

Fingrid Oyj

Puolivuosikatsaus

1.1.–30.6.2026



FINGRID

Taloudellinen tulos ja rahoitus

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.

Puolivuosisikatsauksessa esitetyt tiedot koskevat Fingrid-konsernin kehitystä tammi–kesäkuussa 2026 ja vastaavalla jaksolla 2025, ellei toisin ole mainittu. Tässä esitetyt luvut on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuosisikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosisikatsaukset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2025 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita. Luvut ovat tilintarkastamattomat.

Konsernin liikevaihto kasvoi 688 (572) miljoonaan euroon. Liikevaihtoa kasvatti korkeampi sähkön kulutus, kantaverkkohinnoittelu ja tasesähkön hinta. Kantaverkkosegmentin liikevaihto oli 355 (325) miljoonaa euroa. Tuotot kantaverkkomaksuista kasvoivat 277 (241) miljoonaan euroon. Kantaverkkotuottojen perusteena oleva sähkönkulutus kasvoi Suomessa 46,1 (43,4) terawattituntiin. Tasepalvelut-segmentin liikevaihto oli 345 (264) miljoonaa euroa. Voimakkaat vaihtelut ovat tyypillisiä tasesähkön määrässä sekä myyntihinnassa ja hankintakustannuksissa, mikä johtuu kasvaneesta sääriippuvaisesta sähköntuotannosta.

Suomen ja Ruotsin, Suomen ja Viron sekä Suomen ja Norjan rajasiirtoyhteyksiltä Fingridille kertyneet puollonkaulatulot olivat 153 (143) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron rajalta myönnettyistä siirto-oikeustuotteista kertyi Fingridille 37 (25) miljoonaa euroa tuloa ja siirto-oikeuksien haltijoille tuloutettu pullonkaulatulo oli 29 (42) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuloja kohdistettiin liikevaihtoon 9 (40) miljoonaa euroa kattamaan liiketoiminnan kustannuksia, liiketoiminnan muihin tuottoihin 44 (77) miljoonaa euroa kattamaan siirto-oikeustuotteiden ja sähkön siirron rajakapasiteetin kustannuksia sekä rajasiirtokapasiteettia parantaviin investointeihin 28 (6) miljoonaa euroa. Fingridin taseeseen kertyneiden pullonkaulatulojen määrä oli kauden lopussa 905 (887) miljoonaa euroa.

Konsernin kulut ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutosta olivat 571 (510) miljoonaa euroa. Tasesähkön hankinnan kulut kasvoivat 259 (125) miljoonaan euroon korkeamman tasesähkön hinnan vuoksi. Häviösähkön hankintakustannus kasvoi 53 (41) miljoonaan euroon, mikä johtui kasvaneesta sähkön siirrosta kantaverkossa ja korkeammasta sähkön hinnasta. Kantaverkon käyttövarmuutta ja tehotasapainoa varmistavien reservien kulut laskivat 31 (110) miljoonaan euroon. Muutos johtui merkittävästi lisääntyneestä reservien tarjonnasta markkinoilla. Kantaverkon kunnonhallintakulut laskivat 11 (32) miljoonaan euroon. Vertailukaudella kuluja kasvatti ennen kaikkea EstLink 2 -rajasiirtokaapelin joulukuussa 2024 tapahtuneen vaurioitumisen korjaaminen. Henkilöstökulut kasvoivat 29 (26) miljoonaan euroon, mikä johtuu pääosin toiminnan laajenemisen ja sähköjärjestelmän monimutkaistumisen myötä kasvaneesta henkilöstömäärästä. Yhtiön mittavan investointiohjelman etenemisen myötä poistot kasvoivat 72 (66) miljoonaan euroon. Liiketoiminnan muut kulut kasvoivat 77 (58) miljoonaan euroon johtuen pääosin sähköjärjestelmän hallintaan liittyvien kulujen kasvusta.

Bruttoinvestoinnit katsauskaudella olivat 198 (227) miljoonaa euroa. Yhtiö arvioi vuosien 2026–2029 bruttoinvestointien olevan noin kaksi miljardia euroa. Investointisitoumukset 30.6.2026 olivat 550 (630) miljoonaa euroa.

Konsernin liiketulos ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta oli 165 (140) miljoonaa euroa. Konsernin tulos ennen veroja oli 183 (134) miljoonaa euroa. Kauden tulos oli 146 (107)

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

23.7.2026

miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste katsauskauden lopussa oli 19,3 (31.12.2025: 17,4) prosenttia.

Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR	1-6/26	1-6/25	muutos %	1-12/25
Kantaverkkotuotot	277,2	240,6	15,2	455,0
Tasesähkön myynti	339,5	251,0	35,3	495,8
Läpisiirtotuotot	7,1	5,8	22,7	14,0
Pullonkaulatulot	9,3	40,0	-76,7	81,9
Datahub -tuotot	11,5	11,4	0,7	22,8
Muu liikevaihto	43,2	23,2	86,3	49,0
Johdannaisten arvonmuutos	29,5	0,0	-	1,5
Liiketoiminnan muut tuotot	47,3	78,3	-39,7	151,9
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	764,7	650,4	43,9	1 271,8

Kulut, MEUR	1-6/26	1-6/25	muutos %	1-12/25
Tasesähkön osto	258,8	125,4	106,4	282,1
Häviösähkökulut	53,5	41,2	29,8	83,7
Poistot	72,0	66,4	8,4	137,6
Reservikulut	30,6	109,9	-72,2	189,2
Henkilöstökulut	28,7	26,4	8,7	52,5
Kunnonhallintakulut	10,6	32,1	-67,1	47,3
Läpisiirtokulut	9,8	8,3	17,7	12,5
Siirto-oikeustuotekulut	29,4	42,3	-30,5	91,4
Muut kulut	77,3	58,4	32,5	127,6
Johdannaisten arvonmuutos	0,2	4,8	-96,9	-0,6
Kulut yhteensä	570,8	515,2	10,8	1 023,1

Liiketulos ilman johdannaisten arvonmuutoksia	164,6	140,0	17,6	246,6
Liiketulos	193,9	135,2	43,5	248,7

Konsernin nettorahoituskulut tammi–kesäkuun aikana olivat 12 (1) miljoonaa euroa. Nettorahoituskuluja kasvatti korkeampi korkotaso ja alhaisemmat rahoitustuotot. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 1 miljoonaa euroa negatiivinen (5 miljoonaa euroa positiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 534 (31.12.2025: 1 817) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 501 (1 514) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 33 (303) miljoonaa euroa.

Katsauskaudella yhtiön rahavaroja alensi lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut ja investoinnit kantaverkkoon. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 30.6.2026 yhteensä 469 (31.12.2025: 610) miljoonaa euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi vahvana.

Asiakkaat

Fingridin asiakkaita ovat jakeluverkkoyhtiöt, sähkön tuottajat, sähköä kuluttava teollisuus, sähkövarastot, tasevastaavat ja muut sähkömarkkinatoimijat. Fingrid tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Fingridin toiminta perustuu pitkälti lakisääteisten tehtävien toteuttamiseen, ja tätä tehtävää hoidetaan asiakaslähtöisesti, tasapuolisin ja yhtäläisin ehdoin.

Kantaverkkopalvelut

Kantaverkkopalveluilla varmistetaan asiakkaille sujuva sähköverkkoon liittyminen sekä luotettava ja asiakkaan muuttuvia tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa.

Sähkön tuotantorakenne Suomessa on yksi Euroopan puhtaimmista ja Suomessa on mahdollisuudet yhä lisätä merkittävästi puhtaan sähkön tuotantoa. Vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla kulutetun sähkön päästökerroin oli 32 (30) gCO₂/kWh. Puhdas, edullinen ja varma sähkö luovat edellytyksen sähkön kulutuksen kasvulle Suomessa.

Fingrid varautuu siihen, että sekä sähkön kulutus että tuotanto tulevat Suomessa kasvamaan merkittävästi vuosikymmenen loppuun mennessä. Fingridin vastaanottamien liityntäkyselyiden määrä on säilynyt korkealla tasolla ja erityisesti kulutuksen osalta kyselyiden määrä on kasvanut nopeasti. Viimeisen 12 kuukauden aikana Fingrid sai liityntäkyselyitä sähkön kulutuksen osalta noin 68 gigawatin, tuotannon osalta noin 13 gigawatin ja sähkövarastojen osalta noin 32 gigawatin edestä.

Sähkön kulutuksen kapasiteettia lisäävien liityntäkyselyiden kumulatiivinen määrä on yli 145 gigawattia, josta datakeskushankkeisiin liittyy noin 100 gigawattia.

Suomen sähköjärjestelmän koko huippukulutuksella mitattuna on tällä hetkellä noin 16 gigawattia, johon suhteutettuna liityntäkyselyiden määrä on moninkertainen. Liityntäkyselyiden suuri määrä kertoo osaltaan Suomen hyvästä kilpailukyvyistä.

Parhaillaan sähkönkulutusta lisäävät etenkin lämmityksen sähköistyminen ja uudet datakeskushankkeet. Esimerkiksi kaukolämmön tuotannossa ja teollisuudessa lämmön ja höyryn tuotantoon käytettävien sähkökattiloiden kokonaismäärä on lähivuosina kasvamassa yli kolmeen gigawattiin Fingridin tiedossa olevien hankkeiden myötä.

Fingrid on solminut noin 50 uutta liittymissopimusta viimeisen 12 kuukauden aikana. Sopimuksista noin kolmannes koski datakeskuksia. Tämän lisäksi Fingrid mahdollisti uusia liityntöjä asiakkaiden verkoissa.

Kasvava sähkönkulutus luo perustaa uusille sähkön tuotantoinvestoinneille Suomeen. Sähkön tuotannon kasvu tulee valtaosin tuuli- ja aurinkovoimasta. Vuoden 2026 ensimmäisen puoliskon aikana Suomen sähköjärjestelmään otettiin käyttöön uusiutuvaa sähkön tuotantokapasiteettia 510 (794) megawattia, josta 108 (536) megawattia oli tuulivoimaa ja 402 (258) megawattia aurinkovoimaa.

Fingrid on ottanut asteittain käyttöön liittymissopimushakemusmenettelyn varmistaakseen ajantasaisen tilannekuvan kantaverkon kapasiteetista sekä yhdenmukaiset ja tasapuoliset periaatteet liitynnöille. Menettely koskee vähintään kahden megawatin kulutus-, tuotanto- ja varastohankkeita. Hakemus edellyttää, että liitettävällä hankkeella on lainvoimainen kaava

sekä rakennus- tai rakentamislupa. Hakemuksella pyydetään Fingridin hyväksyntä liittymissopimuksen tekemiselle tai sen tehon muutokselle.

Sähkömarkkinapalvelut

Sähkömarkkinoiden edistämisen tavoitteena on tukea tehokasta sähkökauppaa varmistaen, että Suomi säilyy yhtenäisenä tarjousalueena. Fingrid mahdollistaa markkinatoimijoille pääsyn laajoille eurooppalaisille sähkömarkkinoille rajasiirtoyhteysien avulla sekä pyrkii tarjoamaan markkinoille mahdollisimman suuren siirtokapasiteetin. Lisäksi Fingrid osallistuu markkinoiden toimintatapojen kehittämiseen, jotta sähkömarkkinoiden toiminta säilyy oikeudenmukaisena ja läpinäkyvänä.

Fingrid vastaa valtakunnallisesta tehotasapainon ylläpidosta joka hetki. Tästä huolehditaan tasepalvelun ja reservimarkkinapalvelun keinoin. Tasepoikkeamiin varaudutaan reservikapasiteetilla ja tasepoikkeamat hoidetaan reservimarkkinoilta aktivoidulla energialla. Tasepalvelu selvittää tasevastaavien sekä Fingridin ja muiden kantaverkkoyhtiöiden väliset tasepoikkeamat, joiden mukaisesti kulut kohdistetaan markkinatoimijoille.

Fingridin ylläpitämien reservimarkkinoiden likviditeetti on parantunut merkittävästi tarjonnan kasvun myötä. Reservejä tarjoavien kohteiden määrän ja tarjotun kapasiteetin lisääntyminen on laskenut hintatasoa. Vuoden 2026 alkupuoliskolla Fingrid solmi uusia reservisopimuksia 16 toimijan kanssa. Sähköjärjestelmän tasapainotus toteutetaan markkinaehtoisesti, ja joustoa tarjoavat monipuolisesti eri toimijat ja teknologiat.

Datahub-palvelu tarjoaa tehokkaan ja luotettavan tiedonvaihtolustan vähittäismarkkinoiden toimijoille. Sen tavoitteena on tehostaa markkinoiden toimintaa ja varmistaa tiedon sujuvan liikkuminen. Datahub-palvelua tuottaa Fingrid Oyj:n täysin omistama tytäryhtiö Fingrid Datahub Oy.

Fingrid Oyj:n täysin omistama tytäryhtiö Finextra Oy tuottaa alkuperätakuisiin ja tehoreserviin liittyviä palveluja. Alkuperätakuupalvelun avulla sähkömarkkinatoimijat voivat varmistaa, että uusiutuvilla energialähteillä ja ydinvoimalla tuotetun sähkön alkuperä on todennettavissa ja läpinäkyvästi osoitettavissa loppukäyttäjille. Tehoreservipalvelun avulla puolestaan turvataan sähkön toimintavarmuus Suomessa sähköjärjestelmän tilanteissa, joissa suunniteltu sähkön hankinta ei riitä kattamaan ennakoitua sähkön kulutusta. Energiavirasto on päättänyt, että tehoreserviä ei hankita ajanjaksoille 1.11.2025–31.10.2026 ja 1.11.2026–31.10.2027.

Lisäksi sähkömarkkinapalveluihin kuuluu avoin, julkisesti tarjolla oleva sähkömarkkinadata, jota Fingrid julkaisee Avoin data -portaalissa. Avoin data edistää sähkömarkkinoiden läpinäkyvyyttä ja kehitystä tarjoamalla kaikille avointa ja maksutonta sähkömarkkinatietoa.

Asiakasmaksut

Fingridin palveluihin liittyvät asiakasmaksut ovat liittymismaksut, kantaverkkopalvelumaksut ja tasepalvelumaksut. Asiakasmaksuihin vaikuttavat keskeisesti sähköjärjestelmän hallinnan ja ylläpidon kustannukset, sähköverkkoinvestoinnit sekä sääntelyn sallima tuotto. Lisäksi asiakasmaksuihin vaikuttavat sähkönkulutuksen ja järjestelmän koon kehitys.

Yhtiön hinnoittelun perustana on kustannusvastaavuus ja sääntelyn salliman tuoton saavuttaminen vuosittain. Fingridin sallittu tuotto määritetään kullekin vuodelle Energiaviraston päätöksen mukaisella kohtuullisen tuoton valvontamenetelmällä. Sallitulla tuotolla ja sen saavuttamisella on merkittävä vaikutus yhtiön investointi- ja velanhoitokykyyn.

Sallitusta tuotosta katetaan yhtiön velanhoitokustannukset ja verot. Yhtiö päivittää asiakasmaksujaan toimintaympäristön muutosta vastaavasti.

Fingrid nosti kantaverkkopalvelumaksuja kahdeksan prosenttia tammikuun 2026 alusta. Korotustarpeen taustalla on mittava kantaverkon investointisuunnitelma sekä laajenevan sähköjärjestelmän kustannusten kasvu. Kustannuksia tulevat kasvattamaan myös heikentyneen turvallisuustilanteen edellyttämät laajemmat varautumistoimet, joilla voidaan varmistaa sähköjärjestelmän hallinnan edellytykset myös poikkeusoloissa. Myös kantaverkon liittymismaksuja korotettiin vuoden 2026 alusta vastaamaan toteutunutta kustannuskehitystä.

Kantaverkkomaksujen energiapohjainen rakenne on ollut pääosin muuttumaton viime vuosikymmenien ajan. Samaan aikaan sähköjärjestelmä on kuitenkin muuttunut merkittävästi. Fingrid on valmistellut kantaverkkopalvelun maksurakenteen uudistusta, jonka tavoitteena on lisätä maksujen läpinäkyvyyttä ja kustannusvastaavuutta sekä luoda kannusteita verkon tehokkaampaan käyttöön. Uudistuksella pyritään myös hillitsemään kantaverkon pitkän aikavälin investointitarpeita ja mahdollistamaan enemmän asiakasliityntöjä. Päätös uuden maksurakenteen käyttöönotosta on tarkoitus tehdä Fingridissä loppuvuodesta 2026, minkä jälkeen siihen liittyvät kantaverkkopalveluehtojen muutokset toimitetaan Energiaviraston vahvistettaviksi. Uudistetun maksurakenteen käyttöönottotavoite on alkuvuosi 2029.

Reservikapasiteetin ennustettua alhaisempi kustannustaso on ohjannut Fingridiä tarkistamaan tasepalvelumaksuja. Fingrid laski tasevastaavien tasepalvelumaksuja 1.3.2026 alkaen 1,35 eurosta 1,05 euroon megawattitunnilta ja 1.5.2026 alkaen 1,05 eurosta 0,65 euroon megawattitunnilta. Lisäksi Fingrid ilmoitti toukokuussa 2026 laskevansa tasepalvelumaksuja 1.7.2026 alkaen 0,65 eurosta 0,40 euroon megawattitunnilta.

Kantaverkko

Fingrid kehittää kantaverkkoa vastatakseen asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin. Luotettava sähköön kantaverkko parantaa Suomen kilpailukykyä teollisuuden investoinneissa ja mahdollistaa osaltaan ilmastomuutoksen hillintää. Kantaverkon kehittämisen lähtökohtana on yhteiskunnan ja asiakastarpeiden muutoksia ennakoiva sekä yhtiön talouteen sovitettu verkon rakentaminen, sähkömarkkinoiden toimivuuden edistäminen ja verkon ikääntymisen hallinta korkea toiminnan laatu säilyttäen. Asiakastarpeet voivat muuttua usein nopeasti suhteessa voimajohtohankkeen pitkään aikajänteeseen suunnittelusta ja luvituksesta rakentamiseen.

Fingridin taloudellinen valvonta yhdessä sähköön kulutuksen ja sähköjärjestelmän ylläpidon kustannusten kasvun kanssa määrittävät kulloinkin kantaverkkoinvestointien kannattavuutta ja yhtiön investointikykyä. Kantaverkon pitkäjänteisellä kehittämisellä varmistetaan, että sähköön siirtoverkko ja koko sähköjärjestelmä säilyttävät käyttövarmuutensa muuttuvassa toimintaympäristössä. Kantaverkkoinvestointien lisäksi sähköjärjestelmän kasvua edistetään moninaisilla sähkömarkkinoiden kehityshankkeilla, jotka edistävät integraatiota pohjoismaisille ja eurooppalaisille sähkömarkkinoille sekä tehostavat verkkokapasiteetin käyttöä.

Kantaverkkoinvestoinnit

Investoinnit kantaverkkoon mahdollistavat uusia asiakasliityntöjä ja sähköjärjestelmän kasvun sekä parantavat koko sähköjärjestelmän käyttövarmuutta ja sähkömarkkinoiden toimintaa.

Kantaverkkoon on tällä hetkellä rakenteilla noin 900 kilometriä uutta voimajohtoa. Merkittävimmät rakentamisvaiheessa olevat hankkeet ovat Järvilinjan vahvistaminen, Helsingin 400 kilovoltin kaapeliyhteys, Herva–Nuojuankangas-voimajohto sekä Lakeuslinja. Lisäksi rakenteilla on useita kantaverkon jännitetukea lisääviä investointeja kuten Kristiinankaupungin ja Anttilan sähköasemien STATCOM-järjestelmät.

Lakeuslinjaa tarvitaan länsirannikon tuotantoylijäämän siirtämiseksi Etelä-Suomen kasvavan kulutuksen tarpeisiin. Fingrid haki lupaa poiketa Natura-suojelusta maaliskuussa 2026 Lakeuslinjaan kuuluvalla Ullava–Alajärvi-voimajohtoyhteydelle, joka sijoittuu lähimmillään noin 700 metrin etäisyydelle Pilvinevan Natura 2000 -alueesta. Lisäksi pitkittyneet lunastuslupaprosessit voivat viivästyttää rakentamisen aloitusta osassa Lakeuslinjan yhteyksistä.

Vuonna 2026 valmistuva Järvilinjan vahvistaminen Vaalan ja Joroisten välillä lisää kantaverkon siirtokapasiteettia pohjois-eteläsuunnassa. Hanke mahdollistaa itäiseen Suomeen suunniteltujen teollisten investointien liittämisen kantaverkkoon sekä sähkönkulutuksen kasvua.

Pohjois-Pohjanmaalle rakentuva voimajohto Herva–Nuojuankangas on rakentamisvaiheessa ja valmistuu aikataulun mukaan vuonna 2027. Voimajohto on osa Rovaniemen Petäjäskosken ja Vaalan Nuojuankankaan välille rakentuva yhteyttä ja vahvistaa Ruotsista tuodun ja pohjoisessa Suomessa tuotetun sähkön siirtokapasiteettia.

Helsinkiin rakentuva kantaverkon 400 kilovoltin maakaapeliyhteys vastaa kasvavaan sähkönkulutukseen pääkaupungissa erityisesti lämmityksen sähköistyessä. Hanke on edennyt suunnitellusti ja kaapeliyhteys valmistuu vuonna 2026.

Fingrid solmi Hitachi Energyn kanssa sopimuksen seitsemästä teholtaan 400 megavolttiampeerin ja jännitetasoltaan 400 kilovoltin suurmuuntajasta. Muuntajat valmistetaan Hitachi Energy Vaasan seudulle rakenteilla olevalla muuntajatehtaalla ja ne toimitetaan vuosina 2029–2032 Fingridin nykyisille ja uusille sähköasemille eri puolille Suomea. Muuntajat tukevat osaltaan sähköjärjestelmän toimintavarmuutta sekä huoltovarmuutta.

Sähköjärjestelmä

Sähkön kulutus Suomessa kasvoi 6,3 prosenttia vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla verrattuna edellisen vuoden vastaavaan ajankohtaan. Kulutuksen kasvua ajoivat erityisesti alkuvuodesta Suomeen saapunut kireä pakkasrintama sekä lämmityksen sähköistyminen ja datakeskukset. Fingridin verkossa siirretyn sähkön osuus oli 81,3 (80,1) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä.

Kasvat investoinnit kantaverkkoon ja niihin liittyvät rakennushankkeet lisäsivät suunniteltujen keskeytysten määrää. Keskeytykset toteutettiin hallitusti ja ennakoivasti. Kantaverkon käyttövarmuus säilyi erittäin korkea tasolla ja oli 99,99980 (99,99999) prosenttia.

Fingrid otti huhtikuussa 2026 käyttöön dynaamisen kuormitettavuuden kaikilla 400 kilovoltin voimajohdoilla tehostaakseen kantaverkon käyttöä. Fingrid on yksi ensimmäisiä kantaverkkoyhtiöitä, joka on ottanut dynaamisen kuormitettavuuden käyttöön tässä laajuudessa. Tekniikka mahdollistaa voimajohtojen siirtokapasiteetin määrittämisen todellisten

sääolosuhteiden perusteella ja samalla nykyisten voimajohtojen hyödyntämisen entistä tehokkaammin.

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

Sähköjärjestelmän käyttö	1-6/26	1-6/25	1-12/25
Suomen sähkönkulutus TWh	46,1	43,4	84,5
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	3,3	1,8	5,3
Sähkön siirto Suomessa TWh	49,4	45,2	89,8
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	41,7	37,1	76,3
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	37,5	34,7	69,1
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,0	0,8	1,7

Sähkön siirto Suomi-Ruotsi

Vienti Ruotsiin TWh	1,3	1,1	2,2
Tuonti Ruotsista TWh	7,8	6,2	12,4

Sähkön siirto Suomi-Viro

Vienti Viroon TWh	2,9	1,3	4,8
Tuonti Virosta TWh	0,3	0,1	0,2

Sähkön siirto Suomi-Norja

Tuonti Norjasta TWh	0,1	0,1	0,3
---------------------	-----	-----	-----

Alkuvuoden kireä pakkanen nosti sähkönkulutuksen kaikkien aikojen ennätystasolle ja kulutushuippu 15 553 megawattituntia saavutettiin 8.1.2026. Korkea kulutus ei aiheuttanut ongelmia sähköjärjestelmän toimintaan, sillä kotimaiset sähkön tuotantolaitokset ja rajasiirtoyhteydet toimivat luotettavasti. Sähkön kulutusennätyksen lisäksi rikkoutui myös sähkön tuotantoennätys. Vuoden 2025 loppupuolella valmistunut Aurora Line -rajasiirtoyhteys paransi osaltaan sähkön riittävyyttä. Tuotantohuippu 15 475 megawattituntia mitattiin 10.1.2026.

Vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla Fingrid käytti vastakauppaan 1 (0) miljoonaa euroa. Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteista. Fingrid turvaa vastakaupoilla verkon käyttövarmuutta sekä takaa vahvistamansa siirrot maan rajat ylittävissä siirtoyhteyksissä ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun.

Sähkömarkkinat

Fingridin tehtävänä on edistää sähkömarkkinoita ja toimeenpanna eurooppalaisia sähkömarkkinauudistuksia Suomessa. Sääriippuvuuden kasvaessa korostuvat laajojen sähkömarkkinoiden merkitys, kulutuksen, tuotannon ja sähkövarastojen joustokyky sekä kaikkien sähkömarkkinatoimijoiden aktiivinen osallistuminen sähkömarkkinoille.

Sähköjärjestelmän muutos on tarkoittanut myös muutoksia sähkömarkkinoilla. Vuoden 2025 aikana käyttöön otetut vartin sähkömarkkinat ovat merkittävästi muuttaneet markkinatoimijoiden toimintaympäristöä ja tasehallinnan käytäntöjä. Katsauskauden näkökulmasta markkinatoimijoiden sopeutuminen uuteen markkinarakenteeseen on edennyt vuoden 2026 aikana odotetusti.

Tasepoikkeaman hintavolatiliteetti on pienentynyt vuoden 2026 alusta lähtien. Markkinatoimijat ovat onnistuneet tehostamaan taseiden hallintaa ja lisänneet joustokyvyn tarjoamista reservimarkkinoille, mikä on osaltaan hillinnyt tasepoikkeamista aiheuttavia kustannuksia. Lisäksi kesäkuun 2026 alusta lähtien Suomessa tasepoikkeaman hinta määräytyy mFRR- ja aFRR-markkinoiden volyymipainotettujen hintojen perusteella.

Vuoden 2026 alkupuoliskolla Fingridille kertyneet Suomen ja Ruotsin tarjousalueiden väliset pullonkaulatulot olivat 106 (106) miljoonaa euroa, Suomen ja Viron tarjousalueiden väliset 45 (38) miljoonaa euroa ja Suomen ja Norjan tarjousalueiden väliset 2 (0) miljoonaa euroa. Pullonkaulatulot jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken. Fingrid käyttää saamansa pullonkaulatulot EU-lainsäädännön mukaisesti ensisijaisesti siirtokyvyn kasvattamiseen ja ylläpitoon. Suomessa pullonkaulatulojen lainsäädännön mukaisesta valvonnasta vastaa Energiavirasto, joka päättää vuosittain Fingridin pullonkaulatulojen käytöstä.

Fingrid toimitti toukokuussa 2026 Energiavirastolle ehdotuksensa Suomen ja Ruotsin välisten hintasuojausmahdollisuuksien parantamiseksi. Ehdotus perustuu markkinatakausjärjestelyn käyttöönottoon, jonka tavoitteena on lisätä sähkön johdannaismarkkinoiden likviditeettiä tukemalla järjestelyyn osallistuvien markkinatakaajien toimintaa organisoiduilla markkinapaikoilla. Ehdotus liittyy Energiaviraston joulukuussa 2025 tekemään päätökseen, joka velvoitti Fingridiä laatimaan ehdotuksen järjestelyistä hintasuojausmahdollisuuksien parantamiseksi.

Eurooppalaisen sähkön vuorokausimarkkinan alin sallittu hinta (-500 €/MWh) saavutettiin keväällä 2026 kahdesti, 25.4. ja 30.4. (toimituspäivät 26.4. ja 1.5.), useilla tarjousalueilla Keski-Euroopassa samanaikaisesti. Tämä johtui tilanteesta, jossa sähköä tuotettiin paljon erityisesti aurinkovoimalla samaan aikaan, kun kulutus oli matalaa, jolloin sähköstä syntyi ylitarjontaa ja hinnat painuivat voimakkaasti negatiivisiksi. Tämän seurauksena EU:n markkinasääntöihin perustuva automaattinen mekanismi laski vuorokausimarkkinan lattiahinnan -600 euroon/MWh, mikä tuli voimaan 28.5.2026 alkaen.

Henkilöstö

Henkilöstömäärä vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla oli keskimäärin 649 (607), joista vakituksessa työsuhteessa oli keskimäärin 583 (540). Konsernin kokonaishenkilömäärää ovat lisänneet kasvava asiakaskysyntä, historiallisen suuri investointisuunnitelma, sähköjärjestelmän muuttuminen entistä vaihtelevammaksi sekä kasvavat vaatimukset sähkömarkkinoiden kehittämiseksi.

Fingridin oman työvoiman ja palvelutoimittajien yhteenlaskettu poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF) oli 6,0 (4,0) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa miljoonaa työtuntia kohden viimeisen 12 kuukauden aikana. Työterveys ja -turvallisuus ovat etusijalla Fingridin kaikessa toiminnassa. Fingrid kehittää työterveyttä ja -turvallisuutta

jatkuvasti muun muassa riskinarviointien, työpaikkaselvitysten ja turvallisuushavaintojen pohjalta. Jokainen työtapaturma, läheltä piti -tilanne ja turvallisuushavainto tutkitaan ja niistä saadut opit hyödynnetään toimintatapojen kehittämisessä. Katsauskaudella tapahtui kuolemaan johtanut onnettomuus, jossa Fingridin palvelutoimittajan työntekijä menehtyi liikenneonnettomuudessa työpäivän aikana.

Fingridin työnantajasuositte-luindeksi (eNPS) säilyi vahvalla tasolla vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla tehdyssä henkilöstökyselyssä ja oli +71 (+76) asteikolla -100:sta +100:aan. Tutkimuksen tuloksissa positiivisina asioina korostuivat työn monipuolisuus, innostavuus ja merkityksellisyys sekä luottamus kollegoihin, esihenkilöihin ja johtoon.

Fingridissä työskenteli vuoden 2026 ensimmäisen puoliskon aikana kaikkiaan 73 (63) kesäntyöntekijää, harjoittelijaa ja lopputyöntekijää.

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 järjestelmäsuojusta 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-, liittämisen- 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. Korkein hallinto-oikeus kielsi 1.6.2026 antamassaan välipäätöksessä markkinaoikeuden 12.9.2025 antaman päätöksen täytäntöönpanon. Samalla korkein hallinto-oikeus määräsi, että sen sijasta Energiaviraston 11.1.2024 päätöstä on noudatettava korkeimman hallinto-oikeuden käsittelyn ajan.

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. Korkein hallinto-oikeus kielsi 1.6.2026 antamassaan välipäätöksessä markkinaoikeuden 7.11.2025 antaman päätöksen täytäntöönpanon. Samalla korkein hallinto-oikeus määräsi, että sen sijasta Energiaviraston 30.12.2024 antamaa päätöstä on noudatettava korkeimman hallinto-oikeuden käsittelyn ajan.

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 johdannaisspörseissä viime vuosina käytyyn kauppaan eikä siinä otettu huomioon sähkön johdannaisspörssin ulkopuolella käytyä kauppaa. Fingrid on pyytänyt viraston tekemän päätöksen kumoamista ja palauttamaan asian virastolle uutta käsittelyä varten. Fingrid on lisäksi pyytänyt päätökselle täytäntöönpanokieltoa, kunnes tehtyyn päätökseen liittyvä valitusasia saa lainvoiman. Markkinaoikeus hylkäsi 23.2.2026 Fingridin vaatimuksen Energiaviraston päätöksen täytäntöönpanon väliaikaisesta kieltämisestä.

Muut katsauskauden aikaiset tapahtumat

Fingrid tiedotti helmikuussa 2026 omistusrakenteensa muutoksesta, johon liittyvät järjestelyt saatiin päätökseen toukokuussa 2026. Muutosten jälkeen Suomen valtion omistusosuus on 59,5 prosenttia ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:n osuus 14,2 prosenttia. Järjestelyn ensimmäisessä vaiheessa Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen myi noin 20 prosentin omistusosuutensa Suomen valtiolle ja OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:lle. Toisessa vaiheessa 50 kappaletta Suomen valtion omistamia A-sarjan osakkeita muutettiin B-sarjan osakkeiksi, jotka valtio myi OP Pohjola Kantaverkko Holding Ky:lle siten, että yksi B-osake jäi valtiolle.

Huoltovarmuuskeskuksen muututtua valtion virastoksi 1.4.2026 alkaen siirrettiin Huoltovarmuuskeskuksen aiempi 16,2 prosentin osakeomistus Fingridissä Suomen valtiolle.

Loppuvuoden kehitys

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

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

23.7.2026

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 23.7.2026 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 18 088,71 euroa A-sarjan osakkeelta ja 6 617,11 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 45 841 984,12 euroa osinkoa maksetaan 28.7.2026.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.7.2026

Taloudelliset tiedot

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA			
	1.1.-30.6.2026	1.1.-30.6.2025	1.1.-31.12.2025
	MEUR	MEUR	MEUR
LIKEVAIHTO	687,9	572,1	1 118,5
Liiketoiminnan muut tuotot	76,8	78,3	153,3
Materiaalit ja palvelut	-441,3	-389,8	-775,0
Henkilöstökulut	-28,7	-26,4	-52,5
Poistot	-72,0	-66,4	-137,6
Liiketoiminnan muut kulut	-28,8	-32,6	-58,1
LIKETULOS	193,9	135,2	248,7
Rahoitustuotot	5,3	12,4	19,5
Rahoituskulut	-16,9	-13,9	-45,3
Rahoitustuotot ja -kulut	-11,6	-1,5	-25,9
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,5	0,5	0,5
TULOS ENNEN VEROJA	182,8	134,2	223,3
Tuloverot	-36,5	-26,7	-44,3
KAUDEN TULOS	146,3	107,5	179,0
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Siirto tilikauden tulokseen	-0,0	-0,0	-0,0
KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ	146,3	107,5	178,9
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille	146,3	107,5	179,0
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille	146,3	107,5	178,9

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.7.2026

KONSERNITASE

VARAT	30.6.2026 MEUR	30.6.2025 MEUR	31.12.2025 MEUR
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	105,6	104,6	105,5
Muut aineettomat hyödykkeet	46,1	51,4	51,2
	239,7	243,9	244,6
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	26,8	26,2	26,9
Rakennukset ja rakennelmat	458,9	381,8	466,3
Koneet ja kalusto	817,7	673,1	829,1
Voimajohdot	698,8	705,1	718,0
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Käyttöoikeusomaisuuserät	53,4	57,0	55,0
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	596,1	708,0	456,5
	2 651,8	2 551,3	2 551,8
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	14,7	14,2	14,2
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	-	72,5	-0,0
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,5	0,2	0,3
Johdannaisinstrumentit	14,4	6,3	5,9
Laskennalliset verosaamiset	100,2	69,7	99,2
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ	3 021,2	2 958,2	2 916,1
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	26,4	21,2	22,5
Johdannaisinstrumentit	19,3	3,3	2,7
Myyntisaamiset ja muut saamiset	79,5	97,3	142,9
Muut rahoitusvarat	71,2	138,8	70,4
Rahavarat	397,4	327,3	539,1
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ	593,8	587,9	777,7
VARAT YHTEENSÄ	3 615,0	3 546,0	3 693,8

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.7.2026

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT	30.6.2026 MEUR	30.6.2025 MEUR	31.12.2025 MEUR
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	55,9	55,9	55,9
Ylikurssirahasto	55,9	55,9	55,9
Muuntoerot	-0,0	-0,0	-0,0
Kertyneet voittovarot	586,1	505,4	531,8
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	697,8	617,2	643,6
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	136,7	130,6	130,3
Lainat	1 449,4	1 476,3	1 461,1
Varaukset	3,0	2,9	3,0
Johdannaisinstrumentit	17,3	16,3	16,9
Vuokrasopimusvelat	51,6	54,9	53,3
Siirtovelat	802,4	638,0	623,1
	2 460,3	2 318,9	2 287,7
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	29,7	51,5	299,4
Johdannaisinstrumentit	2,3	11,6	7,1
Vuokrasopimusvelat	3,6	3,5	3,5
Ostovelat ja muut velat	421,3	543,3	452,5
	456,8	609,9	762,5
VELAT YHTEENSÄ	2 917,2	2 928,8	3 050,2
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ	3 615,0	3 546,0	3 693,8

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

23.7.2026

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osake-pääoma	Ylikurssi-rahasto	Muunto-erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
1.1.2025	55,9	55,9	-0,0	488,1	599,9
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				107,5	107,5
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-0,0		-0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-0,0		-0,0
Laaja tulos			-0,0	107,5	107,5
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2024				-90,2	-90,2
30.6.2025	55,9	55,9	-0,0	505,4	617,2
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				71,5	71,5
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-0,0		-0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-0,0		-0,0
Laaja tulos			-0,0	71,5	71,5
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2024				-45,1	-45,1
31.12.2025	55,9	55,9	-0,0	531,8	643,6
1.1.2026	55,9	55,9	-0,0	531,8	643,6
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				146,3	146,3
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-0,0		-0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-0,0		-0,0
Laaja tulos			-0,0	146,3	146,3
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2025				-92,0	-92,0
30.6.2026	55,9	55,9	-0,0	586,1	697,8

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA	1.1.-30.6.2026	1.1.-30.6.2025	1.1.-31.12.2025
	MEUR	MEUR	MEUR
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tulos ennen veroja	182,8	134,2	223,3
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	72,0	66,4	137,6
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	0,1	0,0	-0,4
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-0,5	-0,5	-0,5
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	-29,4	4,8	-2,1
Liittymismaksut	9,2	4,7	33,8
Pullonkaulatulojen tuloutus	-53,7	-117,3	-223,2
Rahoitustuotot ja -kulut	11,6	1,5	25,9
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	63,7	29,9	1,3
Vaihto-omaisuuden muutos	-3,9	-0,7	-2,0
Osto- ja muiden velkojen muutos	-7,7	1,4	-5,6
Pullonkaulatulot	189,5	168,4	349,3
Varausten muutos	-	-	-0,2
Maksetut korot	-29,8	-30,2	-64,3
Saadut korot	15,6	13,1	42,1
Maksetut verot	-24,1	-14,5	-63,9
Liiketoiminnan nettorahavirta	395,5	261,2	451,1
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-147,7	-174,8	-464,2
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-4,5	-3,1	-9,9
Investoinnit muihin sijoituksiin	-	-30,2	-60,5
Luovutustulot muista sijoituksista	-	47,6	213,1
Aineellisten hyödykkeiden myynti	0,1	-	1,8
Aineettomien hyödykkeiden myynti	0,0	-	0,3
Aktivoidut maksetut korot	-7,0	-11,1	-11,9
Investointien nettorahavirta	-159,1	-171,6	-331,4
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-15,3	-88,6	-129,1
Lyhytaikaisten lainojen nostot	-	-	268,8
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-268,8	-193,0	-193,0
Maksetut osingot	-92,0	-90,2	-135,3
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-2,0	-1,8	-3,4
Rahoituksen nettorahavirta	-378,1	-373,6	-191,9
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos	-141,7	-284,0	-72,2
Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa	539,1	611,3	611,3
Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa	397,4	327,3	539,1

Puolivuosikatsauksen liitetiedot**Laatimisperusteet**

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuositilinpäätös on laadittu IAS 34 Osavuositilinpäätökset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2025 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita. Puolivuosikatsaus on tilintarkastamaton. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita. Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuositilinpäätöksellä.

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 tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tätä puolivuositilinpäätöstä 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 2025 tilinpäätöksen liitetiedoissa.

1. Toimintasegmentit

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

Kantaverkkosegmentti

Kantaverkkosegmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkönsiirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden ja sähköjärjestelmän ylläpitoon liittyvien reservien kehittäminen.

KANTAVERKKOSEGMENTTI, MEUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Liikevaihto	355,1	324,5	654,3
Liike tulos	125,9	109,9	236,5

Tammi–kesäkuussa kantaverkko-segmentin liikevaihto nousi 355,1 (324,5) miljoonaan euroon. Fingrid nosti kantaverkkopalvelun maksuja kahdeksan prosenttia vuoden 2026 alusta. Korotuksen taustalla ovat kasvaneet investoinnit kantaverkkoon ja sähköjärjestelmän hallinnan kustannusten kasvu. Pullonkaulatuloja kirjattiin liikevaihtoon 9,3 (40,0) miljoonaa euroa.

Liiketulos kasvoi 125,9 (109,9) miljoonaan euroon. Segmentin liike tulosta kasvatti korkeampi liikevaihto.

Tasepalvelut-segmentti

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

TASEPALVELUT-SEGMENTTI, MEUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Liikevaihto	344,6	263,9	505,6
Liiketulos	44,4	30,6	36,8

Tammi-kesäkuussa tasepalvelun liikevaihto nousi 344,6 (263,9) miljoonaan euroon, mikä johtuu edellisvuotta korkeammasta säätösähkön hinnasta. Tasepalvelumaksuja laskettiin maaliskuun alussa tasolle 1,05 €/MWh ja uudelleen toukokuun alussa tasolle 0,65 €/MWh.

Tasepalvelun liiketulos oli 44,4 (30,6) miljoonaa euroa. Tasepalvelumaksujen muutokset seuraavat kustannuskehitystä sekä tasesähkökaupan myyntikatteen kertymistä. Reservikustannukset olivat ennakoitua pienemmät alkuvuonna.

Tulos liiketoimintasegmenteittäin

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

1-6/2026 MEUR					
Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	355,1	344,6	11,8	-23,6	687,9
Poistot	-67,3	-0,6	-3,1	-1,0	-72,0
Liiketulos	125,9	44,4	2,3	21,4	193,9
Rahoitustuotot ja -kulut					-11,6
Tulos ennen veroja					182,8
1-6/2025 MEUR					
Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	324,5	263,9	12,3	-28,6	572,1
Poistot	-62,0	-0,6	-3,0	-0,7	-66,4
Liiketulos	109,9	30,6	2,8	-8,1	135,2
Rahoitustuotot ja -kulut					-1,5
Tulos ennen veroja					134,2

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. Aineellisen ja aineettoman käyttöomaisuuden muutokset

Aineelliset hyödykkeet, MEUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Hankintameno kauden alussa 1.1.	4 410,9	4 151,5	4 151,5
Lisäykset 1.1.–30.6.	166,1	220,8	287,9
Vähennykset 1.1.–30.6.	-4,5	-0,1	-28,4
Hankintameno kauden lopussa 30.6.	4 572,5	4 372,2	4 410,9
Kertyneet poistot kauden alussa 1.1.	-1 914,1	-1 819,6	-1 819,6
Vähennysten poistot 1.1.–30.6.	4,3	0,1	27,0
Poistot 1.1.–30.6.	-64,3	-58,4	-121,5
Kertyneet poistot kauden lopussa 30.6.	-1 974,1	-1 877,8	-1 914,1
Käyttöoikeusomaisuuserät			
Kirjanpitoarvo 1.1.	55,0	50,2	50,2
Lisäykset 1.1.–30.6.	0,4	8,8	8,8
Poistot 1.1.–30.6.	-2,0	-2,0	-3,9
Käyttöoikeusomaisuuserät, kirjanpitoarvo 30.6.	53,4	57,0	55,0
Kirjanpitoarvo kauden lopussa 30.6.	2 651,8	2 551,3	2 551,8

Aineettomat hyödykkeet, MEUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Hankintameno kauden alussa 1.1.	328,3	326,2	326,2
Lisäykset 1.1.–30.6.	1,1	0,8	7,8
Vähennykset 1.1.–30.6.	-0,4	-0,3	-5,7
Hankintameno kauden lopussa 30.6.	329,0	326,7	328,3
Kertyneet poistot kauden alussa 1.1.	-83,6	-76,7	-76,7
Vähennysten poistot 1.1.–30.6.	0,0	0,0	5,1
Poistot 1.1.–30.6.	-5,7	-6,1	-12,1
Kertyneet poistot kauden lopussa 30.6.	-89,3	-82,8	-83,6
Kirjanpitoarvo kauden lopussa 30.6.	239,7	243,9	244,6

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

23.7.2026

3. Bruttoinvestoinnit

BRUTTOINVESTOINNIT, MEUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden lisäykset ja ennakkomaksujen siirrot aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin*	167,2	221,7	295,7
Investointeihin kirjatut pullonkaulatulot	28,5	5,8	170,4
Investointeihin kirjatut tuet	2,3	-	19,1
Bruttoinvestoinnit	197,9	227,4	485,1

*Ilman käyttöoikeusomaisuuseriä

4. Vastuusitoumukset ja investointisitoumukset

VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Pantatut rahavarat	0,3	0,3	0,4
Varavoimallaitosten käyttöoikeussopimukset	12,2	17,5	14,8
Luotonvarausprovisiot	1,4	1,9	1,6
Yhteensä	13,8	19,7	16,8
Investointisitoumukset	549,9	629,8	604,1

5. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2025 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiirin 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 59,5 prosenttia. Eduskunnan myöntämän valtuuden mukaisesti Suomen valtion omistuksen alaraja on 50,1 prosenttia yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA, MEUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Myynnit	0,0	0,0	0,0
Ostot	8,4	7,1	14,1
Myyntisaamiset	3,6	4,3	0,0
Ostovelat	-	-	2,1

6. Korolliset lainat ja nettovelat

Korolliset lainat olivat 1 534,2 (31.12.2025: 1 817,4) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 501,0 (1 514,4) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 33,3 (302,9) miljoonaa euroa.

LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR			
	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2025	320,7	1 539,6	1 860,3
Rahoituksen rahavirrat	75,8	-129,1	-53,2
Valuuttakurssioikaisut	4,2	-0,2	4,0
Efektiivisen koron jaksotus	-	0,9	0,9
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,6	4,8	5,4
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	-98,4	98,4	-
Lainat 31.12.2025	302,9	1 514,4	1 817,4
Rahoituksen rahavirrat	-268,8	-15,3	-284,1
Valuuttakurssioikaisut	-	2,0	2,0
Efektiivisen koron jaksotus	-	0,6	0,6
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,1	-1,7	-1,6
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	-1,0	1,0	-
Lainat 30.6.2026	33,3	1 501,0	1 534,2

NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR		
	30.6.2026	31.12.2025
Rahavarat	-397,4	-539,1
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-71,2	-70,4
Lainat – vuoden kuluessa erääntyvät	33,3	302,9
Lainat – yli vuoden kuluttua erääntyvät	1 501,0	1 514,4
Nettovelat	1 065,6	1 207,8

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

Korko- ja valuuttajohdannaisten käypä nettoarvo oli -12,4 (31.12.2025: -12,3) miljoonaa euroa.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 40,9 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

23.7.2026

7. Johdannaisinstrumentit

JOHDANNAISINSTRUMENTIT, MEUR

	30.6.2026				30.6.2025				31.12.2025				Hierarkian taso
Korko- ja valuutta-johdannaiset	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	
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset		-4,5	-4,5	43,5		-9,9	-9,9	56,0		-5,5	-5,5	43,5	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	0,2	-0,0	0,2	5,5	0,2	-0,6	-0,4	37,2	0,5	-0,1	0,4	21,0	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	0,2	-10,0	-9,8	710,0	3,0	-3,2	-0,1	710,0	0,9	-8,9	-8,0	710,0	Taso 2
Ostetut korko-optiot	1,7		1,7	500,0	1,3		1,3	500,0	0,7		0,7	500,0	Taso 2
Yhteensä	2,1	-14,5	-12,4	1 259,0	4,5	-13,7	-9,2	1 303,2	2,1	-14,5	-12,3	1 274,5	
Sähkö-johdannaiset	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	31,6	-5,1	26,5	5,32	5,1	-14,2	-9,2	5,08	6,5	-9,5	-3,0	5,37	Taso 1
Yhteensä	31,6	-5,1	26,5	5,32	5,1	-14,2	-9,2	5,08	6,5	-9,5	-3,0	5,37	