

**FINGRID OYJ**  
**PUOLIVUOSIKATSAUS**  
**1.1.2024 – 30.6.2024**

## Taloudellinen tulos ja rahoitus

Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto kasvoi Fingridin toiminnan kustannusten kasvaessa. Toiminnan kustannuksia nostivat kantaverkon mittava investointiohjelma sekä sähköjärjestelmän kasvu ja yhä enemmän sääriippuvainen sähkön tuotanto sekä nopeassa muutoksessa laadukkaan sähkön siirron varmistava toiminta. Sähköjärjestelmän tasapainottaminen aiheuttaa entistä enemmän yhtiön liikevaihdon vaihtelua, mikä johtuu voimakkaasti kasvaneesta sääriippuvaisesta sähköntuotannosta, sähköntuotannon ja -kulutuksen ennuste-epävarmuudesta sekä niukkuustilanteista säätökapasiteetin saatavuudessa. Fingridin palveluiden hinnoittelu seuraa kustannuskehitystä ja toiminnan sallittua tuottoa yli ajan. Kertyneiden pullonkaulatuuottojen käyttö kantaverkkotoiminnan kasvaneiden kustannusten ja kantaverkkomaksujen kattamiseen on tasoittanut osaltaan yhtiön tuloksen kausivaihtelua ja tasannut asiakashinnoittelua.

Tasepalvelun liikevaihto kasvoi vertailukaudesta ja oli 56 prosenttia koko konsernin liikevaihdosta. Tuotot kantaverkkomaksuista ja liittymismaksuista säilyivät vertailukauden tasolla. Fingrid jätti perimättä kantaverkkomaksut tammi-, helmi- ja kesäkuulta. Kantaverkkotuottojen perusteena oleva sähkönkulutus vuonna 2024 oli Suomessa 42,7 (39,9) terawattituntia. Rajasiirtoyhteyksiltä Fingridille kertyneet pullonkaulatuet olivat 139,2 (124,9) miljoonaa euroa, josta Fingridille jäävä osuus on 112,9 (90,0) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuuottoja kohdistettiin liikevaihtoon 234,2 (94,6) miljoonaa euroa kattamaan kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä ja liiketoiminnan kasvaneita kustannuksia sekä liiketoiminnan muihin tuottoihin 40,7 (44,4) miljoonaa euroa kattamaan siirto-oikeustuotteiden ja rajakapasiteetin kustannuksia.

Konsernin kulut ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutosta olivat 637,9 (513,0) miljoonaa euroa. Kasvaneiden tasepoikkeamien ja säätösähkön korkeamman hinnan myötä ostetun tasesähkön kulut nousivat 307,1 (236,5) miljoonaan euroon. Fingridin toiminnan kustannukset ilman tasesähkön hankintaa sekä Viron ja Suomen rajakapasiteetin siirto-oikeustuotteiden kustannuksia ovat kasvaneet vertailukaudesta 304,5 (241,6) miljoonan euron tasolle. Kustannusten kasvuun vaikuttavat mm. sähköjärjestelmän kasvun ja muutoksen vaatima toiminnan laajeneminen, vaihtelut sähkön hinnassa ja siirtotilanteissa, jotka nostavat häviösähkön kustannuksia sekä kasvava kantaverkon käyttövarmuutta ja tehotasapainoa varmistavien reservien tarve. Konsernin kulut on esitetty tarkemmin kulut -taulukossa.

Katsauskaudella yhtiön kokonaisinvestoinnit kasvoivat 198,0 (130,7) miljoonaan euroon sähkön tuotannon ja kulutuksen kasvua sekä vihreää siirtymää Suomessa mahdollistavien investointien kasvaessa. Kantaverkon kehittämissuunnitelma seuraavalle kymmenelle vuodelle on neljä miljardia euroa. Yhtiö arvioi bruttoinvestointien määrän olevan noin kaksi miljardia euroa seuraavan neljän vuoden aikana mukaan lukien kuluva vuosi. Investointisitoumukset tulevien maksuerien osalta 30.6.2024 olivat 848 miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta oli 150,9 (87,1) miljoonaa euroa. Konsernin tulos ennen veroja oli 115,7 (-85,0) miljoonaa euroa. Katsauskauden tulosta verrattuna vertailukauteen paransivat yhtiön kasvaneiden investointien ja korkotason nousun myötä sallitun tuoton kasvu sekä sähköjohdannaisten käyvän arvon muutos. Katsauskauden tulos oli 92,6 (-67,9) miljoonaa euroa ja laaja tulos 92,6 (-68,0) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste tilikauden lopussa oli 18,7 (31.12.2023: 20,1) prosenttia.

<b>Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR</b>	<b>1-6/24</b>	<b>1-6/23</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/23</b>
Kantaverkkotuotot	83,7	83,7	0,0	164,5
Tasesähkön myynti	399,4	343,4	16,3	682,6
Läpisiirtotuotot	5,9	14,1	-58,4	20,8
Pullonkaulatuotot	234,2	94,6	147,6	284,7
Datahub -tuotot	10,4	10,3	1,6	20,6
Muu liikevaihto	13,1	8,8	48,4	19,9
<b>Liikevaihto yhteensä</b>	<b>746,7</b>	<b>554,8</b>	<b>34,6</b>	<b>1 193,2</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	42,4	45,3	-6,4	119,7
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>789,1</b>	<b>600,1</b>	<b>31,5</b>	<b>1 312,9</b>

<b>Kulut, MEUR</b>	<b>1-6/24</b>	<b>1-6/23</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/23</b>
Tasesähkön osto	307,1	236,5	29,9	491,1
Häviösähkökulut	42,8	34,1	25,6	75,2
Poistot	63,7	59,0	8,0	123,3
Reservikulut	109,3	71,5	52,9	185,6
Henkilöstökulut	24,1	21,3	13,2	42,8
Kunnonhallintakulut	10,4	8,6	20,8	22,5
Läpisiirtokulut	13,8	13,7	0,6	20,7
Siirto-oikeustuote	26,3	34,9	32,9	96,2
Muut kulut	40,4	33,4	21,0	69,4
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>637,9</b>	<b>513,0</b>	<b>24,4</b>	<b>1 126,8</b>

<b>Liiketulos ilman johdannaisten arvonmuutoksia</b>	<b>150,9</b>	<b>87,1</b>	<b>73,2</b>	<b>186,1</b>
<b>Liiketulos</b>	<b>124,7</b>	<b>-79,5</b>	<b>256,9</b>	<b>1,0</b>

Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat 9,4 (6,1) miljoonaa euroa. Netto-  
rahoituskulut kasvoivat lisääntyneen velan myötä. Nettorahoituskulujen nousua hillitsivät kas-  
vaneet rahoitustuotot raha- ja rahoitusvaroista sekä toteutuneet korkosuojaukset. Rahoitus-  
johdannaisten käyvän arvon muutos oli 5,5 miljoonaa euroa negatiivinen (3,7 miljoonaa euroa  
negatiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 308,0 (31.12.2023: 998,1) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja  
oli 1 060,9 (654,7) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 247,1 (343,5) miljoonaa euroa.

Katsauskaudella yhtiön rahavaroja pienensivät kertyneiden pullonkaulatuottojen käyttö kanta-  
verkkomaksujen perimättä jättämiseen ja kantaverkkoliiketoiminnan kasvaneiden kulujen kat-  
tamiseen. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 30.6.2024 yhteensä 529,0 (387,0) miljoonaa  
euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi vahvana.

## Asiakkaat

Fingrid julkisti keväällä päivitetyt sähkön tuotannon ja kulutuksen kehitysnäkymät, joiden mukaan sekä sähkön kulutus että sen tuotanto tulevat Suomessa kasvamaan huomattavasti vuosikymmenen loppuun mennessä. Kasvun suurimmat ajurit ovat teollisuuden prosessien sekä rakennusten lämmityksen sähköistyminen sekä vetytalouteen perustuva sähkön kulutus.

Verrattuna aiempiin ennusteisiin tuulivoiman tuotannon kasvuennuste on hieman hidastunut lähivuosien osalta. Aurinkovoiman osalta puolestaan etenkin lähivuosien kasvuennuste on noussut. Pidemmällä aikavälillä tuuli- ja aurinkovoiman kasvutrendit ovat pitkälti ennallaan tukien vahvaa sähköjärjestelmän kasvua.

Sähköntuotannon liityntäkyselyjen määrä on viime vuoden vastaavasta ajankohdasta kasvanut merkittävästi ja niiden kokonaiskapasiteetti on nyt 411 GW, josta katsauskaudella tulleita kyselyitä 49 GW. Valtaosa kyselyistä liittyy maatuulivoimaan, mutta myös merituulivoiman ja aurinkovoimalaitosten liityntäkyselyjen määrä on kasvussa. Vuoden 2024 ensimmäisellä puoliskolla sähköverkkoon liitettiin uutta uusiutuvaa tuotantoa 585 MW (772 MW).

Lisääntynyt puhtaan energian tuotanto ja varma sähkön siirto ovat vaikuttaneet merkittävästi myös teollisuuden kulutuskysyntään. Eri puolilla Suomea on suunnitteilla ja käynnissä lukuisia puhtaan sähkön käyttöön liittyviä hankkeita vetyteollisuudessa, datakeskuksissa, lämmityksessä sekä metalliteollisuudessa, ja kuluvan kevään aikana on julkaistu merkittäviä uusia investointisuunnitelmia.

Katsauskauden aikana Fingrid julkisti selvityksen merituulivoiman mahdollisuuksista liittyä kantaverkkoon. Selvityksessä kävi ilmi viisi aluetta, joissa suuret merituulipuistot voitaisiin teknisesti liittää Manner-Suomen kantaverkkoon: Ulvila, Närpiö, Vaasa, Raahe ja Raisio. Lisäksi Inכון alue on kantaverkon kannalta toteuttamiskelpoinen liityntäalue, mikäli merituulivoiman rakentaminen tulee mahdolliseksi myös Suomen eteläisillä merialueilla. Fingrid keräsi merituulivoiman liittymismahdollisuuksia saadun sidosryhmäpalautetta, jonka pohjalta alustavia ehdotuksia liittymispisteistä tarkennetaan syksyllä 2024.

Katsauskaudella Fingrid esitti muutosehdotuksia kantaverkkomaksujen rakenteeseen. Ehdotetun uuden maksurakenteen tavoitteena on tehostaa entisestään kantaverkon käyttöä, mikä mahdollistaa uuden sähkön tuotannon ja kulutuksen nopean liittymisen kantaverkkoon ja tuottaa uusia keinoja kantaverkon siirtojenhallintaan. Kantaverkon maksurakenteen uudistus etenee sidosryhmäpalautteen keräämisellä ja tarkentuu loppuvuodesta 2024.

## Kantaverkkoinvestoinnit

Rakenteilla kantaverkkoon on yhteensä 560 kilometriä 400 kilovoltin voimajohtoa sekä noin 150 kilometriä 110 kilovoltin voimajohtoa. Sähköasemahankkeita on toteutuksessa yhteensä 79. Kantaverkkoon kuuluu noin 14 500 kilometriä voimajohtoja ja 124 sähköasemaa.

Kantaverkkoinvestoinnit vuodelle 2024 ovat ennätyskorkeat, mikä vahvistaa Suomen kilpailukykyä teollisuuden investoinneissa ja edistää Suomen hiilineutraaliustavoitteiden saavuttamista vuoteen 2035 mennessä. Investoinnit kantaverkkoon mahdollistavat uusia

asiakasliityntöjä, sähköjärjestelmän kasvun ja parantavat koko sähköjärjestelmän käyttövarmuutta sekä sähkömarkkinoiden toimintaa.

Katsauskaudella Fingrid teki investointipäätökset 400 kilovoltin Lakeuslinjan rakentamisesta sekä uusien sähköasemien rakentamisesta ja vanhojen laajentamisesta. Kalajoelta Jämsään kulkeva Lakeuslinja on uusi 400 kilometriä pitkä 400 kilovoltin pääsiirtolinja, joka edistää länsirannikolle voimakkaasti keskittyneen tuulivoimatuotannon siirtämistä kulutukseen. Yhteys valmistuu vuonna 2027.

Katsauskaudella Fingrid aloitti 300 kilometriä pitkän Järvilinjan rakentamisen Vaalasta Joroiisiin. Helsinkiin tulevan kantaverkon maakaapeliyhteyden rakentaminen aloitettiin keväällä 2024. Helsingin kaupungin, Helen Sähköverkon ja Fingridin yhteishanke vastaa kasvavaan sähkön kulutukseen pääkaupungissa. Uusi kaapeliyhteys valmistuu vuonna 2026.

Pääkaupunkiseudun sähkönsiirrolle keskeistä Vantaan Tammiston sähköasemaa laajennetaan kolmannella muuntajalla. Fingrid laajentaa myös Kajaanissa sijaitsevaa sähköasemaa sekä rakentaa Kouvolaan ja Haminaan uudet sähköasemat. Jyväskylässä sijaitseva sähköasema uusitaan käyttövarmuuden parantamiseksi. Lisäksi Fingrid teki katsauskauden aikana investointipäätöksen 20 kondensaattorin hankkimisesta yhdeksälle Fingridin sähköasemalle lisäämään siirtokapasiteettia pohjois eteläsuunnassa.

Fingrid on sitoutunut vähentämään sähköverkon rakentamisen kielteisiä ilmastovaikutuksia. Kantaverkkoyhtiö ottaa merkittävän askeleen kohti kestävämpää rakentamista hankkimalla ensimmäistä kertaa vähäpäästöisiä kierrätysteräksestä valmistettuja teräsrakenteita kolmelle uudelle sähköasemalle, mikä pienentää huomattavasti rakentamisen hiilijalanjälkeä. Lisäksi sähköasemahankkeissa hyödynnetään kaasueristyksessä SF6-vapaata teknologiaa. Fingrid on sitoutunut vähentämään ympäristölle haitallisen SF6-kaasun käyttöä sähköasemillaan ja edistämään uusien teknologioiden käyttöönottoa. Fingrid teki katsauskaudella hankintapäätöksen 7 300 kilometrin voimajohtojen johtimista, joihin käytetään vähäpäästöistä alumiinia. Tämä alentaa merkittävästi asennettavien johtimien hiilijalanjälkeä.

## Sähköjärjestelmän toiminta

Alla olevassa taulukossa on esitetty katsauskauden sähkönkulutuksen ja sähkön siirron tunnuslukuja.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-6/24</b>	<b>1-6/23</b>	<b>1-12/23</b>
Suomen sähkönkulutus TWh	42,7	39,9	79,7
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	1,6	3,3	6,5
Sähkön siirto Suomessa TWh	44,3	43,2	86,2
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	36,1	35,0	71,7
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	33,5	30,3	62,4
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,7	0,7	1,6

### Sähkön siirto Suomi-Ruotsi

Vienti Ruotsiin TWh	5,7	1,4	2,2
Tuonti Ruotsista TWh	1,4	5,3	10,7

### Sähkön siirto Suomi-Viro

Vienti Viroon TWh	1,2	3,3	7,0
Tuonti Virosta TWh	0,2	0,0	0,1

Viikon 1 pitkä ja poikkeuksellisen kylmä pakkasjakso yhdessä lämpövoimalaitosten vikaantumisten kanssa muodostui sähkön riittävyyden kannalta talven haastavimmaksi ajanjaksoksi. Kiristyneen tehotilanteen vuoksi Fingrid kohotti 4.1.2024 valmiustasoa. Haastavista olosuhteista huolimatta sähköä riitti, ja Fingrid purki valmiustason noston 5.1.2024. Merkittävä tekijä oli sähkön kulutuksen hintajousto, joka varmisti osaltaan sähkön riittävyyttä.

Sähkön kulutushuippu toteutui talvella tammikuussa keskiviikkona 3.1.2024 tunnilla 19–20. Sähkön kulutus oli tällä tunnilla keskimäärin 14 993 MWh. Talven tuotantohuippu, mikä oli myös Suomen kaikkien aikojen sähköntuotantoennätys 14 246 MWh, mitattiin 26.1.2024 tunnilla 18–19. Talven tuotantohuipun aikana tuulivoimatuotanto oli suurta (noin 80 % asennetusta kapasiteetista) ja ydinvoimalaitokset tuottivat sähköä täydellä teholla.

Tammi-kesäkuun aikana Fingridin kantaverkon käyttövarmuus on ollut hyvällä tasolla, vaikka alkukesän runsaat ukkoset aiheuttivatkin kantaverkossa useita häiriöitä. Kantaverkon siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,9995 (99,99991) prosenttia.

Tarkastelujaksolla häiriönselvitysvalmiutta nostettiin Etelä- ja Keski-Suomessa 16.–17.2. jäätävän vesisateen vuoksi.

Suomen ja Ruotsin välinen siirtokapasiteetti toimi luotettavasti, mutta yhteys Pohjois-Ruotsiin oli tarkastelujaksolla rajoitettuna touko- ja kesäkuussa johtuen rakennus- ja huoltotöistä Suomen ja Ruotsin kantaverkoissa sekä uuden Aurora Line -yhteyden rakentamisesta.

Suomen ja Viron välinen siirtokapasiteetti toimi rajoitetusti johtuen EstLink 2 -yhteyden vikaantumisesta 26.1.2024. Vika paikannettiin Viron rannikolle ja korjaustyöt jatkuvat elokuun 2024 lopulle asti. Vuoden 2024 ensimmäisellä puoliskolla Fingrid käytti vastakauppaan 2,6 (0,2) miljoonaa euroa.

## Sähkömarkkinat

Katsauskaudella sähkön hintaan vaikuttivat erityisesti poikkeuksellisen kylmä pakkasjakso vuoden 2024 alussa, EstLink 2 -yhteyden vikaantuminen tammikuun 2024 lopussa sekä viivästykset Olkiluoto 3:n vuosihuollossa.

Sähkön aluehintaerot ovat tasaantuneet verrattuna edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatuotot olivat tammi-kesäkuussa 172,8 (100,5) miljoonaa euroa ja Suomen ja Viron välillä 51,3 (104,7) miljoonaa euroa. Fingridille kertyvä osuus esitetyistä pullonkaulatuotoista on 50 prosenttia.

<b>Sähkömarkkinat</b>	<b>1-6/24</b>	<b>1-6/23</b>	<b>1-12/23</b>
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	46,82	70,42	56,44
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	56,41	60,36	56,47
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	172,8	100,5	229,9
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	47,8	36,2	37,8
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	51,3	104,7	290,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	60,7	46,5	53,6

\* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi.

Uusiutuvan sähkön tuotannon lisääntyessä sähköjärjestelmän tasapainottamisen merkitys kasvaa. Fingrid laski tasevastaavien tasepalvelumaksuja 1.3.2024 alkaen 1,33 €/MWh tasolle. Maksujen alentamisen syynä on voimajärjestelmän reservikustannusten ennakoitua alempi taso.

Sähkömarkkinoiden edelleen kehittäminen ja uudet ratkaisut vievät markkinoita reaaliaikaisempaan ja markkinaehtoisempaan suuntaan. Sääriippuvuuden lisääntyessä sähköjärjestelmässä sähkön kulutuksen ja tuotannon joustokyky ja siihen liittyvät mahdollisuudet sekä laajat sähkömarkkinat ovat olennaisia.

Päivänsisäisillä energiamarkkinoilla otettiin käyttöön uusi huutokaupparamalli kesäkuussa 2024. Huutokauppa mahdollistaa paremman sähkön hinnanmuodostuksen sekä tasapainottaa kysyntää ja tarjontaa lähempänä tuotantohetkeä. Huutokauppajärjestelmä on osa Euroopan yhteisiä päivänsisäisiä markkinoita, jotka edistävät energian sisämarkkinoiden toimivuutta ja integraatiota.

Uusi automaattisen taajuudenpalautusreservin (aFRR) -energiamarkkina otettiin käyttöön Suomessa 12.6.2024. Suunniteltu taajuudenpalautusreservin laajeneminen eurooppalaiselle aFRR-energiamarkkinapaikalle PICASSOon on siirtynyt syksyyn 2024 uuden kauppapaikan teknisten haasteiden vuoksi.

Fingridin ja Nord Poolin yhteistyö aFRR-energiamarkkinan säännöllisestä markkinavalvonnasta alkoi uuden aFRR-energiamarkkinan käynnistyttyä. Järjestelyssä Nord Poolin markkina-  
valvontaosasto vastaa aFRR-energiamarkkinan säännöllisestä monitoroinnista ja raportoi Fingridille mahdollisista rikkomuksista.

## Henkilöstö

Fingridin toiminnan laajeneminen ja sähköjärjestelmän kasvu ovat lisänneet konsernin kokonaishenkilömäärää. Henkilöstömäärä oli keskimäärin 577 (514), joista vakituudessa työsuh-  
teessa oli keskimäärin 515 (460). Henkilöstökulut olivat 24,1 (21,3) miljoonaa euroa. Henkilös-  
tön palkkakulut olivat 20,4 (17,9) miljoonaa euroa eli 2,7 (3,2) prosenttia liikevaihdosta.

Katsauskauden henkilöstötutkimusten tuloksissa työnantajasuosittelemiseksi (eNPS) on erin-  
omainen +68 (asteikko -100 +100) ja kiitosta saivat työn sisällöt, yhtiö työnantajana sekä esi-  
miestyö. Keväällä Fingridille myönnettiin MIELI ry:n Hyvän mielen työpaikka -merkki tunnus-  
tuksena henkilöstön mielenterveyden ja hyvinvoinnin eteen tehdystä työstä.

Fingrid työllistää tänä kesänä kaikkiaan 66 kesätyöntekijää, jotka työskentelevät eri tehtävissä  
ja eri puolella Suomea. Edellisvuosien tapaan yhtiö on mukana Vastuullinen Kesäduuni -kam-  
panjassa, jossa työnantajat haastetaan tarjoamaan nuorille laadukkaita ja onnistuneita kesä-  
työkokemuksia.

## Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Euroopan unionin energia-alan sääntelyviranomaisten yhteistyövirasto ACER teki 14.9.2022  
päätöksen pitkän aikavälin hintasuojausmahdollisuuksista Suomen ja Ruotsin välillä. ACER  
velvoitti tekemässään päätöksessä Suomen ja Ruotsin siirtoverkonhaltijoita varmistamaan  
muiden suojaustuotteiden saatavuuden ja kehittämään tarvittavat järjestelyt suojaustuotteiden  
tarjoamiseksi. Fingrid valitti päätöksestä 14.11.2022 ACERin valituslautakuntaan. Lautakunta  
antoi ratkaisunsa valitukseen 24.10.2023 ja vahvisti siinä ACERin alkuperäisen päätöksen.  
Fingrid on toimittanut 22.12.2023 Energiavirastolle ehdotuksensa Suomen ja Ruotsin välisten  
hintasuojausmahdollisuuksien parantamisesta.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraaliipiirin johtoalueen leventämistä varten  
27.10.2022. Lunastustoimituksen aloituskokouksessa 1.12.2022 lunastustoimikunta päätti,  
että lunastajalla on velvollisuus ottaa haltuun puusto lunastusluvan asettamien oikeuksien ja  
rajoitusten mukaisessa laajuudessa, ellei muuta sovita. Lunastustoimituksen loppukokous pi-  
dettiin 16.11.2023. Fingrid on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta pää-  
töksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maoikeuteen 22.12.2023.

Fingrid Datahub Oy jätti 20.12.2023 Energiavirastolle muutoshakemuksen Fingrid Datahub Oy:n taloudellista sääntelyä koskevasta mallista valvontajaksolle 2024–2027 ja ehdotti samalla sääntelymallin kehittämistä edelleen.

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston tasepalveluehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koskee pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Energiavirasto antoi marraskuussa 2023 päätöksen tasevastaavien ehdoista, jotka sisältävät vakuusvaateiden 1.12.2024 voimaan tulevat määräytymisperiaatteet. Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia nykyisiin vakuusehtoihin ja eriyttää Suomen vakuusmallin muissa Pohjoismaissa käytössä olevasta. Merkittävimmät muutokset koskevat vaadittavien vakuuksien merkittävää alentamista, tarpeita vastaavan lisävakuuden asettamisen poistamista ja mahdollisen vakuuskaton asettamista.

Fingrid on 29.1.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevasta menetelmästä kuudennelle 1.1.2024–31.12.2027 ja seitsemännelle 1.1.2028–31.12.2031 valvontajaksolle. Fingridin arvon mukaan päätös valvontamenetelmistä on merkittävä heikennys vuodenvaihteessa päättyneeseen sähkön kantaverkkotoiminnan kohtuullisen tuoton valvontamenetelmään. Fingrid katsoo, että valvontamallia koskevan päätöksen valmistelussa vaikutusten arviointi on ollut puutteellista ja esitettyyn päätökseen liittyy edelleen tulkinnanvaraisia asioita. Fingridin tavoitteena on ratkaisu, joka mahdollistaisi kantaverkon kehittämisen myös jatkossa niin, että vihreän siirtymän satojen miljardien investoinnit Suomeen voivat toteutua suunnitellusti.

Fingrid on 15.2.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta Olkiluoto 3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") jätti 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyynnön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkinalaissa ja/tai muussa soveltuvassa lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimalaitoksen liittämiseksi kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Päätöksessään 11.1.2024 Energiavirasto toteaa Fingridin hoitaneen järjestelmävastaavan kehittämis-, liittämisen- ja siirtovelvollisuutensa sähkömarkkinalain mukaisesti. Energiavirasto katsoo myös, että Fingridin liittymisehdoissa määritelty 1 300 MW:n tehoraaja on perusteltu eikä Fingrid ole rajoittanut Olkiluoto 3:n verkkoon pääsyä. Päätöksessään Energiavirasto katsoo kuitenkin, että Olkiluoto 3:n järjestelmäsuoja kuuluu lainsäädännön tarkoittamana siirtoverkonhaltijan erityisenä suojausjärjestelmänä Fingridin vastuulle sekä Fingridin rikkoneen komission asetuksen (EU) 2017/1485 sähkön siirtoverkon käyttöä koskevasta suuntaviivoista artiklan 9 sekä lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (2013/590) 10 §:n 1 momentin mukaista velvollisuuttaan saattaa soveltamansa maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi ennen niiden käyttöönottoa. Fingrid toimitti yllä viitatus maksujen määräytymisperusteet, niitä koskevan perustelumuition ja ehdot sekä sidosryhmäkuulemisessa saadut lausunnot 30.4.2024 Energiavirastolle. Fingrid esittää Olkiluoto 3 järjestelmäsuojan kustannusten kohdistamista kokonaisuudessaan TVO:lle, koska Olkiluoto 3 järjestelmäsuoja hyödyttää vain sitä ja koska vain sillä on mahdollisuus päättää Olkiluoto 3 tuotantotehosta suhteessa Olkiluoto 3 järjestelmäsuojan kustannuksiin.

HiQ Finland Oy (nimi muutettu 6.2.2024 Friends Technology Oy:ksi) esitti oikaisuvaatimuksen ja jätti markkinaoikeuteen valituksen Fingridin hankintapäätöksestä liittyen integraatioalustan

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

25.7.2024

käyttöoikeuslisenssihankintaan 6.2.2024. Fingrid on 16.2.2024 kumonnut hankintapäätöksensä ja ilmoittanut 19.2.2024 markkinaoikeudelle hankintapäätöksensä kumoamisesta. Hankintapäätöksen kumoamisen jälkeen markkinaoikeuden ratkaistavaksi jää HiQ Finland Oy:n esittämä oikeudenkäyntikuluvaatimus. Markkinaoikeus antoi päätöksensä 21.5.2024 ja kohdullisesti Friends Technology Oy:n esittämää oikeudenkäyntikuluvaatimusta. Fingridin korvattavaksi oikeudenkäyntikuluksi jäi 4 500 euroa. Markkinaoikeuden päätöksestä ei ole valitettu.

Fingrid on 24.5.2024 tehnyt valituksen Oulun käräjäoikeuteen lunastustoimituksessa 25.4.2024 annettuun päätökseen kiviainesalueen menetystä koskevassa korvausasiassa. Fingrid katsoo, että asiassa ei ole perusteita korvauksen määräämiselle, koska maa-ainestenottoalue sijaitsee johtoalueen haltuunottohetkenä kaukana johtoalueesta ja mahdollisuus laajentaa kiviainesten ottamista johtoalueen tuntumaan kestää lunastustoimituksessa esitettyjen arvioiden mukaan kymmeniä vuosia. Korvattavaa selkeää odotusarvoa johtoalueelle jääneelle kiviainesalueelle ei siten voida katsoa olevan.

## **Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys**

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 25.7.2024 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 18 100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 45 842 000,00 euroa osinkoa maksetaan 30.7.2024.

Sähköntuotannon sääriippuvuuden lisääntyminen vaikeuttaa sähkön siirtotilanteiden ennustamista ja lisää vaihteluita valtakunnan tehotasapainossa, mikä vaatii entistä enemmän resursseja ja toimintamallien edelleen kehittämistä. Joustavan voimantuotannon ja sähköjärjestelmän joustojen saatavuus tulevat vaikuttamaan tehotasapainon hallinnan ja kantaverkon käyttövarmuuden takaamisen vaatimiin voimajärjestelmän reservikustannuksiin. Sähkömarkkinoiden hinnan vaihtelu ja joustojen saatavuus lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kustannuksissa. Asiakastarpeeseen toteutettava laaja investointitarve sekä sähköjärjestelmän laajeneminen ja muutos lisäävät yhtiön toiminnan kustannuksia. Fingridille kertyneiden pullonkaulatulojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin jatketaan. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana. Yhtiö ei ole muuttanut tulosohteistaan tilinpäätöstiedotteessa 27.2.2024 annetusta.

## Taloudelliset tiedot

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA	1.1.-30.6.2024	1.1.-30.6.2023	1.1.-31.12.2023
	MEUR	MEUR	MEUR
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>746,7</b>	<b>554,8</b>	<b>1 193,2</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	42,4	45,3	119,7
Materiaalit ja palvelut	-523,7	-410,1	-914,6
Henkilöstökulut	-24,1	-21,3	-42,8
Poistot	-63,7	-59,0	-123,3
Liiketoiminnan muut kulut	-52,8	-189,1	-231,2
<b>LIIKETULOS</b>	<b>124,7</b>	<b>-79,5</b>	<b>1,0</b>
Rahoitustuotot	12,6	8,5	25,1
Rahoituskulut	-22,0	-14,6	-25,4
Rahoitustuotot ja -kulut	-9,4	-6,1	-0,2
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,4	0,5	0,6
<b>TULOS ENNEN VEROJA</b>	<b>115,7</b>	<b>-85,0</b>	<b>1,3</b>
Tuloverot	-23,1	17,1	-0,2
<b>KAUDEN TULOS</b>	<b>92,6</b>	<b>-67,9</b>	<b>1,2</b>
<b>MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT</b>			
<b>Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvai- kutteisiksi</b>			
Siirto tilikauden tulokseen	-0,0	-0,0	-0,0
<b>KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>	<b>92,6</b>	<b>-68,0</b>	<b>1,1</b>
<b>Tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	92,6	-67,9	1,2
<b>Laajan tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	92,6	-68,0	1,1

## KONSERNITASE

<b>VARAT</b>	<b>30.6.2024</b>	<b>30.6.2023</b>	<b>31.12.2023</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	102,8	101,8	102,5
Muut aineettomat hyödykkeet	58,6	60,4	63,6
	249,3	250,1	254,0
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	24,4	21,5	24,1
Rakennukset ja rakennelmat	356,1	291,8	355,3
Koneet ja kalusto	632,2	558,9	642,0
Voimajohdot	686,7	691,4	695,6
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Käyttöoikeusomaisuuserät	31,4	31,4	30,0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	422,6	308,7	271,8
	2 153,5	1 903,7	2 019,0
Sijoitukset osakkuusyriyksissä	13,7	13,2	13,3
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	78,9	70,9	75,9
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,1	0,1	0,1
Johdannaisinstrumentit	8,8	41,0	6,2
Laskennalliset verosaamiset	52,4	57,2	51,5
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 556,6</b>	<b>2 336,2</b>	<b>2 420,0</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	19,5	18,9	19,1
Johdannaisinstrumentit	5,0	35,0	36,1
Myyntisaamiset ja muut saamiset	47,5	32,7	67,0
Muut rahoitusvarat	192,6	261,4	133,3
Rahavarat	336,4	363,4	253,7
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>600,9</b>	<b>711,4</b>	<b>509,2</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>3 157,5</b>	<b>3 047,7</b>	<b>2 929,2</b>

## KONSERNITASE

### OMA PÄÄOMA JA VELAT

	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
	MEUR	MEUR	MEUR
<b>EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA</b>			
Osakepääoma	55,9	55,9	55,9
Ylikurssirahasto	55,9	55,9	55,9
Muuntoerot	0,0	0,0	0,0
Kertyneet voittovarot	477,3	451,3	476,0
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>589,2</b>	<b>563,1</b>	<b>587,9</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	103,8	107,2	107,0
Lainat	1 031,8	652,2	626,6
Varaukset	2,9	3,1	2,9
Johdannaisinstrumentit	19,5	35,5	19,9
Vuokrasopimusvelat	29,1	29,3	28,0
Siirtovelat	580,7	640,8	507,9
	<b>1 767,8</b>	<b>1 468,2</b>	<b>1 292,3</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	243,9	364,2	340,3
Johdannaisinstrumentit	6,0	7,7	1,4
Vuokrasopimusvelat	3,2	3,2	3,2
Ostovelat ja muut velat	547,5	641,4	704,2
	<b>800,6</b>	<b>1 016,4</b>	<b>1 049,1</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 568,4</b>	<b>2 484,6</b>	<b>2 341,4</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>3 157,5</b>	<b>3 047,7</b>	<b>2 929,2</b>

<b>LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR</b>					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Muuntoerot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2023</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>607,9</b>	<b>719,8</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				-67,9	-67,9
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			-0,0		-0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>-0,0</b>		<b>0,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>-0,0</b>	<b>-67,9</b>	<b>-68,0</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2022				-88,7	-88,7
<b>30.6.2023</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>451,3</b>	<b>563,1</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				69,1	69,1
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			-0,0		-0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>-0,0</b>		<b>-0,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>-0,0</b>	<b>69,1</b>	<b>69,1</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2022				-44,3	-44,3
<b>31.12.2023</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>476,0</b>	<b>587,9</b>
<b>1.1.2024</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>476,0</b>	<b>587,9</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				92,6	92,6
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			-0,0		-0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>-0,0</b>		<b>-0,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>-0,0</b>	<b>92,6</b>	<b>92,6</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2023				-91,3	-91,3
<b>30.6.2024</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>477,3</b>	<b>589,2</b>

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

25.7.2024

<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>	<b>1.1.-30.6.2024</b>	<b>1.1.-30.6.2023</b>	<b>1.1.-31.12.2023</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Tulos ennen veroja	115,7	-85,0	1,3
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	63,7	59,0	123,3
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		1,1	1,9
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-0,4	-0,5	-0,6
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	26,3	166,6	185,1
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	5,6	29,5	36,2
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-274,9	-139,0	-402,7
Rahoitustuotot ja -kulut	9,4	6,1	0,2
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	1,6	3,1	4,8
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	17,5	57,5	23,8
Vaihto-omaisuuden muutos	-0,4	-0,2	-0,4
Osto- ja muiden velkojen muutos	31,0	-16,2	-30,0
Pullonkaulatuotot	139,2	124,9	317,0
Varausten muutos			-0,0
Maksetut korot	-26,6	-22,9	-35,5
Saadut korot	19,4	12,1	29,0
Maksetut verot	-15,9	-21,2	-34,2
Liiketoiminnan nettorahavirta	111,3	174,8	219,3
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-174,7	-110,1	-287,9
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-3,2	-5,5	-10,0
Investoinnit muihin sijoituksiin	-33,5	-149,3	-161,6
Luovutustulot muista sijoituksista	32,9	50,1	60,7
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutusvoitot			0,1
Lainojen takaisinmaksu		0,2	0,2
Saadut avustukset			5,5
Aktivoidut maksetut korot	-5,3	-2,4	-6,5
Investointien nettorahavirta	-183,8	-217,0	-399,6
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot	494,9		
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-312,6	-4,3	-56,0
Lyhytaikaisten lainojen nostot	147,3		
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-19,8		
Maksetut osingot	-91,3	-88,7	-133,0
Vuokrasopimusvelkojen lyhennykset	-1,7	-1,5	-3,1
Rahoituksen nettorahavirta	216,8	-94,5	-192,2
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>	<b>144,3</b>	<b>-136,7</b>	<b>-372,4</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa</b>	<b>361,0</b>	<b>733,4</b>	<b>733,4</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa</b>	<b>505,3</b>	<b>596,7</b>	<b>361,0</b>

## Puolivuosikatsauksen liitetiedot

### Laatimisperusteet

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuosi- ja vuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosi- ja vuosikatsaukset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2023 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita. Puolivuosikatsaus on tilintarkastamaton. Vertailuluvut sulussa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita. Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisijaksolla.

Konsernin puolivuositilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti tilanteessa, jossa yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätöksen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumukset voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tätä puolivuosi- ja vuosikatsausta laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä. Keskeiset käytetyt arviot ja johdon harkinta on kuvattu tarkemmin aihealueittain Fingridin vuoden 2023 tilinpäätöksen liitetiedoissa.

## 1. Toimintasegmentit

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS konsernitilinpäätökseen. Segmenttien tulosta arvioidaan liiketuloksen perusteella. Segmenttien liiketulokset yhdessä muodostavat verkkoliiketoiminnan liiketulos, joka on pohjana sääntelyn mukaisen toteutuneen oikaistun tuloksen laskennassa. Kulut kohdistetaan segmenteille aiheuttamisperiaatteen mukaan, joka luo perustan palveluiden hinnoittelulle. Rahoitustuottoja ja -kuluja ei kohdisteta segmenteille, sillä konserninrahoitus hallinnoi konsernin rahavaroja.

Vaihtelut segmenttikohtaisissa tuloksissa ja liikevaihdoissa ovat tyyppillisiä. Segmentit muodostavat pohjan Fingridin kohtuullisen tuoton sääntelyn mukaisen oikaistun tuloksen laskennalle ja näin toisen segmentin tuloskehitys voi vaikuttaa ajallisesti myös toiseen segmenttiin, jotta toiminnalle asetettua sallittua tuottoa ei ylitetä. Segmenttien palveluhinnoittelua tarkistetaan kustannusvastaavasti yli ajan.

### Kantaverkko-segmentti

Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkön siirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden ja sähköjärjestelmän ylläpitoon liittyvien reservien kehittäminen.

KANTAVERKKO-SEGMENTTI, MEUR	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
Liikevaihto	352,4	241,0	549,0
Liiketulos	124,8	54,7	145,8

Tammi-kesäkuussa kantaverkko-segmentin liikevaihto nousi 352,4 (241,0) miljoonaan euroon toiminnan kustannusten kasvaessa. Kantaverkkomaksut jätettiin perimättä tammi-, helmi- ja kesäkuulta. Kustannusten kasvua ja kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä kompensoitiin yhtiön tuloksessa pullonkaulatuottojen 234,2 (94,6) miljoonan euron suuruisella kohdistuksella.

Liiketulos nousi 124,8 (54,7) miljoonaan euroon. Segmentin liiketulosta nosti kasvaneiden investointien ja korkotason myötä noussut sallittu tuotto.

## Tasepalvelut-segmentti

Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja. Lisäksi tasehallintaan liittyvien reservimarkkinoiden kehittäminen sisältyy tasepalvelut-segmenttiin.

TASEPALVELUT-SEGMENTTI, MEUR	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
Liikevaihto	415,9	350,8	700,5
Liiketulos	28,8	57,6	68,7

Tammi-kesäkuussa tasepalvelun liikevaihto kasvoi kasvaneiden tasepoikkeamien ja sää-  
tösähkön korkeamman hinnan myötä 415,9 (350,8) miljoonaan euroon. Tasepalvelumaksuja alennettiin maaliskuussa tasolle 1,33 €/MWh.

Tasepalvelun liiketulos oli 28,8 (57,6) miljoonaa euroa. Tasepalvelu maksujen muutokset seuraavat kustannuskehitystä sekä tasesähkökaupan myyntikatteen kertymää. Reservikustannusten vaihtelut ovat olleet suuret ja reservikustannukset olivat ennakoitua pienemmät alkuvuonna, minkä vuoksi tasepalvelumaksuja alennettiin maaliskuussa. Vuonna 2023 tasepalvelumaksuilla katettiin tasepalvelun edellisten vuosien tappioita.

## Tulos liiketoimintasegmenteittäin

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS konsernitilinpäätökseen.

1-6/2024 MEUR				
Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	352,4	415,9	-21,6	746,7
Poistot	-59,9	-0,4	-3,5	-63,7
Liiketulos	124,8	28,8	-28,8	124,7
Rahoitustuotot ja -kulut			-9,4	-9,4
Tulos ennen veroja				115,7

  

1-6/2023 MEUR				
Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	241,0	350,8	-37,0	554,8
Poistot	-55,5	-0,3	-3,2	-59,0
Liiketulos	54,7	57,6	-191,7	-79,5
Rahoitustuotot ja -kulut			-6,1	-6,1
Tulos ennen veroja				-85,0

1-12/2023				
MEUR				
Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	549,0	700,5	-56,3	1 193,2
Poistot	-116,0	-0,7	-6,6	-123,3
Liiketulos	145,8	68,7	-213,5	1,0
Rahoitustuotot ja -kulut			-0,2	-0,2
Tulos ennen veroja				1,3

Muihin toimintoihin sisältyy muut lakisääteisesti Fingridille määrätyt julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat sähkömarkkinoiden keskitetyt tiedonvaihtopalvelut sekä tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut, joita hoitavat konserniyhtiöt Fingrid Datahub Oy ja Finextra Oy. Muihin toimintoihin sisältyy lisäksi emoyhtiön hallinnolliset- ja ICT-palvelut tytäryhtiöille. Konserniraportoinnissa eliminoidaan emoyhtiön ja tytäryhtiöiden väliset tuotto- ja kuluerät. IFRS eriin sisältyy muun muassa sähköjohdannaisten markkina-arvon muutokset, liittymismaksujen IFRS 15:n mukainen jaksottaminen ja vuokrasopimusten jaksottaminen IFRS 16:n mukaan.

## 2. Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset

AINEELLISEN KÄYTTÖOMAISUUDEN MUUTOKSET, MEUR	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>2 019,0</b>	<b>1 827,1</b>	<b>1 827,1</b>
Lisäykset	192,0	131,6	306,2
Vähennykset	0,0	-1,1	-2,0
Poistot ja arvonalentumiset	-57,5	-53,9	-112,3
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>2 153,5</b>	<b>1 903,7</b>	<b>2 019,0</b>

## 3. Investoinnit

INVESTOINNIT, MEUR	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
<b>Verkkoinvestoinnit</b>	<b>187,4</b>	<b>122,5</b>	<b>303,8</b>
Asemat	105,9	85,7	195,0
Johdot	81,6	36,7	108,8
<b>Investoinnit kaasuturbiineihin</b>	<b>2,2</b>	<b>1,1</b>	<b>2,8</b>
<b>Muut investoinnit</b>	<b>8,3</b>	<b>7,1</b>	<b>15,4</b>
ICT	2,9	4,6	8,8
Muut	5,5	2,5	6,6
<b>Investoinnit yhteensä</b>	<b>198,0</b>	<b>130,7</b>	<b>322,0</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>848,3</b>	<b>384,0</b>	<b>520,9</b>

## 4. Vastuusitoumukset

VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2024	30.6.2023	31.12.2023
Pantatut rahavarat	0,3	0,3	0,3
Varavoimallaitosten käyttöoikeussopimukset	17,6	24,3	20,1
Luotonvarausprovisiot	1,5	1,5	1,9
<b>Yhteensä</b>	<b>19,4</b>	<b>26,1</b>	<b>22,2</b>

## 5. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2023 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiiriin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunnan myöntämän valtuuden mukaisesti Suomen valtion omistuksen alaraja on 50,1 prosenttia yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA, MEUR	1-6/2024	1-6/2023	1-12/2023
Korkotuotot		0,0	0,0
Ostot	6,3	4,7	9,7
Myyntisaamiset	1,2	2,7	18,0
Ostovelat			0,4

## 6. Korolliset lainat ja nettovelat

Korolliset lainat olivat 1 308,0 (31.12.2023: 998,1) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 060,9 (654,7) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 247,1 (343,5) miljoonaa euroa. Maaliskuussa yhtiön laski liikkeeseen 500 miljoonan euron suuruisen vihreän joukkovelkakirjalainan pitkäaikaisen rahoitustarpeiden kattamiseksi. Yhtiö maksoi takaisin huhtikuussa erääntyneen 300 miljoonan euron joukkovelkakirjalainan.

LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR			
	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuo- den kuluttua	Yhteensä
<b>Lainat 1.1.2023</b>	<b>65,8</b>	<b>990,4</b>	<b>1 056,2</b>
Rahoituksen rahavirrat		-56,0	-56,0
Valuuttakurssioikaisut		-3,7	-3,7
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,4	1,3	1,6
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	277,3	-277,3	
<b>Lainat 31.12.2023</b>	<b>343,5</b>	<b>654,7</b>	<b>998,1</b>
Rahoituksen rahavirrat	-185,1	496,3	311,1
Valuuttakurssioikaisut		-0,7	-0,7
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,1	-0,7	-0,5
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	88,6	-88,6	
<b>Lainat 30.6.2024</b>	<b>247,1</b>	<b>1 060,9</b>	<b>1 308,0</b>

<b>NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR</b>	<b>30.6.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
Rahavarat	336,4	253,7
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	98,9	107,3
Jaksotettuun hankintamenuun kirjattavat rahoitusvarat	70,0	
Investoinnit muihin sijoituksiin	102,6	101,9
Lainat – vuoden kuluessa erääntyvät	247,1	343,5
Lainat – yli vuoden kuluttua erääntyvät	1 060,9	654,7
<b>Nettovelat</b>	<b>700,1</b>	<b>535,2</b>

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla.

Korko- ja valuuttajohdannaisten käypä nettoarvo oli -19,3 (31.12.2023: -13,0) miljoonaa euroa.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 50,8 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

25.7.2024

## 7. Johdannaisinstrumentit

### JOHDANNAISINSTRUMENTIT, MEUR

	30.6.2024				30.6.2023				31.12.2023				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	
<b>Korko- ja valuutta-johdannaiset</b>													
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset		-9,6	-9,6	56,0		-12,4	-12,4	56,0		-7,9	-7,9	56,0	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	0,0	-0,2	-0,2	3,3	0,0	-0,6	-0,6	8,3	0,0	-0,3	-0,3	5,2	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	0,0	-9,5	-9,5	180,0		-17,3	-17,3	280,0	0,3	-10,2	-9,9	280,0	Taso 2
Ostetut korko-op-tiot					10,4		10,4	450,0	5,2		5,2	300,0	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>0,0</b>	<b>-19,3</b>	<b>-19,3</b>	<b>239,3</b>	<b>10,4</b>	<b>-30,3</b>	<b>-19,9</b>	<b>794,3</b>	<b>5,5</b>	<b>-18,4</b>	<b>-13,0</b>	<b>641,2</b>	
<b>Sähkö-johdannaiset</b>	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	
Sähkötermiinit	13,5	-6,1	7,4	4,30	65,6	-12,8	52,8	3,16	36,8	-2,7	34,0	4,05	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>13,5</b>	<b>-6,1</b>	<b>7,4</b>	<b>4,30</b>	<b>65,6</b>	<b>-12,8</b>	<b>52,8</b>	<b>3,16</b>	<b>36,8</b>	<b>-2,7</b>	<b>34,0</b>	<b>4,05</b>	
<b>Metalli-johdannaiset</b>	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	tn	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	tn	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	tn	
Metallioptiot													Taso 2
Metallin hinnan-vaihtosopimukset	0,2		0,2	171	0,0	-0,1	-0,0	473	0,1	-0,0	0,0	302	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>0,2</b>		<b>0,2</b>	<b>171</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,1</b>	<b>-0,0</b>	<b>473</b>	<b>0,1</b>	<b>-0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>302</b>	