



12.4.2016

Fingrid Oyj
PL 530
00101 Helsinki

Hakemuksenne 18.12.2015

Kantaverkonhaltijan menetelmät liittämistä perittävien maksujen määrittämiseksi

Asianosainen

Fingrid Oyj

Vireilletulo

18.12.2015

Selostus asiasta

Energiamarkkinavirasto (nykyisin Energiavirasto) on 18.10.2013 antamallaan päätöksellä (Dnro 484/433/2011) vahvistanut Fingrid Oyj:lle 1.11.2013 alkaen noudatettavaksi kantaverkon menetelmät liittämistä perittävien maksujen määrittämiseksi (myöhemmin myös liittymismaksuperiaatteet).

Fingrid Oyj on 18.12.2015 toimittanut Energiaviraston vahvistettavaksi päivitettyt kantaverkonhaltijan liittymismaksuperiaatteet sekä periaatteet vanhojen kanta-verkkoliityntämaksujen muuttamisesta uuden käytännön mukaiseksi.

Energiavirasto on 14.1.2016 lähettämällään lausuntopyynnöllä varannut Fingrid Oyj:n asiakkaille tilaisuuden lausua Fingrid Oyj:n liittymismaksuperiaatteiden muutoksista.

Energiavirasto sai asiassa kuusi lausuntoa. Lausunnon antoivat Caruna Oy ja Caruna Espoo Oy, Elenia Oy, Fortum Power and Heat Oy, Helen Sähköverkko Oy ja Vantaan Energia Sähköverkot Oy. Teollisuuden Voima Oyj ilmoitti, ettei yhtiöllä ole lausuttavaa asiassa. Lausunnot sisälsivät pääasiassa täsmennyksiä ja selvennyksiä Fingrid Oyj:n ja asiakkaiden välisiin velvoitteisiin.

Energiavirasto toimitti saadut lausunnot Fingrid Oyj:lle vastineen antamiseksi ja toimenpiteitä varten.

Lisäksi Energiavirasto on Fingridin Oyj:n kanssa 31.3.2016 järjestetyssä tapaamisessa keskustellut liittymismaksuperiaatteista ja esittänyt tilaisuudessa muutosehdotuksia ja täsmennyksiä liittymismaksuperiaatteisiin.

Edellä mainittujen selvitysten johdosta Fingrid Oyj on muuttanut ja täsmentänyt liittymismaksuperiaatteitaan ja toimittanut 1.4.2016 päivitettyt menetelmät liittämistä perittävien maksujen määrittämiseksi ja menetelmät vanhojen kanta-verkkoliityntämaksujen muuttamisesta uuden käytännön mukaisiksi.



Asiaan liittyvä lainsäädäntö

Sähkömarkkinalaki (588/2013)

Sähkömarkkinalain 3 §:n 9 kohdan mukaan tarkoitetaan verkonhaltijalla elinkeinonharjoittajaa, jolla on hallinnassaan sähköverkkoa ja joka harjoittaa luvanvaraista sähköverkkotoimintaa tässä verkossa.

Sähkömarkkinalain 20 §:n mukaan Verkonhaltijan tulee pyynnöstä ja kohtuullista korvausta vastaan liittää sähköverkkoonsa tekniset vaatimukset täyttävät sähkönkäyttöpaikat ja voimalaitokset toiminta-alueellaan. Liittämistä koskevien ehtojen ja teknisten vaatimusten tulee olla avoimia, tasapuolisia sekä syrjimättömiä, ja niissä on otettava huomioon sähköjärjestelmän toimintavarmuus ja tehokkuus.

Verkonhaltijan tulee julkaista liittämistä koskevat tekniset vaatimukset sekä kohtuullinen aika, jonka kuluessa verkonhaltija käsittelee liittymistä koskevat tarjouspyynnöt.

Verkonhaltijan tulee antaa liittyjälle tämän pyynnöstä kattava ja riittävän yksityiskohtainen arvio liittymiskustannuksista sekä arvio liittymän toimitusajasta. Liittymä on kytkettävä sähköverkkoon 24 kuukauden kuluessa liittymissopimuksen tekemisestä, jos liittymän kytkemisen edellyttämät verkonhaltijan investoinnit sähköverkkoon on mahdollista toteuttaa tässä ajassa verkonhaltijan kannalta kohtuullisesti ja verkon käyttäjien suhteen syrjimättömästi

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013)

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 10 §:n mukaan Energiaviraston tulee päätöksellään (vahvistuspäätös) vahvistaa verkonhaltijan, järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan ja järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan sekä nesteytetyn maakaasun käsittelylaitoksen haltijan noudatettaviksi seuraavat palvelujen ehdot ja palvelujen hinnoittelua koskevat menetelmät ennen niiden käyttöönottamista:

- 1) menetelmät verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämiseksi valvontajakson aikana
- 2) ehdot, edellytykset ja tariffit, jotka koskevat oikeutta käyttää nesteytetyn maakaasun käsittelylaitteistoja;
- 3) verkonhaltijan siirtopalvelun ehdot;
- 4) verkonhaltijan liittämispalvelun ehdot ja menetelmät liittämisestä perittävien maksujen määrittämiseksi;
- 5) ylikuormituksen hallintaa ja siirtokapasiteetin jakamista kantaverkossa ja siirtoverkossa koskevat ehdot sekä menetelmät ylikuormituksesta perittävien maksujen määrittämiseksi ja menetelmät ylikuormituksen hallinnasta saatujen tulojen käyttämiseksi;



12.4.2016

6) järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan ja järjestelmävastaavan siirtoverkonhaltijan järjestelmävastuun piiriin kuuluvien palvelujen ehdot sekä menetelmät palveluista perittävien maksujen määrittämiseksi;

7) menetelmät järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan sähkökaupan ja taseselvityksen edellyttämän tiedonvaihdon kehittämistehtävästä perimien maksujen määrittämiseksi.

Hinnoittelussa noudatettavien menetelmien vahvistamista koskevassa päätöksessä voidaan määrätä:

- 1) verkkotoimintaan tai palveluun sidotun pääoman arvostusperiaatteista;
- 2) verkkotoimintaan tai palveluun sidotulle pääomalle taikka palvelulle hyväksyttävän tuoton määrittämistä;
- 3) verkkotoiminnan tai palvelun tuloksen määrittämistä sekä sen edellyttämästä tuloslaskelman ja taseen oikaisusta;
- 4) verkkotoiminnan tehostamiseen, markkinoiden yhdentymisen edistämiseen, verkon varmuuden parantamiseen sekä näihin liittyvän tutkimustoiminnan edistämiseen, verkon kehittämiseen ja verkon käyttäjien energiatehokkuutta parantavia toimenpiteitä edistävien järjestelmäpalvelujen saataville asettamiseen kannustavista tavoitteista ja niiden määrittämistä sekä menetelmistä, joilla tavoitteita sovelletaan hinnoittelussa;
- 5) hinnoittelurakenteen määrittämistä, jos määrittämistä on tarpeen verkoon pääsyn toteuttamiseksi tai Suomea sitovan kansainvälisen velvoitteen täytäntöön panemiseksi taikka jos määrittämistä liittyy järjestelmävastuun piiriin kuuluvien palvelujen hinnoitteluun.

Sähköverkonhaltijaan kohdistuva vahvistuspäätös ei saa estää verkonhaltijaa asettamasta järjestäytyneillä sähkömarkkinoilla saataville järjestelmäpalveluja kysynnänohjaustoimenpiteitä, kysynnänhallintaa tai hajautettua tuotantoa varten.

Vahvistuspäätös, jossa määrätään 1 momentin 1 kohdassa tarkoitetuista menetelmistä, on voimassa kahden toisiaan seuraavan neljän vuoden pituisen valvontajakson ajan. Jos verkonhaltija on aloittanut toimintansa muihin verkonhaltijoihin sovellettavan valvontajakson ollessa kesken, on 1 momentin 1 kohdassa tarkoitettu vahvistuspäätös kuitenkin voimassa kyseisen valvontajakson loppuun. Vahvistuspäätös, jossa määrätään 1 momentin 2 kohdassa tarkoitetuista ehdoista, edellytyksistä ja tariffeista, on voimassa Energiaviraston määräämän enintään kahden vuoden pituisen ajan. Muut 1 momentissa tarkoitettut päätökset ovat voimassa toiseksi tai, jos erityistä syytä on, päätöksessä määrätyn määräajan.

Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 12 §:n 1 momentin mukaan Sähköverkonhaltijaan ja järjestelmävastaavaan kantaverkonhaltijaan kohdistuvan vahvistuspäätöksen tulee perustua niihin perusteisiin, joista säädetään:

- 1) sähkömarkkinalaissa sekä sen nojalla annetuissa säännöksissä;



12.4.2016

- 2) sähkökauppa-asetuksessa sekä sen nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa ja päätöksissä;
- 3) sähkömarkkinadirektiivin nojalla annetuissa, suuntaviivoja koskevissa komission asetuksissa ja päätöksissä;
- 4) kantaverkonhaltijaan kohdistuvassa lainvoimaisessa päätöksessä, joka on annettu yhteistyövirastoasetuksen 8 artiklan nojalla.

Perustelut

Fingrid Oyj on sähkömarkkinalain 3 §:n 9 kohdassa tarkoitettu verkonhaltija. Sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta annetun lain 10 §:n 1 momentin 4 kohdan mukaan Energiaviraston tulee päätöksellään vahvistaa verkonhaltija noudatettavaksi verkonhaltijan liittämispalvelun ehdot ja menetelmät liittamisestä perittävien maksujen määrittämiseksi ennen niiden käyttöönottamista. Sähkömarkkinalain 20 §:n 1 momentin mukaan liittämistä koskevien ehtojen ja teknisten vaatimusten tulee olla tasapuolisia ja syrjimättömiä ja niissä on otettava huomioon sähköjärjestelmän toimintavarmuus ja tehokkuus.

Fingrid Oyj on pyytänyt Energiavirastoa vahvistamaan päivitetty kantaverkonhaltijan liittymismaksuperiaatteet sekä periaatteet vanhojen kantaverkkoliityntämaksujen muuttamisesta uuden käytännön mukaiseksi. Energiavirasto on lausuttanut vahvistuspyynnön mukaiset periaatteet Fingrid Oyj:n asiakkaille ja esittänyt omia täsmennys- ja muutosehdotuksia Fingrid Oyj:lle 31.3.2015. Lausuntojen ja Energiaviraston kommenttien perusteella Fingrid Oyj on täsmentänyt liittymismaksuperiaatteitaan ja perustellut niitä tarkemmin.

Energiavirasto katsoo, että Fingrid Oyj:n esittämät muutokset menetelmiin liittamisestä perittävien maksujen määrittämiseksi vastaavat sisällöltään pääpiirteissään voimassa olevia menetelmiä ja muutokset ja lisäykset ovat perusteltuja.

Ratkaisu

Energiavirasto vahvistaa kantaverkonhaltija Fingrid Oyj:n 18.12.2015 Energiavirastolle toimittamat menetelmät liittymisestä perittävien maksujen määrittämiseksi sekä vanhojen kantaverkkoliityntämaksujen muuttamisen uuden käytännön mukaiseksi. Vahvistetut kantaverkonhaltijan menetelmät liittamisestä perittävien maksujen määrittämiseksi ovat tämän päätöksen liitteenä.

Kantaverkonhaltija Fingrid Oyj:n tulee tarjota liittämispalvelua kantaverkossaan tällä päätöksellä vahvistetuina menetelmin 12.4.2016 alkaen.

Voimassaolo

Tämä päätös on voimassa toistaiseksi.

Energiavirasto voi muuttaa vahvistuspäätöstä antamallaan uudella päätöksellä, jonka käsittely on tullut vireille vahvistuspäätöksen kohteen hakemuksesta tai Energiaviraston omasta aloitteesta.



12.4.2016

2553/433/2015

Sovelletut säännökset

Sähkömarkkinalaki (588/2013) 3 § 9 kohta, 20 §

Laki sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (590/2013) 10 §, 12 §

Muutoksenhaku

Muutoksenhakua koskeva ohjeistus liitteenä.

Ylijohtaja

Simo Nurmi

Lakimies

Natalia Buddén

Liitteet Valitusosoitus
menetelmät liittämistä perittävien maksujen määrittämiseksi ja 12.4.2016 läh-
tien ja periaatteet vanhojen kantaverkkoliityntämaksujen muuttamisesta uuden
käytännön mukaiseksi

Jakelu Fingrid Oyj

Maksutta



VALITUSOSOITUS

Muutoksenhakuoikeus

Energiaviraston antamaan päätökseen saa hakea muutosta valittamalla siinä järjestyksessä kuin hallintolainkäyttölaissa (586/1996) säädetään. Valituskelpoisella päätöksellä tarkoitetaan toimenpidettä, jolla asia on ratkaistu tai jätetty tutkimatta.

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

Valitusviranomainen

Valitusviranomainen Energiaviraston päätökseen on Markkinaoikeus.

Valitusaika

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

Valituskirjelmän sisältö

Valitus tehdään kirjallisesti. Markkinaoikeudelle osoitetussa valituskirjelmässä on ilmoitettava:

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

Valittajan, laillisen edustajan tai asiamiehen on allekirjoitettava valituskirjelmä. Jos valittajan puhevaltaa käyttää hänen laillinen edustajansa tai asiamiehensä tai jos valituksen laatijana on muu henkilö, on valituskirjelmässä ilmoitettava myös tämän nimi ja kotikunta.

Valituskirjelmän liitteet

Valituskirjelmään on liitettävä:

- muutoksenhaun kohteena oleva päätös alkuperäisenä tai jäljennöksenä;
- todistus siitä, minä päivänä päätös on annettu tiedoksi tai muu selvitys valitusajan alkamisajankohdasta; sekä



- asiakirjat, joihin valittaja vetoaa vaatimuksensa tueksi, jollei niitä ole jo aikaisemmin toimitettu Energiavirastolle tai Markkinaoikeudelle.

Asiamiehen on liitettävä valituskirjelmään valtakirja, jollei päämies ole valtuuttanut häntä suullisesti valitusviranomaisessa. Asianajajan ja yleisen oikeusavustajan tulee esittää valtakirja ainoastaan, jos valitusviranomainen niin määrää.

Valituskirjelmän toimittaminen valitusviranomaiselle

Valituskirjelmä on toimitettava valitusajan kuluessa Markkinaoikeuteen, jonka osoite on:

Markkinaoikeus
Radanrakentajantie 5
00520 HELSINKI
Faksi: 029 56 43314
Sähköposti: markkinaoikeus@oikeus.fi

Valituskirjelmä voidaan toimittaa valitusviranomaiselle myös postitse.

01.04.2016

Kantaverkon liittymismaksu

1 Kantaverkkoon liittyminen

1.1 Liitynnästä sopiminen

Sähköverkkoon liittymisestä sovitaan liittymissopimuksessa, joka solmitaan liittyjän ja Fingridin kesken. Liittymissopimuksessa määritetään omistus- ja vastuurajat, käyttöoikeudet, käytön ja kunnossapidon vastuut sekä liittymismaksu.

Liittymissopimukseen kiinteänä osana kuuluvissa yleisissä liittymisehdoissa (YLE) on määritetty sähköverkkoon liitettävien sähkölaitteistojen yleiset tekniset vaatimukset. Voimalaitoksen liittyessä sähköverkkoon tulee laitoksen täyttää voimalaitosten järjestelmätekniset vaatimukset (VJV). Yleiset liittymisehdot ja voimalaitosten järjestelmätekniset vaatimukset koskevat sekä liittyjän sähkölaitteistoja ja voimalaitoksia että liittyjän sähköverkkoon liittyneitä muita sähkölaitteistoja ja voimalaitoksia.

Energiavirasto vahvistaa sähkömarkkinalain mukaisesti Yleiset liittymisehdot ja Voimalaitosten järjestelmätekniset vaatimukset. Niitä on täydennetty verkko- ja voimalaitosliitynnän suunnittelua helpottavilla ohjeilla ja periaatteilla. Voimassaolevat Yleiset liittymisehdot (YLE) ja Voimalaitosten järjestelmätekniset vaatimukset (VJV) sekä päivitettyt ohjeet ovat haettavissa Fingridin internetsivuilta.

1.2 Liittymistavan ja -paikan määrittely

Voimassaolevan sähkömarkkinalain mukaan uusi liityntä tulee rakentaa lähimpään suurjännitteiseen sähköverkkoon. Liittymistapa vaikuttaa sähköverkon käyttövarmuuteen ja käytettävyyteen. Liittymistapa ja -paikka kantaverkkoon määritellään kantaverkon käyttövarmuuden, siirtokyvyn, teknisten vaihtoehtojen ja toteutuskustannusten perusteella. Liittymistavaksi ja -paikaksi valitaan käyttövarma ja kokonaiskustannuksiltaan edullisin ratkaisu. Uutta liityntää ja sitä ympäröivää kantaverkkoa on pystyttävä käyttämään ja kunnossapitämään turvallisesti, eikä se saa heikentää kohtuuttomasti kantaverkon ja muiden liityntöjen käyttövarmuutta ja käytettävyyttä.

1.2.1 Liittyminen kytkinlaitokseen

Kantaverkon käyttövarmuus ja siirtotilanteet ovat parhaiten hallittavissa liittämällä sähkön kulutus (jakeluverkot) ja tuotanto kantaverkon solmukohtiin eli kytkinlaitoksiin. Kytkinlaitosten välillä olevat voimajohdot siirtävät ja varmistavat tarvittavan tehon kytkinlaitoksille eri käyttötilanteissa.

Teknisistä syistä sähköteholtaan (200 -)250 MVA ja tätä suuremmat liitynnät on liitettävä 400 kV kytkinlaitokseen. Enintään (200 -)250 MVA liitynnät voidaan liittää 110 kV tai 220 kV kytkinlaitokseen. Sekä siirtoverkon käyttövarmuuden että sähköverkkojen keskinäisen kustannustehokkuuden vuoksi pienitehoiset liitynnät tulisi liittää ensisijaisesti jakeluverkkoihin tai tämän mahdollisuuden puuttuessa kantaverkkoon siirtokyvyn ja teknisten reunaehtoien puitteissa (YLE, VJV).

01.04.2016

1.2.2 Liittyminen 110 kV voimajohtoon

Suomessa kantaverkon voimajohdot ovat maantieteellisistä siirtoetäisyyksistä johtuen pitkiä ja kytkinasemat harvassa. Teknitaloudellisista syistä hyväksytään enintään 25 MVA kulutusliittynän ja enintään 5 MVA tahtigeneraattorilla varustetun voimalaitoksen suora liittyminen rengaskäyttöiseen kantaverkon 110 kV voimajohtoon. Kantaverkon voimajohtoon voidaan liittää suoraan enintään 25 MVA (generaattorimuuntajan enimmäisnimellisteho) voimalaitos, jonka verkkoon syöttämä oikosulkuvirta on korkeintaan 1,2-kertainen voimalaitoksen nimellisvirtaan nähden (esim. invertterikäyttöisistä tuulivoimaturpiineista koostuva tuulivoimapuisto). Kantaverkon voimajohdon siirtokyvyn riittävyys ja alueellinen käyttövarmuus on aina tarkistettava ennen liittymissopimuksen tekoa. Fingrid tekee tarvittavat kantaverkon verkkotarkastelut yhdessä liittyjän kanssa.

2 Liittymismaksut ja niiden määräytymisen perusteet

Uusista kantaverkkoliittynöistä Fingrid perii kiinteän liittymismaksun, jolla asiakas saa liittymissopimuksella sovitun siirtokapasiteetin siirto-oikeuden kantaverkossa. Maksu perustuu keskimääräisiin vastaavista liittynöistä kyseisellä jännitetasolla Fingridille aiheutuviin kustannuksiin. Liittymismaksun soveltuvuutta seurataan ja kehitetään tarpeen vaatiessa. Maksut tarkistetaan vuosittain toteutuneisiin keskimääräisiin kustannuksiin perustuen ja julkaistaan Fingridin internetsivuilla. Liittymismaksuihin lisätään kulloinkin voimassa oleva arvonlisävero.

Liittymismaksujen kustannusperusteet ovat seuraavat:

- i. Liittynästä kantaverkon kytkinlaitokselle peritään jännitetasoittain katkaisijakentän keskimääräinen kustannus sekä keskimääräinen kustannusosuus tätä katkaisijakenttää palvelevista kytkinlaitoksen yhteisistä laitteista, rakenteista ja maapohjasta.
- ii. Mikäli uusi liityntä edellyttää kokonaan uuden yhtä liittyjää palvelevan kytkinlaitoksen rakentamista, liittyjältä perittävät liittymismaksut määritetään kaikissa jänniteportaisissa perustuen toteutuneisiin Fingridille aiheutuneisiin kyseisen kytkinlaitoksen rakentamiskustannuksiin, mukaan lukien maapohjan arvo. Liittyjä ja Fingrid laativat yhteistyössä rakennettavaa kohdetta koskevan molempia sopijapuolia sitovan hankesopimuksen, johon kirjataan mahdollisimman tarkka arvio liittyjän maksettavaksi tulevasta liittymismaksun suuruudesta. Kun Fingrid on kilpailuttanut hankkeen ja sen todelliset kustannukset ovat riittävällä tarkkuudella selvillä, liittyjä ja Fingrid laativat liittymissopimuksen, johon kirjataan liittyjän maksettavaksi tuleva liittymismaksu. Fingrid vastaa muualla kantaverkossa tarvittavista kantaverkon vahvistuksista ja muutoksista.

Jos liittyjän kokonaan maksamaan kantaverkon kytkinlaitokseen seuraavan kymmenen vuoden aikana rakennetaan uusi liityntä joko uutta liittyjää tai Fingridiä varten, Fingrid hyvittää ensimmäiselle liittyjälle tämän aikanaan Fingridille maksaman liittymismaksun, josta vähennetään uuden liittynän käyttöönottohetkellä voimassa oleva kytkinlaitoksen liittymismaksu. Hyvitettävälle osuudelle ei lasketa korkoa.

01.04.2016

- iii. Liitynnästä kantaverkon 110 kV voimajohtoon peritään 25 MVA nimellistehoa vastaava osuus kantaverkon voimajohdon keskimääräisistä rakentamiskustannuksista. Laskennan pohjana ovat kantaverkon 110 kV voimajohdon keskimääräinen johtopituus ja siirtokyky. Fingrid vastaa muualla kantaverkossa tarvittavista kantaverkon vahvistuksista ja muutoksista.

Liittyjän tulee vastata liitynnästä sekä liittymisjohtoonsa ja -laitteistoonsa kohdistuvista että voimajohtoliitynnöissä kantaverkkoon mahdollisesti lisättävistä laitteista ja rakenteista. Fingrid vastaa muualla kantaverkossa tarvittavista vahvistuksista.

Asiakkaan liitynnän Fingridin verkko-omaisuutta koskevat käyttö- ja kunnossapito-kustannukset sekä muutos- tai korvausinvestoinnit katetaan kantaverkon siirtotuloilla niin kauan kuin asiakkaalla on liitynnälleen todellinen tarve.

3 Liittymisen ehdot

Liittymissopimus astuu voimaan, kun molemmat sopijapuolet ovat sen allekirjoittaneet ja liittyjä on suorittanut Fingridille liittymissopimuksessa määritetyn liittymismaksun. Liittymissopimus on voimassa toistaiseksi kolmen vuoden irtisanomisajalla, kuitenkin niin, että sopimus voidaan irtisanoa aikaisintaan 15 vuoden kuluttua sopimuksen allekirjoittamisesta.

Liittymien edellyttämät kantaverkkoon rakennettavat laitteistot ja rakennelmat ovat Fingridin hallinnassa ja omaisuutta. Liitynnän käyttötarpeen päättyessä Fingrid ei palauta maksettuja liittymismaksuja.

Asiakkaan tai asiakkaan verkkoon liittyvän sähkön käytön edellyttäessä tavanomaisesta poikkeavaa rakennetta, erityislaitteistoja tai nykyistä tasoa korkeampaa sähkön laatua, Fingrid perii mahdolliset lisäkustannukset liittyjältä.

4 Muutos nykyiseen liityntään

Kun olemassa oleva kantaverkkoliityntä korvataan uudella, Fingrid ja liittyjä laativat uutta liityntää koskevan liittymissopimuksen ja vanha liittymissopimus irtisanoaan sopimuksen purkuehtojen mukaisesti. Elleivät sopijapuolet muuta sovi, uusi liittymissopimus kirjataan astumaan voimaan samanaikaisesti, kun vanhan sopimuksen voimassaolo päättyy. Sopimuksissa määritetyt oikeudet, vastuut ja velvoitteet hoidetaan voimassaolevien sopimusten mukaan.

4.1 Kytkinlaitosliityntä

Vuoden 2012 ja sen jälkeen uudella liittymissopimuksella sovitusta kytkinlaitosliitynnän perusparannuksista tai uusimisesta ei peritä kytkinlaitoksen liitynnän osalta asiakkaalta maksua. Jos kytkinlaitos perusparannuksesta tai uusimisesta johtuvista syistä rakennetaan uuteen paikkaan, asiakas vastaa omaan liityntäjohtoonsa tarvittavista muutoksista. Fingrid vastaa omaan verkkoonsa tulevista muutoksista ja niiden kustannuksista.

Liittyjän käytössä oleva kytkinlaitosliityntä voidaan siirtää toiseen kytkinlaitokseen vain, jos uusi kytkinlaitos korvaa aiemmin käytössä olleen kytkinlaitoksen.

01.04.2016

4.2 Voimajohtoliityntä

Kantaverkon 110 kV voimajohtoliitynnän liittymismaksu kattaa 25 MVA siirtotehon. Kun voimajohtoliitynnän siirtotarve ylittää sovitun 25 MVA siirtotehon, Fingrid perii liitynnän laajentamisesta voimajohtoliitynnän liittymismaksun. Jos kyseisessä tapauksessa toinen enintään 25 MVA muuntaja rakennetaan sähköasemalle liitettävää sähköntuotantoa varten kulutusta syöttävän muuntajan rinnalle tai vastaavasti kulutusta varten tuotantoa syöttävän muuntajan rinnalle, eikä sähköaseman siirtotarve kantaverkossa ylitä 25 MVA, liitynnänhaltijalta ei peritä toista liittymismaksua. Tämä edellyttää, että lisättävä muuntaja sisällytetään liitynnänhaltijan olemassa oleviin Fingridin kanssa voimassaoleviin sopimuksiin.

Jos liittyjän jo olemassa oleva 110 kV voimajohtoliityntä on kytkettävä joko liittyjän tarpeen vuoksi tai kantaverkon rakenteen muuttuessa lähimmälle kantaverkon kytkinlaitokselle, liittyjä maksaa Fingridille voimassa olevan kytkinlaitosliitynnän liittymismaksun ja rakentaa kustannuksellaan liittymisjohdon Fingridin kytkinlaitokselle. Jos kyseisessä tapauksessa liittyjä on maksanut voimajohtoliitynnästään 1.2.2012 jälkeen voimaan tulleen liittymismaksun, maksaa liittyjä uudesta kytkinlaitosliitynnästään vain aikanaan maksamansa liittymismaksun ja voimassaolevan kytkinlaitosliitynnän liittymismaksun erotuksen. Muussa tapauksissa liittyjä maksaa kulloinkin voimassaolevan kytkinlaitosliitynnän liittymismaksun. Vastaavasti voimajohtoliitynnän tai sen liityntäpaikan muuttuessa verkon kehittymisen myötä liittyjä vastaa kustannuksellaan liityntänsä muuttamisesta. Fingrid vastaa omaan voimajohtoon tulevista muutoksistaan ja niiden kustannuksista, eikä peri liittymismaksua, jos liitynnän siirtoteho ei ylitä 25 MVA tai nykyistä nimellistä liityntätehoa.

Asiakkaan käytössä olevan 110 kV voimajohtoliitynnän siirtymisestä toiseen paikkaan samalla kantaverkon johdolla, tai tätä korvaavalle uudelle johdolle, ei peritä uutta liittymismaksua, jos kyseinen voimajohtoliityntä korvaa aiemman liitynnän ja liitynnän sähköasema syöttää vastaavaa kulutusta ja/tai tuotantoa.

26.2.2016

Vanhojen kantaverkkoliityntämaksujen muuttaminen uuden käytännön mukaisiksi

1 Tausta

Liittymismaksukäytäntö muutettiin vuonna 2012, jolloin Energiavirasto vahvisti uuden käytännön mukaiset liittymismaksuperiaatteet. Asiakkaat ovat maksaneet vuodesta 2012 alkaen liittymismaksuna 110 kV kytkinasemaliitynnästään 600 000 euron kertakorvauksen, tai vuodesta 2013 alkaen 360 000 euroa, kun kyseessä on olemassa olevan kytkinlaitoksen laaja perusparannus.

Ennen vuotta 2012 asiakkaiden oli mahdollista maksaa kytkinasemaliityntänsä kahdella tavalla:

- kertakorvauksena, joka kattaa liittynnän rakentamisesta Fingridille aiheutuneet kustannukset mukaan lukien liittynnälle jyvitetty sähköaseman yhteiset laitteet ja maapohjan. Asiakas on veloitettu maksamaan vuotuiset käyttö- ja kunnossapitokustannukset sekä tarvittavat perusparannukset. Kun liityntä uusitaan, asiakas maksaa uuden kertakorvauksen.
- vuosimaksuna, joka kattaa kertakorvaukseen sisältyvien kustannusten lisäksi perusparannukset ja liittynnän uusimisen. Käyttö- ja kunnossapitomaksut peritään erikseen vuosittain. Vuosimaksu laskettiin 25 vuoden pitoajalle 6 % korkokannalla. Vuosimaksu on jatkuva niin kauan kuin liittyjällä on tarve liittynnälle

Tämä kolmenlainen liittymismaksukäytäntö on osoittautunut hankalaksi hallita sekä asiakkaille että Fingridille. Siksi esitetään siirtymistä nykyiseen liittymismaksukäytäntöön myös ennen vuotta 2012 sovittujen kytkinasemaliityntöjen osalta jäljessä esitetyn menettelyn mukaisesti.

Esitetty muutos ei vaikuta ennen vuotta 2012 sovittujen voimajohtoliityntöjen käsittelyyn. Ne ovat voimassa liittynnästä tehdyn liittymissopimuksen mukaisesti. Näiden vanhojen voimajohtoliityntöjen muutostilanteessa noudatetaan voimassa olevia liittymismaksuperiaatteita.

2 Kertakorvauksena maksetut kytkinasemaliitynnät

Kertakorvauksena maksettujen kytkinasemaliityntöjen muuttamiseksi vastaamaan nykyisiä liittymismaksuperiaatteita noudatetaan seuraavaa menettelyä:

- uuteen käytäntöön siirrytään 1.1.2016 alkaen
- liittymissopimus päivitetään uuden käytännön mukaisesti
- käyttö- ja kunnossapitomaksujen periminen lopetetaan. Käyttö- ja kunnossapito katetaan nykyisten periaatteiden mukaisesti kantaverkkomaksuilla
- kertakorvauksena liityntänsä kytkinkentän maksaneet siirtyvät uuteen liittymismaksukäytäntöön ilman erillistä maksua

26.2.2016

3 Vuosimaksuna maksettavat kytkinasemaliitännät

Vuosimaksuna maksettujen kytkinasemaliitännöjen muuttamiseksi vastaamaan nykyisiä liittymismaksuperiaatteita noudatetaan seuraavaa menettelyä:

- uuteen käytäntöön siirrytään 1.1.2016 alkaen
- liittymissopimus päivitetään uuden käytännön mukaisesti
- käyttö- ja kunnossapitomaksujen periminen lopetetaan. Käyttö- ja kunnossapito sekä perusparannus- ja uusimiskustannukset katetaan jatkossa nykyisten periaatteiden mukaisesti kantaverkon siirtotuloilla
- liittymismaksunsa vuosimaksuna maksavat liittyjät maksavat liittymismaksun jäännösarvon kertakorvauksena. Maksu muodostuu liityntäkentän rakennuskustannuksesta sopimuskauden alussa vähennettynä lyhennyksillä, jotka asiakas on maksanut vuosittain sopimuksen voimassaoloaikana, kuitenkin siten, että maksun jäännösarvo on vähintään 100 000 euroa.
- Osa voimassaolevista liittymissopimuksista on tehty ja liittymiä rakennettu jo ennen Fingridin toiminnan käynnistymistä 1997. Liittymien rakennuskustannukset vaihtelevat voimakkaasti sähköasemarakenteen ja aseman sijainnin mukaan. Lisäksi vanhimmat sähköasemat ovat vähintään kertaalleen peruskorjattuja. Näistä syitä vanhimpiin liityntöihin kohdistuneita todellisia kustannuksia on lähes mahdoton yksilöidä siten, että liitännän jäännösarvon määrittely olisi kaikkien liittyjien kannalta tasapuolinen. Edellä olevista syistä Fingrid määrittelee jäännösarvon yleisesti kaikissa tapauksissa alla olevien periaattein:
 - laskelmassa käytetty liityntäkentän kustannus sopimuskauden alussa on 360 000 euroa (todelliset kustannukset 360 000 - 700 000 euroa)
 - sopimusajan laskennallinen tasalyhennys 15 000 euroa vuodessa
 - vähimmäismaksu 100 000 euroa, joka vastaa Fingridin toiminnan aloittamisen (1997) jälkeen 25 vuoden pitoajalla vajaaksi jäävää maksuosuutta
 - laskentaesimerkki: liittymissopimus tehty 2003, sopimusaika 12 vuotta, jolloin maksettava kertakorvaus on 180 000 euroa:

$$\text{Jäännösarvo} = 360\,000 - (12 \times 15\,000) = 180\,000 \text{ euroa}$$