



25.9.2025

Laura Ihamäki

Kantaverkkopalvelu- ehtojen ja kanta- verkkohinnoittelun ehtojen päivitykset

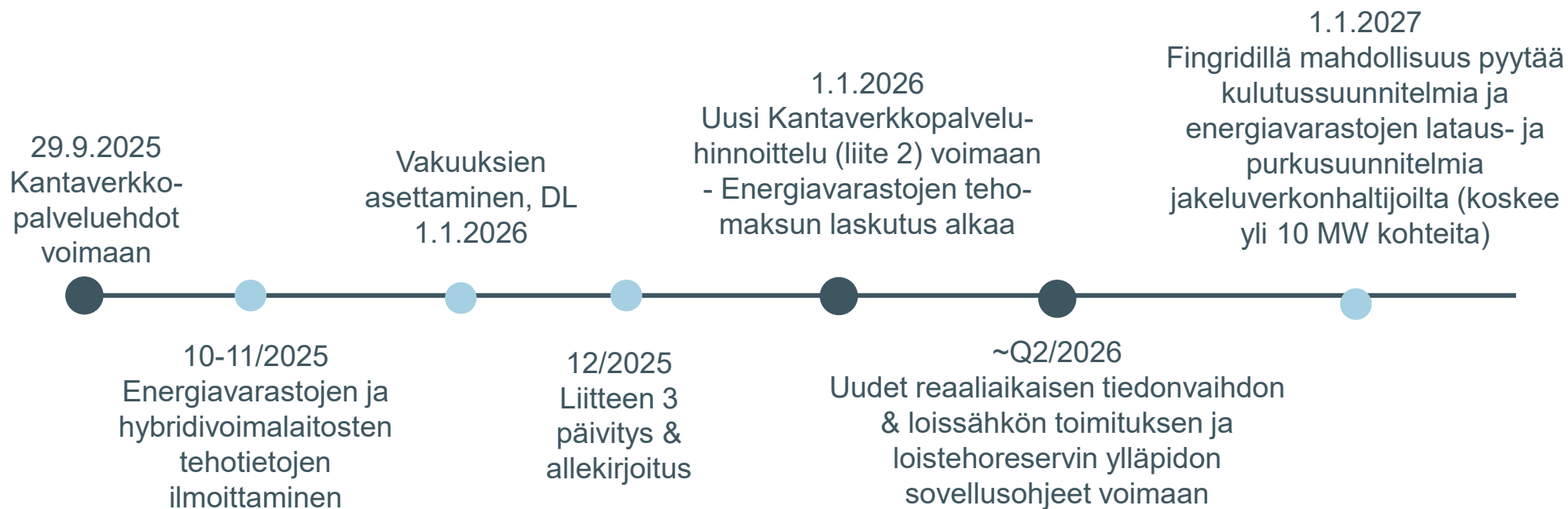
Webinaari 25.9.2025

FINGRID

Tausta

- Fingrid toimitti Energiavirastolle vahvistettavaksi uudet Kantaverkkopalveluehdot (liite 1) ja Kantaverkkopalveluhinnoittelun (liite 2) 20.12.2024, vahvistuspäätös saatiin 18.9.2025
- Ehdot koskevat kaikkia kantaverkkopalvelun asiakkaita, välillisesti myös kantaverkkoasiakkaan verkkoon liittyneitä asiakkaita
- Ehtomuutosten tarkoituksena oli
 - ✓ Mahdollistaa sähkövarastojen tehomaksun käyttöönotto 1.8.2025 -> 1.1.2026
 - ✓ Mahdollistaa varttihin siirtyminen sähkön vuorokausimarkkinoilla tavoiteaikataulun mukaisesti (11.6.2025 -> 30.9.2025)
 - ✓ Tukea sähköjärjestelmän operointia muuttuvissa käyttötilanteissa
- Lisäksi ehtoihin tehtiin joitakin täsmennyksiä ja muutoksia, jotka ovat pääosin selkeyttäviä eivätkä vaikuta merkittävästi osapuolten velvoitteisiin

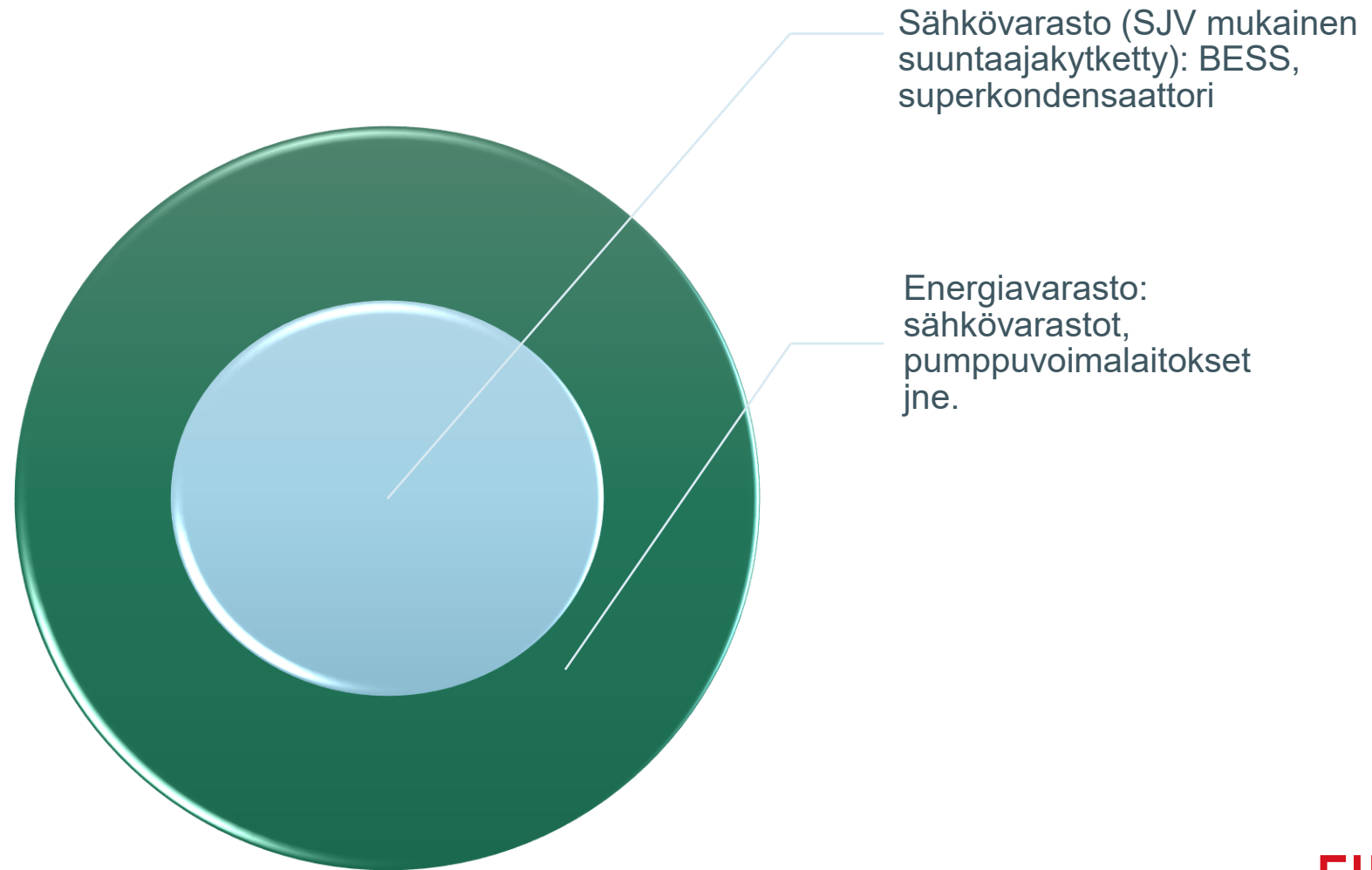
Uusien ehtojen voimaantulon aikataulut



Mikä muuttuu 29.9.2025?

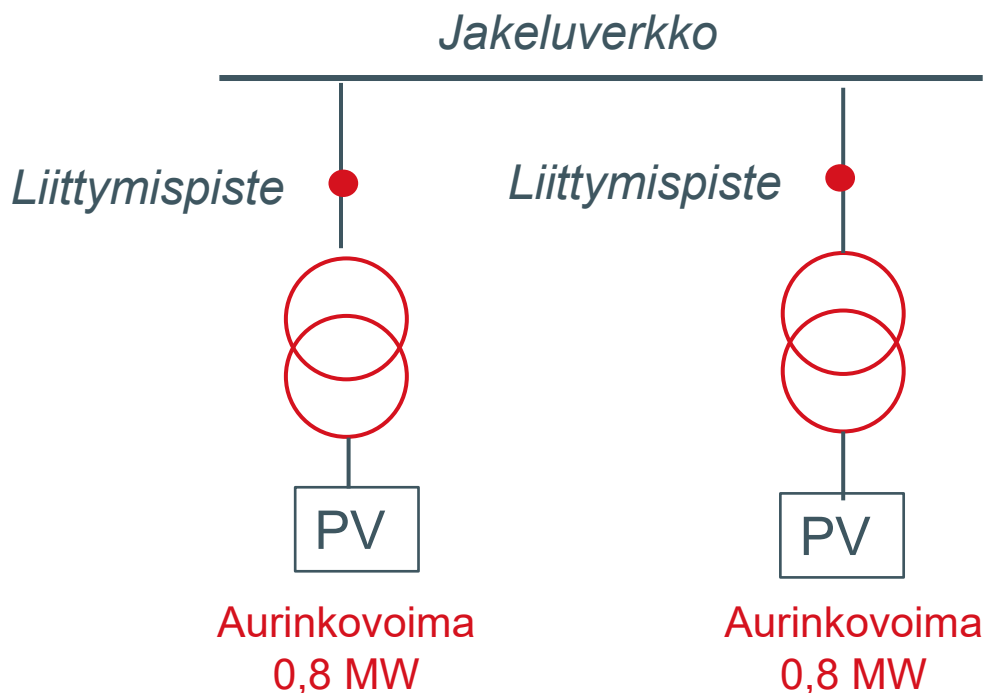
1. Määritelmät lisätty mm. voimalaitos, energiavarasto, sähkövarasto (luku 2)
2. Muutokset keskeytyssuunnitelmiin (kappale 6.3)
3. FG voi pyytää kulutussuunnitelmia ja energiavarastojen lataus- ja purkusuunnitelmia yli 10 MW kohteilta (kappale 6.3)
 - Huom! Siirtymäaika jakeluverkkoyhtiöille voimaan vasta 1.1.2027
4. Loissähköasiat tarkemmin vain sovellusohjeessa (luku 7)
5. Johto- ja muuntohäviöiden laskutus vuorokausimarkkinoiden markkina-aikayksikön mukaisella hinnalla (kappale 8.2)
6. Sähköveroon liittyvän vakuuden perimisen alaraja jatkossa 100 000 € (kappale 10.2)
 - Huom! Siirtymäaika, vakuudet tulee olla asetettu 1.1.2026 mennessä
7. Laskun oikaisun alaraja 100 € -> 150 € sekä täsmennys miten toimitaan, jos laskutuksen virheen ajankohta ei ole todennettavissa (kappale 10.4)

Energiavarasto vrs. sähkövarasto

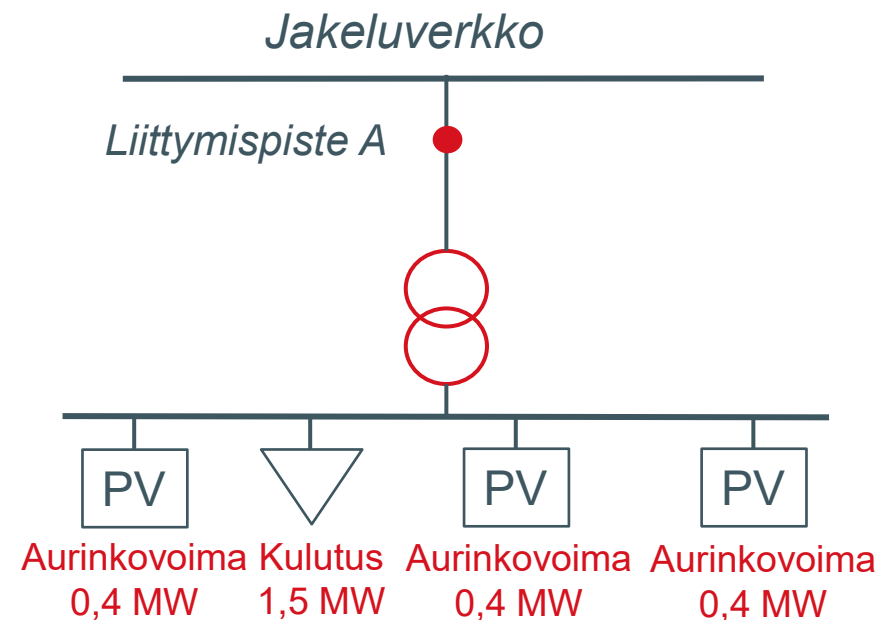


Voimalaitoskokonaisuus, laskutusesimerkit

- 1) Kumpikin voimalaitos < 1 MW
- Ei laskuteta voimalaitoksen tehomaksua, tuotantoja ei huomioida kulutusmaksun laskennassa



- 2) Suuntaajakytkettyä tuotantoa saman verkkoluvallisen verkon liittymispisteen takana ≥ 1 MW
- Voimalaitoksen tehomaksu peritään, voimalaitoksesta tulee toimittaa nettotuotannot (huomioidaan kulutusmaksun laskennassa) ja nettosähkötehotiedot

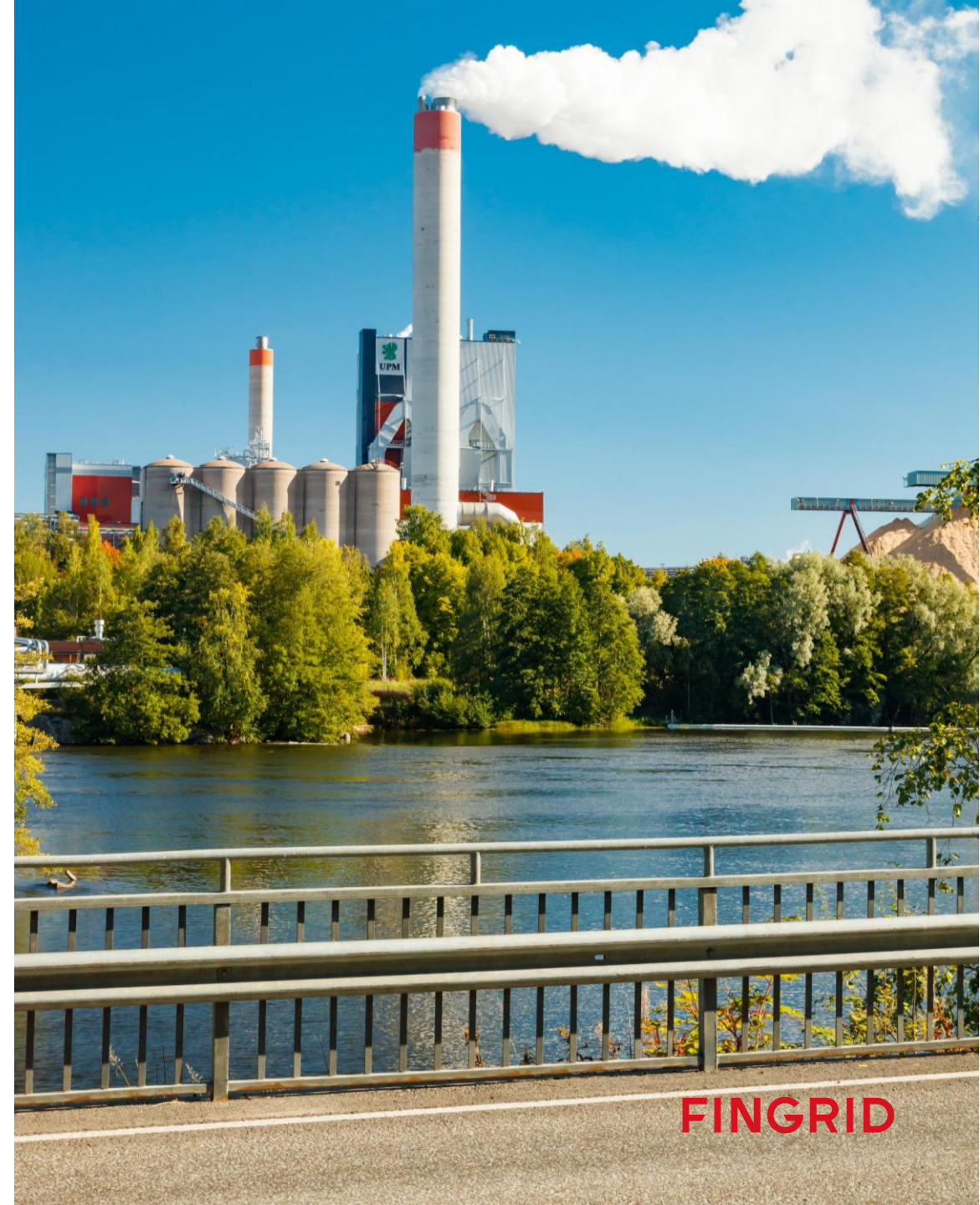


Keskeytyssuunnitelmat

- Fingrid toimittaa jatkossakin asiakasta koskevat siirtokeskeytyssuunnitelmat tammikuun loppuun mennessä, asiakkailta ilmoitukset siirtokeskeytystarpeista ja poikkeuksellisista käyttötilanteista marraskuun loppuun mennessä
- Fingrid voi päivittää keskeytyssuunnitelmaa perustelluista syistä, esimerkiksi käyttövarmuuteen, työturvallisuuteen tai aikataulutukseen liittyvistä syistä
- Mikäli muutos vaikuttaa olennaisesti asiakkaan toimintaan, asiakkaalle varataan mahdollisuus esittää näkemyksensä muutoksista ennen niiden vahvistamista
- Fingrid ilmoittaa Asiakkaisiin vaikuttavista siirtokeskeytyksistä vähintään kolme viikkoa ennen keskeytyksen toteuttamista pois lukien poikkeukselliset ja kiireiset tilanteet

Kulutussuunnitelmat ja energiavarastojen lataus- ja purkusuunnitelmat

- Fingridillä on ollut jo aiempien kantaverkkopalveluehtojen mukaisesti mahdollisuus pyytää tarvittaessa yli 10 MW voimalaitoksista tuotantosuunnitelmia esimerkiksi kantaverkon keskeytyssuunnittelua varten
- Ehtomuutoksissa tätä on laajennettu koskemaan myös yli 10 MW kulutuskohteita ja energiavarastoja
 - Huom! Siirtymäaika jakeluverkkoyhtiöille voimaan vasta 1.1.2027
- Suunnitelmat toimitetaan ainakin alkuun sähköpostitse



Sähköveroon liittyvä vakuus

- Fingrid perii sähköveron asiakkailta, jotka ovat sähköverovelvollisia ja jotka eivät ole sähköverkko-luvallisia tai rekisteröityneet sähköntuottajiksi
- Fingrid perii sähköveroon liittyvän vakuuden jatkossa, mikäli asiakkaan arvioitu **kolmen kuukauden sähköveron määrä arvonlisäveroineen ylittää 100 000 €**
- **Fingrid on erikseen yhteydessä lokakuun alussa asiakkaisiin, joiden tulee asettaa vuodelle 2026 vakuus 1.1.2026 mennessä**
 - Vakuustarve arvioidaan nykyisten asiakkaiden osalta kalenterivuositain
 - Vakuus tulee asettaa, jos edeltävänä kalenterivuonna kolmen kuukauden veromäärä sis. ALV on ylittänyt 100 000 € rajan
- Vakuus on Fingridin julkaiseman vakuusmallin mukainen On First Demand –tyyppinen pankkitakuu tai pantattu tili

Mikä muuttuu 1.1.2026?

1. Kulutusmaksun laskennassa huomioidaan energiavarastojen lataus- ja purkuenergiat sekä hybridivoimalaitokset (kappale 1.1.1)
 - Energiavarastojen lataus- ja purkuenergioiden toimitus FG:lle arkipäivisin 15 min aikasarjoina EDI-sanomina kuten voimalaitosten nettotuotannot
 - Hybridivoimalaitosten nettotuotantojen ja latausenergioiden toimitus FG:lle arkipäivisin 15 min aikasarjoina EDI-sanomina kuten voimalaitosten nettotuotannot
2. Muutos, keitä on vapautettu tehomaksun laskutuksesta (kappaleet 1.1.5 ja 1.1.6)
3. Energiavarastojen tehomaksu käyttöön (kappale 1.1.6)
 - Energiavarastojen tehotietojen ilmoitus FG:lle excelillä loppuvuonna 2025, sen jälkeen Oma Fingridin kautta
4. Hybridivoimalaitosten laskutuskäsittely (kappale 1.1.7)
 - Hybridivoimalaitosten tehotietojen ilmoitus FG:lle excelillä loppuvuonna 2025, sen jälkeen Oma Fingridin kautta

Vapautukset tehomaksun laskutuksesta

Voimalaitoksen tehomaksusta / lyhyen käyttöajan energiamaksusta ja energiavarastojen tehomaksusta on vapautettu ne varavoimageneraattorit ja sähkövarastot, jotka

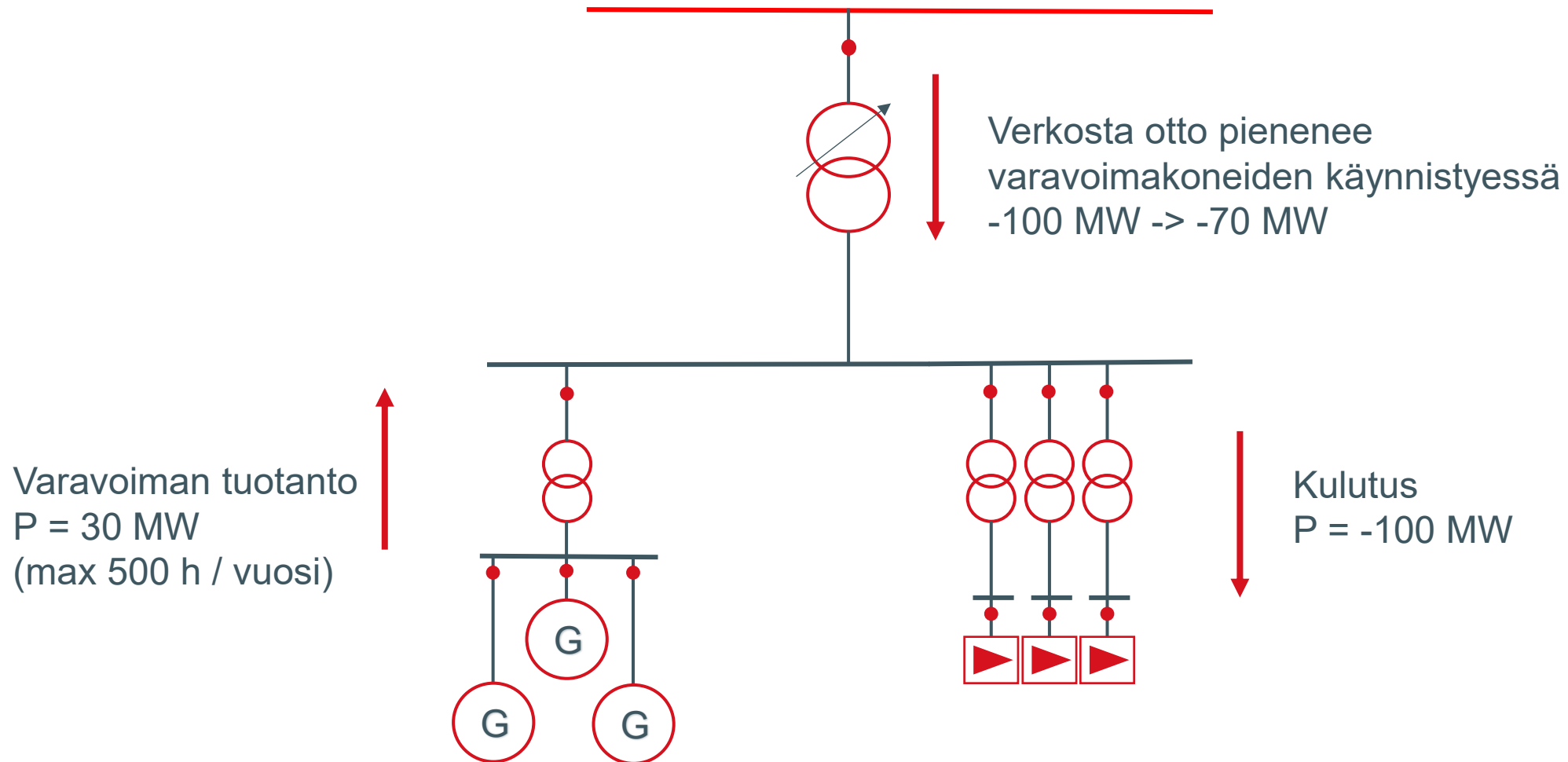
- a) Eivät käy rinnan sähköjärjestelmän kanssa pääsääntöisesti (sallittu VJV & SJV mukaiset 5 min rinnankäyntiajat) = aina, jos on vapautettu VJV / SJV vaatimuksista
- b) Verkkoyhtiöiden siirrettävät varavoimakoneet ja verkkoyhtiöiden kiinteinä komponentteina olevat energiavarastot ja vähintään vuodeksi joustopalveluna hankkimat energiavarastot, vaikka kävisivät rinnan sähköjärjestelmän kanssa

Sekä ne

- c) Rinnankäyvät energiavarastot, joita käytetään vain tukemaan voimalaitoksen tai kulutuskohteen toimintaa, jotta se täyttäisi järjestelmätekniset vaatimukset (VJV / KJV)
- d) Kulutuskohteissa sijaitsevat vuodessa enintään 500 h verkon kanssa rinnankäyvät varavoimageneraattorit, joiden aktivointi johtaa aina ottotehon pienenemiseen verkkoluvallisen verkon liittymispisteessä ilman, että syöttösuunta kuitenkaan vaihtuu (verkkoon näkyy pienempi kulutus, muttei mene tuotannolle)

Esimerkki:

Rinnankäyvät varavoimakoneet, jotka on vapautettu voimalaitoksen tehomaksun laskutuksesta



Energiavarastojen tehomaksu



Tuotantotila
20 MW

Kulutustila
20 MW

- Laskutus alkaa 1.1.2026
- Koskee energiavarastoja, joiden tuotantotilan tai kulutustilan mitoitusteho on vähintään 1 MW
 - BESS, superkondensaattorit, pumppuvoimalaitokset
- Maksuvelvollisuus alkaa ION-vaiheesta (väliaikainen käyttöönottoilmoitus)
- Tehotietojen keruu excelein 10-11/2025, liitteen 3 päivitys 12/2025
- Lataus- ja purkuenergioiden toimitus 2.1.2026 alkaen

Laskutusesimerkki:

40 MW * 87,5 €/MW, kk (vuoden 2025 hinta)
= 3500 €, kk
= 42 000 €, vuodessa

Hybridivoimalaitosten laskutuskäsittely

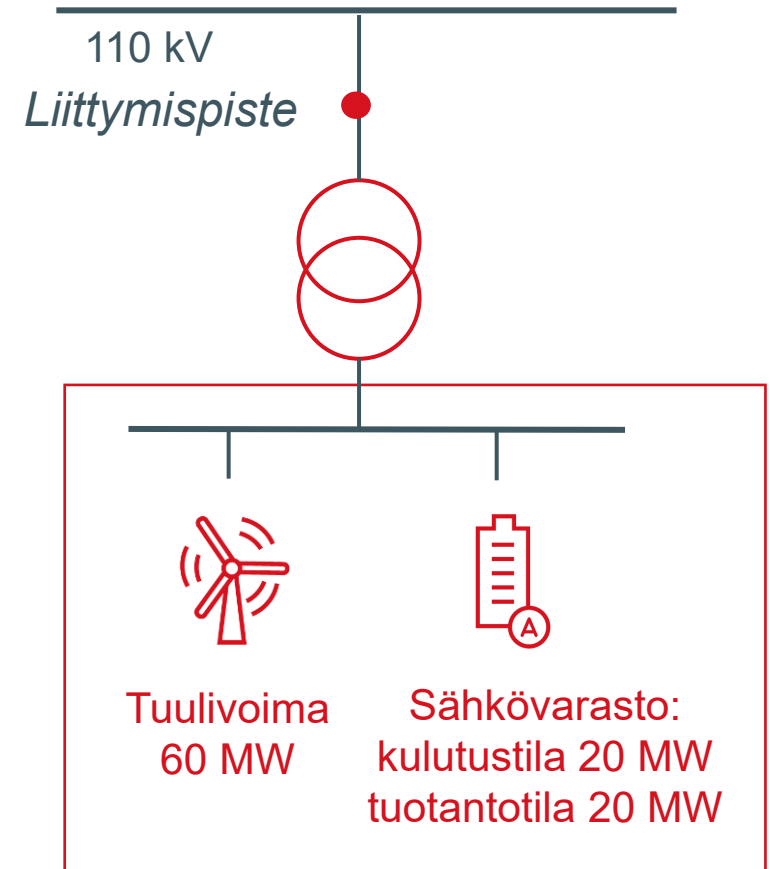
- Tehomaksu peritään erikseen kulutustilan ja tuotantotilan mitoitustehosta
- Kulutustilan mitoitustehosta peritään energiavaraston tehomaksu
- Tuotantotilan mitoitustehosta peritään ensisijaisesti voimalaitoksen tehomaksu, lyhyen käyttöajan energiamaksu ei ole mahdollinen

Laskutusesimerkki:

20 MW energiavaraston tehomaksu
kulutustila
(2025: 87,5 €/MW, kk)

60 MW voimalaitoksen tehomaksu
(2025: 175 €/MW, kk)

Hybridivoimalaitoksen
sovitut mitoitustehot:
- 60 MW (tuotantotila)
+ 20 MW (kulutustila)



Excel-pohja tehotietojen toimitukseen

A	B	C	D	E	F	G
Kantaverkko-asiakkaan nimi	Kantaverkon liittymispiste	Tiedot voimassa alkaen	Energiavaraston nimi	Kulutustilan teho (MW)	Tuotantotilan teho (MW)	Aikasarjatunnus energiavaraston energailmoituksia varten
ABC Oy	Anttila	1.10.2025	Anttilan Sähkövarasto	10,0	10,0	FI_ABC001_AN_15

- Excel-pohja saatavilla viikolla 40, **toimitus excel-muodossa Fingridille sähköpostitse 16.11.2025 mennessä osoitteeseen energiaselvitys@fingrid.fi**
- Yksi excel per kantaverkkoasiakas sisältäen asiakkaan verkkoon suoraan tai välillisesti liittyneet kaikki vähintään 1 MW energiavarastot ja hybridivoimalaitokset
- Tiedot voimassa alkaen = laskutuksen alkamisajankohta (ION-vaihe)
- Energiavaraston / hybridivoimalaitoksen nimi = liittymissopimuksen liitteelle 3 kirjattava nimi
- Kulutustilan teho = sovittu liityntäteho, jonka energiavarasto/hybridivoimalaitos voi ottaa verkosta
- Tuotantotilan teho = sovittu liityntäteho, jonka energiavarasto/hybridivoimalaitos voi antaa verkkoon
- **Aikasarjaa energian toimituksesta ei tarvita niissä tapauksissa, kun energiavarasto tai hybridivoimalaitos on liittynyt suoraan kantaverkkoon eikä samassa liittynnässä ole muuta kulutusta**
- Aikasarjojen nimeämisohje excelissä
- Sähkövarastojen lataus- ja purkuenergiat toimitetaan yhdessä aikasarjassa 15 min nettotietona

Muuta

- Ehtoja on pyritty selventämään sekä ehtojen välisiä päällekkäisyyksiä on poistettu
- Liite 3 ulkoasu muuttuu, viimeisen sivun esimerkit eivät enää relevantteja – uudet liitteet laitetaan allekirjoitukseen joulukuussa ja julkaistaan Oma Fingridissä allekirjoituksen jälkeen
 - Erilliset esimerkit laskutuksen soveltamisesta julkaistu Fingridin nettisivuilla, niitä päivitetään tarvittaessa
- Päivitetyt Reaaliaikaisen tiedonvaihdon & Loissähkön toimituksen ja loistehoreservin ylläpidon sovellusohjeet ovat menossa Energiavirastolle vahvistettavaksi syksyllä 2025, tavoiteaika uusien ohjeiden voimaantulosta Q2/2026
- Konsultaatiopalauteissa nousi esiin toive Datahubin tietojen käytöstä laskutustietoina sekä EDI-sanomista luopumisesta -> huomioidaan tulevassa kehitystyössä