväksymispäätöksen kumoamisesta tai palauttamisesta Energiavirastoon uudelleen käsiteltäväksi ei seuraa, että jonkin toisen sähkön tuottajan voimalaitos hyväksytään preemiojärjestelmään. Sähkön tuottajalla, jonka tarjouksen Energiavirasto on lain vastaisesti hylännyt, on kuitenkin mahdollisuus saada hyvitysmaksu, jos lain 55 a §:ssä säädetyt edellytykset täyttyvät.

Hyvitysmaksu on enintään neljä (4) prosenttia siitä tuen määrästä, joka sähkön tuottajalle olisi voitu maksaa ensimmäisen tukijaksona aikana. Tuen määrä lasketaan sähkön tuottajan tarjouksessa ilmoittaman preemion ja sähkön tuotantomäärän mukaan.

Hyvitysmaksua koskeva vaatimus käsitellään hallintoriita-asiana hallinto-oikeudessa. Sähkön tuottajan on esitettävä vaatimus hallinto-oikeudelle kuuden (6) kuukauden kuluessa siitä, kun päätös tarjouksen hylkäämisestä on annettu sähkön tuottajalle tiedoksi.

#### **5.5 Päätöksen täytäntöönpanokelpoisuus**

Hyväksymispäätös voidaan panna täytäntöön muutoksenhausta huolimatta, jollei muutoksenhakutuomioistuimella ole toisin määrää. Sähkön tuottaja, jonka voimalaitos on hyväksytty preemiojärjestelmään, voi aloittaa voimalaitosinvestoinnin valmistelun heti saatuaan tiedon hyväksymisestä preemiojärjestelmään.





## 5.6 Päätöksen sisältö

Preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevassa päätöksessä määritetään:

- järjestelmään hyväksyty sähkö tuottaja ja voimalaitos,
- tieto, mikäli voimalaitos koostuu uusiutuvan energian pienyksiköistä,
- määräykset sähkön tuottajasta, voimalaitoksesta ja siinä käytetystä uusiutuvasta energialähteestä,
- tarjouksen mukainen sähkön vuosituotannon määrä ja preemio,
- ajanjakso, jolloin voimalaitos kuuluu preemiojärjestelmään,
- tariffijaksot, josta tukiaika alkaa kulua ja johon tukiaika päättyy, sekä
- määräykset muista yleisen tai yksityisen edun kannalta välttämättömistä ja päätöksen edellytysten toteuttamiseen liittyvistä seikoista.

Päätöksessä, jolla sähkön tuottajan tarjous hylätään, määritetään:

- tiedot sähkön tuottajasta ja voimalaitoksesta sekä
- määräykset muista yleisen tai yksityisen edun kannalta välttämättömistä ja päätöksen edellytysten toteuttamiseen liittyvistä seikoista.

Molempiin päätöksiin liitetään myös oikaisuvaatimusohjeet hallintolain (434/2003) säännösten mukaisesti.

## 5.7 Julkisuus

Päätökset preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevassa tarjouskilpailussa ovat julkisia.

Preemiojärjestelmään liittyvät tarjousasiakirjat, Energiaviraston täydennyspyynnöt sekä tarjousasian käsittelyä varten laaditut selvitykset ja muut asiakirjat tulevat julkisiksi, jollei asiakirjan julkisuudesta taikka salassapidosta tai muusta tietojen saantia koskevasta rajoituksesta toisin säädetä, kun preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevat päätökset on tehty. Tarjouskilpailun aikana sekä tarjousten käsittelyvaiheessa kaikki edellä mainitut asiakirjat ovat salassa pidettäviä. Sähkön tuottaja voi yksilöidä ja perustella salassa pidettäväksi katsomansa tiedot tarjouslomakkeen välilehdellä V, ks. myös ohjeen luku 4.8.1.

## 5.8 Tietojen säilyttäminen

Sähkön tuottaja on velvollinen säilyttämään tuen maksamista varten laadittavaan selvitykseen liittyvän aineiston, kunnes kymmenen (10) vuotta on kulunut preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen raukeamisesta tai peruuttamisesta.

## 6 Premiojärjestelmään hyväksytyin sähkön tuottajan velvollisuudet

Tässä luvussa käsitellään tuotantotukilain 33 §:n mukaisia premiojärjestelmään hyväksytyin sähkön tuottajan niitä velvollisuuksia, joiden tunteminen on tarjoamisen kannalta välttämätöntä. Keskeiset velvollisuudet koskevat rakentamisvakuuden asettamista ja vapauttamista, voimalaitoksen rakentamista ja verkkoon liittämistä sekä tukikelpoisen sähkön tuottamista. Energiavirasto tulee julkaisemaan myöhempanä ajankohtana premiojärjestelmään kuuluvan sähkön tuottajan ohjeen, jossa käsitellään 33 §:n premiojärjestelmään hyväksytyin sähkön tuottajan ilmoitus- ja kirjanpitovelvollisuutta.

### 6.1 Rakentamisvakuuden asettaminen

Jos tarjous hyväksytään premiojärjestelmään, sähkön tuottaja on veloitettu asettamaan rakentamisvakuuden kuukauden (1) kuluessa hyväksymispäätöksen antamisesta.<sup>41</sup> Päätös katsotaan annetuksi tiedoksisaantipäivänä, josta kuukauden määräaika lasketaan. Määräajan laskentaan sovelletaan säädettyjen määräaikain laskemisesta annettua lakia (150/1930). Jos rakentamisvakuutta ei aseteta annetussa määräajassa hyväksymistä koskeva päätös raukeaa ja asetettu osallistumisvakuus menetetään kokonaisuudessaan. Rakentamisvakuuden tulee olla voimassa kolme (3) vuotta ja kuusi (6) kuukautta rakentamisvakuuden asettamiselle säädetystä viimeisestä vakuuden asettamispäivästä.

#### 6.1.1 Sallitut vakuudenantajatahot ja vakuustyyppit

Rakentamisvakuudeksi hyväksytään takaus, vakuutus tai pantattu talletus, jonka on antanut luotto- tai vakuutuslaitos tai muu ammattimainen rahoituslaitos, jolla on kotipaikka Euroopan talousalueeseen kuuluvassa valtiossa. Edellä mainitun lainkohdan asettamien rajojen sisäpuolella tapahtuva vakuustyyppin valinta on jätetty sähkön tuottajan itsensä arvioitavaksi. Rakentamisvakuuden sisältövaatimuksia tarkastellaan tarkemmin luvussa 6.1.3.

Rakentamisvakuuteen sovelletaan vakuudenantajatahon ja vakuustyyppin osalta samoja sääntöjä kuin osallistumisvakuudessa. Katso ohjeen luvut 4.8.2.1 ja 4.8.2.2.

#### 6.1.2 Rakentamisvakuuden määrä

Rakentamisvakuuden suuruus euroissa on määrä, joka saadaan kertomalla tarjouksen mukaisen sähkön vuosituotannon määrä megawattitunteina kuudellatoista (16).

#### **Esimerkki 7:** Rakentamisvakuuden määrä

Sähkön tuottajan tarjous 140.000 megawattitunnin vuosituotannosta on hyväksytty premiojärjestelmään.

Rakentamisvakuus= vuosituotanto 140 000 MWh \* 16 euroa/MWh = 2.240.000 euroa

<sup>41</sup> ks. tuotantotukilaki 33 § 1 mom. 1 kohta.

### 6.1.3 Rakentamisvakuuden sisältövaatimukset

Rakentamisvakuudelta edellytetään, että

1. rakentamisvakuuden edunsaaja on Energiavirasto,
2. rakentamisvakuus on voimassa vähintään kolme (3) vuotta ja kuusi (6) kuukautta rakentamisvakuuden asettamiselle säädetyistä viimeisestä vakuuden asettamispäivästä,
3. rakentamisvakuuden suuruus on vähintään hyväksytyyn tarjouksen mukaisen sähkön vuosituotannon määrä megawattitunteina kerrottuna kuudellatoista (16),
4. rakentamisvakuudessa on yksilöity sähkön tuottaja,
5. rakentamisvakuudessa on yksilöity voimalaitos, jolla tarjouksen kohteena oleva sähkön vuosituotanto aiotaan tuottaa ja voimalaitos on sama kuin hyväksymispäätöksessä,
6. rakentamisvakuudessa on määritelty, että vakuuden antaja on velvollinen suorittamaan vakuuden kohteena olevan euromäärän kokonaisuudessaan Energiavirastolle, mikäli sähkön tuottajan ei ole täyttänyt yhtä tai useampaa seuraavista velvoitteista:
  - a. tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 2 kohdan mukaista velvoitetta rakentaa voimalaitos siten, että se täyttää tuotantotukilain 30 §:n 1 momentissa säädetyt edellytykset koskien voimalaitoksen sijaintia, uutuusvaatimusta ja korvausinvestointeja,
  - b. tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 3 kohdan a alakohdassa säädettyä velvoitetta liittää voimalaitos preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta kolmen (3) vuoden kuluessa vähintään osaksi sähköverkkoon siten, että laitos tuottaa sähköä verkkoon,
  - c. tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 4 kohdan mukaisesti toimittanut Energiavirastolle kahden (2) kuukauden kuluessa 3 kohdan a alakohdassa säädetyin määrin päättyneestä
    - i. voimalaitosta koskevia tarkennettuja tietoja sekä
    - ii. todentajan varmentamaa ilmoitusta siitä, että tuotantotukilain 33 §:n 1 momentin 2 kohdassa ja 3 kohdan a alakohdassa säädetyt velvollisuudet on täytetty.
7. rakentamisvakuudessa on määritelty, että vakuuden antaja on velvollinen suorittamaan vakuuden kohteena olevan euromäärän osittain Energiavirastolle, mikäli sähkön tuottaja on liittänyt voimalaitoksen ainoastaan osittain sähköverkkoon preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta kolmen (3) vuoden kuluessa. Suoritettavan rakentamisvakuuden osuuden tulee vastata sitä todentajan varmentamaa osuutta tarkennetun voimalaitoksen nimellistehosta, jota ei ole liitetty sähköverkkoon siten, että se

tuottaa sähköä verkkoon<sup>42</sup>. Verkkoon liittämisen määräaika ja ilmoitusta käsitellään luvussa 6.3,

8. vakuusasiakirjassa tulee olla maininta sovellettavasta laista ja oikeuspaikasta. Rakentamisvakuuteen tulee soveltaa Suomen lakia ja vakuudesta mahdollisesti aiheutuvat erimielisyydet tulee ratkaista Helsingin käräjäoikeudessa,
9. rakentamisvakuudesta annetussa asiakirjassa pitää lukea vakuuden antaneen tahon yhteyshenkilö ja hänen yhteystiedot,
10. vakuusasiakirjan tulee olla vakuuden antaneen tahon allekirjoitus,
11. rakentamisvakuudeksi annetun asiakirjan kieli on joko suomi tai ruotsi.

#### 6.1.4 Rakentamisvakuuden toimittaminen

Sähkön tuottajan tulee toimittaa sähköinen kopio vakuusasiakirjasta ja mikäli kyseessä on pantattu talletus sähköinen kopio tilinhoitajapankin kuittaamattomuussitoumuksesta osoitteeseen [kirjaamo\(a\)energiavirasto.fi](mailto:kirjaamo(a)energiavirasto.fi) rakentamisvakuuden asettamiselle säädettyyn viimeiseen vakuuden asettamispäivään mennessä.

Sähkön tuottajan tulee lisäksi toimittaa viipymättä alkuperäinen vakuusasiakirja ja mahdollinen kuittaamattomuussitoumus Energiavirastolle, mutta viimeistään yhden (1) kuukauden ja kahden (2) viikon kuluttua hyväksymispäätöksen tiedoksisaannista. Asiakirjat tulee toimittaa Energiaviraston postiosoitteeseen: Lintulahdenkuja 4, 00530, Helsinki. Toimitettavaan kirjekuoreen tulee merkitä seuraava teksti: Energiavirasto / Uusiutuvan energian tarjouskilpailu.

#### 6.1.5 Rakentamisvakuuden vapauttaminen

Rakentamisvakuus vapautetaan viipymättä, kun voimalaitos on rakennettu luvun 6.2 mukaisesti ja kun voimalaitos on luvun 6.3 mukaisesti liitetty kokonaisuudessaan verkkoon siten, että se tuottaa sähköä sekä sähkön tuottaja on toimittanut tarkentavat tiedot ja toimentajan varmentaman ilmoituksen.

Mikäli voimalaitos on kolmen (3) vuoden kuluessa hyväksymispäätöksen antamisesta liitetty vain osittain sähköverkkoon, rakentamisvakuudesta vapautetaan ainoastaan se osuus, joka vastaa sitä osuutta voimalaitoksen nimellistehosta, joka on liitetty sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä. Energiavirasto muuttaa loput rakentamisvakuudesta rahaksi ja tilittää sen valtiolle.

Mikäli voimalaitosta ei ole kolmen (3) vuoden kuluessa hyväksymispäätöksen antamisesta liitetty miltään osin sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä, Energiavirasto muuttaa rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan rahaksi ja tilittää sen valtiolle. Jotta sähkön tuottaja ei menetä rakentamisvakuuttaan kokonaisuudessaan, sen on rakennettava voimalaitos noudattaen laissa asetettua voimalaitoksen verkkoon liittämistä koskeva määräpäivä.

---

<sup>42</sup> ks. esimerkki 8.

Sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan myös siinä tapauksessa, ettei voimalaitosta ole rakennettu siten, että se täyttää voimalaitoksen sijaintia, uutuusvaatimusta ja korvausinvestointeja koskevat vaatimukset.

Todentaja varmentaa, että voimalaitos on liitetty verkkoon osana sähkön tuottajan ilmoitusta, joka tehdään kahden (2) kuukauden kuluessa voimalaitoksen verkkoon liittämistä, ks. luku 6.3. Mikäli sähkön tuottaja ei toimita määräajassa todentajan varmentamaa ilmoitusta, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan.

**Esimerkki 8:** Rakentamisvakuus ja voimalaitoksen liittäminen verkkoon osittain

Sähkön tuottaja tekee tarjouksen 140.000 megawattitunnin vuosituotannosta. Tarjous hyväksytään ja sähkön tuottaja antaa 2.240.000 euron suuruisen rakentamisvakuuden.

Kolmen (3) vuoden päästä preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta puolet voimalaitoksen tarjouksessa ilmoitetusta nimellistehosta on liitetty sähköverkkoon siten, että se tuottaa sähköä verkkoon.

Rakentamisvakuuden antaja on velvollinen suorittamaan puolet rakentamisvakuudesta (1.120.000 euroa) Energiavirastolle.

## 6.2 Ilmoitetun voimalaitoksen rakentaminen

Preemiojärjestelmään hyväksytty voimalaitos on rakennettava siten, että se täyttää sijaintia, uutuusvaatimusta ja korvausinvestointeja koskevat edellytykset. Jos osittain verkkoon liitetty voimalaitos ei täytä voimalaitoksen sijaintia, uutuusvaatimusta ja korvausinvestointeja koskevaa vaatimusta, sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuutensa. Jos verkkoon kokonaisuudessaan liitetty voimalaitos ei täytä yhtä tai useampaa edellä mainituista vaatimuksista, hyväksymispäätös raukeaa.

Edellytysten täyttymisen varmentaa Energiaviraston hyväksymä todentaja osana sähkön tuottajan tekemää ilmoitusta verkkoon liittämistä osittain tai kokonaan. Sähkön tuottajan on toimitettava edellä mainitut ilmoitukset Energiavirastolle viimeistään kahden (2) kuukauden kuluessa voimalaitoksen verkkoon liittämistä, ks. luku 6.3.

## 6.3 Ilmoitetun voimalaitoksen liittäminen verkkoon

Sähkön tuottajalla on kolme (3) vuotta aikaa liittää ilmoittamansa voimalaitos vähintään osaksi sähköverkkoon siten, että voimalaitos tuottaa sähköä verkkoon. Määräaika lasketaan preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta. Päätös katsotaan annetuksi tiedoksisaantipäivänä. Määräajan laskentaan sovelletaan säädettyjen määräaikain laskemisesta annettua lakia (150/1930).

Jos voimalaitos on liitetty kokonaisuudessaan verkkoon ennen kolmen (3) vuoden määräajan täyttymistä, sähkön tuottaja voi tehdä heti Energiavirastolle todentajan varmentaman ilmoituksen voimalaitoksen liittämistä verkkoon. Tällöin Energiavirasto vapauttaa sähkön tuottajan asettaman rakentamisvakuuden kokonaisuudessaan luvussa 6.1.5 kuvatulla tavalla. Ilmoitus voimalaitoksen liittämistä verkkoon tulee tehdä viimeistään kahden kuukauden kuluttua kolmen vuoden määräajan päättymisestä.

### Voimalaitoksen verkkoonliittämisen määritelmä

Preemiojärjestelmään hyväksytyin 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; sekä

2) tarkasteluhetkellä;

a) voimalaitos ja, jos kyse on biokaasuvoimalasta, myös siihen kuuluva biokaasulaitos on rakennettu ja otettu käyttöön; ja

b) voimalaitos on liitetty sähköverkkoon niin, että yhteys voimalaitoksesta sähköverkkoon on jännitteinen.

Jos voimalaitoksessa on useita generaattoreita tai voimalaitos koostuu useista uusiutuvan energian pienyksiköistä, voimalaitoksen katsotaan olevan *liitetty vähintään osaksi sähköverkkoon*, kun 1 kohdassa säädetyn edellytyksen lisäksi 2 kohdan b alakohdassa säädetty edellytys täyttyy vähintään yhden voimalaitoksen generaattorin tai yhden pienyksikön osalta.

Jos tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos on liitetty osittain verkkoon kolmen (3) vuoden määräajan kuluessa, sähkön tuottajan tulee toimittaa Energiavirastoon kahden (2) kuukauden kuluessa määräajan päättymisestä ilmoitus voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta. Ilmoitukseen liitetään todentajan varmennus siitä, miltä osin voimalaitos on liitetty verkkoon. Tuotantotukiasetuksen mukaisesti voimalaitos, jossa on useita generaattoreita tai pienyksiköitä, on liitetty osaksi verkkoon, kun vähintään yksi generaattori tai yksi pienyksikkö on liitetty verkkoon. Jos voimalaitoksessa on vain yksi generaattori, sitä ei voi liittää osittain verkkoon. Tällöin sähkön tuottaja menettää rakentamisvakuudestaan valmistumatonta osaa vastaavan osuuden, ks. luku 6.1.5.

Jos voimalaitosta ei ole liitetty verkkoon lainkaan kolmen (3) vuoden määräajan kuluttua, sähkön tuottajan tulee toimittaa Energiavirastoon kahden (2) kuukauden kuluessa määräajan päättymisestä todentajan varmentama ilmoitus siitä, ettei voimalaitosta ole liitetty verkkoon.

Osana ilmoitusta voimalaitoksen osittaisesta valmistumisesta sähkön tuottajan on ilmoitettava Energiavirastolle tarkennettu voimalaitos eli voimalaitosta koskevat lopulliset tiedot. Erityisesti sähkön tuottajan tulee tarkentaa ne tiedot, jotka hän on tarjouksessaan ilmoittanut vaihteluvälinä sekä tarkennetun voimalaitoksen rakentamisaikataulu. Preemion mukaista tukea ja alituantokorvausta määrittäessä huomioidaan vain tarkennetun voimalaitoksen tuotanto.

Sähkön tuottajan on liitettävä tarkennettu voimalaitos kokonaisuudessaan sähköverkkoon viimeistään viiden (5) vuoden kuluttua preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen antamisesta.

Sähkön tuottajan tulee toimittaa Energiavirastoon ilmoitus tarkennetun voimalaitoksen liittämistä kokonaisuudessaan verkkoon ja liittää ilmoitukseensa todentajan varmennus asiasta. Jos

sähkön tuottaja ei liitä tarkennettua voimalaitosta kokonaisuudessaan sähköverkkoon sähkön tuottajasta johtuvasta syystä viiden vuoden määräajassa, preemiojärjestelmään hyväksymistä koskeva päätös raukeaa.

Tarjouksessa ilmoitetun ja mahdollisesti tarkennetun voimalaitoksen verkkoon liittämisen aika-  
taululla ei ole vaikutusta hyväksymispäätöksessä vahvistetun tukiajan alkamiseen.

Energiavirasto tulee ohjeistamaan tarkemmin edellä mainittujen ilmoitusten sisällöstä ja jättä-  
misestä sekä niihin liittyvistä määräajoista myöhemmin julkaistavassa preemiojärjestelmään  
kuuluvan sähkön tuottajan ohjeessa.

#### **6.4 Seurantasuunnitelma**

Preemiojärjestelmään hyväksytyin sähkön tuottajan tulee toimittaa Energiavirastolle kolme (3)  
kuukautta ennen ensimmäisen tukeen oikeuttavan tariffijakson alkamista tukeen oikeuttavan  
sähkön tuotannon seurantasuunnitelma. Energiaviraston hyväksymän seurantasuunnitelman  
perusteella voimalaitoksessa tuotetusta sähköstä saadaan luotettava selvitys preemion mukaista  
tukea ja alituotantokorvausta koskevia päätöksiä varten. Energiavirasto tulee ohjeistamaan säh-  
kön tuottajia seurantasuunnitelman toimittamisessa myöhemmin julkaistavassa preemiojärjes-  
telmään kuuluvan sähkön tuottajan ohjeessa.

#### **6.5 Kalenterivuositaiset edellytykset sähkön tuottamiselle**

Preemiojärjestelmään kuuluvan voimalaitoksen sähkön tuotannolle on asetettu useita kalenteri-  
vuositaisia edellytyksiä. Edellytykset liittyvät preemion mukaisen tuen ja alituotantokorvauksen  
määrittämiseen.

Todentaja varmentaa kalenterivuoden aikana tuotettua sähköä koskevat velvollisuudet osana  
kalenterivuoden viimeisen maksatushakemuksen varmennusta. Jos maksatushakemuksen var-  
mennuksen yhteydessä käy ilmi, että voimalaitoksen sähkön tuotanto ei täytä jotakin kalenteri-  
vuositaisen sähkön tuottamisen edellytystä, sähkön tuottajan tulee palauttaa kalenterivuoden  
aikana maksettu preemion mukainen tuki.

##### **6.5.1 Sähkön tuotannon vähimmäismäärä**

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.

Preemiojärjestelmään kuuluvassa UEP-voimalaitoksessa tulee tuottaa jokaisena kalenterivuonna  
jokaisessa pienyksikössä erikseen enemmän sähköä kuin pientuottajan kalenterivuodessa tuot-  
taman sähkön määrä. Jos kalenterivuodessa tuotetun sähkön määrä ei jossakin pienyksikössä  
ylitä pientuottajan kalenterivuodessa tuottaman sähkön määrää, preemion mukaisen tuen pe-  
rusteena oleva sähkön määrä kyseisessä pienyksikössä on kyseisenä kalenterivuotena nolla me-  
gawattituntia.

##### **6.5.2 Biokaasuvoimalassa tuotettu sähkö**

Preemiojärjestelmään hyväksytyssä biokaasuvoimalassa tuotetusta sähköstä ja, jos siinä tuote-  
taan myös lämpöä, myös lämmöstä vähintään 85 prosenttia tulee tuottaa biokaasulla.

Velvollisuus koskee kaikkea voimalaitoksessa kalenterivuoden aikana käytettyä polttoainetta, mukaan lukien käynnistyspolttoaineet, riippumatta siitä, paljonko voimalaitoksessa tuotetaan sähköä tai lämpöä. Jos sähköön tuottaja tuottaa kalenterivuoden aikana enemmän sähköä kuin tarjouksessaan ilmoittamansa sähköön vuosituotannon määrän, niin vaatimus koskee koko tuotetun sähköön määrää.

Jos kalenterivuodessa biokaasuvoimalassa tuotetusta sähköstä ja, jos siinä tuotetaan lämpöä, myös lämmöstä vähintään 85 prosenttia ei ole tuotettu biokaasulla, premion mukainen tuen perusteena oleva sähköön määrä on kyseisenä kalenterivuonna nolla megawattituntia.

### 6.5.3 Puupolttoainevoimalassa tuotettu sähkö

Preemiojärjestelmään hyväksytyssä puupolttoainevoimalassa tuotetusta sähköstä ja lämmöstä vähintään 85 prosenttia tulee tuottaa muilla puupolttoaineilla kuin tukki- tai kuitupuusta valmistetulla metsähakkeella.

Velvollisuus koskee kaikkea voimalaitoksessa kalenterivuoden aikana käytettyä polttoainetta, mukaan lukien käynnistyspolttoaineet, riippumatta siitä, paljonko voimalaitoksessa tuotetaan sähköä ja lämpöä. Jos sähköön tuottaja tuottaa kalenterivuoden aikana enemmän sähköä kuin tarjouksessaan ilmoittamansa sähköön vuosituotannon määrä, niin vaatimus koskee koko tuotetun sähköön määrää.

Lisäksi puupolttoainevoimalaitoksen tulee tuottaa sähköön tuotannon yhteydessä lämpöä hyötykäyttöön siten, että kokonaishyötysuhde on vähintään 50 prosenttia. Jos sen generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho on vähintään 1 megavoltiampeeria, niin hyötysuhteen on oltava vähintään 75 prosenttia.

Jos kalenterivuoden aikana puupolttoainevoimalassa tuotetusta sähköstä ja lämmöstä vähintään 85 prosenttia ei ole tuotettu muilla puupolttoaineilla kuin tukki- ja kuitupuusta valmistetulla metsähakkeella eikä lämpöä ole tuotettu hyötykäyttöön edellytetyn kokonaishyötysuhteen mukaisesti, premion mukainen tuen perusteena oleva sähköön määrä on nolla megawattituntia.

## 6.6 Sähköön tuotanto tukijaksolla

Sähköön tuottajan on tuotettava preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisesti sähköön vuosituotannosta ensimmäisen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 75 prosenttia ja toisen ja kolmannen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 80 prosenttia. Katso luku 2.13 tukijaksojen määritelmästä.

Mikäli sähköön tuottaja ei tuota vaadittuja tuotantomääriä, hän on velvollinen maksamaan alituantokorvausta. Katso ohjeen luku 7.2 alituantokorvauksesta.

Preemion mukaista tukea voi saada tukijakson aikana korkeintaan neljä kertaa tarjouksessa ilmoitetun vuosituotannon määrän. Mikäli sähköön tuottaja tuottaa tukijaksolla enemmän sähköä, mahdollinen ylijäämä ei siirry seuraaville tukijaksoille.



## 7 Premion mukainen tuki ja alituotantokorvaus

Tässä luvussa käsitellään premion mukaisen tuen määräytymistä ja alituotantokorvauksen muodostumista siltä osin kuin se on tarjouksen laatimisen kannalta olennaista. Energiavirasto tulee julkaisemaan tarjouskilpailun ratkaisemisen jälkeen premiojärjestelmään kuuluvan sähkön tuottajan ohjeen, jonka yhteydessä ohjeistetaan premion mukaisen tuen hakemisesta ja maksamisesta.

### 7.1 Premion mukaisen tuen määräytyminen

Premion mukaisen tuen perusteena on voimalaitoksessa luvussa 6.5 kuvattujen edellytysten sekä premiojärjestelmään hyväksymistä ja sen seurantasuunnitelman hyväksymistä koskevien päätösten mukaisesti tuotettu sähkön määrä, josta on vähennetty voimalaitoksen omakäyttölaitteiden kuluttama sähköenergia.

*Biokaasuvoimalassa* tuen perusteena on biokaasuun perustuva sähkön tuotanto. Tukeen oikeuttaa myös muu kuin biokaasulaitoksessa syntyvä biokaasu.<sup>43</sup> *Puupolttoainevoimalassa* tuen perusteena on puupolttoaineeseen perustava sähkön tuotanto, ei kuitenkaan tukki- tai kuitupuusta valmistetulla metsähakkeella tuotettu sähkö.

Premion mukaisen tuen perusteena olevaan sähkön tuotantoon sovelletaan lisäksi, mitä tuotantotukilaissa säädetään tavoitehintaan ja muuttuvaan tuotantotukeen oikeuttavasta sähkön tuotannosta ja tuotetun sähkön määrän määrittämisestä. Energiavirasto tulee ohjeistamaan tukeen oikeuttavan sähkön määrän määrittämisestä myöhemmin julkaistavassa premiojärjestelmään kuuluvan sähkön tuottajan ohjeessa. Energiavirasto hyväksyy sähkön tuottajan tukeen oikeuttavan sähkön määrän määrittämiseen käyttämän menettelyn seurantasuunnitelman hyväksymisen yhteydessä.

Premion mukaisen tuen perusteena oleva sähkön tuotannon määrä voi tukijakson aikana kuitenkin olla keskimäärin enintään tarjouksen mukainen sähkön vuosituotanto, ks. luku 6.6.

Premion mukaisen tuen suuruus lasketaan jokaiselle premiojärjestelmään hyväksytylle voimalaitokselle erikseen. Tuki lasketaan seuraavista tiedoista: tariffijakson aikana tuotettu tukeen oikeuttavan sähkön määrä, hyväksymispäätöksen mukainen premio ja sähkön viitehintaa 30 euroa megawattitunnilta. Tuki määräytyy premion mukaisesti, kun voimalaitoksen sijaintipaikan kolmen (3) kuukauden sähkön markkinahinnan keskiarvo on enintään yhtä suuri kuin sähkön viitehintaa. Premion mukaista tukea alennetaan sähkön markkinahinnan keskiarvon ja viitehinnan erotuksella, kun markkinahinta on suurempi kuin viitehintaa, mutta pienempi kuin viitehinnan ja premion summa.

---

<sup>43</sup> HE 175/2017 vp., s. 44.

**Esimerkki 9:** Tukeen oikeuttavan sähkön määrä

Sähkön tuottaja antaa tarjouksen, jonka mukainen vuosituotannon määrä on 140.000 MWh. Sähkön tuottaja hyväksytään preemiojärjestelmään ja siten tukeen oikeuttavan sähkön määrä voi kullakin tukijaksolla olla enintään 4 kertaa tarjottu vuosituotannon määrä eli yhteensä 560.000 MWh per tukijakso.

Sähkön tuottajan toteutuneet vuosituotannot ensimmäisellä tukijaksolla ovat:

Vuosi 1: 120.000 MWh

Vuosi 2: 130.000 MWh

Vuosi 3: 180.000 MWh

Vuosi 4: 190.000 MWh

Yhteensä: 620.000 MWh

Tukeen oikeuttavan sähkön määrät ensimmäisellä tukijaksolla ovat:

Vuosi 1: 120.000 MWh

Vuosi 2: 130.000 MWh

Vuosi 3: 180.000 MWh

Vuosi 4: 130.000 MWh

Toisin sanoen, viimeisenä vuotena 560 000 MWh ylittävä osuus 620.000 MWh:n tukijaksolla tuotetusta sähköstä ei ole tukeen oikeuttavaa.

## 7.2 Alituotantokorvaus

Sähkön tuottajan on maksettava Energiavirastolle alituotantokorvausta siitä sähkön määrästä, joka alittaa tukijakson aikana luvun 6.6 mukaisesti tuotettavan määrän. Alituotantokorvausta ei kuitenkaan ole maksettava niiltä tunneilta, joina voimalaitoksen sijaintipaikan sähkön markkinahinta on negatiivinen. Alituotantokorvausta ei myöskään ole maksettava silloin, kun vajaus johtuu sähköverkonhaltijasta johtuvasta syystä, jos todentaja on varmentanut kyseessä olevan sähkön määrän ja vajauksen syyn.

Alituotantokorvaukseen velvoittavaan sähkön tuotannon määrään sovelletaan, mitä preemion mukaisen tuen perusteena olevasta sähkön tuotannon määrästä säädetään.

Alituotantokorvauksen suuruus lasketaan sen perusteena olevan sähkön tuotannon määrän ja preemiojärjestelmään hyväksymistä koskevan päätöksen mukaisen preemion mukaisesti.

Energiavirasto tekee tukijakson päätyttyä päätöksen alituotantokorvauksesta, jos sitä on määrättävä maksettavaksi. Sähkön tuottaja on velvollinen maksamaan alituotantokorvauksen vuoden (1) kuluessa siitä, kun maksuvelvollisuutta koskeva päätös on tullut lainvoimaiseksi.

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.

**Esimerkki 10:** Alituotantokorvaus

Sähkön tuottaja antaa tarjouksen, jonka mukainen preemio on 20 euroa ja vuosituotannon määrä on 120.000 MWh. Sähkön tuottaja hyväksytään preemiojärjestelmään ja siten tukeen oikeuttavan sähkön määrä voi kullakin tukijaksolla olla enintään 4 kertaa tarjottu vuosituotannon määrä eli yhteensä 480.000 MWh per tukijakso.

Tarjousta antaessaan sähkön tuottaja on yliarvioinut huipunkäyttöajan, minkä seurauksena toteutuneet vuosituotannot ensimmäisellä tukijaksolla ovat:

Vuosi 1: 80.000 MWh

Vuosi 2: 70.000 MWh

Vuosi 3: 85.000 MWh

Vuosi 4: 90.000 MWh

Yhteensä: 325.000 MWh.

Sähkön tuottajan on tuotettava ensimmäisen tukijakson aikana keskimäärin vähintään 75 prosenttia tukiajan vuosituotannosta eli  $0,75 \cdot 480.000 \text{ MWh} = 360.000 \text{ MWh}$ . Siten sähkön tuotannon vajaus on  $360.000 \text{ MWh} - 325.000 \text{ MWh} = 35.000 \text{ MWh}$ .

Alituotantokorvaus ensimmäiseltä tukijaksolta on siten

$20 \text{ euroa/MWh} \cdot 35.000 \text{ MWh} = 700.000 \text{ euroa}$ .

### 7.3 Tuki aika

Tukiaika on enintään 12 vuotta. Sähkön tuottaja ilmoittaa ensimmäisen tariffijakson tarjoukseen, ks. luku 4.5.3.

Sähkön tuottaja voi muuttaa ilmoittamaansa tariffijaksoa, josta tukiaika alkaa kulua, kunnes Energiavirasto on tehnyt päätöksen voimalaitoksen hyväksymisestä preemiojärjestelmään. Tariffiaikaa muutetaan määräpäivän jälkeen ilmoittamalla siitä Energiavirastolle sähköpostilla osoitteeseen [tuotantotuki\(a\)energiavirasto.fi](mailto:tuotantotuki(a)energiavirasto.fi). Ilmoituksessa tulee yksilöidä uusi ensimmäinen tariffijakso ja mitä voimalaitoshanketta ja tarjousta ilmoitus koskee. Ilmoituksen voi tehdä sähkön tuottajan nimenkirjoitusoikeudellinen henkilö tai tarjouslomakkeella ilmoitettu yhteyshenkilö. Tukiaikaa ei voi muuttaa enää preemion hyväksymispäätöksen antamisen jälkeen.

Ensimmäisen tariffijakson ilmoittamisessa tulee huomioida, että liittymistarjouksen ja -sopimuksen voimassaolon vaatimus on sidottu ensimmäiseen ilmoitettuun tariffijaksoon, ks. luku 4.7.8.

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.

## 8 Tarjouslomakkeen kysymykset ja täyttöohjeet

Oheisessa taulukossa on esitetty tarjouslomakkeella kysyttävät asiat ja niihin liittyvät mahdolliset lisätiedot (esitetään lomakkeella e-ohjeena). Taulukossa on omat sarakkeet kysymyksille, täyttöohjeelle ja mahdolliselle riippuvuudelle muista kysymyksistä.

Kysymys	Lisätieto	Riippuvuus
<b>Välilehti I: Sähkön tuottajan tiedot</b>		
<b>Sähkön tuottaja</b>		
Sähkön tuottajan nimi	Esitäytetty valtuutuksen perusteella. Jos tiedossa on virheitä, ota yhteyttä kirjaamo(a)energiavirasto.fi	
Y-tunnus	Esitäytetty valtuutuksen perusteella. Jos tiedossa on virheitä, ota yhteyttä kirjaamo(a)energiavirasto.fi	
<b>Virallinen osoite</b>		
Osoite	Ilmoita käyntiosoite tai postilokero.	Kysytään aina.
Postinumero	Ilmoita postinumero.	Kysytään aina.
Toimipaikka	Ilmoita toimipaikka.	Kysytään aina.
Maa	Ilmoita maan nimi suomen kielellä.	Kysytään aina.
<b>Sähkön tuottajan 1. yhteyshenkilön tiedot</b>		
Etunimi	Ilmoita yhteyshenkilön etunimi.	Kysytään aina.
Sukunimi	Ilmoita yhteyshenkilön sukunimi.	Kysytään aina.
Titteli tai asema organisaatiossa	Ilmoita yhteyshenkilön titteli tai asema organisaatiossa	Kysytään aina.
Puhelinnumero 1	Ilmoita yhteyshenkilön puhelinnumero.	Kysytään aina.
Puhelinnumero 2	Ilmoita yhteyshenkilön puhelinnumero.	Vapaaehtoinen.
Sähköpostiosoite	Ilmoita yhteyshenkilön sähköpostiosoite.	Kysytään aina.
<b>Sähkön tuottajan 2. yhteyshenkilön tiedot</b>		
Etunimi	Ilmoita yhteyshenkilön etunimi.	Kysytään aina.
Sukunimi	Ilmoita yhteyshenkilön sukunimi.	Kysytään aina.
Titteli tai asema organisaatiossa	Ilmoita yhteyshenkilön titteli tai asema organisaatiossa	Kysytään aina.
Puhelinnumero 1	Ilmoita yhteyshenkilön puhelinnumero.	Kysytään aina.
Puhelinnumero 2	Ilmoita yhteyshenkilön puhelinnumero.	Vapaaehtoinen.
Sähköpostiosoite	Ilmoita yhteyshenkilön sähköpostiosoite.	Kysytään aina.
<b>Voimalaitoshankkeen tiedot</b>		
Voimalaitoshankkeen nimi	Nimeä voimalaitoshanke. Nimen tulee olla selkeä ja erottaa sähkön tuottajan muista mahdollisista hankkeista.	Kysytään aina.
<b>Koordinaatit (ETRS-TM35FIN)</b>		
N/lat	ETRS-TM35FIN on julkisen hallinnon suosituksen mukainen suomalainen standardimenettely koordinaattien ilmaisemiseksi. Apuna voit tarvittaessa käyttää osoitteessa <a href="http://kansalaisen.karttapaikka.fi/">http://kansalaisen.karttapaikka.fi/</a> olevaa "karttapaikka"-palvelua. Sen "muunna"-toiminnolla voit myös muuntaa muista koordinaattijärjestelmistä saatuja tietoja ETRS-TM35FIN -järjestelmän koordinaateiksi. Ilmoita laitoksen "keskipisteen koordinaatit". Pikaohje koordinaattien hakemiseen 1) Mene kansalaisen karttapaikka-palveluun. 2) Kirjoita laitoksen osoite ja	Kysytään aina.



	kunta ja paina Hae-painiketta. Karttanäkymä siirtyy oikeaan osoitteeseen. 3) Tarkista, että voimalaitos on karttanäkymän keskellä (jos ei, niin liikuta karttaa siten, että voimalaitos on keskellä). 4) Paina Muunna-painiketta. 5) ETRS-TM35FIN mukaiset koordinaatit tulevat suoraan näkyviin.	
E/lon	ETRS-TM35FIN on julkisen hallinnon suosituksen mukainen suomalainen standardimenettely koordinaattien ilmaisemiseksi. Apuna voit tarvittaessa käyttää osoitteessa <a href="http://kansalaisen.karttapaikka.fi/">http://kansalaisen.karttapaikka.fi/</a> olevaa "karttapaikka"-palvelua. Sen "muunna"-toiminnolla voit myös muuntaa muista koordinaattijärjestelmistä saatuja tietoja ETRS-TM35FIN -järjestelmän koordinaateiksi. Ilmoita laitoksen "keskipisteen koordinaatit". Pikaohje koordinaattien hakemiseen 1) Mene kansalaisen karttapaikka-palveluun. 2) Kirjoita laitoksen osoite ja kunta ja paina Hae-painiketta. Karttanäkymä siirtyy oikeaan osoitteeseen. 3) Tarkista, että voimalaitos on karttanäkymän keskellä (jos ei, niin liikuta karttaa siten, että voimalaitos on keskellä). 4) Paina Muunna-painiketta. 5) ETRS-TM35FIN mukaiset koordinaatit tulevat suoraan näkyviin.	Kysytään aina.
<b>Sijaintiosoite</b>		
Voimalaitoshankkeella on sijaintiosoite	Tarkoittaa voimalaitoshankkeen sijaintipaikan (tai lähimmän tieyhteyden) osoitetta, eikä esimerkiksi sähkön tuottajan toimiston muualla sijaitsevaa osoitetta. Jos suunniteltu voimalaitosyksikkö sijaitsee paikassa, jonne ei ole tieyhteyttä, valitse "ei" ja kuvaa sijainti kohdassa "Voimalaitoksen sijainti". Jos kyseessä on uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva hanke, kohdassa kuvataan jonkin pienyksikön sijainti. Muut ilmoitetaan myöhemmin välilehdellä III.	Kysymys I.1. Kysytään aina.
Osoite	Ilmoita voimalaitoshankkeen sijaintipaikan käyntiosoite tai postilokero.	Jos kysymykseen I.1 vastattu "Kyllä".
Postinumero	Ilmoita voimalaitoshankkeen sijaintipaikan postinumero.	Jos kysymykseen I.1 vastattu "Kyllä".
Toimipaikka	Ilmoita voimalaitoksen sijaintipaikan toimipaikka.	Jos kysymykseen I.1 vastattu "Kyllä".
Voimalaitoksen sijainti	Kuvaa voimalaitoshankkeen sijainti. Jos kyseessä on uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva hanke, kohdassa kuvataan jonkin pienyksikön sijainti. Muut ilmoitetaan myöhemmin välilehdellä III.	Jos kysymykseen I.1 vastattu "Ei".
<b>Välilehti IA: Osallistumismaksu</b>		
<b>Osallistumismaksun suorittaminen</b>		
<b>Välilehti II: Tarjous</b>		
<b>Tarjous</b>		
Tarjottu preemio (€/MWh)	Ilmoita tarjottu preemio sentin tarkkuudella. Katso osallistujan ohje luku 4.5.1.	Kysytään aina.
Tarjottu vuosituotanto (MWh)	Ilmoita tarjottu vuosituotannon määrä megawattitunnin (MWh) tarkkuudella. Katso osallistujan ohjeen luku 4.5.2.	Kysytään aina.



Ensimmäinen tariffijakso	Ilmoita tariffijakso, josta tukiaika alkaisi kulua. Katso osallistujan ohjeen luku 4.5.3.	Kysytään aina.
<b>Välilehti III: Ilmoitettava voimalaitos</b>		
<b>Ilmoitettava voimalaitos</b>		
Voimalaitostyyppi	Valitse voimalaitoshankkeen voimalaitostyyppi.	III.1. Kysytään aina.
Onko voimalaitos yhtenäisellä alueella sijaitseva itsenäinen ja toiminnallinen kokonaisuus?	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos on yhtenäisellä alueella sijaitseva itsenäinen ja toiminnallinen kokonaisuus. Tutustu osallistujan ohjeen määritelmiin 2.2 ja 2.17.	Jos kysymyksessä III.1. valittu voimalaitostyyppi aalto-, aurinko-, biokaasu-, puupolttoaine- tai tuulivoimala.
Pienyksiköiden voimalaitostyyppi	Valitse uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuvan voimalaitoshankkeen pienyksiköiden voimalaitostyyppi.	III.2. Jos kysymyksessä III.1. valittu UEP-voimalaitos.
Ovatko pienyksiköt saman sähköntuottajan hallinnassa?	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että kaikki tarjoukseen sisältyvät pienyksiköt ovat saman sähkön tuottajan hallinnassa.	Jos kysymyksessä III.1. valittu UEP-voimalaitos.
Generaattoreiden lukumäärä tai vaihteluväli	Ilmoita tarjouksessa ilmoitettavan voimalaitoskokonaisuuden generaattoreiden lukumäärä tai vaihteluväli. Tietojen ilmoittamista on käsitelty ohjeen luvussa 4.6.2.	Jos kysymyksessä III.1. tai III.2. valittu voimalaitostyyppi aalto-, biokaasu-, puupolttoaine- tai tuulivoimala.
Generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho tai vaihteluväli (MVA)	Ilmoita tarjouksessa ilmoitettavan voimalaitoskokonaisuuden generaattoreiden yhteenlaskettu nimellisteho tai vaihteluväli. Ilmoita nimellisteho megavolttiampeereina. Tietojen ilmoittamista on käsitelty ohjeen luvussa 4.6.3.	Jos kysymyksessä III.1. tai III.2. valittu voimalaitostyyppi aalto-, biokaasu-, puupolttoaine- tai tuulivoimala.
Aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä tai vaihteluväli	Ilmoita tarjouksessa ilmoitettavan voimalaitoskokonaisuuden aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä tai vaihteluväli. Tietojen ilmoittamista on käsitelty ohjeen luvussa 4.6.2.	Jos kysymyksessä III.1. tai III.2. valittu voimalaitostyyppi aurinkovoimala.
Aurinkosähköjärjestelmien yhteenlaskettu nimellisteho tai vaihteluväli (MVA)	Ilmoita tarjouksessa ilmoitettavan voimalaitoskokonaisuuden aurinkosähköjärjestelmien yhteenlaskettu nimellisteho tai vaihteluväli. Ilmoita nimellisteho megavolttiampeereina. Tietojen ilmoittamista on käsitelty ohjeen luvussa 4.6.3.	Jos kysymyksessä III.1. tai III.2. valittu voimalaitostyyppi aurinkovoimala.
Kuvaus pienyksiköistä ja niiden sijainnista	Kuvaile lyhyesti uusiutuvan energian pienyksiköistä koostuva voimalaitoshanke. Lisäksi listaa pienyksiköt ja niiden sijainti seuraavasti: <ol style="list-style-type: none"><li>1. Pienyksikön nimi. Nimeä pienyksiköt yksiselitteisesti esimerkiksi sijaintipaikkakunnan tai järjestysnumeron avulla.</li><li>2. Pienyksikön sijainti. Käytä sijainnin ilmoittamiseen pienyksikön sijaintiosoitetta tai kuvaa sijainti ETRS-TM35FIN -koordinaateilla.</li><li>3. Pienyksikön generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien lukumäärä tai vaihteluväli.</li></ol>	Jos kysymyksessä III.1. valittu UEP-voimalaitos.



	<p>4. Pienyksikön generaattoreiden tai aurinkosähköjärjestelmien yhteenlaskettu nimellisteho megavoltiampeereina (MVA).</p> <p>5. Selvitys pienyksikön vuosituotannosta ja vuosituotantoarvion perusteista. Tietojen perusteella Energiaviraston tulee voida arvioida täyttyykö pienyksikön määritelmä kyseisen pienyksikön osalta.</p> <p>Jos käytät tietojen ilmoittamiseen vaihteluväliä, tarkista huolellisesti, että pienyksikköjen tiedot vastaavat koko UEP-voimalaitokselle ilmoitettuja tietoja.</p>	
<b>Välilehti IV: Tarjouskilpailuun osallistumisen edellytykset</b>		
Laitos sijaitsee Suomessa tai Suomen aluevesillä	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos täyttää laitoksen sijaintia koskevan vaatimuksen. Laitoksen sijaintia käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.7.1. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Kysytään aina.
Laitos on uusi	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että tarjouksessa ilmoitettu voimalaitos täyttää laitoksen uutuutta koskevan vaatimuksen. Laitoksen uutuutta käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.7.2. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Kysytään aina.
Laitoksen käyttöä tai investointia varten on myönnetty valtiontukea	Valitsemalla "Ei" sähkön tuottaja vahvistaa, että tarjouksessa ilmoitetun voimalaitoksen käyttöä tai investointia varten ei ole myönnetty valtiontukea. Valtiontukea käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.7.3. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Kysytään aina.
Laitosta koskevia asioita ei ole vireillä	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että tarjouksessa ilmoitettua voimalaitosta koskevia tuen myöntämistä koskevia asioita ei ole vireillä. Vireillä olevia asioita käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.7.4. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Kysytään aina.
Laitos korvaa valtiontukea saaneen voimalaitoksen	Tarjouskilpailuun on mahdollista osallistua valtiontukea saaneen voimalaitoksen korvaavalla hankkeella, jos korvattun laitoksen käyttöikä on jäljellä alle 5 %. Jos kyseessä on korvaushanke, valitse "Kyllä".	IV.1. Kysytään aina.
Korvattun laitoksen käyttöikä on jäljellä alle 5 %	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että korvattun laitoksen käyttöikä on jäljellä alle 5 %. Korvattun laitoksen käyttöiän määrittämistä on käsitelty osallistujan ohjeen luvussa 4.7.5. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Jos IV.1. vastattu Kyllä.
Laitokseen liittyvän käyttöomaisuuden hankkimisesta tai rakentamistyön aloittamisesta on tehty sitovia päätöksiä	Valitsemalla "Ei" sähkön tuottaja vahvistaa, että laitokseen liittyvän käyttöomaisuuden hankkimisesta tai rakentamistyön aloittamisesta ei ole tehty sitovia päätöksiä tai rakentamistöitä aloitettu eikä niitä tehdä tai aloiteta ennen tarjouksen jättämiseksi asetettua määräpäivää. Sitovien päätösten kieltoa on käsitelty osallistujan ohjeen luvussa 4.7.6. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Kysytään aina.
<b>Voimalaitoshankkeen rakentamisen edellytyksenä olevat luvat</b>		
Selvitys ilmoitetun voimalaitoksen ra-	Kuvaa tarjouksessa ilmoitettavan voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä olevat luvat. Rakentamisen edellytyksenä olevia lupia käsitellään osallistujan ohjeen luvussa	Kysytään aina.





kentämisen edellytyksenä olevista luvista	4.7.7. Selvitä tarvittaessa myös ilmoitettavaan voimalaitokseen liittyvät muut MRL:n tarkoittamat kaavat, ratkaisut, luvat tai päätökset. Jos voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä ei ole rakennus- tai toimenpidelupa, liitä tarjoukseen lupaviranomaisen lausunto luvan tarpeesta.	
Selvitys ilmoitetun voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä olevien lupien lainvoimaisuudesta	Kuvaa ilmoitetun voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä olevien lupien lainvoimaisuus. Lainvoimaisuutta käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.7.7.2. Selvitä tarvittaessa myös ilmoitettavaan voimalaitokseen liittyvien muiden MRL:n tarkoittamien kaavojen, ratkaisujen, lupien tai päätösten lainvoimaisuus.	Kysytään aina.
Selvitys ilmoitetun voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä olevien lupien voimassaolosta	Kuvaa ilmoitetun voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä olevien lupien voimassaolo ja tarvittaessa lupien voimassaolon jatkamisen menettely. Lupien voimassaoloa käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.7.7.3.	Kysytään aina.
Ilmoitettuun voimalaitokseen liittyvät luvat ja lainvoimaisuustodistukset	Liitekenttä. Lisää tarjouksen liitteeksi ilmoitettuun voimalaitokseen liittyvät luvat, lainvoimaisuustodistukset ja muut asiakirjat. Jos voimalaitoksen rakentamisen edellytyksenä ei ole rakennus- tai toimenpidelupa, liitä tarjoukseen lupaviranomaisen lausunto luvan tarpeesta. Lisää liitteet pdf-muodossa.	Kysytään aina.
<b>Verkkoonliitettävyyden osoittaminen</b>		
Hankkeen verkkoonliitettävyyden osoitetaan	Valitse osoitetaanko verkkoonliitettävyyden liittymistarjouksella vai liittymissopimuksella.	IV.2. Kysytään aina.
Selvitys liittymistarjouksen voimassaolosta	Selvitä liittymistarjouksen voimassaolo. Voimassaoloa käsitellään osallistujan ohjeen luvun 4.7.8.1 kohdassa 4.	Jos IV.2. vastattu "Liittymistarjouksella".
Onko liittymistarjous sidottu tarjouskilpailun lopputulokseen?	Valitse "Kyllä", jos tarjoukseen liitetty liittymistarjous on sidottu tarjouskilpailun lopputulokseen. Tarjouskilpailun lopputulokseen sidottuja tarjouksia käsitellään osallistujan ohjeen luvun 4.7.8.1 kohdassa 6.	Jos IV.2. vastattu "Liittymistarjouksella".
Liittymistarjous	Liitekenttä. Lisää tarjouksen liitteeksi liittymistarjous. Tarvittaessa liitä myös muut liittymistarjoukseen ja sen voimassaoloon liittyvät liitteet tähän kohtaan. Lisää liitteet pdf-muodossa.	Jos IV.2. vastattu "Liittymistarjouksella".
Onko liittymissopimus päivätty ennen 25.6.2018?	Vastaa kysymykseen liittymissopimuksen päiväyksen perusteella.	IV.3. Jos IV.2. vastattu "Liittymissopimuksella".
Sähköverkonhaltijan lausunto tarjouksen antamatta jättämisestä	Liitekenttä. Lisää tarjouksen liitteeksi Energiaviraston lomakepohjalle laadittu sähköverkonhaltijan lausunto tarjouksen antamatta jättämisestä. Lisää liite pdf-muodossa.	Jos IV.3. vastattu "Ei".
Selvitys liittymissopimuksen voimassaolosta	Selvitä liittymissopimuksen voimassaolo. Voimassaoloa käsitellään osallistujan ohjeen luvuissa 4.7.8.2 ja 4.7.8.3.	Jos IV.2. vastattu "Liittymissopimuksella".
Liittymissopimus	Liitekenttä. Lisää tarjouksen liitteeksi liittymissopimus. Tarvittaessa liitä myös muut liittymissopimukseen ja sen voimassaoloon liittyvät liitteet tähän kohtaan. Lisää liitteet pdf-muodossa.	Jos IV.2. vastattu "Liittymissopimuksella".
<b>Välilehti V: Muut tiedot</b>		
<b>Salassapito</b>		



Sisältääkö tarjous mukaan lukien liitteet salassa pidettäviä tietoja?	Rastittamalla valitsemansa kohdan (Kyllä/Ei) sähkön tuottaja ilmoittaa näkemyksensä tarjouksessa (ja mahdollisissa tarjouksen liitteissä) olevien tietojen salassa pidettävyydestä. Tietoja, jotka viranomaisen tulee pitää salassa lain viranomaistoiminnan julkisuudesta (621/1999) ("julkisuuslaki") mukaan ovat esimerkiksi liikesalaisuudet. Liikesalaisuudella tarkoitetaan liiketoiminnan kannalta merkityksellisiä tietoja, joita sähkön tuottaja ei ilmeisesti 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. Salassa pidettäviä tietoja käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.1.	V.1. Kysytään aina.
Mitä salassa pidettäviä tietoja tarjous sisältää ja mikä on peruste näiden tietojen salassapidolle?	Jos vastaat "Kyllä", täytä tekstikenttään salassa pidettävä tieto eli se tieto, mikä tarjouksessa (ml. liitteet) on salassa pidettävää tietoa. Kaikki salassa pidettävä tieto tulee ilmoittaa ja yksilöidä tekstikentässä, (sillä mitään erillisiä liitteitä salassa pidettävän tiedon osalta ei ole mahdollista liittää tähän tekstikenttään). Jos jokin liite on salassa pidettävä, niin liitteen salassa pidettävyys tulee myös merkitä tähän tekstikenttään. Täytä tekstikenttään myös perustelut, miksi ja minkä lainkohdan perusteella tieto/liite on salassa pidettävää tietoa. Energiavirasto arvioi tiedon salassa pidettävyyden. Salassa pidettäviä tietoja käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.1.	Jos V.1. vastattu "Kyllä".
<b>Osallistumisvakuus</b>		
Tarjoaja on antanut Energiaviraston hyväksi osallistumisvakuuden	Valitsemalla "Kyllä" sähkön tuottaja vakuuttaa, että sähkön tuottaja on antanut Energiaviraston hyväksi osallistumisvakuuden. Osallistumisvakuutta käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.2. Tutustu ohjeeseen huolellisesti ennen vastaamista.	Kysytään aina.
Osallistumisvakuus	Liitekenttä. Lisää tarjouksen liitteeksi kopio vakuusasiakirjasta. Mikäli kyseessä on pantattu talletus, lisää tarjouksen liitteeksi myös kopio tilinhoitajapankin kuittaamattomuussitoumuksesta. Toimita alkuperäiset asiakirjat Energiavirastoon. Osallistumisvakuuden toimittamista käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.2.5.	Kysytään aina.
<b>Annettujen tietojen oikeellisuus ja preemiojärjestelmään hyväksymisen edellytysten täyttyminen</b>		
Tarjoaja vakuuttaa, ettei ole joutunut ulosottotoimenpiteen kohteeksi, selvitystilaan, konkurssiin taikka saneerausmenettelyn kohteeksi.	Tarjous, jonka on tehnyt sähkön tuottaja, joka on joutunut ulosottotoimenpiteen kohteeksi, selvitystilaan, konkurssiin taikka saneerausmenettelyn kohteeksi, on suljettava tarjouskilpailun ulkopuolelle. Asiaa käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.3.1.	Kysytään aina.
Tarjoaja vakuuttaa, ettei ole Euroopan	Tarjous, jonka on tehnyt sähkön tuottaja, joka on Euroopan unionin valtiontukisääntelyssä tarkoitettu vaikeuksissa	Kysytään aina.



unionin valtion- käsäntelyssä tar- koitettu vaikeuk- sissa oleva yritys.	oleva yritys, on suljettava tarjouskilpailun ulkopuolelle. Asiaa käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.3.1.	
Tarjoaja vakuuttaa, ettei sitä tai sen hallinto-, johto-, tai valvontaelimen jä- sentä tai edustus-, päätos- tai valvon- tavaltaa käyttävää henkilöä ole tuo- mittu lainvoimai- sella tuomiolla lain 1398/2016 84 §:ssä määritetystä rikoksesta rangais- tukseen.	Kyseisessä lainkodassa on säädetty perusteista, jotka edellyttävät tarjouksen sulkemista tarjouskilpailun ulko- puolelle. Asiaa käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.3.2.	Kysytään aina.
Tarjoaja vakuuttaa, ettei sen saama korvaus ylittäisi merkittävästi koh- tuullisena pidettä- viä hyväksyttäviä sähkön tuotanto- kustannuksia.	Tarjous, jonka johdosta sähkön tuottajan saama korvaus ylittäisi merkittävästi kohtuullisena pidettäviä hyväksyttä- viä sähkön tuotantokustannuksia, on suljettava tarjouskil- pailun ulkopuolelle. Asiaa käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.3.3.	Kysytään aina.
Tarjoaja vakuuttaa, ettei ole toiminnal- laan pyrkinyt mer- kittävästi estä- mään, rajoittamaan tai vääristämään tarjouskilpailua, eikä sen toimin- nasta ole seuran- nut, että tarjouskil- pailu merkittävästi estyy, rajoittuu tai vääristyy.	Tarjous, joka on perustunut sähkön tuottajien tai sähkön tuottajan ja muun osapuolen välisiin sopimuksiin tai yh- denmukaistettuihin menettelytapoihin tai tällaisten tahojen yhteenliittymien päätöksiin, joiden tarkoituksena on mer- kittävästi estää, rajoittaa tai vääristää tarjouskilpailua tai joista seuraa, että tarjouskilpailu merkittävästi estyy, ra- joittuu tai vääristyy, on suljettava tarjouskilpailun ulkopuo- lelle. Asiaa käsitellään osallistujan ohjeen luvussa 4.8.3.4.	Kysytään aina.
Tarjoaja vakuuttaa tutustuneensa la- kiin, asetukseen ja ohjeisiin ja anta- mansa tiedot oi- keiksi ja asianmu- kaisiksi.	Sähkön tuottajan tulee tuotantotukilain 31 §:ssä säädetyn mukaisesti antaa tarjouksessaan Energiavirastolle oikeat ja riittävät tiedot tarjouskilpailun ratkaisemista varten.	Kysytään aina.