

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2023–31.12.2023

SISÄLLYSLUETTELO

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS	4
1.1	Taloudellinen tulos ja rahoitus.....	4
1.2	Liiketoiminta	6
1.2.1	Strategia	6
1.2.2	Asiakkaat.....	9
1.2.3	Kantaverkko.....	10
1.2.4	Sähköjärjestelmä	11
1.2.5	Sähkömarkkinat	12
1.3	Henkilöstö	14
1.4	Yritysvastuu.....	15
1.5	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta.....	17
1.5.1	Sisäisen valvonnan organisointi	17
1.5.2	Merkittävimmät riskit	19
1.6	Hallitus ja ylin johto.....	19
1.7	Osakepääoma	20
1.8	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	20
1.9	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä	21
1.10	Hallituksen voitonjakoehdotus.....	22
1.11	Yhtiökokous 2024	22
2	TUNNUSLUVUT	23
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)	25
3.1	Tuloslaskelma	27
3.2	Konsernitase	28
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	30
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma.....	31
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)	32
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet	32
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet	35
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen	36
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskien hallinta.....	38
4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskien hallinta	39
4.6	Vaihto-omaisuus.....	41
4.7	Hyödykeriskien hallinta	41
4.8	Henkilöstö – toiminnan tukipilari.....	42
4.9	Verot	43

5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA (IFRS)	45
5.1	Kantaverkko-omaisuus	45
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	46
5.3	Vuokrasopimukset	50
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)	52
6.1	Pääoman hallinta	52
6.2	Rahoitustoiminnan organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet	52
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta	53
6.4	Yhteenveto rahavaroista, rahoitusvaroista ja -veloista sekä johdannaisista	58
6.5	Oma pääoma ja osingonjako	63
7	MUUT TIEDOT (IFRS)	66
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat	66
7.2	Muut liitetiedot	68
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)	72
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma	72
8.2	Emoyhtiön tase	73
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	75
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot	76
9	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET	99

1 HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

1.1 Taloudellinen tulos ja rahoitus

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti. Ellei toisin mainita, vertailuluvut suluisa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2022.

Sähkön hinta on laskenut vuoden 2022 huippuhinnoista leudon talven myötä ja sähkömarkkinan toimiessa normaalisti. Vaikka sähkön keskihinta on laskenut, on sähkön hinnan vaihtelu ollut suurta, mikä johtuu mm. sääriippuvan tuotannon vaihtelusta ja tuotantolaitosten ja siirtoyhteyksien käytettävyydestä. Uusiutuvan tuotannon suhteellisen osuuden lisääntyessä sähkön hinnan vaihtelu on tullut jäädäkseen.

Konsernin liikevaihto laski alentuneen sähkönhinnan myötä. Tasesähkön myynti ja hankintakustannukset laskivat merkittävästi. Sähköjärjestelmän tasapainottaminen aiheuttaa liikevaihdon vaihtelua, mikä johtuu kasvaneesta sääriippuvaisesta sähköntuotannosta sekä sähköntuotannon ja -kulutuksen ennuste-epävarmuudesta. Tuotot kantaverkkomaksuista alenivat 164,5 (333,7) miljoonaan euroon, mikä johtui valtaosin siitä, ettei Fingrid perinyt kuudelta kuukaudelta kantaverkkomaksuja. Lisäksi kantaverkkotuottojen perusteena oleva sähkönkulutus vuonna 2023 laski Suomessa 79,8 (81,6) terawattituntiin. Rajasiirtoyhteyksiltä kertyneet pullonkaulatutot olivat merkittävästi edellisvuotta pienemmät matalampien Suomen ja Viron sekä Suomen ja Ruotsin aluehintaerojen vuoksi. Fingridin kertyneet pullonkaulatutot olivat 260,1 (942,9) miljoonaa euroa, josta Fingridille jäävä osuus on 220,9 (942,9) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron rajalta myönnettyistä siirto-oikeustuotteista kertyi Fingridille 57,0 (0,0) miljoonaa euroa tuloa ja tätä vastaavien siirto-oikeuksien haltijoille tuloutettu pullonkaulatutotto oli 96,2 (0,0) miljoonaa euroa. Pullonkaulatutottoja kohdistettiin liikevaihtoon 284,7 (229,5) miljoonaa euroa kattamaan kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä ja liiketoiminnan kustannuksia sekä liiketoiminnan muihin tuottoihin 118,0 (18,8) miljoonaa euroa kattamaan siirto-oikeustuotteiden ja rajakapasiteetin kustannuksia.

Konsernin kulut ilman hyödykejohdannaisten arvomuutosta olivat 1 126,8 (1 695,8) miljoonaa euroa. Säättösähkön matalamman hinnan myötä ostetun tasesähkön kulut laskivat 491,1 (1 141,2) miljoonaan euroon. Alentuneen sähkön hinnan ja matalampien sähkön aluehintaerojen seurauksena valtakunnan sähkötaseen ylijäämästä koituneet pullonkaulatutot olivat 15,5 (69,4) miljoonaa euroa. Häviösähkön hankintakustannus oli 75,2 (103,9) miljoonaa euroa, mikä johtui häviösähkön hankinnan matalammasta keskihinnasta 45,09 (60,32) euroa megawattitunnilta. Häviösähkön hankintamäärä oli 1,7 (1,7) terawattituntia. Kantaverkon käyttövarmuutta ja tehotasapainoa varmistavien reservien kulut olivat edellisvuoden tasolla 185,6 (186,9) miljoonaa euroa huolimatta kasvaneista hankintavolyymeista. Yhtiön mittavan investointiohjelman etenemisen myötä poistot kasvoivat 123,3 (107,9) miljoonaan euroon. Kantaverkon kunnonhallintakulut kasvoivat 22,5 (19,6) miljoonaan euroon. Henkilöstökulut kasvoivat 42,8 (38,1) miljoonaan euroon, mikä vastaa pääosin toiminnan laajenemisen ja sähköjärjestelmän monimutkaistumisen vaatimaa henkilöstömäärän kasvua.

Konsernin liikevoitto ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta oli 186,1 (149,8) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 1,3 (257,4) miljoonaa euroa. Tulosta paransivat yhtiön sallitun tuoton kasvu ja konsernin nettorahoituskulujen aleneminen. Tulosta puolestaan heikensivät sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohdannaisten negatiivinen käyvän arvon muutos -185,1 (140,6) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten markkina-arvo laski sähkönhinnan laskun ja johdannaisten erääntymisen myötä. Sähköjohdannaisten määrä oli 4,0 TWh (4,5 TWh) vuoden 2023 lopussa. Tilikauden voitto oli 1,2 (205,8) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste tilikauden lopussa oli 20,1 (22,4) prosenttia.

Yhtiössä on käynnissä neljän miljardin euron investointiohjelma seuraavalle kymmenelle vuodelle. Vuonna 2023 yhtiön kokonaisinvestoinnit kasvoivat 322,0 (276,1) miljoonaan euroon vihreää siirtymää ja

sähkönkulutuksen kasvua mahdollistavien investointien kasvaessa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 303,8 (246,0) miljoonaa euroa ja varavoimaan 2,8 (3,7) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 8,8 (11,0) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 2,4 (1,8) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 1 209,7 (1 808,7) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 141,4 (114,4) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 174,4 (166,0) miljoonaa euroa.

Sähkön kantaverkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa sääntelevän valvontamenetelmän mukainen sallittu tuotto nousi vuodelle 2023 edellisestä vuodesta, mikä oli seurausta korkotason noususta, yhtiön kasvaneista investoinneista sekä kertyneiden alituottojen hyödyntämisestä. Yhtiön oman laskelman mukaisesti sallittu tulos päättyy vuodelta 2023 noin 35 miljoonaa euroa ylijäämäiseksi. Sallitun tuoton kumulatiivinen ylijäämä valvontajaksolta 2020–2023 oli 25 miljoonaa euroa. Huomioiden aikaisempien valvontajaksojen kertynyt sallitun tuoton alijäämää, noin 28,5 miljoonaa euroa, valvontajakson 2020–2023 sallittu tuotto oli alijäämäinen.

Energiavirasto päättää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti investointeihin, kustannusten kattamiseen ja käyttöön tulona. Fingridin Energiavirastolta vuonna 2023 saama valvontakirje määrittää pullonkaulatuottojen käyttöä vuonna 2024. Päätös pullonkaulatuottojen käytöstä annetaan osana yhtiön kutakin valvontajaksolta annettavaa valvontapäätöstä kunkin valvontajakson jälkeen. Fingridille kertyneet käyttämättömät pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa lyhyt- ja pitkäaikaisiin korottomiin velkoihin. Pullonkaulatuottoja tullaan käyttämään tuleviin rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin, kohdistamaan rajasiirtokapasiteetin ylläpitoon liittyviin kustannuksiin sekä käyttämään asiakkaiden hyväksi yhtiön liikevaihdossa.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/23	1-12/22	7-12/23	7-12/22
Kantaverkkotuotot	164,5	333,7	80,9	128,8
Tasesähkön myynti	682,6	1 160,2	339,2	776,9
Rajasiirtotuotot		11,1		-0
Pullonkaulatuotot	284,7	229,5	190,1	189,7
Tehoreservituotot*	0,0	7,2	-0	0,1
Läpisiirtotuotot	20,8	23,1	6,7	7,8
Datahub-tuotot	20,6	15,0	10,4	8,8
Muu liikevaihto	19,9	35,5	11,2	24,2
Johdannaisten arvonmuutos		140,9		-99
Liiketoiminnan muut tuotot	119,7	30,5	74,4	6,7
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	1 312,9	1 986,6	712,8	1 043,3

Kulut (milj. €)

	1-12/23	1-12/22	7-12/23	7-12/22
Tasesähkön ostot	491,1	1 141,2	254,6	761,9
Häviösähkökulut	75,2	103,9	41,2	64,2
Poistot	123,3	107,9	64,3	55,5
Reservikulut	185,6	186,9	114,1	109,9
Henkilöstökulut	42,8	38,1	21,5	18,7
Kunnonhallintakulut	22,5	19,6	13,9	11,5
Kulut siirto-oikeuksista	96,2		61,2	
Tehoreservikulut*	0,0	6,9	0,0	0,0
Läpisiirtokulut	20,7	18,1	7,0	9,1
Muut kulut	69,4	73,3	36,1	45,5
Johdannaisten arvonmuutos	185,1	0,4	18,5	0,0
Kulut yhteensä	1 311,9	1 696,1	632,3	1 076,4
Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia	186,1	149,8	99,0	66,3
Konsernin liikevoitto, IFRS	1,0	290,4	80,5	-33,1

* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa.

Konsernin nettorahoituskulut olivat 0,2 (32,7) miljoonaa euroa, joihin sisältyi 0,6 miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatuista vuokrasopimusveloista. Nettorahoituskulut laskivat korkotason nousun lisättyä rahoitustuottoja raha- ja rahoitusvaroille ja toteutuneiden korkosuojausten sekä lainoja suojaavien johdannaisten positiivisen markkina-arvon muutoksen myötä. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 4,9 miljoonaa euroa negatiivinen (24,8 miljoonaa euroa negatiivinen).

Korolliset lainat olivat 998,1 (1 056,2) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 654,7 (990,4) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 343,5 (65,8) miljoonaa euroa. Korollisiin lainoihin sisältyi tilikauden lopussa vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,2 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 3,2 miljoonaa euroa.

Katsauskaudella yhtiön rahavaroja pienensivät vuonna 2022 kertyneiden pullonkaulatulojen käyttö kantaverkkomaksujen perimättä jättämiseen ja kantaverkkoliiketoiminnan kasvaneiden kulujen kattamiseen kantaverkkotariffien korotuksen sijaan. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2023 yhteensä 387,0 (733,4) miljoonaa euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi edelleen vahvana.

1.2 Liiketoiminta

1.2.1 Strategia

Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö, jonka pääomistajia ovat Suomen valtio ja suomalaiset eläke- ja vakuutusyhtiöt.

Yhtiön toiminta perustuu Suomen ja EU:n lainsäädäntöön. Sähkömarkkinalain mukaisesti yhtiö kehittää kantaverkkoa, liittää uutta tuotantoa ja kulutusta kantaverkkoon, ylläpitää sähkökulutuksen ja -tuotannon tasapainoa sekä parantaa sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä.

EU:n sähkösisämarkkina-asetus velvoittaa Fingridiä tekemään yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä sekä alueellisesti Pohjoismaiden ja Baltian alueen siirtoverkkoyhtiöiden kanssa sähkön sisämarkkinoiden toimivuuden edistämiseksi. Yhtiön tehtävänä on osallistua markkina-, käyttö- ja liityntäverkkosääntöjen sekä niissä säädettyjen ehdotusten laatimiseen ja täytäntöönpanoon. Fingridin toimintaa valvoo ja sääntelee kansallisesti Energiavirasto, joka on myöntänyt yhtiölle luvan kantaverkkotoimintaan.

Missio

Fingrid turvaa asiakkaille ja yhteiskunnalle kustannustehokkaasti varman sähkön ja muovaa tulevaisuuden puhdasta ja markkinaehtoista sähköjärjestelmää.

Visio

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

Arvot

Fingrid on avoin, rehti, tehokas ja vastuullinen toimija. Nämä arvot ohjaavat Fingridin toimintaa ja muodostavat yrityskulttuurin vahvan perustan. Niiden toteutumista mitataan ja raportoidaan.

Tapa toimia

Yrityskulttuuri on avoin, yhteisöllinen ja uudistuva. Yhtiössä noudatetaan hyviä hallintotapoja. Fingridiläiset tunnetaan ammattitaidostaan. Yhtiö kehittää toimintaansa yhteistyössä asiakkaiden, kumppaneiden ja muiden sidosryhmien kanssa, ja kohtelee kaikkia tasapuolisesti ja kunnioittaen. Toiminnalle asetetut rohkeat ja kunnianhimoiset tavoitteet saavutetaan, ja laatua ja tulosta tuotetaan yhdistämällä oma ydinosaaminen maailman parhaiden toimijoiden kanssa. Fingrid toimii vastuullisesti, tuloksellisesti ja avoimesti ja ansaitsee näin asiakkaiden ja sidosryhmien luottamuksen.

Yhtiössä on tehty seuraavat strategiset valinnat

- **Perustehtävään keskittyminen**

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

- **Asiakasta varten**

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

- **Maailmanluokan osaaminen**

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

- **Markkinalähtöisyys**

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

- **Tehokkuus ja tuottavuus**

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

- **Varmuus ja vastuullisuus**

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

Strategiset muutoksen painopisteet

Fingridin strategiassa on määritelty neljä muutoksen painopistettä, joihin keskittymällä yhtiö tavoittelee kykyä reagoida nopeasti toimintaympäristöstä nouseviin haasteisiin ja megatrendeihin. Muutoksen painopisteissä kehitetään yhtiön toimintaa sekä otetaan käyttöön toimintamalleja yhtiötasolla liiketoimintojen ja näkökulmien rajat ylittäen.

Asiakkaat murroksen mahdollistajiksi

Suomen ilmasto- ja kilpailukykytavoitteiden täyttämiseksi Fingridin tulee mahdollistaa nopea sähköjärjestelmän kasvu ja pystyä yhdistämään kantaverkkoon suuri määrä sähkönkulutusta ja -tuotantoa turvallisuudesta tai laadusta tinkimättä. Korkean käyttövarmuuden säilyttäminen kustannustehokkaasti edellyttää, että kaikki tuotannon ja kulutuksen tekniset mahdollisuudet ja joustot saadaan käyttöön. Avainasemassa tämän toteuttamisessa on asiakkaiden tarpeiden ja teknisten mahdollisuuksien ymmärtäminen sekä tältä pohjalta valitut oikeat markkinaratkaisut ja tekniset ratkaisut.

Tehokkaasti hyödynnetty kantaverkko

Fingridin tavoitteena on lisätä kustannustehokkaasti verkon käyttöastetta ja mahdollistaa uusien asiakkaiden liittäminen tavalla, joka minimoi uusien johtojen tarpeen ja huomioi ympäristönäkökohdat. Tämä voi toteutua, kun suuret tuotanto- ja kulutuskohteet saadaan sijoittumaan lähemmäksi toisiaan ja niiden tehot sovitettua paremmin yhteen. Käyttöastetta voidaan lisätä myös sähköntuotannon ja -kulutuksen joustokykyä hyödyntämällä ja verkon puolella voidaan kehittää joustavia ratkaisuja.

Laajat ja ennakoitavat sähkömarkkinat

Suomi kilpailee vihreän siirtymän investoinneista kansainvälisesti. Tässä kilpailussa markkinoiden laajuus ja ennakoitavuus ovat keskeinen kilpailuvaltti. Uusiutuvan tuotannon lisääntyessä sähkömarkkinoilla tarvitaan joustoja ja reservejä, jotka takaavat sähkön toimitusvarmuuden. Fingridin vastuulla on reservimarkkinoiden ylläpitäminen ja kehittäminen sekä reservimarkkinoiden likviditeetin kasvattaminen. Yhtiön tavoitteena on edistää kokonaisvaltaisesti toimivia sähkömarkkinoita. Tämä edellyttää tasapuolista ja helppoa markkinoille pääsyä sekä markkinoiden läpinäkyvää toimintaa ja ennustettavuutta.

Toiminta ja osaaminen murroksessa

Sähköjärjestelmän modernisoinnissa toimintaympäristön muutokseen vastaaminen edellyttää oman toiminnan ja osaamisen jatkuvaa kehittämistä. Fingrid kehittää johtamista, osaamisen johtamista ja yhteisiä toimintatapoja niin, että ne mahdollistavat asetetut liiketoimintatulokset, korkean tuottavuuden ja vastuullisuuden toteutumisen kaikessa yhtiön toiminnassa. Fingrid on jatkossakin Suomen houkuttelevin työpaikka ja yhteistyökumppani.

Strategian toimeenpano

Yhtiön strategia toimeenpannaan neljän näkökulman kautta: asiakkaat ja yhteiskunta, talous, sisäiset prosessit sekä henkilöstö ja osaaminen. Fingridin valitseman strategian toimeenpanomallin mukaisesti kaikkia neljää näkökulmaa toteutetaan ja kehitetään tasapainossa keskenään.

Asiakkaalle ja yhteiskunnalle Fingrid on parhaiten palveleva verkkoyhtiö, joka tarjoaa asiakkaiden tarvetta vastaavia liityntöjä ja sähkönsiirtoa sekä markkinamyönteisiä ratkaisuja. Fingridin toiminta ja sen tuloksena tehokkaasti toimiva sähköjärjestelmä nähdään keskeisenä kilpailuetuna Suomelle.

Talouden näkökulmasta yhtiön tavoitteena on toimia parhaiden johtamiskäytäntöjen ja hyvän hallintotavan mukaisesti ja varmistaa toiminnan tuottavuus ja vastuullisuus strategian toimeenpanossa. Fingrid varmistaa omistaja- ja asiakasarvoa vastuullisella ja pitkäjänteisellä tavalla yhteiskunnan etua ajatellen. Yhtiö hallitsee tehokkaasti yhtiön keskeisiä pääomalajeja sekä riskejään.

Sisäisten prosessien näkökulma koostuu yhtiön kolmesta liiketoimintaprosessista:

- **siirtokapasiteetin varmistaminen:** Siirtokapasiteetti vastaa asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin. Toiminta on tehokasta ja turvallista. Laatu ja kapasiteetti on oikein mitoitettu ja vastuullisuus näkyvä teoissa.
- **käyttövarmuuden hallinta:** Sähköä toimitetaan varmasti hiilineutraalille yhteiskunnalle ja sähköntuotannon ja -kulutuksen tasapaino säilyy kaikissa tilanteissa.
- **sähkömarkkinoiden edistäminen:** Sähkömarkkinat mahdollistavat puhtaan sähköjärjestelmän. Suomessa toteutetaan EU- ja kansallisen lainsäädännön mukaista sähkömarkkinakehitystä varmistamalla asiakkaiden etu.

Fingrid on avoin, yhteisöllinen, uudistuva ja tuloksellinen työyhteisö. **Henkilöstö ja osaaminen** -näkökulman tavoitteena on olla muutoksen kärjessä ja varautua tulevaisuuteen parhaalla osaamisella. Fingrid on erinomainen työnantaja, joka saa ja pitää parhaat tekijät.

1.2.2 Asiakkaat

Fingridin toiminta perustuu pitkälti lakisääteisten tehtävien toteuttamiseen. Tätä tehtävää hoidetaan asiakaslähtöisesti tasapuolisin ja yhtäläisin ehdoin. Fingridin asiakkaita ovat jakeluverkkoyhtiöt, sähkön tuottajat ja sähköä kuluttava teollisuus ja muut sähkömarkkinatoimijat. Energiamurroksen myötä asiakaskunta on viime vuosina monipuolistunut ja esimerkiksi reservimarkkinoille on tullut aivan uudentyyppisiä asiakkaita tukemaan sähköjärjestelmän tasapainoa ja laatua.

Fingrid tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita.

Kantaverkkopalveluilla varmistetaan asiakkaille sujuva sähköverkkoon liittyminen sekä luotettava ja tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa. Kantaverkkopalveluihin kuuluvat kantaverkkoon liittäminen sekä kantaverkon kehittäminen, käyttö ja ylläpito asiakkaan siirtotarpeita vastaavasti. Fingridille saapuneet kantaverkon liityntäkyselyt puhtaalle sähköntuotannolle ja vihreän teknologian teollisuushankkeille jatkoivat kasvuaan. Uusien liityntäkyselyjen yhteenlaskettu teho oli vuoden 2023 lopussa noin 360 000 megawattia, josta maatuulivoimaa on noin puolet ja merituulivoimaa sekä aurinkovoimaa noin neljännes. Sähköistyminen etenee myös sähkön kulutuksen puolella, kun puhtaan energian tuotantokapasiteetin kasvu ja varma sähkönsiirto mahdollistavat teollisten kulutusinvestointien toteuttamisen vihreään siirtymään. Tiedustelut uudentyyppisten sähkönkulutuskohteiden, kuten datakeskusten, vedyn tuotannon ja akustojen sekä metalliteollisuuden liittymisestä suoraan kantaverkkoon ovat kasvaneet ja liityntäkyselyiden määrä oli vuoden 2023 lopulla kaikkiaan noin 26 000 megawattia. Sekä tuotannon että kulutuksen kyselyiden kasvava määrä kertoo Suomen hyvästä kilpailukyvästä vihreän siirtymän investoinneista. Fingridillä on tämän kehityksen mahdollistajana keskeinen rooli.

Sähkömarkkinapalvelut tarjoavat alan toimijoille yhtenäisen sähkökaupan hinta-alueen Suomessa, mahdollisuuden ostaa ja myydä tasesähköä sekä muita markkinaehtoisia ratkaisuja varmistamaan sähköjärjestelmän korkea laatu. Sähkömarkkinapalvelut ylläpitävät ja laajentavat voimajärjestelmän tasapainottamisen vaatimia reservimarkkinoita sekä tuovat eurooppalaisten sähkömarkkinoiden tarjoamat hyödyt toimijoiden ulottuville. Sähkömarkkinoita edistetään siirtoyhteyksiä vahvistavilla verkkoinvestoinneilla. Rajasiirtoyhteyksien avulla tarjotaan pääsy eurooppalaisille sähkömarkkinoille ja annetaan markkinoille mahdollisimman suuri siirtokapasiteetti. Fingrid Oyj:n täysin omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy tuottavat palveluja, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai sähköverkon järjestelmävastuuseen. Fingrid Datahub Oy tarjoaa tehokkaan tiedonvaihtolustan vähittäismarkkinoiden toimijoiden käyttöön ja Finextra Oy tuottaa alkuperätakuisiin liittyviä palveluja.

Fingridin keskeiset palveluihin liittyvät asiakasmaksut ovat kantaverkkomaksut ja tasepalvelumaksut. Yhtiön hinnoittelun tavoitteena on vastata kulloinkin yhtiön kustannuksia ja sallittua tuottoa. Tasepalveluiden

hinnoittelu seuraa toiminnan kulujen kehittymistä. Vaihtelut erityisesti voimajärjestelmän reservien hankintakustannuksissa ovat ohjanneet Fingridiä tarkastamaan tasepalvelumaksuja kertomusvuoden aikana kolme kertaa, jotta maksut vastaavat toiminnan kustannuskehitystä. Fingrid ilmoitti kantaverkon liittymismaksujen päivittämisestä vastaamaan kantaverkon liittymismaksuperiaatteiden mukaisesti sähköasemaliityntöjen rakentamiskustannusten nousua 1.1.2024 alkaen. Poikkeuksellisen suuret sähkön aluehintaerot vuonna 2022 johtivat merkittävään pullonkaulatuottojen kertymään Fingridille. Vuoden 2023 aikana Fingrid jätti perimättä kantaverkkomaksuja kuudelta kuukaudelta. Tämä alensi kantaverkkoasiakkaiden maksuja yhteensä noin 220 miljoonalla eurolla. Fingrid käytti pullonkaulatuottoja myös rajat ylittäviin investointihankkeisiin ja niillä katettiin sähkön rajasiirrosta sekä rajasiirron kehittämisestä aiheutuneita kustannuksia.

Fingrid tutkii asiakkaiden tyytyväisyyttä yhtiön palveluihin ja toimintaan vuosittaisella kyselyllä. Net Promoter Score -suosittelevaindeksi, eli Fingridin tapa toimia asiakkaiden kanssa, oli syksyllä 2023 toteutetussa kyselyssä 45 (50). Asiakkaat luottavat Fingridin toimivan koko yhteiskunnan hyväksi ja yhtiön asiantuntijoiden osaamista, ratkaisukykyä sekä palveluhalukkuutta arvostetaan.

1.2.3 Kantaverkko

Fingrid kehittää ja käyttää kantaverkkoa asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin. Lähtökohtana on tarpeiden ennakointi ja oikea-aikainen verkon rakentaminen, sähkömarkkinoiden toimivuuden edistäminen, kustannustehokkuus ja verkon ikääntymisen hallinta. Kantaverkon pitkäjänteisellä kehittämisellä varmistetaan, että sähkön siirtoverkko ja koko sähköjärjestelmä täyttävät sille asetetut vaatimukset nopeasti muuttuvassa toimintaympäristössä.

Yhteiskunnan sähköistyminen on seuraava askel kohti hiilineutraaliutta. Sähkökulutuksen on arvioitu kasvavan merkittävästi, minkä vuoksi Fingrid päivitti toimintavuonna kantaverkon kehittämissuunnitelman vuosille 2024–2033. Kantaverkkoinvestointien tavoitteena on luoda edellytykset Suomen kilpailukyvyille teollisuuden investoinneissa sekä mahdollistaa Suomen hiilineutraaliustavoitteiden saavuttaminen vuoteen 2035 mennessä.

Kantaverkon investointiohjelma on tämän hetken paras arvio tulevista investoinneista ja perustuu tulevaisuuden siirtoennusteisiin ja verkon uusimistarpeisiin. Kehittämissuunnitelmassa arvioidut investoinnit kantaverkkoon ovat noin neljä miljardia euroa. Kehittämissuunnitelma sisältää 6 100 kilometriä uutta voimajohtoa ja 128 sähköasemahanketta, joiden osalta selvitetään eri toteutusvaihtoehtoja luonto ja ympäristö huomioon ottaen.

Vuonna 2023 Fingrid toteutti ja suunnitteli useita kantaverkon rakentamishankkeita, jotka vahvistavat sähkönsiirron kapasiteettia ja luotettavuutta. Hankkeet käsittävät sekä voimajohtojen rakentamista että sähköasemien rakentamis- ja uusimishankkeita. Kantaverkkoon investoitiin yhteensä noin 310 miljoonaa euroa vuoden aikana ja katsausvuoden aikana valmistui yhteensä 15 sähköasemahanketta ja noin 60 kilometriä voimajohtoa. Yleissuunnittelussa oli 555 kilometriä voimajohtoa ja ympäristövaikutusten arvioinnissa kuusi hanketta. Tarkastelujaksolla tehtiin investointipäätökset 254 voimajohtokilometrin rakentamisesta.

Vuosikymmenen tärkeimmän kantaverkkoinvestoinnin – Suomen ja Ruotsin välistä sähkön siirtokapasiteettia vahvistavan 400 kilovoltin Aurora Line -rajasiirtoyhteyden – rakentaminen eteni suunnitellusti ja valtioneuvosto myönsi lokakuussa lunastusluvan hankkeen toisen vaiheen osuuden rakentamiselle. Merkittävimpiä Suomen sisäisiä voimajohtohankkeita katsausvuonna olivat muun muassa 400 kilovoltin Järvilinja-voimajohdon vahvistaminen Kajaanin, Iisalmen ja Lapinlahden välisellä alueella sähkön siirtokyvyn lisäämiseksi pohjoisesta etelään sekä Helsinkiin rakennettava 400 kilovoltin maakaapeliyhteys siirtokapasiteetin lisäämiseksi vastaamaan pääkaupunkiseudun sähkökulutuksen kasvua.

Suomen kantaverkkoon kuuluu kaikkiaan noin 14 500 kilometriä voimajohtoja ja 128 sähköasemaa. Kantaverkko on miljardien omaisuuserä, ja siksi uuden verkoston rakentamisen lisäksi laadukkaasti toteutettu kunnonhallinta ja oikein ajoitetut korvausinvestoinnit ovat tärkeä osa kantaverkon elinkaaren hallintaa.

Fingridin omaisuuden hallinta on sertifioitu vuodesta 2016 lähtien kansainvälisellä ISO 55001-sertifikaatilla. Lisäksi yhtiöllä on pitkä perinne toiminnan tehokkuuden ja laadun mittaamisessa ja osallistumisessa kansainvälisiin vertailututkimuksiin. Kertomusvuonna toteutetussa ITOMS (International Transmission Operations and Maintenance Study) -tutkimuksessa Fingridin kantaverkon käyttövarmuus oli jälleen huippuluokkaa ja kunnossapidon kustannukset suhteessa käyttövarmuuteen keskimääräistä alemmat. Sähköasemien kunnossapidossa Fingrid sai huippusuoriutuja-maininnan. Fingrid on jo pitkään kehittänyt sähköasemien digitaalista kunnonvalvontaa, joka hyödyntää viimeisintä teknologiaa ja on kustannustehokasta. Järjestelmää käytetään tällä hetkellä 27 sähköasemalla. Tavoitteena on ottaa digitaalinen kunnonvalvonta käyttöön kattavasti vuonna 2025.

1.2.4 Sähköjärjestelmä

Leuto sää ja sähköä säästeliäästi käyttäneet suomalaiset laskivat sähkönkulutusta vuoden 2023 alkupuolella, mutta loppuvuotta kohti sähkönkulutus palautui tavanomaiselle tasolle. Suomessa kulutettiin vuonna 2023 sähköä 79,8 (81,6) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 71,7 (70,1) terawattituntia, mikä vastasi 83,1 (78,4) prosenttia Suomen kokonaissähkönsiirrosta (kulutus ja läpisiirto). Kantaverkon siirtohäviöiden määrä pysyi edellisvuoden tasolla 1,6 (1,6) terawattituntia. Tämä oli 2,2 prosenttia Fingridin siirtovolyymistä.

Olkiluoto 3:n käynnistyminen ja lisääntyvä tuulivoimatuotanto nostivat Suomen nettotaseen vuositasolla lähes tasapainoon. Vientiä oli vuoden aikana runsaasti Viroon ja kesäkaudella myös Ruotsiin. Sähköä tuotiin Pohjois-Ruotsista Suomeen erityisesti talvikaudella, päiväsaikaan usein maksimitasolla. Vuoden 2023 aikana sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 10,7 (16,6) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 2,2 (1,2) terawattituntia. Vuonna 2023 pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 56,44 (135,86) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 56,47 (154,04) euroa megawattitunnilta. Suomen sähköntuotannon ja -kulutuksen päästökertoimet ovat laskeneet puhtaan tuotannon ja Venäjän tuonnin loppumisen johdosta merkittävästi. Tuotannolle päästökerroin oli 38,5 (55,21) grammaa hiilidioksidia kilowattituntia kohden ja kulutukselle 35,5 (59,79) grammaa hiilidioksidia kilowattituntia kohden.

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrossa vallitseva siirtosuunta oli Suomesta Viroon, yhteensä 7,0 (6,8) terawattituntia. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2023 aikana sähköä 0,4 (0,4) terawattituntia. Kertomusvuonna Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisten sähkönsiirtoyhteyksien käytettävyys ja luotettavuus oli hyvä. Maiden väliset sähkön aluehintaerot ovat pienentyneet ja pullonkaulat tuotot Suomen rajasiirtoyhteyksillä ovat laskeneet.

Talven 2022–2023 sähkön kulutushuippu 12 192 (13 767) MWh/h saavutettiin torstaina 9.3.2023 tunnilla 8–9. Suomessa tuotetun sähkön osuus kulutuksesta oli 11 240 megawattia ja loput tuotiin Ruotsista. Tukkusähkön Suomen aluehinta oli huippukulutustunnilla 158,09 €/MWh. Koko vuoden 2023 kulutushuippu, 13 210 MWh, saavutettiin 27.11. tunnilla 17–18.

Sähköntuotannossa ennätysellinen päivä oli 27.11.2023, kun Suomessa tuotettiin sähköä kaikkiaan 14 178 MWh/h. Tuulivoimatuotannon ennätys rikkoutui 28.11.2023 tunnilla 5–6, kun tuulella tuotettiin sähköä 5 551 MWh/h.

Siirtovarmuus saavutti katsauskaudella kautta aikain parhaan tuloksen ja oli 99,99995 (99,99993) prosenttia. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 0,8 (4,7) minuuttia. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli 3,6 (4,7) miljoonaa euroa. Laskelma perustuu Energiaviraston hyväksymään laskentamalliin.

Sähköjärjestelmän käyttö	1-12/23	1-12/22	7-12/23	7-12/22
Sähkön kulutus Suomessa TWh	79,8	81,6	39,9	39,1
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	6,5	7,8	3,2	3,5
Sähkön siirto Suomessa TWh	86,3	89,4	43,1	42,6
Fingridin siirtovolyymi TWh	71,7	70,1	36,7	33,6
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	62,4	62,0	32,1	29,8
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,6	1,6	0,8	0,8
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
Vienti Ruotsiin TWh	2,2	1,2	0,8	0,4
Tuonti Ruotsista TWh	10,7	16,6	5,3	8,9
Sähkön siirto Suomi-Viro				
Vienti Viroon TWh	7,0	6,8	3,8	3,3
Tuonti Virosta TWh	0,1	0,0	0,0	0,0
Sähkön siirto Suomi-Norja				
Tuonti Norjasta TWh	0,4	0,4	0,2	0,2
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
Tuonti Venäjältä TWh	0,0	3,6	0,0	0,0

Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteista. Kertomusvuonna vastakauppakustannukset olivat 0,9 (7,3) miljoonaa euroa. Kustannusten laskuun vaikutti rajasiirtoyhteyksien hyvä toimintavarmuus sekä sähkön edellisvuotta alhaisempi hinta. Fingrid turvaa vastakaupoilla verkon käyttövarmuutta. Tämän ohella Fingrid takaa vahvistamansa siirrot rajan yli ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun. Tarve vastakaupoille voi johtua esimerkiksi voimalaitosten tai verkon keskeytyksistä tai häiriöistä.

Vastakaupat	1-12/23	1-12/22	7-12/23	7-12/22
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,1	3,8	0,1	3,8
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,7	1,7	0,6	0,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,1	1,8	-0,0	1,2
Vastakaupat yhteensä M€	0,9	7,3	0,7	5,2

1.2.5 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoilla sähkön hinta laski kokonaistarkastelussa. Tähän vaikuttivat muun muassa leuto talvi, koko vuoden jatkunut hyvä vesitilanne sekä Olkiluoto 3:n huhtikuussa käynnistynyt säännöllinen sähköntuotanto. Uudeksi puheenaiheeksi sähkömarkkinoilla nousivat sähkön suuret hinnanvaihtelut. Hinnanvaihtelujen taustalla vaikuttavat säätövoiman häviäminen energiasäätöjärjestelmän puhdistuessa, sään mukaan vaihtelevan sähköntuotannon lisääntyminen, sähkömarkkinoiden laajenemisen vaikutukset sähkön hinnanmuodostukseen sekä Suomen sijainti kahden toisistaan poikkeavan hinta-alueen välissä.

EU:n energiamarkkinoilla kriisitalvena 2022–2023 nousseiden hintaan ja toimitusvarmuuteen liittyvien huolenaiheiden vuoksi EU:ssa käynnistyi työ sähkömarkkinoiden rakenneuudistuksen parissa. Euroopan komissio järjesti alkuvuodesta 2023 sähkömarkkinoiden uudistamisesta julkisen kuulemisen, johon eurooppalaiset siirtoverkonhaltijat laativat yhteisen vastauksen. Lisäksi pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt julkaisivat kuulemiseen yhteisen lausunnon, jossa korostettiin sitoutumista nykyisen sähkömarkkinamallin keskeisten piirteiden, kuten marginaalihinnittelun, turvaamiseen. Komissio julkaisi kertomusvuoden keväällä ehdotuksensa, jossa ei esitetty markkinamalliin merkittäviä muutoksia. Asiassa saavutettiin poliittinen yhteisymmärrys joulukuussa.

Kertomusvuonna Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisten sähkönsiirtoyhteysien käytettävyys ja luotettavuus oli hyvä. Maiden väliset sähkön aluehintaerot ovat tasaantuneet verrattuna edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan, ja pullonkaulatuotot Suomen rajasiirtoyhteysillä ovat laskeneet. Suomen ja Viron välillä hintaerot kääntyivät touko-kesäkuussa nousuun johtuen mm. EstLink2:n huoltotöistä.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 317,0 (942,9) miljoonaa euroa. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatuotot olivat 114,9 (775,6) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 145,1 (167,4) miljoonaa euroa.

Sähkömarkkinat	1-12/23	1-12/22	7-12/23	7-12/22
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	56,44	135,86	42,69	155,75
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	56,47	154,03	52,64	202,53
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	229,9	1 551,1	129,4	1 071,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	37,8	74,7	39,3	74,6
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	290,2	334,7	185,5	188,9
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	53,6	38,2	60,7	33,2

* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteysien tuotot ja kulut on esitetty Taloudellinen tulos -osion taulukoissa.

** Suomen ja Ruotsin pullonkaulatunniksi lasketaan sellainen tunti, jolloin Suomen vuorokausimarkkinan aluehinta poikkeaa Ruotsin SE1- tai SE3-alueen hinnasta.

Suomen ja Ruotsin välisen rajasiirtokapasiteetin lisäämiseksi rakenteilla on yhteistyössä Ruotsin kantaverkkoyhtiön kanssa Aurora Line -niminen kolmas vaihtosähköyhteys, jonka on määrä valmistua vuonna 2024. Neljännen yhdysjohdon rakentamista Suomen ja Ruotsin välille suunnitellaan 2030-luvun alkupuoliskolle. Myös Estlink 3, kolmas merikaapeliyhteys Viroon, on suunnitteluvaiheessa. Lisääntyvä siirtokapasiteetti edesauttaa maiden välisten hintaerojen tasoittumista.

Fingridillä on yhdessä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa käytössä Suomen ja Viron rajalla siirto-oikeustuotteet, joilla voidaan varata siirtokapasiteettia ja tukea sähkön tukkumarkkinoiden toimintaa. Siirto-oikeudet antavat markkinatoimijoille uusia mahdollisuuksia sähkön hintasuojuuksen toteuttamiseen pitkän aikavälin sähkökaupassa. Kertomusvuonna kaikki huutokaupat ovat toteutuneet suunnitellusti ja siirto-oikeuksia on myönnetty maksimimäärä EstLink-rajasiirtoyhteysien huollot huomioon ottaen. Tarkastelujakson lopulla Fingrid toimitti Energiavirastolle ehdotuksensa Suomen ja Ruotsin välisten hintasuojausmahdollisuuksien parantamisesta. Fingrid ehdotti toimenpiteinään investointeja ja muita kehitystoimia, jotka edistävät fyysisten sähkömarkkinoiden ja sähkön finanssimarkkinoiden toimivuutta.

Fingridin tehtävänä on kehittää sähkömarkkinoita. Sähkömarkkinoilla toteutetaan parhaillaan ja seuraavien lähivuosien aikana useita merkittäviä uudistuksia, jotka vievät sähkömarkkinoita reaaliaikaisempaan ja markkinaehtoisempaan suuntaan. Keskeisiä hankkeita ovat muun muassa pohjoismainen tasehallintahanke ja siirtokapasiteetin laskennan kehittäminen. Lisäksi käynnissä on monenlaista kehitystyötä sähköjärjestelmän toimivuutta tukevien joustavien resurssien markkinoille tulon edistämiseksi.

Suomessa siirryttiin Energiaviraston päätöksellä 15 minuutin taseselvitysjaksoon 22.5.2023. Taseselvityksen lisäksi vartin resoluutioon siirtyi suuri osa sähköverkon mittauksista ja samalla mahdollistettiin Suomen sisällä päivänsisäisten markkinoiden kaupankäynti 15 minuutin tuotteilla.

Tehokkaan verkon käytön ja käyttövarmuuden varmistamiseksi pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt valmistelevat siirtoihin perustuvan eli flow based -kapasiteetinlaskentamenetelmän käyttöönottoa. Tavoitteena on ottaa laskentamenetelmä käyttöön vuoden 2024 viimeisellä kvartaalilla.

Sähköjärjestelmän muutokset kasvattavat reservien tarvetta sähköjärjestelmän tasapainon hallinnassa. Automatisoidut, pohjoismaiset mFRR-energiamarkkinat otetaan käyttöön joulukuussa 2024. Reservimarkkinat laajentuvat myös Eurooppaan. Fingrid valmistelee liittymistä automaattisen taajuuden palautusreservin aFRR:n eurooppalaiselle markkina-alustalle PICASSOon kesällä 2024. Samalla Suomeen perustetaan aFRR-energiamarkkinat. Valmistelussa on myös liittyminen tulevaisuudessa eurooppalaisille mFRR-energiamarkkinoille MARI-markkina-alustalle.

1.3 Henkilöstö

Toimintaympäristön muutokset ovat vaikuttaneet merkittävästi Fingridin henkilöstön määrään, työtehtäviin ja osaamistarpeisiin. Muutosten taustalla on energiamurros ja sitä tukeva ennätyskellisen suuri kantaverkon rakennusohjelma sekä vaatimukset sähkömarkkinoiden kehittämiseksi. Sähköjärjestelmän uudistuessa tarvitaan paitsi lisää henkilöstöä, myös uusia toimintamalleja ja kumppanuuksia sekä aivan uutta osaamista.

Henkilöstömäärä on viime vuosina kasvanut merkittävästi. Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 544 (489) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 493 (439) ja keski-ikä oli 43 (43) vuotta. Koko henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 26 (25) prosenttia ja miehiä 74 (75) prosenttia.

Henkilöstön hyvinvoinnin kehittämiseksi yhtiö teettää vuosittain henkilöstökyselyjä. Vuonna 2023 toteutettiin kattava PeoplePower-henkilöstötutkimus. Tutkimuksen mukaan työilmapiiri, johtamis- ja toimintakulttuuri, luottamus työnantajaan ja sitoutuminen ovat Fingridin vahvuuksia. Fingridin PeoplePower-luokitus pysyi edelleen erinomaisessa AAA-luokassa indeksin asettuessa tasolle 83,9 asteikolla 1–100. Tämän tason saavuttaa vuosittain vain noin kuusi prosenttia kaikista henkilöstötutkimuksen toteuttaneista yrityksistä. Yhtiötä suosittlevien työntekijöiden osuutta kuvaava eNPS-suosittelevuusindeksi oli 75. PeoplePower-henkilöstötutkimuksen tuloksiin perustuen Fingrid sai toimintavuonna Suomen innostavimmat työpaikat -tunnustuksen keski suurten yritysten sarjassa. Tunnustus myönnetään vuosittain työpaikoille, joiden henkilöstön omistautuneisuus on Suomen huippuluokkaa.

Fingrid vastaa toimintaympäristön muutoksiin kehittämällä jatkuvasti omaa toimintaansa tarpeita vastaaviksi. Tämä edellyttää henkilöstöltä muutoskykyä, oma-aloitteisuutta ja intoa oppia uusia asioita. Yhtiö tarjoaa henkilöstölle mahdollisuuksia kehittyä ja kasvattaa omaa osaamistaan. Osaaminen pyritään varmistamaan tarjoamalla henkilöstölle talon sisäistä ja ostopalveluna tuotettua koulutusta sekä hyödyntämällä työkiertoa sekä tiimien sisäistä tehtävien vaihtoa. Vuositasolla Fingridissä panostetaan rahallisesti merkittävä summa sekä työyhteisön että jokaisen työntekijän henkilökohtaiseen kehittymiseen. Vuonna 2023 fingridiläisen keskimääräinen koulutukseen käyttämä aika oli 5 (5) päivää ja koulutuskustannukset 1,4 (1,4) miljoonaa euroa.

Työterveys ja -turvallisuus ovat etusijalla kaikessa Fingridin toiminnassa. Yhtiön tavoitteena on nolla työtaturmaa ja nolla vakavaa työturvallisuuspoikkeamaa. Työterveyden ja -turvallisuuden johtamista ohjaa

Fingrid Oyj:n työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet sekä ISO 45001 -standardiin pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä. Kertomusvuonna johtamisjärjestelmä auditointiin ja se laajennettiin koskemaan koko Fingridin henkilökuntaa, kun se aiemmin oli rajattu verkon rakentamisen, kunnossapidon ja varavoimalaitosten parissa työskenteleviin toimintoihin ja yksiköihin. Vuonna 2023 yhtiön omalle henkilökunnalle sattui 0 (0) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa. Palvelu-toimittajille sattui 14 (10) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa. Poissaoloon johtaneista työpaikkatapaturmista 3 (6) luokiteltiin vakavaksi. Palvelu-toimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtapaturmataajuus nousi edellisvuodesta ja oli 7,2 (5,4) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa /miljoonaa työtuntia.

1.4 Yritysvastuu

Fingrid on sitoutunut vastuullisiin ja eettisiin toimintatapoihin kestävän kehityksen edistämiseksi. Sosiaalisen hyvinvoinnin turvaamisen lisäksi yhtiö mahdollistaa kantaverkkoinvestoinneillaan vihreää siirtymää ja tulevaisuuden puhtaan energijärjestelmän kasvua. Toiminnan olennaisimmat vaikutukset liittyvät sähköjärjestelmän toimintavarmuuteen ja turvallisuuteen, ilmastonmuutoksen hillintään sekä sähkömarkkinoiden kasvuun ja toimivuuteen. Olennaisiksi asioiksi on tunnistettu myös tietoturva ja -suoja sekä voimajohtojen vaikutukset maankäyttöön ja maisemaan, kun Fingridin on rakennettava uutta kantaverkkoa ja kehitettävä sähkömarkkinaa edelleen vihreän siirtymän mahdollistamiseksi. Nämä yritysvastuulle olennaiset asiat ovat yhtiön strategian keskiössä.

Fingrid edistää erityisesti ilmastotekoihin, energiaan ja infrastruktuuriin liittyviä YK:n kestävän kehityksen globaaleja SDG-tavoitteita (Sustainable Development Goals). Fingridin yritysvastuutavoitteet jaotellaan ympäristövastuuseen, sosiaaliseen vastuuseen ja hyvään hallintotapaan niin sanotun ESG-mallin mukaisesti (Environment, Social, Governance). Kullekin olennaiselle asialle on asetettu vuoteen 2025 ja vuoteen 2035 tavoitteet, joiden avulla yritysvastuun toteutumista ohjataan. Yritysvastuu vaikuttaa toimitusjohtajan ja yhtiön johdon palkitsemiseen sekä on osa koko henkilöstön palkitsemisjärjestelmää. Palkitsemisjärjestelmien mittarit ovat pääosin myös yhtiön keskeisiä vastuullisuusmittareita.

Vaatimustenmukaisuuden ja yritysvastuun johtaminen on integroitu Fingridin strategiaan, johtamisjärjestelmään ja riskienhallintaan. Fingridin hallitus hyväksyy yhtiön toimintaperiaatteet (Code of Conduct) ja seuraa tavoitteiden toteutumista. Toimitusjohtaja vastaa yritysvastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat vaatimustenmukaisuuden hallinnasta ja yritysvastuun ESG-tavoitteiden toteutumisesta vastuualueillaan.

Fingrid on sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen vuodesta 2016 lähtien. Yhtiön toimintaperiaatteet ovat linjassa tämän globaalin yritysvastuualoitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Vuoden 2023 kyselyssä yhtiön henkilöstö antoi arvosanaksi 4,5 (asteikolla 1–5), kun heiltä kysyttiin, kuinka fingridiläiset noudattavat vastuullisia toimintatapoja. Yhtiötä suosittlevien fingridiläisten osuutta kuvaava eNPS-indeksi oli 75. Asiakkaiden cNPS-suosittelemiseksi oli 45.

Fingrid on antanut ihmisoikeussitoumuksensa osana toimintaperiaatteitaan. Toimintaperiaatteisiin sisältyy myös sitoumus monimuotoisuuden edistämisestä kaikessa toiminnassa. Yhtiö takaa yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelun kaikille työntekijöilleen ja noudattaa henkilöstöpolitiikassaan syrjimättömyyden, yhdenvertaisuuden ja monimuotoisuuden periaatteita. Ihmisoikeuksia ja ympäristöä koskeva asianmukaisen huolellisuuden periaate on pitkään ollut osa Fingridin toimintaperiaatteiden soveltamista. Varovaisuusperiaate ympäristöasioissa näkyy myös kirjattuna toimintaperiaatteisiin.

Fingridin ihmisoikeusvastuun täsmentäminen on aloitettu vuonna 2016 ihmisoikeusvaikutusten ja -riskien yleisarvioinnilla, joka tehtiin YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden vaatimusten mukaisesti ja huomioimalla huolellisuusvelvoiteprosessi (human rights due diligence, HRDD). Toimintavuonna toteutettiin huolellisuusvelvoiteprosessin perustana olevan vaikutus- ja riskiarvioinnin päivitys ulkopuolisten asiantuntijoiden tuella.

Ihmisoikeuksien kunnioittaminen sisältyy myös yritysvastuuvaatimuksiin, joihin yhtiö edellyttää palvelu- ja tavarantoimittajiensa sitoutuvan ja joiden toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Toimittajan on varmistettava ja valvottava, että heidän toimittajansa noudattavat lainsäädäntöä ja sovittuja yritys vastuun vaatimuksia Fingridin toimituksiin liittyen. Lisäksi asetetaan sopimusehtoja alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Vuonna 2023 kansainvälisissä tavarahankinnoissa tehtiin kolmannen osapuolen avulla yhteensä 21 (23) vastuullisuusauditointia.

Fingridin ympäristövastuussa keskeisintä on yhtiön merkittävä myönteinen vaikutus ilmastonmuutoksen hillitsemiseksi. Fingridin liiketoiminnallaan aikaansaama ilmastohyöty muodostuu, kun yhtiö vahvistaa kantaverkkoa ja kehittää sähkömarkkinoita sekä puhtaan sähköntuotannon että sähköä kuluttavan teollisuuden ja yhteiskunnan muiden toimijoiden tarpeisiin. Yhtiön muut merkittävimmät ympäristönäkökohdat liittyvät voimajohtoista aiheutuviin luontovaikutuksiin, maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, sähkönsiirron energiahäviöiden ilmastovaikutukseen, sähköasemien ja varavoimalaitosten mahdollisiin poikkeustilanteisiin sekä luonnonvarojen kulutukseen ja ilmastovaikutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa.

Ilmatoriskien näkökulmasta Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fyysisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä. Huoltovarmuuskriittisenä yhtiönä tämä on ollut Fingridille ominainen toimintatapa jo pitkään. Lisäksi Fingrid varautuu puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisen muutoksiin eli transitorisriskeihin, jotka voivat liittyä toimintaperiaatteisiin ja lainsäädäntöön, teknologioihin, markkinoihin tai maineeseen. Sähköjärjestelmän hallinta monimutkaistuu, kun säääriippuvainen tuotanto lisääntyy ja vaihtelut sähkönkulutuksessa ja -tuotannossa kasvavat. Kehitys heijastuu myös sähköjärjestelmän ylläpidon kustannuksiin aiheuttaen kustannusten kasvua sekä lisäten kustannuksiin liittyvää epävarmuutta. Fingridin tavoitteena on rakentaa kantaverkkoa ja löytää muita menetelmiä tarjota tarvittava sähkön siirtokapasiteetti Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiseksi riittävän nopeasti. Tämä tarkoittaa ennakoivaa ympäristövaikutusten arviointia, toimivaa sidosryhmävuorovaikutusta, nopeaa hankeluvitusta ja tehokasta projektin hallintaa. Kantaverkon rakentamisen lisäksi Fingrid etsii ja toimeenpanee yhdessä asiakkaiden kanssa ratkaisuja, joilla kantaverkon käyttöä voidaan tehostaa ja liityntöjä lisätä ilman kantaverkon lisärakentamista. Erityisesti varaudutaan myös siihen siirtymäriskeihin, kuinka puhdas sähköjärjestelmä tulee muuttamaan kantaverkon käyttöä, järjestelmävuorovaikutusta toteuttamista ja kulurakennetta.

Vuonna 2023 Fingridin suorat kasvihuonekaasupäästöt sekä sähkönkulutuksesta ja sähkönsiirron energiahäviöistä johtuvat epäsuorat päästöt olivat noin 65 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia (päästöluokat scope 1 ja 2). Fingridin kasvihuonekaasupäästöt olivat yhteensä noin 195 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia, kun otetaan huomioon myös epäsuorat päästöt hankinta- ja toimitusketjuista (scope 1, 2 ja 3). Vuoden 2023 aikana Fingridin kantaverkkoon liitettiin yhteensä 1 510 megawattia tuulivoimaa ja 410 megawattia aurinkovoimaa, millä vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 189 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana uusia liityntäsopimuksia yhteensä noin 1 240 megawatin tuulivoimatuotannon ja 220 megawatin aurinkovoimatuotannon liittämistä sähköverkkoon. Tämän myöhemmästä toteutumisesta seuraa mittava myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 152 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain. Päästöraportoinnissa käytetään reaaliaikaista kulutetun sähkön kerrointa (vuonna 2023 keskimäärin 38 g CO₂/kWh), joka julkaistiin Fingridin internet-sivuilla osana yhtiön avointa sähkömarkkinadataa.

Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa huomioitiin voimajohtoalueiden maanomistajat ja muut sidosryhmät sekä vähennettiin ympäristövaikutuksia elinkaaren kaikissa vaiheissa yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti. Vuoden 2023 aikana meneillään oli kuuden voimajohtohankkeen ympäristövaikutusten arvioinnin YVA-menettely. Ulkopuoliset urakoitsijat ja palvelutoimittajat sitourettiin työturvallisuuden lailla ympäristövastuullisiin toimintatapoihin sopimusehtojen, koulutuksen ja auditointien avulla. Työturvallisuuden, ympäristövaatimusten ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin auditoidulla yhteensä 14 (11) Fingridin työmaata tai kunnossapitotoimintaa. Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa ei ilmennyt merkittäväksi luokiteltavia ympäristöpoikkeamia. Kokonaisjättemäärä oli noin 12 300 (12 000) tonnia, josta hyötykäyttöön päätyi 99 (99) prosenttia ja kierrätykseen 78 (82) prosenttia.

Varavoimallaitosten ympäristöasioiden hallintaa tuki ISO 14001 -ympäristösertifikaatti. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 4 757 (6 006) yksikköä (tCO₂), joista 100 prosenttia oli ostettuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridin hyvä hallintotapa perustuu avoimuuteen ja vastuulliseen toimintamalliin sekä toimintaa ohjaaviin periaatteisiin. Kieltäytyminen rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta, sisältyy toimintaperiaatteisiin. Henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton väärinkäytösten ilmoituskanava. Vuonna 2023 ilmoituskanavan kautta saatiin kaksi yhteydenottoa, joihin ei liittynyt väärinkäytösepäilyä. Toiminnassa ei ilmennyt kilpailulainsäädännön rikkomuksia, henkilöiden yksityisyyden suojaan liittyviä valituksia, korruptio- tai lahjontatapauksia, ihmisoikeusrikkomuksia eikä syrjintätapauksia. Merkittäviä liiketoimintahaittaa aiheuttavia tietoturva- tai tietosuojaloukkauksia ei myöskään todettu. Yhtiö ei tue uskonnollista tai poliittista toimintaa. Fingrid raportoi verojalanjäljestään eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Fingrid oli Suomen 22. suurin yhteisöveronmaksaja vuonna 2022.

Yritysvastuusta raportoidaan kansainvälisen Global Reporting Initiative -viitekehyksen mukaisesti ja tiedot varmentaa ulkopuolinen riippumaton taho. Vuonna 2023 Fingridissä aloitettiin valmistautuminen kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) sisältövaatimuksiin sekä yhtenäiseen raportointimuotoon, joka täyttää myös talouden IFRS-vaatimukset. Lisäksi jatkettiin valmistautumista EU:n taksonomia-asetuksen mukaiseen raportointiin. Tämän kestäväen rahoituksen luokitusjärjestelmän tavoitteena on ohjata rahaa ilmastonmuutoksen ja ympäristön kannalta kestäviin hankkeisiin. Taksonomiaraportointivelvoite ei toistaiseksi koske pakollisena Fingridiä, mutta yhtiö raportoi asetuksen mukaisesti vapaaehtoisuuden pohjalta. Sähkönsiirto on määritelty luokitusjärjestelmäkelpoiseksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi, jolle on määritelty tekniset arviointikriteerit luokitusjärjestelmämukaisuuden arviointiin. Ilmastonmuutoksen hillinnän osalta sähkönsiirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnaksi, jonka avulla voidaan merkittävästi vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä. Ilmastonmuutokseen sopeutumisen osalta kriteerit koskevat sitä, kuinka sähkönsiirrossa varaudutaan fyysisistä ilmastojärjestelmän muutoksista aiheutuviin riskeihin. Toimintavuonna laskettiin alustavasti Fingridin toiminnan osuudet, jotka ovat luokitusjärjestelmäkelpoisia ja jotka täyttävät ilmastonmuutoksen hillintään liittyvät tekniset arviointikriteerit. Lisäksi on varmistettu, että yhtiö noudattaa toiminnassaan sosiaalisen vastuun vähimmäistason suojatoimia ja omaa menettelytavat sen toteutumisen valvontaan. Tämä kattaa sekä oman toiminnan että liiketoimintasuhteet asianmukaisen huolellisuusvelvoitteen mukaisesti. EU-taksonomiasta ja yhtiön vuotta 2023 koskevasta yritysvastuutyöstä kokonaisuutena kerrotaan enemmän Kestävä liiketoiminta ja yritysvastuu -raportissa, joka julkaistaan 14. maaliskuuta 2024.

1.5 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Fingridin riskienhallinnasta huolehditaan yhtiön hallituksen hyväksymien sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteiden mukaisesti.

1.5.1 Sisäisen valvonnan organisointi

Fingridissä sisäinen valvonta on kiinteä osa yritystoimintaa ja käsittää kaikki ne toimintatavat ja menetelmät, joiden tavoitteena on varmistaa yhtiön

- strategian mukainen, tehokas ja tuloksellinen toiminta,
- taloudellisen ja johtamisinformaation luotettavuus ja eheys,
- omaisuuden turvaaminen,
- soveltuvien lakien, määräyksien, sääntelyn, sopimusten ja yhtiön omien hallinto- ja toimintaohjeiden laatu ja noudattaminen sekä
- korkeatasoinen riskienhallinta.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

Jatkuvuuden hallinta on osa riskienhallintaa. Toiminnan tarkoitus on parantaa organisaation valmiuksia varautua ja reagoida parhaalla mahdollisella tavalla erilaisten riskien toteutumiseen ja varmistaa toiminnan jatkuvuus näissä tilanteissa.

Lisää tietoa sisäisestä valvonnasta sekä riskienhallinnasta ja merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä löytyy yhtiön internetsivuilta.

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet joka toinen vuosi tai tarvittaessa useammin. Hallitus määrittää osana yhtiön strategiaa ja toimintasuunnitelmaa yhtiön strategiset riskit ja niitä koskevat hallintatoimenpiteet sekä valvoo niiden toteuttamista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitus saa säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen raportit sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä strategisista riskeistä, huomattavista liiketoimintariskeistä ja jatkuvuusuhkista sekä niiden hallinnasta ja toteutumisista.

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön hallinnon, päätösmenettelyjen, valvonnan ja riskienhallinnan toimeenpanosta ja ohjeistuksesta sekä yhtiötason strategisten riskien, huomattavien liiketoimintariskien ja jatkuvuusuhkien arvioinnista sekä niihin liittyvästä riskienhallinnasta.

Toimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa hallinnon, päätösmenettelyjen, kontrollien ja riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta ja poikkeamaraportoinnista sekä tarkemman ohjeistuksen riittävydestä. Jatkuvuuden hallinnan uhkakuville nimetyt johtajat vastaavat jatkuvuuden hallinnan suunnitelmien ja ohjeistuksen laadinnasta ja ylläpidosta sekä riittävän koulutuksen ja harjoittelun järjestämisestä.

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä. Lakiasianjohtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja säädöstenmukaisuudesta yhtiön intressit huomioiden sekä tässä tarvittavista menettelytavoista. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja kontrollipuutteet sekä toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Tilintarkastus

Yhtiön tilintarkastajana toimii yhtiökokouksen valitsema tilintarkastusyhteisö. Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiannosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

Sisäinen tarkastus

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta. Tarkastustulokset raportoidaan tarkastuskohteelle, toimitusjohtajalle, tarkastusvaliokunnalle ja hallitukselle. Yhtiössä toimii hallituksen päätöksellä tilintarkastusyhteisölle ulkoistettu sisäinen tarkastus. Hallinnollisesti sisäinen tarkastus toimii yhtiön toimitusjohtajan alaisuudessa. Sisäinen tarkastus tarjoaa järjestelmällisen lähestymistavan yhtiön riskienhallinta-, valvonta-, johtamis- ja hallintoprosessien tehokkuuden arviointiin ja kehittämiseen ja varmentaa riippumattomana osapuolena niiden riittävyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen informaatioon. Yhtiön sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

1.5.2 Merkittävimmät riskit

Fingridillä on huomattava tehtävä suomalaisessa yhteiskunnassa, ja riskien vaikutus arvioidaan sekä yhtiön että yhteiskunnan näkökulmasta. Strategisina riskeinä pidetään tapahtumia, jotka voivat johtaa yhtiön toimintakyvyn tai yrityskuvan olennaiseen heikkenemiseen tai pahimmillaan yhtiön toiminnan yhteiskunnalliseen kyseenalaistamiseen.

Yhtiön kolmesta strategiseksi tunnistetusta riskistä merkittävin on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä vakava häiriö, joka johtaa sähkönsaannin menettämiseen alueellisesti tai koko Suomessa. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua teknisestä viasta, poikkeuksellisesta sääilmiöstä, työvirheestä, onnettomuudesta tai ilkeistä. Suurhäiriön seurauksena yhteiskunnan toiminta lamaantuu ja elinkeinoelämälle aiheutuu suurta haittaa.

Merkittävä negatiivinen muutos sääntelyssä muodostaa olennaisen strategisen riskin yhtiön liiketoiminnalle vaikuttaen yhtiön vastuisiin, tehtävän laajuuteen ja taloudellisiin edellytyksiin. Taloudellinen sääntely vaikuttaa suoraan omistaja-arvoon, varainhankintaan ja luottoluokitukseen ja näin luo reunaehdot yhtiön investointiohjelmalle ja taloudellisiin riskeihin suojautumiselle.

Kolmas yhtiön toiminnan strateginen riski on mahdollisuus monopolitoiminnan suojissa kehittyvään yrityskulttuurin vinoutumiseen, joka voi ilmetä piittaamattomuutena vastuullisuusvaatimuksista tai muuna epäammattimaisena toimintana.

Strategisten riskien lisäksi yhtiön hallitukselle raportoidaan huomattaviksi tunnistetut liiketoimintariskit, jotka liittyvät taloudellisen sääntelyyn, sähkömarkkinoihin, asiakastoimintaan, investointiohjelmaan, tietoturvaan sekä henkilöstön ja omaisuuden turvaamiseen. Lisäksi samaan kategoriaan sisältyy suuria taloudellisia arvoja sisältäviä riskejä kuten toiminnan vaatimusten mukaisuus, sähkönsiirron hallinta, rahoitus- ja maksuvalmius, häviösähkön ja reservien hankinta sekä vastapuoliriskit.

Yhtiön toimintaympäristön muuttuessa toiminnan riskisyys on kasvanut. Säariippuvainen ja laajeneva sähköjärjestelmä sekä suuret tuotantotehot lisäävät sähköjärjestelmän hallinnan ja tasepalveluliiketoiminnan merkitystä yhtiön toiminnassa. Laajeneva ja monimutkaistuva sähköjärjestelmä lisää yhtiön markkinaehtoisten kustannusten, kuten reservi-, häviösähkö-, ja pullonkaulakustannusten osuutta yhtiön kokonaiskustannuksissa ja merkitystä yritystaloudessa. Markkinaehtoisten kustannusten ennustaminen vaikeutuu sähkön hinnan ja siirtotilanteiden vaihtelun vuoksi. Yhtiön merkittävä investointiohjelma lisää suunniteltujen keskeytysten määrää ja näihin liittyviä sähkönsiirron rajoituksia. Yhtiö tasaa markkinaehtoisten kustannusten vaihtelua asiakashinnoittelussa kohdistamalla pullonkaulatuloja liikevaihtoon myös vuonna 2024. Fingrid ottaa merkittävää taloudellista riskiä tasevastaavista tasapainottaessaan valtakunnan sähkötasetta. Vaihtelut tasesähkön hinnassa voivat kasvattaa äkillisesti myös yhtiön vastapuoliriskejä, jolta yhtiö suojautuu pääosin tasevastaavilta vaadittavin vakuuksin sekä tasepalveluehdoissa määritellyillä muilla toiminnan ehdoilla.

Energiaviraston sääntely määrittää yhtiön liiketoimintaa, toiminnan taloudellisia edellytyksiä sekä mahdollisuuksia suojautua riskeiltä. Päätökset kantaverkkotoiminnan valvontamenetelmistä vuosille 2024–2027 ja 2028–2031 sekä tasepalveluehdoista sisältäen määräykset tasevastaavilta vaadittavista vakuuksista saatiin vuoden 2023 lopussa.

Fingridin riskienhallinnan johtamisesta ja merkittävimmistä riskeistä kerrotaan tarkemmin yhtiön vuosikertomuksessa ja internet-sivuilla. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen luvuissa 6.2 ja 6.3. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2023.

1.6 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 31.3.2023 Helsingissä. Hallituksessa olivat edustettuina vuonna 2023 Hannu Linna (pj.), Leena Mörttinen (varapj. ja jäsen 31.3.2023 alkaen), Päivi Nerg (varapj. ja

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

jäsen 31.3.2023 saakka), Jero Ahola (31.3.2023 alkaen), Anne Jalkala (31.3.2023 alkaen), Jukka Reijonen ja Sanna Syri (31.3.2023 saakka).

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy. Yhtiön päävastuullisena tilintarkastajana toimii KHT Martin Grandell.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Hannu Linna (pj. 31.3.2023 saakka), Leena Mörttinen (pj. ja jäsen 31.3.2023 alkaen), Jero Ahola (31.3.2023 alkaen) ja Päivi Nerg (31.3.2023 saakka).

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Hannu Linna (pj.), Anne Jalkala (31.3.2023 alkaen), Jukka Reijonen ja Sanna Syri (31.3.2023 saakka).

Yhtiön toimitusjohtaja oli Jukka Ruusunen. Hän jäi eläkkeelle 31.12.2023. Asta Sihvonen-Punkka on nimetty Fingridin toimitusjohtajaksi 1.1.2024 alkaen. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

Hallinnointikoodin mukainen selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmistä on annettu erillisenä. Selvitys ja muut hallinnointikoodin edellyttämät tiedot ovat luettavissa myös yhtiön internetsivuilta, www.fingrid.fi.

1.7 Osakepääoma

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta. Osakkeiden äänivaltaa ja osinko-oikeutta on kuvattu tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internetsivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

1.8 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") on jättänyt 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyynnön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkina- 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. Fingridin näkemyksen mukaan TVO:n esittämät väitteet ovat perusteettomia. Fingrid on antanut Energiavirastolle vastineensa TVO:n tutkintapyynnössä esittämiin väittämiin.

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 pidettiin 16.11.2023. Fingrid on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maaoikeuteen 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.

1.9 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid-konsernin tilikauden 2024 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan kasvavan vuoden 2023 tulokseen verrattuna. Tämä arvio sisältää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin. Investointiohjelman toteuttaminen etenee, mikä kasvattaa investointitasoa tilikauden 2024 aikana. Sähköntuotannon sääriippuvuuden lisääntyminen vaikeuttaa sähkön siirtotilanteiden ennustamista ja lisää vaihteluita valtakunnan tehotasapainossa ja sen ylläpidossa. Joustavan voimantuotannon sekä sähköjärjestelmän joustojen saatavuus ja hinta tulevat vaikuttamaan tehotasapainon hallinnan ja kantaverkon käyttövarmuuden takaamiseen vaatimiin voimajärjestelmän reservikustannuksiin. Sähkömarkkinoiden hinnan vaihtelu ja joustojen saatavuus lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kustannuksissa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Fingrid ilmoitti 21.9.2023 jättävänsä perimättä kantaverkkomaksut vuoden 2024 tammikuun, helmikuun ja kesäkuun osalta. Lisäksi yhtiö suunnittelee kolmen muun kuukauden kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä vuoden 2024 toisella puoliskolla. Tästä tehdään erillinen päätös vuoden 2024 kesään mennessä. Tavoitteena on myös jatkossa käyttää pullonkaulatuottoja aktiivisesti rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattaa niillä toiminnan kustannuksia Fingridin asiakkaiden hyödyksi.

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 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 koskevista menetelmistä kuudennelle 1.1.2024–31.12.2027 ja seitsemännelle 1.1.2028–31.12.2031 valvontajaksolle. Fingridin arvion 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 OL3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") jätti 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyyntöön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkina- 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 liittämisehdoissa määritelty 1300 MW:n tehoraja on perusteltu eikä Fingrid ole rajoittanut Olkiluoto 3:n verkkoon pääsyä.

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

27.2.2024

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. Fingrid pitää esitettyä oikeudenkäyntikuluvaatimusta kohtuuttomana.

1.10 Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Fingrid Oyj:n emoyhtiön tilikauden voitto oli 141 421 233,34 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 174 350 037,55 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2023 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 54 100,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 800,00 euroa, yhteensä enintään 137 110 400,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 36 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 200,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 91 268 400,00 euroa osinkoa, maksetaan 26.3.2024. Toinen erä, enintään 18 100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 842 000,00 euroa osinkoa, maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

1.11 Yhtiökokous 2024

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 21. maaliskuuta 2024 Helsingissä.

Helsingissä 27.2.2024
Fingrid Oyj
Hallitus

2 TUNNUSLUVUT

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2023 IFRS	2022 IFRS	2021 IFRS	2020 IFRS	2019 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	1 193,2	1 815,2	1 090,9	682,5	789,4
Investoinnit, brutto	milj.€	322,0	276,1	213,5	169,7	126,9
– liikevaihdosta	%	27,0	15,2	19,6	24,9	16,1
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	2,4	1,8	3,0	4,5	3,4
– liikevaihdosta	%	0,2	0,1	0,3	0,7	0,4
Henkilöstö keskimäärin		517	480	440	400	384
Henkilöstö tilikauden lopussa		544	489	451	408	380
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	35,8	31,9	28,2	26,7	22,3
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	1,0	290,4	210,8	118,4	115,5
– liikevaihdosta	%	0,1	16,0	19,3	17,3	14,6
Voitto ennen veroja	milj.€	1,3	257,4	187,6	113,3	105,8
– liikevaihdosta	%	0,1	14,2	17,2	16,6	13,4
Sijoitetun pääoman tuotto	%	1,6	16,3	11,7	7,0	6,4
Oman pääoman tuotto	%	0,2	30,1	23,5	14,3	11,6
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	20,1	22,4	25,3	27,4	32,0
Korolliset nettolainat	milj.€	535,2	322,7	938,5	1 049,0	1 037,2
Nettovelkaantumisaste	%	91	45	145	166	151
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Osinko/A-osake	€	54 100,00 *	52 500,00	52 500,00	53 500,00	58 500,00
Osinko/B-osake	€	19 800,00 *	19 200,00	19 200,00	19 600,00	21 400,00
Oma pääoma/osake	€	176 802	216 469	194 573	190 210	206 213
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325
* Hallituksen esitys yhtiökokoukselle enimmäisosingosta						

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

$$\text{Sijoitetun pääoman tuotto, \%} = \frac{\text{voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma - korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$$

$$\text{Oman pääoman tuotto, \%} = \frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$$

$$\text{Omavaraisuusaste, \%} = \frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$$

$$\text{Osinko/osake, €} = \frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$$

$$\text{Oma pääoma/osake, €} = \frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$$

$$\text{Korolliset nettolainat, €} = \text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}$$

$$\text{Nettovelkaantumisaste, \%} = \frac{\text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}}{\text{oma pääoma}} \times 100$$

3 KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)

JOHDANTO

Hyvä tietää Fingridin tilinpäätöksestä

- Liitetiedot on ryhmitelty Fingridiä parhaiten kuvastaviksi asiakokonaisuuksiksi.
- Luvut 4–7 ovat konsernitilinpäätöksen liitetietoja.
- Lukujen alussa on johdanto liitetietojen muodostumisen perusteista.
- Laadintaperiaatteet on liitetty siihen liitetietoon, johon laadintaperiaate ennen kaikkea liittyy. Laadintaperiaatteet on esitetty kunkin liitetiedon lopussa erillisessä laatikossa ja tunnistat ne symbolista



- Kiinnostavia seikkoja Fingridin toimintaympäristöstä on korostettu erillisissä infolaatikoissa tilinpäätöksen eri liitetiedoissa. Infolaatikat tunnistat tästä symbolista



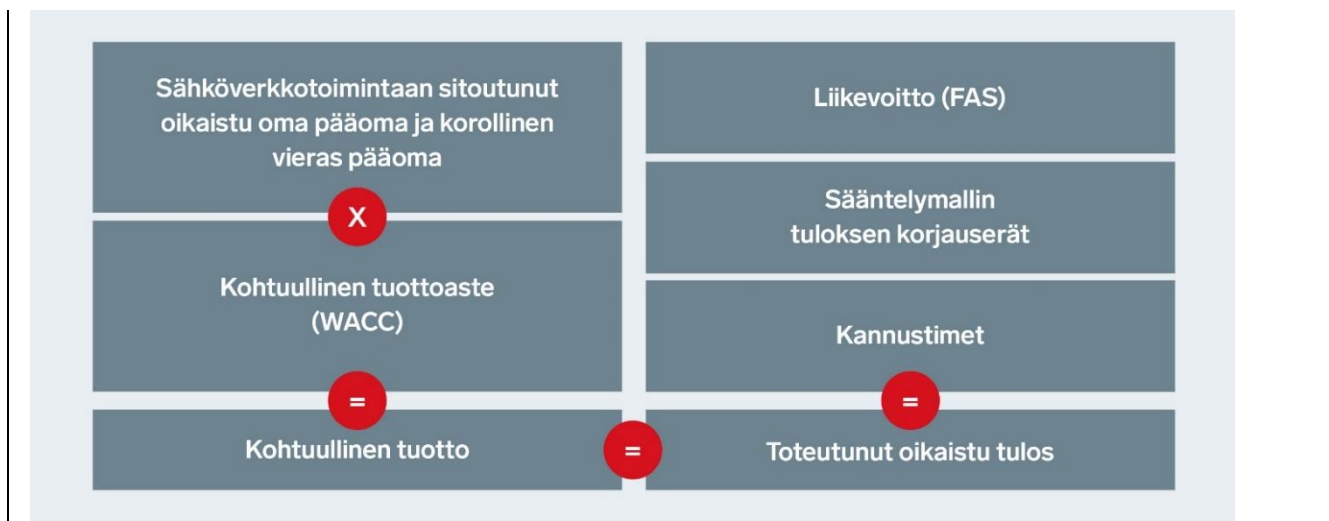
Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

Fingrid on sähkömarkkinalain (588/2013) mukainen luonnollinen monopoli, jonka tehtävät laki määrittelee. Yhtiön toimintaa, hinnoittelun kohtuullisuutta ja taloudellista tulosta sääntelee ja valvoo Energiavirasto. Energiavirasto määrittelee Fingridin kantaverkkotoiminnan valvontamenetelmät kahdelle neljän vuoden mittaiselle valvontajaksolle kerrallaan. Viides valvontajakso päättyi vuoteen 2023. Energiavirasto on määritellyt valvontamenetelmät kuudennelle ja seitsemännelle valvontajaksolle eli vuosille 2024–2027 ja 2028–2031. Valvontamenetelmien perusteella määräytyy Fingridin vuosittainen korkein sääntelyn sallima taloudellinen tulos. Energiavirasto vahvistaa myös muita Fingridin säänneltyä liiketoimintaa koskevia ehtoja.

Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan palveluista perittävän liikevaihdon määrä. Fingridin kantaverkkosegmentin liikevaihto muodostuu keskeisiltä osin kantaverkkoasiakkailta perittävistä maksuista. Sähkönkulutus kattaa valtaosan kantaverkkomaksuista sähköntuotannon osuuden ollessa pieni. Sähkönkulutuksen lisäksi kantaverkkomaksut perustuvat kantaverkon otto-, anto- ja tehomaksuihin. Tasepalvelusegmentin liikevaihto muodostuu valtakunnan sähkötaseen tasapainottamiseksi myytävästä säätösähköstä sekä erillisistä tasepalvelumaksuista, joilla katetaan voimajärjestelmän reservi- ja tasehallinnan toiminnan kustannuksia. Yhtiön kokonaiskulut muodostuvat liiketoiminnan kuluista sisältäen edellä mainittujen segmenttien kustannukset, sekä rahoituskuluista ja veroista, jotka ovat sääntelyn ulkopuolisia kuluja. Fingridin toiminta on säänneltyä liiketoimintaa, jonka piiriin kuuluvat myös molemmat raportointisegmentit, kantaverkko- ja tasepalvelusegmentti.

Sääntelyn mukainen toteutunut, ns. oikaistu tulos, lasketaan tekemällä emoyhtiön liikevoittoon Energiaviraston valvontamenetelmien mukaiset oikaisut sekä lisäämällä kannustimien vaikutus.

Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on suurempi kuin sallittu tulos, syntyy ylijäämää, joka tulee tasata viimeistään seuraavalla valvontajaksolla esimerkiksi matalampina asiakashintoina tai kustannusnousua vastaavien hintojen korotusten tekemättä jättämisenä. Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on pienempi kuin sallittu tulos, syntyy alijäämää, jonka Fingrid voi periä asiakkailta esimerkiksi tulevien suurempien hintojen muodossa. Yli- tai alijäämää ei kirjata tilinpäätökseen. Fingridin tavoitteena on saavuttaa sallittu taloudellinen tulos sääntelyjakson aikana.



Vuonna 2023 päättyneeltä valvontajaksolta yhtiö saavutti sallitun tuloksen sekä tuloutti 28,5 miljoonaa euroa kumulatiivista alituottoa edelliseltä valvontajaksolta vuosilta 2016–2019. Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin oma arvio vuoden 2023 toteutuneesta oikaistusta tuloksesta.

	2023	2022
WACC (ennen veroja)	5,24 %	4,13 %
Oikaistu pääoma, M€	n. 3 100	n. 3 000
Sallittu tulos, M€	n. 165	n. 125
Alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 35	n. 5
Valvontajakson 2020-2023 alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 25	n. -10
Kumulatiivinen alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. -4	

Fingrid harjoittaa myös muuta edellä kuvatusta kohtuullisen tuoton valvonnasta poikkeavaa säänneltyä liiketoimintaa. Näiden vaikutus Fingridin tulokseen ja taseeseen on kuitenkin hyvin vähäinen.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

3.1 Tuloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIIEVAIHTO	2	1 193 182	1 815 242
Liiketoiminnan muut tuotot	3	119 729	171 387
Materiaalit ja palvelut	6	-914 628	-1 508 975
Henkilöstökulut	10	-42 782	-38 057
Poistot	13,14	-123 302	-107 852
Liiketoiminnan muut kulut	7,15	-231 192	-41 330
LIIEKVOITTO		1 008	290 416
Rahoitustuotot	19	20 922	1 545
Rahoituskulut	19	-21 163	-34 216
Rahoitustuotot ja -kulut		-241	-32 670
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		572	-364
TULOS ENNEN VEROJA		1 339	257 382
Tuloverot		-179	-51 551
TILIKAUDEN TULOS		1 160	205 831
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot		-16	9
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		1 144	205 840
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		1 160	205 831
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		1 144	205 840

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

3.2 Konsernitase

VARAT	Liitetieto	31.12.2023 1 000 €	31.12.2022 1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:	14		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		102 463	100 932
Muut aineettomat hyödykkeet		63 635	63 489
		254 018	252 341
Aineelliset hyödykkeet:	13		
Maa- ja vesialueet		24 142	21 390
Rakennukset ja rakennelmat		355 298	297 610
Koneet ja kalusto		642 048	584 972
Voimajohdot		695 618	710 465
Muut aineelliset hyödykkeet		110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		271 781	183 811
		1 988 997	1 798 359
Käyttöoikeusomaisuuserät	15	29 974	28 745
Sijoitukset osakkuusyriyksissä	26	13 291	12 734
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	22	75 937	
Muut pitkäaikaiset saamiset	4	74	74
Johdannaisinstrumentit	24	6 204	67 205
Laskennalliset verosaamiset	11	51 513	50 631
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		2 420 008	2 210 089
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	9	19 104	18 698
Johdannaisinstrumentit	24	36 109	166 646
Myyntisaamiset ja muut saamiset	4,26	66 984	88 275
Muut rahoitusvarat	22	133 278	349 988
Rahavarat	21	253 737	383 445
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		509 212	1 007 051
VARAT YHTEENSÄ		2 929 220	3 217 140

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2023	31.12.2022
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	25	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	25	55 922	55 922
Muuntoerot	25	-7	9
Kertyneet voittovarot	25	476 028	607 905
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		587 866	719 759
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	11	106 984	136 260
Lainat	16	626 628	963 351
Varaukset	27	2 870	3 119
Johdannaisinstrumentit	24	19 867	22 494
Vuokrasopimusvelat	15,16	28 044	27 035
Siirtovelat	8	507 907	677 435
		1 292 299	1 829 693
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	16	340 309	63 047
Johdannaisinstrumentit	24	1 367	357
Vuokrasopimusvelat	15,16	3 162	2 748
Ostovelat ja muut velat	8	704 217	601 536
		1 049 055	667 688
VELAT YHTEENSÄ		2 341 354	2 497 382
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 929 220	3 217 140

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

	Osake- pääoma	Yli- kurssi- rahasto	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2022	55 922	55 922	0	535 111	646 956
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				205 831	205 831
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			9		9
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			9		9
Laaja tulos			9	205 831	205 840
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2021				-133 037	-133 037
31.12.2022	55 922	55 922	9	607 905	719 759
1.1.2023	55 922	55 922	9	607 905	719 759
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				1 160	1 160
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-16		-16
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-16		-16
Laaja tulos			-16	1 160	1 144
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2022				-133 037	-133 037
31.12.2023	55 922	55 922	-7	476 028	587 866

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:		
Voitto ennen veroja	1 339	257 382
Oikaisut:		
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:		
Poistot	123 302	107 852
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	1 930	-3 519
Muut oikaisut		-2 513
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-572	364
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	185 088	-140 586
Liittymismaksut	36 229	14 174
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-402 684	-248 284
Rahoitustuotot ja -kulut	241	32 670
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	4 815	-360
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	23 796	45 592
Vaihto-omaisuuden muutos	-406	-4 465
Osto- ja muiden velkojen muutos	-30 022	42 742
Pullonkaulatuotot	317 013	942 939
Varausten muutos	-34	-151
Maksetut korot	-35 525	-17 746
Saadut korot	29 041	7 219
Maksetut verot	-34 237	-39 267
Liiketoiminnan nettorahavirta	219 313	994 040
Investointien rahavirrat:		
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-287 931	-250 385
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-9 969	-16 564
Investoinnit muihin sijoituksiin	-161 594	-3 924
Luovutustulot muista sijoituksista	60 661	6 503
Aineellisten hyödykkeiden myynti	50	5 032
Lainasaamisten takaisinmaksu	188	375
Saadut osingot		410
Saadut avustukset	5 547	15 703
Aktivoidut maksetut korot	-6 524	-3 728
Investointien nettorahavirta	-399 572	-246 578
Rahoituksen rahavirrat:		
Pitkäaikaisten lainojen nostot		35 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-55 996	-47 662
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-85 216
Maksetut osingot	-133 037	-133 037
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-3 131	-2 722
Rahoituksen nettorahavirta	-192 164	-233 638
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos	-372 424	513 823
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa	733 433	219 609
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa	361 009	733 433

4 KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)

- Luvussa neljä esitellään yleiset tiedot konsernista sekä konsernitilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet.
- Luvussa kuvataan, kuinka Fingridin liikevaihto ja tulos syntyvät ja kuinka ne ovat yhteydessä sääntelyn mukaiseen sallittuun tuottoon. Sääntelyn vaikutus näkyy Fingridin jokapäiväisessä toiminnassa ja tuottojen keräämisessä.
- Luvussa kuvataan operatiiviset saamiset ja velat sekä näihin liittyvien riskien hallinta.
- Henkilöstö on Fingridin tärkein voimavara. Siksi henkilöstöön liittyvät tiedot on sisällytetty tähän lukuun.
- Fingrid on merkittävä veronmaksaja, eikä yhtiö käytä verosuunnittelua. Verojen liitetieto on tämän luvun lopussa kohdassa 4.9.

4.1 Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet

Fingrid Oyj on suomalainen julkinen osakeyhtiö, joka vastaa sähkönsiirrosta Suomen kantaverkossa. Maanlaajuinen kantaverkko on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset, sähköön kulutuskohteet kuten teollisuutta ja alueelliset jakeluverkot sekä maan rajat ylittävät siirtoyhteydet.

Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää, joka on kytketty Keski-Euroopan järjestelmään tasavirtayhteyksin. Lisäksi Suomesta on Viroon tasasähköyhteydet. Sähkönsiirto Suomen ja Venäjän välillä päättyi toukokuussa 2022.

Kantaverkkoon kuuluu 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohtoja yli 14 500 kilometriä sekä yli sata sähköasemaa.

Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Yhtiö vastaa valtakunnan tehtasapainosta ja siitä, että sähköön kulutus ja tuotanto ovat tasapainossa joka hetki. Lisäksi yhtiön tehtäviin kuuluu osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitteluun.

Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko- ja tasepalveluita sekä sähkömarkkinoihin liittyviä muita palveluita kuten tiedon vaihtoa, siirto-oikeustuotteita ja voimajärjestelmä reserveihin liittyvät markkinat. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, edellytyksistä tehtasapainon ylläpitoon, poistamalla siirtorajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa markkinoista.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy:n sekä Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyriyksiä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia). Konsernilla ei ole yhteisyriyksiä.

Fingrid laskee liikkeelle joukkovelkakirjoja Euro Medium Term Note (EMTN) ohjelman puitteissa. Fingrid Oyj:n liikkeellelaskut EMTN-ohjelman puitteissa on pääsääntöisesti listattu Lontoon ja Irlannin pörseissä. Fingridin osakkeita ei ole listattu. Fingridillä on käytössään eurooppalainen ja kotimainen yritystodistusohjelma lyhytaikaisen rahoituksen hankintaan. Yritystodistusohjelmat ovat listaamattomia.

Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkintaan perustuvat ratkaisut

Kun konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, 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, ymmärrykseen sähkömarkkinoiden kehittymisestä ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin. Näiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa.

Energiamarkkinat ovat suuressa murroksessa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja sekä laskennallisten verojen ja varausten yhteydessä. Keskeiset käytetyt arviot ja johdon harkinta on kuvattu aihealueittain liitetiedoissa, jotka käyvät ilmi seuraavasta taulukosta.

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen	Luku 4.3
Läpisiirtokorvaus	Luku 4.3
Laskennalliset verosaamiset ja -velat	Luku 4.9
Kantaverkko-omaisuuden käyvän arvon määrittäminen	Luku 5.1
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden poistoaikojen määrittäminen	Luku 5.2
Vuokrasopimusten lisäoptioiden käytön arvioiminen	Luku 5.3

Toimintasegmentit

Kantaverkko-segmentti

Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkönsiirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden ja sähköjärjestelmän ylläpitoon liittyvien reservien kehittäminen. Segmentin liikevaihto koostuu kantaverkon tariffituotoista, liittymismaksuista, loissähköstä sekä muista kantaverkkotoimintoon liittyvistä tuotoista. Liikevaihtoon kohdistettavan pullonkaulatuoton osuus kohdistuu kantaverkkosegmenttiin. Segmentin kulueriä ovat mm. poistot verkkoinvestoinneista, kantaverkon käyttöä varmistavat reservit ja niiden kehittäminen, häviösähkön hankinta, pullonkaulakustannukset, vastakaupat, verkon kunnossapito sekä sähkömarkkinoiden kehittämiskustannukset. Siirtoverkon pullonkauloista aiheutuvat tuotot ja kulut, FTR-siirto-oikeudet, verkko-omaisuuden myynneistä syntyneet myyntivoitot ja -tappiot sekä poistot ja arvonalentumiset sisältyvät kantaverkko-segmenttiin. Kausivaihtelut ja vaihtelut vuosien välillä ovat tyypillisiä segmentin liikevaihdossa ja liiketuloksessa.

Kantaverkko-segmentti, Milj. €	2023	2022
Liikevaihto	549,0	647,9
Liiketulos	145,8	215,8

Kantaverkko-segmentin liikevaihto laski 549,0 (647,9) miljoonaan euroon. Kantaverkkomaksut jätettiin perimättä tammi-, helmi-, kesä-, heinä-, marras- ja joulukuu. Tämä kompensoitiin yhtiön tuloksessa pullonkaulatuottojen 284,7 miljoonan euron suuruisella kohdistuksella.

Liikevoitto laski 145,8 (215,8) miljoonaan euroon. Tasepalvelu-segmentin liiketulos tarkastelukaudella oli korkea, mikä alensi tilapäisesti kantaverkko-segmentin liiketulosta Fingridin tuloksen ollessa sallitun tuoton mukainen. Kantaverkko-segmentin kannattavuudessa ei ole tapahtunut rakenteellista muutosta edellisiin vuosiin verrattuna.

Tasepalvelut-segmentti

Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja sekä markkinoiden kehittämistä. Lisäksi tasehallintaan liittyvien reservimarkkinoiden kehittäminen sekä näitä vastaavien reservien hankinta sisältyy tasepalvelut-segmenttiin. Segmentin liikevaihto koostuu tasepalvelun tariffituotoista ja tasesähkökaupan myynnistä ja segmentin kulut tasesähkökaupan ostoista, reservikapasiteettikustannuksista sekä muista tasehallintaan ja taseselvitykseen liittyvistä toiminnan kuluista. Tasepalvelut-segmentin tiedot vastaavat tilinpäätöksen emoyhtiön liitetiedoissa esitettävää, sähkömarkkinalain mukaan eriytettyä tasepalvelun tulosta.

Tasepalvelut-segmentti, Milj. €	2023	2022
Liikevaihto	700,5	1 231,9
Liiketulos	68,7	-58,7

Tasepalvelun liikevaihto laski 700,5 (1 231,9) miljoonaa euroon tasesähkön hinnan laskettua edellisvuodesta. Tasepalvelumaksuja korotettiin tammikuussa tasolle 1,7 €/MWh ja alennettiin toukokuussa tasolle 1,2 €/MWh sekä korotettiin marraskuussa tasolle 1,5 €/MWh.

Tasepalvelun liiketulos oli 68,7 (-58,7) miljoonaa euroa. Tasepalvelumaksujen muutokset seuraavat kustannuskehitystä sekä tasesähkökaupan myyntikatteen kertymistä. Reservikustannusten vaihtelut ovat olleet suuret ja reservikustannukset olivat ennakoitua pienemmät alkuvuonna ja suuremmat loppuvuonna, minkä vuoksi tasepalvelumaksuja muutettiin. Lisäksi tasepalvelumaksuilla katettiin tasepalvelun edellisten vuosien tappioita tarkastelujaksolla.

Tulos liiketoimintasegmenteittäin

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

1. SEGMENTIT, Milj. €

31.12.2023

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				

31.12.2022

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot ja eliminoinnit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	647,9	1 231,9	-64,5	1 815,2
Poistot	-102,7	-0,4	-4,8	-107,9
Liiketulos	215,8	-58,7	133,4	290,4
Rahoitustuotot ja -kulut			-32,7	-32,7
Tulos ennen veroja				

Muihin toimintoihin sisältyy muut lakisääteisesti Fingridille määrätyt julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut sekä sähkömarkkinoiden keskitetyt tiedonvaihtopalvelut. Tehtäviä hoitaa Fingrid Datahub Oy ja Finextra Oy -tytäryhtiöt. 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.



Laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2022.

Segmenttiraportointi

Fingrid siirtyi raportoimaan kahta toimintasegmenttiä kesäkuusta 2023 alkaen. Fingridin toimintaan tai organisaatorakenteeseen ei ole tullut muutoksia. Konsernin raportoivat toimintasegmentit ovat kantaverkko-segmentti ja tasepalvelut-segmentti. Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkönsiirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden kehittäminen. Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja. Lisäksi tasehallintavastuuseen liittyvä voimajärjestelmää tasapainottavien reservi- ja säätösähkömarkkinoiden edistäminen

sisältyvät tasepalvelut-segmenttiin. Sekä kantaverkko- että tasepalvelut-segmentti ovat yhtiön säänneltyä liiketoimintaa, jota valvoo Energiavirasto. Maantieteellisiä tietoja ei esitetä, sillä Fingrid toimii yksinomaan Suomessa. Konsernilla on myös muita lakisääteisesti määrättyjä julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämiä tehtäviä, jotka on sisällytetty segmentti-informaatioissa muihin toimintoihin.

Segmentti-informaatio raportoidaan ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa yhdenmukaisella tavalla. Yhtiön johtamisperiaatteiden mukaisesti ylimpänä operatiivisena päätöksentekijänä, joka vastaa resurssien kohdistamisesta toimintasegmenteille ja arvioi segmenttien tulosta, toimii toimitusjohtaja.

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS-konsernitiilinpäätökseen. Segmenttien tulosta arvioidaan liikeluokituksen perusteella. Segmenttien liikeluokitus yhdessä muodostavat verkkoliiketoiminnan liikevoiton, 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 segmentti-kohtaisissa tuloksissa ja liikevaihdossa ovat tyyppisiä. 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.

Segmentti-informaatio julkaistaan puolivuositain osana konsernin IFRS-tilinpäätöstä ja puolivuositarkastusta.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Konsernin tilinpäätös esitetään euroina, joka on emoyhtiön toiminnallinen valuutta. Ulkomaan valuutan määräiset liiketapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin viitekurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän viitekurssiin. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

4.2 Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet

Riskienhallintaprosessissa operatiivisen toiminnan, omaisuuden ja rahoituksen riskitekijät arvioidaan järjestelmällisesti yhtenäisten kriteerien mukaisesti. Riskit luokitellaan hallitukselle raportoitaviin strategisiin ja liiketoiminnallisesti huomattaviin sekä operatiivisiin riskeihin. Riskiltä suojaudutaan, kun suojauksen kustannus on järkevässä suhteessa riskin suuruuteen. Merkittävät riskit pyritään siirtämään sopimuksin, vakuutuksin tai johdannaisin. Vaikutuksiltaan kohtuulliset riskit hallitaan yhtiön toimesta selkeillä kontrolleilla ja muilla käytännön toimilla.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti. Sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuden kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös yhteiskunnan näkökulmasta.

Hallitus hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan keskeiset periaatteet sekä niihin tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallitus (tarkastusvaliokunta) saa vuosittain, tai tarvittaessa useammin, tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä suurimmista riskeistä ja niiden hallinnasta.

Vuonna 2023 Fingrid jatkoi yhtiötasoisien riskienhallinnan (Enterprise Risk Management) kehitysohjelman toimeenpanoa tavoitteena tunnistaa ja hallita yksittäisten riskien keskinäisriippuvuuksia entistä tehokkaammin. Ohjelma vastaa kasvaneisiin vaatimuksiin riskienhallinnalle toimintaympäristön muutoksen myötä. Kehitysohjelman toimeenpanosta vastaa yhtiön talous- ja rahoitusjohtaja, joka raportoi yhtiön hallitukselle ohjelman etenemisestä osana riskienhallinnan vuosiraportointia.

4.3 Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen

Kantaverkkotuotot muodostuvat pääosin sähkönkulutuksen mukaan. Sähköntuotannolle kohdistettavien maksujen osuus on EU-lainsäädännön perusteella pieni. Energiavirasto hyväksyy kantaverkkopalvelujen hinnoittelurakenteen, jonka pohjalta Fingrid asettaa sähkönsiirron yksikköhinnat talviajalle ja muun ajan kulutukselle. Kulutusmaksun lisäksi Fingrid perii kantaverkkoon otto-, anto-, ja tehomaksua. Kantaverkkopalveluiden puitteissa asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Energiavirasto määrittää pullonkaulatuottojen käytön Suomessa. Fingrid on jättänyt perimättä kantaverkkomaksut vuonna 2023 kuudelta kuukaudelta sekä kompensoinut merkittävää kustannusnousua pullonkaulatuotoilla asiakkaidensa hyväksi. Pullonkaulatuotoista on kerrottu enemmän luvussa 5.1.

Fingrid huolehtii Suomen jokahetkisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä. Fingrid ostaa ja myy säätösähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijoiden (tasevastaavien) tunnitaiset sähkötaseet ja ottaa näin taloudellista vastapuoliriskiä kustakin tasevastaavasta. Tasesähkökauppa ja tasepoikkeaman hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Läpisiirtokorvaukset (ITC) ovat Fingridin tuottoja ja/tai kuluja, joita kantaverkkoyhtiö saa kantaverkkonsa käytöstä muilta eurooppalaisilta kantaverkkoyhtiöiltä ja/tai maksaa muille kantaverkkoyhtiöille käyttäessään niiden verkkoa palvellessaan omia asiakkaitaan.

2. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2023	2022
Kantaverkkotuotot	164 528	333 747
Tasesähkön myynti	682 616	1 160 181
Rajasiirtotuotot		11 067
Läpisiirtotuotot	20 753	23 068
Tehoreservituotot	29	7 190
Pullonkaulatuotot	284 720	229 450
Datahub-tuotot	20 636	15 019
Muu liikevaihto	19 900	35 519
Yhteensä	1 193 182	1 815 242

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2023	2022
Vuokratuotot	402	589
Käyttöomaisuuden myyntivoitot		4 802
Saadut avustukset	11	115
Pullonkaulatuotot	117 964	18 834
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta		141 018
Muut tuotot	1 352	6 030
Yhteensä	119 729	171 387



Laadintaperiaatteet

Liikevaihto ja tulotuseriaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkönsiirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut ja tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Pullonkaulatuottojen tuloutus tehdään kullekin kuukaudelle ja se tapahtuu Energiaviraston hyväksynnän mukaisesti. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista

IFRS 15 -standardin peruseriaatteena on, että myyntituotot kirjataan, kun tavaraa tai palvelua koskeva määräysvalta siirtyy asiakkaalle.

Myyntituottojen kirjaamisessa on sovellettava viisivaiheista prosessia:

- asiakassopimusten yksilöinti
- erillisten suoritevelvoitteiden yksilöinti
- sopimuksen mukaisen transaktiohinnan määrittely
- transaktiohinnan kohdistus erillisille suoritevelvoitteille ja
- myyntituoton kirjaus, kun kukin suoritevelvoite on täytetty.

Myynnin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkönsiirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määritellyt suoritevelvoitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoritevelvoitteen osalta erikseen. Suoritevelvoitteen täyttämistason määrittämiseen tulee soveltaa yhtä menetelmistä kunkin ajan kuluessa täytettävän suoritevelvoitteen osalta.

Liittymissopimukset ovat pitkäaikaisia, irtisanottavissa aikaisintaan 15 vuoden kuluttua sopimuksen voimaantulumisesta. Jollei asiakas saa erillistä tavaraa tai palvelua liittymismaksua vastaan, se tulee kirjata tuotoksi, kun muut sopimuksen mukaiset tuotot kirjataan eli pääsääntöisesti sopimuskauden aikana. Liittymissopimuksista saadun tuotot jaksotetaan IFRS-liikevaihtoon 15 vuoden ajalle.

Yhtiö arvioi tuloutusperiaatteita uusien tuotteiden kohdalla tai liiketoimintamallien muuttuessa.



Harkinta ja arviot

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen

Tasesähkökaupan tuotot ja kulut selviävät valtakunnallisen taseselvityksen kautta, joka perustuu Työ- ja elinkeinoministeriön 9.12.2008 antamaan asetukseen sähköntoimitusten selvitykseen liittyvästä tiedonvaihdosta. Lopullinen taseselvitys valmistuu viimeistään 13 päivän kuluttua toimituspäivästä, minkä takia tilinpäätöksessä tasesähkökaupan tuotot ja kulut ovat osittain arvionvaraisia. Arviointi on tehty taseselvityksen antamien alustavien taseselvitystietojen perusteella. Ulkomaisten taseiden osalta laskelmat on varmistettu ulkomaisten vastapuolten kanssa.

Läpisiirtokorvaus

Sähkön läpisiirtokorvaus perustuu kantaverkkoyhtiöiden kesken tehtyyn ITC (Inter-Transmission System Operator Compensation) -sopimukseen. Laskennan tekee keskitetysti ENTSO-E (kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö). Läpisiirtokorvaus määräytyy verkon käytöstä ja siirtohäviöistä maksettavan korvauksen perusteella. Läpisiirtokorvaukset lasketaan huomioiden sähkönsiirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kuluja. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkönsiirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksytyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu 2023 vielä laskuttamatta olevat läpisiirtokorvaukset. Arvio on tehty käyttäen toteutuneita sähköenergian siirtoja Suomen rajoilla sekä yksikkökorvauksia, jotka on arvioitu analysoimalla edellisten kuukausien toteumia ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

4. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2023	2022
Pitkäaikaiset:		
Muut saamiset	74	74
Yhteensä	74	74
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	17 095	34 157
Saamiset osakkuusryityksiltä	18 014	192
Siirtosaamiset	16 800	30 348
Muut saamiset	15 074	23 578
Yhteensä	66 984	88 275
Yhteensä	67 058	88 349
Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2023	2022
Myyntin jaksotukset	10 255	27 196
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	2 410	1 836
Korkosaamiset	4 135	1 316
Yhteensä	16 800	30 348

Luottoriskin hallinta – asiakkaat

Sähkömarkkinalaki velvoittaa yhtiön ottamaan asiakkaikseen kantaverkkoon liittyvät alue- ja jakeluverkkoyhtiöt sekä tietyt ehdot täyttävät pääosin isot sähkön tuottajat ja kuluttajat. Tästä seuraa, että yhtiö ei voi luottoriskianalyysin pohjalta valita asiakkaitaan tai periä näiltä erisuuruisia maksuja. Pääsääntöisesti yhtiön asiakkailta ei vaadita vakuuksia myyntilaskujen suorituksen saamiseksi, mutta maksusuorituksen viivästytystä maksuhäiriötilanteissa voidaan näin menetellä. Yhtiön tasepalveluasiakkailta vaaditaan vakuudet avoimien tasesähkön myyntisaamisten sekä arvioidun tulevan tasesähkön käytöstä johtuvan vastapuoliriskin kattamiseksi. Vakuusvaatimukset on määritetty asiakkaan hyväksymissä tasepalveluehdoissa. Tasepalveluasiakkaiden vakuuksia hallinnoi eSett Oy. Fingridin asiakasvastuuyksikön vastuulla on seurata kantaverkkoasiakkaiden luottokelpoisuutta. Asiakkaiden maksuhäiriöistä seuraava toimintaprosessi on määritelty Kantaverkkosopimuksen palveluehdoissa. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli määrittään vähäisiä erääntyneitä saamia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamiin liittyviä arvonlennuksia.

Myyntisaamisten ja ostovelkojen netottaminen

Myyntisaamia ja ostovelkoja on netotettu taseessa alla olevan taulukon mukaisesti. Netotetut erät liittyvät tasesähkön ostoon ja myyntiin, ja yhtiöllä on laillisesti toimeenpantavissa oleva kuitausoikeus näihin eriin kaikissa tilanteissa. Yhtiö myös käyttää netotusoikeuttaan.

5. MYYNTISAAMISTEN JA OSTOVELKOJEN TASEESSA NETOTETUT MÄÄRÄT, 1 000 €						
	2023			2022		
	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat
Myyntisaamiset *	101 853	-67 179	34 674	125 351	-91 192	34 159
Ostovelat	127 205	-67 179	60 026	163 724	-91 192	72 532

* Sisältäen myyntisaamiset osakkuusryityksiltä



Laadintaperiaatteet

Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin transaktiohintaan, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenuun käyttäen efektiivisen koron menetelmää.

Mahdollisia luottotappioita arvioidaan perustuen historiallisiin luottotappiomääriin ottamalla huomioon ennakoivaa informaatiota taloudellisten olosuhteiden kehityksestä sekä saamiskohtaisia arvioiteja. Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin. Fingridillä ei ole ollut arvonalentumisia esitettävänä kautina.

4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

Kantaverkkotoiminnan erityispiirre on viime vuosina ollut, että kustannukset kasvavat uusien tehtävien ja toimintaan kohdistuvien ulkoisten sekä sähkömarkkinoilla tapahtuvien muutosten johdosta. Uusia tehtäviä ovat mm. eurooppalaisten verkkosääntöjen vaatimat muutokset sekä näiden tehtävien kehittämiskustannukset sekä pohjoismaisten tasehallinnan ja siihen liittyvien markkinoiden kehittäminen. Osa uusista tehtävistä ja vastuista on määrätty Fingridille laissa, jonka seurauksena yhtiön on kehitettävä ja varmennettava toimintaansa yhä enemmän. Kustannuksia ovat aiheuttaneet mm. sähköjärjestelmän laajeneminen ja monimutkaistuminen, yhteiskunnan yhä suurempi riippuvuus sähköjärjestelmästä ja tietoturvaan kohdistuvat tarpeet sekä yhtiön mittavan investointiohjelman valmistelu ja toteutus. Fingrid on kansainvälisissä vertailututkimuksissa edelleen maailman kustannustehokkaimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa. Korkeasta tuottavuudesta kertoo myös se, että toimintaympäristön laajeneminen on huomattavasti yhtiön toiminnan kustannusten kasvua suurempaa. Yhtiön merkittävimmät kuluerät ovat tasesähkön osto, reservikulut ja häviösähkökulut.

Reservejä tarvitaan kantaverkon taajuuden ja käyttövarmuuden ylläpitämiseen. Sähkömarkkinaosapuolet suunnittelevat etukäteen kulutuksensa ja tuotantonsa tasapainoon, mutta käyttötunnin aikaisten poikkeamien tasapainotukseen tarvitaan reservejä, joita Fingrid hankkii ylläpitämiltään markkinoilta. Reserveillä tarkoitetaan voimalaitoksia, kulutuskohteita ja energiavarastoja, jotka kykenevät muuttamaan sähkötehoaan tarpeen mukaan. Reservejä on erilaisia ja ne jaotellaan käyttötarkoituksensa perusteella.

Häviösähkökustannus syntyy kantaverkon sähkön siirtohäviöiden ja sähkön hinnan perusteella. Yhtiö suojaa häviösähköhankinnan kustannusta johdannaisilla. Häviösähkön kuluista on kerrottu luvussa 4.7.

Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2023 olivat 2,4 (1,8) miljoonaa euroa.

6. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2023	2022
Tasesähkön osto	491 072	1 141 171
Reservikulut	185 243	186 482
Häviösähkökulut	75 204	103 875
Kunnonhallinnan kulut	21 081	18 312
Läpisiirtokulut	20 734	18 078
Tehoreservikulut	0	6 915
Muut materiaalit ja palvelut	121 294	34 141
Yhteensä	914 628	1 508 975

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2023	2022
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	30 090	27 970
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	185 088	432
Muut vuokratulot	1 126	740
Muut kulut	14 888	12 189
Yhteensä	231 192	41 330

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2023	2022
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	195	149
Muut palkkiot	77	52
Yhteensä	272	201

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

8. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2023	2022
Pitkäaikaiset:		
Siirtovelat: pullonkaulatuotot*	387 081	677 435
Muut siirtovelat	120 826	
Yhteensä	507 907	677 435
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	60 026	57 256
Velat osakkuusyrityksille	353	15 740
Korkovelat	14 418	13 510
Arvonlisäverovelat	637	306
Sähköverovelka	777	817
Siirtovelat	626 561	507 344
Muut velat	1 445	6 564
Yhteensä	704 217	601 536
Yhteensä	1 212 124	1 278 970

Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2023	2022
Henkilöstökulut	10 691	9 815
Myyntin ja ostojen jaksotukset	26 057	106 163
Verovelat	1 163	5 064
Pullonkaulatuotot*	588 650	386 301
Yhteensä	626 561	507 344

*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu luvussa 5.1

Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat yhtiön palvelu- ja laitetoimittajiin liittyvien vastapuoliriskien hallinnasta. Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa sekä erillisessä ohjeistuksessa määritellään yhtiön toimittajilta vaadittavat vakuudet ja taloudelliset kelpoisuusstandardit sekä niiden seuranta.

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 60 000 euroa ja kilpailutuksen hyödyt ovat pienemmät kuin hankinnasta aiheutuvat kustannukset, hankinta voidaan toteuttaa ilman kilpailutusta tai suullisen tarjouspyynnön avulla. Hankinnasta

tehdään aina kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 60 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2023 tavarat ja palvelut 431 000 euroa, rakennusurakat 5 382 000 euroa, suunnittelukilpailut 431 000 euroa ja käyttöoikeussopimukset 5 382 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

4.6 Vaihto-omaisuus

Varautuakseen sähkönsiirron katkoihin Fingrid omistaa ja ylläpitää varavoimaloita. Vaihto-omaisuudessa pidetään varavoimaloiden polttoainetta, merikaapeleiden varaosia, sähköasemien varalaitteita ja -osia sekä voimajohtojen korjauskalustoa. Varastoinnin tavoitteena on saavuttaa riittävä valmius vikatapausten ja kriisinäikaisten tapahtumien hoitamiseksi Fingridin omistamilla sähköasemilla ja voimajohdoilla.

9. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2023	2022
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	10 399	9 915
Polttoainetarastot	8 705	8 783
Yhteensä	19 104	18 698

Vaihto-omaisuuden käytöstä kuluksi on kirjattu 1,7 (2,2) miljoonaa euroa.



Laadintaperiaatteet

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenuun tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintamenu määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty sekä arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat menot että arvioidut myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainetarastoista.

4.7 Hyödykeriskien hallinta

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta siten, että yhtiön tulee hankkia sähkön siirtohäviötä vastaava määrä ns. häviösähköä. Sähkönsiirron volyymin poikkeaminen ennusteesta voi aiheuttaa yhtiön liikevaihdon ja liiketoiminnan tuloksen poikkeaman, jolloin voi toteutua sääntelyn sallimaan kohtuulliseen tuottoon nähden yli- tai alijäämä kyseiselle vuodelle, joka pyritään tasaamaan sääntelyjakson aikana.

Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Fyysinen häviösähkö hankitaan Nordpool-sähköpörssistä päivän markkinahintaan. Häviösähkön hankinnan hintariskiä suojataan sähköjohdannaisin. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta häviösähkön hankintakustannukseen. Suojauspalvelu hankitaan ulkopuoliselta salkunhoitajalta, joka päättää hintasuojauksen toteutuksesta ja ajoituksesta häviösähköpolitiikan määrittelyjen ja annetun ohjeistuksen mukaisesti. Salkunhoitaja toteuttaa suojauksen OTC-vastapuolten kanssa suoraan tai pörssin kautta. Häviösähkön hankintahinta suojataan johdannaisilla siten, että suojaushorisontti on enintään neljä vuotta. Hintasuojauksessa käytetään pörssillistattuja futuuri- ja termiinisopimuksia sekä OTC-termiinejä, joihin ei liittynyt vakuusvaateita vuonna 2023. Kahden välisten sopimusten vastapuoliriskiä hallitaan vastapuolikohtaisin limiitein.

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvä hyödykeriski syntyy, jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Yhtiö

pyrkii johdannaisilla suojaamaan hyödykehintariskit siinä määrin kuin kyseisen riskin suojausinstrumentteja on kustannustehokkaasti saatavilla eikä riskiä voida muutoin suojata.

Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 24.

4.8 Henkilöstö – toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 544 (489) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 493 (439). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 26 (25) prosenttia ja miehiä 74 (75) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 43 (43) vuotta.

10. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2023	2022
Palkat ja palkkiot	35 828	31 858
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	5 751	5 074
Muut henkilösivukulut	1 204	1 125
Yhteensä	42 782	38 057
Ylimmän johdon palkat ja palkkiot	2 241	2 251

Henkilöstökulut olivat 46,8 (42,1) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 4,1 (4,0) miljoonaa euroa.

Konsernissa on vuonna 2023 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 21.12.2022. Toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän aikavälin kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän aikavälin kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

Konsernilla on tällä hetkellä käytössään ainoastaan maksupohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Maksupohjaisissa järjestelyissä suoritukset kirjataan kuluksi sen tilikauden tuloslaskelmaan, jota veloitus koskee. Maksupohjaisissa järjestelyissä konsernilla ei ole oikeudellista eikä tosiasiallista veloitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan eläke-etuuksien maksamisesta.

YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ

TILIKAUDEN AIKANA:	2023	2022
Henkilöstö keskimäärin	517	480
Henkilöstö vuoden lopussa	544	489



Laadintaperiaatteet

Työsuhde-etuudet

Eläkevelvoitteet

Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole riittävästi varoja kaikkien nykyisen ja aiempien tilikausien työsuorituksen perustuvien etuuksien maksamiseen kaikille työntekijöille. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa julkisesti tai yksityisesti hallinnoitaviin eläkevakuutuksiin maksuja, jotka ovat pakollisia, sopimukseen perustuvia

tai vapaaehtoisia. Konsernilla ei ole näiden suoritusten lisäksi muita maksuveltoitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne eräänntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritetut maksut merkitään varoiksi taseeseen siltä osin kuin ne ovat saatavissa takaisin palautuksina tai tulevien maksujen vähennyksinä.

4.9 Verot

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan ilman erityisiä verojärjestelyitä. Tuloslaskelman tuloverot jakautuvat välittömiin veroihin -30,4 (-45,4) miljoonaa euroa ja laskennallisen veron muutokseen 30,2 (-6,2) miljoonaa euroa. Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20 % ottaen huomioon osuuden osakkuusyhtiön tuloksesta. Vuonna 2023 Fingrid kerrytti 28,5 miljoonaa euroa poistoeroa, millä yhtiö vahvistaa taloudellisia puskureita toimintaympäristön riskisyyden kasvaessa.

11. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2023 aikana:

	31.12.2022	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2023
Laskennalliset verosaamiset	2		3
Varaukset	624	-50	574
Ostovelat ja muut velat	1 928	-45	1 883
Verotuksessa vahvistetut tappiot	1 679	-611	1 068
Johdannaisinstrumentit	4 870	-655	4 214
Pullonkaulatuotot	24 728	-5 014	19 714
Liittymismaksut (IFRS 15)	16 503	7 246	23 749
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	208	39	246
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	91	-27	64
Yhteensä	50 631	882	51 513
Laskennalliset verovelat			
Poistoero	-55 779	-5 700	-61 479
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-33 740	-1 738	-35 478
Muut saamiset	987	-672	316
Muut rahoitusvarat	-139	-963	-1 102
Lainat	-1 613	45	-1 568
Johdannaisinstrumentit	-45 976	38 304	-7 673
Yhteensä	-136 260	29 276	-106 984

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2022 aikana:

	31.12.2021	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2022
Laskennalliset verosaamiset	1		2
Varaukset	621	2	624
Ostovelat ja muut velat	1 973	-45	1 928
Verotuksessa vahvistetut tappiot	2 059	-380	1 679
Johdannaisinstrumentit	554	4 316	4 870
Pullonkaulatuotot	7 950	16 779	24 728
Liittymismaksut (IFRS 15)	13 668	2 835	16 503
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	165	42	208
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	118	-27	91
Yhteensä	27 109	23 522	50 631
Laskennalliset verovelat			
Poistoero	-55 779		-55 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-32 471	-1 268	-33 740
Muut saamiset	1 633	-646	987
Muut rahoitusvarat	-211	72	-139
Lainat	-1 658	45	-1 613
Johdannaisinstrumentit	-18 041	-27 936	-45 976
Yhteensä	-106 528	-29 733	-136 260


Laadintaperiaatteen
Tuloverot

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisu ja laskennallisten verojen muutokset. Laskennalliset verot on kirjattu kaikki Suomen yhtiöverokannan, 20 prosentin, mukaisesti. Verot merkitään tuloslaskelmaan, paitsi jos ne liittyvät muihin laajan tuloksen eriin, jolloin myös vero kirjataan vastaavasti muihin laajan tuloksen eriin. Tällaisia eräiä ovat konsernilla vain myytävissä olevat sijoitukset.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista omaisuus- ja velkaerien verotusarvojen sekä kirjanpitoarvojen välillä velkamenetelmän mukaisesti. Laskennallinen vero on kirjattu tilinpäätöspäivään mennessä säädetyillä verokannoilla. Liikearvon alkuperäisestä kirjaamisesta seuraavaa laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata. Laskennallista veroa ei kirjata silloinkaan, kun se johtuu omaisuuserän tai velan alkuperäisestä kirjaamisesta tai kun kyseessä ei ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä liiketapahtuma toteutumisaikanaan vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon. Laskennalliset verosaamiset esitetään pitkäaikaisena saamisena ja vastaavasti laskennalliset verovelat pitkäaikaisena velkana.

Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoerosta, poistoista, rahoitusinstrumenteista, liittymismaksujen tuloutuksesta ja pullonkaulatuottojen käyttämisestä investointeihin. Laskennallinen verosaaminen väliaikaisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköisesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJÄRJESTELMÄ (IFRS)

- Luvussa viisi keskitytään Fingridin omaisuuteen ja ennen kaikkea niistä merkittävimpään: kantaverkko-omaisuuteen ja siihen vaikuttaviin tekijöihin.
- Luvussa käydään läpi yhtiön liikearvo ja kuvataan muut aineelliset ja aineettomat hyödykkeet.

5.1 Kantaverkko-omaisuus

Vuonna 2023 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 322,0 (276,1) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 303,8 (246,0) miljoonaa euroa ja varavoimaan 2,8 (3,7) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 8,8 (11,0) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 2,4 (1,8) miljoonaa euroa. Vuonna 2023 valmistui 15 sähköasemahanketta ja 56 kilometriä voimajohtoa.

Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön sääntelyn mukaisen taseen tarkoituksiin. Sähköverkko-omaisuuden sääntelyn mukainen käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohdattavat oikaistut jälleenhankinta-arvot. Nämä puolestaan lasketaan Energiaviraston määrittämän yksikköhinnan ja verkkokomponentin lukumäärän tulona. Vuoden 2023 kantaverkon käypää arvoa laskettaessa käytetään valvontamenetelmän mukaisesti yksikköhintoja vuodelta 2022. Verkkokomponentin oikaistu nykyinen käyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikä tiedon avulla.



Pullonkaulatuotot

Pullonkaulatuottoja kertyy, kun sähköpörssin tarjousalueiden välinen sähkön siirtokapasiteetti ei ole riittävän suuri kysynnän kattamiseen. Tällöin tarjousalueet eriytyvät hinta-alueiksi, ja niiden väliseltä siirtoyhteydeltä kertyy sähköpörssille pullonkaulatuottoja seuraavasti: pullonkaulatuotot [€/h] = vuorokausimarkkinoiden siirto [MW] * aluehintaero [€/MWh]. Syynä tälle on, että matalamman hinnan alueella toimiva myyjä saa sähköstään matalamman hinnan kuin se, jonka korkeamman hinnan alueella toimiva ostaja sähköstään maksaa. Tällöin hintaerosta aiheutuvat ylijäämätuotot, eli pullonkaulatuotot, jäävät sähköpörssille, joka edelleen maksaa nämä tuotot sopimusperusteisesti kantaverkkoyhtiöille. Rajasiirtoyhteyksiltä syntyvät pullonkaulatuotot jaetaan maiden kantaverkkoyhtiöille samassa suhteessa. Suomi on yksi sähkön hinta-alue eikä pullonkaulatuottoja synny maansisäisiltä siirtoyhteyksiltä. Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatuotot EU-asetuksen 2019/943 19 artiklan mukaisiin tarkoituksiin. Näitä tarkoituksia ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen, yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit sekä kulujen kattaminen kyseisen kapasiteetin ylläpidosta ja pullonkaulatuottojen kohdistaminen yhtiön liikevaihtoon.

Suomen ja Viron välillä käyttöönotetut pitkän aikavälin siirto-oikeustuotteet ovat kantaverkkoyhtiöiden myöntämiä rahallisesti selvitettäviä finanssisiirto-oikeuksia (Financial Transmission Right, FTR) Suomesta Viroon, joiden kohde-etuutena on Suomen ja Viron hinta-alueiden välinen hintaero. Siirto-oikeustuotteet ovat jaettu vuosi- ja kuukausituotteisiin ja kattavat noin 2/3 Suomen ja Viron välisestä sähkön rajasiirtokapasiteetista. Siirto-oikeuden omistaja on oikeutettu maksuun hintaeron ollessa positiivinen siirto-oikeuden suuntaan. Tämä maksu siirto-oikeuden haltijalle sisältyy Fingridin saamiin pullonkaulatuotoilla katettaviin kuluihin. Siirto-oikeudet jaetaan ostajien kesken huutokaupassa eurooppalaisella markkinapaikalla, jossa hinta määräytyy marginaalihinnon mukaisesti kysynnän ja tarjonnan leikkauspisteessä. Siirto-oikeuksista maksetut huutokauppahinnat sisältyvät Fingridin saamiin pullonkaulatuottoihin. Huutokauppojen toteutuksesta ja markkinapaikasta vastaa Euroopassa Joint Allocation Office (JAO).

12. PULLONKAULATUOTOT, 1 000 €	2023	2022
Käyttämättömät 1.1.	1 063,7	488,7
Kertyneet 1.1.-31.12.	317,0	942,9
Liikevaihtoon kohdistetut	284,7	229,5
Kuluihin kohdistetut	21,8	18,8
Siirto-oikeuskorvauksiin kohdistetut	96,2	0,0
Investointeihin kohdistetut	2,3	119,6
Käyttämättömät 31.12.	975,7	1 063,7

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 317,0 (942,9) miljoonaa euroa. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 975,7 (1 063,7) miljoonaa euroa. Ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin rajakapasiteetti-investointeihin sekä kattamaan rajasiirtoon ja sähkömarkkinoiden toimintaan liittyviä kustannuksia ja kohdistetaan yhtiön liikevaihtoon asiakkaiden hyväksi. Fingridille kertyneet pullonkaulatuotot olivat pullonkaulatuottojen käyttöä alhaisemmat alentaen kertyneiden pullonkaulatuottojen määrää taseessa. Suurin osa kertyneistä käyttämättömistä pullonkaulatuotoista syntyi vuoden 2022 poikkeuksellisen energiemarkkinatilanteen aikana. Käyttämättömät pullonkaulatuotot ovat osa yhtiön rahoitusomaisuutta ja ovat yhtiön rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti pääosin sijoitettu matalariskisiin korkoinstrumentteihin ja käytetty yhtiön lyhytaikaisten rahoitustarpeiden kattamiseen. Energiavirasto päättää valvontajakson valvontapäätöksessään Fingridin saamien pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Energiavirasto antaa vuosittain etukäteen ohjeistuksen valvontakirjeessään pullonkaulatuottojen käytöstä.



Laadintaperiaatteet

Pullonkaulatuotot

Fingridin saamat pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuottoja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin vastaamaan sääntelyssä määriteltyjen kulujen kertymää sekä liikevaihtoon siltä osin, kun pullonkaulatuottoja voidaan kohdistaa kantaverkkoasiakkaiden hyödyksi suoraan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa. Tämän seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Fingrid esittää lyhytaikaisissa siirtoveloissa seuraavan vuoden aikana käytettävän osuuden pullonkaulatuotoista. Energiaviraston valvontakirjeet valvontajakson aikana ohjeistavat pullonkaulatuottojen käyttöä. Energiavirasto antaa päätöksen pullonkaulatuottojen käytöstä osana kohtuullisen tuoton valvontapäätöstä.

Julkiset avustukset

EU:lta tai muulta taholta saadut, aineelliseen käyttöomaisuuteen liittyvät julkiset avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenoista, jolloin ne pienentävät hyödykkeestä tehtäviä poistoja. Muut avustukset jaksotetaan tuloksi niille kausille, joilla avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2023	2022
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	21 390	20 406
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 752	984
Hankintameno 31.12.	24 142	21 390
Kirjanpitoarvo 31.12.	24 142	21 390
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	418 587	378 042
Lisäykset 1.1.-31.12.	73 435	41 544

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

Vähennykset 1.1.-31.12.	-588	-1 000
Hankintameno 31.12.	491 434	418 587
Kertyneet poistot 1.1.	-120 977	-109 060
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	434	693
Poistot 1.1.-31.12.	-15 593	-12 610
Kirjanpitoarvo 31.12.	355 298	297 610
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 368 163	1 299 992
Lisäykset 1.1.-31.12.	111 528	73 245
Vähennykset 1.1.-31.12.	-22 145	-5 074
Hankintameno 31.12.	1 457 547	1 368 163
Kertyneet poistot 1.1.	-799 904	-758 901
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	20 525	4 485
Poistot 1.1.-31.12.	-54 843	-45 489
Kirjanpitoarvo 31.12.	623 325	568 259
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 403 793	1 369 854
Lisäykset 1.1.-31.12.	23 943	43 923
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 426	-9 984
Hankintameno 31.12.	1 426 311	1 403 793
Kertyneet poistot 1.1.	-693 328	-663 777
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	1 219	9 507
Poistot 1.1.-31.12.	-38 583	-39 058
Kirjanpitoarvo 31.12.	695 618	710 465
Aktivoidut korot koneisiin ja kalustoihin ja voimajohtoihin		
Hankintameno 1.1.	20 924	15 763
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 818	5 161
Hankintameno 31.12.	23 743	20 924
Kertyneet poistot 1.1.	-4 211	-3 530
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-809	-681
Kirjanpitoarvo 31.12.	18 723	16 714
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	110	118
Vähennykset 1.1.-31.12.		-7
Hankintameno 31.12.	110	110
Kirjanpitoarvo 31.12.	110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	183 811	235 206
Lisäykset 1.1.-31.12.	314 308	127 711
Vähennykset 1.1.-31.12.		-6 315
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-226 339	-172 791
Hankintameno 31.12.	271 781	183 811
Kirjanpitoarvo 31.12.	271 781	183 811
Aineelliset hyödykkeet	1 988 997	1 798 359

14. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2023	2022
Liikearvo		
Hankintameno 1.1.	87 920	87 920
Hankintameno 31.12.	87 920	87 920
Kirjanpitoarvo 31.12.	87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		
Hankintameno 1.1.	100 932	100 737
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 531	197
Vähennykset 1.1.-31.12.		-2
Hankintameno 31.12.	102 463	100 932
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.		
Kirjanpitoarvo 31.12.	102 463	100 932
Muut aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	119 002	107 223
Lisäykset 1.1.-31.12.	10 761	15 880
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 073	-4 102
Hankintameno 31.12.	128 690	119 002
Kertyneet poistot 1.1.	-55 513	-52 235
Poistot 1.1.-31.12.	-10 149	-7 082
Muut aineettomat hyödykkeet	63 028	59 685
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	607	3 804
Kirjanpitoarvo 31.12.	63 635	63 489
Aineettomat hyödykkeet	254 018	252 341

Maankäyttöoikeuksia ei poisteta vaan testataan vuosittain liikearvon testauksen yhteydessä arvonalentumisen varalta.

Fingrid-konsernin koko liiketoiminta on Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, jolle konsernin taseessa oleva liikearvo kokonaisuudessaan kohdistuu. Liikearvon taseessa oleva määrä on 87,9 miljoonaa euroa eikä siihen ole tullut muutoksia esitettävänä kautena. Koska sääntelyn mukaisesti käypään arvon arvostettu yhtiön kantaverkko-omaisuuden nettovarojen arvo on noin 2 865,0 miljoonaa euroa verrattuna nettovarojen 2 243,0 miljoonan euron kirjanpitoarvoon, joka sisältää maankäyttöoikeudet ja liikearvon, omaisuuserien kirjanpitoarvo ei ole alentunut.



Laadintaperiaatteet

Aineelliset hyödykkeet

Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää mm. voimajohdot (400 kV, 220 kV, 110 kV), tasasähköjohdot, johtokatuja käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit.

Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, joilla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä ja poistetaan erillisten vaikutusaikojensa kuluessa.

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa uusitaan, uuteen osaan liittyvät menot aktivoidaan. Muut myöhemmin syntyvät menot aktivoidaan vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Korjaus- ja ylläpitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet.

Vieraan pääoman menot, kuten korkokulut ja järjestelypalkkiot, jotka välittömästi johtuvat ehdot täyttävän omaisuuserän hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuuserän hankintamenoista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan kuluksi. Hankintamenoon aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannusten mukaan.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönotto- ja käyttökuukausien mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut, taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoina muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20–40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110–220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10–20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10–30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3–5 vuotta

Käyttöomaisuushyödykkeiden myynnistä tai luovutuksesta syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tuloslaskelmaan joko liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu, kun taloudellinen vaikutusaika on päättynyt, hyödyke myyty, romutettu tai muutoin luovutettu ulkopuoliselle.

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu hankintamenojen sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistuu kantaverkkoliiketoimintaan, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Arvonalentumistestaus tehdään vertaamalla säännellyn mukaista käypää arvoa kantaverkko-omaisuuden kirjanpidon nettovaroihin. Sääntelyn mukainen käypään arvoon arvostaminen on esitetty luvussa 5.1. ja liikearvon testauksesta on kerrottu luvussa 5.2.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot sekä maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenoonsa ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. IFRIC:n vuonna 2021 antaman agendapäätöksen IAS 38 -standardin tulkinnan mukaisesti pilvipalveluiden ohjelmistot (SaaS) eivät täytä aineettomien oikeuksien kriteereitä silloin, kun ohjelmistoja hallinnoi palvelujen tuottaja. Kyseisten pilvipalveluiden konfigurointi- ja räätälöintipalveluiden menot kirjataan tilikauden kuluksi, jos pilvipalveluun liittyvä palvelu on erotettavissa muusta SaaS-palvelusta. Jos palvelu ei ole erotettavissa muusta SaaS-palvelusta, kirjataan menot ennakkomaksuksi, joka kirjataan kuluksi SaaS-palveluiden sopimuskauden aikana.

Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta.

Päästöoikeuksia on käsitelty luvussa 7.2.

Aineettomiin hyödykkeisiin liittyvät, myöhemmin toteutuvat menot aktivoidaan vain siinä tapauksessa, että niiden vaikutuksesta yritykselle koituvaa taloudellista hyötyä lisäntyy aiempaan verrattuna. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

5.3 Vuokrasopimukset

Konsernin vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat ja saattavat sisältää jatkamis- ja päättämisoptioita.

Vuokrasopimuksista kirjataan käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Maksetut vuokrat jaotellaan velkaan ja rahoituskuluun.

15. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2023	2022
Taseeseen merkityt määrät:		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	28 745	30 239
Lisäykset 1.1.-31.12.	4 554	1 439
Poistot 1.1.-31.12.	-3 325	-2 934
Hankintameno 31.12.	29 974	28 745
Kirjanpitoarvo 31.12.	29 974	28 745
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	28 044	27 035
Lyhytaikainen	3 162	2 748
Yhteensä	31 206	29 783

Tuloslaskelmaan merkityt määrät:

Käyttöomaisuuserien poistot rakennuksista	3 325	2 934
Korkokulut	631	612
Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäarvoisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	1 054	831

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2023 oli yhteensä 3,8 (3,3) miljoonaa euroa.



Laadintaperiaatteet

Vuokrasopimukset

Fingrid Oyj toimii pääosin vuokralleottajana, ja vuokrasopimuksia on solmittu enimmäkseen toimistotiloista. Vuokralleottaja kirjaa taseeseen käyttöoikeusomaisuuseräksi ja vuokrasopimusvelaksi kaikki vuokrasopimukset lukuun ottamatta lyhytaikaisia (vuokrakausi alle 12 kuukautta) ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä. Käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka kirjataan taseeseen, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Käyttöoikeusomaisuuserä poistetaan tasapoistoina joko vuokra-ajan kuluessa tai taloudellisen vaikutusajan perusteella, riippuen siitä kumpi niistä on lyhyempi. Vuokrasopimusvelan korkokulu esitetään rahoituskuluissa. Rahavirtalaskelmassa vuokrasopimusvelan maksut esitetään rahoitustoiminnan rahavirrassa ja liittyvä korko korkokuluissa.

Vuokrakauden pituus on se aika, jolloin sopimus ei ole purettavissa. Vuokrasopimukset saattavat sisältää jatko-optioita ja ne on huomioitu vuokrakauden pituudessa, jos ne johdon arvion mukaan tullaan suurella todennäköisyydellä käyttämään.

Kiinteistövuokrasopimuksissa ei ole selkeästi määritelty sopimuksen sisäistä korkokantaa, minkä takia Fingrid käyttää korkokantana arviota siitä, mikä yhtiön lisäluoton korko kiinteistövuokrasopimuksille olisi. Lisäluoton korko määritellään

koko kiinteistövuokrakannalle, jolloin kaikki kiinteistöjen vuokrasopimukset diskontataan käyttäen samaa korkokantaa. IFRS 16:n mukaisten vuokrasopimusten diskontaamisessa käytetyt diskonttokorot perustuvat yhtiön julkisesti noteerattujen joukkovelkakirjalainojen markkinatuottoihin.

Lyhytaikaiset tai vähäarvoiset vuokrasopimukset, jotka kirjataan tasaerinä kuluiksi, koostuvat ajoneuvojen leasingmaksuista, maa- ja vesialueiden vuokrasta sekä pienkoneiden ja laitteiden leasingmaksuista.



Harkinta ja arviot

Käyttöoikeusomaisuuseriä koskevat vuokrasopimukset sisältävät usein jatkamis- ja päättämisoptioita. Yhtiön johto on näiden osalta arvioinut, kuinka todennäköisesti sopimuksia tullaan jatkamaan. Vuokra-aika arvioidaan uudelleen, jos optio käytetään tai jätetään käyttämättä.

6 VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)

- Luku kuusi kuvaa Fingridin rahoituksen muodostumisen sekä siihen liittyvien riskien hallinnan. Luvussa esitellään myös lyhytaikaisen, maksuvalmiutta ylläpitävän rahoitusomaisuuden muodostumista.
- Luvun loppuun on kerätty yhteenveto rahoitusvaroista ja rahoitusveloista sekä johdannaisista, joita yhtiö käyttää yksinomaan riskienhallinnan tarkoituksiin. Riskit liittyvät erilaisiin markkinariskeihin, eli sähkön ja hyödykkeiden hintariskiin sekä korko- ja valuutariskiin. Sähkön hinta- ja volyyimiriskin hallinta on kuvattu tilinpäätöksen luvussa 4.7.
- Luvussa kuvataan yhtiön pääoman hallinnan periaatteet, omistusrakenne ja osingonjakopolitiikka.

6.1 Pääoman hallinta

Fingrid hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja.

Yhtiöllä tulee olla pääomarakenne, joka tukee yhtiön luottoluokituksen säilymistä vahvana, pääomakustannusten kohtuullisuutta ja riittävää osingonmaksukykyä. Fingridin pääoman ja verkko-omaisuuden hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa yhtiön kyky jatkuvaan liiketoimintaan, arvon säilyminen sekä nopea toipuminen mahdollisista erityistilanteista.

Yhtiön tavoitteena on säilyttää yhtiön luottoluokitus vähintään tasolla A-. Yhtiö ei ole asettanut yksittäisiä tunnuslukutavoitteita kirjanpidon tai sääntelyn mukaisen taseen pääoman hallintaan vaan seuraa ja ohjaa kokonaisuutta, jolle luottoluokitukset ja niiden taustalla olevat riskianalyysit ja muut parametrit luovat pohjan.

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana vuonna 2023. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta, keskeistä roolia ilmastotavoitteiden toteuttajana ja velanhoitokykyä. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch:n kanssa.

6.2 Rahoitustoiminnan organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet

Yhtiö hoitaa rahoitustoimintaa kokonaisuutena, joka koostuu ulkoisen rahoituksen hankinnan lisäksi likviditeetin, vastapuoliriskien ja rahoitusriskien hallinnasta sekä liiketoiminnan tukemisesta rahoituksen kokonaisuuteen liittyvissä asioissa.

Konsernin rahoitus jakautuu oman pääoman ja vieraan pääoman rahoitukseen. Oman pääoman osuus oli 20,1 % ja vieraan pääoman osuus oli 79,9 % konsernin kokonaistaseesta vuonna 2023. IFRS 16 -standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,2 prosenttiyksikköä pienentävä. Sääntelyn mukainen oma pääoma oli 68,3 % ja vieras pääoma 31,7 % sääntelyn mukaisesta taseesta vuonna 2023.

Fingrid Oyj altistuu rahoituksen kokonaisuutta hallitessaan useille rahoitusriskeille. Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautumalla keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja minimoimalla rahoituskustannukset riskilimiittien puitteissa.

Suojaustoiminnassa käytetyt johdannaisinstrumentit hyväksytään vuosittain rahoitustoiminnan politiikassa. Yhtiö käyttää johdannaisinstrumentteja korko-, valuutta- ja hyödykeriskien suojaamiseen.

Yritystalouden periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden periaatteet, jotka määrittelevät miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta mukaan lukien vähimmäistavoitteen yhtiön luottoluokitukselle. Fingrid-konsernin ulkoinen rahoitus hoidetaan Fingrid Oyj:n kautta.

Riskienhallinnan toteutus ja raportointi

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa kokonaisvaltaisen riskienhallinnan järjestämisestä yhtiössä, keskeisenä osana rahoituksen riskien operatiivinen hallinta ja raportointi Yritystalouden periaatteiden ja

Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Talous- ja rahoitusjohtaja raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti rahoituksen toteutumisesta ja riskienhallinnasta.

Riskienhallintaprosessit

Rahoitusyksikkö vastaa riskienhallinnan operatiivisesta seurannasta, riskijärjestelmästä sekä malleista ja menetelmistä, joilla arvioidaan, seurataan ja raportoidaan riskejä. Osana riskienhallinnan kokonaisuutta rahoitusyksikkö vastaa yhtiön vakuus- ja vakuutussalkun operatiivisesta hallinnasta.

Käyvän arvon hierarkia

Käypään arvoon arvostettavat varat ja velat sekä liitetiedoissa esitettävät käyvät arvot luokitellaan kolmitasoiseen hierarkiaan käyvän arvon esittämisessä. Hierarkian taso määritetään sopimuksen syöttötietojen mukaan. Luokittelu perustuu instrumentin alimmalla tasolla olevaan syöttötietoon, joka on merkittävä kyseisen käypään arvon arvostettavan erän kannalta kokonaisuudessaan tarkasteltuna.

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

Taso 2: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja perustuvat todettavissa olevaan markkinatietoon joko suoraan tai välillisesti.

Taso 3: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja eivät ole todettavissa olevaa markkinatietoa.

6.3 Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta

Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä. Tavoitteena on tasainen takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset sekä velka- ja yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia erityisehtoja eli ns. finanssikovenantteja. Fingridin pitkäaikaista varainhankintaa varten oleva 1.5 miljardin euron suuruinen EMTN- ohjelma on listattu Irlannin pörssiin (Euronext Dublin).

Vihreä rahoitus

Vihreä rahoitus on keskeinen osa Fingridin rahoitusstrategiaa ja yhtiön kokonaisvastuullista toimintamallia. Yhtiön tavoitteena on lisätä merkittävästi vihreän rahoituksen osuutta kokonaisrahoituksesta. Vuonna 2023 Fingrid perusti uuden vihreän rahoituksen viitekehyksen, joka integroi Fingridin vastuullisen, Suomen ilmastotavoitteet mahdollistavan strategian entistä vahvemmin yhtiön rahoitukseen. Viitekehyksen perustamisen yhteydessä Fingrid perusti myös 600 miljoonan euron suuruisen vihreän yritystodistusohjelman (Green Euro Commercial Paper Programme), jonka puitteissa yhtiö tulee kattamaan lyhytaikaisia rahoitustarpeita enintään vuoden mittaisilla yritystodistuksilla.

16. LAINAT, 1 000 €	2023			2022			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
Pitkäaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	368 977	368 086		657 551	671 506		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	262 780	258 541		296 316	291 845		Taso 2
	631 756	626 628		953 867	963 351		
Vuokrasopimusvelat		28 044			27 035		
		654 671	66%		990 386	94%	
Lyhytaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	299 560	299 955		29 935	30 000		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	40 669	40 355		33 166	33 047		Taso 2
	340 229	340 309		63 101	63 047		
Vuokrasopimusvelat		3 162			2 748		
		343 471	34%		65 795	6%	
Yhteensä	971 985	998 143	100%	1 016 968	1 056 181	100%	

Lainojen käyvät arvot pohjautuvat rahavirtojen nykyarvoihin. Eri valuutoissa nostetut lainat on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Valuuttamääräiset lainat on muutettu euroiksi tilinpäätöspäivänä EKP:n julkaisemiin viitekursseihin.

17. LAINOIHIN SISÄLTYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2023	2022
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%		30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	299 955	299 802
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 708	99 636
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888%	30 000	30 000
				614 662	644 438
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	8 896	9 511
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	44 482	47 557
				53 378	57 068
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				368 086	671 506
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				299 955	30 000
Yhteensä				668 041	701 506

18. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2022	135 481	1 022 636	1 158 118
Rahoituksen rahavirrat	-85 216	-12 662	-97 879
Valuuttakurssioikaisut		-2 999	-2 999
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	146	-1 204	-1 058
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	15 385	-15 385	
Lainat 31.12.2022	65 795	990 386	1 056 181
Rahoituksen rahavirrat		-55 996	-55 996
Valuuttakurssioikaisut		-3 689	-3 689
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	368	1 278	1 647
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	277 308	-277 308	
Lainat 31.12.2023	343 471	654 671	998 143

Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16-vaikutuksista.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	2023	2022
Rahavarat	253 737	533 445
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	107 272	199 988
Investoinnit muihin sijoituksiin	101 943	
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	343 471	65 795
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	654 671	990 386
Nettovelat	535 191	322 748

Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia, joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla. Investoinnit muihin sijoituksiin koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen, investoinneista muihin sijoituksiin sekä lainojen erotuksena. Nettovelkojen kehitystä seurataan aktiivisesti.

19. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1 000 €	2023	2022
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavista rahoitusvaroista	7 638	742
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	13 284	644
Voitot käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavista sijoituksista		-360
Valuuttakurssivoitot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-0	0
Osinkotuotot		410
Muut rahoitustuotot		110
	20 922	1 545
Korkokulut lainoista	-29 582	-20 775
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	3 748	4 693
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	435	-19 595
Valuuttakurssitappiot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-570	-108
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-631	-612
Korkokulut käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavista rahoitusvaroista		-360
Muut rahoituskulut	-1 088	-1 187
	-27 688	-37 944
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 2,7 % (liitetieto 13)	6 524	3 728
Yhteensä	-241	-32 670

Velkojen markkinariskien hallinta

Yhtiö laskee liikkeelle velkakirjoja kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Fingridin velat ovat sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoisia ja niitä on laskettu liikkeeseen useassa valuutassa. Näin ollen ne altistavat yhtiön rahavirran korkoriskille ja valuutariskille. Fingrid käyttää johdannaissopimuksia suojautumiseen näiltä riskeiltä. Yhtiö pitää lähtökohtaisesti liikkeelle lasketut lainat maturiteettiin saakka eikä siten arvosta taseessa lainoja käypään arvoon tai suojaudu käyvän arvon korkoriskiltä. Lainoihin liittyvät valuuttariskit ja vieraan valuutan korkoriski suojataan täysimääräisesti.

Transaktioriski

Yhtiö pyrkii johdannaisilla suojaamaan valuuttakurssiriskit täysimääräisesti silloin kun tämä on kustannustehokasta ja hyödykehintariskit siinä määrin kuin kyseisen riskin suojausinstrumentteja on kustannustehokkaasti saatavilla eikä suojausta voida muutoin toteuttaa, esimerkiksi sopimuksellisesti. Liiketoiminnan transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuutta- ja metallijohdannaisia. Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 24.

Korkoriski

Yhtiöllä on vain euromääräistä korkoriskiä yhtiön liiketoiminnasta, varoista ja lainoista. Lainat ovat sekä pääomien että korkomaksujen osalta täysin valuuttasuojatut ja rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat euromääräiset.

Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu WACC-mallin riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttiyksikön, niin WACC ennen veroja nousee/laskee 1,125 prosenttiyksikköä.

Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on minimoida korkokustannukset pitkällä aikavälillä. Tarkoitus on, että lainasalkun bruttokorkopositio (johdannaiset ja velat) pidetään keskimääräiseltä korkosidonnaisuusajaltaan noin kahdentoista (12) kuukauden mittaisena. Lainasalkun korkoriski syntyy markkinakorkojen heilunnasta, mikä laskee tai nostaa yhtiön vaihtuvakorkoisten lainojen vuosittaisia korkokustannuksia. Markkinakorkojen noustessa/laskiessa vaihtuvakorkoisten lainojen korkokustannukset kasvavat/pienenevät. Tämä on ns. rahavirtariski, jota yhtiö suojaa johdannaisilla.



Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

Verkkotoimintaan sitoutuneelle oikaistulle pääomalle hyväksyttävän kohtuullisen tuottoasteen määrittämisessä käytetään pääoman painotetun keskikustannuksen mallia (Weighted Average Cost of Capital, eli WACC-malli). Energiaviraston määrittämä WACC-malli ilmaisee yrityksen käyttämän pääoman keskimääräisen kustannuksen, jossa painoina ovat oman ja vieraan pääoman suhteelliset arvot. Oman pääoman ja korollisen vieraan pääoman kustannusten painotetun keskiarvon avulla lasketaan koko pääoman kustannus eli sääntelyn mukainen kohtuullinen tuottoaste. Kohtuullinen tuotto lasketaan kertomalla verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu pääoma WACC:lla.

Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleenerahoitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleenerahoitustarve pystytään kattamaan 110-prosenttisesti likvideillä varoilla (rahavarat ja käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat) ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla sitovilla luottolupauksilla.

Yhtiöllä on 30.11.2021 allekirjoitettu 300 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on 30.11.2028 asti. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 90 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat tililimiitit pankkien kanssa.

Jälleenerahoitusriskiä hallitaan siten, että pyritään rakentamaan tasainen erääntymisprofiili.

Erääntymisprofiilissa pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä vuonna on alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja yhtiön lainasalkun keskimaturiteetti on vähintään kolme vuotta. Jälleenerahoituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä. Yhtiön korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- ja sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn velkapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleenerahoitusriskin ja rahoituskustannukset.

Rahoitustoiminnan vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoituspalveluyhtiöt, johdannaissopimusten vastapuolet, vakuutusyhtiöt ja pankkivastapuolet. Yhtiö minimoi vastapuoliriskejä ja voi tarvittaessa vaatia takauksia vastapuolilta riskiaseman vahvistamiseksi. Pääsääntöisesti luottoluokituskategoriat määrittävät vastapuolilimiitin määrän.

Sopimuksiin perustuvat lainojen lyhennykset ja korkokulut esitetään seuraavassa taulukossa. Lyhennykset ja korkosummat eivät ole diskontattuja arvoja. Koronvaihtosopimuksista aiheutuvat rahoituskulut suoritetaan usein nettomääräisinä, sopimusten luonteesta riippuen. Seuraavassa taulukossa ne on esitetty bruttomääräisinä.

20. RAHOITUSSOPIMUSTEN MUKAISET KÄTEISSUORITUKSET, 1000 €

31.12.2023		2024	2025	2026	2027	2028	2029-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	lyhennykset	300 000	78 896		100 000	35 000	154 482	668 378
	korot	17 818	7 318	6 566	6 566	5 441	5 646	49 355
Lainat rahoituslaitoksilta	lyhennykset	40 355	46 381	30 623	28 718	28 718	124 101	298 896
	korot	11 742	6 420	4 776	4 241	3 773	17 387	48 339
Vuokrasopimusvelat	lyhennykset	3 162	3 110	3 170	3 225	3 064	15 475	31 206
	korot	583	524	464	403	342	909	3 226
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	maksut	2 843	2 197	1 551	1 587	1 654	3 405	13 238
Koronvaihtosopimukset	maksut	9 492	3 915	2 609	2 746	288		19 050
Valuuttajohdannaiset	maksut	3 517	1 080	1 067				5 664
Yhteensä		389 511	149 842	50 825	147 487	78 280	321 406	1 137 352
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	saatavat	1 593	1 977	1 210	1 210	1 210	3 630	10 830
Koronvaihtosopimukset	saatavat	3 805	1 821	1 452	1 452	327		8 857
Valuuttajohdannaiset	saatavat	3 370	992	992				5 355
Ostetut korko-optiot	saatavat	5 233						5 233
Yhteensä		14 002	4 790	3 654	2 662	1 537	3 630	30 275
Yhteensä		375 510	145 052	47 171	144 825	76 744	317 776	1 107 078

31.12.2022		2023	2024	2025	2026	2027	2028-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	lyhennykset	30 000	300 000	79 511		100 000	192 557	702 068
	korot	18 741	17 928	7 428	6 649	6 649	11 338	68 735
Lainat rahoituslaitoksilta	lyhennykset	33 047	39 073	45 099	29 341	27 436	150 896	324 892
	korot	9 602	10 955	8 469	6 754	5 859	25 469	67 109
Vuokrasopimusvelat	lyhennykset	2 748	2 732	2 685	2 738	2 786	16 094	29 783
	korot	564	513	462	409	356	1 075	3 380
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	maksut	2 211	2 716	2 751	2 001	2 016	6 006	17 701
Koronvaihtosopimukset	maksut	8 754	9 037	5 192	3 732	3 788	372	30 877
Valuuttajohdannaiset	maksut	10 808	2 349	1 080	1 067			15 304
Yhteensä		116 477	385 304	152 678	52 691	148 891	403 807	1 259 848
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	saatavat	1 703	1 703	2 113	1 294	1 294	5 174	13 282
Koronvaihtosopimukset	saatavat	3 801	3 805	1 821	1 452	1 452	327	12 657
Valuuttajohdannaiset	saatavat	10 743	2 250	1 034	1 034			15 061
Ostetut korko-optiot	saatavat	9 797	4 720					14 517
Yhteensä		26 044	12 478	4 968	3 779	2 746	5 501	55 517
Yhteensä		90 433	372 825	147 710	48 912	146 145	398 306	1 204 331



Laadintaperiaatteet

Lainat

Nostetut lainat merkitään alun perin taseeseen käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettyinä. Transaktiomenoja ovat yli- ja alihinnat sekä järjestely-, välitys- ja hallinnolliset palkkiot, jotka liittyvät välittömästi lainojen nostoon. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät ja maksetaan takaisin.

Lainaliimiteistä maksettavat palkkiot kirjataan lainaan liittyvinä transaktiomenoina siltä osin kuin limiitin käyttäminen osaksi tai kokonaan on todennäköistä. Tällöin palkkio aktivoidaan taseeseen, kunnes laina nostetaan. Jos ei ole näyttöä siitä, että limiittiin kuuluvat lainat tullaan todennäköisesti nostamaan osaksi tai kokonaan, palkkio aktivoidaan maksuvalmiuspalveluista suoritettuna ennakkomaksuna ja jaksotetaan kyseisen limiitin voimassaoloajalle.

6.4 Yhteenvedo rahavaroista, rahoitusvaroista ja -veloista sekä johdannaisista

21. RAHAVARAT, 1 000 €	2023	2022	
Pankkitilit ja käteisvarat	128 737	383 445	
Pankkitalletukset enintään 3kk	125 000		
Yhteensä	253 737	383 445	

22. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2023	2022	Hierarkian taso
Pitkäaikaiset:			
Investoinnit muihin sijoituksiin	75 937	0	Taso 1
Yhteensä	75 937	0	
Lyhytaikaiset:			
Korkorahastot	107 272	199 988	Taso 1
Investoinnit muihin sijoituksiin	26 006	150 000	Taso 2
Yhteensä	133 278	349 988	
Yhteensä	209 214	349 988	

Investoinnit muihin sijoituksiin ovat osa yhtiön kokonaislikviditeettin hallintaa. Nämä investoinnit koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Investoinnit muihin sijoituksiin -erien markkina-arvo oli 102,6 miljoonaa euroa 31.12.2023.

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

23. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €				
	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenoon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2023				
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		75 937	75 937	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	43		43	24
Sähköjohdannaiset	6 161		6 161	24
Metallijohdannaiset				24

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

Lyhytaikaiset rahoitusvarat:

Korko- ja valuuttajohdannaiset	5 428	5 428	24
Sähköjohdannaiset	30 626	30 626	24
Metallijohdannaiset	55	55	24
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä			26
Myyntisaamiset ja muut saamiset		49 494	4
Muut rahoitusvarat	107 272	26 006	22
Rahavarat		253 737	21

Rahoitusvarat yhteensä:	149 585	405 174	554 759
--------------------------------	----------------	----------------	----------------

Pitkäaikaiset rahoitusvelat:

Lainat		654 671	654 671	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	18 022		18 022	24
Sähköjohdannaiset	1 845		1 845	24
Metallijohdannaiset				24

Lyhytaikaiset rahoitusvelat:

Lainat		343 471	343 471	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	426		426	24
Sähköjohdannaiset	901		901	24
Metallijohdannaiset	40		40	24
Ostovelat ja muut velat		100 855	100 855	8

Rahoitusvelat yhteensä	21 234	1 098 997	1 120 231
-------------------------------	---------------	------------------	------------------

	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2022				

Pitkäaikaiset rahoitusvarat:

Korko- ja valuuttajohdannaiset	11 197	11 197	24
Sähköjohdannaiset	55 710	55 710	24
Metallijohdannaiset	37	37	24

Lyhytaikaiset rahoitusvarat:

Korko- ja valuuttajohdannaiset	3 098	3 098	24
Sähköjohdannaiset	163 308	163 308	24
Metallijohdannaiset	45	45	24
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		188	26
Myyntisaamiset ja muut saamiset		62 671	4
Muut rahoitusvarat	199 988	150 000	22
Rahavarat		383 445	21

Rahoitusvarat yhteensä:	433 381	596 304	1 029 684
--------------------------------	----------------	----------------	------------------

Pitkäaikaiset rahoitusvelat:

Lainat		990 386	990 386	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	22 232		22 232	24
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat		65 795	65 795	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	161		161	24
Ostovelat ja muut velat		192 669	192 669	8

Rahoitusvelat yhteensä	22 393	1 248 850	1 271 243
-------------------------------	---------------	------------------	------------------


Laadintaperiaatteet
RAHOITUSINTRUMENTIT
Rahoitusvarojen ja -velkojen luokittelu

Konsernissa rahoitusvarat ja -velat on luokiteltu konsernin liiketoimintamallin perusteella IFRS 9 -standardin mukaisesti. Luokittelu tapahtuu liiketoimintamallin tavoitteen sekä sijoitusten sopimusperusteisten rahavirtojen perusteella.

Rahavarat

Taseen rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista, joiden alkuperäinen maturiteetti on enintään kolme kuukautta. Rahavirtalaskelman rahavaroihin luetaan lisäksi korkorahastot niiden likvidistä luonteesta johtuen. Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Muut rahoitusvarat

Tähän ryhmään luokiteltujen rahoitusvarojen ryhmä taseessa sisältää lyhytaikaisia sijoituksia korkorahastoihin sekä yli kolmen kuukauden mittaisia pankkitalletuksia ja omaisuudenhoidon sopimukseen liittyviä rahamarkkina- ja muita lyhyitä korkoinstrumentteja. omaisuudenhoidon sijoitukset kirjataan taseeseen jaksotettuun hankintamenuon. Rahavirtalaskelmassa ne kirjataan Investointien rahavirtaan. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen rahoitusvarat arvostetaan jokaisena raportointipäivänä käypään arvoon ja niiden arvomuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Myös johdannaiset kuuluvat tähän ryhmään, mutta esitetään taseessa omilla riveillään.

Sijoitukset

Taseessa Muut pitkäaikaiset sijoitukset ovat omaisuudenhoidon sopimukseen liittyviä sijoituksia listattuihin joukkolainoihin, joissa yksittäisen joukkolainan maturiteetti on maksimissaan kolme vuotta. Omaisuudenhoidon sijoitukset kirjataan taseeseen jaksotettuun hankintamenuon. Rahavirtalaskelmassa ne kirjataan investointien rahavirtaan. Konserni tekee arvonalentumiseen liittyvää arviointia jokaisen yksittäisen instrumentin kohdalla aktiivisesti ja kriteerien toteutuessa mahdollinen arvonalentuminen kirjataan tulosvaikutteisesti.

Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan niin että niihin liittyvät riskit ja edut ovat siirtyneet.

Rahoitusvelat

Rahoitusvelat koostuvat lainoista ja johdannaisinstrumenteista. Lainat kuuluvat luokkaan jaksotettuun hankintamenuon kirjattavat erät. Lainat merkitään alun perin kirjanpitoon transaktiokuluilla vähennettynä, jonka jälkeen lainat arvostetaan efektiivisen koron menetelmällä jaksotettuun hankintamenuon.

24. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2023				2022				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.23	Käypä arvo neg. 31.12.23	Käypä nettoarvo 31.12.23	Nimel-lisarvo 31.12.23	Käypä arvo pos. 31.12.22	Käypä arvo neg. 31.12.22	Käypä nettoarvo 31.12.22	Nimel-lisarvo 31.12.22	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset		-7 944	-7 944	55 990		-4 607	-4 607	55 990	Taso 2
Valuuttajohdan-naiset	7	-340	-333	5 172	109	-356	-247	11 901	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	283	-10 164	-9 882	280 000	302	-17 430	-17 128	280 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	5 181		5 181	300 000	13 884		13 884	550 000	Taso 2
Yhteensä	5 471	-18 448	-12 977	641 162	14 294	-22 393	-8 099	897 891	
Sähkö-johdannaiset									
Sähkötermiinit	36 787	-2 746	34 041	4,0	219 475	-458	219 017	4,5	Taso 2
Yhteensä	36 787	-2 746	34 041	4,0	219 475	-458	219 017	4,5	
Metalli-johdannaiset									
Metallin hinnanvaihtoso-pimukset	55	-40	15	302	81		81	342	Taso 2
Yhteensä	55	-40	15	302	81		81	342	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2023 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Sähköjohdannaisten kirjauskäytänteet ovat tilikauden 2023 aikana tarkentuneet ja vuoden 2022 vertailutietoja on oikaistu vastaamaan uutta kirjauskäytäntöä. Sähköjohdannaisten käypää arvoa ei enää kirjata tuotekohtaisesti vaan sopimuskohtaisesti ja oikaisu koskee liitetietoa 24 sekä liitetietoa 23.

Yhtiö käyttää johdannaisinstrumentteja korko-, valuutta- ja hyödykeriskien suojaamiseksi, ja pitää sopimukset lähtökohtaisesti maturiteettiin asti. Suojaustoiminnassa käytetyt johdannaisinstrumentit hyväksytään vuosittain. Ennen kaupantekoa on johdannaistavapuolien kanssa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA tai muu puitesopimus). ISDA-sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa mahdollisissa tilanteissa, kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia rahoitus- ja metallijohdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan -13,0 (-8,1) miljoonaa euroa 31.12.2023. Lisäksi yhtiöllä oli OTC-vastapuolten kanssa puitesopimusten mukaisesti netotettavia sähköjohdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan 34,0 (219,0) miljoonaa euroa.

Yhtiön lainasalkkua suojaavat johdannaistransaktiot koostuvat koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuutanvaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku pääosin äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Liiketoiminnan transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuutta- ja metallijohdannaisia. Valuuttajohdannaissilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan sopimusten valuuttakurssi. Sähköjohdannaiset on tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa. Metallijohdannaissilla suojataan hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä siltä osin, kun sitä ei voi muutoin hallita, tyypillisesti toimittajan ja tilaavan välisin kiintein sopimuksin. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7.

Lainasalkun korkorisikin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) tyyppisellä mallilla, josta Fingridillä on käytössä Autoregressive Integrated Moving Average (ARIMA) - malli. Mallin keskeiset parametrit ovat 3 kk ja 6 kk Euribor-korot, joiden historiallisten aikasarjojen perusteella simuloidaan Fingridin lainasalkun korkokuluja eteenpäin katsovasti. Positio, josta herkkyyksianalyysi on laskettu, sisältää konsernin kaikki korolliset lainat, lainasalkun johdannaiset ja ostetut korko-optiot, joilla suojaudutaan äkillisiä koron muutoksia vastaan. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 % todennäköisyydellä olemaan enintään 31,6 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana

Valuuttajohdannaisten käyvän nettoarvon herkkyyttä tilinpäätöshetken valuuttakursseihin mitataan 10 prosentin muutoksena euron ja ulkomaan valuuttojen välisissä valuuttakursseissa. Herkkyyksianalyysissä muutetaan tilinpäätöshetken spot- ja termiinikursseja muiden tekijöiden pysyessä ennallaan. Jos euro olisi ollut 31.12.2023 ulkomaan valuuttoihin nähden 10 % vahvempi/heikompi, vaikutus konsernin tulokseen ennen veroja olisi ollut 0,4 miljoonaa euroa negatiivinen / 0,5 miljoonaa euroa positiivinen.

Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 185,0 miljoonaa euroa negatiivinen (140,9 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Negatiivinen tulosvaikutus johtui matalampien sähköjohdannaisten markkinanoteerausten vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset koko maturiteetin. Vuoden 2023 aikana sähköjohdannaisia erääntyi 2,63 TWh, ja uusia johdannaisia tehtiin 2,20 TWh johdannaisten nettomuutoksen ollessa 0,44 TWh negatiivinen.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hintaan mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 13,9 miljoonaa euroa positiivisesti / 13,9 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Metallijohdannaisten käyvän arvon muutos oli 0,1 miljoonaa euroa negatiivinen. Metallijohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä metallien hintaan mitataan 20 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville metallijohdannaissopimuksille. Metallien markkinahinnan 20 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 0,5 miljoonaa euroa positiivisesti / 0,5 miljoonaa euroa negatiivisesti.



Laadintaperiaatteet

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaissopimuksen solmimispäivän käypään arvoon, jonka jälkeen ne arvostetaan raportointipäivän käypään arvoon. Raportointipäivän johdannaisten käyvät arvot perustuvat markkinakäytännön mukaisiin laskentamenetelmiin. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan suoraan tuloslaskelmaan. Konserni ei sovelle suojauslaskentaa ja IFRS 9 -standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitoikäisyyteen. Yhtiö solmii johdannaissopimuksia vain suojautuakseen riskeiltä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähköpolitiikan mukaisesti.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaissopimuksia suojataksaan häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä.

Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaissopimuksia suojataksaan hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojataksaan lainojen korko- ja valuuttariskiä sekä hankintojen valuuttariskiä. Johdannaissvara tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonmuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Valuuttajohdannaiset on arvostettu termiinihintoihin. Koron- ja valuutanvaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

6.5 Oma pääoma ja osingonjako

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta.

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 300 kappaletta kuten myös vuonna 2022. Osakkeella ei ole nimellisarvoa.

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen vähimmäisosinko. Ellei vuotuista vähimmäisosinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen vähimmäisosinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille 82 prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille 18 prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta 20 miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua 20 miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoja kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille. Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvonmuutosrahastosta (sis. käyvän arvon rahaston), muuntoeroista sekä kertyneistä voittovaroista. Muuntoeroihin kirjataan pääomaosuusmenetelmän mukaiset osakkuusyhtiöiden nettoinvestointien muuntoerot. Tilikauden voitto kirjataan kertyneisiin voittovaroihin.

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa. Osakepääomaa voidaan korottaa siirtämällä varoja ylikurssirahastosta. Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyn edellytyksin palauttaa omistajille.

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2023	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,88
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakkeenomistajat 31.12.2023	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	1227	36,90	49,20
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Huoltovarmuuskeskus	540	16,24	21,67
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
OP Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

25. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

Osakepääoma jakautuu seuraavasti	Osake- määrä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Osakesarja A	2 078	62,50	83,33
Osakesarja B	1 247	37,50	16,67
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Fingridin osingonjako mitoitetaan siten, että osakkeenomistajat saavat kohtuullisen tuoton sijoittamalleen pääomalle ja toisaalta siten, että yhtiön rahoituksellinen asema ylläpidetään vakaana.

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 174 350 037,55 euroa. Vuoden 2022 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 133,0 (133,0) miljoonaa euroa. Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2023 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 54 100,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 800,00 euroa, yhteensä enintään 137 110 400,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä, 36 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 200,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 91 268 400,00 euroa osinkoa, maksetaan 26.3.2024. Toinen erä, enintään 18 100,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 842 000,00 euroa osinkoa, maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

Jakokelpoiset varat lasketaan emoyhtiön omasta pääomasta. Osinko maksetaan emoyhtiön voitonjakokelpoisten varojen perusteella.

Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Alla oleva taulukko näyttää konsernin IFRS-tuloslaskelman ja emoyhtiön FAS-tuloslaskelman väliset erot.

SILTALASKELMA IFRS-TULOKSESTA FAS-TULOKSEEN, milj €	2023	2022
Konsernin tilikauden tulos (IFRS)	1,2	205,8
Laskennallinen vero	-35,2	23,0
Johtoalueiden käyttöik. poistojen peruutus	-3,5	-3,4
Rahoituskulujen FAS / IFRS jaksotuserot	-6,6	-3,8
Konsernieliminoinnit ja muut FAS / IFRS erot	-6,8	-0,4
IFRS 15 myyntituottojen jaksotus	36,2	14,2
Johdannaisten markkina-arvon muutos	184,7	-121,0
Poistoeron muutos	-28,5	0,0
Emoyhtiön tilikauden tulos (FAS)	141,4	114,4



Laadintaperiaatteet

Osingonjako

Hallituksen osingonjakoehdotusta ei kirjata tilinpäätökseen. Kirjaus velaksi ja omaan pääomaan tehdään vasta yhtiökokouksen päätöksen perusteella.

7 MUUT TIEDOT (IFRS)

- Lukuun seitsemän on koottu kaikki muut liitetiedot.
- Konserniyhtiöt ja lähipiiritiedot on kuvattu ensimmäisenä omassa kokonaisuudessaan.
- Jäljempänä esitetään muut liitetiedot tuloslaskelma- ja tase-erien mukaisessa järjestyksessä.

7.1 Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat

Konsernilla on kaksi Fingrid Oyj:n 100-prosenttisesti omistamaa tytäryhtiötä, Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy.

Finextra Oy on perustettu hoitamaan lakisääteisesti määrätyt julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut. Vuoden 2023 aikana ei tehoreservijärjestelmän piirissä ollut yhtään voimalaitosta. Energiavirasto valvoo Finextran toimintaa ja palveluiden kohtuullista tuottoa.

Fingrid Datahub Oy hoitaa datahubiin liittyvää operatiivista toimintaa ja vastaa toiminnan vaatimasta järjestelmäkehityksestä. Tytäryhtiön keskeisinä tehtävinä on tarjota ja kehittää sähkömarkkinoiden keskitettyä tiedonvaihtopalvelua ja siihen liittyviä muita palveluja sähkömarkkinaosapuolille sekä hallinnoida sähkömarkkinoiden tarvitsemaa rekisteröityä tietoa kulutuspaikoista. Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen 3,8 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta.

Osakkuusyriyksiinä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia). eSett hoitaa yhteispohjoismaista taseselvitystä (Nordic Balance Settlement, NBS). Nordic RCC tukee pohjoismaisia kantaverkkoyhtiöitä käyttövarmuuden hallinnassa sekä määrittää sähköjärjestelmän siirtokapasiteetit.

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuvat seuraavasti:

26. SIOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2023	2022
Pitkäaikaiset		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	13 291	12 734
Lyhytaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		188
Yhteensä	13 291	12 922

Osakkuusyriyksen taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto/ tappio	Omistus- osuus (%)
	varat	velat	varat	velat			
2023							
eSett Oy	5 516		108 955	105 473	8 492	681	25,0
Nordic RCC AS	42 321	2 469	13 593	9 433	30 579	1 204	25,0
2022							
eSett Oy	5 991		150 966	148 640	8 493	880	25,0
Nordic RCC AS	40 324	2 606	9 938	4 844	13 138	-1 946	25,0

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyriyksen on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhtiöllä on osakesijoitus osakkuusyhtiöön Tanskan kruunuissa, mikä altistaa yhtiön translaatoriskille. Translaatoriski ei ole merkittävä, eikä yhtiö suojaudu siltä.

Osuudet osakkuusyrytyksissä, 1 000 €	2023	2022
Hankintameno 1.1.	12 734	1 854
Lisäykset	580	11 469
Vähennykset	-8	-597
Muuntoerot	-16	9
Kirjanpitoarvo 31.12.	13 291	12 734

Osakkuusyrytyksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamisia tai -velkoja.

Yllä kuvatut tytäryhtiöt, osakkuusyhtiöt ja emoyhtiö Fingrid Oyj kuuluvat konsernin lähipiiriin. Tämän lisäksi lähipiiriin luetaan luvussa 6.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. 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. Eduskunta on valtuuttanut valtiovarainministeriön vähentämään valtion osakkeenomistusta Fingrid Oyj:stä enintään 50,1 prosenttiin yhtiön osakkeista ja äänivallasta. Yhtiö soveltaa lähipiiriin esittämisessä IAS 24.25 mukaista helpotusta.

Liiketoimet osakkuusyrytysten kanssa, 1 000 €	2023	2022
Myyntit	17	18
Korkotuotot	-1	8
Ostot	9 670	4 928
Saamiset	18 014	4
Velat	353	15 740
Lainasaamiset		188



Laadintaperiaatteet

Tytäryritykset

Tytäryrityksiä ovat kaikki sellaiset yritykset, joissa konsernilla on määräysvalta. Konsernilla on määräysvalta yrityksessä, jos se olemalla osallisena siinä altistuu sen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja pystyy vaikuttamaan tähän tuottoon käyttämällä yritystä koskevaa valtaansa. Tytäryritykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen kokonaisuudessaan siitä päivästä lukien, jona konserni saa niihin määräysvallan. Yhdistely lopetetaan, kun määräysvalta lakkaa.

Liiketoimintojen yhdistäminen käsitellään hankintamenomenetelmällä.

Konserniyritysten väliset liiketapahtumat, saamiset ja velat sekä sisäisistä liiketoimista johtuvat realisoitumattomat voitot eliminoidaan. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvon alentumisesta. Tytäryritysten tilinpäätökset on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia laatimisperiaatteita.

Osakkuusyrytykset

Osakkuusyrytyksiä ovat kaikki yritykset, joissa konsernilla on huomattava vaikutusvalta mutta ei määräysvaltaa eikä yhteistä määräysvaltaa. Yleensä tämä perustuu osakeomistukseen, joka tuottaa 20–50 prosenttia äänivallasta.

Osakkuusyrytyksiin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintameno, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintameno määräisenä ja sen jälkeen niitä oikaistaan kirjaamalla konsernin osuus sijoituskohteen hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista tulosvaikutteisesti ja konsernin osuus sijoituskohteen muiden laajan tuloksen erien muutoksista muihin laajan tuloksen eriin. Osakkuus- ja yhteisyrytyksiltä saadut tai saatavat osingot vähentävät sijoituksen kirjanpitoarvoa.

Jos konsernin osuus pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävän sijoituskohteen tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin sen osuus kyseisestä yrityksestä mahdolliset muut vakuudettomat pitkäaikaiset saamiset mukaan luettuina, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole veloitteita eikä se ole suorittanut maksuja kyseisen yrityksen puolesta.

Realisoitumattomista voitoista, jotka johtuvat konsernin ja sen osakkuus- ja yhteisyritysten välisistä liiketoimista, eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuden arvon alentumisesta. Pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävien sijoituskohteiden noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

7.2 Muut liitetiedot

Päästöoikeudet

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2023 7 000 yksikköä (tCO₂). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO₂-päästöt ovat olleet yhteensä 4 757 tonnia vuonna 2023 (6 006).



Laadintaperiaatteet

Päästöoikeudet

Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin hyödykkeisiin nimellisarvoonsa ja ostetut hankintahintaan. Palautettavia päästöoikeuksia varten kirjataan velka. Jos konsernilla on riittävästi päästöoikeuksia kattamaan palautusvelvoitteet, velka kirjataan ko. päästöoikeuksia vastaavalla kirjanpitoarvolla. Jos päästöoikeudet eivät riitä kattamaan palautusvelvollisuuksia, arvostetaan velka ko. päästöoikeuksien markkina-arvoon. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty. Velasta johtuva kulu kirjataan tuloslaskelmaan materiaalit ja palvelut -ryhmän kuluihin. Päästöoikeuksien myyntivoitot sisältyvät muihin tuottoihin.

27. VARAUKSET, 1 000 €

	2023	2022
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	3 119	3 107
Varausten lisäys		163
Varausten vähennys	-215	
Käytetyt varaukset	-34	-151
Varaukset 31.12.	2 870	3 119



Laadintaperiaatteet

Varaukset

Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisempaan tapahtumaan perustuva oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja on todennäköistä, että velvoitteen täyttäminen edellyttää maksusuoritusta ja velvoitteen määrä voidaan luotettavasti arvioida. Varaukset arvostetaan velvoitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä tarkasteluhetken rahan aika-arvosta ja velvoitteeseen liittyvistä riskeistä.

28. VAKUUDETJA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2023	2022
Annetut tilipantit	289	283
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	599	522
Myöhemmin	1 302	1 250
	1 939	1 810
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	520 930	316 497

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi ja datahub-järjestelmän hankintaan.

Varavoimailaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Yhden vuoden kuluessa	4 237	8 500
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	11 576	14 770
Yli viiden vuoden kuluttua	4 241	5 285
Yhteensä	20 055	28 555

Fingridillä on järjestelmävastuun mukainen velvoite ylläpitää nopeaa häiriöreserviä, jolla varaudutaan sähköjärjestelmän häiriöihin. Varmistaakseen nopean häiriöreservin saatavuuden Fingrid on oman varavoimailaitoskapasiteetin ohella hankkinut tähän käyttötarkoitukseen soveltuvaa voimailaitoskapasiteettia pitkäaikaisin käyttöoikeussopimuksin.

Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") on jättänyt 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 -voimailaitoksen liittämiseksi kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Fingridin näkemyksen mukaan TVO:n esittämät väitteet ovat perusteettomia. Fingrid on antanut Energiavirastolle vastineensa TVO:n tutkintapyynnössä esittämiin väittämiin.

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 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 on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maaoikeuteen 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.

Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Fingrid-konsernin tilikauden 2024 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan kasvavan vuoden 2023 tulokseen verrattuna. Tämä arvio sisältää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin. Investointiohjelman toteuttaminen etenee, mikä kasvattaa investointitasoa tilikauden 2024 aikana. Sähköntuotannon sääriippuvuuden lisääntyminen vaikeuttaa sähkön siirtotilanteiden ennustamista ja lisää vaihteluita valtakunnan tehotasapainossa ja sen ylläpidossa. Joustavan voimantuotannon sekä sähköjärjestelmän joustojen saatavuus ja hinta tulevat vaikuttamaan tehotasapainon hallinnan ja kantaverkon käyttövarmuuden takaamisen vaatimiin voimajärjestelmän reservikustannuksiin. Sähkömarkkinoiden hinnan vaihtelu ja joustojen saatavuus lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kustannuksissa. Yhtiön velanhoitokäytyn odotetaan säilyvän vakaana.

Fingrid ilmoitti 21.9.2023 jättävänsä perimättä kantaverkkomaksut vuoden 2024 tammikuun, helmikuun ja kesäkuun osalta. Lisäksi yhtiö suunnittelee kolmen muun kuukauden kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä vuoden 2024 toisella puoliskolla. Tästä tehdään erillinen päätös vuoden 2024 kesään mennessä. Tavoitteena on myös jatkossa käyttää pullonkaulatuottoja aktiivisesti rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattaa niillä toiminnan kustannuksia Fingridin asiakkaiden hyödyksi.

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 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 koskevista menetelmistä kuudennelle 1.1.2024–31.12.2027 ja seitsemännelle 1.1.2028–31.12.2031 valvontajaksolle. Fingridin arvion 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 OL3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") jätti 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyyntönsä liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkinaoikeuden 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 liittämisehdoissa määritelty 1300 MW:n tehoraja on perusteltu eikä Fingrid ole rajoittanut Olkiluoto 3:n verkkoon pääsyä.

HiQ Finland Oy (nimi muutettu 6.2.2024 Friends Technology Oy:ksi) esitti oikaisuvaatimuksen ja jätti markkinaoikeuteen valituksen Fingridin hankintapäätöksestä liittyen integraatioalustan 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. Fingrid pitää esitettyä oikeudenkäyntikuluvaatimusta kohtuuttomana.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

Konsernin yhteystiedot ja tilinpäätöksen hyväksyminen

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitilinpäätös on laadittu EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaan. Fingridin kotipaikka on Helsinki, ja sen rekisteröity osoite on PL 530 (Läkkisepäntie 21, 00620 Helsinki), 00101 Helsinki.

Jäljennös konsernitilinpäätöksestä on saatavissa internet-osoitteesta www.fingrid.fi tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

Tilinpäätöstiedot esitetään tuhansina euroina ja ne perustuvat alkuperäisiin hankintamenoihin, ellei laadintaperiaatteissa tai liitetiedoissa ole toisin mainittu.

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 27.2.2024 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2023	1-12/2022
	Liitetieto	€	€
LIKEVAIHTO	2	1 209 655 756,33	1 808 655 910,56
Liiketoiminnan muut tuotot	3	119 723 400,41	30 368 229,41
Materiaalit ja palvelut	4	-914 897 529,81	-1 502 334 281,59
Henkilöstökulut	5	-41 017 969,50	-36 857 050,42
Poistot ja arvonalentumiset	6	-116 699 688,17	-103 099 128,51
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-42 274 017,62	-39 688 247,85
LIKEVOITTO		214 489 951,64	157 045 431,60
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-9 218 380,50	-14 164 501,10
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		205 271 571,14	142 880 930,50
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		-28 500 000,00	0,00
Tuloverot	10	-35 350 337,80	-28 508 309,42
TILIKAUDEN VOITTO		141 421 233,34	114 372 621,08

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2023	31.12.2022
	Liitetieto	€	€
Aineettomat hyödykkeet:			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	69 858 133,75	67 003 464,10
		69 858 133,75	67 003 464,10
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	13	24 142 922,17	21 390 895,06
Rakennukset ja rakennelmat		355 246 091,65	297 554 684,20
Koneet ja kalusto		622 169 509,33	567 041 338,29
Voimajohdot		682 722 040,23	697 101 924,61
Muut aineelliset hyödykkeet		110 452,46	110 452,46
Ennakkomaksut ja keskenkäiset hankinnat		266 338 242,13	181 961 718,12
		1 950 729 257,97	1 765 161 012,74
Osuudet saman konsernin yrityksissä		16 895 995,35	16 895 995,35
Osuudet omistusyhteisyryyksissä		12 736 342,75	12 736 342,75
Muut sijoitukset		75 244 605,50	
		104 876 943,60	29 632 338,10
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		2 125 464 335,32	1 861 796 814,94
Vaihto-omaisuus			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	15	19 104 410,38	18 698 053,52
Laskennalliset verosaamiset	16	35 416 295,43	43 904 337,63
Muut saamiset	10	19 714 345,52	24 728 381,92
	16	74 010,35	74 010,35
		55 204 651,30	68 706 729,90
Myyntisaamiset		14 780 596,17	32 161 631,91
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	5 866 737,85	5 795 123,61
Saamiset omistusyhteisyryyksiltä	18	18 014 145,71	191 699,06
Muut saamiset	19	15 905 662,85	24 628 336,41
Siirtosaamiset	20,21	19 993 024,51	32 686 585,55
		74 560 167,09	95 463 376,54
Rahoitusarvopaperit	22	127 802 770,76	349 314 320,46
Rahat ja pankkisaamiset	22	253 737 021,96	383 444 760,76
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		530 409 021,49	915 627 241,18
VASTAAVAA YHTEENSÄ		2 655 873 356,81	2 777 424 056,12

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

VASTATTAVAA		31.12.2023	31.12.2022
	Liitetieto	€	€
OMA PÄÄOMA	23		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		32 928 804,21	51 593 583,13
Tilikauden voitto		141 421 233,34	114 372 621,08
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		286 195 008,65	277 811 175,31
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	24	307 396 757,27	278 896 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	31	2 870 000,00	3 119 000,00
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	25,26	370 989 990,71	670 989 990,71
Lainat rahoituslaitoksilta		258 541 293,04	291 844 821,79
Siirtovelat	30	387 080 551,92	677 434 593,92
		1 016 611 835,67	1 640 269 406,42
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	25	300 000 000,00	30 000 000,00
Lainat rahoituslaitoksilta		40 354 810,83	33 046 953,09
Ostovelat		59 452 721,57	56 181 802,55
Velat saman konsernin yrityksille	27	4 426 772,61	4 845 445,40
Velat omistusyhteisyriksille	28	352 920,00	15 739 663,46
Muut velat	29	2 176 258,60	7 339 593,16
Siirtovelat	30	636 036 271,61	430 174 259,46
		1 042 799 755,22	577 327 717,12
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		2 059 411 590,89	2 217 597 123,54
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		2 655 873 356,81	2 777 424 056,12

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
	€	€
Liiketoiminnan rahavirrat:		
Voitto ennen veroja	205 271 571,14	142 880 930,50
Oikaisut:		
Poistot	116 699 688,17	103 099 128,51
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)	1 930 195,41	-3 566 658,78
Korkokulut ja muut rahoituskulut	9 218 380,50	14 164 501,10
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-402 684 378,02	-248 284 424,39
Muut oikaisut		-2 513 333,37
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	24 114 031,54	43 055 106,21
Vaihto-omaisuuden muutos	-406 356,86	-4 465 284,15
Osto- ja muiden velkojen muutos	-30 982 445,20	46 543 682,08
Pullonkaulatuotot	317 013 106,23	942 938 568,99
Varausten muutos	-33 820,00	-151 240,00
Maksetut korot	-41 711 184,12	-20 875 826,94
Saadut korot	31 109 125,94	7 218 673,36
Maksetut verot	-34 205 731,99	-39 253 671,61
Liiketoiminnan nettorahavirta	195 332 182,74	980 790 151,51
Investointien rahavirrat:		
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-287 931 456,19	-250 385 495,58
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-8 622 699,69	-7 969 162,05
Investoinnit muihin sijoituksiin	-161 593 939,24	-3 923 671,06
Luovutustulot muista sijoituksista	60 661 474,12	6 503 393,75
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	50 000,00	5 032 228,00
Saadut avustukset	5 547 158,04	15 702 841,96
Myönnetyt lainat		-6 000 000,00
Lainasaamisten takaisinmaksu	8 675 542,20	375 000,00
Saadut osingot	150 000,00	457 890,41
Investointien nettorahavirta	-383 063 920,76	-240 206 974,57
Rahoituksen rahavirrat:		
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-85 216 382,79
Pitkäaikaisten lainojen nostot		35 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-55 995 671,01	-47 662 337,67
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos	-474 253,41	4 516 063,28
Maksetut osingot	-133 037 400,00	-133 037 400,00
Rahoituksen nettorahavirta	-189 507 324,42	-226 400 057,18
Raha- ja rahoitusvarojen muutos	-377 239 062,44	514 183 119,76
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa	733 090 995,54	218 907 875,78
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	355 851 933,10	733 090 995,54

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

8.4 Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

1. TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain mukaisesti (Finnish Accounting Standards, FAS). Tilinpäätöksen erät on arvostettu alkuperäisen hankintamenon perusteella.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Ulkomaan valuutan määräiset kaupalliset tapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskipäiväkurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskipäiväkurssiin. Eräpäivänä korollisista veloista ja saatavista ja niitä vastaavista suojauksista aiheutuvat kurssierot kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Kaupallisen valuuttavirran suojaamiseen käytetyistä johdannaisista syntyvät kurssierot kirjataan oikaisemaan vastaavaa erää tuloslaskelmassa.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Koron- ja valuuttavaihtosopimuksia sekä valuuttajohdannaista ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaisopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuuttavaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttajohdannaisten korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa hankkimansa häviösähkön hintariskiä pörssilistatuilla futuuri- ja termiinisopimuksilla sekä OTC-markkinoilla finanssituotteita vastaavilla sopimuksilla. Näistä aiheutuvilla menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaisopimuksia suojatakseen hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuun. Suunnitelmapoistot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokuukausien mukaan.

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot:	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30–40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3–10 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20–40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110–220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset*	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10–20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10–30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3–5 vuotta

* Hävittämiskustannukset on diskontattu nykyarvoon, joka on lisätty käyttöomaisuuden arvoon ja kirjattu pakollisena varauksena.

Liikearvon poisto aika on 20 vuotta, koska kantaverkkoliiketoiminta on luonteeltaan pitkäaikaista liiketoimintaa, jonka tuotot kertyvät usean vuosikymmenen ajalta.

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO-periaatteen mukaisesti hankintamenon, sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

Rahat ja pankkisaamiset sisältävät käteiset varat ja pankkitilit. Rahoitusarvopaperit ovat sijoituksia lyhyen koron rahastoihin tai määräaikaistalletuksia pankeissa. Investoinnit muihin sijoituksiin koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alemmaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

Pitkäaikaiset korolliset velat muodostuvat rahoituslaitoslainoista ja kansainvälisen joukkovelkakirjaohjelman alla liikkeeseen lasketuista joukkovelkakirjoista. Lyhytaikaiset korolliset velat koostuvat kotimaisen ja kansainvälisen yritystodistusohjelman alla liikkeeseen lasketuista yritystodistuksista sekä pitkäaikaisten lainojen ja joukkovelkakirjalainojen lyhytaikaisesta osuudesta. Velkaohjelmien puitteissa liikkeeseen lasketut velkakirjat ovat sekä euro- että ulkomaan valuutan määräisiä. Fingridillä on sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoista velkaa. Korko jaksotetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksotetaan kyseisen velkakirjan laina-ajalle. Valmiusluottojen järjestelypalkkiot kirjataan pääsääntöisesti heti kuluksi ja luotonvarausprovisiot kirjataan kuluksi sopimusajalle.

Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnassa noudatettavat periaatteet on esitetty konsernin liitetiedoissa luvussa 6.2 ja 6.3.

Tuloverot

Veroihin kirjataan tilikauden tulosta vastaava suoriteperusteinen vero sekä aikaisempien tilikausien verojen oikaisut.

Laskennalliset verot

Yhtiö kirjaa laskennallisen verosaamisen investointeihin käyttämistään pullonkaulatuotoista, jotka tulevat sen vuoden verotettavaksi tuloksi ja veroiksi, jonka aikana ne on käytetty. Pullonkaulatuotoista kirjattu verosaaminen tuloutuu pullonkaulatuotoilla katetuista investoinneista verotuksessa tehtävien poistojen mukaisesti. Kirjanpidossa investointeihin kohdistetut pullonkaulatuotot kirjataan hankintamenon vähennykseksi. Muilta osin laskennallisia verosaamisia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen vaan ne esitetään liitetiedoissa.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

2. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2023	2022
Kantaverkkotuotot	200 757	347 922
Tasesähkön myynti	682 616	1 160 181
Rajasiirto	0	11 067
Läpisiirtotuotot	20 753	23 068
Pullonkaulatuotot	284 720	229 450
Muu liikevaihto	20 810	36 968
Yhteensä	1 209 656	1 808 656

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2023	2022
Vuokratuotot	396	587
Käyttöomaisuuden myyntivoitot		4 802
Saadut avustukset	11	115
Pullonkaulatuotot	117 964	18 834
Muut tuotot	1 352	6 030
Yhteensä	119 723	30 368

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2023	2022
Ostot tilikauden aikana	769 881	1 345 912
Häviösähköhankinnat	75 203	103 827
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-406	-4 465
Aineet ja tarvikkeet	844 677	1 445 274
Palvelut	70 220	57 061
Yhteensä	914 898	1 502 334

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2023	2022
Palkat ja palkkiot	34 364	30 860
Eläkekulut	5 492	4 899
Muut henkilösivukulut	1 163	1 098
Yhteensä	41 018	36 857

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2023	2022
Hannu Linna, puheenjohtaja (20.3.2020 alkaen)	44	41
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (31.3.2023 saakka)	8	29
Leena Mörttinen, varapuheenjohtaja (31.3.2023 alkaen)	20	
Jero Ahola, hallituksen jäsen (31.3.2023 alkaen)	17	
Anne Jalkala, hallituksen jäsen (31.3.2023 alkaen)	16	
Juhani Järvi, puheenjohtaja (30.3.2022 saakka)		12
Sami Kurunsaari, hallituksen jäsen (30.11.2022 saakka)		15
Jukka Reijonen, hallituksen jäsen (30.3.2022 alkaen)	23	18
Sanna Syri, hallituksen jäsen (30.3.2023 saakka)	7	25
Esko Torsti, hallituksen jäsen (30.3.2022 saakka)		6
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	541	507
Henkilöstö keskimäärin	496	459
Henkilöstö vuoden lopussa	520	470

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2023	2022
Muut pitkävaikutteiset menot	8 326	6 532
Rakennukset ja rakennelmat	15 590	12 606
Koneet ja kalusto	54 668	45 370
Voimajohdot	38 116	38 591
Yhteensä	116 700	103 099

7. LIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2023	2022
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	23 156	22 933
Muut vuokratulot	4 657	3 944
Muut kulut	14 461	12 812
Yhteensä	42 274	39 688

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2023	2022
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	162	119
Muut palkkiot	77	52
Yhteensä	239	171

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €	2023	2022
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	150	48
Osinkotuotot muilta		410
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	2 077	1 718
Korkotuotot omistusyhteisyriksiltä	1	5
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	32 399	7 696
	34 628	9 877
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-43 553	-24 028
Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin	-293	-13
	-43 846	-24 041
Yhteensä	-9 218	-14 165

10. TULOVEROT, 1 000 €	2023	2022
Tuloverot tilikaudelta	30 366	45 304
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	-30	-17
Laskennallisten verojen muutos	5 014	-16 779
Yhteensä	35 350	28 508

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €

Väliaikaiset erot pullonkaulatuloista	19 714	24 728
Yhteensä	19 714	24 728

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

**Taseeseen kirjaamattomat laskennalliset verovelat
ja -saamiset, 1 000 €**

Laskennalliset verosaamiset		
Väliaikaisista eroista	574	624
	574	624
Laskennalliset verovelat		
Väliaikaisista eroista	450	528
Tilinpäätössiirroista	61 479	55 779
	61 929	56 308
Yhteensä	61 355	55 684

11. LIIKEARVO, 1 000 €	2023	2022
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-128 664
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	0	0

12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2023	2022
Hankintameno 1.1.	184 697	180 704
Lisäykset 1.1.-31.12.	11 647	8 097
Vähennykset 1.1.-31.12.	-567	-4 103
Hankintameno 31.12.	195 777	184 697
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-117 694	-114 965
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	101	3 804
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-8 326	-6 532
Kirjanpitoarvo 31.12.	69 858	67 003
Kertynyt poistoero 1.1.	-43 872	-44 559
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	1 812	687
Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.	-42 061	-43 872

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2023	2022
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	21 391	20 407
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 752	984
Vähennykset 1.1.-31.12.		-0
Hankintameno 31.12.	24 143	21 391

Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	418 487	377 942
Lisäykset 1.1.-31.12.	73 435	41 544
Vähennykset 1.1.-31.12.	-588	-1 000
Hankintameno 31.12.	491 334	418 487
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-120 932	-109 018
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	434	693

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-15 590	-12 606
Kirjanpitoarvo 31.12.	355 246	297 555
Kertynyt poistoero 1.1.	-15 743	-14 584
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-357	-1 159
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-16 100	-15 743
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 364 036	1 295 864
Lisäykset 1.1.-31.12.	111 415	73 245
Vähennykset 1.1.-31.12.	-22 145	-5 074
Hankintameno 31.12.	1 453 306	1 364 036
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-796 994	-756 110
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	20 525	4 485
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-54 668	-45 370
Kirjanpitoarvo 31.12.	622 170	567 041
Kertynyt poistoero 1.1.	9 535	7 479
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-16 393	2 056
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-6 858	9 535
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 385 232	1 351 293
Lisäykset 1.1.-31.12.	23 943	43 923
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 426	-9 984
Hankintameno 31.12.	1 407 750	1 385 232
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-688 130	-659 046
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	1 219	9 507
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-38 116	-38 591
Kirjanpitoarvo 31.12.	682 722	697 102
Kertynyt poistoero 1.1.	-228 816	-227 232
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-13 562	-1 583
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-242 378	-228 816
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	110	118
Vähennykset 1.1.-31.12.		-7
Hankintameno 31.12.	110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	181 962	232 037
Lisäykset 1.1.-31.12.	307 784	123 869
Vähennykset 1.1.-31.12.		-6 315
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-	-223 407	-167 630
Hankintameno 31.12.	266 338	181 962
Aineelliset hyödykkeet yhteensä*	1 950 729	1 765 161

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2023	2022
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	16 896	843
Lisäykset 1.1.-31.12.		16 053
Hankintameno 31.12.	16 896	16 896
Osuudet omistusyhteisyriksissä		
Hankintameno 1.1.	12 736	1 501
Lisäykset 1.1.-31.12.		11 236
Hankintameno 31.12.	12 736	12 736
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.		6 587
Vähennykset 1.1.-31.12.		-6 587
Hankintameno 31.12.		
Muut sijoitukset		
Hankintameno 1.1.		
Lisäykset 1.1.-31.12.	95 711	
Vähennykset ja siirrot lyhytaikaisiin rahoitusarvopapereihin 1.1.-31.12.	-20 466	
Hankintameno 31.12.	75 245	
Sijoitukset yhteensä	104 877	29 632
15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2023	2022
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	19 104	18 698
Yhteensä	19 104	18 698
16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2023	2022
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	35 416	43 904
Laskennalliset verosaamiset	19 714	24 728
Muut pitkäaikaiset saamiset	74	74
Yhteensä	55 205	68 707
17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2023	2022
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	291	307
Korkosaamiset	9	
Muut saamiset	56	
Lainasaamiset	5 488	5 488
Siirtosaamiset	23	
Yhteensä	5 867	5 795
18. SAAMISET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ, 1 000	2023	2022
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	17 578	2
Korkosaamiset		2
Lainasaamiset		188
Siirtosaamiset	436	
Yhteensä	18 014	192

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

19. MUUT SAAMISET, 1 000 €	2023	2022
Arvonlisävero	13 878	22 291
Muut saamiset	2 028	2 337
Yhteensä	15 906	24 628

20. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2023	2022
Korot ja muut rahoituserät	8 432	4 872
Myynnin ja ostojen jaksotukset	11 561	27 814
Yhteensä	19 993	32 687

21. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTÄVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2023	2022
Pääoma-alennukset	1 369	562

22. RAHOITUSARVOPAPERIT, RAHAT JA PANKKISAAMISET, 1 000 €	2023	2022
Lyhyen koron rahastot	102 115	199 314
Rahavarat ja pankkisaamiset	253 737	383 445
Rahoitusarvopaperit, talletukset yli 3kk	25 688	150 000
Yhteensä	381 540	732 759

23. OMA PÄÄOMA, 1 000 €	2023	2022
Osakepääoma 1.1.	55 922	55 922
Osakepääoma 31.12.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 31.12.	55 922	55 922
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	165 966	184 631
Osingonjako	-133 037	-133 037
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	32 929	51 594
Tilikauden voitto	141 421	114 373
Oma pääoma 31.12.	286 195	277 811
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	174 350	165 966

Osakemäärä, kpl	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2023	2 078	1 247	3 325
31.12.2023	2 078	1 247	3 325

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjako kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

24. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €	2023	2022
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	307 397	278 897
Yhteensä	307 397	278 897

25. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2023	2022
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%		30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	300 000	300 000
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	100 000	100 000
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888%	30 000	30 000
				615 000	645 000
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	12 512	12 512
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	43 478	43 478
				55 990	55 990
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				370 990	670 990
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				300 000	30 000
Yhteensä				670 990	700 990

26. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €	2023	2022
Joukkovelkakirjalainat	153 478	188 478
Lainat rahoituslaitoksilta	124 101	150 896
Yhteensä	277 579	339 375

27. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €	2023	2022
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	4 427	4 845
Yhteensä	4 427	4 845

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

28. VELAT OMISTUSYHTEISYRITYKSILLE, 1 000 €	2023	2022
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat		15 276
Siirtovelat	353	463
Yhteensä	353	15 740
29. MUUT VELAT, 1 000 €	2023	2022
Lyhytaikaiset:		
Sähköverovelka	777	817
Muut velat	1 400	6 522
Yhteensä	2 176	7 340
30. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2023	2022
Pitkäaikaiset:		
Pullonkaulatuotot	387 081	677 435
Yhteensä	387 081	677 435
Lyhytaikaiset:		
Korko ja muut rahoituserät	17 261	14 820
Palkat ja henkilösivukulut	10 311	9 454
Myyntin ja ostojen jaksotukset	18 651	14 567
Verovelat	1 163	5 032
Pullonkaulatuotot	588 650	386 301
Yhteensä	636 036	430 174
Yhteensä	1 023 117	1 107 609

*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu liitetiedossa 36

31. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2023	2022
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	2 870	3 119
Yhteensä	2 870	3 119

32. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2023				2022				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.23	Käypä arvo neg. 31.12.23	Käypä nettoarvo 31.12.23	Nimel-lisarvo 31.12.23	Käypä arvo pos. 31.12.22	Käypä arvo neg. 31.12.22	Käypä nettoarvo 31.12.22	Nimel-lisarvo 31.12.22	
Korko- ja valuuttajohdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-7 944	-7 944	55 990		-4 607	-4 607	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	7	-340	-333	5 172	109	-356	-247	11 901	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	283	-10 164	-9 882	280 000	302	-17 430	-17 128	280 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	5 181		5 181	300 000	13 884		13 884	550 000	Taso 2
Yhteensä	5 471	-18 448	-12 977	641 162	14 294	-22 393	-8 099	897 891	

Sähkö- johdannaiset	Käypä	Käypä	Käypä	TWh	Käypä	Käypä	Käypä	TWh	
	arvo pos. 31.12.23	arvo neg. 31.12.23	nettoarvo 31.12.23		arvo pos. 31.12.22	arvo neg. 31.12.22	nettoarvo 31.12.22		
Sähkotermit	36 787	-2 746	34 041	4,0	219 475	-458	219 017	4,5	Taso 2
Yhteensä	36 787	-2 746	34 041	4,0	219 475	-458	219 017	4,5	
Metalli- johdannaiset	Käypä	Käypä	Käypä	tn	Käypä	Käypä	Käypä	tn	
	arvo pos. 31.12.23	arvo neg. 31.12.23	nettoarvo 31.12.23		arvo pos. 31.12.22	arvo neg. 31.12.22	nettoarvo 31.12.22		
Metallin hinnanvaihtoso- pimukset	55	-40	15	302	81		81	342	Taso 2
Yhteensä	55	-40	15	302	81		81	342	

33. VAKUUKSET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2023	2022
Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	4 236	4 044
Myöhemmin	30 562	31 939
	34 799	35 983
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	4 237	8 500
Myöhemmin	15 818	20 055
	20 055	28 555
Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi	289	283
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	599	522
Myöhemmin	1 302	1 250
	1 939	1 810
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	520 718	315 844
Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.		

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") on jättänyt 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. Fingridin näkemyksen mukaan TVO:n esittämät väitteet ovat perusteettomia. Fingrid on antanut Energiavirastolle vastineensa TVO:n tutkintapyynnössä esittämiin väittämiin.

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

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

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 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 on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen kärjäoikeuden maoikeuteen 22.12.2023.

35. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Tase- ja säätösähkö

Jokaisella sähkömarkkinoiden osapuolella tulee olla avoin toimittaja osapuolen sähköntuotantoa ja hankintaa sekä sähkönkäyttöä ja -toimitusta varten. Avoimen toimittajan tulee osoittaa sähkömarkkinoiden osapuolelle suorittamalleen avoimelle toimitukselle tasevastaava, joka tämän avoimen toimituksen tai siihen ulottuvan katkeamattoman avointen toimitusten ketjun välityksellä tasapainottaa kysymyksessä olevaan avoimeen toimitukseen perustuvan sähköntuotannon ja -hankinnan sekä sähkönkäytön ja -toimituksen osapuolelle. Tasevastaava tekee Fingridin kanssa tasepalvelusopimuksen. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen tasevastaavan tunnittaisen sähkötaseen tasepoikkeaman. Tasepoikkeaman hinnoittelu perustuu tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii Suomen hetkellisen sähkön tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käyttössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat säätösähkömarkkinasopimukseen.

Fingrid on vastuussa valtakunnallisen taseselvityksen järjestämisestä. Taseselvityksen laatii ja tasevastaavien asettamia vakuuksia hallinnoi Suomen, Ruotsin, Norjan ja Tanskan kantaverkkoyhtiöiden yhteisesti omistama eSett Oy. Taseselvitys tapahtuu käyttötunnin jälkeen selvittämällä toteutuneet sähkön tuotannot, kulutukset, sähkökaupat ja reservien aktivoinneista tehtävät tasepoikkeamakorjaukset. Taseselvityksen tuloksena saadaan kunkin tasevastaavan sähkötaseet.

Tasevastuun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tasevastuun hoito on osa taloudellisesti säänneltyä kantaverkkoliiketoimintaa.

Tasepalveluyksikön tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin vuoden 2023 aikana oli 10 (9). Liikevoitto oli 9,8 (-4,8) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2023 1 000 €	1.1.-31.12.2022 1 000 €
LIIEVAIHTO	700 530	1 231 884
Materiaalit ja palvelut	-628 403	-1 286 028
Henkilöstökulut	-1 354	-850
Poistot ja arvonalentumiset	-746	-365
Liiketoiminnan muut kulut	-1 326	-3 369
LIIEKVOITTO	68 701	-58 728
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	68 701	-58 728
Tilinpäätössiirrot	-91	-146
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	68 611	-58 873

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2023 1 000 €	31.12.2022 1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	2 311	994
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	707	7
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 501	1 501
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	4 519	2 501
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	14 616	39 450
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	17 578	192
Muut saamiset	32 194	6 814
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	32 195	46 457
VASTAAVAA YHTEENSÄ	36 714	48 958

VASTATTAVAA	31.12.2023	31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	-51 490	7 383
Tilikauden voitto	68 611	-58 873
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	17 438	-51 173
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-314	-405
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	6 350	8 870
Muut velat	5 485	
Velat saman konsernin yrityksille	7 755	76 390
Velat omistusyhteisyrityksille		15 276
	19 590	100 536
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	19 590	100 536
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	36 714	48 958

Tiedonvaihdon kehittäminen

Fingridillä on sähkömarkkinalaissa säädetty tehtävä kehittää sähkökaupan ja taseselvityksen edellyttämää tiedonvaihtoa. Fingridin tiedonvaihtopalvelut ovat osa sähkömarkkinoiden tiedonvaihtoympäristöä. Tehokkaan ja oikeellisen tiedonvaihdon kehittämiseksi Fingrid tekee tiivistä yhteistyötä mm. sähkömarkkinatoimijoiden, etujärjestöjen, palveluntarjoajien, valvovan viranomaisen, lainsäätäjän, kansallisten ja kansainvälisten sanomaliikennettä kehittävien organisaatioiden sekä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa.

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää tiedonvaihdon kehittämiseen liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tiedonvaihdon kehittäminen on taloudellisesti säännelty osa kantaverkkoliiketoimintaa.

Tiedonvaihdon kehittämisen tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2023 1 000 €	1.1.-31.12.2022 1 000 €
LIKEVAIHTO		
Liiketoiminnan muut kulut		-26
LIKEVOITTO		
-26		
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		
Tuloverot		5
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO		
-21		
TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TASE		
VASTAAVAA		
	31.12.2022	
	1 000 €	
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		68
Muut saamiset		11
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		
79		
VASTAAVAA YHTEENSÄ		
79		
VASTATTAVAA		
	31.12.2022	
	1 000 €	
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma		3
Edellisten tilikausien tulos		65
Tilikauden voitto		-21
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		
47		
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat		32
Velat saman konsernin yrityksille		32
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		
32		
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		
79		

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoiminta on luvanvaraista sähkön kantaverkossa harjoitettua sähköverkkotoimintaa. Sähköverkkotoiminta on määritelty sähkömarkkinain ensimmäisessä luvussa ja kantaverkkotoiminta viidennessä luvussa. Fingrid Oyj:n toiminnasta kantaverkkotoimintaan eivät kuulu tehoreservijärjestelyn ja sähkön alkuperätakuupalvelun hallinnoinnin hoitamiseen liittyvä toiminta sekä datahub-järjestelmä. Kantaverkkotoimintaan kuulumattomat toiminnot muodostavat sähkömarkkinain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriyttävän muun liiketoiminnan.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti ja kohdistamisessa on käytetty sisäisen laskennan tietoja seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta
Tase-erät	aiheuttamisperiaatteella

	KANTAVERKKOLIIKE- TOIMINTA	KANTAVERKKOLIIKE- TOIMINTA
	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
ERIYTETTY TULOSLASKELMA		
LIKEVAIHTO	1 208 041	1 806 530
Liiketoiminnan muut tuotot	119 723	30 368
Ostot tilikauden aikana	-769 881	-1 345 912
Häviösähköhankinta	-75 203	-103 827
Varastojen muutos	406	4 465
Verkkopalvelumaksut	-93	-196
Muut ulkopuoliset palvelut	-70 127	-56 865
Henkilöstökulut	-40 719	-36 476
Poistot ja arvonalentumiset	-6 625	-3 769
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkosta	-110 075	-99 330
Liiketoiminnan muut kulut	-36 302	-34 000
Vuokrakulut	-4 657	-3 944
LIKEVOITTO	214 490	157 045
Muut korko- ja rahoitustuotot	32 401	7 701
Tuotot muista pysyvistä vastaavista		410
Muut korko- ja rahoituskulut	-42 065	-22 986
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	204 825	142 170
Poistoero sähköverkosta	-31 677	-3 177
Poistoero muista pysyvistä vastaavista	3 177	3 177
Tuloverot	-35 261	-28 366
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	141 064	113 803

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

	MUU LIIKETOIMINTA 1.1.-31.12.2023	MUU LIIKETOIMINTA 1.1.-31.12.2022
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	1 614	2 126
Henkilöstökulut	-299	-381
Liiketoiminnan muut kulut	-1 316	-1 745
LIKEVOITTO	-0	-0
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	150	48
Muut korko- ja rahoitustuotot saman konsernin yrityksissä	2 077	1 718
Muut korko- ja rahoituskulut saman konsernin yrityksissä	-293	-13
Muut korko- ja rahoituskulut	-1 488	-1 041
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	446	711
Tuloverot	-89	-142
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	357	569

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERTKOLIKE- TOIMINTA 31.12.2023	KANTAVERTKOLIKE- TOIMINTA 31.12.2022
VASTAAVAA	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	57 316	57 600
Muut aineettomat hyödykkeet	12 543	9 404
	69 858	67 003
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	1 642 227	1 545 054
Muut aineelliset hyödykkeet	42 164	38 145
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	266 338	181 962
	1 950 729	1 765 161
Sijoitukset	87 981	12 736
	87 981	12 736
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 108 568	1 844 901
Vaihto-omaisuus	19 104	18 698
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Muut saamiset	19 788	24 802
	19 788	24 802
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	32 359	32 164
Muut saamiset	15 906	23 761
Siirtosaamiset	20 429	33 744
	68 693	89 668

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

Rahoitusarvopaperit	127 803	349 314
Rahat ja pankkisaamiset	252 546	382 145
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	487 935	864 628
VASTAAVAA YHTEENSÄ	2 596 503	2 709 529

ERiyTetty TASE

	KANTAVeRKKOLIIKE- TOIMINTA	KANTAVeRKKOLIIKE- TOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2023	31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	55 920
Ylikurssirahasto	55 922	55 922
Edellisten tilikausien voitto	32 808	51 555
Tilikauden voitto	141 064	113 803
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	285 715	277 200
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	331 455	305 149
Poistoero muista hyödykkeistä	-24 058	-26 252
PAKOLLISET VARAUKSET	2 870	3 119
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	339 503	628 171
Lainat rahoituslaitoksilta	236 598	273 221
Siirtovelat	387 081	677 435
	963 182	1 578 826
Joukkovelkakirjalainat	300 000	30 000
Lainat rahoituslaitoksilta	40 355	33 047
Ostovelat	59 453	71 458
Muut velat	2 169	7 793
Siirtovelat	635 363	429 189
	1 037 339	571 487
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	2 000 521	2 150 313
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	2 596 503	2 709 529

ERiyTetty TASE

	MUU LIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2023	31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Sijoitukset	16 896	16 896
	16 896	16 896
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	16 896	16 896

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

27.2.2024

VAIHTUVAT VASTAAVAT
Pitkäaikaiset

Muut saamiset	35 416	43 904
	35 416	43 904
Myyntisaamiset	291	307
Muut saamiset	5 544	5 488
Siirtosaamiset	32	
	5 867	5 795
Rahat ja pankkisaamiset	1 191	1 299
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	42 474	50 999
VASTAAVAA YHTEENSÄ	59 370	67 895

ERIYTETTY TASE

	MUU LIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2023	31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien voitto	121	39
Tilikauden voitto	357	569
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	480	611
Joukkovelkakirjalainat	31 487	42 819
Lainat rahoituslaitoksilta	21 943	18 624
	53 430	61 444
Velat saman konsernin yrityksille, korollinen	4 426	4 845
Velat saman konsernin yrityksille	1	1
Muut velat	8	10
Siirtovelat	1 026	985
	5 460	5 841
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	58 890	67 284
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	59 370	67 895

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKOLIIKE- TOIMINTA	KANTAVERKKOLIIKE- TOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2023	31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Muut aineettomat hyödykkeet	12 543	9 404
	12 543	9 404
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	20 141	17 908
Rakennukset ja rakennelmat	11 051	10 798
Koneet ja kalusto	8 613	6 687
Voimajohdot	2 249	2 642
Muut aineelliset hyödykkeet	110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	266 338	181 962
	308 502	220 107
Sijoitukset:		
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	321 045	229 511
AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €		
	2023	2022
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	57 316	57 600
Kirjanpitoarvo 1.1.	-57 600	-61 251
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 331	4 126
Vähennykset 1.1.-31.12.	466	188
Yhteensä	4 512	662
Muut aineettomat hyödykkeet, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 543	9 404
Kirjanpitoarvo 1.1.	-9 404	-4 487
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	3 995	2 406
Vähennykset 1.1.-31.12.		111
Yhteensä	7 134	7 434
AINEETTOMAT HYÖDYKKEET YHTEENSÄ	11 647	8 097
AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €		
	2023	2022
Sähköverkon aineelliset verkkoinvestoinnit, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 642 227	1 545 054
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 545 054	-1 487 817
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	105 744	95 204
Vähennykset 1.1.-31.12.	1 980	1 226
Yhteensä	204 897	153 667

Muut aineelliset hyödykkeet, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	42 164	38 145
Kirjanpitoarvo 1.1.	-38 145	-33 633
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	2 630	1 363
Vähennykset 1.1.-31.12.		155
Yhteensä	6 648	6 030
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	266 338	181 962
Kirjanpitoarvo 1.1.	-181 962	-232 037
Vähennykset 1.1.-31.12.	223 407	174 104
Yhteensä	307 784	124 028
AINEELLISET HYÖDYKKEET YHTEENSÄ	519 330	283 725

36. PULLONKAULATUOTOT KANTAVERKKOTOIMINNASSA

Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatuotot EU-asetuksen 2019/943 19 artiklan mukaisiin tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit ja kattaa kuluja kyseisen kapasiteetin ylläpidosta ja kohdistaa pullonkaulatuottoja yhtiön liikevaihtoon. Fingridin saamat pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuottoja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin vastaamaan sääntelyssä määriteltyjen kulujen kertymää sekä liikevaihtoon siltä osin, kun pullonkaulatuottoja voidaan kohdistaa kantaverkkoasiakkaiden hyödyksi suoraan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa. Tämän seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Fingrid esittää lyhytaikaisissa siirtoveloissa seuraavan vuoden aikana käytettävän osuuden. Energiaviraston valvontakirjeet valvontajakson aikana ohjeistavat pullonkaulatuottojen käyttöä. Energiavirasto antaa päätöksen pullonkaulatuottojen käytöstä osana kohtuullisen tuoton valvontapäätöstä.

Pullonkaulatuotot, 1 000 €	2023	2022
Pullonkaulatuotot 1.1.	1 063 736	488 716
Kertyneet pullonkaulatuotot	317 013	942 939
Pullonkaulatuottoja vastaavat tuotot	-284 720	-229 450
Pullonkaulatuottoja vastaavat kulut	-21 806	-18 834
Siirto-oikeuskorvauksiin kohdistetut	-96 158	
Pullonkaulatuottoja vastaavat investoinnit	-2 334	-119 635
Käyttämättömät pullonkaulatuotot 31.12.	975 731	1 063 736

Vastakaupat

Kantaverkkotoiminnassa käyttövarmuuden turvaamiseksi tehtävistä vastakaupoista aiheutuu kuluja. Vastakauppakuluja, jotka syntyvät rajayhteyksillä tehdyistä vastakaupoista, voidaan kattaa pullonkaulatuotoilla.

Vastakaupat, 1 000 €	2023	2022
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	137	3 752
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	651	1 749
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	73	1 787
Vastakaupat yhteensä	861	7 289

37. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2023.

	2023	2022
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä tCO ₂	4 757	6 006

38. TANSKAN KIINTEÄ TOIMIPAIKKA TULOVEROTUKSESSA

Yhteispohjoismaista käytönsuunnittelua hoitava organisaatio

Fingrid perusti vuonna 2018 yhdessä Svenska Kraftnätin, Statnettin ja Energinet.dk:n kanssa Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden alueellisen käytönsuunnitteluyksikön Nordic RSC:n Kööpenhaminaan. Yksikössä työskenteli Fingridin työntekijöitä, jotka tuottivat palvelua Fingridin emoyhtiölle ja tästä toiminnasta muodostui tuloverotuksessa kiinteä toimipaikka sekä verotettavaa tuloa Tanskaan. Yksikön operatiivinen toiminta päättyi 30.6.2022 kun RSC:n yhtiöittämistä varten perustettiin uusi Nordic RCC A/S, joka aloitti toimintansa 1.7.2022. Nordic RSS A/S on pohjoismaiden neljän kantaverkkoyhtiön yhteinen osakkuusyritys, josta on kerrottu enemmän luvussa 7.1. Vuoden 2023 lopussa Fingridillä ei ollut kiinteää toimipaikkaa Tanskassa.

	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO		906
Henkilöstökulut		-135
Liiketoiminnan muut kulut		-728
LIKEVOITTO	0	43
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	0	43
Tuloverot		-9
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	0	34

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.2.2024

9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 27. helmikuuta 2024

Hannu Linna
puheenjohtaja

Leena Mörttinen
varapuheenjohtaja

Jero Ahola

Anne Jalkala

Jukka Reijonen

Asta Sihvonen-Punkka
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 27. helmikuuta 2024

PricewaterhouseCoopers Oy
Tilintarkastusyhteisö

Martin Grandell, KHT