



4.2.2026



Kantaverkko- toimikunnan kokous 1/2026

3.2.2026

FINGRID



Kokouksen avaaminen ja toimikunnan vuosikello 2026

Arto Nieminen

FINGRID

FINGRID

Kantaverkkotoimikunta 1 2026 agenda

Aika 3.2.2026 klo 9–12

Paikka Nh. Kopula, Fingrid, Lökkisepäntie 21, Helsinki

Aamukahvia tarjolla klo 8.30–9.00.

Kokouksen jälkeen klo 12.00 on mahdollisuus jäädä lounaalle.

Kokouksen ennakotehtävät on lähetetty sähköpostitse toimikunnan jäsenille.

Käsiteltävät asiat

- 1 **Kokouksen avaaminen ja toimikunnan vuosikello 2026 / Arto Nieminen (15 min; 9.00–9.15)**
- 2 **Kilpailuoikeuden periaatteet / Anna Virta (10 min; 9.15–9.25)**
- 3 **Toimikunnan jäsenten esittäytyminen / kaikki (14 x 4 min ≈ 60 min; 9.25–10.25)**

tauko 10 min
- 4 **Huoltovarmuuden organisointi nykyään. Missä eri tahot ovat mukana? Mitä odotuksia kantaverkkoasiakkailla on? / alustus Arto Pahkin ja keskustelua (55 min; 10.35–11.30)**
- 5 **Fingridin ajankohtaiset / Jussi Jyrinsalo ja Petri Parviainen (25 min; 11.30–11.55)**
- 6 **Toimikunnan yhteenveto kokouksesta ja kokouksen päättäminen / Arto Nieminen (5 min; 11.55–12.00)**

FINGRID

Kantaverkkotoimikunta

Mikä?

- Yksi Fingridin kolmesta asiakastoimikunnasta

Jäsenet

- Fingridin johtoryhmän nimittämät jäsenet, tällä hetkellä 11 henkilöä Fingridin eri asiakasryhmistä
- Jäsenillä kolmen vuoden toimikausi
- Puheenjohtaja on asiakkaiden edustaja, sihteeri Fingridistä

Tavoitteet

- Tuottaa näkemyksiä ja ideoita kantaverkkopalvelujen kehittämiseksi
 - ”Asiakkaan ääni kantaverkkopalvelun kehittämiseen”

Toimintatavat

- Neljä kokousta vuodessa
- Kokousten ennakotehtävät sisältävät esimerkiksi aiheisiin perehtymistä ja näkemysten kartoittamista omassa organisaatiossa
- Kokouksissa noudatetaan kilpailuoikeudellisia periaatteita.
- Puheenjohtaja varmistaa, että kokoukset ovat keskustelevia ja kaikki saavat äänensä kuuluviin
- Kokousmateriaalit julkaistaan Fingridin internet-sivuilla
 - agenda ja ennakotehtävät noin 3 viikkoa ennen kokousta
 - kokousmateriaalit noin viikko ennen kokousta
 - muistio kokouksen jälkeen
- Toimikuntatyön onnistumista arvioidaan palautekyselyllä vuoden lopussa

Kantaverkkotoimikunnan kokoukset 2026

Kantaverkkotoimikunnan tehtävänä on tuottaa näkemyksiä ja ideoita kantaverkkopalvelujen kehittämiseksi.
”Asiakkaan ääni kantaverkkopalvelun kehittämiseen”

	1/2026 (3.2.)	2/2026 matkakokous (26.5.-27.5.)	3/2026 (15.9.)	4/2026 (9.12.)
Teemat	- Toimikunnan järjestäytyminen: jäsenten esittäytyminen ja kilpailuoikeuden periaatteiden läpikäynti - Huoltovarmuuden organisointi nykyään ja missä eri tahot ovat mukana. Mitä odotuksia on kantaverkkoasiakkailla on? - Liittymisen periaatteet -luonnos	- Kantaverkkomaksu-uudistus ”tulevaisuus”? - Liittymisen periaatteet - Kulutuksen järjestelmätekniset vaatimukset - Uuden SML vaikutukset – mikä on muuttunut? Mitä muutoksia toivotaan seuraavaksi?	- Kantaverkkomaksu-uudistus - Liittymisen periaatteet - Kulutuksen järjestelmätekniset vaatimukset - Siirtojen hallinnan keinot	Huoltovarmuuden tilannekuva. Esim. Tarvitseeko ala webinaarin tai harjoituksen
Kokous-materiaali	- agenda ja ennakotehtävät 13.1. - aineistot 27.1.	- agenda ja ennakotehtävät 5.5. - aineistot 19.5.	- agenda ja ennakotehtävät 25.8. - aineistot 8.9.	- agenda ja ennakotehtävät 18.11. - aineistot 2.12.



Kilpailuoikeuden periaatteet

Anna Virta

FINGRID

FINGRID



Toimikunnat 2026

Kilpailuoikeudellinen ohjeistus Fingridin asiakastoimikunnille

FINGRID

Kielletyt kilpailunrajoitukset

Kielto kilpailua rajoittavasta toiminnasta soveltuu

- Kilpailijoiden tai potentiaalisten kilpailijoiden välisiin sopimuksiin ja järjestelyihin (**kartellikielto**);
- Sopimuksiin tavarantoimittajien ja jälleenmyyjien kanssa (**vertikaaliset sopimukset**); ja
- Yrityksen yksipuoliseen markkinavoiman väärinkäyttöön (**määräävän markkina-aseman väärinkäyttökielto**).

Aina kiellettyjä menettelytapoja kilpailijoiden välillä riippumatta siitä, rajoittavatko ne tosiasiallisesti kilpailua vai eivät

1. Osto- tai myyntihintoja vahvistaminen;
2. Tuotantomäärien tai tuotannon rajoittaminen;
3. Markkinoiden, asiakkaiden tai hankintalähteiden jakaminen;
4. Kollektiivinen boikotti
5. Sensitiivisten tietojen tai liikesalaisuuksien välittäminen markkinoille, esim. median välityksellä tai muutoin julkisesti (ns. signaointi)
6. Kilpailusta pidättäytyminen

Kilpailijoiden välinen tiedonvaihto on kartellikiellon vastaista, jos se on omiaan poistamaan epävarmuuden yritysten markkinakäyttäytymisestä.

Fingridin toimikuntia ja asiakaselimiä koskevia ohjeita

Kokouksissa selkeät esityslistat (mitkä asiat ovat tiedoksi, keskusteluaiheita tai kannanottoa vaativia), esityksaineistot, pöytäkirjat

Kokousmateriaalit julkaistaan samanaikaisesti sekä jäsenille että ulkopuolisille

Ei käsitellä asioita, joista ei ole saatavissa tietoa julkisista lähteistä eikä asioita, joilla voi olla vaikutusta hinta- ja markkinakäyttäytymiseen

Kilpailulainsäädännön noudattaminen ohjeessa on esimerkkiluettelo luottamuksellista tiedoista, joita kokouksissa ei tule käsitellä

Keskustelun siirtyessä kielletylle alueelle, käsittely keskeytetään ja tämä on kirjattava pöytäkirjaan

Sallittuja aiheuta ovat esim. ympäristöön ja turvallisuuteen liittyvät asiat, energiatoimialaan liittyvä yleinen tilanne, **julkisesti saatavilla** oleviin tietoihin perustuvat markkinakatsaukset sekä lainsäädäntöhankkeet ja -uudistukset

Ohjeistuksen noudattamisen varmistaminen

Ohjeistus käydään läpi toimikunnissa ja siitä on muistutettava säännöllisin väliajoin

Uuden asiakasyrityksen edustajan ja sijais-edustajan on aina tutustuttava ohjeistukseen

Ohjeiden noudattamista valvovat erityisesti Fingridin edustajat toimikunnissa ja puheenjohtajat

FINGRID

Kiitos!

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

FINGRID



Toimikunnan jäsenten esittäytyminen

FINGRID

FINGRID



Huoltovarmuuden organisointi nykyään

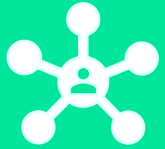
Arto Pahkin

FINGRID

FINGRID



Huoltovarmuutta turvataan kolmella tasolla



Vapaaehtoisuuteen perustuva varautuminen

- Huoltovarmuusorganisaatio ja verkostot
- Sektori-, pooli- ja toimikuntatoiminta



Sopimukseen perustuva varautuminen

- Materiaalisen varautumisen sopimukset, poolisopimukset
- Yritysten väliset varautumissopimukset



Lainsäädäntöön perustuva varautuminen

- Minimitason varautumista ohjaava lainsäädäntö
- Laki huoltovarmuuden turvaamisesta, valmiuslaki, VnP, CER, NIS2, DORA ja toimialakohtainen lainsäädäntö



Mistä Huoltovarmuusorganisaatio koostuu?

Huoltovarmuusneuvosto

Huoltovarmuuskeskus + HVK:n hallitus

Elintarvike-
huoltosektori



Energiahuolto-
sektori



Logistiikka-
sektori



Sosiaali- ja
terveyden-
huoltosektori



Finanssialan
sektori



Teollisuus-
sektori



Muut



Poolit ja
toimikunta

Poolit +
aluetoimikunnat

Poolit

Poolit

Poolit

Poolit ja
toimikunta

Poolit

Alueellisen varautumisen yhteistoiminta: ELVAR-toimikunnat



Miten palvelut ja hyödyt viedään verkostolle?

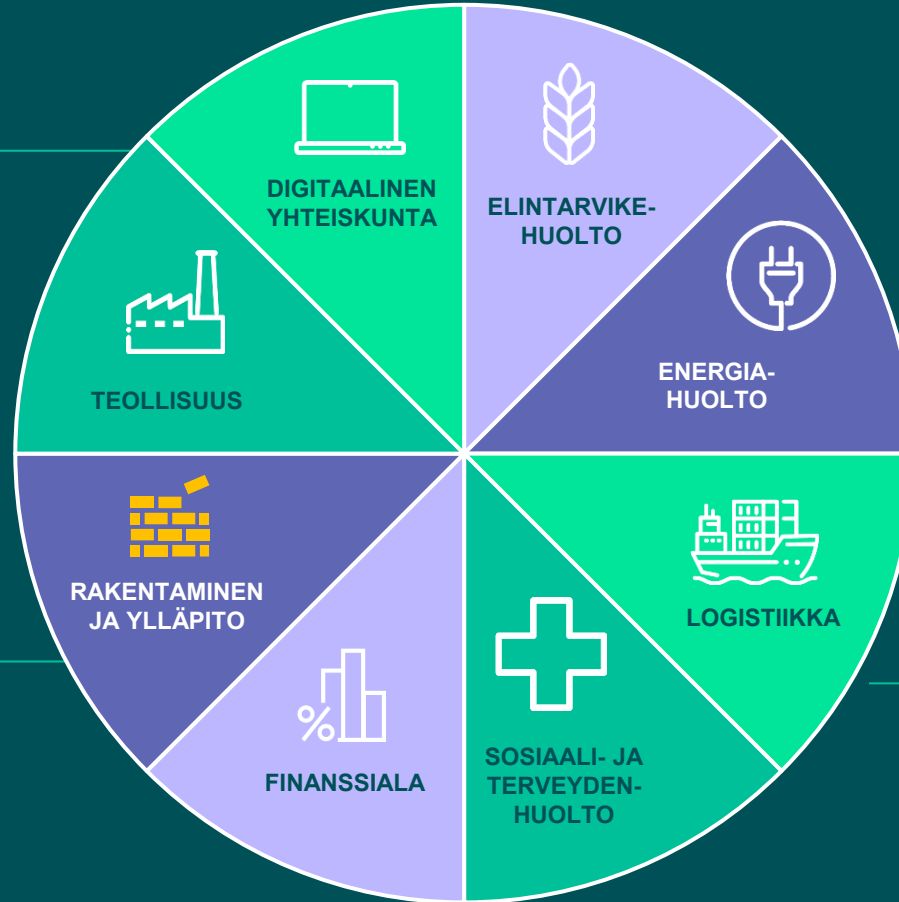
Vuoden 2026 aikana uudistuva sektori- ja poolirakenne

- Digitaalinen huoltovarmuus – 4 poolia
- Media (tiedonvälitys)

- Teknologia
- Metsä
- Muovi ja kumi
- Kemia
- MIL

- Rakennus
 - Rakennuspoolin aluetoimikunnat
- Yksityinen turvallisuusala

- Rahoitus
- Vakuutus
- Taloushallinto



- Alkutuotanto
- Elintarviketeollisuus
- Kauppa- ja jakelu
- Ruokapalvelu

- Kaasu
- Polttoaine
- Lämpö
- Sähkö
- *EHO-aluetoimikunnat*

- Ilmakuljetukset
- Maakuljetukset
- Vesikuljetukset
- Satamat

- Sosiaali- ja terveydenhuolto
- Jätepooli
- Vesihuoltopooli

Elinkeinoelämän alueelliset varautumistoimikunnat (ELVAR)
Yksilön varautuminen: KOVA-toimikunta ja 72H -konsepti

Keskustelua

- Missä huoltovarmuuteen liittyvissä pooleissa tai ryhmissä oma organisaatiosi on mukana?
- Mitä odotuksia teillä on huoltovarmuuden kehittämiseen liittyen?



Fingridin ajankohtaiset

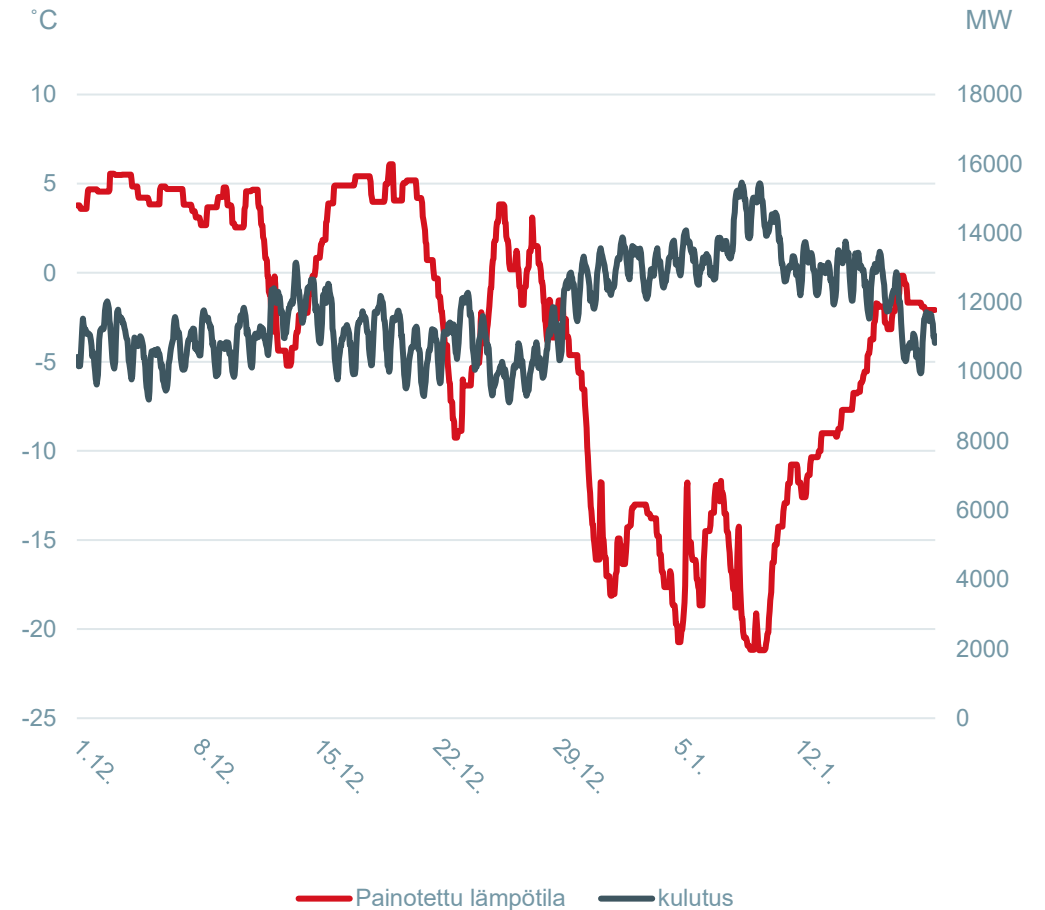
Jussi Jyrinsalo ja Petri Parviainen

FINGRID

FINGRID

Talvi toistaiseksi

- Aurora Line käyttöön marraskuussa
- Joulukuu oli varsin leuto ja tuulinen, DA-hinnat pysyivät pääosin todella edullisina, keskihinta 36 €/MWh (edullisin kuukausi kesän jälkeen)
- Tammikuun alkaessa sää kylmeni selkeästi ja alkoi kovin pakkajakso kahteen vuoteen
 - Yli 20 asteen pakkasia Eteläisintä Suomea myöten ja Pohjois-Suomessa jopa 40 asteen pakkasia
 - Kulutuksella painotetun lämpötilan keskiarvo Suomessa 1.-15.1. oli -14 astetta, alin -21 astetta
 - Vertailun vuoksi koko viime talven alin painotettu lämpötila Suomessa oli -9 astetta.
- Viikolla 2 rikkoutuivat sekä Suomen kulutus- että tuotantoennätykset
- Tammikuun DA-keskihinta Suomessa tähän asti 92 €/MWh, kallein kuukausi 2024 tammikuun jälkeen

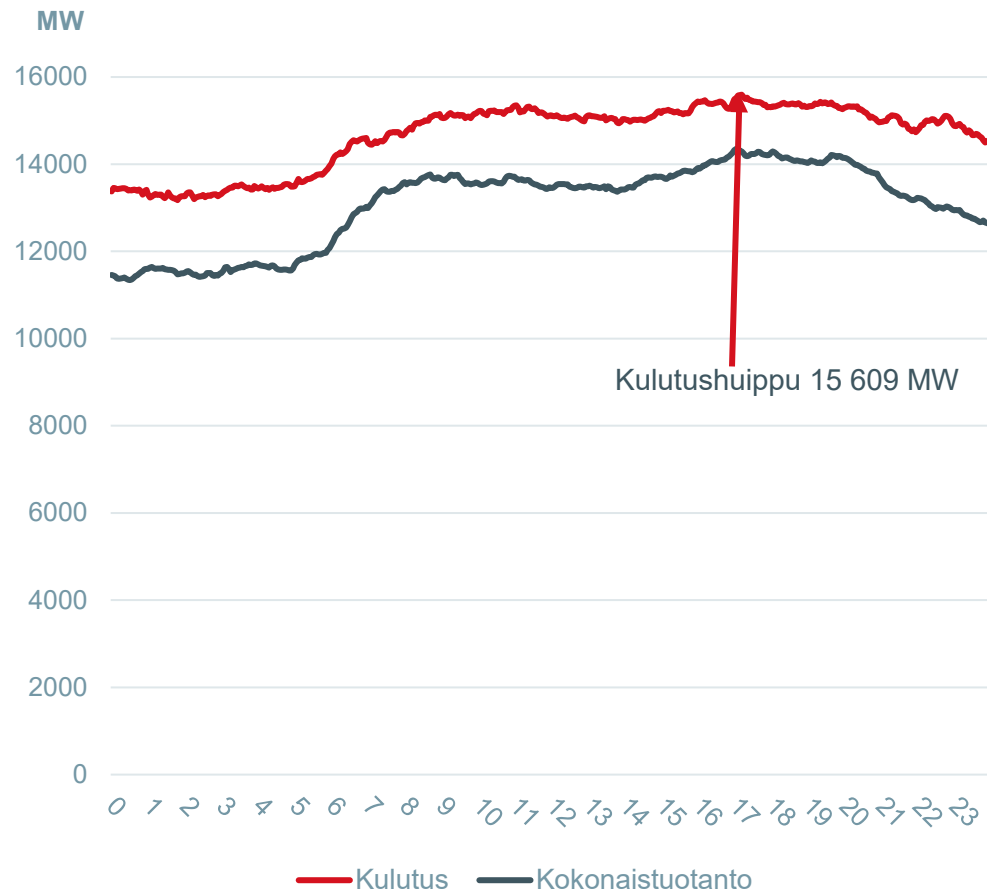


Suomen kulutuksella painotettu lämpötila ja Sähkön kokonaiskulutus joulutammikuussa

FINGRID

Kulutus- ja tuotantoennätykset rikkoutuivat vuoden alussa

Kulutusennätys 8.1.2026 klo 17



- Kulutusennätys torstaina 8.1.2026 15553 MW klo 17-17:15, hetkellisesti suurimmillaan 15609 MW
 - Vanha vuoden 2016 ennätys rikkoutui lähes 400 megawatilla
 - Pitkä pakkajakso taustalla, kulutuksella painotettu lämpötila -20 astetta
 - DA-hinta 92,4 €/MWh. Ei erityisen kallis muttei halpakaan, halvempi kuitenkin kuin ympäröivät vartit, sähkökattiloita ennätyshetkellä verkossa noin 900 MW, tuulivoimaa 5800 MW
- Tuotantoennätys lauantaina 10.1.2026 19.45-20 15475 MW
 - Tuona päivänä kokonaistuotanto ylitti ensimmäistä kertaa 15 000 MW rajan
 - Tuulivoimatuotanto reilusti yli DA-kauppojen tekohetkellä olleen ennusteen, ennätyshetkellä tuulivoimaa noin 6500 MW, kulutus 14300 MW
- Ennätysuuren kulutuksen ja tuotannon tilanteet eivät haastaneet sähköjärjestelmän hallintaa

Näkymää lähihetkiin ja lähivuosiin

Tehovajeen torjuntaa uusiutuvan energiantuotannon aikakaudella

16.9.2025 ETUSIVU » SÄHKÖMARKKINAT » TEHOVAJEEN TORJUNTAA UUSIUTUVAN ENERGIAANTUOTANNON AIKAKAUDELLA

Perinteisten voimalaitosten rinnalle on noussut entistä enemmän tuuli- ja aurinkovoimaa, joiden tuotanto vaihtelee sääolosuhteiden mukaan. Tämä tuo mukanaan ennustettavuushaasteita ja asettaa uusia vaatimuksia sähköverkon vakauden turvaamiselle.

Ari Rytsy Shutterstock

Jaa



Tehovaje tarkoittaa tilannetta, jossa sähköjärjestelmään ennakoidaan puutetta sähkön tuotantokapasiteetista suhteessa kulutukseen. Kyseessä ei ole välitön sähköpula, vaan pikemminkin riski tai ennuste siitä, että kaikki tarvittava sähkö ei välttämättä ole käytettävissä juuri sillä hetkellä, kun sitä tarvitaan.

Tehovajeen tilanteessa tiedetään, että tuotantokapasiteettia on olemassa, mutta sen käynnistäminen vie aikaa. Tämä eroaa sähköpulasta, joka on reaaliaikainen ja välitön epätasapaino, jossa kaikki mahdollinen tuotanto on jo käynnissä, mutta se ei silti riitä kattamaan kysyntää.

Milloin tehovaje syntyy?

Tehovaje syntyy, kun sähköntuotannon ennusteissa on merkittäviä heittoja tai kysyntä kasvaa odottamattomasti.

Erityisesti sääriippuvainen energiantuotanto, kuten tuulivoima, on altis ennustevirheille.

« Takaisin listaukseen

28.5.2025 10.32

AJANKOHTAISTA, LEHDISTÖTIEDOTTEET



Uusimmat artikkelit



TURVALLISUUS

Uoto tilanne? Raportoi!



TURVALLISUUS

2030 ja 95 TWh vuonna 2035. Mikäli sähkön kulutuksen kasvu jäisi kohtalaisen kilpailukyvyyn skenaarion mukaiselle tasolle, myös tuuli voiman kasvu olisi oleellisesti matalampaa, ja tällöin tuuli voiman määrä olisi 42 TWh vuonna 2030 ja 53 TWh vuonna 2035. Tuuli voimakapasiteetin arvioidaan koostuvan valtaosin maatuuli voimasta. Fingrid varautuu ensimmäisten merituuli voimahankeiden toteutumiseen 2030-luvulla.

nissa. Lämpövoiman tuotannon ennakoidaan supistuvan, kun CHP-kapasiteetti supistuu laitosten sulkemisen myötä. Sähkön kulutuksen kasvu ja CHP-kapasiteetin supistuminen lisää tarvetta uudelle säätövoimalle, mutta sen vaikutus vuosittaiseen sähkön tuotantomäärään on pieni.

Verrattuna Q3/2024 julkaistun ennusteeseen, tuuli- ja au-

Vuoden
en kilpai-
Q3/2024
vattitun-
ilukyvyn
08 TWh
nusteen
nan kor-
dolistaa
ä kautta
uomeen.
edelleen

Työryhmän esitys fossiilittoman jouston tukimekanismiksi vaatii kehittämistä

Työ- ja elinkeinoministeriön työryhmän esitys sähkön uuden joustokapasiteetin tukemiseksi on tervetullut. Esityksessä on Fingridin mukaan kuitenkin vielä kehitettävää, jotta hankittava kapasiteetti vastaisi laajemmin sähköjärjestelmän erilaisiin ioustotarpeisiin. Sen vuoksi Fingrid on lähettänyt työryhmän lounasraporttiin erillään mielipiteen.

GW vuonna 2030 ja vajaat 4 GW vuonna 2035.

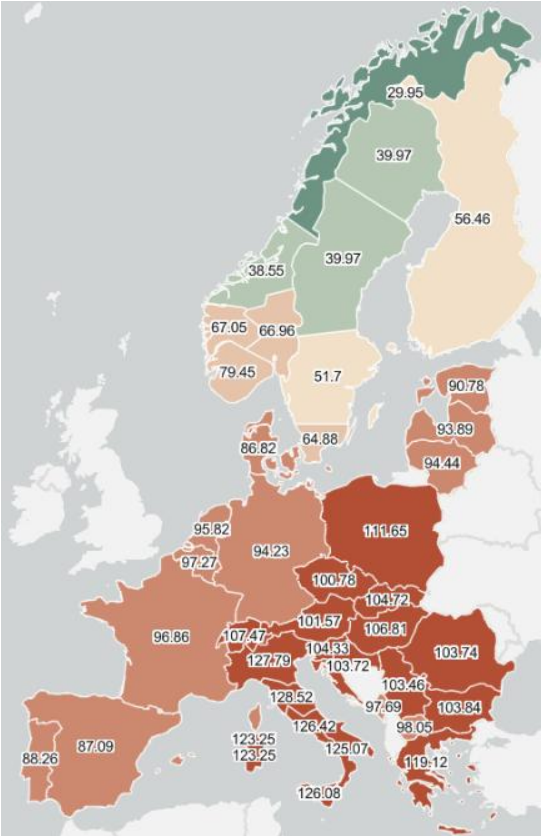
Ydinvoiman osalta ennusteissa on huomioitu suunnitellut tehonkorotukset², joiden jälkeen ydinvoiman vuosittainen tuotanto olisi noin 35–36 terawattituntia. Vesivoiman net-
totuotannon⁴ ennakoidaan säilyvän noin 14 terawattitun-

suomalaisen tuuli- ja aurinkovoiman voimakkaaseen kas-
vuun johtuen ennakoidusta kysynnän kasvusta sekä Suomen
kilpailuedusta erityisesti maatuuli voiman tuotannossa. Mui-
den tuotantomuotojen osalta ennusteissa ei ole merkittäviä
muutoksia.

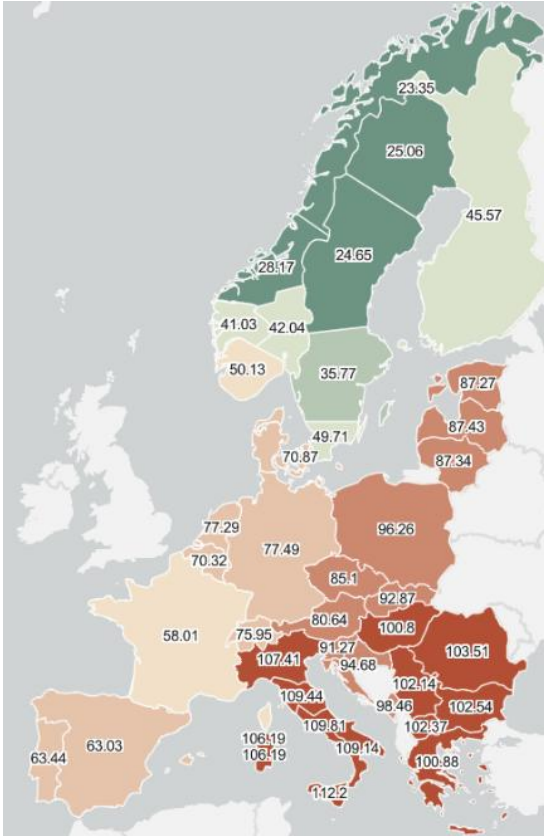
² www.epressi.com/tiedotteet/energia/aurinkosahkon-tuotantokapasiteetti-kasvoi-24-vuonna-2024.html
³ Fortumin Loviisan ydinvoimalaitoksen matalapaineturbiinit modernisoidaan ja sähkötehoa lisataan noin 38 MW.
Oikiluoto 1 ja Oikiluoto 2 -laitosyksiköiden käyttöiän pidentäminen ja tehonkorotusta koskeva yva-ohjelma on valmistunut.
⁴ Vesivoiman tuotanto ilman pumppuvoimaloiden tuottamaa tai kuluttamaa sähköä
⁵ Fingrid hyödyntää analyysissään soveltuvin osin muilta kantaverkkoyhtiöiltä saatuja ennusteita. Svenska kraftnätin
KMA-analyyysiraportteissa ennakointi sähkön kulutus Ruotsissa laski vuoden 2028 tilanteesta 15 TWh KMA2023 ja
KMA2024-raporttien välillä. Ruotsin ennustemuutosten taustoja on avattu tarkemmin KMA2024-raportissa.

Vuorokausimarkkinoiden aluehinnat [€/MWh]

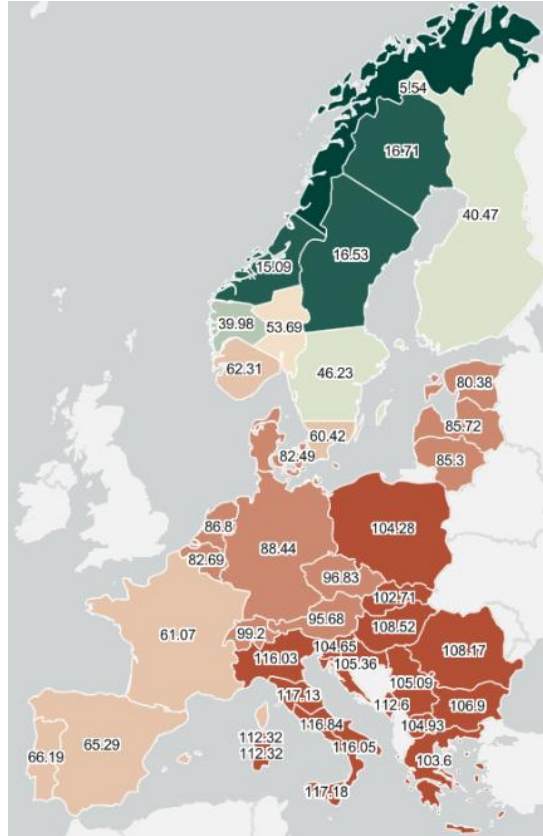
Vuosi 2023



Vuosi 2024



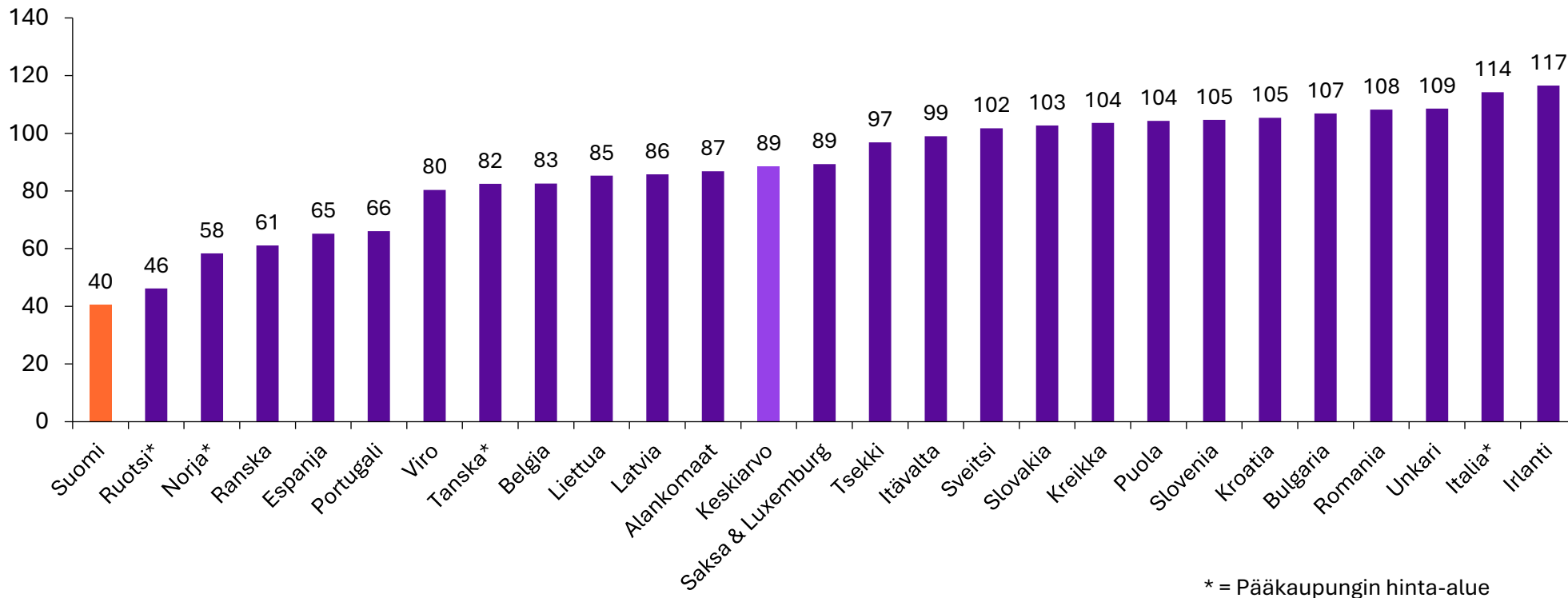
Vuosi 2025



Suomessa Euroopan halvin sähkö

Sähkön tukkuhinnat 2025 (EU + Norja ja Sveitsi)

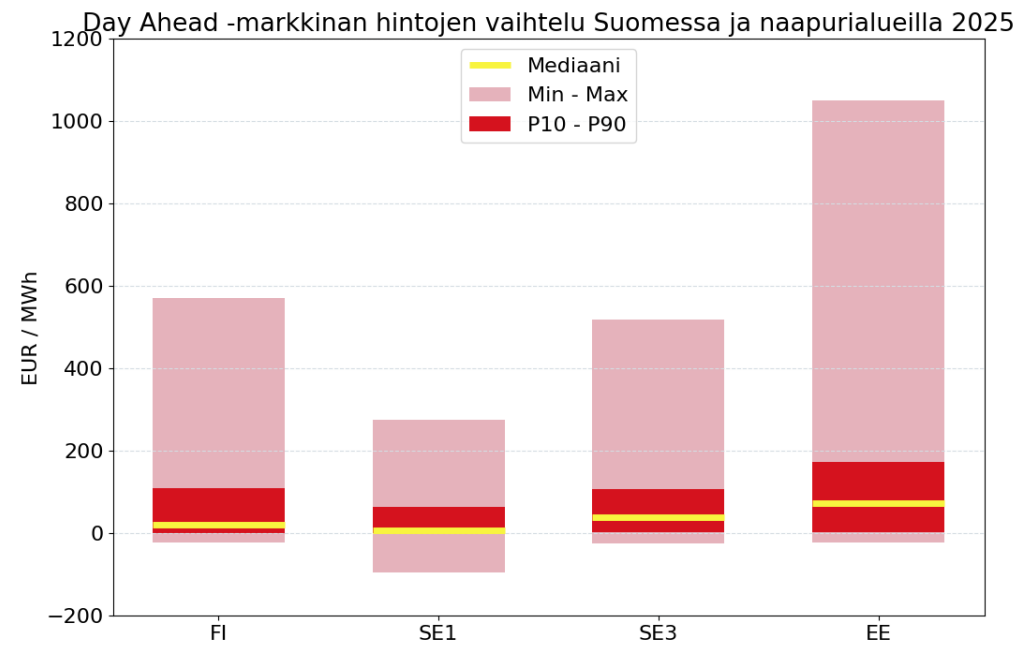
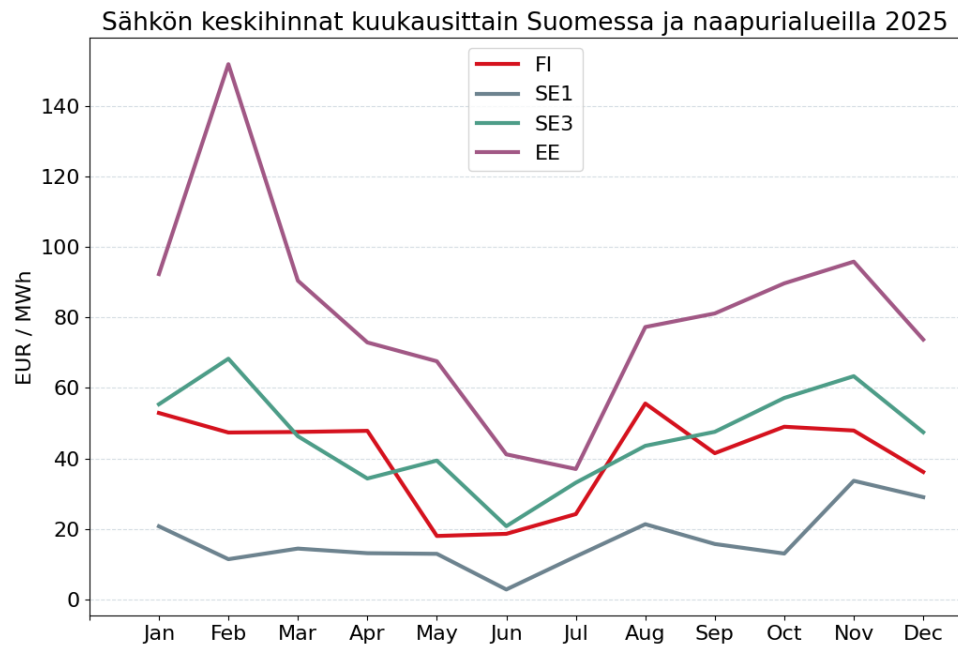
EUR/MWh



Data: Nord Pool & Energy-Charts

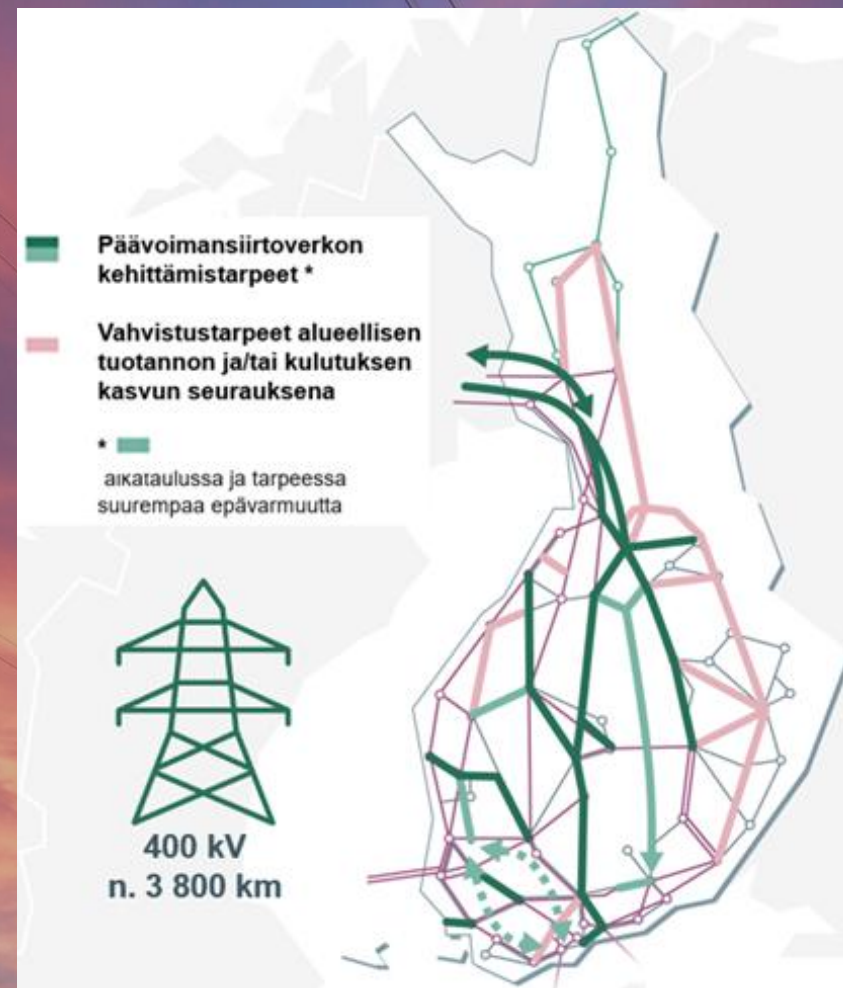
Sähkön hinnan volatiliteetti oli suurta sekä Suomessa että naapurialueilla

- Sähkön hinnan vaihteluväli Suomessa oli -21,39 – 572,2 €/MWh vuonna 2025
- Kuitenkin 80 % hinnoista oli välillä 1,22 – 109,56 €/MWh
- Viime vuosien kaltaisilta äärimmäisiltä hintapiikeiltä välttyttiin Suomessa



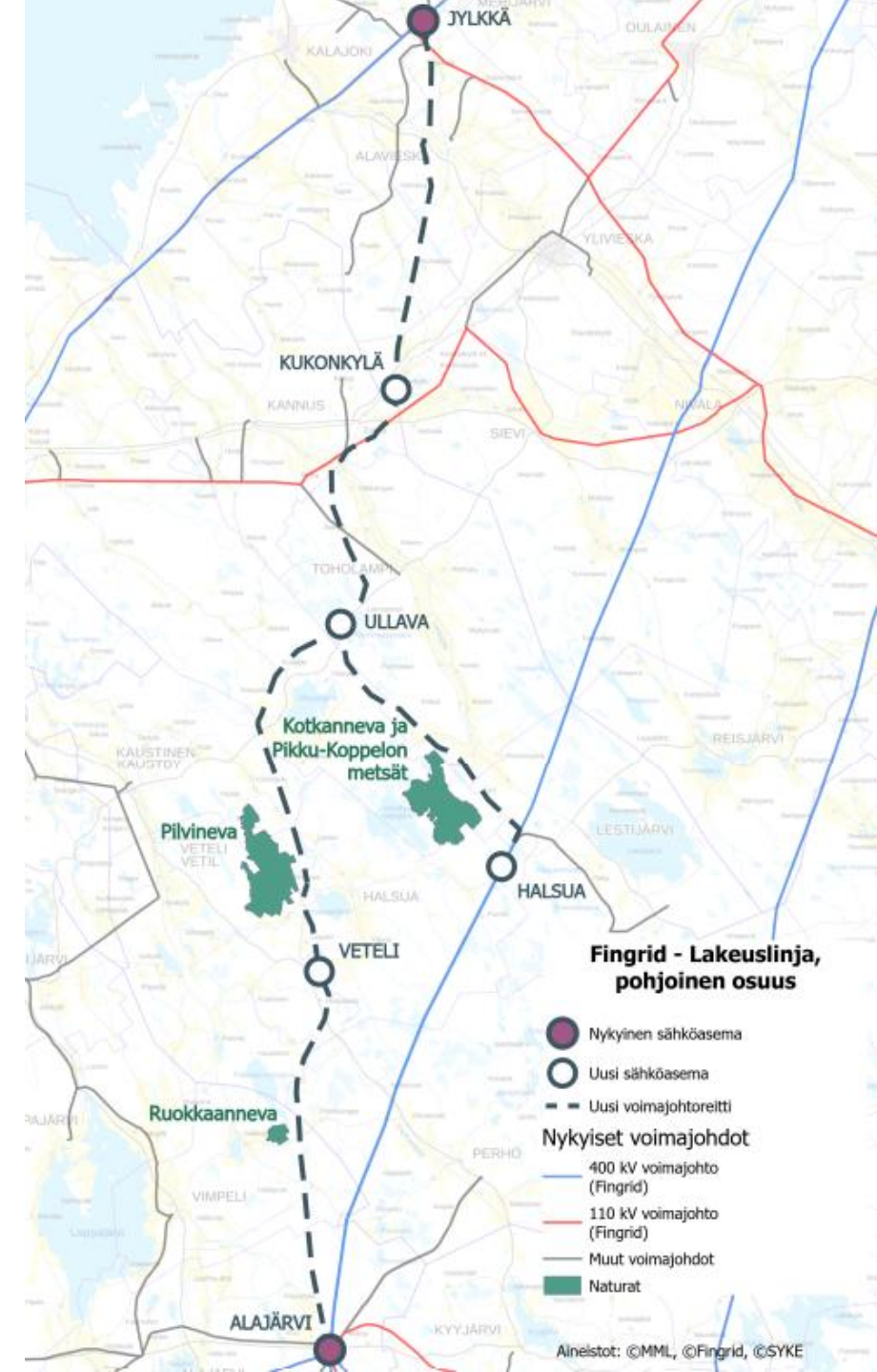
Kantaverkon kehittämissuunnitelma

- Kantaverkon investointisuunnitelma on suuruudeltaan 5,2 miljardia euroa seuraavalle 10 vuodelle
- Investoinneistamme 80% perustuu asiakastarpeisiin
- Suunnitelmassa **korostuu joustavuus** – kaikki esitetyt hankkeet eivät välttämättä toteudu ja niiden tarpeeseen liittyy paljon epävarmuuksia
- Keskitytään tunnistamaan pääsiirtoverkon keskeiset kehitystarpeet, jotta ne eivät rajoittaisi liitettävyyttä
- Siirtotarve länsirannikolta etelään!



Lakeuslinjan haasteita

- Johdon Natura-arvioita päivitetty/päivitetään
- Lupa- ja valvontavirasto ottaa arvioiden pohjalta kantaa (käsittelyaika max 3 kk) siihen, aiheuttaako johto merkittävää haittaa (metsäpeura, maakotka)
 - Jos ei, haemme johdolle lunastuslupaa
 - Jos aiheuttaa, joudumme hakemaan Natura-poikkeamaa rinnan lunastusluvan kanssa
- Työmaiden piti käynnistyä syksyllä
 - Lupien viivästyessä on vaarana, että hanke viivästyy noin vuodella (talvirakentaminen, ei rakenneta pesimäaikaan)
- Teemme kaikkemme lupien saamiseksi, sillä kulutuksen merkittävä kasvattaminen Etelä-Suomessa (sähkökattilat, datacenterit jne) ei muuten ole mahdollista



Euroopan verkkopaketti eli Grids Package

European Grids Package on EU-komission julkaisema ohjelma, joka nopeuttaisi sähkö-, vety- ja hiilidioksin siirtoverkkojen laajentamista. Tavoitteena on lupien sujuvoittaminen, rajat ylittävän infrastruktuurin rakentaminen ja investointien vauhdittaminen.

1. Pullonkaulatulot

25% pullonkaulatuotoista erillisille tilille, jota käytetään rajat ylittävien verkkojen prioriteettiprojekteihin. Näin osa siirtomaksuista ohjataan suoraan kapasiteetin kasvattamiseen.

2. Suunnittelu

Euroopan energiaverkkojen suunnittelu siirtyisi kohti keskitetympää, EU-tasoista ohjausta. Esimerkiksi TYNDP-prosessissa (Ten-Year Network Development Plan) korostuvat jatkossa yksi EU-skenaario.

3. Luvitus

Luvitusta yritetään yhtenäistää ja nopeuttaa: digitaaliset portaalit, määräajat, hiljainen hyväksyntä ja kevennetyt ympäristöarvioinnit, erityisesti prioriteettihankkeissa.

4. Liityntöjen priorisointi

Ohjeistus muistuttaa: Jäsenvaltiot voivat käyttää muita malleja kuin saapumisjärjestysmallia, kuten valmius- tai etappiperusteista järjestelmää, kunhan ne ovat läpinäkyviä ja syrjimättömiä.

Seuraavaksi: parlamentti jakaa työt eri komiteoihin. Komiteat puivalt aloitteita, neuvottelut alkavat ja valmista saadaan ehkä 2027 puolella. Fingrid aktiivisesti mukana jokaisessa kohdassa ENTSO-E kautta tai suoraan yhteydessä ministeriöihin ja MEPeihin.

Itämeren alueen meriverkkoselvitys

Tavoite

- System Study 2026 on Itämeren alueen kantaverkkoyhtiöiden (50Hertz, AST, Elering, Energinet, Fingrid, Litgrid, PSE ja Svenska kraftnät) tekemä yhteisselvitys Itämeren alueen sähkö- ja vetyinfrastruktuurin kehittämisen merkityksestä.
- Selvityksen tavoitteena on ollut muodostaa **alueellinen näkemys** siitä, miten Itämeren sähkö- ja vetyinfrastruktuuri tulisi suunnitella vuoteen **2040 mennessä**.
- Selvitys perustuu kansallisiin verkon kehittämissuunnitelmiin sekä Euroopan kymmenvuotiseen verkonkehittämissuunnitelmaan (TYNDP).

Tulokset

- Tulosten perusteella Itämeren alueesta muodostuu **sähkön nettoviejä** ja erityisesti Pohjoismaiden uusiutuva tuotanto ohjautuu Baltian kautta Keski-Euroopan markkinoille.
- Mallinnus osoittaa, että alueelle olisi mahdollista lisätä **jopa 50 GW uutta merituulivoimaa**, mikä muuttaisi Itämeren merkittäväksi uusiutuvan energian tuotantoalueeksi. Suomeen on mallinnettu huomattava merituulivoiman kasvupotentiaali.
- Analyysi tunnistaa myös noin **13 GW uusia rajat ylittäviä sähkön siirtoyhteyksiä** sekä meriverkon solmukohtia, mikä hillitsee alueen järjestelmäkustannuksia, hintapiikkejä ja CO²-päästöjä.
- Herkkyysanalyysit osoittavat, että tarve uusille rajasiirtoyhteyksille säilyy kaikkien skenaarioiden mukaan – niiden strateginen hyöty sekä sähkö- että vetyjärjestelmien näkökulmasta on huomattava.



FINGRID

Liittymisen periaatteet –dokumentti tekeillä, teemoja

Uusi sisältö

Vanha sisältö,
täsmennyksiä

Liittymissopimuksen
purkaminen

Liittymistehojen
määrittäminen

Liityntäkapasiteetin
tasapuolinen
jakaminen

Liittymissopimus-
prosessi

Liittymismaksujen
määräytyminen

Liittymistavan ja –
paikan määrittely

Muutokset olemassa
olevaan liityntään

FINGRID

Kantaverkkopalvelut ajankohtaista 2/2026



- ✓ Sähkövarastoiden liityntökyselyitä noin “todella paljon” GWh
- ✓ Datakeskusten liityntäkyselyitä noin “paljon” GWh
- ✓ Haasteena ylipäättään kulutuskyselyiden keskittyminen Etelä-Suomeen



- ✓ Valmisteltiin ja otettiin käyttöön sähkövarastoiden tehomaksu 2026 alusta lähtien
- ✓ Käynnistettiin kantaverkkohinnoittelun uudistamisprojekti (kulutuksen tehotariffi)
 - Luonnoksen konsultaatio päättyi 1.2.2026, vaikutusarvio toukokuussa 2026, päätös jatkosta kesäkuussa 2026, Energiaviraston vahvistus prosessi, käyttöön 2028
 - Teho-, häviö- ja järjestelmämaksukomponentit, selvitetään jännitetason ja sijainnin vaikutusta
- ✓ Valmistellaan Fingridin liittymisen periaatteet sisältäen mm. kapasiteetin allokointi, joustavat liittynät, maksuperiaatteet uusissa liittynnöissä sekä muutostilanteissa. Tavoitteena saada periaatteet vahvistettua v. 2026 aikana
- ✓ Kulutuksen järjestelmätekniset vaatimukset päivitetään, valmista 2026 lopulla
- ✓ Muutoksia Fingridin yhdyshenkilöissä. Uudet asiakaspäälliköt: Nick Nortamo ja Tommi Asp



Toimikunnan yhteenveto kokouksesta ja kokouksen päättäminen

Arto Nieminen

FINGRID

FINGRID

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

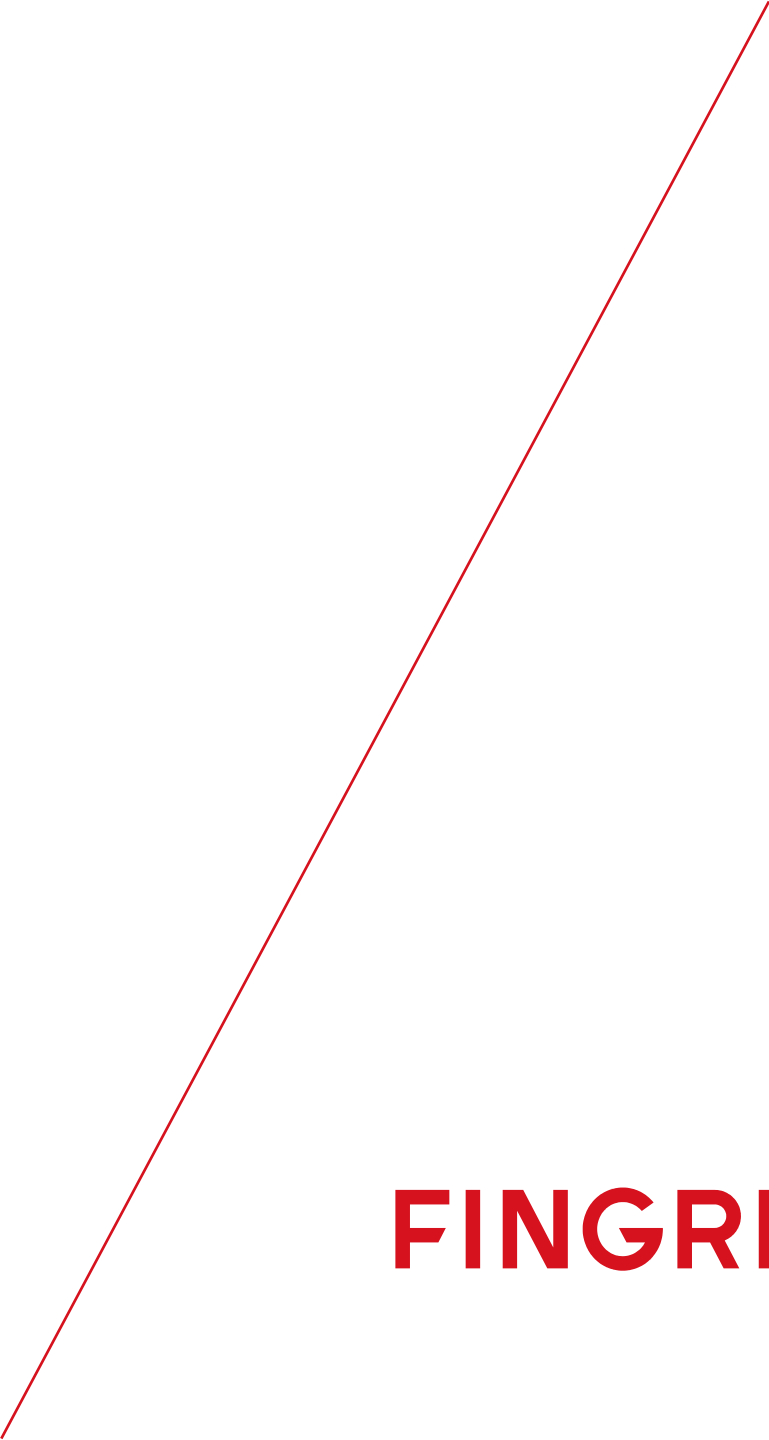
00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

Fax. 030 395 5196

www.fingrid.fi



FINGRID