

Valtioneuvoston asetus

sähkötoimitusten selvityksestä ja mittauksesta

Valtioneuvoston päätöksen mukaisesti säädetään sähkömarkkinalain (588/2013) nojalla:

1 luku

Yleiset säännökset

1 §

Määritelmät

Tässä asetuksessa tarkoitetaan:

- 1) *avoimella toimituksella* sähkötoimitusta, jossa sähkötoimittaja toimittaa asiakkaalleen kaiken tämän tarvitseman sähkön, sekä sähkötoimitusta, jossa sähkötoimittaja tasapainottaa asiakkaan sähköntuotannon ja -hankinnan sekä sähkönkäytön ja -toimituksen erotuksen toimitamalla puuttuvan sähkömäärän tai vastaanottamalla ylijäämän kunkin taseselvitysjakson aikana;
- 2) *kiinteällä toimituksella* sähkötoimitusta, jossa sähkötoimittaja toimittaa asiakkaalleen kullekin taseselvitysjaksolle täsmälleen ennalta sovitun sähkömäärän;
- 3) *taseselvitysyksiköllä* sitä järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan toimintayksikköä, tytäryhtiötä ja osakkuusyhtiötä, joka huolehtii valtakunnalliseen taseselvitykseen liittyvistä tehtävistä;
- 4) *tasesähköyksiköllä* sitä järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan toimintayksikköä ja tytäryhtiötä, joka hoitaa valtakunnalliseen tasevastuuseen kuuluvia tehtäviä;
- 5) *nykyisellä avoimella toimittajalla* avointa toimittajaa, joka toimittaa sähkönkäyttöpaikkaan sähköenergiaa ennen avoimen toimittajan vaihtumista;
- 6) *uudella avoimella toimittajalla* avointa toimittajaa, joka on tehnyt ennen avoimen toimittajan vaihtumista ilmoituksen uuden avoimen toimituksen alkamisesta sähkönkäyttöpaikkaan ja jolle sähkönkäyttöpaikan uusi avoin toimitus on siirtymässä tai siirtynyt;
- 7) *mittausalueella* kantaverkkoa, suurjännitteistä jakeluverkkoa, jakeluverkkoa, suljettua jakeluverkkoa ja niiden osaa sekä sitä kiinteistön ja sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäistä sähköverkkoa, joka muodostaa oman selvitysalueensa taseselvityksessä;
- 8) *taseselvittäjällä* taseselvitysyksikköä, tasevastaavaa, sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikköä ja verkonhaltijaa;
- 9) *tuntimittauksella* tasatunneittain tapahtuvaa sähkön määrän mittaamista ja tämän mittaus-tiedon rekisteröintiä mittauslaitteiston muistiin;
- 10) *varttimittauksella* 15 minuutin jaksoissa tapahtuvaa sähkön määrän mittaamista ja tämän mittaus-tiedon rekisteröintiä mittauslaitteiston muistiin siten, että tunnin ensimmäinen 15 minuutin jakso alkaa tasatunnin alusta;
- 11) *tuntimittauslaitteistolla* laitteistoa ja laitteistojen yhdistelmää, joka mittaa ja rekisteröi laitteiston muistiin sähkönkulutuksen tai verkkoon syötön tasatunneittain ja jonka rekisteröimä tieto voidaan lukea laitteiston muistista viestintäverkon välityksellä;
- 12) *varttimittauslaitteistolla* tuntimittauslaitteistoa, joka on ohjelmoitu tuntimittauksesta varttimittaukseen, jonka tiedonsiirtoyhteys mahdollistaa varttikohtaisen mittaus-tiedon siirtämisen

päivittäin mittauslaitteistolta verkonhaltijan luentajärjestelmään ja jolla voidaan säilöä sähkönkulutuksen ja verkkoon syötön mittaustiedot 15 minuutin jaksoittain vähintään 11 vuorokauden ajan;

13) *tavanomaisella mittarilla* analogista mittaria ja sellaista sähköistä mittaria, jolla ei voi sekä lähettää että vastaanottaa tietoa;

14) *rajapistemittauksella* kahden mittausalueen välillä siirrettävän sähkön määrän mittamista;

15) *tyyppikuormituskäyrällä* laskentamallia, jonka avulla jakeluverkonhaltijan laatimasta edellisen vuoden sähkönkäyttöön perustuvasta vuosienergia-arviosta lasketaan sähkönkäyttäjän tuntienergia taseselvitykseen;

16) *vertailukäyrällä* jakeluverkonhaltijan tyyppikuormituskäyrälle ja energianmittauksen aikavyöhykkeelle 10 000 kilowattitunnin vuosienergialla laskemaa tuntienergiasarjaa;

17) *vuosienergialla* sähkönkäyttäjän mitattua tai arvioitua sähkönkäyttöä yhden vuoden aikana.

2 §

Tasevastuuta ja taseselvitystä koskeva käsikirja

Järjestelmä vastaavan kantaverkonhaltijan tehtävänä on ylläpitää tasevastuuta ja taseselvitystä koskevaa käsikirjaa. Käsikirjan tulee olla suomen ja ruotsin kielellä.

3 §

Paikallinen energiayhteisö

Tässä asetuksessa *paikallisella energiayhteisöllä* tarkoitetaan oikeushenkilöä:

1) joka tuottaa, toimittaa, kuluttaa, aggregoi tai varastoi energiaa taikka tarjoaa energiategohkeuspalveluja, sähköajoneuvojen latauspalveluja tai muita energiapalveluja jäsenilleen tai osakkailleen;

2) joka perustuu vapaaehtoiseen ja avoimeen osallistumiseen;

3) jossa tosiasiallista määräysvaltaa käyttävät sen jäsenet tai osakkaat;

4) jonka jäsenet tai osakkaat ovat luonnollisia henkilöitä, kuntia tai muita paikallisviranomaisia taikka pieniä tai keskisuuria yrityksiä;

5) jonka ensisijainen tarkoitus on tuottaa rahallisen voiton sijaan ympäristöön, talouteen tai sosiaaliseen yhteisöön liittyviä hyötyjä jäsenilleen tai osakkailleen tai alueelle, jolla se toimii;

6) jonka jäsenten tai osakkaiden sähkönkäyttöpaikkojen sähkön mittauksista vastaa jakeluverkonhaltija;

7) jonka jäsenten tai osakkaiden sähkönkäyttöpaikat sijaitsevat samalla kiinteistöllä tai sitä vastaavalla kiinteistöryhmällä ja on liitetty jakeluverkonhaltijan jakeluverkkoon samalla liittymällä; ja

8) jonka sähköntuotantolaitteisto ja energiavarasto kuuluvat 7 kohdassa tarkoitettuun liittymään.

Paikallisen energiayhteisön on rekisteröidyttävä sähköntoimitusten selvitystä varten sille jakeluverkonhaltijalle, joka vastaa paikallisen energiayhteisön sähkön mittauksista. Paikallisen energiayhteisön tehtävänä on ilmoittaa jakeluverkonhaltijalle sähköntoimitusten selvitystä ja mittauksista varten paikalliseen energiayhteisöön kuuluvat sähkönkäyttöpaikat, sähköntuotannon ja energiavarastosta otton jako-osuudet sekä näiden tietojen muutokset. Lisäksi energiayhteisön tehtävänä on ilmoittaa, jaetaanko jakeluverkkoon siinä siirrettäväksi syötetyn sähkön määrä kullekin energiayhteisöön kuuluvalla sähkönkäyttöpaikalla sille kuuluvan osuuden mukaisesti vai kokonaisuudessaan sille sähkönkäyttöpaikalle, jossa sähköntuotantolaitteisto, voimalaitos tai

energiavarasto sijaitsee. Sähkönkäyttöpaikka voidaan ilmoittaa kuuluvaksi kerrallaan vain yhteen sellaiseen paikalliseen energiayhteisöön tai 4 §:ssä tarkoitettuun aktiivisten asiakkaiden ryhmään, johon sovelletaan taseselvitysjakson sisäistä hyvityslaskentaa.

4 §

Aktiiviset asiakkaat

Loppukäyttäjät voivat muodostaa sähköntoimitusten selvitystä varten aktiivisten asiakkaiden ryhmän, jos:

- 1) ne yhdessä tuottavat tai varastoivat sähköä taikka osallistuvat joustoa tai energiatehokkuutta koskeviin järjestelyihin;
- 2) 1 kohdassa tarkoitettu toiminta ei ole loppukäyttäjien ensisijaista kaupallista tai ammatillista toimintaa;
- 3) loppukäyttäjien sähkönkäyttöpaikkojen sähkön mittauksista vastaa jakeluverkonhaltija;
- 4) loppukäyttäjien sähkönkäyttöpaikat sijaitsevat samalla kiinteistöllä tai sitä vastaavalla kiinteistöryhmällä ja ne on liitetty jakeluverkonhaltijan jakeluverkkoon samalla liittymällä; ja
- 5) loppukäyttäjien sähköntuotantolaitteisto ja energiavarasto kuuluvat 4 kohdassa tarkoitettuun liittymään.

Aktiivisten asiakkaiden ryhmän on rekisteröidyttävä sähköntoimitusten selvitystä varten sille jakeluverkonhaltijalle, joka vastaa aktiivisten asiakkaiden ryhmän sähkön mittauksista. Aktiivisten asiakkaiden ryhmän tehtävänä on ilmoittaa jakeluverkonhaltijalle ryhmään kuuluvat sähkönkäyttöpaikat, sähköntuotannon ja energiavarastosta oton jako-osuudet sekä näiden tietojen muutokset. Lisäksi aktiivisten asiakkaiden ryhmän tehtävänä on ilmoittaa jakeluverkonhaltijalle, jaetaanko jakeluverkkoon siinä siirrettäväksi syötetyn sähkön määrä kullekin ryhmään kuuluvalla sähkönkäyttöpaikalla sille kuuluvan osuuden mukaisesti vai kokonaisuudessaan sille sähkönkäyttöpaikalle, jossa sähköntuotantolaitteisto, voimalaitos tai energiavarasto sijaitsee. Sähkönkäyttöpaikka voidaan ilmoittaa kuuluvaksi kerrallaan vain yhteen sellaiseen aktiivisten asiakkaiden ryhmään tai 3 §:ssä tarkoitettuun paikalliseen energiayhteisöön, johon sovelletaan taseselvitysjakson sisäistä hyvityslaskentaa.

Mitä tässä asetuksessa säädetään aktiivisten asiakkaiden ryhmästä, sovelletaan myös yksittäiseen loppukäyttäjään, joka tuottaa tai varastoi sähköä taikka osallistuu joustoa tai energiatehokkuutta koskeviin järjestelyihin ja jonka tuotantolaitteisto tai energiavarasto on varustettu jakeluverkonhaltijan erillisellä mittauslaitteistolla, jos 1 momentin 2—5 kohdassa säädetty edellytykset täyttyvät.

2 luku

Tasevastuu

1 §

Tasevastuuta koskevat yleiset säännökset

Sähkömarkkinoiden osapuolella tulee olla avoin toimittaja osapuolen sähköntuotantoa ja -hankintaa sekä sähkönkäyttöä ja -toimitusta varten.

Avoimen toimittajan tulee osoittaa sähkömarkkinoiden osapuolelle suorittamalleen avoimelle toimitukselle tasevastaava, joka tämän avoimen toimituksen tai siihen ulottuvan katkeamattoman avointen toimitusten ketjun välityksellä tasapainottaa kysymyksessä olevaan avoimeen toimitukseen perustuvan sähköntuotannon ja -hankinnan sekä sähkönkäytön ja -toimituksen osapuolelle. Tasevastaavan tulee pyydettäessä ilmoittaa taseselvitysyksikölle avoimen toimituksensa ketjut niiden sähkömarkkinoiden osapuolten osalta, joiden taseselvittäjänä se toimii.

Verkonhaltija saa keskeyttää sähkömarkkinoiden osapuolen sähkönsiirron ja -jakelun, jos osapuolella ei ole avointa toimittajaa tai jos osapuolen avoimella toimittajalla ei ole tasevastaavaa. Jakeluverkonhaltija ei kuitenkaan saa keskeyttää sähkönkäyttäjän sähkönjakelua sinä aikana, kun sähkönkäyttäjälle toimitetaan sähköä sähkömarkkinalain (588/2013) 102 §:n nojalla.

2 §

Tasevastuun järjestäminen sähkönkäyttöpaikassa

Sähkönkäyttäjällä tulee olla yksi avoin toimittaja kunkin sähköverkkoon liitetyn sähkönkäyttöpaikkansa sähkönkäyttöä varten.

Sähköntuottajalla, joka syöttää sähköä sähköverkkoon siinä siirrettäväksi, tulee olla yksi avoin toimittaja kunkin sähköverkkoon liitetyn sähkönkäyttöpaikkansa sähköntuotantoa ja siihen liittyvää sähkönkäyttöä varten. Osuusvoimalaitoksen tuotanto-osuudet toimitetaan tämän estämättä voimalaitososuuksien haltijoille ennalta ilmoitetun jakosuhteen mukaisesti määräytyvinä avoimina toimituksina, jos osuusvoimalaitoksen haltija on tehnyt tätä koskevan ilmoituksen taseselvitysyksikölle.

Sähkömarkkinoiden osapuolella voi olla eri avoin toimittaja sähkönkäyttöpaikkansa sähkönkäyttöä ja sähköntuotantoa varten.

3 §

Täydentävät säännökset sähköntoimittajan ja -tuottajan tasevastuusta

Sähköntoimittajalla tulee olla sähköntoimitusta ja siihen liittyvää sähkönkäyttöä varten yksi tasevastaava kullakin mittausalueella, jonne sähköntoimittaja toimittaa sähköä.

Sähköntuottajalla, joka syöttää sähköä sähköverkkoon siinä siirrettäväksi ja jonka sähköntuotantolaitteiston tai usean sähköntuotantolaitteiston muodostaman voimalaitoksen nimellisteho on vähintään yksi megavoltiampeeri, tulee olla sähköntuotantoa ja siihen liittyvää sähkönkäyttöä varten yksi tasevastaava kullakin mittausalueella, jolla sähköntuottaja toimii.

Sähköntoimittajalla ja -tuottajalla voi kuitenkin 1 ja 2 momentissa säädetyn estämättä olla eri mittausalueilla eri tasevastaavia.

Sähköntoimittajan ja 2 momentissa tarkoitetun sähköntuottajan on rekisteröidyttävä tasevastuun ja taseselvityksen järjestämistä varten taseselvitysyksikössä ennen kuin se aloittaa sähköntoimitukset asiakkailleen. Sähköntoimittajan ja 2 momentissa tarkoitetun sähköntuottajan on lisäksi tehtävä ilmoitus tasevastuun ja taseselvityksen järjestämisestä mittausalueen taseselvittäjälle ennen kuin se aloittaa sähköntoimitukset mittausalueelle, jonne se ei ole aiemmin toimitanut sähköä, taikka ennen kuin se aloittaa sähkönsyöttämisen sähköverkkoon mittausalueella, jossa se ei ole aiemmin syöttänyt sähköä sähköverkkoon siinä siirrettäväksi.

4 §

Täydentävät säännökset jakeluverkonhaltijan tasevastuusta

Jakeluverkonhaltijalla tulee olla yksi avoin toimittaja kunkin mittausalueensa häviösähkön ja hävikin avointa toimitusta varten. Lisäksi jakeluverkonhaltijalla tulee olla yksi avoin toimittaja mittausalueelle taseselvityksessä jääneen tasepoikkeaman avointa toimitusta varten.

5 §

Sähköntuotannon tuotantosuunnitelmat ja niiden ilmoittaminen

Nimellisteholtaan vähintään yhden megavoltiampeerin sähköntuotantolaitokselle tulee laatia kunkin taseselvitysjakson sähköntuotantoa koskeva tuotantosuunnitelma. Tasevastaavan tehtävänä on huolehtia sähkötaseeseensa kuuluvan sähköntuotannon osalta tuotantosuunnitelmien laatimisesta ja ilmoittamisesta tasesähköyksikölle.

6 §

Menettelytavat

Tasevastuun täyttämässä ja siihen liittyvässä tiedonvaihdossa tulee noudattaa tasevastuuta ja taseselvitystä koskevan käsikirjan voimassa olevan version mukaista menettelyä, ellei sähkömarkkina-laissa tai sen nojalla annetuissa säännöksissä toisin säädetä.

3 luku

Toimituksen alkaminen ja päättymisen

1 §

Avointa toimitusta koskevat ilmoitukset

Avoim toimittaja on velvollinen ilmoittamaan avoimen toimituksen alkamisesta ja päättymisestä toimituksen toisen osapuolen taseselvittäjälle. Ilmoitus on tehtävä lisäksi sähköverkkoon liittyneen osapuolen sellaiselle verkonhaltijalle, joka ei toimi osapuolen taseselvittäjänä ja jonka sähköverkon taseselvitystä ei järjestä sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö. Jos avoimella toimittajalla ei ole ollut aikaisemmin toimitusta kyseiselle mittausalueelle, ilmoitus on tehtävä myös avoimen toimittajan omalle taseselvittäjälle. Ilmoituksessa on yksilöitävä sähkön toimituskohde, avoimen toimittajan sopimustunnus sekä toimituksen alkamis- tai päättymisajankohta. Jos ilmoitus tehdään sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle, ilmoitukseen on lisäksi sisällytettävä tiedot asiakkaan yksilöimiseksi.

2 §

Kiinteää toimitusta koskevat ilmoitukset

Kiinteän toimituksen osapuoli on uuden toimitussuhteen alkaessa velvollinen ilmoittamaan tasevastaavalleen toimitussuhteen yksilöimisessä tarvittavat tiedot.

Kiinteän toimituksen osapuoli on velvollinen ilmoittamaan ennen kiinteän toimituksen toteutumista tasevastaavalleen osapuolittain eritellyn summatiedon hankkimistaan ja toimittamistaan kiinteistä toimituksista sekä avoimelle toimittajalleen summatiedon hankkimistaan ja toimittamistaan kiinteistä toimituksista.

Tasevastaava on velvollinen ilmoittamaan taseselvityksikölle osapuolittain eritellyn summatiedon sähkötaseeseensa sisältyvistä, tasevastaavien välisiin sähkötaseisiin vaikuttavista kiinteistä toimituksista.

3 §

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön avoimeen toimitukseen jakeluverkossa liittyvät ilmoitukset

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on vastaanotettuaan 1 §:ssä tarkoitetun ilmoituksen uuden avoimen toimituksen alkamisesta annettava vahvistusilmoitus uudelle avoimelle

toimittajalle toimituksen alkamisesta sekä ilmoitettava jakeluverkkoon liittyneen osapuolen nykyiselle avoimelle toimittajalle toimituksen päättymisestä. Lisäksi sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on ilmoitettava osapuolen jakeluverkonhaltijalle uudesta avoimesta toimituksesta.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on vastaanotettuaan 1 §:ssä tarkoitetun ilmoituksen nykyisen avoimen toimituksen päättymisestä annettava vahvistusilmoitus nykyiselle avoimelle toimittajalle toimituksen päättymisestä sekä ilmoitettava osapuolen jakeluverkonhaltijalle nykyisen avoimen toimituksen päättymisestä.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on 1 momentissa tarkoitetun vahvistusilmoituksen asemesta ilmoitettava uudelle avoimelle toimittajalle, että tämän toimitusta ei voida aloittaa jakeluverkossa taikka tämän jo alkanutta avointa toimitusta ei voida jatkaa, jos:

1) osapuolen ja nykyisen avoimen toimittajan voimassa oleva määräaikaan sähköntuotantisolupimus tai toistaiseksi voimassa olevan sähköntuotantisolupimuksen irtisanomisaika päättyy uuden toimituksen ilmoitettua alkamispäivää myöhemmin; taikka

2) jakeluverkonhaltija on antanut sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle 4 §:n 1 momentissa tarkoitetun ilmoituksen.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on annettava uuden avoimen toimittajan saataville tiedot jakeluverkkoon liittyneen osapuolen käyttöpaikan sulakekoosta, mittauksavasta sekä vuosienenergia-arviosta ennen toimituksen alkamista.

4 §

Avoimeen toimitukseen jakeluverkossa liittyvät jakeluverkonhaltijan ilmoitukset sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle

Jakeluverkonhaltijan on ilmoitettava sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle, jos alavaksi ilmoitetun taikka jo alkaneen avoimen toimituksen toiseksi osapuoleksi ilmoitettu sähköntuotantisolupimus on kirjallisesti ilmoittanut jakeluverkonhaltijalle kiistaneensa kyseisen sähköntuotantisolupimuksen pätevyuden ja ilmoittaneensa siitä erikseen uudelle avoimelle toimittajalle.

Jakeluverkonhaltija on velvollinen ilmoittamaan jakeluverkkoonsa liittyneen osapuolen sähköntuotantisolupimuksen sulakekokoa, mittauksavasta sekä vuosienenergia-arviota koskevat tiedot sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle.

5 §

Uuden avoimen toimittajan täydentävät velvollisuudet jakeluverkossa

Uuden avoimen toimittajan on tehtävä sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle taseselvitystä varten ilmoitus avoimen toimituksen peruuntumisesta, kun:

1) uuden avoimen toimituksen perusteena oleva sähköntuotantisolupimus on peruuntunut sopimuspuolen käytettyä kuluttajansuojalain (38/1978) 6 luvun 14 §:ssä säädettyä oikeuttaan peruuttaa sähköntuotantisolupimus;

2) uuden avoimen toimituksen toiseksi osapuoleksi ilmoitettu sähköntuotantisolupimus on ilmoittanut uudelle avoimelle toimittajalle kiistävänsä kyseisen sähköntuotantisolupimuksen pätevyuden;

3) sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö on välittänyt uudelle avoimelle toimittajalle ilmoituksen 3 §:n 3 momentin 2 kohdassa tarkoitetussa tilanteessa.

Uuden avoimen toimittajan ilmoituksen laiminlyönti ei 1 momentissa tarkoitetussa tilanteessa estä avoimen toimituksen peruuntumisen edellyttämien toimenpiteiden täytäntöönpanoa.

Uuden avoimen toimittajan on tarkistettava 3 §:n 1 momentissa tarkoitetun vahvistusilmoituksen vastaanotettuaan, että vahvistusilmoituksen tiedot sopimussuhteesta ovat yhdenmukaiset

uuden avoimen toimittajan sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle ilmoittaman sähkömyyntisopimuksen kanssa. Uuden avoimen toimittajan on selvitettävä ja oikaistava sopimuksen tekemiseen ja avoimen toimituksen aloittamiseen liittyvät epäselvyydet ensi tilassa.

4 luku

Taseselvitys

1 §

Taseselvityksen tarkoitus ja sen perustana käytettävä menetelmä

Taseselvityksen tarkoituksena on kunkin taseselvitysjakson aikana toteutuneiden sähkötoimitusten selvittäminen siten, että selvityksen lopputuloksena muodostetaan kullekin taseselvityksen piiriin kuuluvalla sähkömarkkinoiden osapuolelle sähkötase sen sähkökäyttöön, -toimitukseen, -tuotantoon ja -hankintaan perustuen sekä lasketaan tasepoikkeama kyseisen taseselvitysjakson aikana. Jakeluverkonhaltijalle tapahtuvia avoimia toimituksia varten muodostetaan sähkötase erikseen sekä mittausalueen häviöille ja hävikille että mittausalueen tasepoikkeamalle.

Taseselvitysjaksona on 15 minuuttia. Tasatunnissa on neljä taseselvitysjaksoa, joista ensimmäinen alkaa kyseisen tasatunnin alusta.

Taseselvityksen tulee perustua tuntimittaukseen tai varttimittaukseen. Sähkön vähittäismyyntin osalta voidaan jakeluverkossa kuitenkin soveltaa tavanomaiseen mittariin perustuvan mittauksen ja tyyppikuormituskäyrän yhdistelmää.

Taseselvityksessä ja siihen liittyvässä tiedonvaihdossa tulee noudattaa tasevastuuta ja taseselvitystä koskevan käsikirjan voimassa olevan version mukaista menettelyä, ellei sähkömarkkinalaissa tai sen nojalla annetuissa säännöksissä toisin säädetä.

2 §

Sähkökulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäinen netotus jakeluverkossa

Jakeluverkkoon liitetystä sähkökäyttöpaikassa kunkin taseselvitysjakson aikana verkonhaltijan samalla mittauslaitteistolla mitattu jakeluverkosta otettu ja jakeluverkkoon syötetty sähkö lasketaan yhteen taseselvityksessä, jos sähkökäyttöpaikassa tuotettu sähkö on tuotettu nimellistehoaltaan enintään 100 kilovoltiampeerin sähköntuotantolaitteistossa tai usean sähköntuotantolaitteiston muodostamassa voimalaitoksessa, jonka nimellisteho on enintään 100 kilovoltiampeeria (*sähkökulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäinen netotus*). Sähkökulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäinen netotus on toteutettava siten, että kunkin taseselvitysjakson osalta taseselvityksessä hyödynnettäväksi arvoksi muodostuu sähkökäyttöpaikan kyseisen taseselvitysjakson aikana jakeluverkosta ottaman ja sinne syöttämän sähkönmäärien summa. Sähkökäyttöpaikalle on muodostettava taseselvityksessä erilliset mittausaikasarjat sähkökulutukselle ja -tuotannolle siten, että saatu arvo kirjataan kysymyksessä olevan taseselvitysjakson lukemana joko sähkökulutuksen tai sähköntuotannon mittausaikasarjaan.

Edellä 1 momentissa tarkoitettua taseselvityksessä hyödynnettävää arvoa on käytettävä laskutuksessa.

3 §

Paikallisen energiayhteisön ja aktiivisten asiakkaiden ryhmän mittaustietojen käsittely taseselvityksessä

Paikallisen energiayhteisön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmän sähköntuotantolaitteistosta tai usean sähköntuotantolaitteiston muodostamasta voimalaitoksesta taikka energiavarastosta jakeluverkonhaltijan jakeluverkkoon syötetty ja verkonhaltijan mittauslaitteistolla mitattu sähkö tulee jakaa paikallisen energiayhteisön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmän sisällä sen ilmoittamien jako-osuuksien mukaisesti sähkönkäyttöpaikoille taseselvityksessä, jos paikallisen energiayhteisön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmän sähköntuotantolaitteiston, voimalaitoksen tai energiavaraston nimellisteho on alle yksi megavolttiampeeria. Jakaminen tulee tehdä siten, että paikalliseen energiayhteisöön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmään kuuluvaan sähkönkäyttöpaikkaan jakeluverkosta otettu sähkö määrä ja sille energiayhteisön tai ryhmän ilmoituksen mukaisesti kuuluva osuus energiayhteisön tai ryhmän jakeluverkkoon syöttämästä sähkö määrästä lasetaan yhteen kunkin taseselvitysjakson aikana (*taseselvitysjakson sisäinen hyvityslaskenta*). Jos paikallisen energiayhteisön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmän jakeluverkkoon syöttämän sähkö määrä mitataan sellaisen sähkönkäyttöpaikan mittauslaitteistolla, johon myös otetaan sähköä jakeluverkosta, jaetaan taseselvityksessä muille paikalliseen energiayhteisöön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmään kuuluville sähkönkäyttöpaikoille jakeluverkkoon syötetystä sähköstä se määrä, jota ei ole mittauksen mukaan käytetty taseselvitysjakson aikana kyseisellä sähkönkäyttöpaikalla.

Jos sähkönkäyttöpaikalle kuuluva osuus paikallisen energiayhteisön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmän jakeluverkkoon syöttämästä sähkö määrästä ylittää sähkönkäyttöpaikalle taseselvitysjakson aikana jakeluverkosta otetun sähkö määrän, syötetään tämä ylittävä osuus jakeluverkkoon siinä siirrettäväksi. Paikallinen energiayhteisö tai aktiivisten asiakkaiden ryhmä päättää, jaetaanko taseselvityksessä jakeluverkkoon siinä siirrettäväksi syötetyn sähkö määrä kullekin energiayhteisöön tai ryhmään kuuluvalla sähkönkäyttöpaikalle sille kuuluvan osuuden mukaisesti vai kokonaisuudessaan sille sähkönkäyttöpaikalle, jossa sähköntuotantolaitteisto, voimalaitos tai energiavarasto sijaitsee.

Jos paikalliseen energiayhteisöön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmään kuuluvalla sähkönkäyttöpaikalta on keskeytetty sähköjakelu tai sähköntoimitus, tulee kyseiselle käyttöpaikalle kuuluva osuus energiayhteisön tai ryhmän jakeluverkkoon syöttämästä sähkö määrästä kohdistaa taseselvitysjakson sisäisessä hyvityslaskennassa sille käyttöpaikalle, jossa tuotantolaitteisto, voimalaitos tai energiavarasto sijaitsee.

Sähkökulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäinen netotus tehdään taseselvityksessä sähkönkäyttöpaikalle ennen taseselvitysjakson sisäistä hyvityslaskentaa.

Taseselvitysjakson sisäisen hyvityslaskennan tuloksena syntyvää taseselvityksessä hyödynnettävää arvoa on käytettävä laskutuksessa.

4 §

Mittausalue

Taseselvityksen selvitysalueena on mittausalue. Sähköverkon kohdassa, jossa sähkö siirtyy mittausalueelta toiselle, tulee olla rajapistemittaus.

Verkonhaltijan sähköverkko muodostaa mittausalueen. Verkonhaltija voi muodostaa sähköverkostansa myös useita mittausalueita.

Tasevastaava voi sopia taseselvitysyksikön ja sen verkonhaltijan kanssa, jonka sähköverkkoon tasevastaavan hallinnassa oleva kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäinen sähköverkko on liitetty, että tasevastaavan sähköverkko tai sen osa nimetään mittausalueeksi. Tasevastaavaan sovelletaan tällöin, mitä 2 luvun 1 §:ssä säädetään verkonhaltijasta, mitä tämän luvun 5 §:ssä säädetään kantaverkonhaltijasta ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijasta sekä mitä 6 luvun 3 §:ssä säädetään varttimittausvelvoitteesta.

Kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäisen sähköverkon haltija, joka ei toimi tasevastaavana, voi sopia taseselvitysyksikön ja sen verkonhaltijan kanssa, jonka sähköverkkoon

kiinteistön tai kiinteistöryhmän sisäinen sähköverkko on liitetty, että hänen sähköverkkonsa nimitään mittausalueeksi. Tällaisen mittausalueen ylläpitäjän tehtävistä ja vastuista taseselvityksessä sovitaan tasesähköyksikön ja mittausalueen ylläpitäjän välisessä sopimuksessa.

Mittausalue tulee rekisteröidä taseselvityksyksikössä.

5 §

Kantaverkonhaltijan ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijan tehtävät taseselvityksessä

Kantaverkonhaltijan ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijan tulee järjestää taseselvitys ja siihen liittyvä tiedonvaihto mittausalueensa avointen toimitusten ja mittausalueiden välillä siirretyn sähkön osalta.

Kantaverkonhaltijan ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijan tehtävänä taseselvityksessä on laskea mittausalueellaan kunkin kyseisellä mittausalueella toimivan taseselvitettävän osapuolen tuntimittauksen ja varttimittauksen piirissä olevien toimitusten kokonaismäärä taseselvitysjaksoittain.

Kantaverkonhaltijan ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijan on ilmoitettava taseselvityksyksikölle taseselvitystä varten taseselvitysjaksoittain:

1) kunkin mittausalueellaan toimivan taseselvitettävän osapuolen tuntimittauksen ja varttimittauksen piirissä olevien toimitusten kokonaismäärä;

2) mittausalueellaan toimivien taseselvitettävien osapuolten taseselvityksen piiriin kuuluvat tuotantotiedot tuotantoyksiköittäin;

3) mittausalueensa rajapistemittausten summatiedot muihin mittausalueisiin nähden.

Kantaverkonhaltijan ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijan on ilmoitettava mittausalueellaan toimivalle taseselvitettävälle osapuolelle tasevastuun täyttämistä ja laskutusta varten taseselvityksen yhteydessä lasketut osapuolen tuntimittauksen ja varttimittauksen piirissä olevat toimitukset mittausalueella sähkönkäyttöpaikka- tai mittauskohtaisesti.

Kantaverkonhaltijan ja suurjännitteisen jakeluverkon haltijan on ilmoitettava mittausalueensa osalta sen vastuulla olevien rajapistemittausten mittautiedot jakeluverkkojen mittausalueisiin nähden sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle taseselvitysjaksoittain.

6 §

Jakeluverkonhaltijan tehtävät jakeluverkon taseselvityksessä

Jakeluverkonhaltijan, jolla on hallinnassaan jakeluverkkoa, on ilmoitettava sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle taseselvitystä varten jakeluverkonhaltijan tuntimittauksen ja varttimittauksen piirissä olevat sekä tyyppikuormituskäyrämenettelyn mukaisesti lasketut sähköntoimitukset mittausalueellaan sähkönkäyttöpaikka- tai mittauskohtaisesti. Jakeluverkonhaltija voi ilmoittaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle taseselvitystä varten 15 minuutin mittautustietoja 1 päivästä tammikuuta 2023.

Niiden jakeluverkonhaltijan mittausalueella sijaitsevien käyttöpaikkojen osalta, jotka eivät ole jakeluverkonhaltijan tuntimittauksen tai varttimittauksen piirissä, jakeluverkonhaltijan tehtävänä on laskea sähköntoimitukset tyyppikuormituskäyrämenettelyn mukaisesti.

7 §

Tasevastaavan tehtävät taseselvityksessä

Tasevastaavan tulee järjestää taseselvitys ja siihen liittyvä tiedonvaihto niiden taseselvitettävien osapuolten osalta, joiden tasevastaavana se toimii.

Tasevastaavan tehtävänä taseselvityksessä on:

1) laskea tasepoikkeamat kullekin sähkötaseeseensa kuuluvalla taseselvittävälle osapuolelle;

2) selvittää sähkötaseeseensa kuuluvan taseselvittävän osapuolen kiinteät toimitukset;

3) ylläpitää tasevastuun täyttämiseen ja taseselvitykseen liittyviä rakenteellisia tietoja sähkö-taseisiin kuuluvista taseselvittävistä osapuolista.

Tasevastaavan on ilmoitettava taseselvityksyksikölle taseselvitystä varten:

1) tiedot sähkötaseisiin kuuluvien taseselvittävien osapuolten kiinteistä toimituksista;

2) tasevastuun täyttämiseen ja taseselvitykseen liittyvät rakenteelliset tiedot sähkötaseisiin kuuluvista taseselvittävistä osapuolista.

Tasevastaavan on ilmoitettava tasevastuun täyttämistä ja laskutusta varten kullekin sähkötaseeseensa kuuluvalla taseselvittävälle osapuolelle taseselvityksen yhteydessä lasketut tasepoikkeamat sekä kiinteät toimitukset, joissa tämä on osapuolena.

8 §

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön tehtävät taseselvityksessä jakeluverkossa

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön tulee järjestää sähkökaupan taseselvitys jakeluverkoissa ja siihen liittyvä tiedonvaihto avointen toimitusten ja mittausalueiden välillä siirretyn sähkön osalta.

Jos sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö vastaanottaa taseselvitystä varten tuntimittautietoja taseselvitysjakson ollessa 15 minuuttia, sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on jaettava vastaanottamansa tuntimittautiedot neljään tasasuuruiseen erään vastaaville taseselvitysjaksoille.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on ilmoitettava taseselvityksyksikölle taseselvitystä varten:

1) kunkin taseselvittävän osapuolen toimitusten kokonaismäärät mittausalueittain;

2) kunkin taseselvittävän osapuolen taseselvityksen piiriin kuuluvat tuotantotiedot tuotantoyksiköittäin;

3) kunkin mittausalueen rajapistemittausten summatiedot muihin mittausalueisiin nähden;

4) kunkin jakeluverkonhaltijan sähkötase häviöille ja hävikille mittausalueittain.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on ilmoitettava jakeluverkonhaltijalle 3 momentissa tarkoitetut tiedot sen mittausalueen osalta.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on ilmoitettava kullekin taseselvittävälle osapuolelle tasevastuun täyttämistä ja laskutusta varten taseselvityksen yhteydessä lasketut osapuolen toimitukset sähkönkäyttöpaikka- tai mittauskohtaisesti.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on ilmoitettava jakeluverkon mittausalueella toimivalle vähittäismyyjälle tasevastuun täyttämistä ja laskutusta varten taseselvityksen yhteydessä lasketut osapuolen toimitusten kokonaismäärät.

9 §

Taseselvityksyksikön tehtävät taseselvityksessä

Taseselvityksyksikön tehtävänä taseselvityksessä on selvittää valtakunnallinen sähkötase sekä tasevastaavien sähkötaseet siten, että taseselvityksen tuloksena saadaan selville tasepoikkeamat tasesähköyksikön ja tasevastaavien välillä sekä tasepoikkeamat valtakunnallisen markkinatasealueen ja naapurimaiden markkinatasealueiden välillä. Taseselvityksyksikön tulee järjestää kiinteiden toimitusten selvittäminen niiden kiinteiden toimitusten osalta, jotka vaikuttavat tasevastaavien välisiin sähkötaseisiin tai jotka tapahtuvat maan rajan ylittävien sähköjohtojen kautta. Taseselvityksyksikön tehtävänä on lisäksi huolehtia siitä, että sähkömarkkinoiden osa-

puolet saavat käyttöönsä taseselvityksessä selvitettyt tiedot osapuolten omista sähköhankinnoista ja -toimituksista. Jakeluverkkojen taseselvityksen osalta taseselvityksikön tehtävänä on toimittaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle selvittämänsä tiedot.

Taseselvityksikön on annettava:

- 1) taseselvittäjälle alustavat ja lopulliset taseselvitystiedot, jotka liittyvät sen taseselvitystehdävän suorittamiseen;
- 2) tasevastaavalle alustavat ja lopulliset tasesähköyksikön ja tasevastaavan väliset sähkötoimitukset;
- 3) sähkömarkkinoiden osapuolelle taseselvittäjien ilmoittamat alustavat ja lopulliset taseselvitystiedot, jotka koskevat osapuolta itseään;
- 4) ulkomaiselle osapuolelle valtakunnallisen markkinatasealueen rajan ylittävät alustavat ja lopulliset sähkötoimitukset.

10 §

Sähkön käsittely taseselvityksessä sähkönkäyttäjän sähkönmyyntisopimuksen peruuntuessa tai sähkönkäyttäjän kiistäessä sähkönmyyntisopimuksen pätevyuden

Uusi avoin toimittaja vastaa alkaneen uuden avoimen toimituksen perusteella sähkötaseeseensa kirjatusta sähköstä siihen saakka, kunnes avoin toimitus on siirretty toiselle avoimelle toimittajalle tai sähkötoimitus sähkönkäyttäjälle keskeytetään, kun;

- 1) kuluttajan tekemä sähkönmyyntisopimus peruuntuu tämän käytettyä kuluttajansuojalain 6 luvun 14 §:ssä säädettyä oikeuttaan peruuttaa sähkönmyyntisopimus;
- 2) sähkötoimitus peruuntuu uuden avoimen toimittajan perusteettoman tai virheellisen ilmoituksen vuoksi;
- 3) sähkönkäyttäjä on jakeluverkonhaltijalle tekemällään kirjallisella ilmoituksella kiistänyt alkanutta uutta avointa toimitusta koskevan sähkönmyyntisopimuksensa pätevyuden ja jakeluverkonhaltija on välittänyt tämän ilmoituksen sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle;
- 4) uusi avoin toimittaja on ilmoittanut sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle, että sähkönkäyttäjä on kiistänyt alkanutta uutta avointa toimitusta koskevan sähkönmyyntisopimuksensa pätevyuden.

Jos avoin toimitus 1 momentin 1 tai 2 kohdassa tarkoitettussa tapauksessa siirtyy takaisin nykyiselle avoimelle toimittajalle, kirjataan sähkönkäyttäjän käyttämä sähkö kuitenkin nykyisen avoimen toimittajan sähkötaseeseen siltä osin kuin sähkötaseisiin on mahdollista tehdä muutoksia taseselvityksen määräaikojen puitteissa.

Jos avoin toimitus 1 momentin 3 tai 4 kohdassa tarkoitettussa tapauksessa siirtyy takaisin nykyiselle avoimelle toimittajalle ja nykyinen avoin toimittaja on ottanut vastattavakseen sähkönkäyttäjän avoimesta toimituksesta, kirjataan sähkönkäyttäjän käyttämä sähkö kuitenkin nykyisen avoimen toimittajan sähkötaseeseen siltä osin kuin sähkötaseisiin on mahdollista tehdä muutoksia taseselvityksen määräaikojen puitteissa.

Jakeluverkonhaltijan on 1 momentissa tarkoitettusta tilanteesta tiedon saatuaan ensi tilassa neuvottava sähkönkäyttäjälle toimenpiteet, joilla tämä voi välttää sähkötoimituksen keskeyttämisen.

11 §

Sähkömarkkinalain 102 §:ssä tarkoitettun toimituksen käsittely taseselvityksessä

Sähkömarkkinalain 102 §:ssä tarkoitettussa tilanteessa jakeluverkonhaltijan sähkönkäyttäjälle toimittama sähkö kirjataan jakeluverkonhaltijan häviöiden ja hävikin sähkötaseeseen, ellei jakeluverkonhaltija ole osoittanut sähkötoimitukselle sellaista muuta avointa toimittajaa, jonka sähkötaseeseen sähkö kirjataan.

12 §

Jakeluverkon taseselvityksen tasevirheiden laskeminen

Lukuun ottamatta 10 §:ssä tarkoitettuja tilanteita sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön tehtävänä on laskea jakeluverkon taseselvityksen tasevirheet, kun vähittäismyyjä tai jakeluverkonhaltija korjaa aiemmin sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle ilmoittamansa virheellisen tiedon taseselvityksen päätyttyä. Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön tulee ilmoittaa tasevirheen laskemisesta sille vähittäismyyjälle, jonka taseessa on ollut virhe, sekä sille jakeluverkonhaltijalle, jonka jakeluverkossa vähittäismyyjä toimii. Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö laskee korjattujen ja virheellisten energiamäärien erotusten myyjäkohtaiset kokonaismäärät, jotka veloitetaan jakeluverkossa toimivilta vähittäismyyjiltä tai hyvitetään niille.

Tasevirheiden laskennassa on laskettava korjatun ja virheellisen energiamäärän välinen erotus laskentajaksolla. Käyttöpaikkakohtainen hyvitys ja veloitus muodostetaan laskentajaksosta mittaajajaksokohtaisen erotusten summana. Kunkin mittaajajaksokohtaisen korjatun ja virheellisen energiamäärän erotuksen hintana käytetään sitä hintaa, joka sähköpörssissä on muodostunut Suomen aluehinnaksi fyysiseen sähkötoimitukseen perustuvalle päivittäiskaupan tuntituotteelle vastaavalle tunnille.

13 §

Täydentävät velvoitteet

Sähkömarkkinoiden osapuolet ovat sen lisäksi, mitä tässä asetuksessa säädetään, velvollisia pyynnöstä ilmoittamaan verkonhaltijalle, osapuolen taseselvittäjälle, taseselvitysyksikölle ja tasesähköyksikölle sähköntuotantoa ja -hankintaa sekä sähkönkäyttöä ja -toimitusta koskevia tietoja, jos tiedon saaminen on perusteltua taseselvityksen tai toisen osapuolen tasevastuun täyttämisen kannalta. Taseselvittäjä on lisäksi velvollinen avustamaan taseselvitysyksikköä virheellisten taseselvitystietojen korjaamisessa, jos valtakunnallisen taseselvityksen laatiminen sitä edellyttää.

Jakeluverkonhaltijan tulee ilmoittaa 1 luvun 3 §:n 2 momentissa ja 4 §:n 2 momentissa tarkoitettua paikallista energiayhteisöä ja aktiivisten asiakkaiden ryhmää koskevat tiedot sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle taseselvitysjakson sisäisen hyvityslaskennan järjestämistä varten. Jakeluverkonhaltijan on lisäksi ilmoitettava sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle, jos sähkönkulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäistä netotusta sovelletaan sen jakeluverkkoon liittyneeseen sähkönkäyttöpaikkaan.

5 luku

Tyypikuormituskäyrän soveltaminen taseselvityksessä

1 §

Tyypikuormituskäyrän käyttäminen taseselvityksen perustana jakeluverkossa

Sähkön vähittäismyyntin taseselvityksen tulee jakeluverkossa perustua sähkönkäyttöpaikan osalta tyypikuormituskäyrän ja tavanomaiseen mittariin perustuvan mittauksen yhdistelmään, jos sähkönkäyttöpaikkaa ei ole varustettu tuntimittauslaitteistolla, varttimittauslaitteistolla tai uudella etämittauslaitteistolla.

2 §

Tyypikuormituskäyrän soveltaminen

Sähkönkäyttöpaikkaan, jonka sähkönkäyttö mitataan yksiaikaisesti, sovelletaan liitteen mukaisesta tyypikuormituskäyrästä laskettua vertailukäyrää.

Tyypikuormituskäyrämenettelyn piiriin kuuluvan sähkönkäyttöpaikan taseselvityksen tulee perustua kaksiaikamittaukseen, jos sähkönkäyttöpaikan sähkönkäyttö mitataan kaksiaikaisesti. Kaksiaikamittauksessa käytetään kyseisen vastuualueen jakeluverkonhaltijan noudattamaa aikajaotusta.

Jakeluverkonhaltijan on laskettava 2 momentissa tarkoitetuille sähkönkäyttöpaikoille vertailukäyrät liitteen mukaisen yksiaikamittaukseen perustuvan vertailukäyrän avulla. Laskennassa yksiaikamittauksen vertailukäyrän tuntienergiat muunnetaan siten, että kaksiaikamittauksen kunkin aikavyöhykkeen vertailukäyrän vuosienergiaksi muodostuu 10 000 kilowattituntia.

3 §

Tyypikuormituskäyrämenettelyn piiriin kuuluvan sähkönkäyttöpaikan tuntienergioiden laskeminen

Jakeluverkonhaltijan tulee laskea kunkin tyypikuormituskäyrämenettelyn piiriin kuuluvan sähkönkäyttöpaikan tuntienergia kutakin tuntia varten kertomalla vertailukäyrän arvo sähkönkäyttöpaikan kilowattitunteina ilmaistun vuosienergia-arvion ja 10 000 kilowattitunnin suhteella. Vertailukäyrää sovelletaan kunkin aikavyöhykkeen vuosienergia-arvion perusteella.

4 §

Lopullisten tuntienergiatietojen laskenta ja tasoituslaskenta

Jakeluverkonhaltijan on laskettava kunkin tyypikuormituskäyrämenettelyn piiriin kuuluvan sähkönkäyttöpaikan osalta lopulliset tuntienergiat sähkönkäyttöpaikan mitattuun tietoon perustuen. Jakeluverkonhaltijan on ilmoitettava lopulliset tuntienergiatiedot sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle huomioitavaksi tasoituslaskennassa.

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön on laskettava ja ilmoitettava jakeluverkonhaltijalle ja vähittäismyyjälle tyypikuormituskäyrämenettelyllä laskettujen ja mittauksiin perustuvien tuntienergioiden erotukset (*tasoituslaskenta*). Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö laskee näiden erotusten myyjäkohtaiset summat, jotka veloitetaan jakeluverkossa toimivilta vähittäismyyjiltä tai hyvitetään niille.

Tasoituslaskennassa on selvittävä kunkin tyypikuormituskäyrämenettelyn piiriin kuuluvan sähkönkäyttöpaikan mitattuun sähkönkäyttöön perustuvan tuntienergiamäärän sekä vuosienergia-arvion perusteella sähkötaseissa käytetyn tuntienergiamäärän välinen erotus laskentajakson jokaisena tuntina. Käyttöpaikkakohtainen hyvitys tai veloitus muodostetaan tämän jälkeen laskentajakson tuntikohtaisten erotusten summana. Kunkin tunnin energiamäärän erotuksen hintana käytetään sitä hintaa, joka sähköpörssissä on muodostunut Suomen aluehinnaksi fyysiseen sähköntoimitukseen perustuvalle päivittäiskaupan tuntituotteelle kyseiselle tunnille.

6 luku

Sähköntoimitusten mittaus sähköverkossa ja kiinteistön sisäisessä verkossa

1 §

Sähkökäyttöpaikan varustaminen mittauslaitteistolla sähköverkossa

Sähköverkkoon liitetty sähkökäyttöpaikka tulee varustaa sähkönkulutuksen mittaavalla mittauslaitteistolla. Jos sähköliittymään kuuluu useita sähkökäyttöpaikkoja, joihin sähkö myydään sähköverkon kautta, tulee kukin sähkökäyttöpaikka erikseen varustaa mittauslaitteistolla.

Mittauslaitteisto ei ole pakollinen sähköverkkoon liitetyssä verkonhaltijan sähkölaitteistossa eikä sellaisessa sähkökäyttöpaikassa, jonka pääsulake on alle 3 x 25 ampeeria, jos sähkökäyttöpaikan sähkönkulutus voidaan arvioida riittävän tarkasti.

2 §

Sähköntuotantolaitteiston varustaminen mittauslaitteistolla sähköverkossa

Sähköntuotantolaitteisto, joka syöttää sähköä sähköverkkoon siinä siirrettäväksi, tulee varustaa mittauslaitteistolla. Nimellisteholtaan enintään 100 kilovoltiampeerin sähköntuotantolaitteistoa ja usean sähköntuotantolaitteiston muodostamaa voimalaitosta, jonka nimellisteho on enintään 100 kilovoltiampeeria, ei kuitenkaan tarvitse varustaa erillisellä mittauslaitteistolla, jos sähkökäyttöpaikka, jossa sähköntuotantolaitteisto tai voimalaitos sijaitsee, on varustettu tuntimittauslaitteistolla tai varttimittauslaitteistolla, joka kykenee mittaamaan sekä sähköverkosta otetun että sähköverkkoon syötetyn sähkön määrän, taikka uudella etämittauslaitteistolla.

Mitä 1 momentissa säädetään, ei kuitenkaan sovelleta verkonhaltijan varavoimakoneisiin, jotka on liitetty sähköverkkoon ainoastaan tilapäisesti.

3 §

Mittauslaitteistolle ja -järjestelmälle asetettavat yleiset vaatimukset sähköverkossa

Sähkönkulutuksen ja sähköntuotannon mittauksen sähköverkossa sekä verkonhaltijan rajapistemittauksen tulee perustua varttimittaukseen ja mittauslaitteiston etäluentaan (*varttimittausvelvoite*). Varttikohtainen mittautieto sekä jännitteetöntä aikaa koskeva tieto tulee tallentaa mittautietoa käsittelevään tietojärjestelmään. Jännitteetöntä aikaa koskeva tieto tulee säilyttää tietojärjestelmässä kahden vuoden ajan.

Jakeluverkonhaltija voi poiketa varttimittausvelvoitteesta sellaisessa käyttöpaikassa, johon jakeluverkonhaltija ei tämän asetuksen voimaan tullessa ole asentanut tuntimittauslaitteistoa, joka voidaan muuttaa etäyhteydellä varttimittauslaitteistoksi, ja johon sillä ei ole velvollisuutta asentaa uutta etämittauslaitteistoa. Poikkeuksen piiriin voi kuulua ainoastaan sähkökäyttöpaikka, joka:

- 1) on varustettu enintään 3 x 25 ampeerin pääsulakkeilla;
- 2) on varustettu yli 3 x 25 ampeerin pääsulakkeilla, jossa sähkönkulutus on enintään 5 000 kilowattituntia vuodessa ja jonne sähkö ostetaan sähkömarkkinalain 67 §:ssä tarkoitetuilla ehdoilla.

4 §

Suunnitelma varttimittaukseen siirtymisestä

Verkonhaltijan tulee laatia suunnitelma 3 §:ssä säädetty vaatimukset täyttävän mittauksen järjestämisestä mittausalueellaan ja toimittaa suunnitelma järjestelmävastaavalle kantaverkonhaltijalle. Suunnitelma on päivitettävä ennen taseselvitysjakson lyhentymistä 15 minuuttiin vähintään kuuden kuukauden välein, jos siihen tulee muutoksia.

Mitä 1 momentissa säädetään verkonhaltijasta, sovelletaan myös tasevastaavaan, joka on sopinut tase selvitysyksikön ja verkonhaltijan kanssa hallinnassaan olevan kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäisen sähköverkon tai sen osan nimeämisestä mittausalueeksi 4 luvussa säädetyn mukaisesti.

5 §

Uuden etämittauslaitteiston toiminnalliset vaatimukset sähköverkossa

Verkonhaltijan sähköverkossa olevaan sähkönkäyttöpaikkaan asentamien sähkön mittauslaitteistojen ja mittauslaitteistojen, joilla mitataan pienimuotoinen sähköntuotanto jakeluverkossa, ja sähköverkon mittauksia käsittelevän tietojärjestelmän (*uusi etämittauslaitteisto*) tulee täyttää seuraavat vaatimukset:

- 1) mittauslaitteiston rekisteröimä tieto tulee voida lukea laitteiston muistista viestintäverkon kautta (*etäluentaominaisuus*);
- 2) mittauslaitteiston tulee mitata sähköverkkoon syötetyn ja sähköverkosta otetun sähkön osalta vähintään laskutuksen perusteena olevat pätö- ja loiseenergia vaihekohtaisesti sekä rekisteröidä kultakin tase selvitysjaksolta laskutuksen perusteena olevat pätö- ja loiseenergiat sähköverkkoon syötetyn ja sähköverkosta otetun sähkön osalta netottamatta;
- 3) muussa kuin jännitemuuntajamittauslaitteistossa tulee olla yksisuuntaisen tiedonsiirron loppukäyttäjälle mahdollistava jänniteulostulolla varustettu asiakasrajapinta, joka perustuu avoimeen ja päivitettävään eurooppalaiseen standardiin, joka on käytössä myös toisessa Euroopan unionin jäsenvaltiossa;
- 4) mittauslaitteiston tulee rekisteröidä jännitteettömän ajan alkamisajankohta ja kesto taikka alkamisajankohta ja päättymisajankohta;
- 5) muun kuin yksivaiheisen mittauslaitteiston tulee kyetä havaitsemaan syöttävän sähköverkon nollavian aiheuttama jännite-epäsymmetria, kun sähkönkäyttöpaikalla on sähkönkulutusta;
- 6) mittauslaitteiston toiminnallisuutta määrittelevien ohjelmistojen ja asetusten sekä mittauksien rekisteröintitiheyden tulee olla päivitettävissä etäyhteydellä ilman käyntiä sähkönkäyttöpaikalla;
- 7) muussa kuin virta- ja jännitemuuntajamittauslaitteistossa tulee olla etäkatkaisu- ja -kytkentätoiminnallisuus.

Edellä 1 momentin 3 kohdassa tarkoitettu asiakasrajapinnasta on saatava RJ12-liittimen välityksellä ASCII-merkkimuotoista tiedonsiirtotapaa noudattaen 10 sekunnin välein tai tiheämmin ainakin sähköverkosta otetun sähkö ja sähköverkkoon syötetyn sähkö virran, pätötehon, loistehon ja jännitteen tehollisarvot vaihekohtaisesti sekä mittauslaitteiston kumulatiivinen sähköenergielukema minuutin välein tai tiheämmin, kun verkonhaltija on aktivoinut rajapinnan loppukäyttäjän pyynnöstä.

Verkonhaltijan mittauksia käsittelevän tietojärjestelmän tulee kerätä rekisteröidyt mittauksien tiedot uudelta etämittauslaitteistolta mittauksien luontajärjestelmään vähintään joka kuudes tunti.

Jakeluverkonhaltija voi poiketa 1–3 momentissa säädetystä vaatimuksista sellaisella tämän asetuksen voimaan tullessa olemassa olevalla käyttöpaikalla, johon jakeluverkonhaltija ei ole asentanut tuntimittauslaitteistoa ennen tämän asetuksen voimaantuloa.

Verkonhaltijan tulee ottaa mittauksia järjestäessään huomioon yhteentoimivuutta koskeva Euroopan unionin lainsäädäntö. Tässä asetuksessa yhteentoimivuudella tarkoitetaan uudella etämittauslaitteistolla tapahtuvan mittauksen yhteydessä vähintään kahden energia- tai viestintäverkon, -järjestelmän, -laitteen, -sovelluksen tai -komponentin kykyä yhdistää, vaihtaa ja käyttää tietoa vaadittavien toimintojen suorittamiseksi.

Mittauksien näyttämistä mittauslaitteella säädetään mittauslaitelaissa (707/2011) ja sen nojalla annetuissa säännöksissä.

6 §

Kuormanohjaustoiminnallisuus

Uudessa etämittauslaitteistossa tulee olla kuormanohjausrele, jonka avulla mittauslaitteisto kykenee vastaanottamaan ja panemaan täytäntöön tai välittämään eteenpäin viestintäverkon kautta lähetettäviä kuormanohjauskomentoja. Kuormanohjausrelettä ei kuitenkaan tarvitse olla mittauslaitteistossa, joka asennetaan yli 3 x 63 ampeerin pääsulakkeilla varustettuun sähkönkäyttöpaikkaan taikka sähkönkäyttöpaikkaan, joka sijaitsee:

- 1) yli kahden asunnon asuinrakennuksessa; taikka
- 2) toimisto-, liike-, teollisuus- tai varastorakennuksessa.

Verkonhaltijan tietojärjestelmien tulee mahdollistaa verkonhaltijan välittämän tai antaman kuormanohjaustoiminnon toteuttaminen kuuden tunnin sisällä ohjauskäskyn antamisesta.

7 §

Sähköverkossa erillisestä tilauksesta tarjottavat mittauslaitteistot

Verkonhaltijan tulee asiakkaansa erillisestä tilauksesta viimeistään neljän kuukauden kuluttua tarjota tämän käyttöpaikalle:

- 1) uusi etämittauslaitteisto, jos verkonhaltija ei ole velvollinen asentamaan asiakkaalle uutta etämittauslaitteistoa;
- 2) uusi etämittauslaitteisto kuormanohjausreleellä, jos verkonhaltija ei ole velvollinen asentamaan kuormanohjausreleellä varustettua mittauslaitteistoa asiakkaan käyttöpaikalle 6 §:n mukaisesti;
- 3) uusi etämittauslaitteisto sähköntuotannon määrän erillistä mittaamista varten sähköntuotantolaitteistossa tai voimalaitoksessa, jonka varustaminen erillisellä mittauslaitteistolla ei ole pakollista;
- 4) uusi etämittauslaitteisto sähköajoneuvojen latauspisteen sähköntoimituksen erillistä mittaamista varten.

Edellä 1 momentin 3 ja 4 kohdassa tarkoitetuissa tilanteissa kohteesta on muodostettava taseselvitystä varten oma sähkönkäyttöpaikkansa.

8 §

Tuntimittauslaitteiston, varttimittauslaitteiston ja tavanomaisen mittarin lukeminen sähköverkossa

Sähkönkäyttöpaikan tuntimittauslaitteisto ja varttimittauslaitteisto on luettava vähintään kerran vuorokaudessa. Tavanomainen mittari on luettava vähintään neljä kertaa vuodessa. Vähintään yksi tavanomaisen mittarin luentakerta vuodessa kuuluu jakeluverkonhaltijan vastuulle.

9 §

Mittauslaitteiston lukeminen sähköverkossa sähkönmyyjän vaihtuessa

Mittauslaitteisto on luettava avoimen sähköntoimittajan vaihtuessa sähkönkäyttöpaikalla.

10 §

Jakeluverkonhaltijan oikeus arvioida sähkönkäyttöpaikan sähkönkulutus

Jakeluverkonhaltijalla on oikeus arvioida sähkökäyttöpaikan sähkönkulutus aikaisempaan sähkönkulutukseen perustuen, jos:

- 1) sähköä ei ole voitu mitata mittauslaitteiston vikaantumisen vuoksi;
- 2) mittautiedot eivät ole saatavilla etäluettavan mittauslaitteiston tiedonsiirtohäiriön vuoksi;
- 3) mittauslaitteiston luenta kuuluu loppukäyttäjän vastuulle, eikä tämä ole ilmoittanut mittarilukemaa kysymyksessä olevalta laskutuskaudelta;
- 4) mittauslaitteisto on sijoitettu paikkaan, johon verkonhaltijalla ei ole pääsyä, eikä loppukäyttäjä ole toimittanut verkonhaltijan asettamassa kohtuullisessa määräajassa lukemaa verkonhaltijan sitä häneltä tiedusteltua.

Lisäksi jakeluverkonhaltijalla on oikeus arvioida sähkökäyttöpaikan aikaisempaan sähkönkulutukseen perustuen tavanomaisen mittarin lukema avoimen sähköntoimittajan vaihtuessa sähkökäyttöpaikalla, jos asiakas ei ole toimittanut verkonhaltijan asettamassa kohtuullisessa määräajassa lukemaa verkonhaltijan sitä häneltä tiedusteltua tai jos mittauslaitteisto on sijoitettu sellaiseen paikkaan, johon asiakkaalla ei ole pääsyä. Arvion perusteena voidaan käyttää myös avoimen sähköntoimittajan vaihtumisen jälkeen tapahtunutta mittauslaitteiston luenta, jonka jakeluverkonhaltija on suorittanut ennen kuin asiakas on saanut loppulaskun aikaisemmalta avoimelta sähköntoimittajalta.

Jakeluverkonhaltijan on julkaistava selvitys menetelmästä, jota se soveltaa sähkökäyttöpaikan sähkönkulutuksen arvioinnissa.

11 §

Mittauslaitteiston luennasta sopiminen

Verkonhaltija voi sopia sähkökäyttäjän ja -toimittajan kanssa mittauslaitteistojen luennasta tässä asetuksessa säädettyä täydentävästi.

12 §

Huoneiston varustaminen mittauslaitteistolla, kun sähkö toimitetaan kiinteistön sisäisen sähköverkon kautta

Uudisrakennukseen tulevat erilliset asuin- ja liikehuoneistot tulee varustaa sähkön kulutuksen mittaavilla mittauslaitteistoilla, jos sähkö myydään sähkökäyttäjille kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäisen sähköverkon kautta.

Mitä 1 momentissa säädetään uudisrakennuksesta, sovelletaan myös kiinteistöön tai sitä vastaavaan kiinteistöryhmään, jonka sisäistä sähköverkkoa muutetaan siten, että sähkö myydään muutoksen jälkeen sähkökäyttäjille kiinteistön sisäisen sähköverkon kautta.

Edellä 1 ja 2 momentissa säädetystä voidaan poiketa:

- 1) kiinteistöissä, joissa sijaitsevia huoneistoja käytetään pääasiassa asuntolatyypiseen asumiseen;
- 2) kiinteistöissä, joissa sijaitsevia huoneistoja käytetään pääasiassa vapaa-ajan asumiseen, ellei kyseessä ole ympärivuotisessa käytössä oleva vapaa-ajan asunto tai vapaa-ajan asunto, joka sijaitsee asunto- tai kiinteistöosakeyhtiön hallitsemassa, useita erillisiä vapaa-ajan asuntoja käsittävässä kiinteistössä tai sitä vastaavassa kiinteistöryhmässä;
- 3) kiinteistöissä, joiden pääasiallisena käyttäjänä on sairaala, vanhain- tai hoitokoti, oppilaitos, vankila, varuskunta taikka muu niihin verrattavassa käytössä oleva laitos;
- 4) maataloilla;
- 5) majoitusliikkeissä ja aikaosuuskohteissa;
- 6) niissä huoneistoissa ja muissa tiloissa, joiden pääsulakkeiden koko on alle 3 x 25 ampeeria, jos huoneiston tai tilan sähkönkulutus voidaan arvioida riittävän tarkasti.

13 §

Kiinteistön sisäiseen sähköverkkoon kuuluvan mittauslaitteiston lukeminen

Kiinteistön tai sitä vastaavan kiinteistöryhmän sisäiseen sähköverkkoon kuuluvan mittauslaitteiston lukemiseen sovelletaan, mitä 8—11 §:ssä säädetään jakeluverkkoon liitetyn sähkönkäyttöpaikan mittauslaitteiston lukemisesta.

7 luku

Mittauspalveluiden aikajaotus jakeluverkossa

1 §

Mittauspalveluiden yleinen aikajaotus

Jakeluverkonhaltijan tulee tarjota vastuualueensa asiakkaille yleisen aikajaotuksen mukaisia mittauspalveluita.

Yleisen aikajaotuksen mukaisia mittauspalveluita ovat:

- 1) tuntimittaukseen perustuva mittauspalvelu;
- 2) varttimittaukseen perustuva mittauspalvelu;
- 3) yksiaikasiirron mittauspalvelu;
- 4) yö- ja päiväenergiaan perustuva kaksiaikasiirron mittauspalvelu;
- 5) talviarkipäiväenergiaan ja muuhun energiaan perustuva kausiaikasiirron mittauspalvelu.

2 §

Mittauspalveluiden valtakunnallinen aikajaotus

Jakeluverkonhaltija voi halutessaan soveltaa 1 §:ssä tarkoitettuna mittauspalveluiden yleisenä aikajaotuksena mittauspalveluiden valtakunnallista aikajaotusta.

Valtakunnallisen aikajaotuksen mukaisia mittauspalveluita ovat:

- 1) tuntimittaukseen perustuva mittauspalvelu;
- 2) varttimittaukseen perustuva mittauspalvelu;
- 3) yksiaikasiirron mittauspalvelu;
- 4) yö- ja päiväenergiaan perustuva valtakunnallinen kaksiaikasiirron mittauspalvelu; päiväenergialla tarkoitetaan kaikkina viikonpäivinä kello 7:n ja 22:n välisenä aikana kulutettua energiaa; muuna aikana kulutettu energia on yöenergiaa;
- 5) talviarkipäiväenergiaan ja muuhun energiaan perustuva kausiaikasiirron mittauspalvelu; talviarkipäiväenergialla tarkoitetaan 1 päivästä marraskuuta 31 päivään maaliskuuta maanantaista lauantaihin kello 7:n ja 22:n välisenä aikana kulutettua energiaa; kaikkina muina aikoina kulutettu energia on muuta energiaa.

3 §

Mittauspalveluiden paikallinen aikajaotus

Jakeluverkonhaltija voi mittauspalveluiden yleisen aikajaotuksen ohella tarjota vastuualueensa asiakkaille paikalliseen aikajaotukseen perustuvia mittauspalveluita, jotka poikkeavat rakenteeltaan yleisen aikajaotuksen mukaisista mittauspalveluista.

8 luku

Voimaantulo

1 §

Voimaantulo

Tämä asetus tulee voimaan 1 päivänä marraskuuta 2021.

Tällä asetuksella kumotaan sähköntoimitusten selvityksestä ja mittauksesta annettu valtioneuvoston asetus (66/2009), jäljempänä *kumottu asetus*.

2 §

Sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön käyttöönotto on liittyvät siirtymäsäännökset

Tämän asetuksen 3 lukua, 4 luvun 4—12 §:ää ja 13 §:n 1 momenttia sekä 5 lukua sovelletaan 21 päivästä helmikuuta 2022. Kumotun asetuksen 3 lukua, 4 luvun 2—8 §:ää ja 5 lukua sovelletaan 20 päivään helmikuuta 2022.

Tämän asetuksen 4 luvun 13 §:n 2 momenttia sovelletaan 1 päivästä tammikuuta 2023. Jakeluverkonhaltijan ei kuitenkaan tarvitse toimittaa sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikölle tietoja taseselvitysjakson sisäistä hyvityslaskentaa varten sinä aikana, jona jakeluverkonhaltija toteuttaa hyvityslaskennan itse.

3 §

Taseselvitysjaksoa ja varttimittausta koskevat siirtymäsäännökset

Tämän asetuksen 4 luvun 1 §:n 2 momenttia sovelletaan 22 päivästä toukokuuta 2023. Taseselvitysjaksona on tasatunti 21 päivään toukokuuta 2023.

Tämän asetuksen 6 luvun 3 §:ää sovelletaan 22 päivästä toukokuuta 2023 seuraaviin mittauksiin:

- 1) rajapistemittaus;
- 2) nimellistehoaltaan yli yhden megavoltiampeerin voimalaitoksessa tuotetun sähkön mittaus;
- 3) 3 x 200 ampeerin ja sitä suuremmalla pääsulakkeella varustetun sähkönkäyttöpaikan mittaus;
- 4) sellaisen sähkönkäyttöpaikan mittaus, joka on liitetty nimellisjännitteeltään yli 400 voltin sähköverkkoon;
- 5) sellaisen käyttöpaikan mittaus, jonka mittauslaitteisto voidaan etäyhteyksin käymättä paikan päällä ohjelmoida varttimittauslaitteistoksi.

Kumotun asetuksen 6 luvun 4 §:ssä säädettyä tuntimittausvelvoitetta sovelletaan edellä 2 momentissa tarkoitetuissa tilanteissa 21 päivään toukokuuta 2023. Verkonhaltija voi kuitenkin toteuttaa mittauksen varttimittauksena jo asetuksen voimaantulosta.

Muiden kuin 2 momentissa tarkoitettujen mittausten osalta verkonhaltija voi noudattaa varttimittausvelvoitteen sijaan kumotun asetuksen 6 luvun 4 §:ssä säädettyä tuntimittausvelvoitetta 31 päivään joulukuuta 2028, jos sähkönkulutus tai sähköntuotanto mitataan tuntimittauslaitteistolla.

Verkonhaltijan tulee toimittaa järjestelmävastaavalle kantaverkonhaltijalle ensimmäinen tämän asetuksen 6 luvun 4 §:n 1 momentissa tarkoitettu suunnitelma kuukauden kuluessa tämän asetuksen voimaantulosta.

4 §

Sähkönkulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäistä netotusta sekä taseselvitysjakson sisäistä hyvityslaskentaa koskevat siirtymäsäännökset

Sähkönkulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäinen netotus on toteutettava sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön palveluna viimeistään 1 päivänä tammikuuta 2023. Jakeluverkonhaltija voi ennen netotuksen toteuttamista sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön palveluna järjestää itse taseselvitysjakson sisäisen netotuksen jakeluverkossaan.

Taseselvitysjakson sisäisen hyvityslaskennan tulee olla sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön palveluna jakeluverkonhaltijan käytettävissä 1 päivästä tammikuuta 2023. Jakeluverkonhaltija voi itse tarjota jakeluverkossaan taseselvitysjakson sisäisen hyvityslaskentapalvelun paikalliselle energiayhteisölle ja aktiivisten asiakkaiden ryhmälle 30 päivään kesäkuuta 2023. Jakeluverkonhaltijan, joka ei tarjoa palvelua itse, on käytettävä sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikön hyvityslaskentapalvelua 1 päivästä tammikuuta 2023. Kun jakeluverkonhaltija toteuttaa taseselvitysjakson sisäisen hyvityslaskennan itse, paikallisen energiayhteisön tai aktiivisten asiakkaiden ryhmän jakeluverkkoon siinä siirrettäväksi syöttämä sähkö luetaan kokonaisuudessaan sille sähkönkäyttöpaikalle, jossa sähköntuotantolaitteisto, voimalaitos tai energiavarasto sijaitsee.

Sähkönkäyttöpaikan sähkönkulutuksen ja -tuotannon taseselvitysjakson sisäinen netotus ja taseselvitysjakson sisäinen hyvityslaskenta tulee 1 päivästä tammikuuta 2023 tehdä sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikössä taseselvitysjakson asemesta 15 minuutin aikajaksoissa, jos sähkökaupan keskitetyn tiedonvaihdon yksikkö vastaanottaa jakeluverkonhaltijalta sähkönkäyttöpaikan mittaustiedon 15 minuutin aikajaksoissa.

5 §

Mittauslaitteistoja koskevat siirtymäsäännökset

Tämän asetuksen 6 luvun 5 §:ää sovelletaan 1 päivästä toukokuuta 2023. Mainitun pykälän 3 momenttia sovelletaan kuitenkin vasta 1 päivästä tammikuuta 2026. Kumotun asetuksen 6 luvun 5 §:ää sovelletaan 30 päivään huhtikuuta 2023. Kumotun asetuksen 6 luvun 5 §:ssä säädettyjä tuntimittauslaitteistolle asetettuja vaatimuksia sovelletaan kuitenkin tuntimittauslaitteistoihin niin kauan, kuin nämä ovat käytössä. Jos tuntimittauslaitteisto on etäyhteyksin ohjelmoitu varttimittauslaitteistoksi, sovelletaan kuitenkin vain kumotun asetuksen 6 luvun 5 §:n 1 momentin 1—3 kohdassa säädettyjä vaatimuksia niin kauan, kuin varttimittauslaitteisto on käytössä.

Tämän asetuksen 6 luvun 6 §:n 2 momenttia sovelletaan 1 päivästä tammikuuta 2026.

Verkonhaltija voi 30 päivään kesäkuuta 2025 yksittäistapauksissa asentaa tämän asetuksen voimaan tullessa voimassa olleiden säännösten mukaisen tuntimittauslaitteiston taikka varttimittauslaitteiston sähkönkäyttöpaikalle, jos sähkönkäyttöpaikan mittauslaitteisto on vioittunut ja verkonhaltija ei ole vielä aloittanut sähkönmittauslaitteistojen korvaamista uusilla etämittauslaitteistoilla.

Verkonhaltijan tulee korvata sähkönkäyttöpaikan ja pienimuotoisen sähköntuotannon mittaukseen käytettävät tuntimittauslaitteistot ja varttimittauslaitteistot uusilla etämittauslaitteistoilla viimeistään 4 päivänä heinäkuuta 2031.

Tämän asetuksen 6 luvun 7 §:ää sovelletaan 1 päivästä toukokuuta 2023. Kumotun asetuksen 6 luvun 5 a §:ää sovelletaan 30 päivään huhtikuuta 2023.

6 §

Ulkovalaistusverkkojen sähkön mittausta koskevat siirtymäsäännökset

Niihin yhdyskuntien ulkovalaistusverkkoihin, jotka on otettu käyttöön tai joiden ulkovalaistuskeskus on uusittu ennen tämän asetuksen voimaantuloa, sovelletaan tämän asetuksen 6 luvun 1 §:n asemesta tämän asetuksen voimaan tullessa voimassa olleita säännöksiä.

7 §

Sähkötoimitusten mittausta kiinteistön sisäisessä sähköverkossa koskevat siirtymäsäännökset

Kiinteistöön ja sitä vastaavaan kiinteistöryhmään, jossa uudisrakennuksen rakennustyö on aloitettu maankäyttö- ja rakennuslain (132/1999) 149 c §:ssä tarkoitetulla tavalla ennen tämän asetuksen voimaantuloa tai jossa sähkönnäyntyin kiinteistön tai kiinteistöryhmän sisäisen sähköverkon kautta sähkönkäyttäjille tähtäävä sisäisen sähköverkon muutostyö on muutoin aloitettu ennen tämän asetuksen voimaantuloa, sovelletaan tämän asetuksen 6 luvun 12 §:n asemesta tämän asetuksen voimaantullessa voimassa olleita säännöksiä.

Helsingissä 12.8.2021

Työministeri Tuula Haatainen

Hallitusneuvos Arto Rajala

Tyypikuormituskäyrä.

Tuntienenergiat (wattitunteina) kun vuosienergia-arvio 10 000 kWh.

Arkilauantaina, juhannus- ja jouluaattona sovelletaan lauantain saraketta. Pyhinä, uudenvuoden päivänä, vappuna ja itsenäisyyspäivänä sovelletaan sunnuntain saraketta.

Tunti	Tammikuu			Helmikuu			Maaliskuu		
	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai
00.00-01.00	894	820	919	790	865	908	669	740	784
01.00-02.00	861	768	796	756	818	814	641	669	684
02.00-03.00	834	746	775	748	788	781	635	658	655
03.00-04.00	837	748	767	756	785	769	636	642	648
04.00-05.00	850	755	770	802	807	773	656	655	651
05.00-06.00	1000	809	816	963	857	809	807	694	671
06.00-07.00	1314	992	960	1271	1022	936	1135	849	777
07.00-08.00	1492	1209	1150	1461	1271	1122	1280	1052	983
08.00-09.00	1397	1451	1333	1340	1463	1310	1187	1188	1136
09.00-10.00	1240	1559	1515	1206	1470	1395	1088	1220	1169
10.00-11.00	1176	1556	1552	1189	1479	1424	1129	1289	1257
11.00-12.00	1150	1643	1650	1123	1506	1458	1067	1345	1310
12.00-13.00	1073	1626	1527	1053	1559	1353	1025	1343	1239
13.00-14.00	1075	1615	1511	1061	1637	1340	999	1481	1177
14.00-15.00	1232	1798	1423	1135	1870	1275	1100	1636	1127
15.00-16.00	1512	2042	1490	1324	1926	1253	1245	1764	1140
16.00-17.00	2008	2514	1780	1651	2174	1406	1417	2011	1266
17.00-18.00	2388	2882	2065	2109	2723	1711	1693	2394	1433
18.00-19.00	2524	3055	2145	2418	2956	2138	1964	2643	1651
19.00-20.00	2476	2829	2251	2436	2803	2116	2171	2773	1818
20.00-21.00	2272	2327	2139	2266	2467	1849	2102	2362	1712
21.00-22.00	1864	1906	1707	1793	1903	1586	1694	1732	1464
22.00-23.00	1392	1523	1341	1288	1474	1219	1165	1323	1105
23.00-24.00	1026	1170	985	949	1116	879	819	992	779

Tunti	Huhtikuu			Toukokuu			Kesäkuu		
	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai
00.00-01.00	608	632	676	589	636	729	540	560	577
01.00-02.00	577	593	582	553	593	589	501	532	522
02.00-03.00	570	580	572	546	574	561	486	518	501
03.00-04.00	570	580	565	536	550	546	476	491	488
04.00-05.00	588	587	569	537	540	536	486	490	494
05.00-06.00	702	632	601	648	581	565	577	518	515
06.00-07.00	980	801	740	894	727	677	735	636	624
07.00-08.00	1170	1011	939	1083	963	846	885	799	795
08.00-09.00	1107	1201	1088	1055	1034	964	927	895	898
09.00-10.00	1049	1198	1264	965	1084	1008	916	915	884
10.00-11.00	1069	1250	1366	994	1069	1109	946	1018	954
11.00-12.00	1089	1280	1421	1009	1203	1122	935	1024	981
12.00-13.00	1075	1271	1168	993	1186	1098	901	992	911
13.00-14.00	1007	1364	1149	959	1252	989	872	1013	887
14.00-15.00	1060	1491	1123	1025	1328	942	914	1004	907
15.00-16.00	1217	1590	1081	1199	1357	1120	1046	1044	875
16.00-17.00	1339	1710	1225	1281	1409	1144	1230	1147	1021
17.00-18.00	1491	1960	1365	1419	1763	1275	1289	1214	1142
18.00-19.00	1645	2104	1498	1527	2139	1263	1354	1294	1219
19.00-20.00	1690	2016	1549	1582	1983	1337	1382	1260	1258
20.00-21.00	1686	1956	1485	1540	1867	1286	1382	1191	1163
21.00-22.00	1513	1528	1353	1301	1504	1199	1152	959	1026
22.00-23.00	1079	1154	1022	977	1098	953	876	850	816
23.00-24.00	755	856	704	717	891	729	675	688	656

Tunti	Heinäkuu			Elokuu			Syyskuu		
	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai
00.00-01.00	516	537	569	545	567	577	595	649	679
01.00-02.00	474	494	499	509	524	524	555	590	590
02.00-03.00	461	472	470	496	518	510	548	574	563
03.00-04.00	452	452	461	489	504	500	551	572	550
04.00-05.00	446	444	448	495	494	497	568	572	547
05.00-06.00	494	468	472	598	508	501	720	607	587
06.00-07.00	659	603	551	773	597	561	955	740	703
07.00-08.00	827	739	697	933	790	695	1147	941	877
08.00-09.00	892	809	855	942	892	838	1076	1068	1017
09.00-10.00	866	841	858	908	896	886	994	1160	1161
10.00-11.00	920	899	948	959	1135	993	1037	1242	1230
11.00-12.00	940	949	966	982	1215	1012	1006	1397	1218
12.00-13.00	900	973	876	899	1074	903	918	1346	1189
13.00-14.00	886	988	848	868	1085	862	929	1331	1131
14.00-15.00	894	1004	859	929	1083	841	1009	1367	1093
15.00-16.00	1009	1100	775	1068	1145	905	1187	1524	1278
16.00-17.00	1097	1211	864	1332	1289	1157	1457	1753	1283
17.00-18.00	1240	1447	1130	1359	1372	1288	1648	1837	1364
18.00-19.00	1318	1339	1250	1484	1424	1584	1806	1950	1440
19.00-20.00	1348	1222	1097	1591	1485	1428	1910	1871	1565
20.00-21.00	1250	1229	1141	1551	1391	1289	1890	1990	1613
21.00-22.00	1064	1072	1021	1294	1148	1124	1581	1625	1319
22.00-23.00	828	801	818	958	940	938	1080	1114	989
23.00-24.00	655	665	650	688	722	653	745	873	692

Tunti	Lokakuu			Marraskuu			Joulukuu		
	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai	Maanantai –Perjantai	Lauantai	Sunnuntai
00.00-01.00	615	668	722	633	699	733	761	810	788
01.00-02.00	585	623	616	603	635	617	704	715	691
02.00-03.00	578	599	594	592	606	593	688	689	661
03.00-04.00	580	595	589	593	600	574	696	681	657
04.00-05.00	594	586	586	616	599	573	721	681	657
05.00-06.00	774	641	635	776	655	609	850	751	710
06.00-07.00	1045	819	768	1132	864	730	1146	917	847
07.00-08.00	1225	1052	927	1373	1085	952	1404	1218	1054
08.00-09.00	1154	1246	1148	1320	1307	1199	1457	1444	1306
09.00-10.00	1044	1283	1222	1130	1312	1370	1369	1546	1506
10.00-11.00	1093	1308	1308	1091	1375	1396	1353	1517	1571
11.00-12.00	1007	1327	1367	1030	1330	1392	1292	1538	1563
12.00-13.00	916	1356	1233	953	1330	1332	1238	1666	1559
13.00-14.00	941	1438	1179	989	1431	1214	1277	1738	1494
14.00-15.00	1049	1652	1124	1150	1600	1177	1385	1944	1455
15.00-16.00	1278	1747	1218	1480	1864	1305	1687	2367	1580
16.00-17.00	1609	2026	1354	1899	2429	1533	2062	2820	1797
17.00-18.00	2010	2406	1702	2258	2724	1906	2342	3146	1953
18.00-19.00	2305	2710	1837	2377	2608	1893	2409	3010	2050
19.00-20.00	2184	2565	1883	2301	2241	1841	2301	2661	2002
20.00-21.00	1980	2101	1724	2090	1858	1636	2152	2369	1908
21.00-22.00	1600	1559	1370	1726	1532	1392	1825	1802	1629
22.00-23.00	1114	1198	1019	1168	1221	1066	1342	1444	1343
23.00-24.00	776	922	721	814	969	722	958	1081	902