

# Fingrid Oyj Johdon katsaus

1.1.–31.3.2026



**FINGRID**

## FINGRID-KONSERNIN JOHDON KATSAUS 1.1.-31.3.2026

Fingrid noudattaa arvopaperimarkkinalain mukaista puolivuosisiraportointia ja julkistaa vuoden kolmen ja yhdeksän ensimmäisen kuukauden osalta johdon katsaukset, joissa esitetään yhtiön taloudellista ja muuta kehitystä kuvaavia keskeisiä tietoja.

Johdon katsauksessa esitetyt tiedot koskevat Fingrid-konsernin kehitystä tammi-maaliskuussa 2026 ja vastaavalla jaksolla 2025, ellei toisin ole mainittu. Tässä esitetyt luvut ovat laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Johdon katsaus ei ole IAS 34 –standardin mukainen osavuosikatsaus. Luvut ovat tilintarkastamattomat.

- Suomen sähkön kulutus tammi–maaliskuussa kasvoi 10,1 prosenttia ja oli 26,7 (24,2) terawattituntia. Kulutusta kasvatti etenkin kylmä säätila alkuvuonna. Suomessa kulutetun sähkön päästökerroin oli 40 (36) gCO<sub>2</sub>/kWh. Fingridin kantaverkon siirtovarmuus oli erittäin korkealla tasolla.
- Tammi–maaliskuun liikevaihto kasvoi 443,8 (370,7) miljoonaan euroon korkeamman sähkönkulutuksen, kantaverkkohinnoittelun ja tasesähkön hinnan vuoksi.
- Konsernin kulut ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutosta olivat 340,8 (286,5) miljoonaa euroa. Yhtiön keskeiset toiminnan kulut, pois lukien tasesähkön ja reservikapasiteetin hankintakulut, kasvoivat sähköjärjestelmän laajenemisen seurauksena.
- Kauden tulos oli 115,3 (81,6) miljoonaa euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi vahvana. Yhtiö käytti kertyneitä pullonkaulatuloja 29,8 (63,2) miljoonaa euroa kattamaan liiketoiminnan kustannuksia
- Yhtiön bruttoinvestoinnit olivat 95,7 (93,0) miljoonaa euroa. Yhtiö arvioi vuosien 2026–2029 bruttoinvestointien määrän olevan noin kaksi miljardia euroa, josta oli sidottu 579,8 miljoonaa euroa.

Avainluvut		1-3/26	1-3/25	muutos %	1-12/25
Liikevaihto	M€	443,8	370,7	19,7	1 118,5
Liiketulos*	M€	132,3	119,5	10,7	246,6
Tulos ennen veroja *	M€	127,8	115,9	10,3	225,5
Kauden tulos	M€	115,3	81,6	41,4	179,0
Liiketoiminnan nettorahavirta	M€	307,4	220,8	39,2	451,1
Kertyneet pullonkaulatulot	M€	134,6	98,2	37,0	349,3
Investoinnit, brutto	M€	95,7	93,0	3,0	485,1
Korollinen nettovelka	M€	1 069,7	872,0	22,7	1 207,8
Käyttökate **	M€	435,2	352,2	23,6	386,2
Henkilöstö keskimäärin		635	600		622
Käyttövarmuus	%	99,99988	100,00000		99,99995
Sähkön kulutus Suomessa	TWh	26,7	24,2		84,7
Tapaturmataajuus (LTIF) sis. palveluomittajat **		4,7	3,1		2,9
Päästökerroin, Suomessa kulutettu sähkö	gCO <sub>2</sub> /kWh	40	36		26
Sähköjärjestelmään liitetty uusiutuva tuotanto	MW	146	432		1 509

\* Ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta

\*\* Rullaava 12 kk

## Toimitusjohtajan katsaus: Energiasiirtymä on paras lääke energiakriiseihin

Kansainväliset energiamarkkinat ovat olleet myllerryksessä Iranin sodan seurauksena, jonka vaikutukset ovat osaltaan heijastuneet myös Suomeen. Öljyn ja maakaasun hintojen nousu on vaikuttanut osassa Eurooppaa sähkön hintaan ja laajemmin muualle talouteen. Käynnissä oleva energiakriisi osoittaa sen, että investoinnit puhtaaseen sähköntuotantoon ja eri sektoreiden sähköistäminen ovat olleet oikeita ratkaisuja ja vähentäneet riippuvuutta fossiilisista energialähteistä ja niihin liittyvistä geopoliittisista riskeistä. Siksikin on tärkeää jatkaa puhtaan sähköjärjestelmän kehittämistä määrätietoisesti.

Suomen sähköjärjestelmä osoitti toimivuutensa myös vuoden alun poikkeuksellisen pitkässä pakkasjaksossa. Sen aikana tehtiin uudet ennätykset sekä sähkön kulutuksessa että tuotannossa. Kaikkien aikojen kulutusennätys 15 553 megawattia tehtiin 8.1.2026, jolloin korkea kulutus liittyi erityisesti kylmään talvisäähän ja sähköisen kaukolämmityksen kasvuun. Sähköjärjestelmä toimi kuitenkin normaalisti eikä sähköpulaa syntynyt. Kotimainen tuotanto yhdessä rajayhteyksien kanssa riittivät kattamaan kysynnän. Tuotantoennätys 15 475 megawattia syntyi 10.1.2026. Merkittävä vaikutus sähkön tarjontaan ja hintaan on ollut Pohjois-Suomen ja -Ruotsin välisellä uudella Aurora Line -yhteydellä.

Alkutilva tarkasteltaessa on kuitenkin syytä kiinnittää huomiota sähkön riittävyteen kylminä ja tuulettomina hetkinä, joiden pituus voi vaihdella vuorokausista viikkoihin. Sähköjärjestelmässä ei enää ollut paljonkaan marginaalia ja ison tuotantolaitoksen tai keskeisen rajayhteyden vikaantuminen olisi saattanut sää- ja kysyntätilanteen mukaan aiheuttaa selvää niukkuutta sähkössä. Työ- ja elinkeinoministeriö ilmoitti maaliskuussa jatkavansa säävarman sähköntuotannon tukimekanismin valmistelua. Mekanismi on tarpeen, jotta sähkön riittävyys turvataan kustannustehokkaasti myös poikkeuksellisissa sääolosuhteissa.

Fingrid julkaisi helmikuun alussa *Sähköllä kasvua. Varmasti.* -toimenpideohjelman. Esitimme siinä näkemyksemme tarvittavista toimenpiteistä, joilla suomalainen sähköjärjestelmä säilyy puhtaana, varmana ja kilpailukykyisenä myös 2030-luvulla. Keskeisiä asioita tällä hetkellä ovat uusien liityntöjen toimitusajat, sähkön riittävyys kaikissa tilanteissa, investointikyvyn varmistaminen sekä turvallisuus ja varautuminen kriisitilanteisiin.

Yhtiön kantaverkkoinvestoinnit etenivät suunnitellusti, mutta suunnittelu- ja lupavaiheessa olevissa hankkeissa on aikaisempaa enemmän noussut esiin hankkeiden yleinen hyväksyttävyyttä ja luontoasiat. Fingrid haki maaliskuussa ensimmäistä kertaa lupaa poiketa Natura-suojelusta Lakeuslinjan yhdelle osahankkeelle. Lakeuslinja on Pohjanmaan Jylkästä Keski-Suomen kautta Etelä-Suomeen Hausjärven Hikiälle suunniteltu sähkölinja, joka helpottaa Länsi-Suomessa uuden sähkön tuotannon ja Etelä-Suomessa uuden sähkönkulutuksen liittämistä. Yhteistyö keskeisten viranomaistahojen kanssa on ollut hyvää ja toimivaa, millä varmistetaan hankkeen eteneminen suunnitellussa aikataulussa.

Sähkövarastojen määrä Suomessa on kasvanut nopeasti, ja niiden yhteenlaskettu teho on ylittänyt jo 1 000 megawattia. Kehitys tukee sähköjärjestelmän joustavuutta, mutta edellyttää siirto- ja liityntäkapasiteetin huolellista priorisointia, jotta sähkövarastot sijoittuvat verkkoon tarkoituksenmukaisesti eikä niiden kapasiteetti hidasta sijainnista riippuvien sähkön kulutushankkeiden liittämistä verkkoon.

Tammi-maaliskuussa Fingridin liikevaihto kasvoi 20 prosenttia edellisvuodesta ja oli 443,8 (370,7) miljoonaa euroa. Liikevaihtoa kasvatti korkeampi sähkönkulutus, kantaverkkohinnoittelu ja tasesähkön hinta. Kauden tulos oli 115,3 (81,6) miljoonaa euroa. Katsauskauden

bruttoinvestoinnit olivat 95,7 (93,0) miljoonaa euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi vahvana.

## Liiketoiminnan keskeiset tapahtumat ensimmäisellä neljänneksellä

- Alkuvuodesta 2026 Suomeen saapunut kireä pakkasrintama nosti sähkönkulutuksen kaikkien aikojen ennätystasolle. Korkea kulutus ei aiheuttanut ongelmia sähköjärjestelmän toimintaan, sillä kotimaiset sähkön tuotantolaitokset ja rajasiirtoyhteydet toimivat luotettavasti. Sähkön kulutusennätyksen lisäksi rikkoutui myös sähkön tuotantoennätys. Marraskuussa 2025 valmistunut Aurora Line -rajasiirtoyhteys paransi osaltaan sähkön riittävyttä.
- Fingrid laski tasevastaavien tasepalvelumaksuja 1.3.2026 alkaen 1,35 eurosta 1,05 euroon megawattitunnilta ja ilmoitti lisäksi laskevansa tasepalvelumaksuja 1.5.2026 alkaen 1,05 eurosta 0,65 euroon megawattitunnilta. Maksuja on voitu laskea, sillä voimajärjestelmän reservikustannusten taso on ollut ennustettua alhaisempi.
- Fingrid tiedotti helmikuussa 2026, että yhtiön arvion mukaan Suomen sähköjärjestelmään on liitetty noin 1 050 megawatin edestä sähkövarastoja, ja liittämistahdin arvioidaan pysyvän nopeana myös tulevina vuosina. Sähkövarastoilla on tärkeä rooli sääriippuvaisen sähköjärjestelmän tasapainottamisessa.
- Fingrid haki lupaa poiketa Natura 2000 -suojelusta kantaverkon keskeisen voimajohtoyhteyden rakentamiseksi Keski-Pohjanmaalla, koska hanke voi vaikuttaa suojellun metsäpeuran elinympäristöön. Voimajohto on osa Lakeuslinjaa, joka on keskeinen yhteys sähkön siirtämiseksi länsirannikon tuotantopainotteiselta alueelta kasvavan kulutuksen ja teollisuuden tarpeisiin helpottaen liittymisrajoituksia.
- Fingrid tiedotti helmikuussa 2026 muutoksesta yhtiön omistusrakenteessa. Muutoksiin liittyvien järjestelyjen seurauksena Suomen valtion omistusosuus nousee 59,5 prosenttiin ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:n osuus tulee olemaan 14,2 prosenttia. Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen luopuu koko omistuksestaan yhtiössä.

## Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Fingrid haki 29.1.2024 markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista valvontamenetelmistä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Markkinaoikeus hylkäsi Fingridin valituksen 21.11.2025 antamassaan ratkaisussa. Fingrid jätti 23.12.2025 valituksen markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen, sillä nykyiset valvontamenetelmät heikentävät yhtiön mahdollisuuksia kehittää kantaverkkoa, toteuttaa heikentyneen turvallisuustilanteen edellyttämiä varautumistoimenpiteitä sekä turvata sähkömarkkinalain mukainen kohtuullinen tuotto nopeasti muuttuvassa energiajärjestelmässä. Fingridin arvion mukaan Energiaviraston päättämät valvontamenetelmät ovat merkittävä heikennys vuoden 2023 lopussa päättyneisiin valvontamenetelmiin.

Markkinaoikeus antoi 12.9.2025 päätöksensä Fingridin ja Teollisuuden Voima Oyj:n tekemiin valituksiin Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta Olkiluoto 3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Markkinaoikeus ratkaisi asian pääosin Fingridin valituksen mukaisesti. Markkinaoikeus totesi, ettei Fingridin itse ole tarvinnut toteuttaa kaikkia Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan luomisen ja ylläpidon kannalta välttämättömiä toimia ja, Fingridin kannan mukaisesti, että järjestelmäsuojasta voitiin sopia erikseen. Markkinaoikeuden mukaan Fingridillä

on ollut oikeus asettaa sähköjärjestelmän suojaamiseen liittyviä ehtoja ja vaatimuksia kantaverkkoon liittymiselle siten, ettei sen ole itse tullut viime kädessä vastata ehtojen ja vaatimusten täyttymisestä omilla toimillaan tai niiden kustannuksista. Markkinaoikeus katsoi lisäksi, ettei Fingrid ollut rikkonut sähkömarkkinalain mukaista kehittämis-, liittämistä tai siirtovelvollisuutta. Markkinaoikeus katsoi kuitenkin, että Fingridin olisi tullut vahvistuttaa järjestelmäsuojan maksujen määräytymisperusteet Energiavirastossa. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 27.10.2025, sillä yhtiön kannan mukaan Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan toteuttamis- ja ylläpitovastuu kustannuksineen eivät kuulu miltään osin Fingridin järjestelmävastuuseen, eikä järjestelmäsuojan ehtoja tai maksujen määräytymisperusteita tarvitse saattaa Energiaviraston hyväksyttäväksi.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitosten koestusten kustannukset sekä järjestelmäsuojan mittaus- ja valvontajärjestelmän ylläpidosta Fingridin käytönvalvontajärjestelmään. Fingrid ja TVO ovat sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksujärjestelyistä 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojan kustannuksista. Fingrid ja TVO valittivat päätöksestä markkinaoikeuteen, joka kumosi Energiaviraston päätöksen ja palautti Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksuperusteiden käsittelyn Energiavirastolle 7.11.2025 antamassaan päätöksessä. Fingrid valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen 10.12.2025

Fingrid valitti 2.1.2026 markkinaoikeuteen Energiaviraston tekemästä päätöksestä, jonka mukaan Suomen tarjousalueella ei ole riittävästi pitkän aikavälin suojausmahdollisuuksia. Päätöksessään virasto velvoitti Fingridin toimittamaan ehdotuksen tarvittavista järjestelyistä hyväksyttäväksi virastolle viimeistään 1.6.2026. Viraston päätös suojausmahdollisuuksien riittämättömyydestä perustui vain sähkön johdannaispörssiin viime vuosina käytyyn kauppaan eikä siinä otettu huomioon sähkön johdannaispörssin ulkopuolella käytyä kauppaa. Fingrid on pyytänyt viraston tekemän päätöksen kumoamista ja palauttamaan asian virastolle uutta käsittelyä varten. Fingrid on lisäksi pyytänyt päätökselle täytäntöönpanokieltä, kunnes tehtyyn päätökseen liittyvä valitusasia saa lainvoiman. Markkinaoikeus hylkäsi 23.2.2026 Fingridin vaatimuksen Energiaviraston päätöksen täytäntöönpanon väliaikaisesta kieltämisestä.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraalipiirin 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 pidettiin 16.11.2023. Fingrid valitti Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maaoikeuteen 22.12.2023. Maaoikeus hylkäsi 15.1.2026 antamassaan päätöksessä sekä Fingridin että maanomistajien valitukset, eikä muuttanut lunastustoimikunnan päätöksiä miltään osin.

## Loppuvuoden kehitys

Fingrid toistaa 3.3.2026 antamansa tulosoheistuksen, jonka mukaan Fingrid-konsernin tilikauden 2026 liikutuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia, odotetaan kasvavan selvästi vuoden 2025 tasolta.

## Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Huoltovarmuuskeskuksen muututtua valtion virastoksi 1.4.2026 alkaen siirrettiin Huoltovarmuuskeskuksen aiempi osakeomistus Fingridissä Suomen valtiolle.

Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen myi noin 20 prosentin omistusosuutensa Fingridistä Suomen valtiolle ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:lle: 9.4.2026 siirrettiin valtiolle A-sarjan osakkeet ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:lle B-sarjan osakkeet. Seuraavaksi 50 kappaletta Suomen valtion omistamia A-sarjan osakkeita muutetaan B-sarjan osakkeiksi, jotka valtio myy OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:lle siten, että yksi B-osake jää valtiolle. Tämän omistusjärjestelyn seurauksena valtion omistusosuus tulee olemaan 59,5 prosenttia ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:n osuus 14,2 prosenttia.

Christoffer Nyberg ilmoitti 9.4.2026 luopuvansa Fingridin hallituksen jäsenyydestä. Jäsenyydestä luopuminen liittyy siihen, että Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen myi noin 20 prosentin omistusosuutensa Fingridistä Suomen valtiolle ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:lle. Fingridin hallitus säilyy eron jälkeen päätösvaltaisena.

## Taloudelliset tiedot

<b>KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA</b>	<b>1.1.-31.3.2026</b>	<b>1.1.-31.3.2025</b>	<b>1.1.-31.12.2025</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>443,8</b>	<b>370,7</b>	<b>1 118,5</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	50,9	35,3	153,3
Materiaalit ja palvelut	-278,5	-227,7	-775,0
Henkilöstökulut	-13,7	-12,8	-52,5
Poistot	-35,9	-33,0	-137,6
Liiketoiminnan muut kulut	-12,8	-24,7	-58,1
<b>LIIKETULOS</b>	<b>153,9</b>	<b>107,8</b>	<b>248,7</b>
Rahoitustuotot	2,7	7,0	19,5
Rahoituskulut	-12,7	-12,0	-45,3
Rahoitustuotot ja -kulut	-10,0	-5,0	-25,9
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,2	0,3	0,5
<b>TULOS ENNEN VEROJA</b>	<b>144,1</b>	<b>103,1</b>	<b>223,3</b>
Tuloverot	-28,8	-21,6	-44,3
<b>KAUDEN TULOS</b>	<b>115,3</b>	<b>81,6</b>	<b>179,0</b>
<b>MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT</b>			
<b>Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi</b>			
Siirto tilikauden tulokseen	-0,0	-0,0	-0,0
<b>KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>	<b>115,3</b>	<b>81,6</b>	<b>178,9</b>
<b>Tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	115,3	81,6	179,0
<b>Laajan tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	115,3	81,6	178,9

## KONSERNITASE

<b>VARAT</b>	<b>31.3.2026</b>	<b>31.3.2025</b>	<b>31.12.2025</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	105,5	104,6	105,5
Muut aineettomat hyödykkeet	48,7	54,0	51,2
	242,1	246,6	244,6
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	26,7	26,1	26,9
Rakennukset ja rakennelmat	461,2	379,5	466,3
Koneet ja kalusto	812,5	677,6	829,1
Voimajohdot	707,6	692,0	718,0
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Käyttöoikeusomaisuuserät	54,4	57,9	55,0
Ennakkomaksut ja keskeneneräiset hankinnat	550,9	615,6	456,5
	2 613,4	2 448,8	2 551,8
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	14,4	14,0	14,2
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	-	68,0	-0,0
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,4	0,2	0,3
Johdannaisinstrumentit	14,9	5,1	5,9
Laskennalliset verosaamiset	98,6	71,4	99,2
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 983,9</b>	<b>2 854,0</b>	<b>2 916,1</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	22,8	20,8	22,5
Johdannaisinstrumentit	17,4	3,5	2,7
Myyntisaamiset ja muut saamiset	105,2	84,0	142,9
Muut rahoitusvarat	70,6	141,6	70,4
Rahavarat	402,0	587,3	539,1
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>618,0</b>	<b>837,1</b>	<b>777,7</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>3 601,9</b>	<b>3 691,1</b>	<b>3 693,8</b>

## KONSERNITASE

<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>	<b>31.3.2026</b>	<b>31.3.2025</b>	<b>31.12.2025</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<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	555,0	569,6	531,8
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>666,8</b>	<b>681,5</b>	<b>643,6</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	135,7	129,0	130,3
Lainat	1 455,5	1 484,5	1 461,1
Varaukset	3,0	2,9	3,0
Johdannaisinstrumentit	27,3	23,8	16,9
Vuokrasopimusvelat	52,5	55,7	53,3
Siirtovelat	783,5	524,6	623,1
	<b>2 457,4</b>	<b>2 220,5</b>	<b>2 287,7</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	30,6	125,1	299,4
Johdannaisinstrumentit	6,8	19,3	7,1
Vuokrasopimusvelat	3,6	3,5	3,5
Ostovelat ja muut velat	436,6	641,2	452,5
	<b>477,6</b>	<b>789,2</b>	<b>762,5</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 935,1</b>	<b>3 009,7</b>	<b>3 050,2</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>3 601,9</b>	<b>3 691,1</b>	<b>3 693,8</b>

<b>LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR</b>					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osake-pääoma	Ylikurssi-rahasto	Muunto-erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2025</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>488,1</b>	<b>599,9</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				81,6	81,6
<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>81,6</b>	<b>81,6</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
<b>31.3.2025</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>569,6</b>	<b>681,5</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				97,4	97,4
<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>97,4</b>	<b>97,4</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2024				-135,3	-135,3
<b>31.12.2025</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>531,8</b>	<b>643,6</b>
<b>1.1.2026</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>531,8</b>	<b>643,6</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				115,3	115,3
<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>115,3</b>	<b>115,3</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2025				-92,0	-92,0
<b>31.3.2026</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-0,0</b>	<b>555,0</b>	<b>666,8</b>

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA	1.1.-31.3.2026	1.1.-31.3.2025	1.1.-31.12.2025
	MEUR	MEUR	MEUR
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Tulos ennen veroja	144,1	103,1	223,3
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	35,9	33,0	137,6
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	0,1	0,0	-0,4
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-0,2	-0,3	-0,5
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	-21,5	11,7	-2,1
Liittymismaksut	2,7	1,4	33,8
Pullonkaulatulojen tuloutus	-29,8	-63,2	-223,2
Rahoitustuotot ja -kulut	10,0	5,0	25,9
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	38,9	43,5	1,3
Vaihto-omaisuuden muutos	-0,2	-0,3	-2,0
Osto- ja muiden velkojen muutos	17,4	8,0	-5,6
Pullonkaulatulot	134,6	98,2	349,3
Varausten muutos	-	-	-0,2
Maksetut korot	-21,0	-19,3	-64,3
Saadut korot	12,1	7,0	42,1
Maksetut verot	-15,5	-6,9	-63,9
Liiketoiminnan nettorahavirta	307,4	220,8	451,1
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-68,6	-54,9	-464,2
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-2,6	-0,8	-9,9
Investoinnit muihin sijoituksiin	-	-18,7	-60,5
Luovutustulot muista sijoituksista	-	36,9	213,1
Aineellisten hyödykkeiden myynti	0,1	-	1,8
Aineettomien hyödykkeiden myynti	0,0	-	0,3
Aktivoidut maksetut korot	-3,3	-5,1	-11,9
Investointien nettorahavirta	-74,4	-42,6	-331,4
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-8,3	-8,3	-129,1
Lyhytaikaisten lainojen nostot	-	-	268,8
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-268,8	-193,0	-193,0
Maksetut osingot	-92,0	-	-135,3
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-1,0	-0,9	-3,4
Rahoituksen nettorahavirta	-370,1	-202,2	-191,9
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>	<b>-137,2</b>	<b>-24,0</b>	<b>-72,2</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa</b>	<b>539,1</b>	<b>611,3</b>	<b>611,3</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa</b>	<b>402,0</b>	<b>587,3</b>	<b>539,1</b>

## Liitetiedot

### 1. Toimintasegmentit

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, sarakkeeseen ”eliminoinnit ja konserniviennit” sisältyy eriä, jotka täsmäyttävät segmenttiraportoinnin IFRS konsernitilinpäätökseen. Segmenttien tulosta arvioidaan liike tuloksen perusteella. Segmenttien liike tulokset yhdessä muodostavat verkkoliiketoiminnan liike tulos, 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 tyypillisiä. 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	1-3/2026	1-3/2025	1-12/2025
Liikevaihto	220,3	202,5	654,3
Liike tulos	95,6	89,6	236,5

#### Tasepalvelut-segmentti

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

TASEPALVELUT-SEGMENTTI, MEUR	1-3/2026	1-3/2025	1-12/2025
Liikevaihto	227,6	175,4	505,6
Liike tulos	37,4	28,8	36,8

## Tulos liiketoimintasegmenteittäin

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, sarakkeeseen "eliminoinnit ja konserniviennit" sisältyy eriä, jotka täsmäyttävät segmenttiraportoinnin IFRS -konsernitilinpäätökseen.

1-3/2026

MEUR

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	220,3	227,6	5,9	-10,0	443,8
Poistot	-33,6	-0,3	-1,5	-0,5	-35,9
Liiketulos	95,6	37,4	1,4	19,5	153,9
Rahoitustuotot ja -kulut					-10,0
Tulos ennen veroja					144,1

1-3/2025

MEUR

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	202,5	175,4	6,4	-13,7	370,7
Poistot	-30,8	-0,3	-1,5	-0,4	-33,0
Liiketulos	89,6	28,8	1,7	-12,4	107,8
Rahoitustuotot ja -kulut					-5,0
Tulos ennen veroja					103,1

1-12/2025

MEUR

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	654,3	505,6	24,0	-65,3	1 118,5
Poistot	-128,9	-1,2	-6,1	-1,4	-137,6
Liiketulos	236,5	36,8	4,7	-29,3	248,7
Rahoitustuotot ja -kulut					-25,9
Tulos ennen veroja					223,3

Muihin toimintoihin sisältyy muut lakisääteisesti Fingridille määrätty 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. Tuotot ja kulut

<b>Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR</b>	<b>1-3/26</b>	<b>1-3/25</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/25</b>
Kantaverkkotuotot	179,3	149,9	19,6	455,0
Tasesähkön myynti	224,9	168,7	33,4	495,8
Läpisiirtotuotot	2,9	3,1	-5,7	14,0
Pullonkaulatulot	1,5	28,4	-94,7	81,9
Datahub -tuotot	5,7	5,7	0,7	22,8
Muu liikevaihto	29,4	14,9	96,9	49,0
Johdannaisten arvonmuutos	21,6	0,0	-	1,5
Liiketoiminnan muut tuotot	29,3*	35,3	-17,0	151,9
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>494,7</b>	<b>405,9</b>	<b>21,9</b>	<b>1 271,8</b>

\*Sisältää pullonkaulatulojen 28,3 M€:n kohdistuksen kulujen kattamiseksi

<b>Kulut, MEUR</b>	<b>1-3/26</b>	<b>1-3/25</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/25</b>
Tasesähkön osto	169,9	99,2	71,3	282,1
Häviösähkökulut	33,9	25,3	33,8	83,7
Poistot	35,9	33,0	8,8	137,6
Reservikulut	14,8	48,9	-69,8	189,2
Henkilöstökulut	13,7	12,8	6,9	52,5
Kunnonhallintakulut	3,5	6,4	-45,2	47,3
Läpisiirtokulut	5,1	4,0	28,8	12,5
Siiro-oikeustuotekulut	22,0	26,9	-18,3	91,4
Muut kulut	42,1	30,1	39,9	127,6
Johdannaisten arvonmuutos	0,1	11,7	-99,3	-0,6
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>340,9</b>	<b>298,1</b>	<b>14,3</b>	<b>1 023,1</b>

<b>Liiketulos ilman johdannaisten arvonmuutoksia</b>	<b>132,3</b>	<b>119,5</b>	<b>10,7</b>	<b>246,6</b>
<b>Liiketulos</b>	<b>153,9</b>	<b>107,8</b>	<b>42,7</b>	<b>248,7</b>

## 3. Aineellisen ja aineettoman käyttöomaisuuden muutokset

<b>Aineelliset hyödykkeet, MEUR</b>	<b>1-3/2026</b>	<b>1-3/2025</b>	<b>1-12/2025</b>
Hankintameno kauden alussa 1.1.	4 410,9	4 151,5	4 151,5
Lisäykset 1.1.–31.3.	94,5	88,0	287,9
Vähennykset 1.1.–31.3.	-4,5	-0,1	-28,4
<b>Hankintameno kauden lopussa 31.3.</b>	<b>4 500,9</b>	<b>4 239,3</b>	<b>4 410,9</b>
Kertyneet poistot kauden alussa 1.1.	-1 914,1	-1 819,6	-1 819,6
Vähennysten poistot 1.1.–31.3.	4,3	0,1	27,0
Poistot 1.1.–31.3.	-32,0	-28,9	-121,5
<b>Kertyneet poistot kauden lopussa 31.3.</b>	<b>-1 941,8</b>	<b>-1 848,4</b>	<b>-1 914,1</b>
Käyttöoikeusomaisuuserät			
Kirjanpitoarvo 1.1.	55,0	50,2	50,2
Lisäykset 1.1.–31.3.	0,3	8,7	8,8
Poistot 1.1.–31.3.	-1,0	-1,0	-3,9
Käyttöoikeusomaisuuserät, kirjanpitoarvo 31.3.	54,4	57,9	55,0
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa 31.3.</b>	<b>2 613,4</b>	<b>2 448,8</b>	<b>2 551,8</b>

<b>Aineettomat hyödykkeet, MEUR</b>			
Hankintameno kauden alussa 1.1.	328,3	326,2	326,2
Lisäykset 1.1.–31.3.	0,3	0,1	7,8
Vähennykset 1.1.–31.3.	0,0	0,0	-5,7
<b>Hankintameno kauden lopussa 31.3.</b>	<b>328,6</b>	<b>326,3</b>	<b>328,3</b>
Kertyneet poistot kauden alussa 1.1.	-83,6	-76,7	-76,7
Vähennysten poistot 1.1.–31.3.	0,0	0,0	5,1
Poistot 1.1.–31.3.	-2,8	-3,1	-12,1
Kertyneet poistot kauden lopussa 31.3.	-86,5	-79,7	-83,6
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa 31.3.</b>	<b>242,1</b>	<b>246,6</b>	<b>244,6</b>

## 4. Bruttoinvestoinnit

<b>BRUTTOINVESTOINNIT, MEUR</b>	<b>1-3/2026</b>	<b>1-3/2025</b>	<b>1-12/2025</b>
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden lisäykset ja ennakkomaksujen siirrot aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin*	95	88,1	295,7
Investointeihin kirjatut pullonkaulatulot	0,9	4,9	170,4
Investointeihin kirjatut tuet	-	-	19,1
<b>Bruttoinvestoinnit</b>	<b>95,7</b>	<b>93,0</b>	<b>485,1</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>579,8</b>	<b>622,4</b>	<b>604,1</b>

\*Ilman käyttöoikeusomaisuuseriä

### Lisätietoja:

**Asta Sihvonen-Punkka**, toimitusjohtaja, Fingrid Oyj, puh. +358 30 395 5235  
**Jussi Pohjanpalo**, talous- ja rahoitusjohtaja, Fingrid Oyj, puh. +358 30 395 5176

*Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö. Turvaamme asiakkaille ja yhteiskunnalle varman sähkön ja muovaamme tulevaisuuden sähköjärjestelmää. Visiomme on puhdas, varma ja Euroopan kilpailukykyisin sähköjärjestelmä.*

Fingrid välittää. Varmasti.

[www.fingrid.fi](http://www.fingrid.fi)