



29.4.2026



Liittämisen periaatteet

Fingridin Neuvottelukunnan kokous 6.-7.5.2026

FINGRID

Taustaa

- Miksi investoimme ja milloin käynnistämme verkkoinvestoinnit?
- Pysymmekö asiakaskysynnän kasvun perässä?

FINGRID

Kantaverkon investointien lähtökohdat

Miksi Fingrid rakentaa kantaverkkoa?

1. Asiakas tarvitsee uuden tai vahvemman verkkoliitynnän (liittämiselvoite)
2. Tuotannon tai kulutuksen alueelliset muutokset johtavat kantaverkkosiirtojen kasvuun (kehittämiselvoite)
3. Vahva kantaverkko mahdollistaa Suomen pysyvän yhtenä sähkön hinta-alueena (sähkömarkkinalaki)
4. Vahvat rajasiirtoyhteydet mahdollistavat Suomen integroitumisen osaksi yhteiseurooppalaisia sähkömarkkinoita (mittarina hintaerot maan rajoilla)
5. Verkon kunto edellyttää verkon osien uusimista (mittarina käyttövarmuus)

Tällä hetkellä kantaverkon investointiohjelmasta 80% vastaa kohtiin 1-4, eli lähtee asiakastarpeista.

Seuraamme asiakashankkeiden etenemistä

- Fingrid pyrkii ennustamaan ja suunnittelemaan tulevia kantaverkon siirto- ja investointitarpeita sekä nykyisten että uusien asiakkaiden sähkön käytön muutosten ja suunnitelmien perusteella. Kantaverkon asiakkaiden tarpeisiin ja ennusteisiin liittyy suuria epävarmuuksia.
- Siirtokapasiteetti kantaverkosta varataan liittymissopimuksella, kapasiteettia ei voi varata ennalta. Sopiminen edellyttää Fingridin tekemää investointipäätöstä liittynnän toteuttamiseksi.
- Liittymissopimuksen edellytyksenä on, että hankkeen edellyttämä kaava (tai suunnittelutarveratkaisu) ja rakennuslupa ovat lainvoimaisia, liittymistapa on teknisten ehtojen mukainen ja mahdollisesti tarvittavaa liityntäjohtoa koskeva lunastuslupahakemus on lähetetty Työ- ja elinkeinoministeriöön.
- Kantaverkkoinvestoinnit käynnistetään asiakkaiden hankkeiden etenemisen varmistuttua ja jos/kun laajemman alueen siirtokyky uhkaa loppua ennusteisiin pohjautuen.

10 vuoden investoinnit noin
5,2 miljardia euroa

- 
- **Päävoimansiirtoverkon kehittämistarpeet ***
- **Vahvistustarpeet alueellisen tuotannon ja/tai kulutuksen kasvun seurauksena**
- * aikataulussa ja tarpeessa suurempaa epävarmuutta

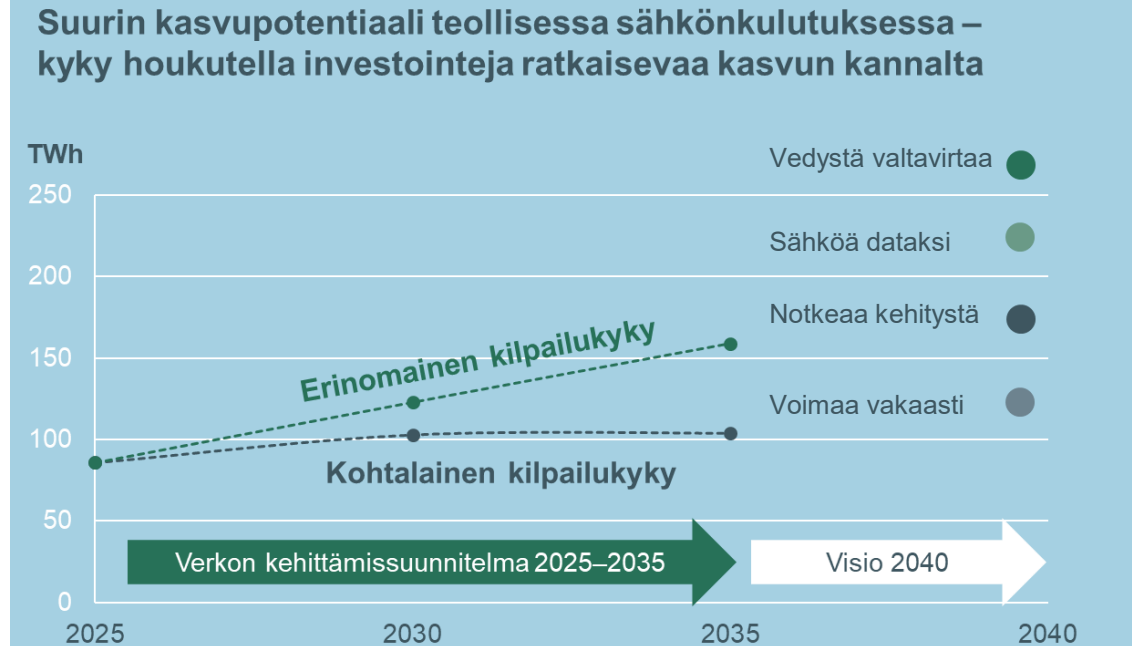


400 kV
n. 3 800 km

FINGRID

Suomella on kyky houkutelaa energiaintensiivistä teollisuutta

- Tukkusähkämme on edullista ja hinnaltaan sama koko maassa (yksi sähkökaupan tarjousalue).
- 96% sähköntuotannosta on päästötöntä.
- Pystymme yhä lisäämään päästötöntä sähköntuotantoa, sekä maalla että merellä. Mutta tähän tarvitaan kulutuksen kasvua.
- Tällä hetkellä sähkön kulutusta kasvattavat kaupunkien lämmitys ja datakeskukset.
- Uudenlaisia teollisuusprosesseja suunnitteilla, etenkin metalli- ja vetyteollisuudessa.
- Myös nykyisille toimijoille sähköistys voi olla edellytys toiminnan jatkumiselle.



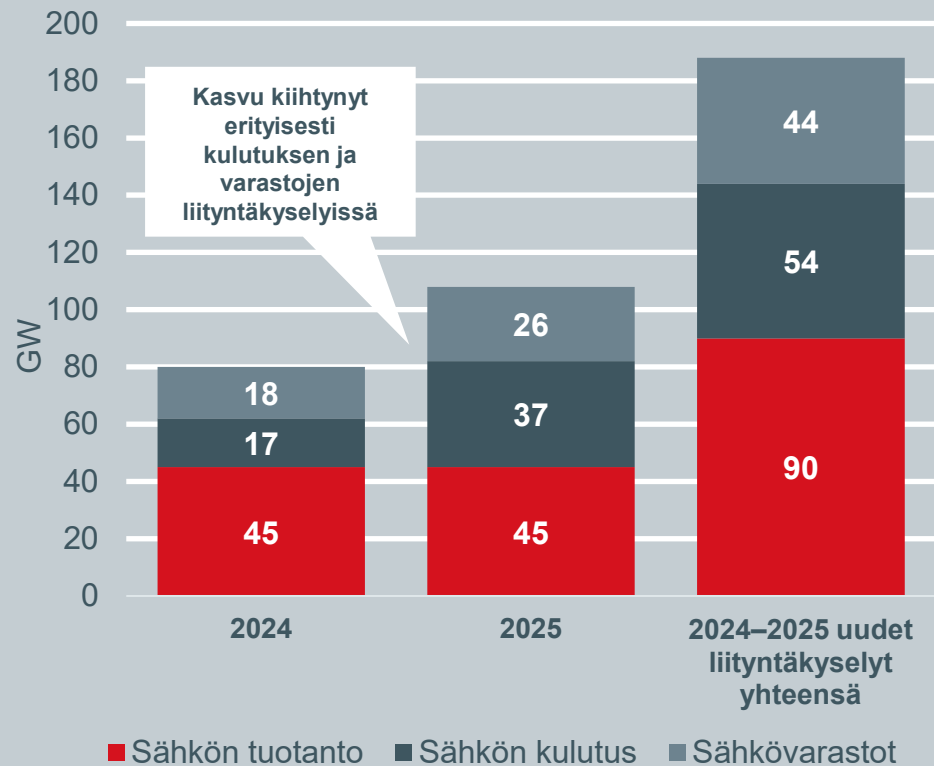
- Jokainen ~10 TWh kulutuksen kasvua vastaa ~2 GW kulutustehoa ja edellyttää noin ~5 GW kasvua sähköntuotannossa ja ~1 GW kasvua sähkövarastoissa*
- Jokaisen 1 GW siirtäminen vaatii yhden uuden 400 kV johdon: sijainti, sijainti, sijainti!

FINGRID

* Laskettu Fingridin Kehitysnäkymät-raportin sekä Järjestelmävision skenaarioiden pohjalta

Liityntäkyselyt indikoivat kovaa kasvua

Vuoden aikana tulleet uudet liityntäkyselyt* kantaverkkoon



*Liityntäkyselyt eivät ole sitovia ja perustuvat hankkeiden ennakkotietoihin

Liityntäkyselyiden suuri määrä kertoo osaltaan Suomen hyvästä kilpailukyvästä vihreän siirtymän investoinneista.

Sähkön kulutuksen kapasiteettia lisäävien liityntäkyselyiden kumulatiivinen määrä on yli **100** GW, josta yli puolet liittyy datakeskushankkeisiin.

Suomen sähköjärjestelmän koko huippukulutuksella mitattuna on tällä hetkellä alle **16** GW, johon suhteutettuna liityntäkyselyiden määrä on moninkertainen.



Kantaverkon voimajohdon toteutus kestää 7-8 vuotta



FINGRID

FINGRID

Pysytäänkö asiakashankkeiden perässä?

- Voimajohtohanke kestää usein pidempään kuin teolliset hankkeet – tarvitaan ennakoivaa ja kunnianhimoisiin ennusteisiin perustuvaa verkon rakentamista. Miten tätä voidaan edesauttaa?
 - Nopeutetaan ja yhdenmukaistetaan voimajohtojen lupaprosesseja
 - Turvataan verkkoinvestointien taloudelliset edellytykset: omaisuuden arvostus, korotuskatto, varautumiskustannukset,...
 - Saadaan tuotanto ja kulutus lähemmäksi toisiaan ja teholtaan joustavammiksi
 - Parannetaan asiakasliityntöjen ohjattavuutta: kuka, milloin, minne, millä ehdoin,...

Hankkeiden toteutusaikatauluja*



*Toteutusajat ovat Fingridin asiantuntija-arvioita

Hitaasti rakentuvaa verkkokapasiteettia ei tulisi käyttää kansantaloudellisesti epäedullisella tavalla!

Liittämisestä

- Energiavirasto julkaisi joulukuussa 2025 jakeluverkkojen hinnoittelumenetelmät, jossa mm. säätö kypsyyskriteerien käytöstä ja asetti raamit liityntäkapasiteetin tasapuoliselle jakamiselle niukkuustilanteissa
- Kukin jakeluverkkoyhtiö tekee omat menetelmänsä näiden periaatteiden pohjalta
- Myös Fingrid työstää uusia liittämisen periaatteita (ent. liittymismaksuperiaatteet), joissa tulee mm. kuvaamaan liityntäkapasiteetin tasapuolisen jakamisen periaatteet kantaverkossa
- Aikataulutavoite: Fingridin kuuleminen kesällä 2026, voimaan loppuvuodesta 2026

FINGRID

Liitynnästä sopiminen ja kypsyysskriteerit

Vaihtoehdot

Edellytykset ennen allekirjoitusta:

- Suuri hanke (400 kV liityntä)
- Fingridin liityntäsuunnitelma
- Maanvuokra-/käyttöoikeussopimus allekirjoitettu

Aiesopimus

- Asiakkaan pyynnöstä
- Tiedoksi
- Prosessin kuvaus
- Ei-sitova

Ehdot voimassaoloaikana

- Tietojenvaihto
- Yhteistyö verkkoon liittämisen suunnittelussa
- YVA ohjelma julkaistu
- Joustosuunnitelma sovittu
- Voimassa 3 vuotta

Edellytykset ennen allekirjoitusta:

- Lainvoimainen kaava ja rakennus- tai rakentamislupa
- Liittymisjohdon lunastuslupahakemus on toimitettu viranomaiselle. Mikäli lunastuslupaa ei tarvita, liittyjän tulee esittää Energiaviraston myöntämä hankelupa ja lupa johtokadun käyttöön.

Liittymis-sopimus

- Lopullinen
- Vakio-muotoinen
- Sitova kapasiteetti varaus

Ehdot voimassaoloaikana

- Kiinteät liittymismaksut maksettu 14 päivän kuluessa allekirjoituksesta
- Asiakkaan liittymän suurjännitteinen osuus valmiina 3 vuodessa
- Voimassa toistaiseksi; irtisanomisaika 3 vuotta, vähimmäiskesto 15 vuotta

Uusi vaihtoehto 400 kV liitynnöille

Edellytykset ennen allekirjoitusta:

- YVA:n perusteltu päätelmä
- Hanketta varten hankitun maapohjan omistus tai pitkäaikainen vuokrasopimus
- Ympäristölupaprosessi aloitettu
- Suunnitelma joustosta ja tehon kasvusta (kulutukselle)

Ehdollinen liittymis-sopimus

- Lopullinen
- Ehdollinen
- Sitova kapasiteetti varaus

Kiinteä liittymismaksu maksettu 14 päivän kuluessa

Ehdot 2 vuoden kuluessa allekirjoituksesta

- Kunnan hyväksymä kaava
- Ympäristölupa myönnetty

Ehdot ennen käyttöönottoa, viimeistään 4 vuoden kuluessa

- Lainvoimainen kaava (ei valituksia)
- Lainvoimainen rakennus- tai rakentamislupa (ei valituksia)
- Lunastuslupahakemus toimitettu viranomaiselle

Vapaan liityntäkapasiteetin tasapuolinen jakaminen



Liite 2 1 (53)
Liittymien hinnoittelumenetelmät
Julkinen

3122/040302/2025-
3209/040302/2025

15.12.2025

Liittymien hinnoittelumenetelmät

Sisällysluettelo

1.	Yleistä.....	2
1.1	Menetelmien tavoitteet ja valvonta	3
1.2	Menetelmien soveltaminen	3
2.	Liittämiseen vaikuttavat yleiset periaatteet	4
2.1	Liittämismenettely	4
2.2	Kehittämismenettely	4
3.	Liittymäpalvelujen yleiset periaatteet	6
3.1	Kohtuullinen liittymän toimitusaika	6
3.2	Käytettävissä olevan liityntäkapasiteetin ilmoittaminen.....	7
3.3	Joustavat sähköliittymät liittymistehojen liittämisen nopeuttamiseksi	8
3.4	Liittymistehon yleiset määrityisperiaatteet	8
3.5	Liityntäkapasiteetin varaaminen	9
3.5.1	Periaatteet vapaan liityntäkapasiteetin tasapuoliselle jakamiselle.....	10
3.5.2	Kypsyyskriteerit ja liittymistehon määrittäminen suuritehoisille liittyjille	15
3.6	Liittymispisteen määrittäminen ja liittämismenettely	20
3.6.1	Jakeluverkko.....	21
3.6.2	Suurjännitteinen jakeluverkko.....	23
3.7	Liittämistä koskevat vaatimukset	25
3.8	Liittymistehon jakaminen useampaan liittymään	26

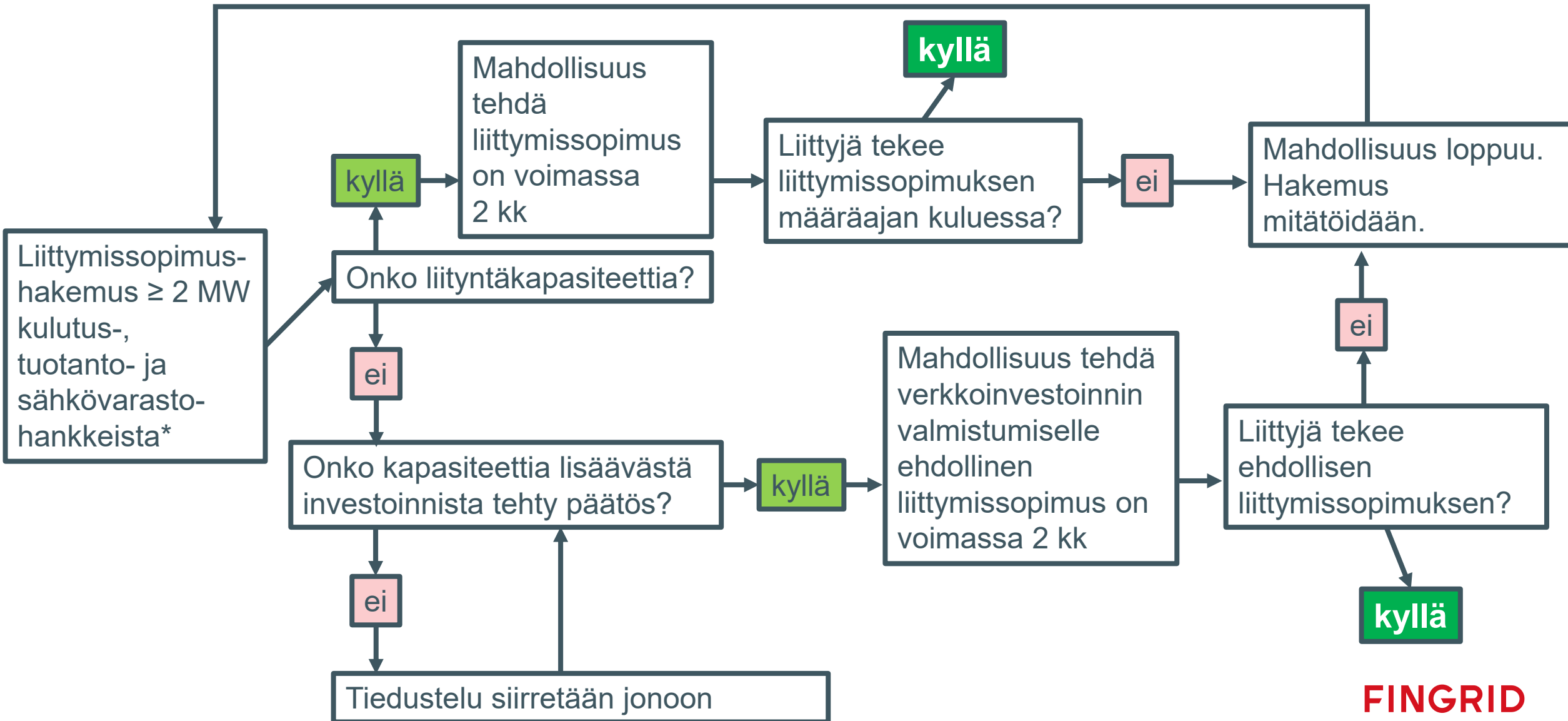
(44) Verkonhaltijan tulee määrittää ja julkaista omiin liittymien hinnoitteluperiaatteisiinsa kapasiteetin jakoperiaatteet alla kuvattuja periaatteita ja tavoitteita noudattaen. Periaatteita on sovellettava vähintään suurjänniteverkossa ja keskijänniteverkon suuritehoisissa liittymissä. Perustelluin syin verkkonhaltija voi myös laatia vastaavat periaatteet teholtaan pienemmille liittymille ja pienjänniteverkkoon liittyville. Verkonhaltijan tulee soveltaa periaatetta vain niihin verkon osiin, joihin verkkonhaltija on arvioinut kapasiteetin olevan riittämätön täyttämään lähitulevaisuuden liittyjien tarpeet ja muutoinkin niihin tapauksiin, joissa yksittäinen suuritehoinen liittyjä voisi jäädyttää verkkovahvistuksien ajaksi kokonaan ainakin muiden pienempitehoisten liittyjien liittämisen. Koska periaatteiden soveltaminen vaatii verkkonhaltijalta arviota ja periaatteen tarkemmat soveltamistapaukset jäävät verkkonhaltijan vastuulle, on verkkonhaltijan pyrittävä kuvaamaan periaatteensa mahdollisimman selkeästi omiin liittymien hinnoitteluperiaatteisiinsa.

(61) Kapasiteetin jakamisen tavoitteena on, että kapasiteettia riittää usealle asiakkaalle verkon vahvistustoimenpiteiden aikana. Kapasiteetin jaon tavoitteena on, että pienjänniteverkon asiakkaat ja useampi teholtaan tavanomainen keskijänniteverkon tai suurjänniteverkon asiakas olisi liitettävissä ennen yksittäisen suuren liittyjän aiheuttamien verkon vahvistustoimenpiteiden valmistumista. Jos alueella ei ole muita potentiaalisia liittyjiä, joiden voidaan olettaa liittyvän pian verkkoon ja edellä kuvatulla tavalla nykyisten liittymien liittymäoikeus ja pienjänniteverkon liittymien liittämisen pystytään turvaamaan, niin verkkonhaltijalla ei ole perustetta rajoittaa suurempitehoiselle liittyjälle kapasiteettia verkon vahvistuksien ajaksi pienemmäksi kuin mitä kapasiteettia on saatavilla.

(63) Verkonhaltijan laatimista kapasiteetinjakoperiaatteista ja sen määrittämisestä ja arvioista huolimatta, verkkonhaltijan tulee aina tarkastella tilannetta tarvittaessa tapauskohtaisesti, jotta voidaan varmistua siitä, että ratkaisu on perusteltu ja sillä saavutetaan sen tavoitteet. Periaatteella on tarkoitus varmistaa, että kapasiteettia riittää tasapuolisesti useammalle kuin vain yksittäiselle liittyjälle verkon vahvistuksienkin aikana ja pyrkiä vähentämään mahdollisuuksien rajoissa yksittäisten suuritehoisten liittymien mahdollisesti aiheuttamaa viivästystä muiden liittymien toimittamiseen.

FINGRID

Liittymissopimushakemus ja jonotus



FINGRID

*Alueellisesti sovelletaan väliaikaisesti myös 1 MW tehorajaa

Verkkoliityntöjen priorisointi

- Fingrid on peräänkuuluttanut muutosta Sähkömarkkinalain §20 Liittämisvelvoitteeseen, joka mahdollistaisi verkkoliityntöjen priorisoinnin
 - Tavoitteena akkujen ja muiden sijaintiriippumattomien kohteiden priorisointi yhteiskunnan kannalta tärkeämpien hankkeiden alapuolelle, mikäli liityntäkapasiteetista on niukkuutta -> **rajallisen verkkokapasiteetin järkevämpi käyttö**
- Toimeenpannaan komission tiedonannossa (C/2025/6703) sallittua priorisointikehystä (ks.alla)
- **Energiavirasto on ryhtynyt valmistelemaan asiasta lakialoitetta!**

Jäsenvaltiot,
kansalliset
sääntelyviranomaiset

Verkkoliitännämenettelyt

Priorisointikehysten, jos sellaista tarvitaan, on perustuttava objektiivisiin ja syrjimättömiin kriteereihin, joilla voidaan priorisoida verkon kuormitusta vähentävää käyttöä (esimerkiksi varastointia, fossiilitonta joustavuutta), ilmastoystävällistä käyttöä, yhteiskunnallista arvoa, turvallisuuteen liittyviä etuja, perustarpeita tai taloudellisia kriteerejä sen mukaan, mikä on merkityksellistä ja asianmukaista kussakin kansallisessa kontekstissa. Huomioidaan vaikutus asiakkaisiin useilla jännitetasoilla ja eri asiakasryhmissä, ja huolehditaan, että kehys ei estä pääsyä verkkoon tietyiltä käyttäjäryhmiltä tai teknologioilta.

Sallitaan priorisointi kansallisen erityistilanteen ja kansallisten mieltymysten perusteella, mikäli verkon vastaanottokapasiteetti on riittämätön ja tilanteen odotetaan pysyvän muuttumattomana. Se mahdollistaa nopeamman verkkoon liittämisen kriittisimmille käyttökohteille, mikä tuo myönteisiä yhteiskunnallisia, taloudellisia ja ilmastovaikutuksia.

FINGRID

Ryhmätöaiheet

- 1) Kapasiteetin jakaminen niukkuustilanteissa
- 2) Liityntöjen priorisointi
- 3) Tietojen julkisuuden lisääminen

1) Kapasiteetin jakaminen niukkuustilanteissa

Kysymykset liittyen caseihin seuraavilla sivuilla.

Case A) Niukkuustilanne, alueen vapaa liityntäkapasiteetti 200 MW, kaksi asiakashanketta:

- 1) Datakeskus A 150 MW, hakemus saapunut 5.2.
- 2) Datakeskus B 200 MW, hakemus saapunut 1.3



Case B) Niukkuustilanne, alueen vapaa liityntäkapasiteetti 60 MW, kolme asiakashanketta:

- 1) Aurinkovoima A 30 MW, hakemus saapunut 1.2.
- 2) Tuulivoima 60 MW, hakemus saapunut 5.2.
- 3) Aurinkovoima B 60 MW, hakemus saapunut 28.2.



1A) Kapasiteetin jakaminen niukkuustilanteissa

Vaihtoehtoja:

Jaetaan kapasiteetti tasan kaikille hakijoille

- 1) Datakeskus A 100 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 100 MW
- 2) Molemmat hankkeet saavat 100 MW

Kaikille max 50 % jäljellä olevasta first in -periaatteella

- 1) Datakeskus B 50 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 50 MW

Ensimmäinen hakija saa max 50 % ja toinen hakija saa loput

- 1) Datakeskus A 100 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 100 MW
- 2) Datakeskus B 100 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 0 MW

- Mikä vaihtoehtoista olisi tarkoituksenmukaisin? Mitä muita vaihtoehtoja voisi olla?
- Kuinka huomioidaan valmisteilla olevat hankkeet, jotka eivät vielä täytä kriteereitä?
- Entä, jos liittyjä, jolle kapasiteettia on tarjottu, ei tee liittymissopimusta? Kenelle vapautuva kapasiteetti tarjotaan?

Case A) Niukkuustilanne, alueen vapaa liityntäkapasiteetti 200 MW, kaksi asiakashanketta:

- 1) Datakeskus A 150 MW, hakemus saapunut 5.2.
- 2) Datakeskus B 200 MW, hakemus saapunut 1.3



1B) Kapasiteetin jakaminen niukkuustilanteissa

Vaihtoehtoja:

Jaetaan kapasiteetti tasan kaikille hakijoille

1. Kaikki hakijat saavat 20 MW

Kaikille max 50 % jäljellä olevasta first in -periaatteella

- 1) Aurinkovoima A 30 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 30 MW
- 2) Tuulivoima 30 MW x 50 % = 15 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 15 MW
- 3) Aurinkovoima B 15 MW x 50 % = 7,5 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 7,5 MW

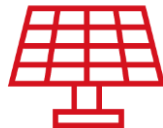
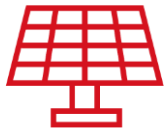
Ensimmäinen hakija saa max 50 % ja toinen hakija saa loput

- 1) Aurinkovoima A 30 MW ≤ 50 % -> 30 MW → vapaa kapasiteetti jäljellä 30 MW
- 2) Tuulivoima 30 MW
- 3) Aurinkovoima B 0 MW

- Mikä vaihtoehtoista olisi tarkoituksenmukaisin? Mitä muita vaihtoehtoja voisi olla?
- Kuinka huomioidaan valmisteilla olevat hankkeet, jotka eivät vielä täytä kriteereitä?

Case B) Niukkuustilanne, alueen vapaa liityntäkapasiteetti 60 MW, kolme asiakashanketta:

- 1) Aurinkovoima A 30 MW, hakemus saapunut 1.2.
- 2) Tuulivoima 60 MW, hakemus saapunut 5.2.
- 3) Aurinkovoima B 60 MW, hakemus saapunut 28.2.



2) Liityntöjen priorisointi

Rajallisesta verkkokapasiteetista voi tulla niukkuutta → kapasiteettia on jaettava jollain tavalla
Liittämisvelvoite: avoimuus, tasapuolisuus, syrjimättömyys, toimintavarmuus, tehokkuus

First ready – first served (nykymalli)

- Suosii nopeasti toteutettavia hankkeita (sähkövarastot) suhteessa pitkäkestoisempiin mutta yhteiskunnallisesti merkittävämpiin investointeihin (teollisuus, datakeskukset, vety)
- Merkittävää yhteiskunnan tukea saaneille hankkeille ei voi varata verkkokapasiteettia – voi olla haaste etenkin EU-tukien kannalta (tuen menetys ja mahdollinen sakko)
- Sijaintiriippumaton hanke voi viedä kapasiteetin sijaintiriippuvaiselta hankkeelta, kuten kaupungin lämmitysratkaisulta tai olemassa olevan teollisuuslaitoksen sähköistykseltä ja estää siten ilmastotavoitteiden toteutumista

Miksi priorisointi voisi olla hyödyllistä?

- Sijaintiriippumattomat hankkeet voidaan helpommin ohjata sellaisille alueille verkossa, joissa kapasiteettia on enemmän
 - Tämä paitsi nopeuttaa ja sujuvoittaa liittämistä, myös vähentää verkon investointitarvetta sekä siirtohäviöitä
- Edellyttää, että kyetään luomaan selkeät ja läpinäkyvät priorisointikriteerit
 - Sekavat, hitaasti sovellettavat tai jatkuvasti muuttuvat kriteerit lisäävät investointien epävarmuutta

Huom! Niissä verkon osissa, joissa kapasiteetista ei ole niukkuutta, ei priorisoinnille ole tarvetta

2) Liityntöjen priorisointi

Rajallisesta verkkokapasiteetista voi tulla niukkuutta → kapasiteettia on jaettava jollain tavalla
Liittämisvelvoite: avoimuus, tasapuolisuus, syrjimättömyys, toimintavarmuus, tehokkuus

Priorisointia voidaan tehdä teknisten ominaisuuksien perusteella

- Joustokyky
- Liitynnän käyttöaste
- Sähkövarasto osana liityntää
- Hybridiliitynnät (liitynnässä sekä kulutusta että tuotantoa)
- Muuta?

Priorisointia voidaan tehdä toteutumisedellytysten ja merkittävyyden perusteella

- Valmiusaste
- Toteutumisedellytykset
- Taloudellinen lisäarvo (esim. verot, työllisyys)
- Uuden sähköntuotannon rakentamisen mahdollistaminen (kulutushankkeille)
- Muuta?

**Millaisia priorisointikriteerejä tulisi käyttää?
Kenen tulisi arvioida kriteerien täyttymistä?**

3) Tietojen julkisuuden lisääminen

- Fingrid jakaa tällä hetkellä summätietoja liittytäkyselyistä ja liittymissopimuksista.
- Norjassa ja Ruotsissa yksityiskohtainen tieto on julkista.
- Haluamme lähtökohtaisesti olla avoimia ja lisäksi komissio suosittelee tietojen julkistamista.

OVERSIKT RESERVASJONER KAPASITETSKØ ALLE AKTIVE SAKER TILBAKETRUKKET KAPASITET

Tilbake

Forespurt kapasitet
1/1/2018 1/22/2026

Kundens ønskede dato for tilknytning
12/31/2018 12/30/2035

Næringstype
All

Prisområde
All

Områdeplan
All

Statnetts kunde
All

Liste over saker i kapasitetskø - Forbruk (MW)

Stasjon for tilknytning i transmisjonsnettet	Områdeplan	Prisområde	Statnetts kunde	Sluttkunde	Næringstype	Dato - moden bestilling fra sluttkunde	Kapasitet i kø (MW)
Varangerbotn	Nord	NO4	Barents Nett AS	Aker Solution og Varanger Kraft Hydrogen	Hydrogen/amm oniakk	1/23/2024	177.00
Tveiten	Telemark og Vestfold	NO2	Lede AS	Green Mountain AS	Datasenter	12/14/2022	20.00
Kårstø	Bergen og Haugalandet	NO2	Gassco AS	Gassco AS	Petroleum	5/15/2019	20.00
Arendal	Sør Rogaland og	NO2	Glitre Nett AS	Biozin Holding AS	Industri	5/29/2025	65.00
							12,067.0

Liste over saker i kapasitetskø - Forbruk (MW)

Saksnr.	Stasjon for tilknytning i transmisjonsnettet	Områdeplan	Prisområde	Statnetts kunde	Sluttkunde	Næringstype	Dato - moden bestilling fra sluttkunde	Kapasitet i kø (MW)
21/00445	Nesflaten	Bergen og Haugalandet	NO2	Lyse Kraft DA	LYSE KRAFT DA	Vann	11/6/2023	20.00
22/00751	Fortun	Sogn og Sunnmøre	NO5	Linja AS	Småkraft under Breheim Nett	Vann		
23/00816	Tveiten	Telemark og Vestfold	NO2	Lede AS	FRED. OLSEN	Solkraft	11/18/2024	

Statnettin mallissa kaikki tiedot tehdyistä liittymisjonoista ja sopimuksista ovat jatkuvasti saatavilla julkisesti nettisivun PowerBI-raportilla

<https://www.statnett.no/for-aktorer-i-kraftbransjen/nettkapasitet-til-produksjon-og-forbruk/foresporsler-og-reservasjon-i-nettet/>

3) Tietojen julkisuuden lisääminen

Liityntäkyselyt <ul style="list-style-type: none">• Alkuvaiheen tiedustelu suunnitteilla olevasta hankkeesta, johon Fingrid antaa alustavan vastauksen liittymispaikasta ja -tavasta	Liittymissopimushakemukset (ent. liittymissopimustiedustelu) <ul style="list-style-type: none">• Hanke täyttää kypsyyskriteerit, pyydetään lupa liittymissopimuksen tekemiseksi	Liittymissopimukset <ul style="list-style-type: none">• Sitoutuminen liityntään allekirjoitetun liittymissopimuksen myötä
---	--	--

Mahdollisia jaettavia tietoja:

Vastapuoli (yrityksen nimi)

Aikataulu: milloin kysely / hakemus / sopimus tehty

Tila: aktiivinen / passiivinen / haudattu

Toimiala: esim. aurinkovoima / sähkökattila / datakeskus

Sijainti: suunnitteluala / paikkakunta / kantaverkon liittymispiste

Tyyppi: tuotanto / kulutus / varasto

Liittymisteho (MW) tai tehon suuruusluokka

Liityntäjännite (kV)

Mitä tietoa ei saisi julkaista? Miksi?