



30.8.2024

Asta Sihvonen-Punkka

Fingridin ajankohtaiset

Fingridin neuvottelukunta 5.9.2024

FINGRID

Liiketoiminnan keskeisiä tunnuslukuja H1/2024

	1-6/24	1-6/23	muutos %	1-12/23
Liikevaihto	746,7	554,8	34,6	1 193,2
Liiketulos *	150,9	87,1	73,2	186,1
Tulos ennen veroja *	147,4	85,3	72,8	186,0
Kauden tulos	92,6	-67,9	236,2	1,2
Liiketoiminnan nettorahavirta	-72,5	-42,2	-71,8	-180,3
Kertyneet pullonkaulatutot	139,2	124,9	11,4	317,0
Investoinnit, brutto	198,0	130,7	51,5	322,0
Korollinen nettovelka	700,1	353,2	98,2	535,2

* Ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta

Työtapaturmataajuus huonontunut*** 7,5 (6,5)

** Ei sisällä tasesänkön hankintaa ja kuluja siirto-oikeustuotteista

*** 12 kk rullaava LTIF, poissaoloon johtanut tapaturma

Sähköjärjestelmä nopeassa muutoksessa

- Siirtovarmuus todella hyvä 99,9995 (99,99991) %
- Suomen kokonaissiirrosta Fingridin verkossa 82 (81) %
- Kantaverkkoliitynnät 585 (772) MW. Kyselyitä +49 GW

Suomen sähkön kulutus kasvoi 7%, 42,7 TWh

- Tasepalvelun osuus yhtiön liikevaihdosta oli 57 (56) %
- Pullonkaulatutottoja 234 (95) M€ tariffia kattamaan
- Kantaverkkotuotot viime vuoden tasolla

Kustannukset kasvussa, suuret investoinnit

- Toiminnan kustannukset 304 (242) M€** + 26%
- Seuraavan 4 vuoden investoinnit n. 2 Mrd €, josta vajaa puolet sidottu

Vahva tulos, velkaantuminen kasvoi

- Liiketulos ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia 151 (87) M€. Tulos (IFRS) ennen veroja 116 (-85) M€.
- Rahoituksellinen asema säilyi vahvana.

Kantaverkkomaksu-uudistus – konsultaation antia

Tämä dia päivitetään kokousmateriaaliin 2.9.2024 sidosryhmäkonsultaation päättymisen jälkeen.

Ajankohtaista –päivän sisäinen kauppa

- Päivän sisäisellä markkinalla käynnistettiin huutokauppa 13.6.2024
- Huutokauppoja on päivän aikana kolme, joiden ajaksi jatkuva päivän sisäinen kaupankäynti taukoaa
- Suomen hinta-alueella tehtyjen kauppojen määrä on ollut hyvin vähäistä,
 - vähäinen kauppa ei vielä toistaiseksi houkuttele uusia toimijoita huutokauppaan
 - vaatii nopeaa tarjouslaskentaa ja monimutkaisia tietojärjestelmiä (15 min tarjousaika)
 - kaikki tietojärjestelmät eivät ehkä ole vielä valmiita IDA kaupankäyntiin
 - osa huutokaupoista toimistoajan ulkopuolella, ja vaatii siten valvomotoimintaa, jota ei kaikilla toimijoilla ole
- Teknisistä syistä johtuen huutokaupat on peruttu 6 krt, ja 8 kertaa on jouduttu IDA decoupling tilanteeseen. Teknisiä ongelmia on ollut 7% käydyistä huutokauppakierroksista.

aFRR energiamarkkina käyttöön

- aFRR on signaaliohjattu reservi lyhytaikaisten tasepoikkeamien tasapainottamiseen
- Uusi aFRR energiamarkkina Suomessa käynnistyi likimain aikataulussa 12.6., olemassa olevan aFRR kapasiteettimarkkinan rinnalle
- aFRR-komponentti on lainsäädännön mukaisesti tullut tasepoikkeaman hintaan
 - Tasevastaavat ovat olleet huolissaan kasvaneesta volatiliteetista tasepoikkeaman hinnassa
- Liityntä eurooppalaiselle PICASSO-kauppapaikalle on myöhässä PICASSO-alustan verkkoyhteysongelmien takia. Fingridin tavoite liittyä vuoden 2024 aikana.
 - Elering on liittymässä 2.1.2025, jolloin rajat ylittävä aFRR energian kauppa PICASSO-kauppapaikalla voi alkaa
 - Pohjoismainen liityntä PICASSOon vuonna 2026

Suomessa energiamarkkinoilla aktivoidun reservin volyymi (keskiarvo 13.6.-13.8., MWh)

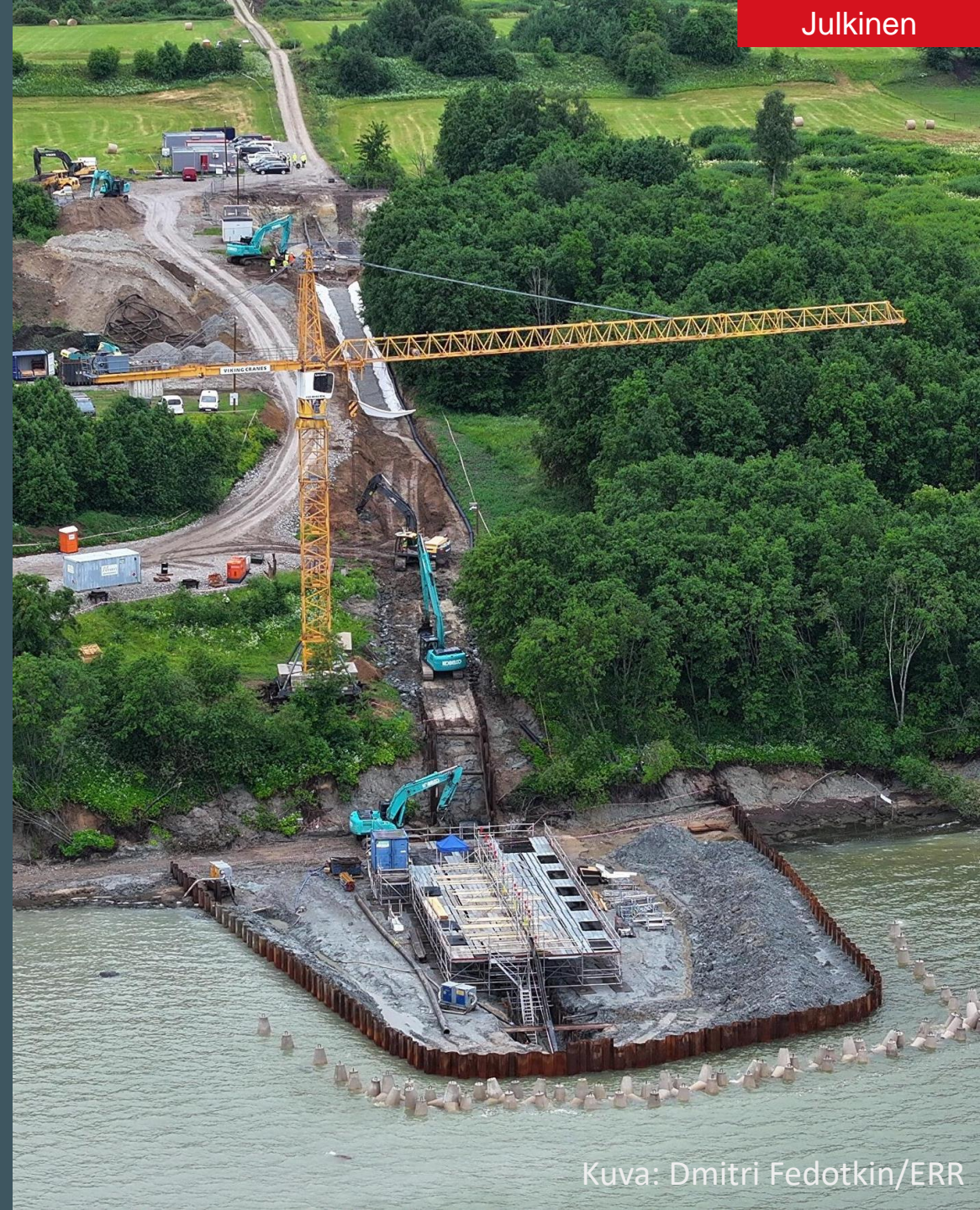
aFRR alas	-29.52
aFRR ylös	14.74
mFRR alas	-39.90
mFRR ylös	11.38

aFRR komponentin vaikutus tasepoikkeaman hintaan (keskiarvo 13.6.-13.8., EUR/MWh)

alas tunnit	-27.52
ylös tunnit	26.10
kaikki (abs)	17.64

EstLink 2, tilanne

- Korjaussopimus allekirjoitettiin heinäkuussa sen jälkeen, kun korjaustapa ja -laajuus vahvistuivat juhannuksena tehdyssä jännitekokeessa katkaistulle kaapeliosuudelle.
- Merikaapelin ensimmäinen jatkos valmistui elokuun alussa. Korjaustavalla säästettiin merkittävästi varakaapelia. Maa-merikaapelijatkoksen tekeminen on parhaillaan käynnissä.
- Kaapelireitti rakennetaan uudelleen eri tavalla, jotta kaapelin ulkoinen mekaaninen vaurioituminen ei toistuisi.
- Korjauksen onnistuminen varmistetaan jännitekokeella syyskuussa. Arvioimme yhteyden olevan sähkömarkkinoiden käytössä 13.9.2024.



Baltian sähköverkko irtautuu Venäjästä helmikuussa 2025

16.07.2024 14:15

Baltic TSOs have sent a notice on decoupling from Russia-controlled electricity system in February 2025

Elering, AST, and Litgrid, electricity transmission system operators (TSOs) of the Baltic states, have notified Russian and Belarusian operators on the non-extension of the BRELL agreement, which is bound to expire in February of 2025. At that time, the three Baltic states will decouple from Russian and Belarusian grids to join the Continental Europe Synchronous Area.

The TSOs of Estonia, Latvia, and Lithuania have sent a notice of non-extension of the agreement on parallel energy system operation – so called BRELL agreement, which has been defining the terms of operation of the Baltic countries in the Russia-controlled electricity system IPS/UPS.

According to the notice, signed by the leaders of the three TSOs today in Riga, the agreement will expire on the 7th of February, 2025. On the 8th of February, the Baltic TSOs will disconnect Estonian, Latvian, and Lithuanian electricity systems from IPS / UPS and will start a joint isolated operation test.

The synchronisation of the Baltic electricity systems with the Continental Europe Synchronous Area is planned on the 9th of February, 2025.



Asiakkaat
murroksen
mahdollistajiksi



Tehokkaasti
hyödynnetty
kantaverkko



Laajat ja
ennakoitavat
sähkötmarkkinat



Häiriö- ja riskin
sietokyvyn
varmistaminen

STRATEGISET PAINOPISTEET

Turvaamme asiakkaille ja yhteiskunnalle kustannustehokkaasti varman sähkön ja muovaamme tulevaisuuden puhdasta ja markkinaehtoista sähköjärjestelmää.

AVOIN

REHTI

TEHOKAS

VASTUULLINEN

VISIONOMME

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

FINGRID



Kiitos.

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21

FI-00620 Helsinki

P.O.Box 530

FI-00101 Helsinki, Finland

Tel. +358 30 395 5000

Fax. +358 30 395 5196

www.fingrid.fi

FINGRID