



30.8.2024

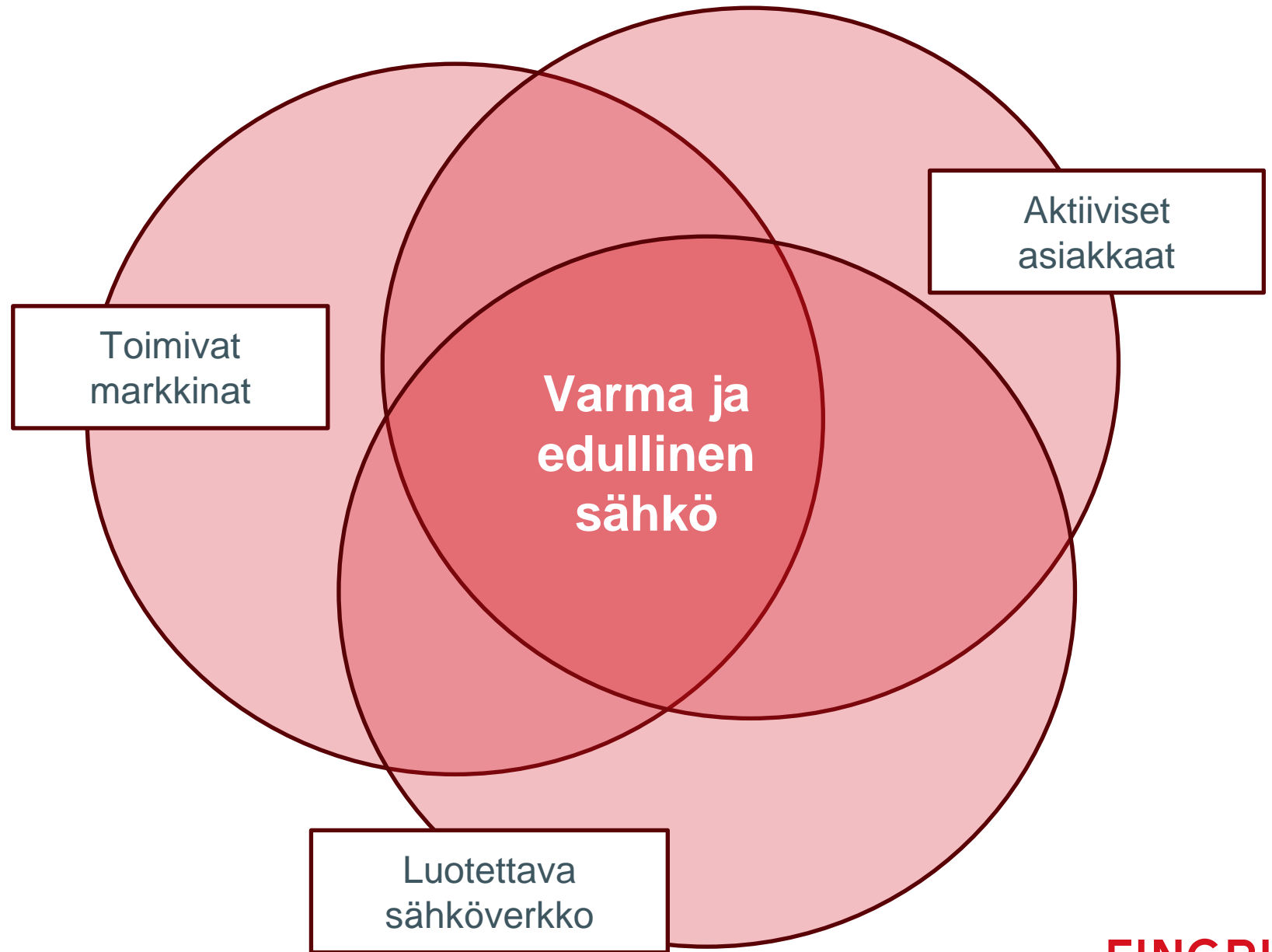
Tuomas Rauhala

Asiakkaat ja luotettava sähkö

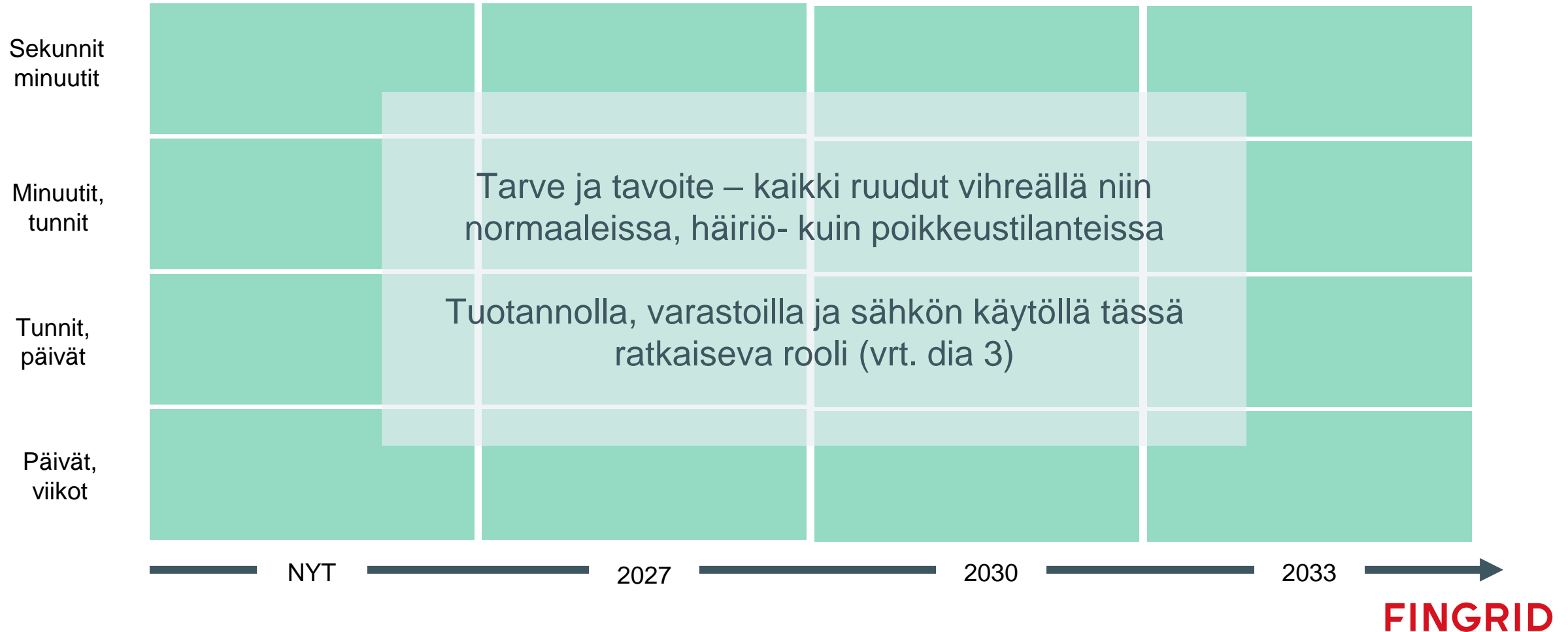
Fingridin neuvottelukunta 5.9.2024

FINGRID

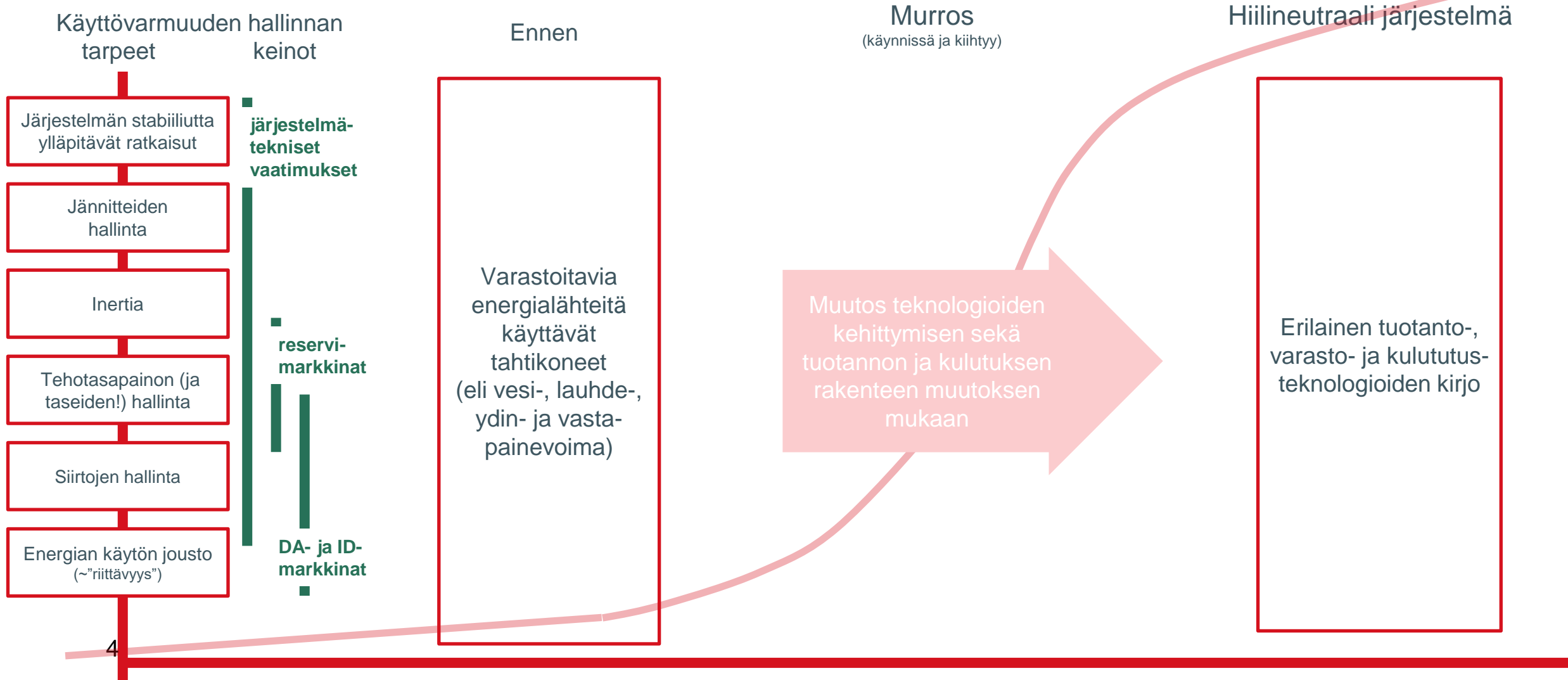
Varman sähkön keskeiset osatekijät



Joustoa riittävästi eri tarpeisiin joka hetki mutta myös murroksen kaikissa vaiheissa



Luotettavan sähkön osa-alueet pääosin asiakkaiden hallussa



Viimeisen reilun 12 kk aikana tapahtunutta

Murroksen vaikutus näkyy operatiivisessa toiminnassa jo eri tavoin, myös niukkuutena

« Takaisin listaukseen

18.8.2023 13.38

18.8.2023 13.38
AJANKOHTAISTA, LEHDISTÖTIEDOTTEET,
SÄHKÖJÄRJESTELMÄ

« Takaisin listaukseen

4.1.2024 15.21

AJANKOHTAISTA, LEHDISTÖTIEDOTTEET,
SÄHKÖJÄRJESTELMÄ



Fingrid nostaa valmiutta sähkön kiristyneen tehotilanteen vuoksi

Fingrid nostaa valmiuttaan torstai-iltapäivästä 4.1.2024 alkaen toistaiseksi. Tilanne on poikkeuksellinen, pitkittynyt kylmä rintama usean päivän ajan on nostanut sähkön kulutuksen poikkeuksellisen korkeaksi.

Sähkön huominen hinta kertoo sähkön niukkuudesta sähkömarkkinoilla. Huomenna 5.1. korkein tuntihinta kohoaa illalla lähes 1 900 euroon MWh tunnilla 19-20 ja vuorokauden keskihinta on 890 euroa. Korkea hinta ohjannee osaltaan sähkön kulutusta.

Fingrid muistuttaa sähkön kulutusjouston tärkeydestä loppuviikon aikana ja toivoo, että kaikki sähkökäyttäjät ovat mahdollisuuksiensa mukaan mukana kulutusjoustopaikoissa ajoittamalla sähkön käyttöä pois illan ja aamun huipputunneilta. Esimerkiksi tänään sähkön kulutusta olisi hyvä ohjata vasta klo 22 jälkeiseen aikaan.

Tällä hetkellä sähkö riittää. Tilanne on kuitenkin erittäin herkkä yllättäville vikaantumisille sähköjärjestelmässä muuttua nopeastikin. Fingrid seuraa tilannetta tarkasti ja päivittää tarvittaessa tilannearvioita.

« Takaisin listaukseen

23.11.2023 20.00

23.11.2023 20.00
AJANKOHTAISTA, LEHDISTÖTIEDOTTEET,
SÄHKÖJÄRJESTELMÄ

« Takaisin listaukseen

26.4.2023 09.58

AJANKOHTAISTA, SÄHKÖJÄRJESTELMÄ



Fingrid varmistaa sähköjärjestelmän ja voimalaitosten toimivuuden rajoittamalla toistaiseksi uuden tuotannon liittämistä kantaverkkoon länsirannikolla

Tuuli- ja aurinkovoima ovat kasvaneet hallitsevaksi sähkön tuotantomuodoksi länsirannikolla. Voimakas kasvu ja alueellinen keskittyminen haastaa jo laitosten sekä koko sähköjärjestelmän vakautta. Toistaiseksi länsirannikon alueella rajoitetaan uuden tuotannon liittämistä kantaverkkoon.

Monet yhtäaikaiset tapahtumat vaikuttavat sähkön hintaan

Sähkön hinnassa on perjantaina hintapiikki johtuen eri tekijöiden yhteisvaikutuksesta. Pörssisähkön hinta on noussut alhaisen tuulivoimatutannon ja Suomen ja Ruotsin välisen rajasiirtokapasiteetin rajoitusten vuoksi.

Suomen ja Ruotsin välisessä rajasiirtokapasiteetissa on parhaillaan rajoituksia. Pohjois-Suomen ja -Ruotsin välisen suunnitellun rajoituksen taustalla on uuden 400 kilovoltin Aurora Line -voimajohdon rakentaminen, joka etenee Pohjois-Ruotsissa ja aiheuttaa rajoituksia 17.9. saakka. Keskeytyksen aikana kaupallinen tuontikapasiteetti Pohjois-Ruotsista Suomeen on 200 megawattia, kun se normaaliolosuhteissa on 1200 megawattia.

Etelä-Suomen ja Keski-Ruotsin välisellä yhteydellä on meneillään viankorjaus, joka rajoittaa kapasiteetin normaalista 1200 MW:stä 800 MW:iin. Korjaus valmistuu maanantaina 21.8.

Lisäksi tuulivoimatutanto on perjantaina alkuvuokseen verrattuna vähäisempää. Kun rajakapasiteetti on rajoitettu, lisääntyy herkkvyys sähkön hinnarvaihteluihin erityisesti tilanteissa, jossa on samanaikaisesti muita vaikuttavia tekijöitä.

Sähkömarkkinoilla erikoinen tilanne perjantaina – hinta ei ohjaa tuotantoa ja kulutusta oikein

Markkinatoimija lähetti torstaina pohjoismaiseen sähköpörssiin virheellisen sähkön myyntitarjouksen Suomen tarjousalueelle koko vuorokaudelle 24.11.2023. Sähkön hinnat ja määrät laskettiin virheellisen tarjouksen perusteella. Tämän seurauksena Suomen aluehinta iltapäivästä ja illalla romahti negatiiviseksi.

Virheen vuoksi sähkömarkkinoiden hinta ei ohjaa tuotantoa ja kulutusta oikein. Markkinatoimijoilta on pyydetty toimia päivän sisäisillä markkinoilla, jotta virheellisen hinnan johdosta markkinoilta poistunut tuotantokapasiteetti saadaan takaisin tuotantoon. Viime kädessä Suomen kantaverkkooyhtiö Fingrid tekee toimia tuotannon ja kulutuksen tasapainottamiseksi. Sähkötehon riittävyys perjantaina näyttää hyvältä, käytettävissä on sama sähkön tuotantokapasiteetti kuin tänään torstaina ja myös kulutus on samoin lukemissa.

Perjantain hintataso on muodostunut virheellisen kaupankäynnin perusteella eikä kuvasta sähköjärjestelmän todellista tilaa. Fingrid toivoo, että kuluttajat eivät reagoisi sähkön halpaan pörssiintantaan lisäämällä kulutusta, vaan toimisivat kuten tavallisena perjantaina, normaalilla kulutuksella. Tällä tavoin kuluttajat voivat omalta osaltaan auttaa tuotannon ja kulutuksen tasapainottamisessa.

Lisäksi: ns. lisätarjouspyynnöt Fingridin kantaverkkokeskuksesta noin 8-kertaistuivat vuodesta 2022 vuoteen 2023. Vuonna 2024 ajanjaksolla 1-8/2024 jo ylitetty vuoden 2023 määrä

FINGRID

Seuraavat 12 kk ovat markkinamuutosten aikaa

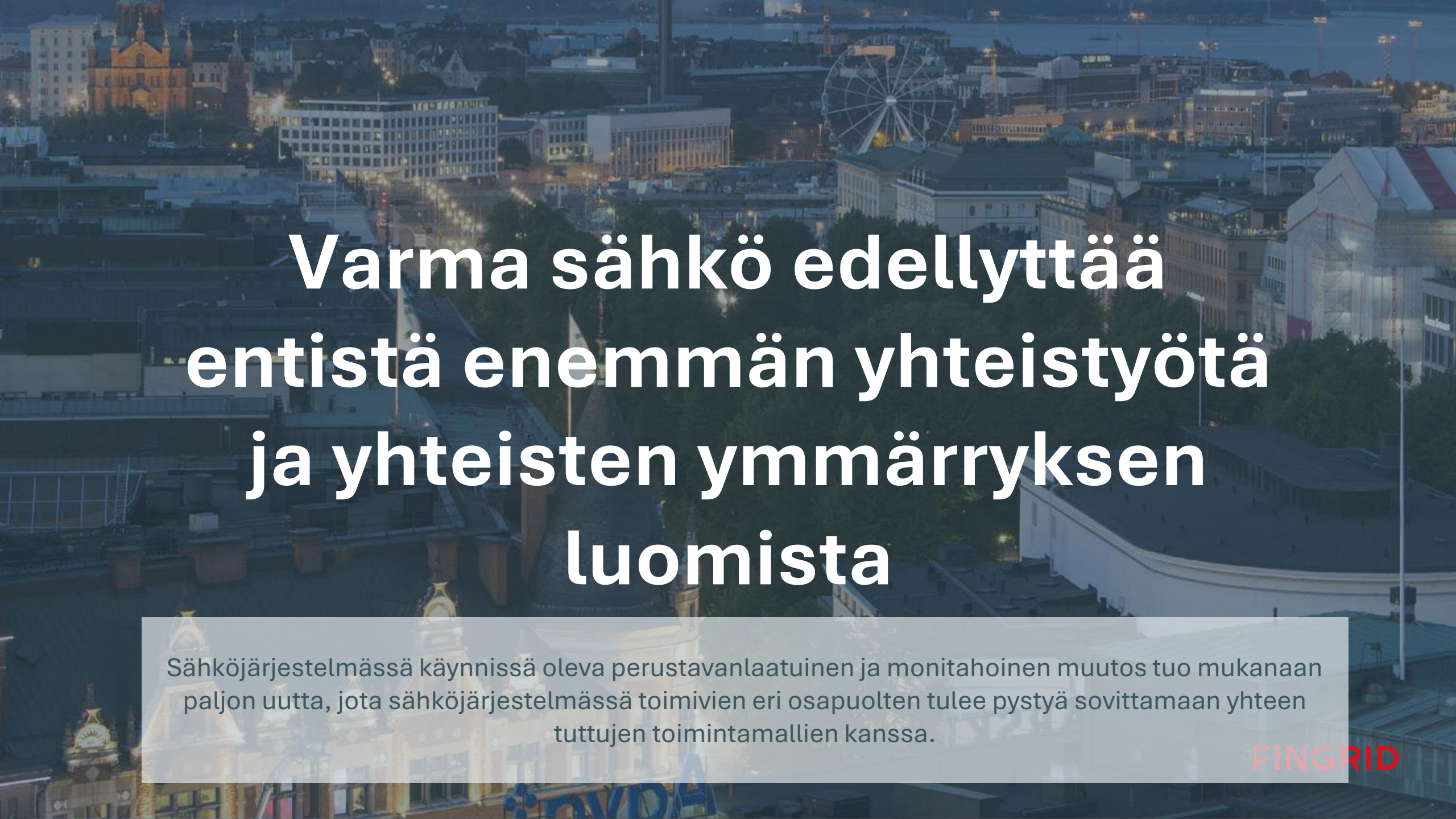
Flow Based käyttöön
Lokakuu 2024

Flow Based käyttöön
Lokakuu 2024

mFRR-kapasiteettimarkkinat
uudistuvat
Marraskuu 2024


mFRR-kapasiteettimarkkinat
uudistuvat
Marraskuu 2024

Tehotasapainon hallinta nojaa vahvasti tukku- ja reservimarkkinoihin – erityisen aktiivinen taseen hoitaminen ja/tai jouston tarjoaminen markkinapaikoille sekä reagointikyky ennakoimattomiin muutoksiin ensiarvioisen tärkeää nyt jos koskaan (sekä aina jatkossa)



Varma sähkö edellyttää entistä enemmän yhteistyötä ja yhteisten ymmärryksen luomista

Sähköjärjestelmässä käynnissä oleva perustavanlaatuinen ja monitahoinen muutos tuo mukanaan paljon uutta, jota sähköjärjestelmässä toimivien eri osapuolten tulee pystyä sovittamaan yhteen tuttujen toimintamallien kanssa.



Suomi sähköistyy – kilpailukyvyn valttina puhdas sähköenergia

Sähkö on tuoretuote. Hyvän sähkön riittävyden ja korkean toimitusvarmuuden edellytykset ovat uudet, monipuoliset investoinnit joustavaan sähkön tuotantoon ja käyttöön sekä varastoihin.

Korkean toimitusvarmuuden merkitys korostuu myös sähkön huoltovarmuuden kannalta entisestään hiilikasojen väistyessä.

Fingridin analyysi: Sähköä riittää Suomessa hyvin, mutta merkittävässä vikatilanteissa riski tehovajeesta kasvaa

Tehovaje Suomessa (tuntia vuodessa, ka. 30 säävuodesta)

Tapaus	2024	2027	2030
Perusskenaario	0,2	0	1,9
Olkiluoto 3 ei käytettävissä	4,4	9	29
Ei tuontia Etelä-Ruotsista	3,5	4,2	20
Rajoitettu jousto: Kotitaloudet	0,2	0,5	4
Rajoitettu jousto: Teollisuus	0,2	0	2,2
Rajoitettu jousto: Teollisuus + vedyntuotanto	0,2	0	62
Rajoitettu jousto: Teollisuus + kaukolämpö	0,2	4	35

■ ≤ 2,1 h/a ■ ■ ■ > 2,1 h/a nouseva skaala

- Perusskenaariossa sähkön riittävyys hyvällä tasolla ja Suomen tavoitetason mukainen
 - Edullista sähköä riittävästi
- Suuren tuotantoyksikön tai siirtoyhteyden vikaantuessa haasteita kylminä talviviikkoina
 - Harvoin toistuviin erittäin kylmiin talviviikkoihin ja mahdollisiin vikaantumisiin varautuminen ei välttämättä ole riittävää markkinaehtoisesti
- Kulutuksen joustoon liittyviä oletuksia rajoittamalla haasteita esiintyy etenkin vuosikymmenen lopulla
 - Tarve muille ratkaisuille ellei joustoa synny

Selvitys saatavilla: <https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2023/fingrid-avaa-keskustelun-sahkotehon-riittavyydesta-2020-luvun-jalkipuoliskolla/>

Sidosryhmäpalautteen yhteenveto: <https://www.fingrid.fi/ajankohtaista/tiedotteet/2023/sahkotehon-riittavyysselvityksen-palautteissa-korostuu-uusien-ratkaisuiden-tarve>

Suomella on erinomaiset edellytykset kasvuun energiamurroksessa – on vastuullista varautua riskeihin sähkön riittävydessä

Suomen sähkön riittävyden edistämiseksi tarvitaan todennäköisesti uusia, säävarmoja, luotettavia ja joustavia ratkaisuja

Kilpailukykyä parhaiten edistävän ratkaisun löytäminen olisi ensisijaisen tärkeää unohtamatta siirtymäkauden ratkaisuista huolehtimista

Sähkön merkitys yhteiskunnan toiminnan kannalta kasvaa energiankäytön sähköistymisen myötä

Energiasaannin jatkuvuuden kannalta kriittisten toimijoiden ja toimintojen on erittäin tärkeää arvioida nykyisten ratkaisujen riittävyttä energiajärjestelmän muuttuessa. Oikein toteutettuna, että nämä ratkaisut voivat merkittäväällä tavalla vaikuttaa myös yleiseen toimitusvarmuuden tasoon



**Kustannustehokkaasti toteutettu
korkea normaaliaikojen
toimitusvarmuus on avainasemassa
myös huoltovarmuuden kannalta**