



# Fingridin talousnäkökulma, palveluiden hinnoittelu ja toiminnan vastuullisuus

Neuvottelukunta 12.9.2023

Jukka Metsälä

**FINGRID**



Asiakkaat  
murroksen  
mahdollistajiksi



Tehokkaasti  
hyödynnetty  
kantaverkko



Laajat ja  
ennakoitavat  
sähkötmarkkinat



Toiminta ja  
osaaminen  
muutoksessa

MUUTOKSEN  
PAINOPISTEET

Turvaamme asiakkaille ja yhteiskunnalle kustannus-  
tehokkaasti varman sähkön  
ja muovaamme tulevaisuuden  
puhdasta ja markkinaehtoista  
sähköjärjestelmää.

AVOIN REHTI TEHOKAS VASTUULLINEN

## VISIONimme

Energiajärjestelmä on puhdas, varma ja luo Suomelle taloudellista vaurautta. Fingrid on energiajärjestelmän peruspilari.

# Strategiset valinnat



## Perustehtävään keskittyminen

Hoidamme perustehtävämme erinomaisesti muuttuvassa toimintaympäristössä. Emme laajennu uusiin liiketoimintoihin emmekä ole mukana kilpailluissa liiketoiminnoissa.



## Asiakasta varten

Kehitämme liiketoimintaa ja toimintamallejamme aktiivisesti yhdessä asiakkaiden kanssa ja yhteiskunnan etu edellä.



## Maailmanluokan osaaminen

Varmistamme tarvittavan ydinosaamisen. Teemme yhteistyötä parhaiden kumppanien kanssa. Hyödynnämme innovatiivisesti parhaita teknologioita.



## Markkinalähtöisyys

Toimimme markkinalähtöisesti kaikilla osa-alueilla. Luotamme siihen, että toimivat markkinat tuottavat parhaat ratkaisut.



## Tehokkuus ja tuottavuus

Toimintamme on tuottavaa. Ennakoimme muutokset yhteisen tilannekuvan avulla, jaamme selkeät tavoitteet, priorisoimme ja mittaamme tekemistä ja varmistamme näin konkreettiset tulokset.



## Varmuus ja vastuullisuus

Sähköjärjestelmän murroksessa ylläpidämme yhteiskunnan kannalta oikean käyttövarmuuden. Vastuullisuus ja turvallisuus korostuvat kaikessa tekemisessämme.

# Suomella kilpailuetu kestävässä talouskasvussa

Sähkön käytön kasvu Suomessa on odotettu tapahtuvan voimakkaana 2020 luvun jälkimmäisellä puoliskolla. Tämä kehitys vaatii puhdasta, edullista sähköä ja varmaa sähkön siirtoa.

Sähköllä keskeinen rooli Euroopassa

- Sähköllä on keskeinen rooli ilmastotavoitteiden toteuttamisessa ja nykyistä omavaraisemman Euroopan mahdollistamisessa.
- Suoran sähköistämisen lisäksi puhtaan vedyn tuotanto tarvitsee merkittäviä määriä sähköä.

Laaja sähkömarkkina ja joustot mahdollistajia

- Suomi kilpailee investoinneista kansainvälisesti. Sähkömarkkinoiden laajuus ja ennakoitavuus ovat keskeisessä roolissa vihreän siirtymän toteuttamisessa.
- Eurooppalainen sähkömarkkina luo vakautta.
- Sähkön tuottajien ja kuluttajien rooli sähköjärjestelmän kasvun mahdollistajana korostuu lisäen joustoja ja toimitusvarmuutta.

Suomelle iso mahdollisuus

- Uusiutuvan sähkön saatavuuden haasteet korostuvat Keski-Euroopassa.
- Suomella on merkittävä uusiutuvan sähköntuotannon kilpailuetu sähköintensiivisen teollisuuden investoinneista edellyttäen, että se hyödynnetään oikein.
- Tuuli- ja aurinkovoima ovat kilpailukykyisintä uutta sähköntuotantoa, mutta tarvitsevat rinnalleen energiavarastoja tai loppukulutuksen joustoa, mitä ei voi korvata tehokkaasti yksin ohjattavalla tuotannolla.

# Suomen ilmastotavoitteiden saavuttaminen ja sähköjärjestelmän toiminta – vastuullisuus

Asiakkaat ja  
sidosryhmät

Henkilöstö ja  
Kyvykkyydet



ESG



Tuottavuus

Riskienhallinta

## ”Vastuullisuuspulssi”

*Puhdasta sähkön kulutusta ja sen vaikutus kilpailukykyyn*

- Yhteiskunnan sähkösaanti ja poikkeustilanteiden hallinta ja siitä viestintä
- Luonnon monimuotoisuus ison investointiohjelman keskellä ja yhteistyö maanomistajien kanssa
- Tieto turvassa ja kriittiset järjestelmät varmistavat sähköjärjestelmän toimivuuden
- Energiamarkkinoiden kehittäminen kuluttajalle – Datahub alusta

# Fingrid edelläkävijä vihreässä rahoituksessa – Vihreä siirtymä Suomessa avaa useita mahdollisuuksia yrityksille

- Ensimmäinen vihreä joukkovelkakirja (green bond) vuonna 2017
- Vastuullisuustavoitteisiin sidottu valmiusluotto 2021
- Vihreä investointilaina Pohjoismaiden Investointipankin kanssa 2021
- Ensimmäisenä suomalaisena yrityksenä vihreä eurooppalainen yritystodistusohjelma (ECP) 2023
- Viitekehys kattamaan kaikki yhtiön velk-rahoitusinstrumentit ”Green finance framework” 2023

## Fingrid Oyj on allekirjoittanut vastuullisuustavoitteisiin sidotun 300 miljoonan euron valmiusluoton

Fingrid on allekirjoittanut 300 miljoonan vastuullisuustavoitteisiin sidotun valmiusluoton (Revolving Credit Facility) 30.11.2021. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta ja Fingridillä on lisäksi laina-aikaan kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Valmiusluotto korvaa vuonna 2015 allekirjoitetun 300 miljoonan euron valmiusluoton ja on käytettävissä yhtiön yleisiin rahoitustarpeisiin.

Fingrid voi hyötyä matalammasta luoton korkomarginaalista perustuen yhtiön kolmen olennaisen vastuullisuustavoitteen saavuttamiseen:

- Tavoite 1: Tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon (MW)
- Tavoite 2: Kasvihuonepäästöjen vähentyminen sähkön siirtohäviöistä (tCO<sub>2</sub>-ekv).
- Tavoite 3: Yhdistetyn työtataturmataajuuden (oma henkilöstö ja palvelutoimittajat) vähentyminen (LTIF)

Fingridin tavoitteena on edelleen vähentää ilmastomuutoksen haitallisia vaikutuksia. Yhtiö on keskeisessä roolissa kantaverkon järjestelmävastaavana ja päästötöntä energiatuotantua tukee osaltaan kansallista

Vastuullisuustavoitteisiin periaatteiden kanssa (Su-pääjärjestäjinä, BNP Pari-pääjärjestäjinä ja luotona Enskilda Banken AB (Pub

Fingridin green bondilla rahoitetuilla investoinneilla vältettiin arviolta 209 000 tCO<sub>2</sub>-ekvivalenttonnin epäsuorat päästöt vuonna 2022

### A summary of the estimated impacts to be achieved from the funded projects<sup>9</sup>

Project	Renewable capacity <sup>2</sup>			New renewable capacity estimated in next three years <sup>3</sup>	Transmission losses reduced		
	Applicable SGDs to all projects	Cumulative until 12/2019	Cumulative until 12/2020		Cumulative until 12/2021	Total estimated impact	12/2021
Reconducting of Isohaara-Raassakka 110 kV transmission line	13	100 MW	100 MW	100 MW	0 MW	100 MW	approx. 60%
New 220 kV substation Kuolajärvi	7	50 MW	50 MW	50 MW	0 MW	50 MW	n/a
New 110 kV substation Siikajoki	9	200 MW	150 MW	250 MW	350 MW	600 MW	n/a
Refurbishment and expansion of Taivalkoski substation		100 MW	100 MW	200 MW	0 MW	200 MW	n/a
Expansion of Tuovila substation		50 MW	100 MW <sup>4</sup>	100 MW	150 MW	300 MW	n/a
Expansion of Piittikoski substation and a new 400/220 kV transformer		100 MW	100 MW	100 MW	200 MW	300 MW	n/a
New Hikiä-Forssa 400 kV transmission line		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	approx. 95%
New 400/110 kV transformer substation Isokangas		50 MW	50 MW	50 MW	300 MW	350 MW	n/a
New 400/110 kV transformer at Kristinestad substation		150 MW	250 MW <sup>4</sup>	350 MW	200 MW	550 MW	n/a
New Hikiä-Orimattila 400 kV transmission line		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	approx. 80%
New Lempilä-Vuoksi 400 kV transmission line		n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	approx. 80%
<b>Total by these investments</b>		<b>750 MW</b>	<b>850 MW</b>	<b>1150 MW</b>	<b>1250 MW</b>	<b>2400 MW</b>	<b>n/a</b>
<b>Total estimated tCO<sub>2</sub> eqv avoided p.a.</b>		<b>211 000</b>	<b>207 000</b>	<b>258 000</b>	<b>362 000</b>	<b>620 000</b>	<b>n/a</b>

“Thanks to the Green Bond projects an estimated 258 000 tCO<sub>2</sub> eqv. was avoided in 2021”

1) Approximations  
2) Directly connected or through enhanced transmission capacity by these investments  
3) Estimated upon completion 2024 in addition to impacts estimated until 12/2021  
4) Restated from 2020 report.

# Fingrid Oyj:n puolivuositiedot 1.1.–30.6.2023

Fingrid konserni IFRS

AVAINLUVUT		1-6/23	1-6/22	muutos %	1-12/22
Liikevaihto	MEUR	554,8	692,2	-19,8	1 815,2
Investoinnit, brutto	MEUR	130,7	122,0	7,1	276,1
Henkilöstökulut	MEUR	21,3	19,3	10,3	38,1
Liikevoitto ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta	MEUR	87,1	83,5	4,4	149,8
– liikevaihdosta	%	15,7	12,1		8,3
Liikevoitto	MEUR	-79,5	323,6	-124,6	290,4
– liikevaihdosta	%	-14,3	46,7		16,0
Voitto ennen veroja	MEUR	-85,0	299,4	-128,4	257,4
– liikevaihdosta	%	-15,3	43,3		14,2
Kauden voitto	MEUR	-67,9	239,4	-128,4	205,8
Kauden laaja tulos	MEUR	-68,0	239,4	-128,4	205,8
Liiketoiminnan nettorahavirta investointien jälkeen	MEUR	-42,2	342,6	-112,3	747,5
Omaraisausaste kauden lopussa	%	18,5	26,5		22,4

- Katsauskaudella Suomen sähkönkulutus oli 39,9 (42,6) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 35,0 (36,6) terawattituntia.
- Tammi-kesäkuun aikana Fingridin kantaverkon siirtovarmuus oli 99,99991 (99,99999) prosenttia.
- Kantaverkkoon liitettiin uutta uusiutuvaa sähkön tuotantoa 772 (843) megawattia.
- Liityntäkyselyjä: 280 GW tuotanto ja 15 GW kulutus

[Etunimi Sukunimi]

## Sähkön kulutus ja hinta laskivat

- Kantaverkkomaksut jätettiin perimättä 3 kk
- Markkinakehoitokustannukset volatiileja

## Korkea tyytyväisyys, laatu ja turvallisuus

- Maine ja sidosryhmän tuki kasvussa
- Työturvallisuus hyvällä tasolla

## Investoinnit ja markkinakehitys etenee

- Rakenteilla 374 km johtoa ja 68 asemaa
- Useat markkinakehityshankkeet etenevät

## Sähköjohdannaiset painoivat tulosta

- Yhtiön maksuvalmius pysynyt vahvana
- Sallittu tuotto kasvoi: Investoinnit ja korot

# 1.1.–30.6.2023

Sähköjohd. markkina-arvon muutos  
-166 M€ (+240 M€)

- Suojattu 3,16 TWh (5,74 TWh)
- 94% systeemi- ja 85% aluehinta 2023

Pullonkaulatuotto kertymä  
+90 M€ (+313 M€)

- Kohdistettiin tulokseen 139 M€ (46 M€)
- FTR Viron rajalla käyttöön vuoden alusta

Uudet raportointisegmentit

- Kantaverkko- ja tasepalvelu sekä muu
- Tasepalvelun viime vuoden tappiot katettiin

Toiminta laajenee, kuluvoilateetti  
kasvaa

- Pullonkaulakustannus ja häviösähkö laski
- Reservikustannukset nousussa (volyymi)

# Vuosi 2023

*Uusiutuvan energiatuotannon voimakas kasvu ja alueelliset keskittymät sekä mittavan investointiohjelman toteuttaminen vaikuttavat sähköjärjestelmän toimintaan.*

*Energian hinnan vaihtelut ja suuret siirtovolyymit kantaverkossa lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kuluierissä.*

*Aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron rajoilla tulevat kerryttämään Fingridin osuutta pullonkaulatuotoista.*

*Fingrid tulee jatkossakin käyttämään aktiivisesti pullonkaulatuottoja asiakkaidensa hyväksi. Yhtiö on ilmoittanut jättävänsä perimättä kantaverkkomaksuja heinä-, marras- ja joulukuulta 2023.*

*Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.*

*Fingrid-konsernin tilikauden 2023 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan kasvavan vuoden 2022 tulokseen verrattuna.*



# Mitä seuraavaksi

- **Toimintaympäristön muutos** – sähkönkulutuksen voimakas kasvu, eri vaatimusten yhteensovittaminen ja toimiva sähköjärjestelmä vaatii tiivistä yhteistyötä ja joustoja eri toimijoilta
- **Kantaverkkopalveluiden hinnoittelu** – järjestelmän laajentuminen kasvattaa kustannuksia ja kustannusvolatiliteetti lisää epävarmuutta. Energiavirasto päättää pullonkaulatuottojen käytöstä. Hinnoittelua ohjaa 8% korotuskatto
- **Tasepalveluiden hinnoittelu** – aiheuttamisperusteisesti, kustannusten ja tulojen tasapaino yli ajan
- **Asiakastarpeiden ymmärrys ja lupauksen täyttäminen** – Terve yritystalous ja toimiva riskienhallinta ovat edellytys kestäväälle toiminnalle ja mahdollistaa investointiohjelman toteuttamisen.



# Kiitos mielenkiinnosta !

Jukka Metsälä

[Jukka.metsala@fingrid.fi](mailto:Jukka.metsala@fingrid.fi)

+358 40 5633756



**FINGRID**