

**FINGRID OYJ**  
**TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS**  
**1.1.2022 – 31.12.2022**

## Sisältö

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS .....	4
1.1	Taloudellinen tulos ja rahoitus .....	4
1.2	Liiketoiminta .....	7
1.2.1	Strategia.....	7
1.2.2	Asiakkaat.....	10
1.2.3	Kantaverkko .....	11
1.2.4	Sähköjärjestelmä.....	12
1.2.5	Sähkömarkkinat.....	14
1.3	Henkilöstö .....	16
1.4	Yritysvastuu.....	17
1.5	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta .....	19
1.5.1	Sisäisen valvonnan organisointi .....	20
1.5.2	Merkittävimmät riskit.....	21
1.6	Hallitus ja ylin johto.....	22
1.7	Osakepääoma .....	22
1.8	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.....	22
1.9	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä.....	23
1.10	Hallituksen voitonjakoehdotus .....	23
1.11	Yhtiökokous 2023.....	24
2	TUNNUSLUVUT .....	25
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS) .....	27
3.1	Tuloslaskelma .....	29
3.2	Konsernitase .....	31
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista .....	33
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma .....	34
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS) .....	36
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet .....	36
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet .....	37
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen.....	37
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta .....	39
4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta .....	41
4.6	Vaihto-omaisuus.....	43
4.7	Hyödykeriskien hallinta.....	44
4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari .....	44
4.9	Verot .....	45
5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA (IFRS) .....	47

5.1	Kantaverkko-omaisuus .....	47
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet .....	50
5.3	Vuokrasopimukset .....	53
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS) .....	54
6.1	Pääoman hallinta .....	54
6.2	Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet .....	54
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta .....	55
6.4	Rahavarat ja muut rahoitusvarat .....	64
6.5	Oma pääoma ja osingonjako .....	65
6.6	Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista .....	68
7	MUUT TIEDOT (IFRS) .....	73
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat .....	73
7.2	Muut liitetiedot .....	75
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS) .....	77
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma .....	77
8.2	Emoyhtiön tase .....	78
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma .....	80
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot .....	81
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 suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2021.

Syksyllä 2021 alkanut energiamarkkinoiden poikkeustilanne vahvistui entisestään Venäjän hyökättyä Ukrainaan. Jo ennen hyökkäyssodan alkamista kaasun ja sähkön hinta nousivat. Sota nosti energian hintaa entisestään siten, että Euroopassa kallis kaasun hinta nosti myös sähkön hintaa Pohjoismaissa. Lännen pakotteiden seurauksena sähkön tuonti Venäjältä loppui 14.5.2022. Suomen sähköjärjestelmä toimi keskeytyksestä huolimatta. Tuonti Venäjältä korvattiin katsausvuoden aikana tuonnilla Ruotsista ja Virosta, kasvavalla kotimaisella sähkön tuotannolla sekä sähkön kulutuksen alentumisella ja joustoilla. Poikkeuksellinen tilanne energiamarkkinoilla ja korkea sähkön hinta nostivat Fingridin keskeisiä markkinaehtoisia kustannuseriä, kuten sähköjärjestelmän reservejä, häviösähkökustannuksia ja rajayhteyksien pullonkaulakustannuksia. Lisäksi Venäjän rajasiirtoyhteyden myyntituotot loppuivat tuonnin päätyttyä eikä Fingrid hanki enää voimajärjestelmän reservejä Venäjältä. Kuitenkin energiamarkkinoiden poikkeustilanteen aiheuttamat kokonaisvaikutukset olivat yhtiölle vähäiset pullonkaulatuottojen kasvun kompensoidessa kohonneita kustannuksia ja Venäjän rajasiirtoyhteyden myyntituottoja.

Konsernin liikevaihto oli ennätyskorkea 1 815,2 (1 090,9) miljoonaa euroa. Liikevaihtoa nosti merkittävästi korkea säätösähkön hinta, jonka Fingrid perii tasapainottaessaan sähkömarkkinoiden tasevastaavien sähkötasepoikkeamia, ja tasepalvelumaksujen korotukset. Tasepalvelun liikevaihto oli 1 160,2 (613,8) miljoonaa euroa. Kantaverkkoliiketoiminnan tuotot alenivat 333,7 (394,3) miljoonaan euroon, mikä johtui alhaisemmasta sähkön kulutuksesta sekä siitä, ettei Fingrid perinyt joulukuun kantaverkkomaksuja. Kuluneen vuoden sähkön kulutus Suomessa oli 81,7 (87,1) terawattituntia. Rajasiirto Suomen ja Venäjän rajalla päättyi toukokuussa 2022. Rajasiirtotuotot kyseiseltä yhteydeltä olivat 11,1 (34,4) miljoonaa euroa. Poikkeuksellinen tilanne sähkömarkkinoilla lisäsi läpisiirtojen määrää, mikä aiheutti aiempia vuosia merkittävämpiä aluehintaeroja Suomen rajoilla. Läpisiirtotuotot kasvoivat 23,1 (22,6) miljoonaan euroon. Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen määrä kasvoi merkittävästi. Vuoden 2022 osalta pullonkaulatuottoja kirjattiin liikevaihtoon yhteensä 229,5 (0,0) euroa ja liiketoiminnan muihin tuottoihin 18,8 (0,0) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot nousivat 171,4 (64,9) miljoonaan euroon. Kasvu oli seurausta pullonkaulatuottojen kohdistamisesta liikevaihtoon sekä liiketoimintaan liittyvien johdannaisten käyvän arvon noususta.

Konsernin kulut ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutosta olivat 1 695,8 (945,0) miljoonaa euroa. Säätösähkön korkean hinnan myötä tasepalvelun sähkökaupan kulut nousivat 1 141,2 (584,7) miljoonaan euroon. Poikkeuksellinen markkinatilanne ja korkea sähkön hinta nostivat markkinaehtoisia häviösähkön ja voimajärjestelmäreservien kustannuksia sekä lisäsivät pullonkaulakulua, joka syntyy sähkön siirtyessä maan rajojen yli kalliimmalta hinta-alueelta halvemmalle. Häviösähkökulut olivat 103,9 (65,6) miljoonaa euroa. Häviösähkön volyymi pysyi edellisvuoden tasolla. Toteutunut häviösähkön hankinnan keskihinta oli 60,32 (41,34) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut kasvoivat 186,9 (68,4) miljoonaan euroon. Pullonkaulakulut nousivat 69,4 (24,2) miljoonaan euroon. Poistot olivat 107,9 (99,9) miljoonaa euroa ja kantaverkon kunnonhallintakulut 19,6

(19,9) miljoonaa euroa. Henkilöstökulut kasvoivat 38,1 (33,6) miljoonaan euroon. Henkilöstön määrä on kasvanut vastaamaan kasvanutta työmäärää toiminnan laajetessa niin kotimaassa kuin kansainvälisessä yhteistyössä.

Konsernin liikevoitto oli 290,4 (210,8) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohdannaisten käyvän arvon muutoksista kirjattiin liikevoittoon 140,6 (62,2) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 257,4 (187,6) miljoonaa euroa. Tilikauden voitto oli 205,8 (150,1) miljoonaa euroa. Kulujen kasvua ja kantaverkkotulojen alemmaa tasoa kompensoitiin pullonkaulatuottojen tuloutuksena yhteensä 248,3 (0,0) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste tilikauden lopussa oli 22,4 (25,3) prosenttia. Omavaraisuuden lasku aiheutui ennen kaikkea kertyneiden pullonkaulatuottojen aiheuttamasta kokonaistaseen kasvusta, mikä vähensi oman pääoman osuutta kokonaistaseesta.

Yhtiössä on käynnissä kolmen miljardin euron investointiohjelma seuraavalle kymmenelle vuodelle. Vuonna 2022 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 276,1 (213,5) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 246,0 (180,3) miljoonaa euroa ja varavoimaan 3,7 (2,4) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 11,0 (28,6) miljoonaa euroa. Yksittäisistä tietojärjestelmäinvestoinneista suurin oli vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihdon datahub-järjestelmä, jonka käyttöönotto oli helmikuussa 2022. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 1,8 (3,0) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 1 808,7 (1 091,1) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 114,4 (133,5) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 166,0 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyi vuodelta 2022 noin viisi miljoonaa euroa ylijäämäiseksi. Tulos oli kumulatiivisesti valvontajaksolla 2020-2023 jonkin verran sallittua tuottoa alempi.

Poikkeuksellisen tilanteen seurauksena aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisillä rajoilla kasvoivat. Tämän seurauksena pullonkaulatuotot nousivat 942,9 (283,8) miljoonaan euroon. Energiavirasto päättää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen käytöstä EU-säätelyn mukaisesti investointeihin, kustannusten kattamiseen ja käyttöön tulona. Fingridin Energiavirastolta 5.10.2022 saama valvontakirje määrittä pullonkaulatuottojen käyttöä vuosina 2022 ja 2023. Päätös pullonkaulatuottojen käytöstä annetaan osana yhtiön valvontapäätöstä kunkin valvontajakson jälkeen. Kertyneitä pullonkaulatuottoja käytettiin vuonna 2022 yhteensä 119,6 miljoonan euron edestä valmistuneisiin investointeihin, pääosin Metsälinjaan, ja varattiin tuleviin rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointihankkeisiin. Lisäksi pullonkaulatuottoja kohdistettiin liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin yhteensä 248,3 (0,0) miljoonaa euroa kompensoimaan markkinaehtoisten kulujen voimakasta kasvua sekä mahdollistaen joulukuun kantaverkkomaksujen perimättä jättämisen. Fingridille kertyneet käyttämättömät pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa lyhyt- ja pitkäaikaisiin korottomiin velkoihin sekä raha- ja rahoitusvaroihin.

## Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/22	1-12/21	7-12/22	7-12/21
Kantaverkkotuotot	333,7	394,3	128,8	185,9
Tasesähkön myynti	1 160,2	613,8	776,9	401,7
Rajasiirtotuotot	11,1	34,4	-0	16,9
Pullonkaulatuotot	229,5		189,7	
Tehoreservituotot*	7,2	10,8	0,1	3,6
Läpisiirtotuotot	23,1	22,6	7,8	12,4
Datahub-tuotot	15,0		8,8	
Muu liikevaihto	35,5	15,0	11,3	4,8
Liiketoiminnan muut tuotot	171,4	64,9	-80	58,5
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>1 986,6</b>	<b>1 155,9</b>	<b>1 043,3</b>	<b>683,7</b>

## Kulut (milj. €)

	1-12/22	1-12/21	7-12/22	7-12/21
Tasesähkön osto	1 141,2	584,7	761,9	394,2
Häviösähkökulut	103,9	65,6	64,2	38,1
Poistot	107,9	99,9	55,5	50,6
Reservikulut	186,9	68,4	109,9	32,8
Henkilöstökulut	38,1	33,6	18,7	16,6
Kunnonhallintakulut	19,6	19,9	11,5	11,8
Tehoreservikulut*	6,9	10,4	0,0	3,5
Läpisiirtokulut	18,1	13,6	9,1	7,1
Muut kulut	73,3	48,9	45,5	24,4
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>1 695,8</b>	<b>945,0</b>	<b>1 076,4</b>	<b>579,0</b>

## Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia

	<b>149,8</b>	<b>148,6</b>	<b>66,3</b>	<b>48,1</b>
--	--------------	--------------	-------------	-------------

<b>Konsernin liikevoitto, IFRS</b>	<b>290,4</b>	<b>210,8</b>	<b>-33,1</b>	<b>104,7</b>
------------------------------------	--------------	--------------	--------------	--------------

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

Fingridin luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta, keskeistä roolia ilmastotavoitteiden toteuttajana ja velanhoitokykyä. Toimintavuonna Fitch Ratings (Fitch) nosti Fingridin pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A+' ja vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'AA-'. Konsernin nettorahoituskulut olivat 32,7 (23,2) miljoonaa euroa, joihin sisältyi 0,6 miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatuista vuokrasopimusveloista. Nettorahoituskulut kasvoivat markkinakorkojen nousun vuoksi. Konsernin nettokorkokulut lainoista tilikauden aikana olivat 16,7 (12,6) miljoonaa euroa. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 24,8 miljoonaa euroa negatiivinen (9,4 miljoonaa euroa negatiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 056,2 (1 158,1) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 990,4 (1 022,6) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 65,8 (135,5) miljoonaa euroa. Korollisiin lainoihin sisältyi tilikauden lopussa vuokrasopimusvelkoja yhteensä 29,8 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,7 miljoonaa euroa.

Fingridille kertyneet pullonkaulat tuotot kasvattivat merkittävästi yhtiön rahavaroja ja siten pienensivät nettovelkaa. Käyttämättömät pullonkaulat tuotot ovat osa yhtiön maksuvalmiuden hallintaa. Yhtiön rahavarat on rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti pääosin sijoitettu matalariskisiin korkoinstrumentteihin. Yhtiön maksuvalmius säilyi erittäin hyvänä. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2022 yhteensä 733,4 (219,6) miljoonaa euroa.

Yhtiön korko-, valuutta- ja hyödykehintariskit suojattiin Fingridin suojauspolitiikkojen mukaisesti. Rahoitukseen liittyvissä johdannaisopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 8,8 (16,7) miljoonaa euroa.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global Ratings (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch) -yhtiöiden kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset säilyivät korkeina ja olivat 31.12.2022:

- S&P:n vakuudettoman seniorivelan luokitus ja pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'AA-' ja lyhytaikainen yritysluokitus tasolla 'A-1+', näkymät vakaat.
- Fitchin vakuudettoman seniorivelan luokitus tasolla 'AA-', pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'A+' ja lyhytaikainen yritysluokitus 'F1', näkymät vakaat.

## 1.2 Liiketoiminta

### 1.2.1 Strategia

Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö, jonka pääomistajia ovat Suomen valtio ja suomalaiset eläke- ja vakuutusyhtiöt. Yhtiön tehtävänä on turvata tehokkaalla toiminnalla yhteiskunnan varma sähkön saanti sekä edistää tulevaisuuden puhdasta energijärjestelmää ja toteuttaa markkinaehtoista sähköjärjestelmää. Fingridin strategia ulottuu vuoteen 2030 saakka. Strategian keskeisiä ohjaavia tekijöitä ovat ilmastotavoitteiden saavuttaminen ja siinä tarvittava energijärjestelmän muutos, jossa sähkön kantaverkkoyhtiöt Euroopassa ovat ratkaisevassa roolissa.

Fingridin tehtävänä on turvata asiakkaille ja yhteiskunnalle kustannustehokkaasti varma sähkö ja mahdollistaa tulevaisuuden puhtaan, markkinaehtoisen sähköjärjestelmän toteuttaminen. Fingrid tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Sähkömarkkinapalvelujen tehtävänä on tarjota alan toimijoille tehokkaasti toimivat sähkön kotimarkkinat, joita toteutetaan nyt yhtenäisellä sähkökaupan hinta-alueella Suomessa, sekä tuoda hyödyt avoimista eurooppalaisista sähkömarkkinoista. Fingrid on arvolutapauksensa mukaisesti markkinamyönteisin kantaverkkoyhtiö. Kantaverkkopalvelujen tehtävänä on varmistaa sähköyhtiöille ja sähköä käyttävälle teollisuudelle luotettava ja tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa sekä mahdollistaa liityntöjä sähköjärjestelmään. Arvolutapauksensa mukaisesti yhtiö tarjoaa liittymismahdollisuuden sähköjärjestelmään sekä varmaa ja edullista sähkönsiirtoa.

Fingridin toiminta perustuu Suomen ja EU:n lainsäädäntöön. Sähkömarkkinalain mukaisesti yhtiö kehittää kantaverkkoa, liittää uutta tuotantoa ja kulutusta kantaverkkoon, ylläpitää sähkön kulutuksen ja tuotannon tasapainoa sekä parantaa sähkömarkkinoiden

toimintaedellytyksiä. EU:n sähkösisämarkkina-asetus velvoittaa Fingridiä tekemään yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä ja alueellisesti Itämeren alueella 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.

**Visio:**

Olemme sähköverkkotoiminnan esikuva ja arvostettu energiavaikuttaja.

**Arvot:**

Arvot ohjaavat toimintaamme kaikessa tekemisessämme ja ne muodostavat yrityskulttuurimme vahvan perustan. Mittaamme, raportoimme ja keskustelemme arvojen toteutumista osana toimintamme seurantaan. Fingrid on avoin, rehti, tehokas ja vastuullinen toimija.

**Tapa toimia:**

Yrityskulttuurimme on avoin, yhteisöllinen ja uudistuva sekä hyviä hallintotapoja noudattava. Olemme tunnettu ammattitaidostamme. Kehitämme toimintaamme pitkäjänteisesti ja yhteistyössä asiakkaiden, viranomaisten, kumppaneiden ja useiden sidosryhmien kanssa. Kohtelemme kaikkia tasapuolisesti ja kunnioittaen. Saavutamme toiminnallemme yhteistyössä eri sidosryhmien kanssa asetetut määrätietoiset ja kunnianhimoiset tavoitteet. Korkea tuottavuus ja laatu luovat perustan toiminnan suunnittelulle ja toteutukselle. Jatkuva muutos vaatii toimintamallien ja kumppanuuksien edelleen kehittämistä. Tavoitteiden saavuttamiseksi yhdistämme oman ydinosaamisemme parhaiden toimijoiden kanssa. Toimimme vastuullisesti, tuloksellisesti ja avoimessa vuorovaikutuksessa. Näin ansaitsemme myös asiakkaidemme ja sidosryhmiemme luottamuksen.

**Yhtiössä on tehty seuraavat strategiset valinnat:****Perustehtävään keskittyminen**

- Perustehtävä hoidetaan erinomaisesti muuttuvassa toimintaympäristössä. Yhtiö ei pyri laajentumaan uusiin liiketoimintoihin eikä ole mukana kilpailluissa liiketoiminnoissa.

**Asiakaslähtöisyys**

- Liiketoimintaa ja toimintamalleja kehitetään aktiivisesti, yhdessä asiakkaiden kanssa ja yhteiskunnan etu edellä.

**Maailmanluokan osaaminen**

- Tarvittava ydinosaaminen pidetään yhtiössä, yhteistyötä tehdään parhaiden kumppanien kanssa. Omaan osaamista kehitetään valmentavalla johtamisella. Parhaita teknologioita hyödynnetään innovatiivisesti.

**Markkinalähtöisyys**

- Toiminta on markkinalähtöistä kaikilla osa-alueilla, koska toimivat markkinat tuottavat kaikessa tekemisessä parhaimmat ja innovatiivisimmat ratkaisut. Fingrid edistää aktiivisesti Euroopan ja Itämeren alueen sähkömarkkinoiden yhdentymistä huomioiden samalla Suomen edun.



## **Tekemisen tehokkuus**

- Toiminta pidetään kokonaisuutena kustannustehokkaana ja tuottavuus varmistetaan. Muutokset ennakoidaan yhteisen tilannekuvan avulla; jaetaan selkeät tavoitteet, priorisoidaan ja mitataan tekemistä. Näin varmistetaan konkreettiset tulokset sekä toiminnan laatu ja tehokkuus.

## **Varmuus ja vastuullisuus**

- Sähköjärjestelmän murroksessa ylläpidetään nykyinen, hyvä käyttövarmuus. Investoinnit tehdään, jotta ilmastotavoitteet voidaan saavuttaa. Vastuullisuus ja turvallisuus korostuvat kaikessa tekemisessä.

## **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. Henkilöstö muodostaa strategian toteuttamisen ytimen. Näin sisäiset prosessit voivat toimia optimaalisesti tuottaen tehokkaasti palveluita ja taloudellista hyötyä omistajille, asiakkaille ja koko yhteiskunnalle. Näkökulmat ovat keskeisessä roolissa yhtiön strategian johtamisessa.

**Asiakkaiden näkökulmasta** yhtiön tavoitteena on olla parhaiten palveleva verkkoyhtiö. Fingrid tarjoaa asiakkailleen näiden tarvetta vastaavia liityntöjä ja sähkönsiirtoa sekä markkinamyönteisiä ratkaisuja.

**Talouden näkökulmasta** yhtiön tavoitteena on toimia parhaiden johtamiskäytäntöjen ja hyvän hallintotavan mukaisesti varmistaa toiminnan tuottavuus ja vastuullisuus strategian toimeenpanossa. Fingrid maksimoi 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. Toiminta on tehokasta ja turvallista. Laatu ja kapasiteetti on oikein mitoitettu ja vastuullisuus on tekoja.
- **käyttövarmuuden hallinta:** Sähköä toimitetaan varmasti hiilineutraalille yhteiskunnalle ja sähkön tuotannon 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 lakisäateisten tehtävien toteuttamiseen. Tätä tehtävää hoidetaan mahdollisimman asiakaslähtöisesti tasapuolisin ja yhtäläisin ehdoin. Fingrid tarjoaa asiakkailleen (jakeluverkkoyhtiöille, sähkön tuottajille, sähköä käyttävälle teollisuudelle ja muille sähkömarkkinatoimijoille) kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Pyrkimyksenä on kehittää jatkuvasti Suomelle kilpailuetua parantamalla Fingridin palveluita vastaamaan asiakkaiden erilaisiin tarpeisiin. Vuonna 2022 onnistuttiin täyttämään erinomaisesti lupaus tarjota asiakkaille varmaa ja edullista sähkönsiirtoa.

Fingridin siirtomaksut ovat viimeisimmän eurooppalaisen vertailun perusteella toiseksi edullisimmat noin 20 maan vertailuryhmässä. Fingridin tavoitteena on toimia jatkossakin kustannustehokkaasti ja tarjota näin osaltaan kilpailuetua Suomessa toimiville yrityksille. Korkea sähkön hinta ja suuret aluehintaerot ovat kasvattaneet Fingridille kertyneitä pullonkaulatuoitoja. Fingrid jätti perimättä vuoden 2022 joulukuun kantaverkkomaksut. Yhtiön suunnitelmissa on jättää perimättä kantaverkkomaksuja kuudelta kuukaudelta vuoden 2023 aikana. Toteutuessaan tämä alentaisi kantaverkkoasiakkaiden nykyisiä maksuja noin 300 miljoonaa euroa.

**Kantaverkkopalveluilla** varmistetaan sähköyhtiöille ja sähköä käyttävälle teollisuudelle luotettava ja tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa sekä sähköverkkoon liittyminen. Fingridin arvolupauksen mukaan asiakkaille tarjotaan varmaa ja edullista sähkönsiirtoa. Kantaverkkopalveluihin kuuluvat kantaverkkoon liittäminen sekä kantaverkon kehittäminen, käyttö ja ylläpito asiakkaan siirtotarpeita vastaavasti. Toimintavuonna Fingridille tulleiden uusiutuvan energian liityntäkyselyjen määrä kasvoi entisestään. Uusien liityntäkyselyjen yhteenlaskettu teho oli vuonna 2022 noin 80 000 megawattia, mikä vastaa lähes kuusinkertaista määrää Suomessa vuoden 2022 lopussa olleeseen tuotantokapasiteettiin nähden. Liityntäkapasiteetin riittävyys ja sähköjärjestelmän tekninen toimivuus muodostuvat paikoin jo rajoitteeksi. Kaikki suunnitteilla olevat hankkeet eivät todennäköisesti tule toteutumaan, mutta kyselyiden määrä on osoitus siitä, että Suomi on erittäin kiinnostava ja kilpailukykyinen maa uusiutuvan energian tuottajille ja vastaavasti sähköä käyttävälle teollisuudelle. Sähköistyminen etenee myös sähkön kulutuksen puolella. Sähkön tuotantoinvestoinnit ja tuotantokapasiteetin kasvu mahdollistavat kulutusinvestointien toteuttamisen. Uudentyyppisten sähkönkulutuskohteiden, kuten datakeskusten, vedyn tuotannon ja akustojen liittymisestä suoraan kantaverkkoon tiedusteltiin asiakkaiden puolelta kiihtyvään tahtiin.

**Sähkömarkkinapalvelut** tarjoavat alan toimijoille yhtenäisen sähkökaupan hinta-alueen Suomessa ja mahdollisuuden ostaa ja myydä tasesähköä. Ne ylläpitävät ja laajentavat voimajärjestelmän tasapainottamisen vaatimia reservimarkkinoita sekä tarjoavat hyödyt avoimista eurooppalaisista sähkömarkkinoista. Yhtiö ylläpitää ja kehittää reservi- ja säätösähkön markkinapaikkoja. Sähkötaseet selvitetään ja tasesähköä toimitetaan tasevastaaville. Tytäryhtiöistä Fingrid Datahub Oy tarjoaa tehokkaan tiedonvaihtoalustan vähittäismarkkinoiden toimijoiden käyttöön. Toinen tytäryhtiöistä Finextra Oy tuottaa alkuperätakuisiin liittyviä palveluita myöntämällä sähkön alkuperän sertifikaatteja uusiutuvilla energiamuodoilla ja ydinvoimalla tuotetulle sähkölle.

Fingrid tutkii asiakkaiden tyytyväisyyttä palveluihinsa vuosittaisella kyselyllä. Net Promoter Score -suosittelemiseksi, eli Fingridin tapa toimia asiakkaiden kanssa nousi vuoden 2022 kyselyssä +50:een (+41), joka on hyvä tulos Business to Business -liiketoiminnassa toimivalle monopoliyhtiölle. Toimintavuonna järjestettiin kaksi suurta Fingrid Current -asiakastapahtumaa sekä jakeluverkkoyhtiöille ja medialle suunnattu sähköpulan hoitamiseen

suunnattu tilaisuus. Fingridin työntekijät osallistuivat katsauskauden aikana asiantuntijoina lukuisiin eri tahojen järjestämiin infotilaisuuksiin ja webinaareihin.

### 1.2.3 Kantaverkko

Kantaverkon kehittämisen lähtökohtana on asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeiden ennakointi ja oikea-aikainen verkon rakentaminen, sähkömarkkinoiden toimivuuden edistäminen, kustannustehokkuus ja verkon ikääntymisen hallinta. Kantaverkon pitkän aikavälin suunnittelulla ja siihen kytkeytyvällä investointiohjelmalla edistetään Suomen ilmasto- ja energiasstrategian toteutumista, teollisuuden liiketoimintatavoitteita, ylläpidetään kantaverkon käyttövarmuutta, lisätään sähkön siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita.

Suomen vuoden 2035 hiilineutraaliustavoite tarkoittaa päästöttömän sähkön tuotannon ja kulutuksen merkittävää kasvua. Fingrid julkaisi syksyllä neljä skenaariota sähköjärjestelmän kehittämisestä. Sähköjärjestelmävisiotyön tarkoituksena on kirkastaa tilannekuvaa energiamurroksesta ja sen vaikutuksista sekä analysoida kantaverkon kehitystarpeita.

Tuulivoimaa ennustetaan rakennettavan Suomeen jopa noin 2 000 megawattia vuodessa tällä vuosikymmenellä. Vuonna 2022 Fingridin saamien uusiutuvan energian liittymiskyselyiden yhteenlaskettu teho oli noin 80 000 megawattia. Maatuulivoiman lisäksi kiinnostus merituulivoiman ja aurinkosähkön liittämiseksi kantaverkkoon on voimakkaassa kasvussa.

Fingrid korotti keväällä kymmenen vuoden investointiohjelmaansa kahdesta miljardista kolmeen miljardiin euroon. Investointien kasvua selittää yhteiskunnan sähköistyminen ja sähköntuotantomuotojen siirtyminen kohti uusiutuvaa energiaa. Tämä heijastuu yhä kasvavana pohjois-eteläsuuntaisena siirtotarpeena sekä uusien rajasiirtoyhteyksien tarpeena Ruotsin ja Viron suuntaan. Lisäksi tuotantokeskittymien ja sähkön kulutuksen liityntöjä ja niiden välisiä siirtoyhteyksiä tulee vahvistaa entisestään sähkön käytön lisääntyessä.

Vuonna 2022 Fingridillä valmistui yhteensä 16 sähköasemaa ja 500 kilometriä voimajohtoa. Yleissuunnittelussa oli 740 kilometriä voimajohtoa ja ympäristövaikutusten arvioinnissa neljä hanketta. Tarkastelujaksolla tehtiin neljä investointipäätöstä voimajohtojen rakentamisesta. Merkittävin vuonna 2022 valmistunut hanke on noin 300 kilometriä pitkä, 400 kilovoltin Metsälinja-voimajohtoyhteys, joka vahvistaa Pohjois- ja Etelä-Suomen välistä sähkön siirtokykyä. Katsauskaudella valmistuivat myös Oulujoen ja Pohjois-Karjalan sähköverkon uudistustyöt.

Pohjois-eteläsuuntaista siirtokapasiteettia ja rajasiirtoyhteyksiä vahvistetaan edelleen. Suomen ja Ruotsin välinen uuden Aurora Line -sähkönsiirtoyhteyden rakentamistyöt alkoivat syksyllä 2022. Aurora Line lisää maiden välistä siirtokapasiteettia Suomesta Ruotsiin noin 900 megawattia ja Ruotsista Suomeen noin 800 megawattia. Fingrid suunnittelee uuden Aurora Line 2 -yhteyden rakentamista yhdessä Svenska kraftnätin kanssa. Vuoden 2022 lopulla päätetty Järvilinja-yhteyden vahvistaminen kasvattaa Suomen pohjois-eteläsuuntaista siirtokapasiteettia.

Suomen kantaverkkoon kuului vuonna 2022 kaiken kaikkiaan 14 500 kilometriä voimajohtoa ja 121 sähköasemaa. Kantaverkko on miljardien omaisuuserä, ja siksi uuden verkoston rakentamisen lisäksi laadukkaasti toteutettu kunnonhallinta ja oikein ajoitetut korvausinvestoinnit ovat tärkeä osa kantaverkon elinkaaren hallintaa.

Fingridillä on käytössä digitaalisen kunnonvalvonnan konsepti, jonka päämääränä on automatisoida kunnossapidon prosesseja ja yhteistyötä eri kumppaneiden kanssa sekä

ajoittaa kunnossapitotoimet tarpeen mukaan. Digitaalinen kunnonvalvonta on kustannustehokasta ja sen avulla saadaan aiempaa parempaa tietoa laitteiden kunnosta. Tämä mahdollistaa huoltotoimenpiteiden kohdentamisen juuri sinne, missä niitä tarvitaan, sen sijaan että huoltoja tehtäisiin ikäperusteisesti.

Fingrid omistaa yhteensä yhdeksän varavoimalaitosta, joiden kautta sähköä saadaan häiriötilanteessa kantaverkkoon noin 900 megawattia 15 minuutissa. Varavoimalaitoksia käytetään ainoastaan suuremmissa sähköjärjestelmän häiriötilanteissa esimerkiksi suuren voimalaitoksen vikaantuessa. Varavoimalaitoksia ei käytetä kaupalliseen sähköntuotantoon. Varavoimalaitoksia ylläpidetään ja kehitetään myös mahdollisen suurhäiriön varalta. Lisäksi varavoimalaitoksia kehitetään verkon jännitteensäätöön poikkeustilanteissa.

Fingridin omaisuuden hallinta on sertifioitu vuodesta 2016 lähtien kansainvälisellä ISO55001-sertifikaatilla, ja se sertifioitiin uudelleen lokakuussa. Lloyd's Register teki Fingridillä sertifiointiin liittyvän auditoinnin. Auditoinnin aikana ei noussut esille poikkeamia.

## 1.2.4 Sähköjärjestelmä

Vuonna 2022 Suomen sähkönkulutus laski noin kuusi prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Voimakkaimmin lasku tapahtui vuoden toisella puoliskolla. Kulutuksen laskun taustalla oli lauha talvi ja Venäjän hyökkäyssodan aiheuttaman poikkeustilanteeseen liittyvät merkittävät sähkönsäästötoimenpiteet Suomessa. Osaltaan kulutuksen vähenemiseen vaikutti ajoittain ennätyskorkealla oleva sähkön hinta.

Suomessa kulutettiin vuonna 2022 sähköä 81,7 (87,1) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 70,1 (72,9) terawattituntia, mikä vastasi 78,4 (77,0) prosenttia Suomen kokonaissähkösirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Talven 2021-2022 sähkön kulutushuippu 13 767 (14 267) MWh/h, saavutettiin 11.1.2022 tunnilla 8-9. Kotimainen tuotanto oli tällöin 11 215 MWh/h ja loput 2 552 MWh/h tuotiin ulkomailta. Vuorokausimarkkinoiden sähkön Suomen aluehinta oli kulutushuipputunnilla 201,93 €/MWh. Sähkön riittävyys ei ollut huippukulutustilanteessa vaarassa. Kotimainen tuotantohuippu saavutettiin 12.12. tunnilla 18-19, jolloin kotimainen tuotanto oli 12 532 MWh/h.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2022 aikana 16,6 (15,9) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 1,2 (0,9) terawattituntia. Suomen ja Viron välisessä sähkönsirrosta vallitseva siirtosuunta oli Suomesta Viroon, yhteensä 6,8 (6,7) terawattituntia. Sähköä siirrettiin Venäjältä Suomeen 3,6 (9,2) terawattituntia. Sähkön tuonti Venäjältä Suomeen päättyi toukokuussa 2022. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2022 aikana sähköä 0,4 (0,3) terawattituntia.

Siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,99993 (99,99992) prosenttia. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 4,7 (0,9) minuuttia. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli 2,0 (2,3) miljoonaa euroa. Pikäjälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 4,7 (5,8) miljoonaa euroa.

Fingridin tasasähköyhteyksien käytettävyys ja luotettavuus olivat erittäin hyvällä tasolla. Häiriöitä oli vähemmän kuin edellisenä vuonna ja kapasiteetti onnistuttiin palauttamaan nopeasti takaisin markkinoiden käyttöön. Häiriöiden kokonaiskestoon vaikutti erityisesti

EstLink 1 -yhteyden loppuvuodesta tapahtunut pitkäkestoinen vika. Sähkömarkkinoiden poikkeuksellinen tilanne vaikutti lisäksi suunniteltujen huoltokeskeytysten aikatauluihin, joita siirrettiin riskiperusteisesti kevät- ja talvikaudelta pois.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-12/22</b>	<b>1-12/21</b>	<b>7-12/22</b>	<b>7-12/21</b>
Sähkön kulutus Suomessa TWh	81,7	87,1	39,1	42,6
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	7,8	7,6	3,5	4,2
Sähkön siirto Suomessa TWh	89,5	94,7	42,6	46,8
Fingridin siirtovolyymi TWh	70,1	72,9	33,6	36,9
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	62,0	65,2	29,8	32,6
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,6	1,5	0,8	0,8
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>				
Vienti Ruotsiin TWh	1,2	0,9	0,4	0,5
Tuonti Ruotsista TWh	16,6	15,9	8,9	8,2
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>				
Vienti Viroon TWh	6,8	6,7	3,3	3,7
Tuonti Virosta TWh	0,0	0,1	0,0	0,0
<b>Sähkön siirto Suomi-Norja</b>				
Tuonti Norjasta TWh	0,4	0,3	0,2	0,2
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>				
Tuonti Venäjältä TWh	3,6	9,2	0,0	4,8

Sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, muista Pohjoismaista, Virosta ja vuoden 2022 alkupuolella Venäjältä. Reservien saatavuudessa oli ajoittain haasteita ja reservikustannuksissa oli merkittävää nousua. Sähkömarkkinoiden korkea hintatason seurauksena tuotantokapasiteetti ohjautui vuorokausimarkkinoille, ja säätökykyiset kulutusresurssit joustivat vuorokausimarkkinoiden hintatason ohjaamina, mikä vähensi reservitarjontaa. Toisaalta tuulivoimatuotannon huipputilanteissa vesivoimaa ajettiin miniteholla, mikä johti niukkuuteen reservien tarjonnassa.

Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteissa. Vastakauppakustannukset olivat 7,3 (2,5) miljoonaa euroa. Kustannuksia nostivat muun muassa sähkön kallis hinta, rajasiirtoyhteyksien häiriöt ja paikallisista siirtokeskeytyksistä aiheutuneet vastakaupat eri puolilla Suomea.

<b>Vastakaupat</b>	<b>1-12/22</b>	<b>1-12/21</b>	<b>7-12/22</b>	<b>7-12/21</b>
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	3,8	0,3	3,8	0,0
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	1,7	0,2	0,2	0,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,8	2,0	1,2	0,7
<b>Vastakaupat yhteensä M€</b>	<b>7,3</b>	<b>2,5</b>	<b>5,2</b>	<b>0,9</b>

## 1.2.5 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoilla sähkön ennätysellisen korkeat hinnat hallitsivat keskustelua koko katsausvuoden ajan. Polttoaineiden saatavuuteen liittyvät ongelmat ja korkeat hinnat nostivat sähkön hintaa kaikkialla Euroopassa. Tarjontakriisiä pahensivat Ranskan ja Ruotsin ydinvoiman käytettävyyteen liittyvät ongelmat. Pohjoismaissa hintatasoa nosti erityisesti vesivoiman vähäisyys Etelä-Norjassa. Suomessa markkinat odottivat Olkiluoto 3:n kesällä 2022 alkaneen koekäytön onnistumista ja kaupallisen käytön aloittamisen ajankohtaa, joka ei lopulta toteutunut katsausvuoden aikana.

Katsausvuoden jälkimmäisellä puoliskolla korostui huoli sähkön riittävydestä. Kriisi käynnisti joukon poliittisia toimenpiteitä niin EU:n tasolla kuin jäsenvaltioissakin. Syksyllä EU:ssa hyväksyttiin neuvoston asetus korkeiden energian hintojen hillitsemiseksi ja sähkön kulutuksen vähentämiseksi. Suomalaisia kehoitettiin varautumaan mahdollisen sähköpulan aiheuttamiin sähkökatkoihin. Fingrid käynnisti marraskuussa 2022 yrityksille ja julkiselle sektorille suunnatun vapaaehtoisen menettelyn sähkön kulutuksen vähentämiseksi.

Korkeat sähkön hinnat näkyivät sähkön finanssimarkkinoilla. Sähkön vuorokausimarkkinoiden voimakas hinnannousu kasvatti osapuolilta vaadittavia vakuuksia ja aiheutti yrityksille likviditeettiongelmia. Euroopassa ja muualla Suomessa toteutettiin tukipaketteja ja lainajärjestelyjä, joilla pyrittiin turvaamaan yritysten toimintaedellytyksiä.

Eurooppalaisilla sähkön vuorokausimarkkinoilla hinnat nousivat hintakaton sallimalle korkeimmalle mahdolliselle tasolle. Huhtikuussa Ranskassa ja Hollannissa lähestyttiin markkinoiden silloista hintakattoa 3 000 euroa megawattitunnilta, minkä seurauksena hintakatto nostettiin eurooppalaisen sääntelyn automaattisen korotusmekanismin velvoittamana tuhannella eurolla megawattitunnilta. Elokuussa uusi hintakatto 4 000 euroa megawattitunnilta saavutettiin Liettuassa, mikä käynnisti jälleen automaattisen korotusmekanismin. Korotus jäi toteuttamatta EU:n vaadittua hintakaton jäädyttämistä. Pohjoismaisilla säätösähkömarkkinoilla hintakaton jäädyttäminen ei toteutunut, joten Suomessa säätösähkömarkkinoiden hintakatto nousi 1.11.2022 Energiaviraston päätöksen mukaisesti 10 000 euroon megawattitunnilta. Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (pohjoismainen systeemihinta) oli 135,86 (62,31) euroa megawattitunnilta.

Ruotsin sähkönsiirtoverkon sisäisistä pullonkauloista aiheutuvat rajasiirtokapasiteettien rajoitukset vaikuttivat markkinoihin myös vuonna 2022. Suomen kannalta merkittävin rajoitus oli sähkön viennin rajoittaminen Suomesta Ruotsiin Fennoskan-yhteyksillä. Tarkastelukaudella rajasiirtoyhteyksien tekninen käytettävyyden on ollut hyvä. Ruotsin ja Suomen välisillä siirtoyhteyksillä sekä maiden sisäisillä yhteyksillä toteutettiin huoltotöitä, investoinneista ja viankorjauksista johtuvia siirtokeskeytyksiä.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohtoilta yhteensä 942,9 (283,8) miljoonaa euroa. Suomen ja Ruotsin rajajohtojen osuus tästä oli 775,6 (221,0) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 167,4 (62,7) miljoonaa euroa.

Sähkömarkkinat	1-12/22	1-12/21	7-12/22	7-12/21
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	135,86	62,31	155,75	82,25
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	154,03	72,34	202,53	96,82
Pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	1 551,1	442,1	1 071,4	345,9
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	74,7	60,1	74,6	62,3
Pullonkaulatutot Suomen ja Viron välillä M€*	334,7	125,5	188,9	100,8
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	38,2	40,3	33,2	53,3

\* Pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien 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.

Ruotsin välisen rajasiirtokapasiteetin lisäämiseksi rakenteilla on yhteistyössä Ruotsin kantaverkkoyhtiön kanssa Aurora Line -niminen kolmas vaihtosähköyhteys. Lisääntyvä siirtokapasiteetti edesauttaa maiden välisten hintaerojen tasoittumista. Siirtoyhteyden on määrä valmistua viimeistään vuonna 2025. Katsausvuoden aikana Suomen sisäiset siirtoyhteydet vahvistuivat, kun Keski-Suomen ja Oulujoen välille sijoittuva Metsälinja-siirtoyhteys valmistui. Metsälinja lisää Suomen sähköjärjestelmän tarvitsemää pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia merkittävästi ja edesauttaa Suomen pitämistä yhtenä sähkökaupan hinta-alueena. Metsälinjan jälkeen pohjois-eteläsuuntaista siirtokapasiteettia vahvistetaan Lappeenrannan ja Oulun välisellä Järvilinja-yhteydellä, joka valmistuu vuonna 2026.

Tarkastelukauden loppupuolella Fingrid otti yhdessä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa käyttöön siirto-oikeudet Suomen ja Viron rajalla sähkön tukkumarkkinoiden toiminnan tukemiseksi. Siirto-oikeudet antavat markkinatoimijoille uusia mahdollisuuksia sähkön hintasuojauksen toteuttamiseen pitkän aikavälin sähkökaupassa.

Fingridin tehtävänä on kehittää sähkömarkkinoita. Monipuolisten ja joustavien resurssien markkinoille pääsy sekä monipuoliset kaupankäyntimahdollisuudet lähellä sähkön käyttöhetkeä edistävät sähkömarkkinoiden tehokasta toimintaa ja uusien toimijoiden markkinoille tuloa. Keskeisiä hankkeita ovat muun muassa pohjoismainen tasehallintahanke ja siirtokapasiteetin laskennan kehittäminen. Lisäksi käynnissä on monenlaista kehitystyötä sähköjärjestelmän toimivuutta tukevien joustavien resurssien markkinoille tulon edistämiseksi.

Pohjoismaissa siirrytään käyttämään 15 minuutin taseselvitysjaksoa. Suomessa varrittaseen käyttöönottoajankohdaksi on vahvistettu Energiaviraston päätöksen mukaisesti 22.5.2023. Ensivaiheessa käyttöönotto tarkoittaa sähköverkon mittaustietojen käsittelyä ja taseselvitysten tekemistä 15 minuutin aikajaksoissa.

Sähköjärjestelmän muutokset kasvattavat automaattisesti käynnistyvien reservien tarvetta sähköjärjestelmän tasapainon hallinnassa. Katsausvuoden aikana automaattisten taajuudenpalautusreservien kapasiteettimarkkinat toimivat aluksi kansallisesti, mutta tarkastelukauden lopussa saatiin viranomaishyväksyntä rajoitetulle maiden rajat ylittävälle

kaupalle. Suomi liittyi pohjoismaisille markkinoille ja kaupankäynti käynnistyi 24.12.2022. Muista Pohjoismaista poiketen Suomessa rajasiirtokapasiteettia voidaan allokoida ainoastaan sähkön vuorokausimarkkinoiden vallitsevaa siirtosuuntaa vastaan. Fingrid voi näin ostaa vain aFRR-alassäätökapasiteettia muista Pohjoismaista ja vastaavasti muut pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt voivat ostaa Suomesta vain aFRR-ylössäätökapasiteettia.

Suomessa otettiin 21. helmikuuta käyttöön sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, datahub, johon tallennetaan sähkömarkkinoin mukaisesti tietoja noin 3,8 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Joulukuussa siirryttiin onnistuneesti datahub 2.0-versioon, joka mahdollistaa muun muassa tuen 15 minuutin mittausjaksoon ja taseselvitykseen, sekä energiayhteisöihin.

## 1.3 Henkilöstö

Fingridin henkilöstön toimintaympäristö on muuttunut viime vuosina melkoisesti eikä vuosi 2022 ollut poikkeus. Energiamurros ja sitä tukeva ennätyskellisen suuri kantaverkon rakennusohjelma sekä vaatimukset sähkömarkkinoiden kehittämiselle ovat lisänneet työtehtävien määrää. Sähköjärjestelmän uudistuessa tarvitaan paitsi lisää henkilöitä, myös aivan uutta osaamista etenkin säästä riippuvaisen sähköntuotannon hallitsemiseksi sähköjärjestelmässä.

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 489 (451) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 439 (400) ja keski-ikä oli 43 (44) vuotta. Koko henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 25 (26) prosenttia ja miehiä 75 (74) prosenttia.

Fingrid selvitti toimintavuonna henkilöstönsä hyvinvointia People Power – henkilöstötutkimuksella. Tutkimuksen mukaan työilmapiiri, luottamus työnantajaan ja sitoutuminen ovat Fingridin vahvuuksia. Fingridin PeoplePower –luokitus pysyi edelleen erinomaisessa AAA-luokassa indeksin asettuessa tasolle 83,4 asteikolla 1–100. Saavuttamamme parhaan luokituksen saa vuosittain vain noin kuusi prosenttia kaikista henkilöstötutkimuksen toteuttaneista yrityksistä. Yhtiötä suosittlevien työntekijöiden osuutta kuvaava eNPS suosittelevien työntekijöiden osuutta oli 72.

Fingrid saavutti toimintavuonna kolmannen sijan Great Place to Work -tutkimuksen suurten suomalaisten yritysten listalla. Kolmas sija on osoitus pitkäjänteisestä työstä, jota Fingridillä on tehty muun muassa rohkean esihenkilötyön kehittämiseksi.

Työelämä muuttuu jatkuvasti teknologian ja koko toimintaympäristön kehittyessä, mikä edellyttää henkilöltä muutoskykyä, oma-aloitteellisuutta ja intoa oppia uusia asioita. Energiamurros haastaa yhtiötä, jonka on pidettävä huoli niin jatkuvasti muuttuvasta toimialaosaamisesta, palveluosaamisesta kuin menestystekijöistä.

Fingrid vastaa muutokseen tarjoamalla henkilöstölleen mahdollisuuksia kehittyä ja kasvattaa omaa osaamistaan. Osaamisen varmistaminen strategisena valintana parantaa henkilöstösuunnittelun laatua ja auttaa yhtiötä varautumaan paremmin tulevaisuuden tarpeisiin. Osaaminen pyritään varmistamaan tarjoamalla henkilöstölle talon sisäistä ja ulkopuolista koulutusta sekä hyödyntämällä työkiertoa sekä tiimien sisäistä tehtävien vaihtoa. Vuonna 2022 fingridiläisen keskimääräinen koulutukseen käyttämä aika oli 5 (3) päivää ja koulutuskustannukset olivat 1,4 (1,0) miljoonaa euroa.

Fingridin tavoitteena on nolla työtapaturmaa ja nolla vakavaa työturvallisuuspoikkeamaa. Kantaverkon tulee olla turvallinen kaikille eikä siitä aiheudu onnettomuuksia tai terveyshaittoja



verkon läheisyydessä asuville tai työskenteleville. Työterveyden ja -turvallisuuden johtamista ohjaa Fingrid Oyj:n työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet sekä standardiin ISO 45001 pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä, joka on rajattu verkon rakentamisen, kunnossapidon ja varavoimalaitosten parissa työskenteleviin toimintoihin ja yksiköihin. Työturvallisuuslaissa edellytetty työsuojelun toimintaohjelma on laadittu koskemaan koko Fingridin omaa henkilökuntaa. Vuonna 2022 poissaoloon johtaneita työpaikkatapaturmia sattui omalle henkilökunnalle 0 (0) ja palvelutoimittajille 10 (17). Poissaoloon johtaneista työpaikkatapaturmista 6 (1) aiheutti yli 30 päivän sairauspoissaolon ja se luokitettiin vakavaksi. Palvelutoimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtatapaturmataajuus laski edellisvuodesta ja oli 5,4 (9,1) miljoonaa työtuntia kohden.

#### 1.4 Yritysvastuu

Fingrid on sitoutunut vastuullisiin ja eettisiin toimintatapoihin kestävän kehityksen edistämiseksi. Yhtiöllä on vastuullinen ja yhteiskunnallisesti merkittävä tehtävä. Fingrid turvaa varman sähkön suomalaisille ja investoi kantaverkkoon mahdollistaen tulevaisuuden puhtaan sähköjärjestelmän. Toiminnan olennaisimmat vaikutukset liittyvät sähköjärjestelmän toimintavarmuuteen ja turvallisuuteen, ilmastonmuutoksen hillintään (uusiutuvan tuotannon liittämisen mahdollistamiseen) sekä sähkömarkkinoiden toimivuuteen. Nämä kaikki yritysvastuun kannalta olennaiset asiat ovat myös yhtiön strategian keskiössä. Toimintavuonna uusiksi olennaisiksi asioiksi tunnistettiin tietoturva ja -suoja sekä voimajohtojen vaikutukset maankäyttöön ja maisemaan, kun Fingridin on jatkuvasti rakennettava uutta kantaverkkoa vihreän siirtymän mahdollistamiseksi.

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, sillä palkitsemisjärjestelmien mittarit ovat pääosin myös yhtiön keskeisiä vastuullisuusmittareita.

Vaatumustenmukaisuuden 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 vuodesta 2016 lähtien sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen. Yhtiön toimintaperiaatteet ovat linjassa tämän globaalin yritysvastuualoitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Vuoden 2022 kyselyssä yhtiön henkilöstö antoi arvosanaksi 4,4 (asteikolla 1-5), kun heiltä kysyttiin kuinka fingridiläiset noudattavat vastuullisia toimintatapoja. Yhtiötä suosittelevien fingridiläisten osuutta kuvaava eNPS-indeksi oli 72 ja asiakkaiden osuutta kuvaava cNPS-suosittelevuudeksi 50.

Fingridin toimintaperiaatteisiin sisältyy sitoumus monimuotoisuuden edistämisestä kaikessa toiminnassa. Yhtiö takaa yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelun kaikille työntekijöilleen ja noudattaa henkilöstöpolitiikassaan syrjimättömyyden, yhdenvertaisuuden ja monimuotoisuuden periaatteita. Yhtiö on antanut myös ihmisoikeussitoumuksensa osana

toimintaperiaatteitaan ja varmistanut ymmärryksen ihmisoikeusvaikutuksistaan tekemällä yleisarvioinnin YK:n periaatteiden huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti. Ihmisoikeuksia ja ympäristöä koskeva asianmukaisen huolellisuuden periaate on ollut osa Fingridin toimintaperiaatteiden soveltamista jo pitkään. Varovaisuusperiaate on kirjattuna toimintaperiaatteisiin.

Ihmisoikeuksien kunnioittaminen sisältyy myös yritysvastuuvaatimuksiin, joihin yhtiö edellyttää palvelu- ja tavarantoimittajiensa sitoutuvan ja joiden toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Lisäksi asetetaan sopimusehtoja alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Vuonna 2022 kansainvälisissä tavarahankinnoissa tehtiin kolmannen osapuolen avulla yhteensä 23 (11) vastuullisuusauditointia.

Fingridin liiketoiminnalla on merkittävä myönteinen ilmastovaikutus. Suomen ilmastotavoitteiden saavuttaminen edellyttää, että Fingridin vastuulla oleva sähkönsiirron kantaverkko on maantieteellisesti kattava ja siirtokyvyltään riittävä. Yhtiön muut merkittävimmät ympäristönäkökohdat liittyvät voimajohdoista aiheutuviin maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, luontovaikutuksiin, sähkönsiirron energiahäviöiden ilmastovaikutukseen, sähköasemien ja varavoimalaitosten mahdollisiin poikkeustilanteisiin sekä luonnonvarojen kulutukseen ja ilmastovaikutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa. Ilmastoriskien näkökulmasta Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fyysisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä. Transitioriskiini eli puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymiseen varaudutaan rakentamalla kantaverkkoa ilmastotavoitteiden saavuttamiseksi riittävän nopeasti, mikä tarkoittaa ennakoivaa ympäristövaikutusten arviointia, toimivaa sidosryhmävuorovaikutusta, nopeaa hankeluvitusta ja tehokasta projektin hallintaa.

Vuonna 2022 Fingridin suorat hiilidioksidipäästöt sekä sähkön kulutuksesta ja sähkön siirtohäviöistä johtuvat epäsuorat päästöt olivat noin 106 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia (scope 1 ja 2). Hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä noin 251 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia, kun otetaan huomioon myös epäsuorat päästöt liikematkustamisesta ja voimajohtojen materiaalihankinnoista (scope 1, 2 ja 3). Vuoden aikana Fingridin kantaverkkoon liitettiin yhteensä noin 1 940 megawattia tuulivoimaa, jolla vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 357 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana sopimuksia yhteensä noin 770 megawatin tuulivoimatuotannon liittämiseksi sähköverkkoon. Tämän myöhemmästä toteutumisesta seuraa mittava myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 141 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt. Päästöraportoinnissa käytetään reaaliaikaista kulutetun sähkön kerointia (vuonna 2022 keskimäärin: 60 g CO<sub>2</sub>/kWh), joka julkaistiin Fingridin internetsivuilla osana yhtiön avointa sähkömarkkinadataa.

Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa huomioitiin maanomistajat ja muut sidosryhmät sekä vähennettiin ympäristövaikutuksia elinkaaren kaikissa vaiheissa yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti. Vuoden 2022 aikana meneillään oli neljän voimajohtohankkeen ympäristövaikutusten arvioinnin YVA-menettely. Ulkopuoliset urakoitsijat ja palvelutoimittajat sitoutettiin työturvallisuuden lailla ympäristövastuullisiin toimintatapoihin sopimusehtojen, koulutuksen ja auditointien avulla. Työturvallisuuden, ympäristövaatimusten ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin auditoimalla yhteensä 11 (13) Fingridin työmaata tai kunnossapitotoimintaa. Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa ei ilmennyt merkittäväksi luokiteltavia ympäristöpoikkeamia. Kokonaisjätemäärä oli noin 12 000 (8 900) tonnia, josta hyötykäyttöön päätyi 99 (99) prosenttia ja kierrätykseen 82 (78) prosenttia. Varavoimalaitosten ympäristöasioiden hallintaa tuki ISO 14001 -ympäristösertifikaatti.

Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 6 006 (5 494) yksikköä (tCO<sub>2</sub>), joista 100 prosenttia oli ostettuja päästöoikeusyksiköitä.

Fingridin hyvä hallintotapa perustuu avoimuuteen ja vastuulliseen toimintamalliin. Kieltäytyminen rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta sisältyy toimintaperiaatteisiin. Henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton väärinkäytösten ilmoituskanava. Vuonna 2022 ilmoituskanavan kautta saatiin kaksi yhteydenottoa, joissa ei esitetty konkreettisia epäilyjä väärinkäytöksistä, vaan ne koskivat Fingridille toimitettua tietopyyntöä ja yhtiön edustajien mediassa esittämiä kannanottoja. Toiminnassa ei ilmennyt kilpailulainsäädännön rikkomuksia, korruptio- tai lahjontatapauksia, ihmisoikeusrikkomuksia eikä syrjintätapauksia. Merkittäviä liiketoimintahahtaa aiheuttavia tietoturva- tai tietosuojaloukkauksia ei myöskään todettu.

Maanomistajina olevien henkilöiden yksityisyyden suojaan liittyen havaittiin yksi loukkaus, jossa oli kyse kunnille lunastuslupaprosessin yhteydessä toimitetuista kahdesta liitedokumentista, joista henkilötietoja oli peitetty puutteellisesti. Fingridin arvion mukaan tapauksesta ei aiheutunut korkeaa riskiä rekisteröityjen oikeuksille, eikä tapauksella myöskään ollut merkittävää vaikutusta Fingridin liiketoimintaan. Yhtiö muutti lunastuslupaprosessiin liittyviä käytäntöjä vastaavien tapausten ehkäisemiseksi. Yhtiö ei tue uskonnollista tai poliittista toimintaa. Fingrid raportoi verojalanjäljestään eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Fingrid oli Suomen 26. suurin yhteisöveronmaksaja vuonna 2021.

Yritysvastuusta raportoidaan kansainvälisen Global Reporting Initiative -viitekehyksen mukaisesti ja tiedot varmentaa ulkopuolinen riippumaton taho. Vuonna 2022 jatkettiin valmistautumista EU:n taksonomia-asetuksen mukaiseen raportointiin. Tämän kestäväen rahoituksen luokitusjärjestelmän tavoitteena on ohjata rahoitusta ilmastonmuutoksen ja ympäristön kannalta kestäviin hankkeisiin. Taksonomiaraportointivelvoite ei toistaiseksi koske pakollisena Fingridiä. Sähkön siirto on määritelty taksonomiakelpoiseksi eli taksonomian luokitusjärjestelmän piiriin kuuluvaksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi, jolle on määritelty tekniset arviointikriteerit taksonomian mukaisuuden arviointiin. Ilmastonmuutoksen hillinnän osalta sähkön siirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnoksi, jonka avulla voidaan merkittävästi vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä. Ilmastonmuutokseen sopeutumisen osalta kriteerit koskevat sitä, kuinka sähkön siirrossa varaudutaan fyysisistä ilmastojärjestelmän muutoksista aiheutuviin riskeihin. Toimintavuonna laskettiin alustavasti Fingridin toiminnan osuudet, jotka ovat taksonomiakelpoisia ja jotka täyttävät ilmastonmuutoksen hillintään liittyvät tekniset arviointikriteerit. Osana tarkastelua varmistettiin, ettei Fingridin ilmastonmuutoksen hillintää merkittävästi edistävä toiminta tuota merkittävää haittaa taksonomian muille sähkön siirrossa sovellettaville ympäristötavoitteille. Lisäksi varmistettiin, että Fingrid noudattaa toiminnassaan taksonomia-asetuksessa määriteltyjä sosiaalisen vastuun minimisuojoitoimia ja omaa menettelytavat sosiaalisen vastuun toteutumisen valvontaan sekä omassa toiminnassa että liiketoimintasuhteisissa asianmukaisen huolellisuusvelvoitteen mukaisesti. Vuotta 2022 koskevan alustavan tarkastelun tuloksista ja yhtiön yritys vastuutyöstä kokonaisuutena kerrotaan enemmän vuosikertomuksen Yritysvastuu ja kestävä kehitys -raportissa, joka julkaistaan 15. maaliskuuta 2023.

## 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.

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 informaatiota 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 vastualueidensa 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 säädösten mukaisuudesta 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 riittävyyden 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 ilkeivallasta. Suurhäiriön seurauksena yhteiskunnan toiminta lamaantuu ja elinkeinoelämälle aiheutuu suurta haittaa.

Merkittävä negatiivinen muutos sääntelyssä muodostaa olennaisen strategisen riskin yhtiön liiketoiminnalle. Taloudellinen sääntely vaikuttaa suoraan omistaja-arvoon, varainhankintaan ja luottoluokitukseen.

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 kuten onnettomuus-, omaisuus-, tietoturva-, hankinta-, sääntelyn korko- sekä vastapuoli- ja jälleenrahoitusriskit.

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 2022.

## 1.6 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 30.3.2022 Helsingissä. Hallituksessa olivat edustettuina vuonna 2022 Hannu Linna (pj. 30.3.2022 alkaen), Juhani Järvi (pj. ja jäsen 30.3.2022 saakka), Päivi Nerg (varapj.), Sami Kurunsaari (ajalla 30.3.2022 – 30.11.2022), Jukka Reijonen (30.3.2022 alkaen), Sanna Syri ja Esko Torsti (30.3.2022 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.), Juhani Järvi (jäsen 30.3.2022 saakka), Sami Kurunsaari (jäsen ajalla 30.3.2022 - 30.11.2022) ja Päivi Nerg. Sami Kurunsaaren erottua yhtiön hallituksen jäsenyydestä päätettiin, että kaikki hallituksen jäsenet osallistuvat jäsenenä tarkastusvaliokunnan kokouksiin seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Hannu Linna (pj. ja jäsen 30.3.2022 alkaen), Juhani Järvi (pj. ja jäsen 30.3.2022 saakka), Jukka Reijonen (jäsen 30.3.2022 alkaen), Sanna Syri ja Esko Torsti (jäsen 30.3.2022 saakka).

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen. 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](http://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 internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

## 1.8 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Teollisuuden Voima Oyj:n ("TVO") on 25.5.2022 jättänyt Energiavirastolle tutkintapyynnön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkinaissa 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 on 14.11.2022 valittanut päätöksestä ACERin valituslautakuntaan.

## 1.9 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Huoltovarmuuskeskus luovutti 16.2.2023 vastikkeetta valtiolle, valtiovarainministeriön edustamana, 288 kappaletta kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n osakkeita. Osakkeiden luovuttamisen jälkeen valtion suorassa omistuksessa on yhteensä 1 227 Fingrid Oyj:n A-sarjan osaketta, mikä vastaa 36,9 prosenttiin omistussosuutta. Huoltovarmuuskeskuksen (HVK) omistuksessa on yhteensä 540 Fingrid Oyj:n A-sarjan osaketta, mikä vastaa noin 16,2 prosenttiin omistussosuutta. Osakkeiden luovuttamisessa ei käytetä rahavastiketta eikä se aiheuta valtion puolella muutosta Fingrid Oyj:n omistajaohjaukseen ja osakkeiden hallinnointiin. Valtio omistaa siten suoraan ja HVK:n kautta yhteensä 53,1 prosenttia Fingridin A-osakkeista, mikä tuottaa valtiolle 70,9 prosenttiin äänivaltaosuuden Fingridissä.

Fingrid-konsernin tilikauden 2023 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan kasvavan vuoden 2022 tulokseen verrattuna. Tämä arvio sisältää Fingridille kertyneiden pullonkaulatulojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin. Investointiohjelman toteuttaminen etenee, mikä kasvattaa investointitasoa tilikauden 2023 aikana. Sähkömarkkinoiden poikkeuksellisen tilanteen jatkuminen lisää epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kustannuksissa. Sähkön tuotannon sääriippuvuuden lisääntyminen vaikeuttaa sähkön siirtotilanteiden ennustamista ja lisää vaihteluita valtakunnan tehotasapainossa ja sen ylläpidossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Yhtiö on analysoinut vallitsevaan Ukrainan sotatilaan liittyvät riskit yhtiön ja Suomen sähköjärjestelmän näkökulmasta. Arvion perusteella suorat riskit Fingridille ovat vähäiset, eikä Suomi ole riippuvainen Venäjältä tuodusta sähköstä. Sotatilan vaikutus näkyy Fingridissä lähinnä sähkön markkinahintojen kautta. Aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron rajoilla tulevat kerryttämään Fingridin osuutta pullonkaulatuloista tilikauden aikana. Energiavirasto päättää Fingridin saamien pullonkaulatulojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Fingridin Energiavirastolta 5.10.2022 saama valvontakirje määrittää pullonkaulatulojen käyttöä vuodelle 2023. Päätös pullonkaulatulojen käytöstä annetaan osana yhtiön valvontapäätöstä kunkin valvontajakson jälkeen. Nykyinen kohtuullisen tuoton valvontajakso päättyy 31.12.2023.

Fingrid ilmoitti 12.10.2022 jättävänsä perimättä kantaverkkomaksut vuoden 2023 tammikuun, helmikuun ja kesäkuun osalta. Lisäksi yhtiö suunnittelee kolmen muun kuukauden kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä vuoden 2023 toisella puoliskolla. Tästä tehdään erillinen päätös vuoden 2023 kesään mennessä. Tavoitteena on myös jatkossa käyttää pullonkaulatuloja aktiivisesti rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattaa niillä toiminnan kustannuksia Fingridin asiakkaiden hyödyksi.

## 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 114 372 621,08 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 165 966 204,21 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 31.12.2022 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 52 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 200,00 euroa, yhteensä enintään 133 037 400,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 35 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 12 800,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 88 691 600,00 euroa osinkoa maksetaan 5.4.2023. Toinen erä, enintään 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 44 345 800,00 euroa osinkoa maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuosisikatsauksen 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 2023

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 31. maaliskuuta 2023 Helsingissä.

Helsingissä 2.3.2023  
Fingrid Oyj  
Hallitus



## 2 TUNNUSLUVUT

### KONSERNIN TUNNUSLUVUT

		2022 IFRS	2021 IFRS	2020 IFRS	2019 IFRS	2018 IFRS
<b>Toiminnan laajuus</b>						
Liikevaihto	milj.€	1 815,2	1 090,9	682,5	789,4	852,8
Investoinnit, brutto	milj.€	276,1	213,5	169,7	126,9	92,7
– liikevaihdosta	%	15,2	19,6	24,9	16,1	10,9
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,8	3,0	4,5	3,4	3,6
– liikevaihdosta	%	0,1	0,3	0,7	0,4	0,4
Henkilöstö keskimäärin		480	440	400	384	376
Henkilöstö tilikauden lopussa		489	451	408	380	380
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	31,9	28,2	26,7	22,3	26,5
<b>Kannattavuus</b>						
Liikevoitto	milj.€	290,4	210,8	118,4	115,5	241,6
– liikevaihdosta	%	16,0	19,3	17,3	14,6	28,3
Voitto ennen veroja	milj.€	257,4	187,6	113,3	105,8	229,0
– liikevaihdosta	%	14,2	17,2	16,6	13,4	26,9
Sijoitetun pääoman tuotto	%	16,3	11,7	7,0	6,4	13,2
Oman pääoman tuotto	%	30,1	23,5	14,3	11,6	23,3
<b>Rahoitus ja taloudellinen asema</b>						
Omavaraisuusaste	%	22,4	25,3	27,4	32,0	36,6
Korolliset nettolainat	milj.€	322,7	938,5	1 049,0	1 037,2	974,3
Nettovelkaantumisen		0,4	1,5	1,7	1,5	1,3
<b>Osakekohtaiset tunnusluvut</b>						
Osinko/A-osake	€	52 500,00 *	52 500,00	53 500,00	58 500,00	67 650,00
Osinko/B-osake	€	19 200,00 *	19 200,00	19 600,00	21 400,00	24 750,00
Oma pääoma/osake	€	216 469	194 573	190 210	206 213	232 310
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

---

Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma - korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{oma pääoma}}{\text{taseen loppusumma - saadut ennakot}} \times 100$
Osinko/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$
Oma pääoma/osake, €	=	$\frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$
Korolliset nettolainat, €	=	korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat
Nettovelkaantuminen	=	$\frac{\text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}}{\text{oma pääoma}}$

## 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. Infolaatikot 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 sallitun taloudellisen tuloksen neljän vuoden valvontajaksoissa (2020–2023).

Kantaverkkotoiminta, eli sähkön siirto yhtiön omistamassa maanlaajuisessa sähköverkossa ja valtakunnallinen järjestelmävastuu sähköjärjestelmästä, muodostaa valtaosan Fingridin liikevaihdosta, tuloksesta ja taseesta.

Kantaverkkotoiminnan sallittu taloudellinen tulos muodostuu, kun yhtiön verkkotoimintaan sitoutuneen oikaistun oman pääoman ja korollisen vieraanpääoman (jossa sähköverkko-omaisuus on arvostettu sääntelyn mukaiseen käyttöarvoon) yhteismäärä kerrotaan Energiaviraston määrittelemällä kohtuullisella tuottoasteella.

Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan tarvittavan liikevaihdon määrä. Fingridin kantaverkkoliiketoiminnan liikevaihto muodostuu pääsääntöisesti yhtiön siirtämän sähkön eli asiakkaiden sähkön kulutuksen hinnoittelun pohjalta. Fingrid asettaa palveluistaan asiakkailleen myös kantaverkon otto-, anto- ja tehomaksun. Lisäksi merkittävä osa yhtiön liikevaihdosta muodostuu valtakunnan sähkötaseen tasapainottamiseksi myytävästä säätösähköstä. Yhtiön kokonaiskulut muodostuvat liiketoiminnan kuluista sekä rahoituskuluista ja veroista, jotka ovat sääntelyn ulkopuolisia kuluja.

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

Sääntelyn kannustimia on neljä:

*Investointikannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa tekemään järkeviä investointeja kustannustehokkaasti ja tekemään komponenteille järkeviä peruskorjauksia. Kannustinvaikutus syntyy, kun

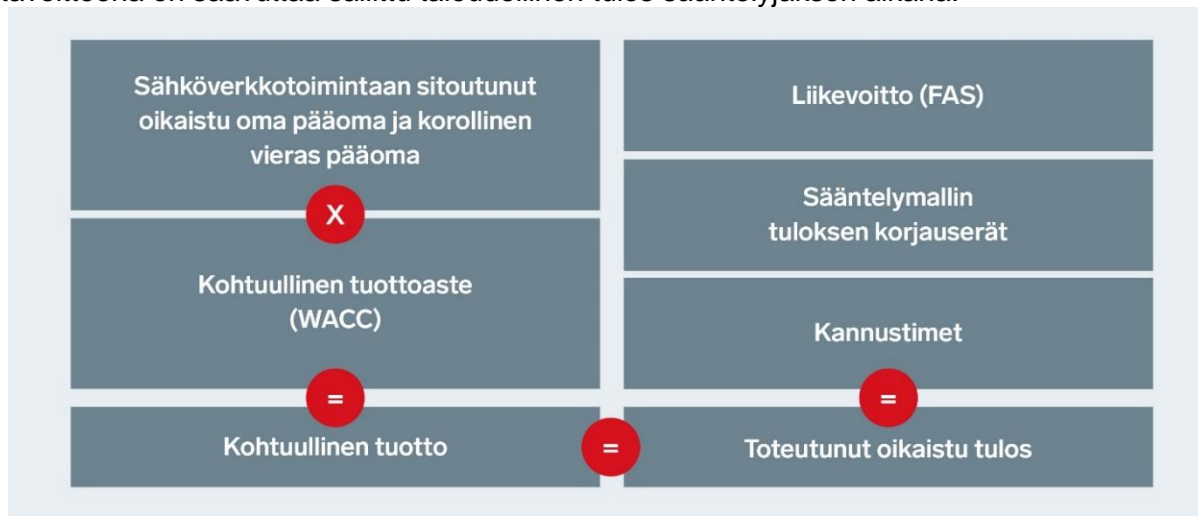
menetelmät sallivat verkonhaltijalle sähköverkkomaisuuden jälleenhankinta-arvoon perustuvan tasapoiston.

*Laatukannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkonhaltijaa kehittämään sähkönsiirron laatua. Käytännössä tämä tarkoittaa, että laskennallinen siirtämättä jääneen energian aiheuttama haitta minimoidaan.

*Tehostamiskannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkonhaltijaa toimimaan kustannustehokkaasti. Tehostamiskannustin perustuu Energiaviraston määrittämiin Fingridin kontrolloitavissa oleviin operatiivisiin kustannuksiin sekä verkkovolyymiin ja niiden kehittymiseen.

*Innovaatiokannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkonhaltijaa kehittämään ja käyttämään innovatiivisia teknisiä ja toiminnallisia ratkaisuja verkkotoiminnassaan. Käytännössä tämä tarkoittaa T&K-toimintaan kohdistettavien resurssien mitoittamista toivotulle tasolle.

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.



Energiavirasto määrittelee Fingridin korkeimman sallitun taloudellisen tuloksen neljän vuoden valvontajaksoissa. Energiavirasto on vahvistanut edellisen valvontajakson 2016-2019 kumulatiiviseksi alijäämäksi 28,4 miljoonaa euroa. Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin oma karkea arvio vuoden 2022 toteutuneesta oikaistusta tuloksesta. Yhtiön tavoite on kuluvalle valvontajaksolla 2020-2023 saavuttaa sallittu tulos.

WACC (ennen veroja) 2022 (2021)	Oikaistu pääoma 2022 (2021)	Sallittu tulos 2022 (2021)	Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2022 (2021)	Kumulatiivinen Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2020-2022
4,13 % (4,52 %)	n. 3 100 (n. 3 100) miljoonaa euroa	n. 125 (n. 140) miljoonaa euroa	n. 5 (n. 15) miljoonaa euroa	n. -10 miljoonaa euroa

Fingrid harjoittaa myös muuta säänneltyä liiketoimintaa. Näiden vaikutus Fingridin tulokseen ja taseeseen on kuitenkin hyvin vähäinen.

## 3.1 Tuloslaskelma

<b>KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA</b>		<b>1.1.-31.12.2022</b>	<b>1.1.-31.12.2021</b>
	Liitetieto	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>LIKEVAIHTO</b>	1	<b>1 815 242</b>	<b>1 090 924</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2	171 387	64 937
Materiaalit ja palvelut	5	-1 508 975	-773 553
Henkilöstökulut	9	-38 057	-33 633
Poistot	11,12	-107 852	-99 884
Liiketoiminnan muut kulut	6,13	-41 330	-37 990
<b>LIKEVOITTO</b>		<b>290 416</b>	<b>210 801</b>
Rahoitustuotot	17	1 545	442
Rahoituskulut	17	-34 216	-23 660
Rahoitustuotot ja -kulut		-32 670	-23 217
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		-364	48
<b>VOITTO ENNEN VEROJA</b>		<b>257 382</b>	<b>187 631</b>
Tuloverot		-51 551	-37 507
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>		<b>205 831</b>	<b>150 124</b>

### MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Muuntoerot	9		
<b>TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>		<b>205 840</b>	<b>150 124</b>

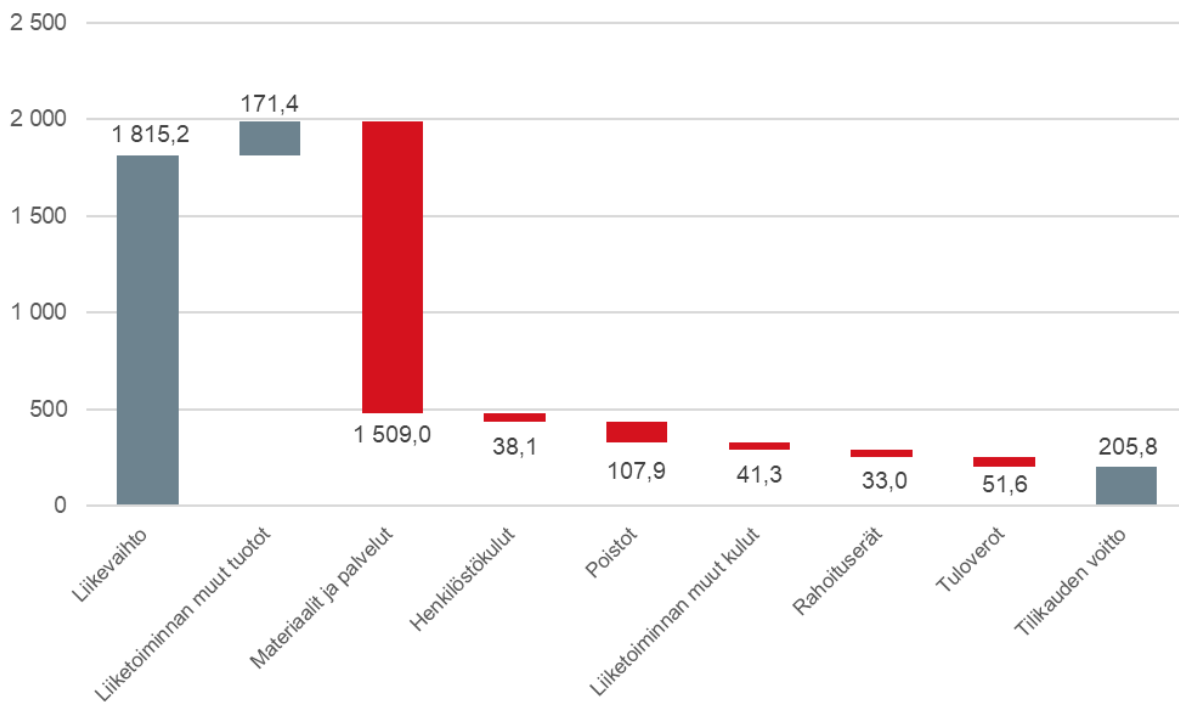
### Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	205 831	150 124
----------------------------	---------	---------

### Laajan tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	205 840	150 124
----------------------------	---------	---------

Tilikauden 2022 voiton muodostuminen, MEUR



## 3.2 Konsernitase

VARAT	Liitetieto	31.12.2022 1 000 €	31.12.2021 1 000 €
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:	12		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		100 932	100 868
Muut aineettomat hyödykkeet		63 489	54 988
		252 341	243 777
Aineelliset hyödykkeet:	11		
Maa- ja vesialueet		21 390	20 406
Rakennukset ja rakennelmat		297 610	268 983
Koneet ja kalusto		584 972	553 324
Voimajohdot		710 465	706 077
Muut aineelliset hyödykkeet		110	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		183 811	235 206
		1 798 359	1 784 113
Käyttöoikeusomaisuuserät	13	28 745	30 239
Sijoitukset osakkuusyriyksissä	24	12 734	2 041
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	22		6 753
Muut pitkäaikaiset saamiset	3	74	68
Johdannaisinstrumentit	23	66 943	33 421
Laskennalliset verosaamiset	10	50 539	27 109
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 209 736</b>	<b>2 127 521</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	8	18 698	14 233
Johdannaisinstrumentit	23	166 450	64 075
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3,24	88 275	134 050
Muut rahoitusvarat	20	349 988	120 330
Rahavarat	19	383 445	99 280
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 006 855</b>	<b>431 967</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>3 216 591</b>	<b>2 559 488</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2022	31.12.2021
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
<b>EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA</b>			
Osakepääoma	21	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	21	55 922	55 922
Muuntoerot	21	9	
Kertyneet voittovarot	21	607 905	535 111
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>719 759</b>	<b>646 956</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	10	136 169	106 528
Lainat	14	963 351	994 173
Varaukset	25	3 119	3 107
Johdannaisinstrumentit	23	22 232	2 669
Vuokrasopimusvelat	13,14	27 035	28 463
Siirtovelat	7	677 435	369 342
		<b>1 829 340</b>	<b>1 504 281</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	14	63 047	132 879
Johdannaisinstrumentit	23	161	
Vuokrasopimusvelat	13,14	2 748	2 603
Ostovelat ja muut velat	7	601 536	272 769
		<b>667 492</b>	<b>408 250</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 496 832</b>	<b>1 912 532</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>3 216 591</b>	<b>2 559 488</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



### 3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

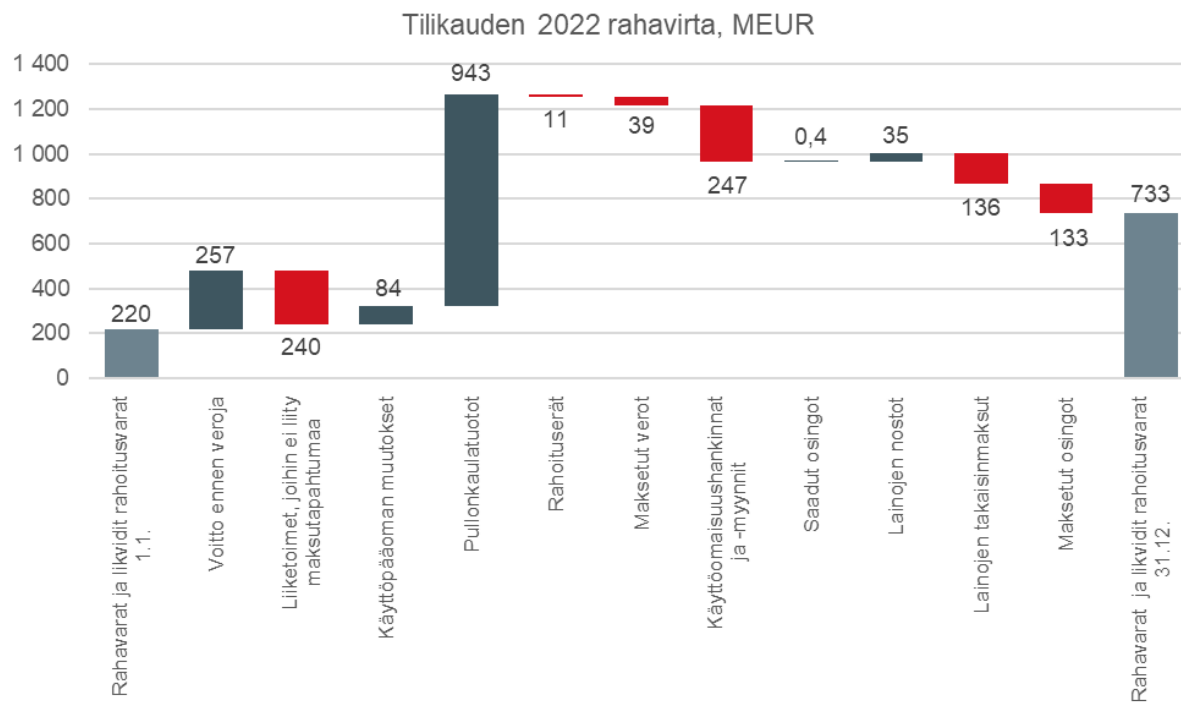
	Osake- pääoma	Yli- kurssi- rahasto	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2021</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>0</b>	<b>520 602</b>	<b>632 447</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				150 124	150 124
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
<b>Laaja tulos</b>			<b>0</b>	<b>150 124</b>	<b>150 124</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2020				-135 614	-135 614
<b>31.12.2021</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>0</b>	<b>535 111</b>	<b>646 956</b>
<b>1.1.2022</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>0</b>	<b>535 111</b>	<b>646 956</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				205 831	205 831
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			9		9
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>9</b>		<b>9</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>9</b>	<b>205 831</b>	<b>205 840</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2021				-133 037	-133 037
<b>31.12.2022</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>9</b>	<b>607 905</b>	<b>719 759</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>		<b>1.1.-31.12.2022</b>	<b>1.1.-31.12.2021</b>
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja		257 382	187 631
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot		107 852	99 884
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		-3 519	69
Muut oikaisut		-2 513	232
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		364	-48
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		-140 586	-62 201
Liittymismaksut		14 174	9 215
Pullonkaulatuottojen tuloutus		-248 284	
Rahoitustuotot ja -kulut		32 670	23 217
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus		-360	-45
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		45 592	-25 950
Vaihto-omaisuuden muutos		-4 465	-549
Osto- ja muiden velkojen muutos		42 742	-6 806
Pullonkaulatuotot		942 939	283 776
Varausten muutos	25	-151	-44
Maksetut korot		-17 746	-18 827
Saadut korot		7 219	6 806
Maksetut verot		-39 267	-35 210
Liiketoiminnan nettorahavirta		994 040	461 150
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	11	-250 385	-178 090
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-16 564	-33 518
Investoinnit muihin sijoituksiin		-3 924	
Luovutustulot muista sijoituksista		6 503	
Aineellisten hyödykkeiden myynti		5 032	1 206
Lainasaamisten takaisinmaksu		375	375
Saadut osingot		410	2 904
Saadut avustukset		15 703	
Aktivoidut maksetut korot	17	-3 728	-2 582
Investointien nettorahavirta		-246 578	-209 704
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		35 000	35 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-47 662	-17 662
Lyhytaikaisten lainojen nostot			195 413
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-85 216	-232 351
Maksetut osingot	21	-133 037	-135 614
Pääoman osuus maksetuista vuokrista		-2 722	-2 510
Rahoituksen nettorahavirta		-233 638	-157 725
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>		<b>513 823</b>	<b>93 721</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa</b>		<b>219 609</b>	<b>125 889</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa</b>	19,20	<b>733 433</b>	<b>219 609</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



## 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 tuottoon. Sääntelyn vaikutus näkyy Fingridin jokapäiväisessä toiminnassa ja tuottojen keräämisessä.
- Luvussa kuvataan samalla 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 sähkön siirrosta Suomen kantaverkossa. Maanlaajuinen kantaverkko on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset, sähkön 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 Venäjälle ja Viroon tasasähköyhteydet. Sähkön siirto 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 tehotasapainosta ja siitä että sähkön 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 sähkötuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko- ja tasepalveluita sekä sähkömarkkinoihin liittyviä muita palveluita kuten tiedon vaihtoa. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, 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. Osakkuusyrityksinä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

Fingrid laskee liikkeelle joukkovelkakirjoja Euro Medium Term Note (EMTN) ohjelman puitteissa. Fingrid Oyj:n liikkeellelaskut EMTN ohjelman puitteissa on pääsääntöisesti listattu Lontoon ja Irlannin pörsseissä. Fingridin osakkeita ei ole listattu.

#### 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 ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin. Näiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Energiamarkkinat ovat suurena 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



#### 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 2021.

#### Segmenttiraportointi

Fingrid -konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävuostuista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tästä syystä IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei esitetä. Toimintasegmentti raportoidaan tavalla, joka on yhdenmukainen ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa. Ylin päätöksentekijä on yhtiön hallitus. Maantieteellisiä tietoja ei esitetä, sillä Fingrid toimii yksinomaan Suomessa.

## Ulkomaan valuutan määräiset erät

Konsernin tilinpäätös esitetään euroina, joka on emoyhtiön toiminnallinen valuutta. Ulkomaan valuutan määräiset liiketapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskkurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskkurssiin. 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.

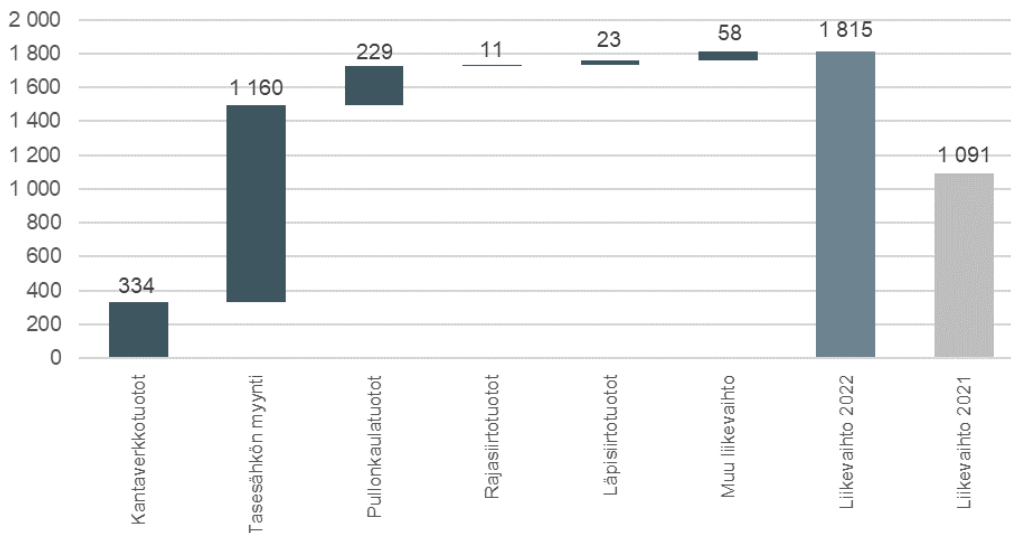
Hallitus hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan keskeiset periaatteet sekä niihin tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallitus (tarkastusvaliokunta) saa vuosittain, tai tarvittaessa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

Vuonna 2022 Fingrid aloitti yhtiötason riskienhallinnan (Enterprise Risk Management) kehitysohjelman, jonka tarkoituksena on vastata 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

Liikevaihto muodostuu seuraavasti:

Liikevaihto 2022, MEUR



1. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2022	2021
Kantaverkkotuotot	333 747	394 290
Tasesähkön myynti	1 160 181	613 763
Rajasiirtotuotot	11 067	34 440
Läpisiirtotuotot	23 068	22 633
Tehoreservituotot	7 190	10 755
Pullonkaulatuotot	229 450	0
Datahub -tuotot	15 019	0
Muu liikevaihto	35 519	15 043
<b>Yhteensä</b>	<b>1 815 242</b>	<b>1 090 924</b>

Kantaverkkotuotot muodostuvat pääosin sähkönsiirron yksikköhinnan ja volyymin tulona. Energiavirasto hyväksyy kantaverkkopalvelujen hinnoittelurakenteen, jonka pohjalta Fingrid asettaa sähkönsiirron yksikköhinnat talviajalle ja muun ajan kulutukselle. Talviaika alkaa joulukuun ensimmäisenä päivänä ja loppuu helmikuun viimeisenä päivänä. Lisäksi Fingrid perii kantaverkkoon otto, anto ja tehomaksua. Kantaverkkopalveluiden puitteissa asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Kantaverkkopalvelusta sovitaan kantaverkkosopimuksella, joka solmitaan kantaverkkoon liittyneen asiakkaan ja Fingridin kesken. Energiavirasto määrittää pullonkaulatuottojen käyttöön Suomessa. Fingrid on jättänyt perimättä kantaverkkomaksut joulukuulta 2022 sekä kompensoinut merkittävää kustannusnousua pullonkaulatuotoilla asiakkaidensa hyväksi. Pullonkaulatuotoista on kerrottu enemmän luvussa 5.1.

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy säätösähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijoiden (tasevastaavien) tunneittaiset sähkötaseet. Tasesähkökauppa ja tasepoikkeaman hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset. Fingrid huolehtii Suomen jokahetkisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä. Markkinatoimijat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat säätösähkömarkkinasopimukseen.

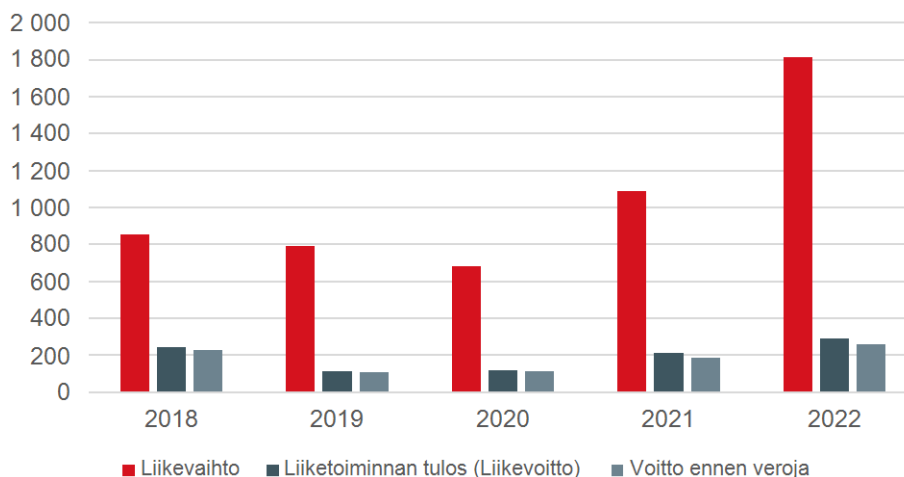
Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen eurooppalaisille vuorokausi- ja päivänsäisille markkinoille. Fingrid tarjoaa sähkönsiirtopalvelua Venäjän 400 kV yhdysjohtojensa kautta. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille ja perustuu Fingridin sopimukseen Venäjän kantaverkkoyhtiön ja systeemioperaattorin kanssa. Rajajohtojen käyttöä koskevat tekniset ehdot on määritelty järjestelmäsopimuksessa, käyttötoimintaa koskevat ehdot käyttöopimuksessa, mittauksiin liittyvät asiat mittaus- ja laskutusopimuksessa ja kaupalliset ehdot kapasiteetin allokointisopimuksessa. Sähkönsiirtopalvelun asiakas ja Fingrid sopivat sähkön siirtoon liittyvistä ehdoista siirtopalvelusopimuksessa, joka perustuu edellä mainittuihin sopimuksiin. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset. Rajasiirtopalvelun tarjoaminen loppui toukokuussa 2022 kun sähkön tuonti Venäjältä loppui.

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.

Tehoreservipalvelun avulla turvataan sähkön toimintavarmuus Suomessa sähköjärjestelmän tilanteissa, joissa suunniteltu sähkön hankinta ei riitä kattamaan ennakoitua sähkön kulutusta. Tehoreservijärjestelmä on Energiaviraston Fingridille määräämä erityistehtävä, joka perustuu tehoreservilakiin (117/2011, Laki sähköntuotannon ja -kulutuksen välistä tasapainoa varmistavasta tehoreservistä). Energiavirasto kilpailuttaa tehoreservinä toimivat kohteet ja Fingrid lain määräämänä hallinnoi tehoreservipalvelua. Tehoreservinä voivat toimia sekä voimalaitokset että sähkön kulutuksen joustoon kykenevät kohteet. Kaudella 2022-2023 ei ole yhtään voimalaitosta kuvatus tehoreservijärjestelmän piirissä.

2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2022	2021
Vuokratuotot	589	479
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	4 802	494
Saadut avustukset	115	224
Pullonkaulatuotot	18 834	
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	141 018	62 267
Muut tuotot	6 030	1 472
<b>Yhteensä</b>	<b>171 387</b>	<b>64 937</b>

Liikevaihto ja liiketoiminnan tulos 2018-2022, MEUR





## Laadintaperiaatteet

### Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myynnin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut ja tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Pullonkaulatuottojen tuloutus 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 suoriteveloitteiden yksilöinti
- sopimuksen mukaisen transaktiohinnan määrittely
- transaktiohinnan kohdistus erillisille suoriteveloitteille, ja
- myyntituoton kirjaus, kun kukin suoritevelvoite on täytetty.

Myynnin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määrittellyt 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.

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 johdosta 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 sähkön siirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kuluja. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkön siirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksytyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu 2022 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

3. MYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2022	2021
<b>Pitkäaikaiset:</b>		
Muut saamiset	74	68
Yhteensä	74	68
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Myyntisaamiset	34 157	104 139
Saamiset osakkuusyrityksiltä	192	385
Siirtosaamiset	30 348	26 990
Muut saamiset	23 578	2 537
Yhteensä	88 275	134 050
<b>Yhteensä</b>	<b>88 349</b>	<b>134 118</b>

Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2022	2021
Myyntin jaksotukset	27 196	23 621
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	1 836	2 359
Korkosaamiset	1 316	1
Verosaamiset		1 009
<b>Yhteensä</b>	<b>30 348</b>	<b>26 990</b>

Kirjauskäytänteet ovat tilikauden 2022 aikana muuttuneet ja vertailukelpoisuuden vuoksi vertailutietoja on oikaistu vastaamaan uutta kirjauskäytäntöä. Taseessa korko- ja valuuttajohdannaisten korkosaamisia ei enää kirjata siirtosaamisiin ja -velkoihin vaan osaksi johdannaisten tasearvoa. Oikaisu koskee liitetiedon kolme siirtosaamisia sekä alempana lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyviä korkosaamisia. Vastaava oikaisu on tehty liitetiedon 22 vertailutietoihin.

#### 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 viivästyttyä maksuhäiriötilanteissa voidaan näin menetellä. Yhtiön tasepalveluasiakkailta vaaditaan vakuudet avoimien tasesähkön myyntisaamisten sekä vastapuoliriskien kattamiseksi. Tasesähköasiakkaiden 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 saamisia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonalennuksia.

#### Myyntisaamisten ja ostovelkojen netottaminen

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

4. MYYNTISAAMISTEN JA OSTOVELKOJEN TASEESSA NETOTETUT MÄÄRÄT, 1 000 €						
	2022			2021		
	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	125 351	-91 192	34 159	121 227	-17 088	104 139
Ostovelat	163 724	-91 192	72 532	53 784	-17 088	36 696



#### Laadintaperiaatteen

##### Myyntisaamiset ja muut saamiset

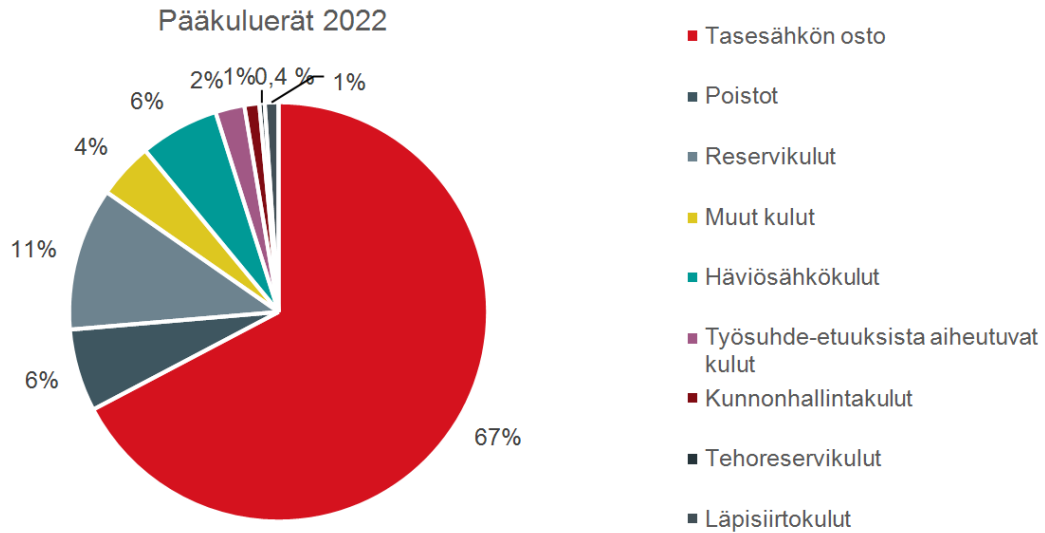
Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin transaktiohintaan, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenuun käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Mahdollisia luottotappioita arvioidaan perustuen historiallisiin luottotappiomääriin ottamalla huomioon ennakoivaa informaatiota taloudellisten olosuhteiden kehityksestä sekä saamiskohtaisia arvioiteja. Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin. Fingridillä ei ole ollut arvonalentumisia esitettävänä kautena.

Myyntisaamisten ja muiden saamisten lisäksi yhtiöllä on pieni määrä lainasaamisia osakkuusyhtiöiltä. Nämä ovat pitkä- ja lyhytaikaisia ja kuvattu luvussa 7.1. Saamiset osakkuusyhtiöiltä on kirjattu näitä samoja laadintaperiaatteita noudattaen.



#### 4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

Fingridin liiketoiminnan kulut muodostuvat ja ovat kehittyneet seuraavasti:



Reservikustannukset ovat yksi merkittävistä kantaverkkotoiminnan kulueristä tasesähkön ostojen ja käyttöomaisuushyödykkeistä tehtävien poistojen jälkeen. Reservejä tarvitaan kantaverkon taajuuden ja käyttövarmuuden ylläpitämiseen. Sähkön tuotannon ja kulutuksen tasapainosta kertoo sähköverkon taajuus, joka on tasapainotilassa 50,0 Hz. Koska sähköä ei voida varastoida suuria määriä, on sähköjärjestelmän oltava kulloinkin tasapainotilassa niin että sähköä tuotetaan ja kulutetaan yhtä paljon. 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. Taajuuden vakautusreservejä käytetään jatkuvaan taajuuden hallintaan ja taajuuden palautusreservien tarkoituksena on palauttaa taajuus sen normaalialueelle vapauttaen aktivoituneet taajuuden vakautusreservit takaisin käyttöön. Lisäksi käytössä on myös nopea taajuusreservi, jota käytetään järjestelmän toimivuuden palauttamiseksi pienen inertian käyttötilanteissa.

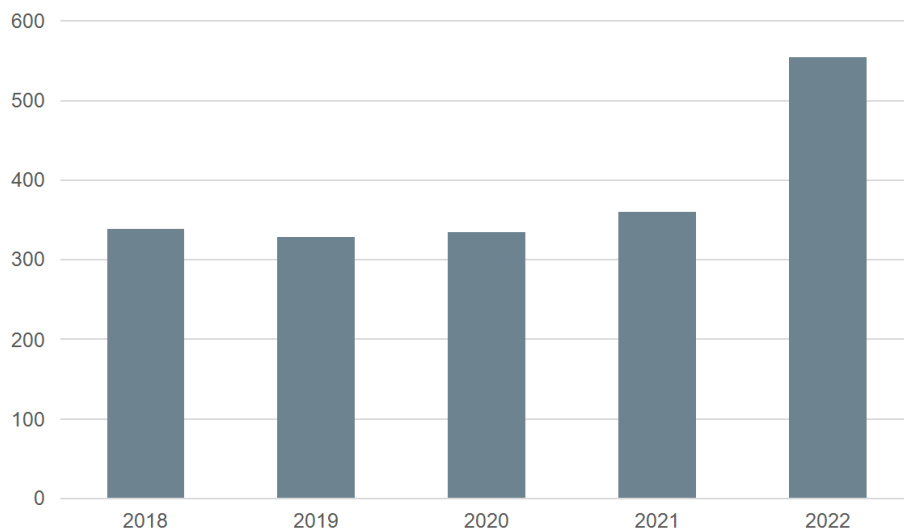
Kasvavan sääriippuvan tuotannon ja suuren yksikön OL3 myötä tuotannon ja kulutuksen vaihtelu ja niiden suuruus kasvaa. Tämä lisää sähköjärjestelmää tasapainottavien reservien tarvetta tulevina vuosina sähköjärjestelmän toimivuuden ja sähkön laadun varmistamisessa.

Häviösähköt syntyvät kantaverkon sähkön siirtohäviöiden ja sähkön hinnan perusteella, yhtiö suojaa häviösähköt hankinnan kustannusta johdannaisilla. Poikkeuksellinen energiamarkkinatilanne on vaikuttanut voimakkaasti markkinaehtoisiin kustannuksiin kuten häviösähkö, reservi sekä tasesähkö.

Kantaverkkotoiminnan erityispiirre on viime vuosina ollut, että kustannukset kasvavat uusien tehtävien ja toimintaan kohdistuvien ulkoisten sekä ylläpitävien 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. yhteiskunnan yhä suurempi riippuvuus sähköjärjestelmästä ja tietoturvaan kohdistuvat tarpeet. Fingrid on kuitenkin kansainvälisissä vertailututkimuksissa edelleen maailman kustannustehokkaimpien kantaverkko-yhtiöiden joukossa. Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2022 olivat 1,8 (3,0) miljoonaa euroa.

Häviösähkön kuluista on kerrottu luvussa 4.7.

Kulut yhteensä (ilman tasesähköä) 2018-2022, MEUR



5. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2022	2021
Tasesähkön osto	1 141 171	584 716
Reservikulut	186 482	68 205
Häviösähkökulut	103 875	65 591
Kunnonhallinnan kulut	18 312	19 414
Läpisiirtokulut	18 078	13 576
Tehoreservikulut	6 915	10 373
Muut materiaalit ja palvelut	34 141	11 677
<b>Yhteensä</b>	<b>1 508 975</b>	<b>773 553</b>

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2022	2021
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	27 970	29 068
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	432	66
Muut vuokratulot	740	778
Muut kulut	12 189	8 078
<b>Yhteensä</b>	<b>41 330</b>	<b>37 990</b>

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2022	2021
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	149	141
Muut palkkiot	52	37
<b>Yhteensä</b>	<b>201</b>	<b>178</b>

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

Yhtiön toimintamalli perustuu laajalti kumppaneiden kanssa tehtävään yhteistyöhön sisältäen mm. verkkoinvestoinnit, kantaverkon kunnonhallinnan ja ICT-hankinnat. Yhtiö kilpailuttaa hankinnat hankintapolitiikassa kuvatun toimintamallin mukaisesti. Yhtiö toimii kaikissa hankinnoissaan puolueettomasti, tasapuolisesti ja avoimesti. Hankintapäätökset perustuvat ennalta ilmoitettuihin taloudellisiin ja laadullisiin seikkoihin, jotka pystytään jälkikäteen todentamaan. Hankinnoissa pyritään varmistamaan, että valitut toimittajat ja näiden alihankkijat toimivat vastuullisella tavalla. Toimittajien tulee sitoutua noudattamaan yhtiön laatimia vaatimuksia toimittajille liittyen mm. turvallisuuteen ja yritysvastuuseen.

7. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2022	2021
<b>Pitkäaikaiset:</b>		
Siirtovelat: pullonkaulatuotot*	677 435	369 342
Yhteensä	677 435	369 342
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Ostovelat	57 256	34 441
Velat osakkuusyrietyksille	15 740	2 254
Korkovelat	13 510	12 186
Arvonlisäverovelat	306	18
Sähköverovelka	817	899
Siirtovelat	507 344	222 044
Muut velat	6 564	926
Yhteensä	601 536	272 769
<b>Yhteensä</b>	<b>1 278 970</b>	<b>642 111</b>
<b>Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Henkilöstökulut	9 815	8 899
Myyntin ja ostojen jaksotukset	106 163	93 770
Verovelat	5 064	
Pullonkaulatuotot*	386 301	119 375
<b>Yhteensä</b>	<b>507 344</b>	<b>222 044</b>

\*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu luvussa 5.1

Kirjauskäytänteet ovat tilikauden 2022 aikana muuttuneet ja vertailukelpoisuuden vuoksi vertailutietoja on oikaistu vastaamaan uutta kirjauskäytäntöä. Taseessa korko- ja valuuttajohdannaisten korkovelkoja ei enää kirjata siirtosaamisiin ja -velkoihin vaan osaksi johdannaisten tasearvoa. Oikaisu koskee liitetiedon seitsemän korkovelkoja. Vastaava oikaisu on tehty liitetiedon 22 vertailutietoihin.

#### Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat toimittajiin liittyvästä vastapuoliriskistä. 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 kynnsarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnsarvot ylittyvät (vuonna 2022 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

Varaukseen sähkön siirron 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 vikatapauksien ja kriisinäikaisten tapahtumien hoitamiseksi Fingridin omistamilla sähköasemilla ja voimajohtoilla.

8. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2022	2021
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	9 915	9 066
Polttoainetarastot	8 783	5 167
<b>Yhteensä</b>	<b>18 698</b>	<b>14 233</b>

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



## Laadintaperiaatteet

### Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenoon tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintameno 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 polttoainevarastoista.

### 4.7 Hyödykeriskien hallinta

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta siten, että yhtiön tulee hankkia sähkön siirtohäviötä vastaava määrä ns. häviösähköä. Sähkön hinta- ja volyyimiriskit eivät kuitenkaan ole merkittäviä yhtiön liikevaihdon ja tuloksen kannalta yli ajan. Jos sähkön siirron volyyymi poikkeaa ennusteesta niin tästä voi aiheutua yhtiön liikevaihdon, ja liiketoiminnan tuloksen poikkeama. Tällöin voi toteutua sääntely sallimaan Kohtuulliseen tuottoon nähden yli- tai alijäämä kyseiselle vuodelle, joka pyritään tasaamaan sääntelyjakson aikana.

Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja häviösähkön hankintaan liittyvä, toimitusjohtajan hyväksymä, häviösähköpolitiikka sekä johtajien hyväksymät operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Sallitut suojaustuotteet on määritetty häviösähköpolitiikassa. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta. Suojauspalvelu hankitaan ulkopuoliselta salkunhoitajalta, joka päättää hintasuojauksen toteutuksesta ja ajoituksesta häviösähköpolitiikan määrittelyjen ja annetun ohjeistuksen mukaisesti. Häviösähkön hankintahinta suojataan johdannaisilla siten, että suojaushorisontti on enintään neljä vuotta. Hintasuojauksessa käytetään ainoastaan OTC-termiinejä.

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 23.

### 4.8 Henkilöstö - toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset mukaan lukien 489 (451) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 439 (400). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 25 (26) prosenttia ja miehiä 75 (74) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 43 (44) vuotta.

9. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2022	2021
Palkat ja palkkiot	31 858	28 244
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	5 074	4 386
Muut henkilösivukulut	1 125	1 003
<b>Yhteensä</b>	<b>38 057</b>	<b>33 633</b>
<b>Ylimmän johdon palkat ja palkkiot</b>	<b>2 251</b>	<b>2 113</b>

Henkilöstökulut olivat 42,1 (37,8) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 4,0 (4,2) miljoonaa euroa.

Konsernissa on vuonna 2022 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 20.12.2021. 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 velvoitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan eläke-etuuksien maksamisesta.

**YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ TILIKAUDEN**

AIKANA:	2022	2021
Henkilöstö keskimäärin	480	440
Henkilöstö vuoden lopussa	489	451


**Laadintaperiaatteen**
**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 työsuoritukseen 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 maksuvelvoitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne erääntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritettut 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 - 45,4 (-33,5) miljoonaa euroa ja laskennallisen veron muutokseen -6,2 (-4,0) miljoonaa euroa. Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20%.

**10. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €**
**Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2022 aikana:**

	31.12.2021	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2022
<b>Laskennalliset verosaamiset</b>			
Varaukset	621	2	624
Ostovelat ja muut velat	1 973	-45	1 928
Verotuksessa vahvistetut tappiot	2 059	-380	1 679
Johdannaisinstrumentit	554	4 224	4 778
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
<b>Yhteensä</b>	<b>27 109</b>	<b>23 430</b>	<b>50 539</b>
<b>Laskennalliset verovelat</b>			
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	-27 844	-45 885
<b>Yhteensä</b>	<b>-106 528</b>	<b>-29 641</b>	<b>-136 169</b>

**Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2021 aikana:**

<b>Laskennalliset verosaamiset</b>	31.12.2020	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	31.12.2021
Varaukset	279	343	621
Ostovelat ja muut velat	2 016	-44	1 973
Verotuksessa vahvistetut tappiot	1 784	275	2 059
Johdannaisinstrumentit	4 427	-3 873	554
Pullonkaulatuotot	7 059	890	7 950
Liittymismaksut (IFRS 15)	11 825	1 843	13 668
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	114	52	165
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet		118	118
<b>Yhteensä</b>	<b>27 504</b>	<b>-395</b>	<b>27 109</b>

**Laskennalliset verovelat**

Poistoero	-59 779	4 000	-55 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-31 065	-1 406	-32 471
Muut saamiset	1 076	557	1 633
Muut rahoitusvarat	-220	9	-211
Lainat	-1 702	44	-1 658
Johdannaisinstrumentit	-11 248	-6 793	-18 041
<b>Yhteensä</b>	<b>-102 938</b>	<b>-3 590</b>	<b>-106 528</b>



**Laadintaperiaatteet**

**Tuloverot**

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisut 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 eriä 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 pullonkaulatuoitojen käyttämisestä investointeihin. Laskennallinen verosaaminen väliaikaisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköisesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

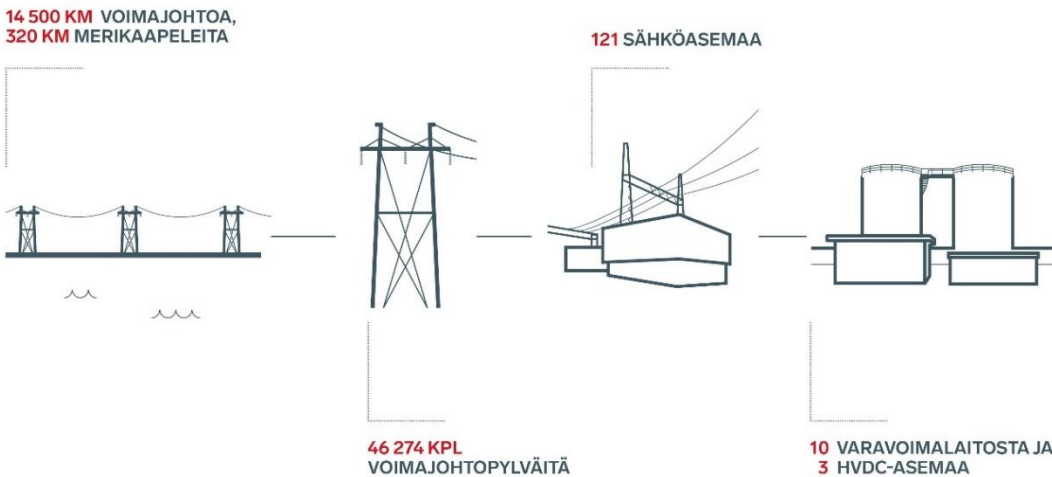
## 5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA (IFRS)

- 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

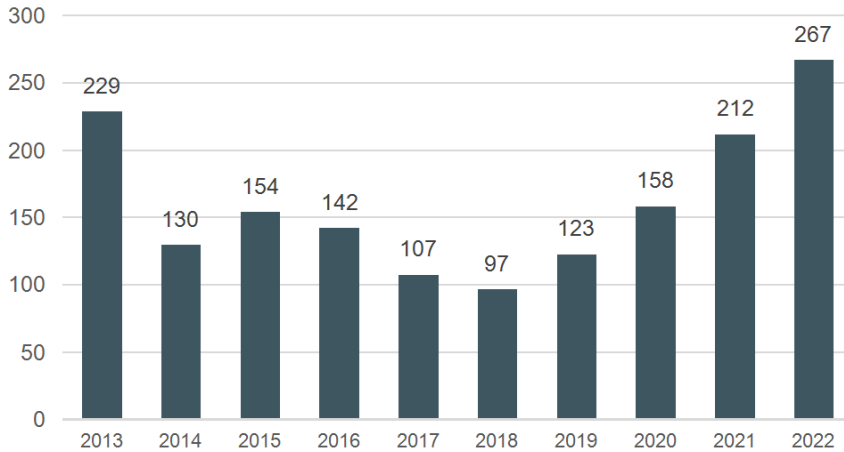
Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, ylläpitämällä korkeaa käyttövarmuutta sähköjärjestelmässä, lisäämällä siirtokapasiteettia sekä edistämällä sähkömarkkinoiden toimintaa. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat kasvaneet. Yhtiön julkisti toukokuussa 2022 uuden kolmen miljardin euron investointiohjelman seuraavalle kymmenelle vuodelle. Yhtiön investointiohjelma perustuu eri tulevaisuuden skenaarioihin sähköjärjestelmän kehityksestä. Nämä skenaariot ja investointiohjelman investoinnit valmistellaan tiiviissä yhteistyössä asiakkaiden ja eri sidosryhmien kanssa.

### Pitkäjänteinen investoija



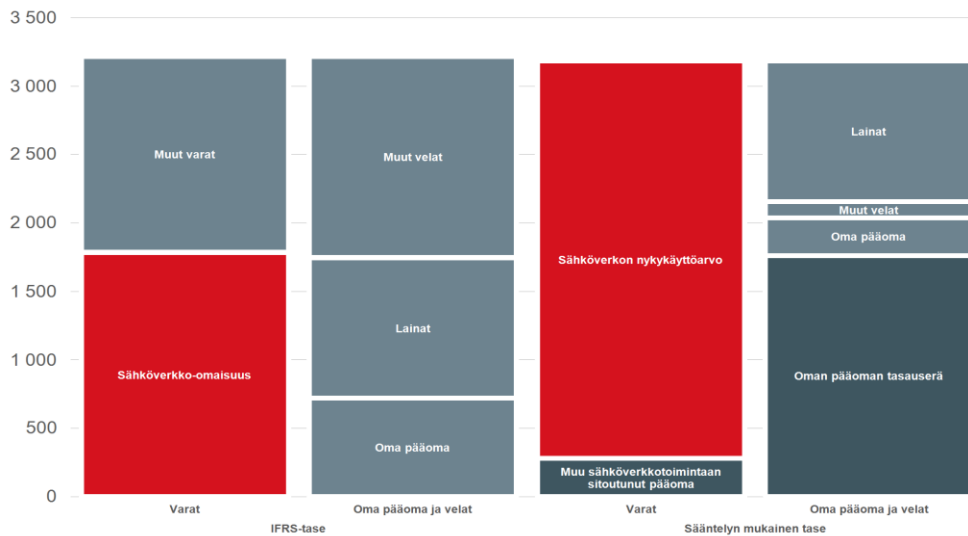
Vuonna 2022 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 276,1 (213,5) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 246,0 (180,3) miljoonaa euroa ja varavoimaan 3,7 (2,4) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 11,0 (28,6) miljoonaa euroa ja liittyivät pääosin datahub -hankkeeseen. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 1,8 (3,0) miljoonaa euroa. Vuonna 2022 valmistui 16 sähköasemahanketta ja 500 kilometriä voimajohtoa. Merkittävin katsauskaudella valmistunut hanke on noin 300 kilometriä pitkä, 400 kilovoltin Metsälinja-voimajohtoyhteys, joka vahvistaa Pohjois- ja Etelä-Suomen välistä sähkön siirtokykyä merkittävästi. Kansainvälisten sähkömarkkinoiden toiminnan tehostamiseksi aloitettiin Suomen ja Ruotsin välisen kolmannen vaihtosähköyhteyden, Aurora Linen rakentamistyöt. Aurora Line on Fingridin vuosikymmenen tärkein kantaverkkoinvestointi, joka lisää maiden välistä siirtokapasiteettia Suomesta Ruotsiin noin 900 megawattia ja Ruotsista Suomeen noin 800 megawattia. Siirtoyhteyden on määrä valmistua vuonna 2025. Ilmastoriskien näkökulmasta Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fyysikaalisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä.

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2013-2022, MEUR



Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön sääntelyn mukaisen taseen tarkoituksiin, kuten aikaisemmin on kuvattu. Sähköverkko-omaisuuden sääntelyn mukainen käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot. Nämä puolestaan lasketaan Energiaviraston määrittämän yksikköhinnan ja verkkokomponentin lukumäärän tulona. Verkkokomponentin oikaistu nykyinen käyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikä tiedon avulla.

IFRS-tase ja sääntelyn mukainen tase 2022, MEUR

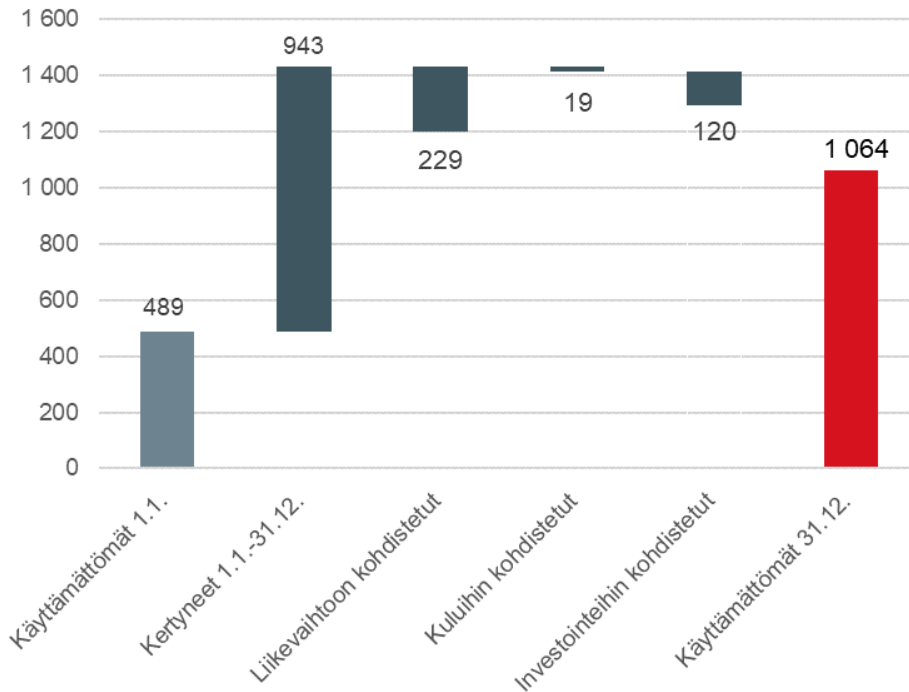


## Pullonkaulatuotot

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, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit sekä kattaa kuluja kyseisen kapasiteetin ylläpidosta ja kohdistaa pullonkaulatuottoja yhtiön liikevaihtoon.



Pullonkaulatuotot 2022, MEUR



Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 942,9 (283,8) miljoonaa euroa. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 1 063,7 (488,7) miljoonaa euroa ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin rajakapasiteetti-investointeihin, kattamaan rajasiirtoon ja sähkömarkkinoiden toimintaan liittyviä kustannuksia ja kohdistetaan yhtiön liikevaihtoon asiakkaiden hyväksi. Fingridille kertyneet pullonkaulatuotot kasvattivat merkittävästi yhtiön rahavaroja ja siten pienensivät nettovelkaa. Käyttämättömät pullonkaulatuotot on yhtiön rahoitustoiminnan poliittikan mukaisesti pääosin sijoitettu matalariskisiin korkoinstrumentteihin ja käytetty yhtiön lyhytaikaisten rahoitustarpeiden kattamiseen.

Energiavirasto päättää Fingridin saamien pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Fingridin Energiavirastolta 5.10.2022 saama valvontakirje määrittää pullonkaulatuottojen käyttöä vuosina 2022 ja 2023. Päätös pullonkaulatuottojen käytöstä annetaan osana yhtiön valvontapäätöstä kunkin valvontajakson jälkeen. Fingrid ilmoitti 12.10.2022 jättävänsä perimättä kantaverkkomaksut joulukuussa 2022 sekä vuoden 2023 tammikuun, helmikuun ja kesäkuun osalta.



## Laadintaperiaatteen

### 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. 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, jolloin avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

## 5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

<b>11. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Maa- ja vesialueet</b>		
Hankintameno 1.1.	20 406	19 873
Lisäykset 1.1.-31.12.	984	620
Vähennykset 1.1.-31.12.	-0	-87
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>21 390</b>	<b>20 406</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>21 390</b>	<b>20 406</b>
<b>Rakennukset ja rakennelmat</b>		
Hankintameno 1.1.	378 042	350 125
Lisäykset 1.1.-31.12.	41 544	30 932
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 000	-3 015
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>418 587</b>	<b>378 042</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-109 060	-99 847
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	693	2 487
Poistot 1.1.-31.12.	-12 610	-11 700
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>297 610</b>	<b>268 983</b>
<b>Koneet ja kalusto</b>		
Hankintameno 1.1.	1 299 992	1 260 413
Lisäykset 1.1.-31.12.	73 245	39 946
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5 074	-367
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 368 163</b>	<b>1 299 992</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-758 901	-715 526
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	4 485	343
Poistot 1.1.-31.12.	-45 489	-43 718
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>568 259</b>	<b>541 091</b>
<b>Voimajohdot</b>		
Hankintameno 1.1.	1 369 854	1 353 330
Lisäykset 1.1.-31.12.	43 923	17 659
Vähennykset 1.1.-31.12.	-9 984	-1 135
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 403 793</b>	<b>1 369 854</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-663 777	-625 753
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	9 507	516
Poistot 1.1.-31.12.	-39 058	-38 541
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>710 465</b>	<b>706 077</b>
<b>Aktivoidut korot koneisiin ja kalustoihin ja voimajohtoihin</b>		
Hankintameno 1.1.	15 763	15 610
Lisäykset 1.1.-31.12.	5 161	154
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>20 924</b>	<b>15 763</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-3 530	-2 969
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-681	-561
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>16 714</b>	<b>12 233</b>
<b>Muut aineelliset hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	118	118
Vähennykset 1.1.-31.12.	-7	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>110</b>	<b>118</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>110</b>	<b>118</b>

<b>Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat</b>		
Hankintameno 1.1.	235 206	147 346
Lisäykset 1.1.-31.12.	127 711	178 911
Vähennykset 1.1.-31.12.	-6 315	-232
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-172 791	-90 819
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>183 811</b>	<b>235 206</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>183 811</b>	<b>235 206</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>	<b>1 798 359</b>	<b>1 784 113</b>
<b>12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>		
<b>2022</b>		
<b>2021</b>		
<b>Liikearvo</b>		
Hankintameno 1.1.	87 920	87 920
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>87 920</b>	<b>87 920</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>87 920</b>	<b>87 920</b>
<b>Maankäyttöoikeudet</b>		
Hankintameno 1.1.	100 737	100 707
Lisäykset 1.1.-31.12.	197	114
Vähennykset 1.1.-31.12.	-2	-84
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>100 932</b>	<b>100 737</b>
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.		131
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>100 932</b>	<b>100 868</b>
<b>Muut aineettomat hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	107 223	85 594
Lisäykset 1.1.-31.12.	15 880	21 732
Vähennykset 1.1.-31.12.	-4 102	-103
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>119 002</b>	<b>107 223</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-52 235	-49 640
Poistot 1.1.-31.12.	-7 082	-2 595
<b>Muut aineettomat hyödykkeet</b>	<b>59 685</b>	<b>54 988</b>
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	3 804	
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>63 489</b>	<b>54 988</b>
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>	<b>252 341</b>	<b>243 777</b>

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 2 900,0 miljoonaa euroa verrattuna nettovarojen 2 050,7 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 hankintamenoon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, jolla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä ja poistetaan erillisten vaikutusaikojensa kuluessa.

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa uusiaan, 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 kuluiksi. 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 käyttöönottoaikojensa mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset poistajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoaikojen muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistajat:

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 yksilötäivissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistuu kantaverkkoliiketoimintaan, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Arvonalentumistestaus tehdään vertaamalla säännellyn mukaista käypää arvoa kantaverkko-omaisuuden kirjanpidon nettovaroihin. Sääntely mukainen käypään arvoon arvostaminen on esitetty luvussa 5.1. ja liikearvon testauksesta on kerrottu luvussa 5.2.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, 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 koitua taloudellinen hyöty lisääntyy 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.

13. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2022	2021
<b>Taseeseen merkityt määrät:</b>		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	30 239	30 673
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 439	2 336
Poistot 1.1.-31.12.	-2 934	-2 769
Hankintameno 31.12.	28 745	30 239
Kirjanpitoarvo 31.12.	<b>28 745</b>	<b>30 239</b>
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	27 035	28 463
Lyhytaikainen	2 748	2 603
<b>Yhteensä</b>	<b>29 783</b>	<b>31 066</b>

### Tuloslaskelmaan merkityt määrät:

Käyttöomaisuuserien poistot rakennuksista	2 934	2 769
Korkokulut	612	623
Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäarvoisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	831	734

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2022 oli yhteensä 3,3 (3,1) 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, mistä johtuen 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 diskonttaamisessa käytetyt diskonttorot 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.**
- **Luvussa kuvataan yhtiön pääoman hallinnan periaatteet, omistusrakenne ja osingonjakopolitiikka.**
- **Luvun loppuun on kerätty yhteenveto rahoitusvaroista ja rahoitusveloista sekä johdannaisista, joita yhtiö käyttää yksinomaan riskienhallinnan tarkoituksiin. Riskit liittyvät erilaisiin markkinariskeihin, eli sähkön ja hyödykkeiden hintariskisiin sekä korko- ja valuutariskisiin. Sähkön hinta- ja volyyimiriskien hallinta on kuvattu tilinpäätöksen luvussa 4.7.**

### 6.1 Pääoman hallinta

Fingrid hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja. Yhtiön kirjanpidon osoittama taseen verkko-omaisuus oli pienempi kuin Energiaviraston sähkön kantaverkkotoiminnan sääntelyn mukaisesti esitetystä, jossa verkko-omaisuus on arvostettu sääntelyn mukaiseen nykyiseen käyttöarvoon. Yhtiön lainat esitetään kirjanpitoarvoilla myös sääntelyn mukaisessa taseessa. Kirjanpidon mukaisen taseen oma pääoma on luonnollisesti pienempi kuin sääntelyn mukaisen taseen oma pääoma, joka tasapainottaa verkko-omaisuuden kirjanpitoarvon ja todellisen nykykäyttöarvon erotuksen.

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 riskianalysit ja muut parametrit luovat pohjan.

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana vuonna 2022. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta, keskeistä roolia ilmastotavoitteiden toteuttajana ja velanhoitokykyä. Toimintavuonna Fitch Ratings (Fitch) nosti Fingridin pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A+' ja vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'AA-'. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch:n kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset olivat 31.12.2022:

- S&P:n vakuudettoman seniorivelan luokitus ja pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'AA-' ja lyhytaikainen yritysluokitus tasolla 'A-1+', näkymät vakaat.
- Fitch:n vakuudettoman seniorivelan luokitus tasolla 'AA-', pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'A+' ja lyhytaikainen yritysluokitus 'F1', näkymät vakaat. Luokitus on paras, jonka Fitch on myöntänyt säännellyille verkkoyhtiölle Euroopassa.

### 6.2 Rahoitustoiminnan tavoitteet ja 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.

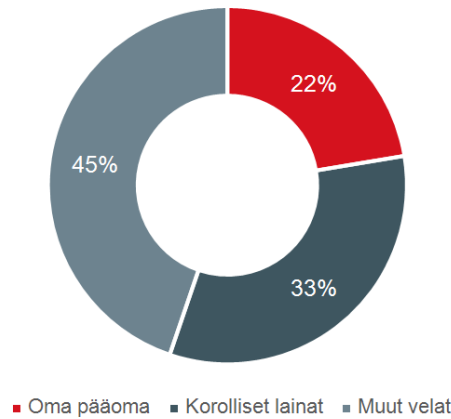
Keskeisimmät rahoitustoiminnan tavoitteet ovat:

- omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautuminen keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja rahoituskustannusten minimointi riskilimiittien rajoissa;
- riittävän maksuvalmiuden ylläpito myös ennakoimattomien tilanteiden varalta;
- rahoituksen hankinta vastuullisesti, pitkäjänteisesti ja hajautetusti ottaen huomioon yhtiön investointisuunnitelma ja liiketoiminnan rahavirta sekä luottoluokitus ja sen reunaehdot;
- korkoriskin kokonaisoptimointi, joka käsittää Energiaviraston sääntelymallin kautta tulevan liiketoiminnan korkoriskin (riskitön korko ns. WACC-mallissa) yhdessä yhtiön nettovelan korkoriskin käsittelyn kanssa;
- ennakoiva rahoitussuunnittelu, jolla varmistetaan liiketoiminnan rahavirran, tulevien investointien, erääntyvien lainojen ja tulevien osingonmaksujen yhteisvaikutuksen huomioon ottaminen rahoitustarpeissa ja lainasalkun rakenteen optimoinnissa.

Yhtiön rahoitusyksikkö ylläpitää aktiivista ja johdonmukaista vuoropuhelua luottoluokittajien kanssa ja seuraa näiden käyttämiä tunnuslukuja. Lisäksi rahoitusyksikkö seuraa muita yleisesti käytettyjä yritystalouden tunnuslukuja.

Konsernin rahoitus jakautuu oman pääoman ja vieraan pääoman rahoitukseen. Oman pääoman osuus oli 22,4% ja vieraan pääoman osuus oli 77,6% konsernin kokonaistaseesta vuonna 2022. IFRS 16 standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,2 %-yksikköä pienentävä. Sääntelyn mukainen oma pääoma oli 64,0% ja vieras pääoma 36,0% sääntelyn mukaisesta taseesta vuonna 2022.

Taseen pääomarakenne 2022



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

#### Yritystalouden periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden periaatteet, jotka määrittelevät miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta. 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 arvoon 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, velka- ja yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia erityisehtoja eli ns. finanssikovenanteja.

Yhtiö toimii joukkovelkakirja-, yritystodistus-, ja lainamarkkinoilla:

- Pitkäaikaista varainhankintaa varten yhtiöllä on kansainvälinen joukkovelkakirjaohjelma, Medium Term Note Programme ("EMTN-ohjelma"), joka on suuruudeltaan 1,5 miljardia euroa.
- Fingridillä on kansainvälinen yritystodistusohjelma, Euro Commercial Paper Programme ("ECP-ohjelma"), joka on suuruudeltaan 600 miljoonaa euroa.
- Fingridillä on kotimainen yritystodistusohjelma, joka on suuruudeltaan 150 miljoonaa euroa.
- Lisäksi Fingridillä on kahdenkeskisiä lainasopimuksia Euroopan Investointipankin (EIP) ja Pohjoismaiden Investointipankin (NIB) kanssa.

#### Vihreä rahoitus

Vihreä rahoitus on tärkeä osa Fingridin rahoitusstrategiaa ja kokonaisvastuullista toimintamallia. Fingrid on ensimmäinen suomalainen yritys, joka laski liikkeelle vihreän joukkovelkakirjan, ns. green bondin vuonna 2017. Green bondilla rahoitetaan hankkeita, joilla arvioidaan olevan pitkäaikaisia nettopositiivisia ympäristövaikutuksia. Green bond -hankkeet liittävät Fingridin sähköverkkoon uusiutuvaa energiantuotantoa, vähentävät sähkön

siirtohäviöitä tai luovat älykkäitä, energiaa ja ympäristöä säästäviä ratkaisuja. Fingrid raportoi verkkosivuillaan sijoittajat-osiossa vuosittain Green bondilla rahoitettujen hankkeiden vaikutuksia erillisellä vaikuttavuusraportilla. Yhtiön tavoitteena on lisätä vihreän rahoituksen osuutta kokonaisrahoituksesta.

Fingridillä on 300 miljoonan euron vastuullisuustavoitteisiin sidottu valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on 30.11.2027 asti ja Fingridillä on käyttämättä valmiusluottoon yhden vuoden jatko-optio. Fingrid voi hyötyä matalammasta luoton korkomarginaalista perustuen yhtiön kolmen olennaisen vastuullisuustavoitteen saavuttamiseen:

- Tavoite 1: Tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon (MW)
- Tavoite 2: Kasvihuonepäästöjen vähentyminen sähkön siirtohäviöistä (tCO<sub>2</sub>-ekv).
- Tavoite 3: Yhdistetyn työtapaturmataajuuden (oma henkilöstö ja palvelutoimittajat) vähentyminen (LTIF)

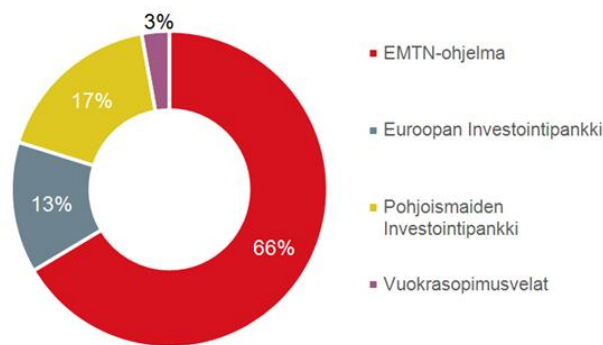
Yhtiön vastuullisuustavoitteet on kuvattu vuosikertomuksen Yritysvastuu ja kestävä kehitys – osiossa.

Pohjoismaiden investointipankki (NIB) on myöntänyt Fingridille pitkäaikaisen vihreän investointilainan yhtiön investointisuunnitelman rahoittamiseksi vuosina 2021–2022. Myönnetty 70 miljoonan euron laina voidaan rahoittaa NIB:n ympäristöjoukkovelkakirjojen avulla. Vihreällä rahoituksella tuetaan Fingridin investointeja, jotka lisäävät sähkönsiirtoverkon yleistä luotettavuutta sähkön toimittamiseksi koko yhteiskunnalle ja teollisuudelle.

Fingridin EMTN- ohjelma on listattu Irlannin pörssiin (Euronext Dublin). Vuoden 2021 alusta Fingridin EMTN-ohjelman listaus lakkasi Lontoon pörssissä. Yhtiön vuoden 2020 lopussa listattuna olleet velkakirjat on edelleen listattu sekä Lontoon että Irlannin pörsseissä. Vuonna 2022 yhtiö ei laskenut liikkeelle uusia joukkovelkakirjoja.

Seuraavassa graafissa on kuvattu Fingridin moninaiset velkalähteet. Fingrid hoitaa velkarahoituksensa pääosin kansainvälisiltä joukkovelkakirjamarkkinoilta.

Kokonaisvelka lähteittäin 2022



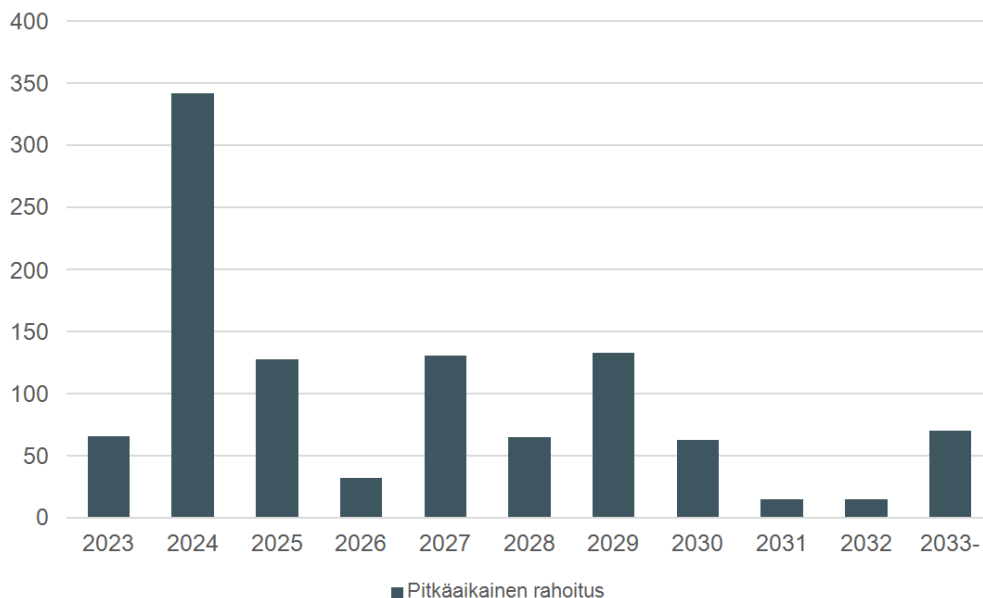
Lainat muodostuvat seuraavasti:

14. LAINAT, 1 000 €	2022			2021			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
<b>Pitkäaikaiset</b>							
Joukkovelkakirjalainat	657 551	671 506		766 333	704 281		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	296 316	291 845		295 850	289 892		Taso 2
	<b>953 867</b>	<b>963 351</b>		<b>1 062 183</b>	<b>994 173</b>		
Vuokrasopimusvelat		27 035			28 463		
		<b>990 386</b>	94%		<b>1 022 636</b>	88%	
<b>Lyhytaikaiset</b>							
Joukkovelkakirjalainat	29 935	30 000		30 110	30 000		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	33 166	33 047		17 809	17 662		Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)				85 227	85 216		Taso 2
	<b>63 101</b>	<b>63 047</b>		<b>133 147</b>	<b>132 879</b>		
Vuokrasopimusvelat		2 748			2 603		
		<b>65 795</b>	6%		<b>135 481</b>	12%	
<b>Yhteensä</b>	<b>1 016 968</b>	<b>1 056 181</b>	100%	<b>1 195 330</b>	<b>1 158 118</b>	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 julkaisemaan valuuttakurssiin.



## Velkojen eräntymisprofiili, MEUR



Pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy yllä olevassa kuvassa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 29,8 miljoonaa euroa. Maturiteetiltaan alle vuoden pituisia lyhytaikaista rahoitusta ei ollut käytössä 31.12.2022.

15. LAINOIHIN SISÄLTYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2022	2021
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen		30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	299 802	299 649
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 636	99 565
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
				644 438	674 214
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	9 511	10 011
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	47 557	50 056
				57 068	60 067
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				671 506	704 281
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				30 000	30 000
<b>Yhteensä</b>				<b>701 506</b>	<b>734 281</b>

Yhtiö määrittää nettovelat taseen rahavarojen, käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien rahoitusvarojen ja lainojen erotuksena. Nettovelkojen kehitystä seurataan aktiivisesti.

## 16. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
<b>Lainat 1.1.2021</b>	<b>142 145</b>	<b>1 032 767</b>	<b>1 174 913</b>
Rahoituksen rahavirrat	-54 601	35 000	-19 601
Valuuttakurssioikaisut		2 762	2 762
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	275	-231	43
<b>Siirto lyhytaikaisiin lainoihin</b>	<b>47 662</b>	<b>-47 662</b>	<b>-0</b>
<b>Lainat 31.12.2021</b>	<b>135 481</b>	<b>1 022 636</b>	<b>1 158 118</b>
Rahoituksen rahavirrat	-85 216	-12 662	-97 879
Valuuttakurssioikaisut		-2 999	-2 999
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	146	-1 204	-1 058
<b>Siirto lyhytaikaisiin lainoihin</b>	<b>15 385</b>	<b>-15 385</b>	
<b>Lainat 31.12.2022</b>	<b>65 795</b>	<b>990 386</b>	<b>1 056 181</b>

Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16-vaikutuksista.

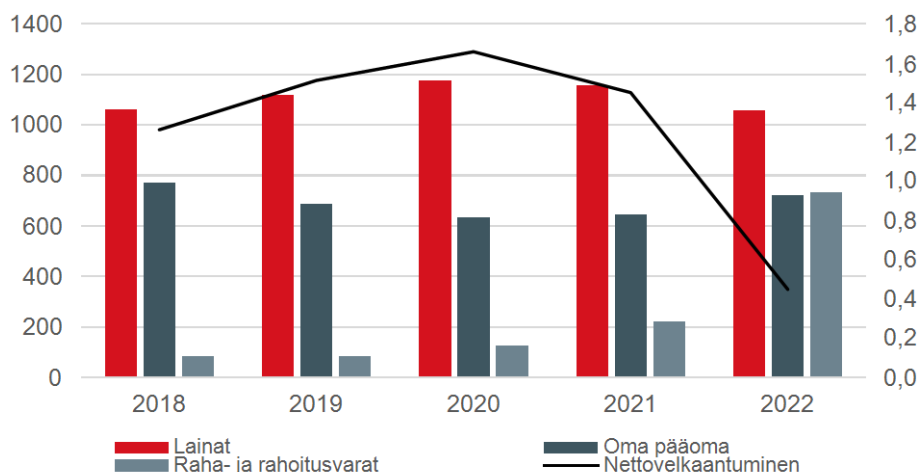
Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	2022	2021
Rahavarat	533 445	119 280
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	199 988	100 330
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	65 795	135 481
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	990 386	1 022 636
<b>Nettovelat</b>	<b>322 748</b>	<b>938 508</b>

Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen sekä lainojen erotuksena

Kirjauskäytännöt ovat tilikauden 2022 aikana tarkentuneet ja vertailukelpoisuuden vuoksi vertailutietoja on oikaistu vastaamaan tarkentunutta käytäntöä. Nettovelkojen täsmäytyslaskelman 2021 vertailutietojen Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat -riviltä on siirretty pankkitalletukset Rahavara -riville. Vastaava oikaisu on tehty liitetiedon 22 vertailutietoihin.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia, joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla. Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 29,8 (31,1) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,7 (2,6) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 27,0 (28,5) miljoonaa euroa.

### Pääomat MEUR ja nettovelkaantuminen 2018-2022



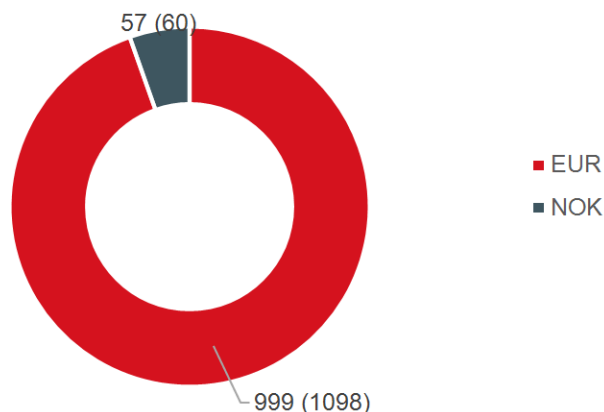
Korkotuotot ja -kulut lainoista ja muista saamisista muodostuvat seuraavasti:

17. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1 000 €	2022	2021
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	742	326
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	644	21
Voitot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista sijoituksista	-360	-2 850
Valuuttakurssivoitot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	0	42
Osinkotuotot	410	2 904
Muut rahoitustuotot	110	
	1 545	442
Korkokulut lainoista	-20 775	-18 665
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	4 693	6 654
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-19 595	-12 217
Valuuttakurssitappiot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-108	-0
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-612	-623
Korkokulut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	-360	
Muut rahoituskulut	-1 187	-1 390
	-37 944	-26 242
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 1,6 % (liitetieto 11)	3 728	2 582
<b>Yhteensä</b>	<b>-32 670</b>	<b>-23 217</b>

## 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 valuuttariskille. Fingrid käyttää johdannaisinstrumentteja 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 suojaataan täysimääräisesti.

Lainat alkuperäisessä valuutassa 2022, MEUR

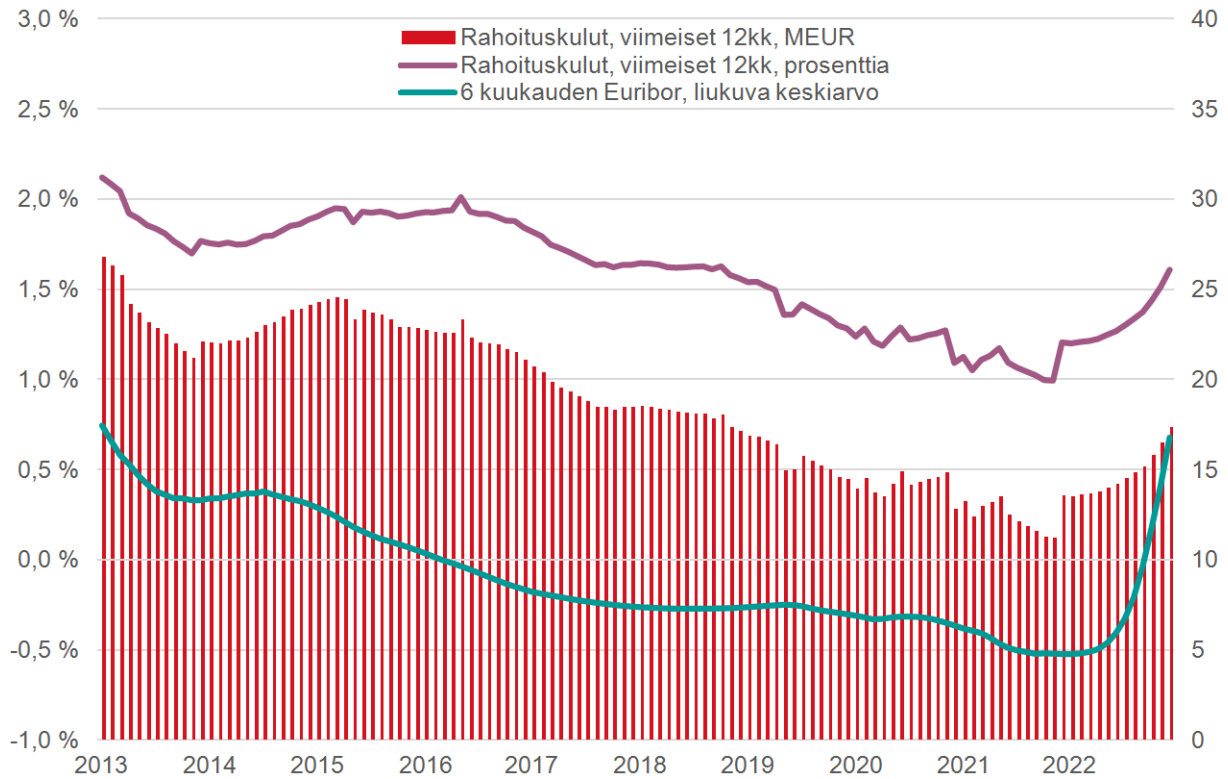


Yhtiön lainat jakautuvat euro- ja ei-euromääräisiin valuuttoihin. Yhtiö käyttää valuutan- ja koronvaihtosopimuksia velkakirjojen valuuttakurssi- ja korkoriskin suojaamiseksi. Sallitut suojausinstrumentit on määritely rahoitustoiminnan politiikassa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

## 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 23.

## Rahoituskulut 2013-2022



Rahoituskulut 2013-2022 – kuvassa rahoituskuluihin ei ole sisällytetty IFRS 16 -korkokuluja.

### Korkoriski

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

Korkoriskin hallinnassa optimoidaan Energiaviraston määrittelemän regulaatiomallin kautta tuleva liiketoiminnan korkoriski (riskitön korko ns. WACC-mallissa, ks. infolaatikko alla) yhdessä yhtiön nettovelan korkoriskin kanssa.

Liiketoiminnan korkoriski voidaan suojata osittain tai kokonaan suhteessa sähköverkkotoimintaan sitoutuneeseen oikaistuun pääomaan. Yhtiön hallitus päättää erikseen mahdollisesta liiketoiminnan korkoriskin suojauksesta. Liiketoimintaan sisältyvää korkoriskiä ei ole suojattu vuonna 2022. Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu WACC-mallin riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttiyksikön, niin verojen jälkeinen WACC nousee/laskee 0,9 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. Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) tyyppisellä mallilla, josta Fingridillä on käytössä Autoregressive Integrated Moving Average (ARIMA) - malli. Mallin keskeiset parametrit ovat 3kk ja 6kk Euriborkorot, 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 25,0 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.



## Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

Verkkotoimintaan sitoutuneelle oikaistulle pääomalle hyväksyttävän kohtuullisen tuottoasteen määrittämisessä käytetään pääoman painotetun keski-kustannuksen 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.

$$WACC_{post-tax} = C_E \times \frac{E}{E+D} + C_D \times (1 - yvk) \times \frac{D}{E+D}$$

$WACC_{post-tax}$  = kohtuullinen tuottoaste yhteisöverojen jälkeen

$C_E$  = oman pääoman kohtuullinen kustannus

$C_D$  = korollisen vieraan pääoman kohtuullinen kustannus

$E$  = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma

$D$  = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma

$yvk$  = voimassa oleva yhteisöverokanta

$$C_D = R_r + DP$$

$R_r$  = riskitön korkokanta

$DP$  = vieraan pääoman riskipreemio

$$C_E = R_r + \beta_{velallinen} \times (R_m - R_r) + LP$$

$R_r$  = riskitön korkokanta

$\beta_{velallinen}$  = velallinen beeta-kerroin

$R_m$  = markkinoiden keskimääräinen tuotto

$R_m - R_r$  = markkinariskipreemio

$LP$  = likvidittömyyspreemio

Tämän jälkeen edellä mainittu verojen jälkeinen kohtuullinen tuottoaste oikaistaan voimassaolevalla yhteisöverokannalla. Näin saadaan laskettua veroja edeltävä kohtuullinen tuottoaste.

$$WACC_{pre-tax} = \frac{WACC_{post-tax}}{(1 - yvk)}$$

$WACC_{pre-tax}$  = yhteisveroja edeltävä kohtuullinen tuottoaste

Verkonhaltijalle sovelletaan kiinteää pääomarakennetta, jossa korollisen vieraan pääoman painoarvo on 50% ja oman pääoman 50%. Yhteisveroja edeltävä (pre-tax) kohtuullinen tuottoaste lasketaan seuraavasti

$$WACC_{pre-tax} = \frac{C_E \times 0,5}{(1 - yvk)} + C_D \times 0,5$$

$$R_{k,pre-tax} = WACC_{pre-tax} \times (E+D)$$

$R_{k,pre-tax}$  = kohtuullinen tuotto ennen yhteisveroja, euroa

$WACC_{pre-tax}$  = kohtuullinen tuottoaste, prosenttia

$E$  = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma, euroa

$D$  = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma, euroa

$E + D$  = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu pääoma, euroa

Oman pääoman kohtuullinen kustannus
$C_E = R_f + \beta_{velaton} \times (1 + (1 - t) \times D/E) \times (R_m - R_f) + LP$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 0,4 \times (1 + (1 - 20\%) \times 50/50) \times 5\% + 0,6\%$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 4,2\%$
Vieraan pääoman kohtuullinen kustannus
$C_D = R_f + DP$ $C_D = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 1,26\%$
WACC (ennen veroja)
$WACC_{post-tax} = C_E \times 50/100 + C_D \times (1 - t) \times 50/100$ $WACC_{post-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} \times 0,9 + 2,60\%$ $WACC_{pre-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} \times 1,125 + 3,26\%$

Muuttuja	Käytettävä arvo
Riskitön korkokanta ( $R_f$ )	Korkeampi: a) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatioiden koron kymmenen edellisen vuoden toteutuneiden päiväravojen keskiarvo b) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatioiden koron edellisen vuoden huhti-syyskuun toteutuneiden päiväravojen keskiarvo
Velaton beeta-kerroin ( $\beta_{velaton}$ )	0,4
Markkinariskipreemio ( $R_m - R_f$ )	5,0 %
Likviditeettipreemio (LP)	0,6 %
Pääomarakenne (D/E)	50/50
Vieraan pääoman riskipreemio (DP)	1,26 %
Yhteisveroaste (t)	20 %

## 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 tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat) ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla sitovilla luottolupauksilla.

Yhtiöllä on 30.11.2021 allekirjoitettu 300 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on 30.11.2027 asti ja Fingridillä on käyttämättä valmiusluottoon yhden vuoden jatko-optio. 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, jossa pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä vuonna on alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja että yhtiön lainasalkun keskimaturiteetti on vähintään kolme vuotta. Jälleenerahoitukseen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä. Yhtiön korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn velkapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleenerahoitusriskin ja rahoituskustannukset.

Rahoitustoiminnan vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoituspalveluyhtiöt, johdannaisopimusten vastapuolet, vakuutusyhtiöt ja pankkivastapuolet. Yhtiö minimoi vastapuoliriskejä ja voi tarvittaessa vaatia takauksia vastapuolilta riskiaseman vahvistamiseksi. Pääsääntöisesti luottoluokituskategoriasta 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.

**18. RAHOITUSSOPIMUSTEN MUKAISET KÄTEISSUORITUKSET, 1000 €**

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

<b>31.12.2021</b>		<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027-</b>	<b>Yhteensä</b>
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	30 000	30 000	300 000	80 011		295 056	<b>735 067</b>
	-korot	18 831	18 831	18 018	7 518	6 717	18 259	<b>88 174</b>
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	17 662	33 047	37 673	42 299	26 541	150 333	<b>307 554</b>
	-korot		110	666	1 013	955	7 422	<b>10 167</b>
Yritystodistukset	-lyhennykset	85 000						<b>85 000</b>
Vuokrasopimusvelat	-lyhennykset	2 603	2 607	2 595	2 549	2 599	18 113	<b>31 066</b>
	-korot	588	540	492	443	393	1 376	<b>3 831</b>
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	-maksut	433	430	431	12 943	428	44 975	<b>59 641</b>
Koronvaihtosopimukset	-maksut	227	227	228	118	10	20	<b>830</b>
Valuuttajohdannaiset	-maksut	2 350	1 500	900				<b>4 750</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>157 694</b>	<b>87 293</b>	<b>361 003</b>	<b>146 893</b>	<b>37 643</b>	<b>535 554</b>	<b>1 326 081</b>
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	-saatavat	1 793	1 793	1 793	11 804	1 362	55 502	<b>74 047</b>
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 130	4 529	4 260	1 997	1 628	1 955	<b>19 499</b>
Valuuttajohdannaiset	-saatavat	2 387	1 534	926				<b>4 847</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>9 309</b>	<b>7 856</b>	<b>6 979</b>	<b>13 801</b>	<b>2 989</b>	<b>57 458</b>	<b>98 393</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>148 385</b>	<b>79 437</b>	<b>354 023</b>	<b>133 092</b>	<b>34 653</b>	<b>478 097</b>	<b>1 227 688</b>


**Laadintaperiaatteen**
**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 hankintamenuon; 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.

Lainalimiiteistä 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 Rahavarat ja muut rahoitusvarat

19. RAHAVARAT, 1 000 €	2022	2021
Pankkitilit ja käteisvarat	383 445	99 280
<b>Yhteensä</b>	<b>383 445</b>	<b>99 280</b>

20. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2022	2021	Hierarkian taso
Korkorahastot	199 988	100 330	Taso 1
Pankkitalletukset yli 3kk	150 000	20 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>349 988</b>	<b>120 330</b>	


**Laadintaperiaatteet**
**Rahavarat**

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

**Muut rahoitusvarat**

Tähän ryhmään luokiteltujen rahoitusvarojen ryhmä sisältää lyhytaikaisia sijoituksia korkorahastoihin sekä yli kolmen kuukauden mittaisia pankkitalletuksia. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen rahoitusvarat arvostetaan jokaisena raportointipäivänä käypään arvoon ja niiden arvonmuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Myös johdannaiset kuuluvat tähän ryhmään, mutta esitetään taseessa omilla riveillään. Johdannaisten laadintaperiaatteet on esitetty luvussa 6.6.

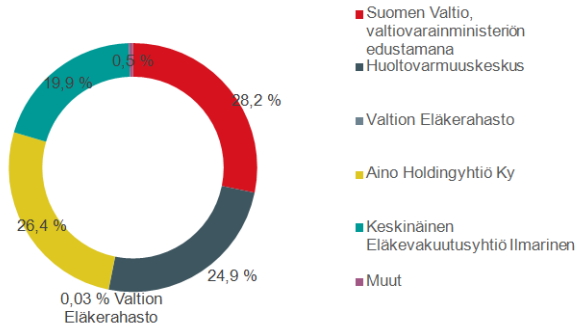
Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan niin että niihin liittyvät riskit ja edut ovat siirtyneet.



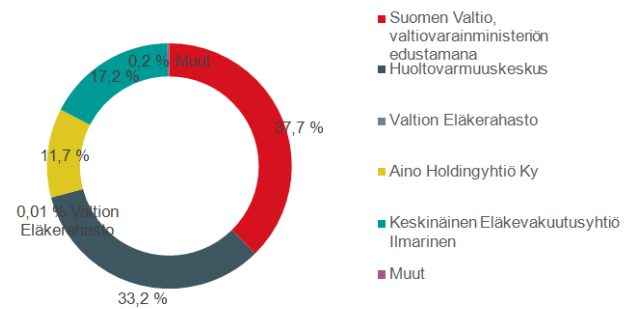
## 6.5 Oma pääoma ja osingonjako

Yhtiön oma pääoma muodostuu kahdesta osakelajista. Osakkeiden omistusrakenne sekä äänioikeuden jakautuminen on kuvattu seuraavissa diagrammeissa.

Osakkeiden omistusrakenne 31.12.2022



Äänten jakautuminen 31.12.2022



### OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2022

	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,87
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12
<b>Yhteensä</b>	<b>3 325</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

### Osakkeenomistajat 31.12.2022

	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	939	28,24	37,66
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Huoltovarmuuskeskus	828	24,90	33,20
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
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
<b>Yhteensä</b>	<b>3 325</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>

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 2021. 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 suuruisia tilikausittaisia vähimmäismääriä jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisen vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa 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 tietyin edellytyksin palauttaa omistajille.

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

## 21. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

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

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

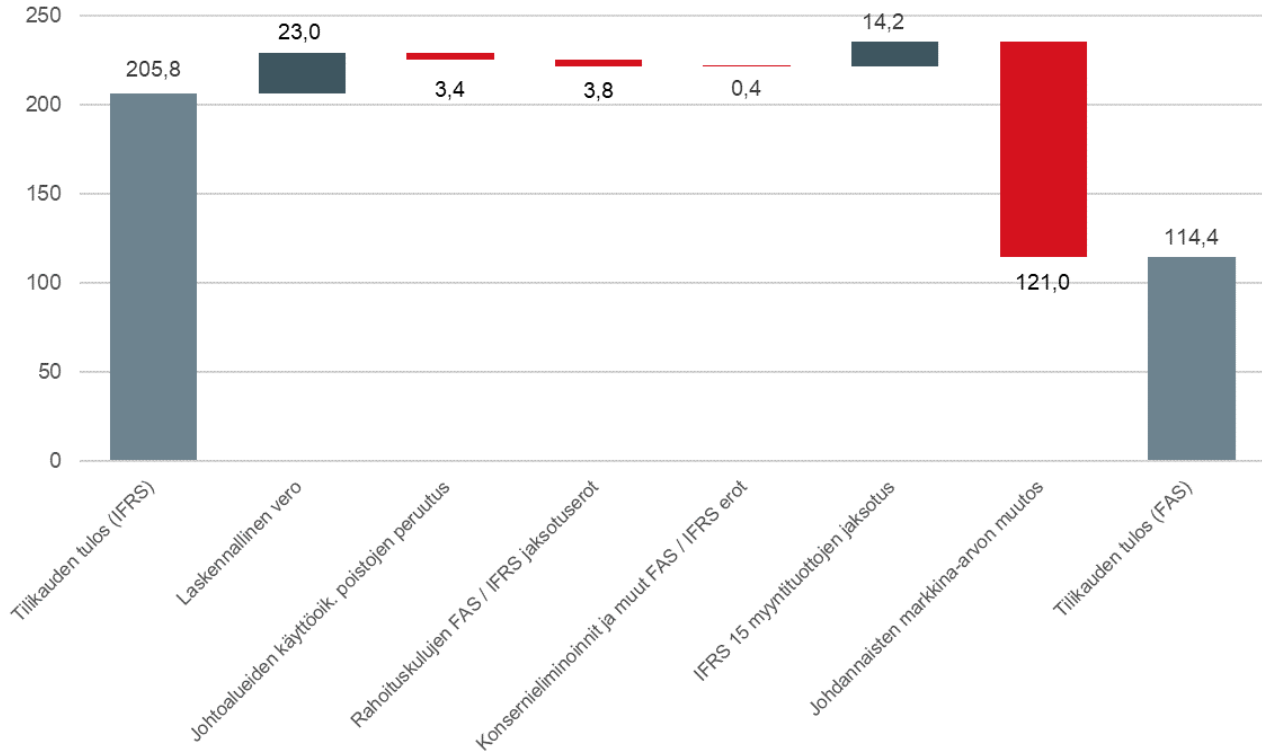
Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 165 966 204,21 euroa. Vuoden 2021 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 133,0 miljoonaa euroa (135,6). Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2022 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 52 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 200,00 euroa, yhteensä enintään 133 037 400,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 35 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 12 800,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 88 691 600,00 euroa osinkoa maksetaan 5.4.2023. Toinen erä, enintään 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 44 345 800,00 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 kaavio näyttää konsernin IFRS-tuloslaskelman ja emoyhtiön FAS-tuloslaskelman väliset erot.

Siltalaskelma konsernin IFRS-tuloksesta emoyhtiön FAS-tulokseen 2022, MEUR



## Laadintaperiaatteet

### Osingonjako

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

6.6 Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

<b>22. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €</b>				
	Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
<b>Tase-erä 31.12.2022</b>				
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat:</b>				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	11 197		11 197	23
Sähköjohdannaiset	55 710		55 710	23
Metallijohdannaiset	37		37	23
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat:</b>				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	3 098		3 098	23
Sähköjohdannaiset	163 308		163 308	23
Metallijohdannaiset	45		45	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		188	188	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset		62 671	62 671	3
Muut rahoitusvarat	199 988	150 000	349 988	20
Rahavarat		383 445	383 445	19
<b>Rahoitusvarat yhteensä:</b>	<b>433 381</b>	<b>596 304</b>	<b>1 029 684</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat:</b>				
Lainat		990 386	990 386	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	22 232		22 232	23
Metallijohdannaiset				23
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat:</b>				
Lainat		65 795	65 795	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	161		161	23
Metallijohdannaiset				23
Ostovelat ja muut velat		192 669	192 669	7
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	<b>22 393</b>	<b>1 248 850</b>	<b>1 271 243</b>	

	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2021				
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat:</b>				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	6 753		6 753	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	18 654		18 654	23
Sähköjohdannaiset	14 767		14 767	23
Lainasaamiset		188	188	
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat:</b>				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	648		648	23
Sähköjohdannaiset	63 427		63 427	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		375	375	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset		127 583	127 583	3
Muut rahoitusvarat	100 330	20 000	120 330	20
Rahavarat		99 280	99 280	19
<b>Rahoitusvarat yhteensä:</b>	<b>204 579</b>	<b>247 425</b>	<b>452 004</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat:</b>				
Lainat		1 022 636	1 022 636	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	2 556		2 556	23
Sähköjohdannaiset	113		113	23
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat:</b>				
Lainat		135 481	135 481	14
Ostovelat ja muut velat		142 653	142 653	7
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	<b>2 669</b>	<b>1 300 770</b>	<b>1 303 439</b>	

Kirjauskäytänteet ovat tilikauden 2022 aikana muuttuneet ja vertailukelpoisuuden vuoksi vertailutietoja on oikaistu vastaamaan uutta kirjauskäytäntöä. Korko- ja valuuttajohdannaisen korkosaamisia ja -velkoja ei enää kirjata siirtosaamisiin ja -velkoihin vaan osaksi johdannaisen tasearvoa. Oikaisu koskee liitetiedon 22 korko- ja valuuttajohdannaisia, myyntisaamisia ja muita saamisia sekä ostovelkoja ja muita velkoja. Vastaava oikaisu on tehty liitetietojen 3 ja 7 vertailutietoihin. Lyhytaikaisten rahoitusvarojen Muut rahoitusvarat -riviltä sarakkeesta Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat on siirretty pankkitalletukset Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat -sarakeeseen. Vastaava oikaisu on tehty liitetiedon 16 vertailutietoihin.

Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 29,8 (31,1) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,7 (2,6) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 27,0 (28,5) miljoonaa euroa.

Fingrid käyttää johdannaisia ainoastaan suojaamistarkoituksessa. Ennen kaupantekoa on kahdenkeskisissä johdannaissopimuksissa 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 johdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan -8,1 (16,7) miljoonaa euroa vuonna 2022. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuuttariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

Yhtiö suojaa johdannaisilla markkinariskiä ja pitää johdannaiset maturiteettiin asti. Yhtiön johdannaistransaktiot koostuvat lainasalkkua suojaavista koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuuttavaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku pääosin äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Valuuttajohdannaisilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan sopimusten valuuttakurssi. Sähköjohdannaiset on tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa. Metallijohdannaisilla suojataan hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä siltä osin, kun sitä ei voi muutoin hallita.

Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

**23. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €**

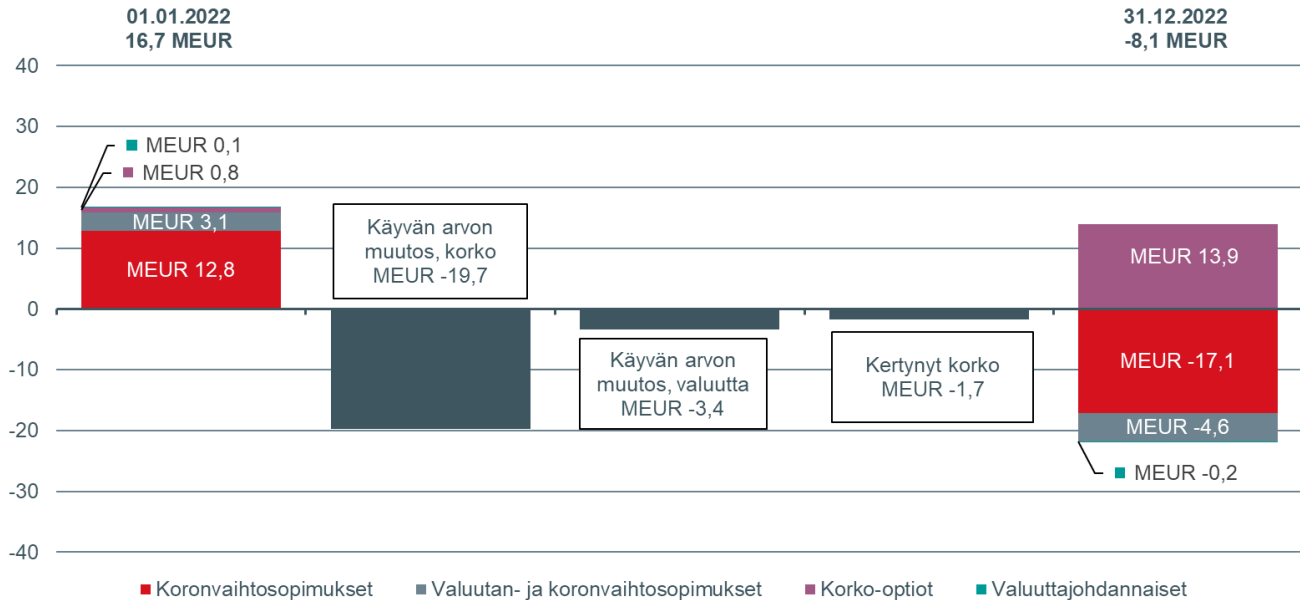
	2022				2021				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.22	Käypä arvo neg. 31.12.22	Käypä nettoarvo 31.12.22	Nimel-lisarvo 31.12.22	Käypä arvo pos. 31.12.21	Käypä arvo neg. 31.12.21	Käypä nettoarvo 31.12.21	Nimel-lisarvo 31.12.21	
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-4 607	-4 607	55 990	5 067	-1 989	3 078	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	109	-356	-247	11 901	77		77	3 335	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	302	-17 430	-17 128	280 000	13 384	-567	12 817	305 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	13 884		13 884	550 000	775		775	550 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>14 294</b>	<b>-22 393</b>	<b>-8 099</b>	<b>897 891</b>	<b>19 302</b>	<b>-2 556</b>	<b>16 746</b>	<b>914 325</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>									
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	219 017		219 017	4	78 193	-113	78 081	6	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>219 017</b>		<b>219 017</b>	<b>4</b>	<b>78 193</b>	<b>-113</b>	<b>78 081</b>	<b>6</b>	
<b>Metallijohdannaiset</b>									
Metallin hinnanvaihtosopimukset	81		81	342					Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>81</b>		<b>81</b>	<b>342</b>					

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2022 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

Valuuttajohdannaisten käyvän nettoarvon herkkyyttä tilinpäätöshetken valuuttakursseihin mitataan 10 prosentin muutoksena euron ja ulkomaan valuuttojen välisissä valuuttakursseissa. Herkkyyksianalyyssissä muutetaan tilinpäätöshetken spot- ja termiinkursseja muiden tekijöiden pysyessä ennallaan. Jos euro olisi ollut 31.12.2022 ulkomaan valuuttoihin nähden 10 % vahvempi/heikompi, vaikutus konsernin tulokseen ennen veroja olisi ollut 1,0 miljoonaa euroa negatiivinen / 1,3 miljoonaa euroa positiivinen.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön kaikkien valuutta- ja korkojohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2022.

## Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2022

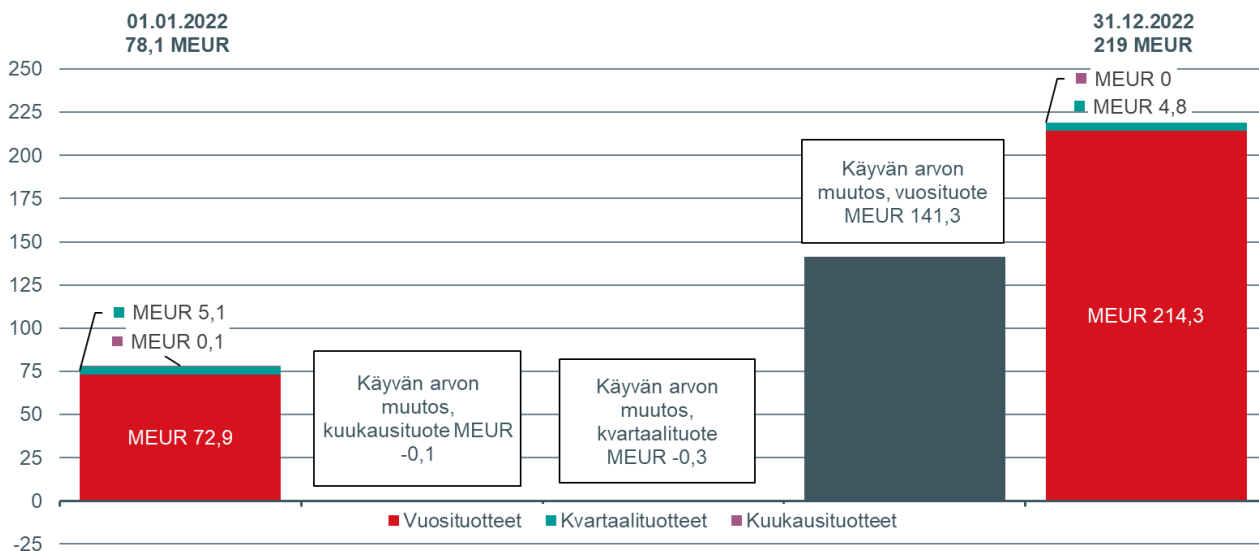


Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 140,9 miljoonaa euroa positiivinen (62,3 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui korkeampien sähköjohdannaisten markkinanoteerausten vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset koko maturiteetin.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hintaan mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoimna oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 32,0 miljoonaa euroa positiivisesti / 32,0 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2022.

## Sähköjohdannaisten käyvän nettoarvonmuutos 2022



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



## 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

Rahavarat koostuvat käteisvaroista ja lyhytaikaisista pankkitalletuksista, joiden maturiteetti on alle kolme kuukautta. Rahavarat kirjataan jaksotettuun hankintamenoon.

#### Muut rahoitusvarat

Muut rahoitusvarat voivat sisältää yli kolmen kuukauden mittaisia talletuksia, velkakirjoja sekä sijoituksia korkorahastoihin.

Sijoitukset korkorahastoihin ja velkakirjoihin on luokiteltu käyvän arvon hierarkian mukaisesti ja kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti. Talletukset on arvostettu ja kirjattu jaksotettuun hankintamenoon.

Konserni tekee arvonalentumiseen liittyvää arviointia jokaisen yksittäisen instrumentin kohdalla aktiivisesti ja kriteerien toteutuessa mahdollinen arvonalentuminen kirjataan tulosvaikutteisesti.

#### Rahoitusvelat

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



## Laadintaperiaatteet

### Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaisoppimuksen 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 kirjanpitokäsittelyyn. Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia vain suojautuakseen riskeiltä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähköpolitiikan mukaisesti.

### Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaisoppimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä.

### Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaisoppimuksia suojatakseen hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

### Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia suojatakseen lainojen korko- ja valuuttariskiä sekä hankintojen valuuttariskiä. Johdannaisvara 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.



## 7 MUUT TIEDOT (IFRS)

- Lukuun seitsemän on koottu kaikki muut liitetiedot.
- Konserniyhtiön 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. Finextran kautta eriytetään julkisen palvelun kustannukset varsinaisten kantaverkon tehtävien kustannuksista, jotta pystytään selkeästi varmistamaan eri toimintojen läpinäkyvyys. Energiavirasto valvoo Finextran toimintaa ja palveluiden kohtuullista tuottoa. Finextran tavoitteena on hoitaa annetut tehtävät kustannustehokkaasti yhteisiä resursseja hyödyntäen. Tehoreservipalvelun sallittu tuotto on vuositasolla 75 000 euroa. Alkuperätakuupalvelun sallittu tuotto oli 1.1.2020 alkaneella valvontajaksolla noin 43 000 euroa. Toteutunut tuotto valvontajaksolla 31.12.2022 oli noin 11 000 euroa alijäämäinen.

Fingrid Datahub Oy on perustettu vuonna 2016 hoitamaan Datahubiin liittyvää operatiivista toimintaa. Tytäryhtiön keskeisinä tehtävinä on tarjota ja kehittää sähkömarkkinoiden keskitettyä tiedonvaihtopalvelua ja siihen liittyviä muita palveluja sähkömarkkinaosapuolille sekä hallinnoida sähkömarkkinoiden tarvitsemää rekisteröityä tietoa. Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen 3,8 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Datahubin tietoja käyttää noin 100 sähkön myyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palvellessaan sähkön käyttäjiä. Datahub-järjestelmän käyttöönotto oli helmikuussa 2022. Energiavirasto valvoo Datahubin toimintaa ja sääntelee Datahubin tuottoa. Energiaviraston vahvistama valvontamenetelmä ovat voimassa 31.12.2027 asti. Valvontamenetelmän mukaan WACC-mallin beta-kerroin parametriä voidaan päivittää Energiaviraston harkinnan mukaan 1.1.2024 alkavalle jaksolle.

Osakkuusyhtymä 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). Pohjoismaiden neljän kantaverkkoyhtiön yhteisen, Kööpenhaminassa sijaitsevan käytönsuunnittelutoimiston (Regional Security Coordinator, RSC) yhtiöittämistä varten perustettu uusi Nordic RCC A/S -yhtiö aloitti varsinaisen liiketoimintansa 1.7.2022. Nordic RCC tukee pohjoismaisia kantaverkkoyhtiöitä käyttövarmuuden hallinnassa sekä määrittää sähköjärjestelmän siirtokapasiteetit.

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuu seuraavasti:

24. SIJOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2022	2021
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	12 734	1 854
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		188
<b>Lyhytaikaiset</b>		
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	188	375
<b>Yhteensä</b>	<b>12 922</b>	<b>2 416</b>

Osakkuusyhtiösaaminen on lainasaaminen eSett Oy:lta. Lainan pääasialliset ehdot ovat seuraavat:

#### Osakkuusyhtiölaina:

Lainapääoma on 0,2 (0,6) miljoonaa euroa ja vuosikorko on 1,5 prosenttia 12 kuukauden euribor-koron päälle. Takaisinmaksu on puolivuositain kymmenessä yhtä suuressa erässä. Lainapääoman suuruus on yksi neljäsosa kokonaislainasta, jonka eSett:n omistajat ovat yhtiölle myöntäneet omistuksiansa suhteessa. Lainan ehdot ovat yhtenevät eSett:n muiden omistajien lainaehtojen kanssa.

#### Osakkuusyhtymien taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2022	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
eSett Oy	5 991		151 025	148 666	8 492	912		25,0
Nordic RCC AS	39 639	2 605	11 946	6 609	13 084	-2 389		25,0

2021	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
eSett Oy	5 953	750	131 119	128 885	7 469	181		25,0

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyhtymät 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 €	2022	2021
Hankintameno 1.1.	1 854	1 806
Lisäykset	11 469	48
Vähennykset	-597	
Muuntoerot	9	
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>12 734</b>	<b>1 854</b>

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

Yllä kuvatut tytäryhtiöt, osakkuusyhtiöt ja emoyhtiö Fingrid Oyj kuuluvat konsernin lähimpiin. Tämän lisäksi lähimpiin luetaan luvussa 6.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähimpiineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähimpiin 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 lähimpiin esittämisessä IAS 24.25 mukaista helpotusta.

Liiketoimet osakkuusyrytyksen kanssa, 1 000 €	2022	2021
Myyntit	18	38
Korkotuotot	8	8
Ostot	4 928	1 991
Saamiset	4	10
Velat	15 740	2 254
Lainasaamiset	188	563



## Laadintaperiaatteet

### Tytäryrytykset

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

Liiketoimintojen yhdistämiset 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 arvonalentumisesta. Tytäryrytysten 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 hankintamenoon, 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 velvoitteita eikä se ole suorittanut maksuja kyseisen yrityksen puolesta.

Realisoitumattomista voitoista, jotka johtuvat konsernin ja sen osakkuus- ja yhteisyrytysten välisistä liiketoimista, eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvonalentumisesta. 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 2022 4 000 yksikköä (tCO<sub>2</sub>). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO<sub>2</sub>-päästöt, ovat olleet yhteensä 6 006 tonnia vuonna 2022 (5 494).




**Laadintaperiaatteet**

**Päästöoikeudet**

Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin hyödykkeisiin nimellisarvoonsa ja ostetut hankintahintaan. Palautettavia päästöoikeuksia varten kirjataan velka. Jos konsernilla on riittävästi päästöoikeuksia kattamaan palautusveloitteet, 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.

**25. VARAUKSET, 1 000 €**

	2022	2021
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	3 107	1 368
Varausten lisäys	163	1 784
Käytetyt varaukset	-151	-44
<b>Varaukset 31.12.</b>	<b>3 119</b>	<b>3 107</b>



**Laadintaperiaatteet**

**Varaukset**

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

**26. VAKUDETJA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €**

	2022	2021
<b>Annetut tilipantit</b>	283	483
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	522	532
Myöhemmin	1 250	1 250
	<b>1 810</b>	<b>1 820</b>
<b>Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon</b>	<b>316 497</b>	<b>230 799</b>

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

**Varavoimalaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:**

Yhden vuoden kuluessa	8 500	8 535
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	14 770	19 610
Yli viiden vuoden kuluttua	5 285	8 722
<b>Yhteensä</b>	<b>28 555</b>	<b>36 867</b>

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

**OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT**

Teollisuuden Voima Oyj:n ("TVO") on 25.5.2022 jättänyt 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 rikkinut 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 on 14.11.2022 valittanut päätöksestä ACERin valituslautakuntaan.

**TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT**

Huoltovarmuuskeskus luovutti 16.2.2023 vastikkeetta valtiolle, valtiovarainministeriön edustamana, 288 kappaletta kantaverkkoyhtiö Fingrid Oyj:n osakkeita. Osakkeiden luovuttamisen jälkeen valtion suorassa omistuksessa on yhteensä 1 227 Fingrid Oyj:n A-sarjan osaketta, mikä vastaa 36,9 prosentin omistusosuutta. Huoltovarmuuskeskuksen (HVK) omistuksessa on yhteensä 540 Fingrid Oyj:n A-sarjan osaketta, mikä vastaa noin 16,2 prosentin omistusosuutta. Osakkeiden luovuttamisessa ei käytetä rahavastiketta eikä se aiheuta valtion puolella muutosta Fingrid Oyj:n omistajaohjaukseen ja osakkeiden hallintoon. Valtio omistaa siten suoraan ja HVK:n kautta yhteensä 53,1 prosenttia Fingridin A-osakkeista, mikä tuottaa valtiolle 70,9 prosentin äänivaltaisuuden Fingridissä.

Fingrid-konsernin tilikauden 2023 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan kasvavan vuoden 2022 tulokseen verrattuna. Tämä arvio sisältää Fingridille kertyneiden pullonkaulatulojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin. Investointiohjelman toteuttaminen etenee, mikä kasvattaa investointitasoa tilikauden 2023 aikana. Sähkömarkkinoiden poikkeuksellisen tilanteen jatkuminen lisää epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa kustannuksissa. Sähkön tuotannon säärivuuden lisääntyminen vaikeuttaa sähkön siirtotilanteiden ennustamista ja lisää vaihteluita valtakunnan tehotasapainossa ja sen ylläpidossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Yhtiö on analysoinut vallitsevaan Ukrainan sotatilaan liittyvät riskit yhtiön ja Suomen sähköjärjestelmän näkökulmasta. Arvion perusteella suorat riskit Fingridille ovat vähäiset, eikä Suomi ole riippuvainen Venäjältä tuodusta sähköstä. Sotatilan vaikutus näkyy Fingridissä lähinnä sähkön markkinahintojen kautta. Aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron rajoilla tulevat kerryttämään Fingridin osuutta pullonkaulatuloista tilikauden aikana. Energiavirasto päättää Fingridin saamien pullonkaulatulojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Fingridin Energiavirastolta 5.10.2022 saama valvontakirje määrittää pullonkaulatulojen käyttöä vuodelle 2023. Päätös pullonkaulatulojen käytöstä annetaan osana yhtiön valvontapäätöstä kunkin valvontajakson jälkeen. Nykyinen kohtuullisen tuoton valvontajakso päättyy 31.12.2023.

Fingrid ilmoitti 12.10.2022 jättävänsä perimättä kantaverkkomaksut vuoden 2023 tammikuun, helmikuun ja kesäkuun osalta. Lisäksi yhtiö suunnittelee kolmen muun kuukauden kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä vuoden 2023 toisella puoliskolla. Tästä tehdään erillinen päätös vuoden 2023 kesään mennessä. Tavoitteena on myös jatkossa käyttää pullonkaulatuloja aktiivisesti rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattaa niillä toiminnan kustannuksia Fingridin asiakkaiden hyödyksi.

**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](http://www.fingrid.fi) tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

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

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 2.3.2023 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

2.3.2023

**8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)**

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2022	1-12/2021
	Liitetieto	€	€
<b>LIKEVAIHTO</b>	2	<b>1 808 655 910,56</b>	<b>1 091 127 329,60</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	3	30 368 229,41	2 663 322,17
Materiaalit ja palvelut	4	-1 502 334 281,59	-764 768 389,00
Henkilöstökulut	5	-36 857 050,42	-33 711 021,18
Poistot ja arvonalentumiset	6	-103 099 128,51	-99 923 012,18
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-39 688 247,85	-39 991 155,47
<b>LIKEVOITTO</b>		<b>157 045 431,60</b>	<b>155 397 073,94</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-14 164 501,10	-9 283 492,17
<b>VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>		<b>142 880 930,50</b>	<b>146 113 581,77</b>
<b>Tilinpäätössiirrot</b>			
Poistoeron muutos		0,00	20 000 000,00
Tuloverot	10	-28 508 309,42	-32 619 700,96
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>		<b>114 372 621,08</b>	<b>133 493 880,81</b>

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2022	31.12.2021
	Liitetieto	€	€
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	67 003 464,10	65 738 210,44
		<b>67 003 464,10</b>	<b>65 738 210,44</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>			
Maa- ja vesialueet	13	21 390 895,06	20 407 442,48
Rakennukset ja rakennelmat		297 554 684,20	268 923 781,58
Koneet ja kalusto		567 041 338,29	539 754 722,10
Voimajohdot		697 101 924,61	692 247 023,19
Muut aineelliset hyödykkeet		110 452,46	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		181 961 718,12	232 037 080,05
		<b>1 765 161 012,74</b>	<b>1 753 487 565,75</b>
Osuudet saman konsernin yrityksissä		16 895 995,35	843 310,86
Osuudet omistusyhteisyriksissä		12 736 342,75	1 500 675,00
Muut osakkeet ja osuudet			6 586 678,95
		<b>29 632 338,10</b>	<b>8 930 664,81</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 861 796 814,94</b>	<b>1 828 156 441,00</b>
<b>Vaihto-omaisuus</b>			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	15	18 698 053,52	14 232 769,37
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	16	43 904 337,63	57 064 069,33
Laskennalliset verosaamiset	16		187 500,00
Laskennalliset verosaamiset	10	24 728 381,92	7 949 781,12
Muut saamiset	16	74 010,35	67 645,43
		<b>68 706 729,90</b>	<b>65 268 995,88</b>
Myyntisaamiset		32 161 631,91	99 707 737,23
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	5 795 123,61	1 203 495,93
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	18	191 699,06	384 568,92
Muut saamiset	19	24 628 336,41	3 698 231,18
Siirtosaamiset	20,21	32 686 585,55	30 023 870,00
		<b>95 463 376,54</b>	<b>135 017 903,26</b>
Rahoitusarvopaperit	22	349 314 320,46	119 525 165,40
Rahat ja pankkisaamiset	22	383 444 760,76	99 279 656,50
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>		<b>915 627 241,18</b>	<b>433 324 490,41</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>		<b>2 777 424 056,12</b>	<b>2 261 480 931,41</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

VASTATTAVAA	Liitetieto	31.12.2022 €	31.12.2021 €
<b>OMA PÄÄOMA</b>	23		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		51 593 583,13	51 137 102,32
Tilikauden voitto		114 372 621,08	133 493 880,81
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>277 811 175,31</b>	<b>296 475 954,23</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	24	<b>278 896 757,27</b>	<b>278 896 757,27</b>
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	31	<b>3 119 000,00</b>	<b>3 107 000,00</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>			
<b>Pitkäaikainen</b>			
Joukkovelkakirjalainat	25,26	670 989 990,71	700 989 990,71
Lainat rahoituslaitoksilta		291 844 821,79	289 891 774,84
Siirtovelat	30	677 434 593,92	369 341 658,70
		<b>1 640 269 406,42</b>	<b>1 360 223 424,25</b>
<b>Lyhytaikainen</b>			
Joukkovelkakirjalainat	25	30 000 000,00	30 000 000,00
Lainat rahoituslaitoksilta		33 046 953,09	17 662 337,71
Ostovelat		56 181 802,55	28 626 829,35
Velat saman konsernin yrityksille	27	4 845 445,40	597 840,94
Velat omistusyhteisyriyksille	28	15 739 663,46	2 254 468,07
Muut velat	29	7 339 593,16	87 017 749,89
Siirtovelat	30	430 174 259,46	156 618 569,70
		<b>577 327 717,12</b>	<b>322 777 795,66</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>2 217 597 123,54</b>	<b>1 683 001 219,91</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>		<b>2 777 424 056,12</b>	<b>2 261 480 931,41</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

Liitetieto	1.1.-31.12.2022 €	1.1.-31.12.2021 €
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>		
Voitto ennen veroja	142 880 930,50	146 113 581,77
Oikaisut:		
Poistot	103 099 128,51	99 923 012,18
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)	-3 566 658,78	68 954,26
Korkokulut ja muut rahoituskulut	14 164 501,10	9 283 492,17
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-248 284 424,39	
Muut oikaisut	-2 513 333,37	
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	43 055 106,21	-27 111 697,50
Vaihto-omaisuuden muutos	-4 465 284,15	-549 137,37
Osto- ja muiden velkojen muutos	46 543 682,08	-5 916 736,31
Pullonkaulatuotot	942 938 568,99	283 775 995,54
Varausten muutos	-151 240,00	-44 400,00
Maksetut korot	-20 875 826,94	-20 784 954,35
Saadut korot	7 218 673,36	6 805 836,61
Maksetut verot	10 -39 253 671,61	-35 219 463,12
Liiketoiminnan nettorahavirta	980 790 151,51	456 344 483,88
<b>Investointien rahavirrat:</b>		
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13 -250 385 495,58	-178 089 707,31
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12 -7 969 162,05	-12 500 171,24
Investoinnit muihin sijoituksiin	14 -3 923 671,06	
Luovutustulot muista sijoituksista	14 6 503 393,75	
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13 5 032 228,00	1 206 000,00
Saadut avustukset	15 702 841,96	
Myönnetyt lainat	-6 000 000,00	-21 500 000,00
Lainasaamisten takaisinmaksu	375 000,00	375 000,00
Saadut osingot	9 457 890,41	3 014 393,53
Investointien nettorahavirta	-240 206 974,57	-207 494 485,02
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>		
Lyhytaikaisten lainojen nostot		195 413 049,53
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-85 216 382,79	-232 351 337,04
Pitkäaikaisten lainojen nostot	35 000 000,00	35 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-47 662 337,67	-17 662 337,67
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos	4 516 063,28	130 626,32
Maksetut osingot	23 -133 037 400,00	-135 614 200,00
Rahoituksen nettorahavirta	-226 400 057,18	-155 084 198,86
<b>Raha- ja rahoitusvarojen muutos</b>	<b>514 183 119,76</b>	<b>93 765 800,00</b>
<b>Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa</b>	<b>218 907 875,78</b>	<b>125 142 075,78</b>
<b>Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa</b>	<b>22 733 090 995,54</b>	<b>218 907 875,78</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



## 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 keskkurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskkurssiin. 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 valuutanvaihtosopimuksia sekä valuuttajohdannaista ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten 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 suojaaa hankkimansa häviösähkön hintariskiä käyttämällä NASDAQ OMX Oslo ASA:n noteeraamia futuuri- ja termiini-tuotteita. Kauppaa voidaan käydä myös OTC-markkinoilla NASDAQ OMX Oslo ASA:n finanssituotteita vastaavilla tuotteilla. Näistä aiheutuville menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

### Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaissopimuksia suojataksaan hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

### Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

### Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuon. Suunnitelmapiistot lasketaan tasapiistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden piistot 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
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. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alempaan 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 minkä aikana ne on käytetty. Pullonkaulatuotoista kirjattu verosaaminen tuloutuu pullonkaulatuotoilla katetuista investoinneista verotuksessa tehtävien poistojen mukaisesti. Kirjanpidossa investointeihin kohdistettu pullonkaulatuotot kirjataan hankintamenon vähennykseksi. Muilta osin laskennallisia verosaamiaisia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen vaan ne esitetään liitetiedoissa.

## 2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

Fingrid Oyj:n liiketoiminta on kokonaisuudessaan järjestelmävastuullista kantaverkkoliiketoimintaa, minkä johdosta liikevaihdon jakoa toimialoittain ei ole.

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2022	2021
Kantaverkkotuotot	347 922	403 504
Tasesähkön myynti	1 160 181	613 763
Rajasiirto	11 067	34 440
Läpisiirtotuotot	23 068	22 633
Pullonkaulatuotot	229 450	0
Muu liikevaihto	36 968	16 787
<b>Yhteensä</b>	<b>1 808 656</b>	<b>1 091 127</b>

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2022	2021
Vuokratuotot	587	475
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	4 802	494
Saadut avustukset	115	224
Pullonkaulatuotot	18 834	
Muut tuotot	6 030	1 471
<b>Yhteensä</b>	<b>30 368</b>	<b>2 663</b>

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2022	2021
Ostot tilikauden aikana	1 345 912	650 978
Häviösähköhankinnat	103 827	65 591
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-4 465	-549
Aineet ja tarvikkeet	1 445 274	716 021
Palvelut	57 061	48 748
<b>Yhteensä</b>	<b>1 502 334</b>	<b>764 768</b>

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2022	2021
Palkat ja palkkiot	30 860	28 308
Eläkekulut	4 899	4 397
Muut henkilösivukulut	1 098	1 007
<b>Yhteensä</b>	<b>36 857</b>	<b>33 711</b>

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2022	2021
Hannu Linna, puheenjohtaja (20.3.2020 alkaen)	41	22
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (28.3.2018 alkaen)	29	36
Sami Kurunsaari, hallituksen jäsen (30.11.2022 saakka)	15	
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	25	22
Jukka Reijonen, hallituksen jäsen (30.3.2022 alkaen)	18	
Esko Torsti, hallituksen jäsen (30.3.2022 saakka)	6	22
Juhani Järvi, puheenjohtaja (30.3.2022 saakka)	12	43
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	507	506
Henkilöstö keskimäärin	459	417
Henkilöstö vuoden lopussa	470	428

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

2.3.2023

<b>6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Muut pitkävaikutteiset menot	6 532	6 565
Rakennukset ja rakennelmat	12 606	11 697
Koneet ja kalusto	45 370	43 586
Voimajohdot	38 591	38 074
<b>Yhteensä*</b>	<b>103 099</b>	<b>99 923</b>
* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)	99 330	96 440

<b>7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	22 933	25 009
Verkkovuokrat	241	241
Muut vuokratulot	3 703	3 534
Muut kulut	12 812	11 207
<b>Yhteensä</b>	<b>39 688</b>	<b>39 991</b>

<b>8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	119	125
Muut palkkiot	52	37
<b>Yhtensä</b>	<b>171</b>	<b>162</b>

<b>9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	48	110
Osinkotuotot muilta	410	2 904
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	1 718	1 234
Korkotuotot omistusyhteisyriksiltä	5	8
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	7 696	6 756
	9 877	11 012
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-24 028	-20 296
Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille	-13	
	-24 041	-20 296
<b>Yhteensä</b>	<b>-14 165</b>	<b>-9 283</b>

<b>10. TULOVEROT, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Tuloverot tilikaudelta	45 304	33 522
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	-17	-12
Laskennallisten verojen muutos	-16 779	-890
<b>Yhteensä</b>	<b>28 508</b>	<b>32 620</b>

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

<b>Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €</b>		
Väliaikaiset erot pullonkaulatuloista	24 728	7 950
<b>Yhteensä</b>	<b>24 728</b>	<b>7 950</b>

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

**Laskennalliset verosaamiset**

Väliaikaisista eroista	624	621
	624	621

**Laskennalliset verovelat**

Väliaikaisista eroista	528	529
Tilinpäätössiirroista	55 779	55 779
	56 308	56 309

<b>Yhteensä</b>	<b>55 684</b>	<b>55 687</b>
-----------------	---------------	---------------

<b>11. LIIKEARVO, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>128 664</b>	<b>128 664</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-128 664

<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
---	----------	----------

<b>12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Hankintameno 1.1.	180 704	176 916
Lisäykset 1.1.-31.12.	8 097	3 975
Vähennykset 1.1.-31.12.	-4 103	-188
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>184 697</b>	<b>180 704</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-114 965	-108 467
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	3 804	67
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-6 532	-6 565
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>67 003</b>	<b>65 738</b>

Kertynyt poistoero 1.1.	-44 559	-45 400
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	687	841

<b>Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-43 872</b>	<b>-44 559</b>
--	----------------	----------------

<b>*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kirjanpitoarvo 31.12.	57 600	61 251
Kirjanpitoarvo 1.1.	-61 251	-64 880
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 126	4 122
Vähennykset 1.1.-31.12.	188	121
<b>Yhteensä</b>	<b>662</b>	<b>614</b>

<b>13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Maa- ja vesialueet</b>		
Hankintameno 1.1.	20 407	19 874
Lisäykset 1.1.-31.12.	984	620
Vähennykset 1.1.-31.12.	-0	-87
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>21 391</b>	<b>20 407</b>

**Rakennukset ja rakennelmat**

Hankintameno 1.1.	377 942	350 025
Lisäykset 1.1.-31.12.	41 544	30 932

Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 000	-3 015
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>418 487</b>	<b>377 942</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-109 018	-99 808
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	693	2 487
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-12 606	-11 697
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>297 555</b>	<b>268 924</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	-14 584	-13 538
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-1 159	-1 047
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-15 743</b>	<b>-14 584</b>
<b>Koneet ja kalusto</b>		
Hankintameno 1.1.	1 295 864	1 256 286
Lisäykset 1.1.-31.12.	73 245	39 946
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5 074	-367
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 364 036</b>	<b>1 295 864</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-756 110	-712 867
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 485	343
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-45 370	-43 586
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>567 041</b>	<b>539 755</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	7 479	-3 053
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	2 056	10 532
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>9 535</b>	<b>7 479</b>
<b>Voimajohdot</b>		
Hankintameno 1.1.	1 351 293	1 334 769
Lisäykset 1.1.-31.12.	43 923	17 659
Vähennykset 1.1.-31.12.	-9 984	-1 135
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 385 232</b>	<b>1 351 293</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-659 046	-621 488
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	9 507	516
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-38 591	-38 074
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>697 102</b>	<b>692 247</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	-227 232	-236 906
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-1 583	9 674
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-228 816</b>	<b>-227 232</b>
<b>Muut aineelliset hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	118	118
Vähennykset 1.1.-31.12.	-7	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>110</b>	<b>118</b>
<b>Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat</b>		
Hankintameno 1.1.	232 037	146 606
Lisäykset 1.1.-31.12.	123 869	176 779
Vähennykset 1.1.-31.12.	-6 315	
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-167 630	-91 349
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>181 962</b>	<b>232 037</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet yhteensä*</b>	<b>1 765 161</b>	<b>1 753 488</b>

* Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €	2022	2021
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 727 016	1 719 854
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 719 854	-1 647 656
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	95 204	92 318
Vähennykset 1.1.-31.12.	1 226	1 183
<b>Yhteensä</b>	<b>103 591</b>	<b>165 699</b>

Fingridin varavoimallaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.

14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2022	2021
<b>Osuudet saman konsernin yrityksissä</b>		
Hankintameno 1.1.	843	843
Lisäykset 1.1.-31.12.	16 053	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>16 896</b>	<b>843</b>
<b>Osuudet omistusyhteisyrityksissä</b>		
Hankintameno 1.1.	1 501	1 501
Lisäykset 1.1.-31.12.	11 236	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>12 736</b>	<b>1 501</b>
<b>Muut osakkeet ja osuudet</b>		
Hankintameno 1.1.	6 587	6 587
Vähennykset 1.1.-31.12.	-6 587	
<b>Hankintameno 31.12.</b>		<b>6 587</b>
<b>Sijoitukset yhteensä</b>	<b>29 632</b>	<b>8 931</b>

15. VAIHTO-OMAIUUUS, 1 000 €	2022	2021
<b>Aineet ja tarvikkeet 31.12.</b>	18 698	14 233
<b>Yhteensä</b>	<b>18 698</b>	<b>14 233</b>

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2022	2021
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	43 904	57 064
Lainasaamiset osakkuusyrittäyksiltä		188
Laskennalliset verosaamiset	24 728	7 950
Muut pitkäaikaiset saamiset	74	68
<b>Yhteensä</b>	<b>68 707</b>	<b>65 269</b>

17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2022	2021
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Myyntisaamiset	307	
Korkosaamiset		663
Muut saamiset		541
Lainasaamiset	5 488	
<b>Yhteensä</b>	<b>5 795</b>	<b>1 203</b>

18. SAAMISET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2022	2021
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Myyntisaamiset	2	
Korkosaamiset	2	2
Lainasaamiset	188	375
Siirtosaamiset		8
<b>Yhteensä</b>	<b>192</b>	<b>385</b>

19. MUUT SAAMISET, 1 000 €	2022	2021
Arvonlisävero	22 291	845
Muut saamiset	2 337	2 853
<b>Yhteensä</b>	<b>24 628</b>	<b>3 698</b>

20. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2022	2021
Korot ja muut rahoituserät	4 872	4 411
Myyntin ja ostojen jaksotukset	27 814	24 612
Verosaamiset		1 001
<b>Yhteensä</b>	<b>32 687</b>	<b>30 024</b>

21. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2022	2021
<b>Pääoma-alennukset</b>	<b>562</b>	<b>786</b>

22. RAHOITUSARVOPAPERIT, RAHAT JA PANKKISAAMISET, 1 000 €	2022	2021
Lyhyen koron rahastot	199 314	99 525
Rahavarat ja pankkisaamiset	383 445	99 280
Pankkitalletukset	150 000	20 000
<b>Yhteensä</b>	<b>732 759</b>	<b>218 805</b>

23. OMA PÄÄOMA, 1 000 €	2022	2021
Osakepääoma 1.1.	55 922	55 922
<b>Osakepääoma 31.12.</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922	55 922
<b>Ylikurssirahasto 31.12.</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	184 631	186 751
Osingonjako	-133 037	-135 614
<b>Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.</b>	<b>51 594</b>	<b>51 137</b>
<b>Tilikauden voitto</b>	<b>114 373</b>	<b>133 494</b>
<b>Oma pääoma 31.12.</b>	<b>277 811</b>	<b>296 476</b>
<b>Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja</b>	<b>165 966</b>	<b>184 631</b>

Osakemäärä, kpl	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2022	2 078	1 247	3 325
31.12.2022	<b>2 078</b>	<b>1 247</b>	<b>3 325</b>

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 myöhempinä 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.

<b>24. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	278 897	278 897
<b>Yhteensä</b>	<b>278 897</b>	<b>278 897</b>

<b>25. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €</b>				<b>2022</b>	<b>2021</b>
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen		30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	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
				645 000	675 000
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				670 990	700 990
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				30 000	30 000
<b>Yhteensä</b>				<b>700 990</b>	<b>730 990</b>

<b>26. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Joukkovelkakirjalainat	188 478	288 478
Lainat rahoituslaitoksilta	150 896	150 333
<b>Yhteensä</b>	<b>339 375</b>	<b>438 811</b>

<b>27. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Muut velat	4 845	598
<b>Yhteensä</b>	<b>4 845</b>	<b>598</b>

<b>28. VELAT OMISTUSYHTEYSYRITYKSILLE, 1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Ostovelat	15 276	2 254
Siirtovelat	463	
<b>Yhteensä</b>	<b>15 740</b>	<b>2 254</b>

29. MUUT VELAT, 1 000 €	2022	2021
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)		85 216
Arvonlisäverovelka		15
Sähköverovelka	817	899
Muut velat	6 522	887
<b>Yhteensä</b>	<b>7 340</b>	<b>87 018</b>

30. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2022	2021
<b>Pitkäaikaiset:</b>		
Pullonkaulatuotot	677 435	369 342
<b>Yhteensä</b>	<b>677 435</b>	<b>369 342</b>

<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Korko ja muut rahoituserät	14 820	12 320
Palkat ja henkilösivukulut	9 454	8 572
Myyntin ja ostojen jaksotukset	14 567	16 351
Verovelat	5 032	
Pullonkaulatuotot	386 301	119 375
<b>Yhteensä</b>	<b>430 174</b>	<b>156 619</b>

<b>Yhteensä</b>	<b>1 107 609</b>	<b>525 960</b>
-----------------	------------------	----------------

\*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu liitetiedossa 34

31. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2022	2021
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	3 119	3 107
<b>Yhteensä</b>	<b>3 119</b>	<b>3 107</b>

## 32. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2022				2021				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.22	Käypä arvo neg. 31.12.22	Käypä nettoarvo 31.12.22	Nimel-lisarvo 31.12.22	Käypä arvo pos. 31.12.21	Käypä arvo neg. 31.12.21	Käypä nettoarvo 31.12.21	Nimel-lisarvo 31.12.21	
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-4 607	-4 607	55 990	5 067	-1 989	3 078	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset	109	-356	-247	11 901	77		77	3 335	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	302	-17 430	-17 128	280 000	13 384	-567	12 817	305 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	13 884		13 884	550 000	775		775	550 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>14 294</b>	<b>-22 393</b>	<b>-8 099</b>	<b>897 891</b>	<b>19 302</b>	<b>-2 556</b>	<b>16 746</b>	<b>914 325</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>									
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	219 017		219 017	4	78 193	-113	78 081	6	Taso 2

Yhteensä	219 017		219 017		4	78 193		-113	78 081		6
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	tn		Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.		Käypä nettoarvo	tn	
	31.12.22	31.12.22	31.12.22	31.12.22		31.12.21	31.12.21		31.12.21	31.12.21	
<b>Metalli- johdannaiset</b>											
Metallin hinnanvaihtosopi- mukset	81		81	342							Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>81</b>		<b>81</b>	<b>342</b>							

33. VAKUUKSET JA VASTUUSITOUUMUKSET, 1 000 €	2022	2021
<b>Vuokravastuut</b>		
Tulevan vuoden maksut	4 044	3 640
Myöhemmin	31 939	32 019
	<b>35 983</b>	<b>35 658</b>
<b>Käyttöoikeussopimukset</b>		
Tulevan vuoden maksut	8 500	8 535
Myöhemmin	20 055	28 332
	<b>28 555</b>	<b>36 867</b>
<b>Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi</b>	<b>283</b>	<b>483</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	522	532
Myöhemmin	1 250	1 250
	<b>1 810</b>	<b>1 820</b>
<b>Investointisitouumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon</b>	<b>315 844</b>	<b>221 407</b>
Investointisitouumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.		

### 34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Teollisuuden Voima Oyj:n ("TVO") on 25.5.2022 jättänyt Energiavirastolle tutkintapyyntöön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkina- ja/tai muussa soveltuva lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimalaitoksen liittämiseksi kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkinut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Fingridin näkemyksen mukaan TVO:n esittämät väitteet ovat perusteettomia. Fingrid on antanut Energiavirastolle vastineensa TVO:n tutkintapyyntöä 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 on 14.11.2022 valittanut päätöksestä ACERin valituslautakuntaan.

### 35. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

#### Tase- ja säätösähkö

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat 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 käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

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 sähköön tuotannot, kulutukset ja sähkökaupat. Taseselvityksen tuloksena saadaan kunkin sähkökaupan osapuolen sähkötaseet.

#### Tasevastaun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastaun hoitoon liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tasevastaun 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 2022 aikana oli 9 (8). Liikevoitto oli -4,8 (-0,4) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2022 1 000 €	1.1.-31.12.2021 1 000 €
<b>LIIVEVAIHTO</b>	<b>1 231 884</b>	<b>627 765</b>
Materiaalit ja palvelut	-1 286 028	-627 991
Henkilöstökulut	-850	-859
Poistot ja arvonalentumiset	-365	-504
Liiketoiminnan muut kulut	-3 369	-984
<b>LIIVEVOITTO</b>	<b>-58 728</b>	<b>-2 574</b>
Rahoitustuotot ja -kulut		8
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-58 728</b>	<b>-2 566</b>
Tilinpäätössiirrot	-146	-59
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>-58 873</b>	<b>-2 625</b>

#### TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2022 1 000 €	31.12.2021 1 000 €
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>		
Muut pitkävaikutteiset menot	994	707
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Koneet ja kalusto	7	55
<b>Sijoitukset</b>		
Osuudet omistusyhteisyriyksissä	1 501	1 501
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 501</b>	<b>2 263</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Lainasaamiset osakkuusyriyksiltä		188
<b>Lyhytaikaiset saamiset</b>		
Myyntisaamiset	39 450	16 547
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä	192	10

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

2.3.2023

Muut saamiset	6 814	13 200
	46 456	29 757
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>46 457</b>	<b>29 945</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>48 958</b>	<b>32 208</b>

VASTATTAVAA	31.12.2022	31.12.2021
	1 000 €	1 000 €
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	7 383	10 008
Tilikauden voitto	-58 873	-2 625
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>-51 173</b>	<b>7 700</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	<b>-405</b>	<b>-551</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Ostovelat	8 870	2 921
Velat saman konsernin yrityksille	76 390	19 883
Velat omistusyhteisyriyksille	15 276	2 254
	100 536	25 059
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>100 536</b>	<b>25 059</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>48 958</b>	<b>32 208</b>

#### 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, valvojan 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 säänneltyä 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.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
	1 000 €	1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>		<b>407</b>
Liiketoiminnan muut kulut	-26	-194
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>-26</b>	<b>213</b>
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-26</b>	<b>213</b>
Tuloverot	5	-43
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>-21</b>	<b>170</b>

**TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN,  
 ERIYTETTY TASE**

VASTAAVAA	31.12.2022	31.12.2021
	1 000 €	1 000 €
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	68	160
Muut saamiset	11	2
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>79</b>	<b>162</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>79</b>	<b>162</b>

VASTATTAVAA	31.12.2022	31.12.2021
	1 000 €	1 000 €
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	65	-105
Tilikauden voitto	-21	170
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>47</b>	<b>68</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Ostovelat	32	94
Velat saman konsernin yrityksille		
	32	94
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>32</b>	<b>94</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>79</b>	<b>162</b>

**Kantaverkkotoiminta**

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

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinanlain 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

	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
<b>ERiyTETTY TULOSLASKELMA</b>		
<b>LIiKEVAIHTO</b>	<b>1 806 530</b>	<b>2 126</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	30 368	

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

2.3.2023

Materiaalit ja palvelut	-1 502 334	
Henkilöstökulut	-36 476	-381
Poistot ja arvonalentumiset	-103 099	
Liiketoiminnan muut kulut	-37 943	-1 745
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>157 045</b>	<b>-0</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	-15 917	1 753
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>141 128</b>	<b>1 753</b>
Tilinpäätössiirrot		
Tuloverot	-28 158	-351
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>112 971</b>	<b>1 402</b>

**ERIYTETTY TASE**

	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2022	31.12.2022
	1 000 €	1 000 €
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>		
Muut aineettomat hyödykkeet	67 003	
	<b>67 003</b>	
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Maa- ja vesialueet	21 391	
Rakennukset ja rakennelmat	297 555	
Koneet ja kalusto	567 041	
Voimajohdot	697 102	
Muut aineelliset hyödykkeet	110	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	181 962	
	<b>1 765 161</b>	
<b>Sijoitukset:</b>		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		16 896
Osuudet omistusyhteisyriksissä	12 736	
Muut osakkeet ja osuudet		
	<b>12 736</b>	<b>16 896</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 844 901</b>	<b>16 896</b>

**VAIHTUVAT VASTAAVAT**

Vaihto-omaisuus	18 698	
<b>Saamiset</b>		
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		43 904
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä		
Laskennalliset verosaamiset	24 728	
Muut saamiset	74	
	<b>24 802</b>	<b>43 904</b>

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

2.3.2023

<b>Lyhytaikaiset</b>		
Myyntisaamiset	32 162	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		5 795
Saamiset omistusyhteisyryyksiltä	192	
Muut saamiset	23 573	
Siirtosaamiset	33 742	
	<b>89 668</b>	<b>5 795</b>
Rahoitusarvopaperit	349 314	
Rahat ja pankkisaamiset	443 644	-60 199
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>926 127</b>	<b>-10 500</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>2 771 028</b>	<b>6 396</b>

**ERIYTETTY TASE**

	KANTAVERKKOLIIKE- TOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
<b>VASTATTAVAA</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2022</b>
	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	
Edellisten tilikausien voitto	51 555	39
Tilikauden voitto	112 971	1 402
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>276 368</b>	<b>1 443</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	<b>278 897</b>	
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	<b>3 119</b>	
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Pitkäaikainen</b>		
Joukkovelkakirjalainat	670 990	
Lainat rahoituslaitoksilta	291 845	
Siirtovelat	677 435	
	<b>1 640 269</b>	
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Joukkovelkakirjalainat	30 000	
Lainat rahoituslaitoksilta	33 047	
Ostovelat	56 182	
Velat saman konsernin yrityksille		4 845
Velat omistusyhteisyryyksille	15 740	
Muut velat	7 330	10
Siirtovelat	430 077	98
	<b>572 375</b>	<b>4 953</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>2 212 644</b>	<b>4 953</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>2 771 028</b>	<b>6 396</b>

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat



**ERIYTETTY TASE**
**KANTAVERKKOLIIKE-  
TOIMINTA**
**VASTAAVAA**
**31.12.2022**
**1 000 €**
**Aineettomat hyödykkeet:**

Muut aineettomat hyödykkeet 9 404

**9 404**
**Aineelliset hyödykkeet**

Maa- ja vesialueet 17 908

Rakennukset ja rakennelmat 10 798

Koneet ja kalusto 6 687

Voimajohdot 2 642

Muut aineelliset hyödykkeet 110

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat 181 962

**220 107**
**PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ**
**229 511**
**36. PULLONKAULATUOTOT KANTAVERKKOTOIMINNASSA**

Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatutot EU-asetuksen 2019/943 19 artiklan mukaisiin tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit sekä kattaa kuluja kyseisen kapasiteetin ylläpidosta ja kohdistaa pullonkaulatutot yhtiön liikevaihtoon. Fingridin saamat pullonkaulatutot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatutot tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin vastaamaan sääntelyssä määriteltyjen kulujen kertymää sekä liikevaihtoon siltä osin, kun pullonkaulatutot 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 pullonkaulatutot käyttöä. Energiavirasto antaa päätöksen pullonkaulatutot käyttöä osana kohtuullisen tuoton valvontapäätöstä.

Pullonkaulatutot, 1 000 €	2022	2021
Pullonkaulatutot 1.1.	488 716	219 126
Kertyneet pullonkaulatutot	942 939	283 776
Pullonkaulatutot vastaavat tuotot	-229 450	
Pullonkaulatutot vastaavat kulut	-18 834	
Pullonkaulatutot vastaavat investoinnit	-119 635	-14 186
<b>Käyttämättömät pullonkaulatutot 31.12.</b>	<b>1 063 736</b>	<b>488 716</b>

**Vastakaupat**

Kantaverkkotoiminnassa käyttövarmuuden turvaamiseksi tehdyistä vastakaupoista aiheutuneista kuluista pullonkaulatutot voidaan käyttää rajayhteyksillä tehtyjen vastakauppakuluja vastaan.

Vastakaupat, 1 000 €	2022	2021
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	3 752	260
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	1 749	209
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	1 787	2 030
<b>Vastakaupat yhteensä</b>	<b>7 289</b>	<b>2 499</b>

## 37. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2022.

	2022	2021
Kaikki CO <sub>2</sub> -päästöt yhteensä tCO <sub>2</sub>	6 006	5 494

## 38. TANSKAN KIINTEÄ TOIMIPAikka TULOVEROTUKSESSA

### Yhteispuhjoismaista käytönsuunnittelua hoitava organisaatio

Fingrid perusti vuonna 2018 yhdessä Svenska Kraftnätin, Statnett 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 yhtiöittämisestä varten perustettiin uusi Nordic RCC A/S, joka aloitti toimintansa 1.7.2022. Nordic RSS A/S pohjoismaiden neljän kantaverkkoyhtiön yhteinen osakkuusyritys, josta on kerrottu enemmän luvussa 7.1.

	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
	1 000 €	1 000 €
<b>TULOSLASKELMA</b>		
<b>LIIVEVAIHTO</b>	<b>906</b>	<b>2 365</b>
Henkilöstökulut	-135	-349
Liiketoiminnan muut kulut	-728	-1 903
<b>LIIVEVOITTO</b>	<b>43</b>	<b>113</b>
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>43</b>	<b>113</b>
Tuloverot	-9	-25
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>34</b>	<b>88</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

2.3.2023

## 9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 2. maaliskuuta 2023

Hannu Linna  
puheenjohtaja

Päivi Nerg  
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Jukka Reijonen

Jukka Ruusunen  
toimitusjohtaja

### Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 2. maaliskuuta 2023

PricewaterhouseCoopers Oy  
Tilintarkastusyhteisö

Martin Grandell, KHT