

**FINGRID OYJ**  
**TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS**  
**1.1.2020 – 31.12.2020**

## Sisällysluettelo

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS .....	4
1.1	Taloudellinen tulos ja rahoitus .....	4
1.2	Liiketoiminta .....	6
1.2.1	Strategia.....	6
1.2.2	Asiakkaat.....	8
1.2.3	Kantaverkko .....	9
1.2.4	Sähköjärjestelmä.....	10
1.2.5	Sähkömarkkinat.....	12
1.3	Yritysvastuu.....	13
1.4	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta .....	15
1.4.1	Sisäisen valvonnan organisointi .....	15
1.4.2	Merkittävimmät riskit.....	17
1.5	Hallitus ja ylin johto.....	17
1.6	Osakepääoma .....	18
1.7	Muut tilikauden aikaiset tapahtumat.....	18
1.8	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.....	18
1.9	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä.....	18
1.10	Hallituksen voitonjakoehdotus .....	19
1.11	Yhtiökokous 2021 .....	19
2	TUNNUSLUVUT .....	20
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS) .....	22
3.1	Tuloslaskelma .....	24
3.2	Konsernitase .....	26
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista .....	28
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma .....	29
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS) .....	31
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet .....	31
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet .....	32
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen.....	33
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta .....	35
4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta .....	36
4.6	Vaihto-omaisuus.....	39
4.7	Hyödykeriskien hallinta.....	39
4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari .....	39
4.9	Verot .....	40

5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJA (IFRS) .....	43
5.1	Kantaverkko-omaisuus .....	43
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet .....	46
5.3	Vuokrasopimukset .....	49
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS) .....	50
6.1	Pääoman hallinta .....	50
6.2	Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet .....	50
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta .....	51
6.4	Rahavarat ja muut rahoitusvarat .....	61
6.5	Oma pääoma ja osingonjako .....	62
6.6	Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista .....	65
7	MUUT TIEDOT (IFRS) .....	70
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat .....	70
7.2	Muut liitetiedot .....	72
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS).....	74
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma .....	74
8.2	Emoyhtiön tase .....	75
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma .....	77
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot .....	78
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. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2019.

Konsernin liikevaihto oli 682,5 (789,4) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot pienenevät 373,6 (385,0) miljoonaan euroon, mikä johtui lämpimien talvikuukausien aiheuttamasta alhaisesta energiankulutuksesta. Kuluneen vuoden sähkön kulutus Suomessa oli 80,9 (86,1) terawattituntia. Myös tasesähkön myynti laski edellisvuoden tasosta 260,8 (346,7) miljoonaan euroon johtuen sähkön alhaisesta hintatasosta. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä laskivat 6,9 (11,6) miljoonaan euroon, mikä oli seurausta alhaisemmasta siirtovolyyymista, johon vaikutti Suomen aluehinnan mataluus suhteessa Luoteis-Venäjään. Itämeren alueen siirtotilanteen johdosta läpisiirtotuotot kasvoivat 17,1 (14,4) miljoonaan euroon. Liiketoiminnan muut tuotot laskivat 2,4 (4,2) miljoonaan euroon.

Konsernin kulut olivat 569,3 (651,6) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut laskivat alhaisen sähkön hinnan vuoksi ja olivat 234,4 (323,5) miljoonaa euroa. Häviösähköt olivat 52,6 (53,9) miljoonaa euroa. Häviösähkön volyyymi kasvoi jonkin verran, samalla kun häviösähkön hankintahinta laski. Toteutunut häviösähkön hankinnan keskihinta oli 38,03 (39,57) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulujen kasvu 63,5 (55,9) miljoonaan euroon johtui pääosin taajuudenhallintareservien hankintatuntien lisäyksestä. Poistot olivat 98,5 (97,8) miljoonaa euroa ja kantaverkon kunnonhallintakulut 23,6 (21,6) miljoonaa euroa. Henkilöstökulut kasvoivat 31,2 (26,4) miljoonaan euroon henkilöstön määrän lisääntyessä vastaamaan yhä kasvavaan työmäärään niin kotimaassa kuin kansainvälisessä yhteistyössäkin.

Konsernin liikevoitto oli 118,4 (115,5) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohdannaisten käyvän arvon muutoksista kirjattiin liikevoittoon 3,0 (-26,6) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 113,3 (105,8) miljoonaa euroa. Tilikauden voitto oli 94,0 (84,6) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tilikauden lopussa 27,4 (32,0) prosenttia.

Vuonna 2020 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 169,7 (126,9) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 137,3 (103,4) miljoonaa euroa ja varavoimaan 9,6 (5,5) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 21,1 (17,0) miljoonaa euroa. Yksittäisistä tietojärjestelmäinvestoinneista eniten kustannuksia syntyi vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihdon datahub-järjestelmästä, jota yhtiö rakentaa parhaillaan. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 4,5 (3,4) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 679,8 (786,2) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 136,0 (148,1) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 186,8 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyy vuodelta 2020 noin 30 miljoonaa euroa alijäämäiseksi. Alijäämän suuruuteen vaikuttivat myös kustannustehokkuus- ja laatukannustimien positiivinen vaikutus. Energiavirasto

on vahvistanut edellisen valvontajakson 2016-2019 kumulatiiviseksi alijäämäksi 28,4 miljoonaa euroa.

## Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/20	1-12/19	7-12/20	7-12/19
Kantaverkkotuotot	373,6	385,0	173,7	175,7
Tasesähkön myynti	260,8	346,7	139,9	171,6
Rajasiirtotuotot	6,9	11,6	5,4	6,2
Tehoreservituotot*	12,9	14,1	3,6	4,8
Läpisiirtotuotot	17,1	14,4	9,0	7,6
Muu liikevaihto	11,1	17,4	7,5	8,3
Liiketoiminnan muut tuotot	2,4	4,2	1,9	3,6
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>684,8</b>	<b>793,6</b>	<b>341,0</b>	<b>377,7</b>

## Kulut (milj. €)

	1-12/20	1-12/19	7-12/20	7-12/19
Tasesähkön osto	234,4	323,5	128,2	160,9
Häviösähkökulut	52,6	53,9	28,1	28,2
Poistot	98,5	97,8	49,4	49,1
Reservikulut	63,5	55,9	30,1	29,3
Henkilöstökulut	31,2	26,4	14,9	10,4
Kunnonhallintakulut	23,6	21,6	12,9	13,8
Tehoreservikulut*	12,6	13,7	3,5	4,4
Läpisiirtokulut	10,8	15,0	6,1	7,3
Muut kulut	42,1	43,8	23,2	21,4
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>569,3</b>	<b>651,6</b>	<b>296,3</b>	<b>324,7</b>

## Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia

	115,4	142,1	44,5	53,1
--	-------	-------	------	------

<b>Konsernin liikevoitto, IFRS</b>	<b>118,4</b>	<b>115,5</b>	<b>63,2</b>	<b>48,7</b>
------------------------------------	--------------	--------------	-------------	-------------

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

Fingridin luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettorahoituskulut olivat 4,0 (10,1) miljoonaa euroa, joihin

sisältyi 0,7 miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatusta vuokrasopimusveloista. Konsernin nettokorkokulut lainoista tilikauden aikana olivat 13,3 (14,7) miljoonaa euroa. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 3,8 miljoonaa euroa positiivinen (8,1 miljoonaa euroa positiivinen). Konsernin rahoitustuottoja kasvatti katsauskaudella Nord Pool-osakkeiden myynnin seurauksena saatu 8,4 miljoonan euron osinko.

Korolliset lainat olivat 1 174,9 (1 120,0) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 032,8 (884,7) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 142,1 (235,3) miljoonaa euroa. Korollisiin lainoihin sisältyi tilikauden lopussa vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,2 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,3 miljoonaa euroa.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2020 yhteensä 125,9 (82,8) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto (11.12.2022 saakka) sekä yhteensä 225 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat rahoitusjärjestelyt, jotka koostuvat sitovista- ja ei-sitovista kahdenvälisistä järjestelyistä pankkien kanssa.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 26,2 (22,4) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit oli suojattu.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global Ratings (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch) -yhtiöiden kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset säilyivät korkeina ja olivat 31.12.2020:

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

## 1.2 Liiketoiminta

### 1.2.1 Strategia

Fingrid Oyj on suomalaisten kantaverkkoyhtiö, jonka omistajina ovat Suomen valtio ja suomalaiset eläke- ja vakuutusyhtiöt. Yhtiön tehtävänä on turvata asiakkaille ja koko yhteiskunnalle kustannustehokkaasti varma sähkö kaikissa tilanteissa sekä muovata tulevaisuuden puhdasta ja markkinaehtoista sähköjärjestelmää.

Fingridin toiminta perustuu Suomen ja EU:n lainsäädäntöön. Sähkömarkkinalaki ohjaa kehittämään kantaverkkoa, huolehtimaan sähkön kulutuksen ja tuotannon tasapainosta sekä parantamaan sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. EU:n sähköasetus velvoittaa tekemään yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä ja alueellisesti Itämeren alueella sähkön sisämarkkinoiden toimivuuden edistämiseksi. Fingrid osallistuu markkina-, käyttö- ja liityntäverkkosääntöjen ja niissä säädettyjen ehdotusten laatimiseen ja täytäntöönpanoon. Fingridin toimintaa valvoo ja sääntelee Energiavirasto, joka on myöntänyt yhtiölle luvan kantaverkkotoimintaan.

Liiketoimintamalli kuvaa tärkeimmät yhtiön käytössä olevat aineettomat ja aineelliset voimavarat, joiden avulla liiketoiminnan prosessit toimivat. Fingridin toiminnan vaikutukset ja niiden luoma merkittävä lisäarvo näkyvät eri muodoissaan koko suomalaisessa yhteiskunnassa. Malli on kuvattu yhtiön liiketoimintakatsauksessa ja verkkosivuilla.

**Visio:**

Yhtiön visiona on olla sähköverkkotoiminnan esikuva ja arvostettu energiavaikuttaja.

**Arvot:**

Arvot ohjaavat työyhteisömme toimintaa ja ne muodostavat yrityskulttuurimme vahvan perustan. Fingrid on avoin, rehti, tehokas ja vastuullinen toimija.

**Tapa toimia:**

Fingridin yrityskulttuuri on avoin, yhteisöllinen ja uudistuva sekä hyviä hallintotapoja noudattava. Yhtiö on tunnettu ammattitaidosta. Toimintaa kehitetään pitkäjänteisesti ja yhteistyössä asiakkaiden ja muiden sidosryhmien kanssa. Kaikkia kohdellaan tasapuolisesti ja kunnioittaen. Toiminnalle asetetut rohkeat ja kunnianhimoiset tavoitteet saavutetaan. Laadua tuotetaan tuloksellisesti yhdistämällä oman ydinosaaminen maailman parhaiden toimijoiden kanssa. Toiminta on vastuullista, tuloksellista ja avointa. Näin ansaitaan asiakkaiden ja sidosryhmien luottamus.

Yhtiön strategia toimeenpannaan neljän näkökulman kautta: asiakkaat ja yhteiskunta, talous, sisäiset prosessit, sekä henkilöstö ja osaaminen. Fingridin valitseman strategian toimeenpanomallin mukaisesti näkökulmat ovat keskenään tasavertaiset ja kaikkia neljää näkökulmaa toteutetaan ja kehitetään tasapainossa keskenään. Näkökulmat ovat keskeisessä roolissa yhtiön käytännön johtamisessa.

Fingrid on asiantuntijaorganisaatio, jossa henkilöstön ja osaamisen näkökulman tavoitteena on ylläpitää ja kehittää avointa, yhteisöllistä, uudistuvaa ja tuloksellista työyhteisöä.

Sisäisten prosessien näkökulma koostuu yhtiön kolmesta liiketoimintaprosessista:

- siirtokapasiteetin varmistaminen: investoinnit ja kunnossapito tehdään turvallisesti ja tehokkaasti oikeaan aikaan.
- käyttövarmuuden hallinta: kantaverkkoa käytetään ennakoiden ja luotettavasti niin, että sähköjärjestelmä pysyy tasapainossa.
- sähkömarkkinoiden edistäminen: sähkömarkkinoita ylläpidetään ja kehitetään aktiivisesti.

Talouden näkökulmasta yhtiön tavoitteena on toimia kustannustehokkaasti, mikä mahdollistaa palveluiden matalat hinnat, ja tuottaa arvoa omistajille.

Asiakkaille ja yhteiskunnalle yhtiön tavoitteena on turvata yhteiskunnalle varma sähkö ja toimivat sähkömarkkinat sekä asiakastarpeisiin vastaavat palvelut ja edullinen hinnoittelu.

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, asiakaslähtöisesti ja yhteiskunnan etu edellä.

**Maailmanluokan tehokkuus**

- Parhaita teknologioita ja digitalisaation mahdollisuuksia hyödynnetään innovatiivisesti. Tarvittava ydinosaaminen pidetään yhtiössä. Yhteistyötä tehdään parhaiden kumppanien kanssa.

**Markkinalähtöisyys**

- Toiminta on markkinalähtöistä kaikilla osa-alueilla, koska toimivat markkinat tuottavat kaikessa tekemisessä parhaimmat ja innovatiivisimmat ratkaisut.

**Integraatiomyönteisyys**

- Euroopan ja Itämeren alueen sähkömarkkinoiden yhdentymistä edistetään aktiivisesti ja samalla otetaan huomioon Suomen etu.

**Varmuus ja vastuullisuus**

- Sähköjärjestelmän murroksessa ylläpidetään nykyinen, hyvä käyttövarmuus. Vastuullisuus ja turvallisuus korostuvat kaikessa tekemisessä.

**1.2.2 Asiakkaat**

Fingrid tarjoaa asiakkailleen eli sähköyhtiöille, sähköä käyttävälle teollisuudelle ja sähkömarkkinatoimijoille kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Fingridin toiminta perustuu pitkälti lakisääteisten tehtävien toteuttamiseen ja ne hoidetaan mahdollisimman asiakaslähtöisesti, tasapuolisesti ja yhtäläisin ehdoin.

Kantaverkkopalveluilla varmistetaan sähköyhtiöille ja sähköä käyttävälle teollisuudelle luotettava ja tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa. Vuonna 2020 sähkönsiirron luotettavuus oli kaikkien aikojen paras. Tuulivoimaa oli rakenteilla ja suunnitteilla huomattavia määriä. Kyselyitä kantaverkkoon liittymisestä tehtiin noin 160 kappaletta, joka vastaa kymmeniä tuhansia megawatteja. Vuoden aikana tehdyillä liittymissopimuksilla mahdollistettiin noin 1 800 megawatin edestä uuden tuulivoiman liittämistä kantaverkkoon. Myös uudentyypisten sähkönkulutuskohteiden liittynöistä tuli kyselyitä.

Sähkömarkkinapalveluilla tarjotaan alan sähkömarkkinatoimijoille yhtenäinen tukkusähkökaupan hinta-alue Suomessa ja hyödyt avoimista eurooppalaisista sähkömarkkinoista. Vuonna 2020 Suomi toi Ruotsista sähköä siirtokapasiteetin rajoissa täysimääräisesti. Siirtokapasiteetti ei riittänyt täyttämään markkinoiden tarvetta, mutta rajasiirtoyhteydet toimivat erittäin hyvin.

Kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n vuoden 2019 selvityksen mukaan sähkön siirtäminen Suomen kantaverkossa on kolmanneksi edullisinta Euroopassa, kun verrataan vastaavan laajuisiin kantaverkkoihin. Mukana vertailussa oli 36 maata. Vuonna 2021 kantaverkkomaksut pidetään edellisvuoden tasolla.

Syksyllä 2020 toteutetun asiakastytyväisyystutkimuksen mukaan asiakkaiden luottamus Fingridiin on säilynyt vahvana, ja erityiseksi vahvuudeksi koetaan toiminta koko yhteiskunnan hyväksi. Yli puolet asiakkaista arvioi yhtiön toiminnan parantuneen viimeisen vuoden aikana. Tutkimuksen mukaan asiakkaat pitävät Fingridiä avoimena ja yhteistyökykyisenä toimijana, joka toimii koko yhteiskunnan hyväksi ja kohtelee asiakkaita tasapuolisesti. Yhtiön saama Net Promoter Scoren (NPS) -arvo oli 45, joka on hyvä tulos Business to Business –liiketoiminnassa toimivalle monopoliyhtiölle.

Osana asiakaspalvelun kehittämistä jatkettiin Oma Fingrid -palveluportaalin kehitystyötä. Portaalisissa asiakas voi tarkastella muun muassa sähkönsiirron mittaus-, laskutus- ja loissähkötietoja sekä häiriö- ja siirtokeskeytystietoja.



Katsausvuonna järjestettiin myös kaksi suurta Fingrid Current -asiakastapahtumaa sekä lukuisia infotilaisuuksia ja webinaareja pienemmille kohdeyleisöille.

### 1.2.3 Kantaverkko

Fingrid investoi Suomen kantaverkon sähköverkkoihin ja sähköasemiin tällä vuosikymmenellä kaksi miljardia euroa. Kantaverkkoa on vahvistettava, koska tavoite ilmastoneutraalista Suomesta vuonna 2035 vaatii päästöttömän sähkön tuotannon ja kulutuksen merkittävää kasvua. Erityisesti tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon on lisännyt investointitarpeita.

Verkkovisiotyön tavoitteena on luoda näkemys kantaverkon päävoimansiirtoverkon (400 kV ja 220 kV) kehittämistarpeista ja ratkaisuehdotuksista pitkällä aikavälillä.

Uutta voimajohtoa valmistui noin kymmenen kilometriä ja rakenteilla oli noin 570 voimajohtokilometriä. Yleissuunnittelussa oli 250 kilometriä voimajohtoa. Suurista sähkönsiirtohankkeista Fingridillä oli käynnissä Metsälinjaksi kutsuttu, Oulusta Petäjävedelle ulottuva rakennushanke. Kansainvälisten sähkömarkkinoiden toiminnan tehostamiseksi valmistelussa on kolmannen vaihtosähköyhteyden rakentaminen Ruotsiin. Suunnitteluvaiheessa on Oulusta Lappeenrantaan ulottuvan Järvilinjan vahvistaminen.

Sähköasemahankkeista valmistui kaksitoista uutta tai laajennettua sähköasemaa ja rakenteilla oli 22 sähköasemaa:

- Kristiinankaupungin, Vaasan ja Seinäjoen välisellä alueella on suunnitteilla tuulivoimaa yhteensä noin 4 000 megawattia. Haapajärven kunnan alueella ja sen ympäryskunnissa on suunnitteilla yli 1 000 megawatin edestä tuulivoimahankkeita. Fingrid teki investointipäätökset Haapajärven kuntaan suunnitellun Pysäysperän sähköaseman sekä Teuvan kuntaan suunnitellun Kärppiön sähköaseman rakentamisesta. Hankkeiden investointikustannukset ovat yhteensä noin 55 miljoonaa euroa. Sähköasemien suunniteltu käyttöönotto on kesällä 2022.
- Vantaan Tammistossa uusitaan 400/110 kilovoltin sähköasema. Investoinnilla parannetaan pääkaupunkiseudun sähkösaannin käyttövarmuutta. Tammiston sähköasema on yksi pääkaupunkiseutua syöttävistä asemista ja keskeinen kantaverkon solmukohta. Uuden sähköaseman käyttöönotto on vuoden 2022 lopussa.
- Lappeenrannassa uusitaan Etelä-Karjalan ja Lappeenrannan sähkönsiirron kannalta merkittävä Luukkalan 110 kilovoltin sähköasema. Asemalta lähtee useita kantaverkon rengasyhteyksiä ja sieltä siirretään sähköä Lappeenrannan kaupungille sekä alueella sijaitsevalle teollisuudelle. Hanke valmistuu syksyllä 2023.
- Kalajoella sijaitsevaa Jylkän sähköasemaa laajennetaan ja asemalle rakennetaan kolmas muuntaja. Sähköasemasta on näin tulossa Suomen merkittävin tuulivoimatuotannon liityntäkohta. Hanke valmistuu vuoden 2022 aikana.
- Katsauskaudella tehtiin investointipäätökset Kangasalla ja Keminmaalla sijaitsevien Isohaaran sähköasemien perusparannuksista.
- Alajärvellä laajennetaan ja uusitaan 400/110 kilovoltin sähköasemakokonaisuutta. Alajärven lähistöllä on rakenteilla ja suunnitteilla tuulivoimahankkeita noin 2000 MW:n

edestä. Näiden liittäminen sähköverkkoon edellyttää kantaverkon kehittämistä. Hanke valmistuu vuonna 2023.

- Kemijärvellä rakennetaan Kellarijängän 220/110 kilovoltin sähköasema. Aseman rakentamisella valmistaudutaan liittämään tuulivoimaa kantaverkkoon. Samalla edistetään alueen jakeluverkon kehittämistä ja parannetaan käyttövarmuutta. Uusi sähköasema mahdollistaa myös alueelle suunnitellun biojalostamohankkeen kantaverkkoliittynän. Hanke valmistuu vuoden 2023 aikana.

Fingrid omistaa kymmenen varavoimalaitosta, jotka ovat jatkuvassa 15 minuutin käynnistysvalmiudessa. Vuonna 2020 toteutettiin Vanajan varavoimalaitoksen perusparannusprojekti, jossa uusittiin muun muassa polttoöljy- ja sammutusjärjestelmät. Projektin pääasiallisena tarkoituksena oli parantaa ympäristö- ja paloturvallisuutta.

Yhtiö ilmakuvasi kantaverkon voimajohdot kesän 2020 aikana. Kuvattavana on noin 12 000 kilometriä voimajohtoja, mikä on laajamittaisin Suomen kantaverkolle koskaan tehty kuvaus. Ilmakuvauksien avulla päivitetään kantaverkon dokumentaatio ajan tasalle, arvioidaan verkon kuntoa ja suunnitellaan tulevia kunnossapitotyitä.

Koronapandemiasta huolimatta Fingridin investoinnit ja kunnossapitotyöt etenivät suunniteltujen aikataulujen ja budjettien mukaisesti.

Yhtiö sijoittui kärkisijoille ITOMS (The International Transmission Operations & Maintenance Study) -tutkimuksessa ja sai ainoana yhtiönä huippusuoriutuja-maininnat sekä voimajohtojen että sähköasemien osalta. ITOMS-tutkimuksessa arvioidaan kunnossapidon tehokkuutta, jota mitataan muun muassa vertaamalla kunnossapidon kustannuksia ja käyttöhäiriötasoa.

#### 1.2.4 Sähköjärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2020 sähköä 80,9 (86,1) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 68,4 (68,7) terawattituntia, mikä vastasi 77,9 (76,0) prosenttia Suomen kokonaissähkönsiirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät kattamaan vuoden kulutushuipun. Sähkön kulutushuippu 12 388 (14 542) MWh/h, toteutui perjantaina 28 helmikuuta tunnilla 8 - 9. Kotimainen tuotanto oli tällöin 9 849 MWh/h ja loput 2 539 MWh/h tuotiin ulkomailta. Vuorokausimarkkinoiden sähkön Suomen aluehinta oli kulutushuipputunnilla 46,98 €/MWh.

Pohjoismaissa vesivarannot olivat hyvällä tasolla, mikä johti alueella edellisvuotta alhaisempiin sähkön tukkuhintoihin. Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2020 aikana 18,8 (16,3) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,3 (0,5) terawattituntia. Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrosta vallitseva siirtosuunta oli Suomesta Viroon, yhteensä 6,6 (3,8) terawattituntia. Sähköä siirrettiin Venäjältä Suomeen 3,0 (7,6) terawattituntia. Edellisvuodesta poiketen sähköä vietiin myös muutamia kertoja Suomesta Venäjälle. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2020 aikana sähköä 0,3 (0,2) terawattituntia.

Vuonna 2020 kantaverkon siirtovarmuus oli kaikkien aikojen paras 99,99995 (99,9998) prosenttia. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 0,51 (4,3) minuuttia. Häiriökeskeytysten aiheuttama laskennallinen haitta (KAH) kulutusasiakkaille oli 0,9 (2,7) miljoonaa euroa ja pikajälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 3,2 miljoonaa euroa.

Fingridin tasasähköyhteyksien käytettävyys ja luotettavuus on ollut erittäin hyvä. Häiriöiden syiden selvittämisessä ja vikojen korjaamisessa on onnistuttu hyvin, ja yhteydet on onnistuttu palauttamaan nopeasti takaisin markkinoiden käyttöön.

Kantaverkon siirtohäviöiden määrä kasvoi hieman edellisvuoden tasolta ja oli 1,5 (1,3) terawattituntia. Tämä oli 1,8 (1,5) prosenttia koko siirretyn sähkön määrästä. Häviöiden vuosittaiseen vaihteluun vaikuttaa pohjoismainen sähköntuotantotilanne, kuten vesivoiman määrä. Häviöitä on vähennetty pitämällä siirtoverkon jännite mahdollisimman korkeana sekä tekemällä energiatehokkaita kantaverkkoinvestointeja ja laitehankintoja.

<b>Vastakaupat</b>	<b>1-12/20</b>	<b>1-12/19</b>	<b>7-12/20</b>	<b>7-12/19</b>
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,1	0,1	0,0	0,0
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,2	0,5	0,1	0,1
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,4	0,3	0,3	0,2
<b>Vastakaupat yhteensä M€</b>	<b>0,7</b>	<b>0,9</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>

Sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, muista Pohjoismaista, Virosta ja Venäjältä. Reservien saatavuus oli hyvä lukuun ottamatta kevään tulva-aikaa, joka rajoitti vesivoimalaitosten käytettävyyttä reservien ylläpitoon. Kulutus osallistuu yhä aktiivisemmin reserveihin, erityisesti taajuusohjattuun häiriöreserviin. Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteissa. Vastakauppakustannuksia oli vain 0,7 (0,9) miljoonaa euroa.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-12/20</b>	<b>1-12/19</b>	<b>7-12/20</b>	<b>7-12/19</b>
Sähkön kulutus Suomessa TWh	80,9	86,1	39,2	41,5
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	7,0	4,4	3,5	2,3
Sähkön siirto Suomessa TWh	87,8	90,5	42,7	43,7
Fingridin siirtovolyymi TWh	68,4	68,7	34,2	34,0
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	61,3	64,2	30,6	31,7
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,5	1,3	0,8	0,7
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>				
Vienti Ruotsiin TWh	0,3	0,5	0,2	0,1
Tuonti Ruotsista TWh	18,8	16,3	9,5	9,2
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>				
Vienti Viroon TWh	6,6	3,8	3,3	2,1
Tuonti Virosta TWh	0,0	0,3	0,0	0,1
<b>Sähkön siirto Suomi-Norja</b>				
Vienti Norjaan TWh	0,0	0,1	0,0	0,0
Tuonti Norjasta TWh	0,3	0,2	0,2	0,2
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>				
Tuonti Venäjältä TWh	3,0	7,6	1,8	3,4

## 1.2.5 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (pohjoismainen systeemihinta) oli 10,93 (38,94) euroa megawattitunnilta. Sähkön tukkumarkkinoiden aluehinnat Pohjoismaissa ja eurooppalaisilla sähkömarkkinoilla olivat markkinahistorian alhaisimpia. Hinta-alueiden väliset hintaerot olivat huomattavia niin Pohjoismaiden hinta-alueiden välillä kuin myös Keski-Euroopan markkinoilla. Pohjoismaisen markkina-alueen hintojen laskun aiheutti ennen kaikkea erittäin runsas vesivoimatuotanto ja lämmin sää. Sähkön vuorokausimarkkinahinnat painuivat negatiivisiksi Pohjoismaissa useita kertoja. Koronapandemian vaikutus sähköntuotantoon, sähkönkulutukseen ja sähkömarkkinoihin oli pohjoismaisella markkina-alueella varsin vähäinen.

Sähkön tuonti Suomeen oli markkinoiden ohjaamana suurta koko katsauskauden ajan. Suomi on ollut riippuvainen sähkön tuonnista oman tuotantokapasiteetin ollessa riittämätöntä kulutukseen verrattuna. Aluehinnat Suomen ja Ruotsin välillä erkaantuivat tilanteissa, joissa maiden välinen sähkönsiirtokapasiteetti ei riittänyt siirtämään sähköä kysyntää vastaavasti. Rajasiirtoyhteytemme toimivat kuitenkin erittäin hyvin ja markkinoiden käyttöön kyettiin antamaan olemassa oleva siirtokapasiteetti.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohtoilta yhteensä 146,7 (73,0) miljoonaa euroa. Suomen ja Ruotsin rajajohtojen osuus tästä oli 122,7 (65,5) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 24,0 (7,5) miljoonaa euroa. Vuoden 2020 lopussa kertyneitä pullonkaulatuottoja oli käyttämättä 219,1 miljoonaa euroa. Ne käytetään sääntelyn mukaisesti rakenteilla olevaan Metsälinjayhteyteen ja muihin sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin kantaverkkoinvestointeihin.

Sähkömarkkinat	1-12/20	1-12/19	7-12/20	7-12/19
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	10,93	38,94	11,32	36,70
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	28,02	44,04	32,76	45,63
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	245,4	131,0	141,4	101,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	62,8	40,1	63,8	54,4
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	48,1	15,0	27,4	4,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	32,9	11,8	32,0	10,4

\* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty Taloudellinen tulos -osion taulukoissa. Pullonkaulatuotot käytetään investointeihin, jotka tähtäävät niiden poistamiseen.

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

Suomen ja Ruotsin välisen rajasiirtokapasiteetin lisäämiseksi valmisteilla on yhdessä Ruotsin kantaverkkoyhtiön kanssa kolmannen vaihtosähköyhteyden rakentaminen maiden välille. Lisääntyvä siirtokapasiteetti edesauttaa maiden välisten hintaerojen tasoittumista. Siirtoyhteyden on määrä valmistua vuonna 2025. Rakenteilla oleva Metsälinja-siirtoyhteys lisää merkittävästi

Suomen sähköjärjestelmän tarvitsemaa pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia ja edesauttaa Suomen pitämistä yhtenä sähkökaupan hinta-alueena. Hanke valmistuu vuonna 2022.

Sähköpörssien välinen kilpailu käynnistettiin Pohjoismaissa kesäkuussa 2020. Pörssikilpailu lisää markkinatoimijoiden vaihtoehtoja kaupankäyntipalvelujen hankintaan. Pörssikilpailun myötä pohjoismaisilla hinta-alueilla on mahdollista useamman kuin yhden viranomaisen hyväksymän sähkömarkkinaoperaattorin liittyminen vuorokausimarkkinoilla eurooppalaiseen markkinakytöntään.

Fingridillä on meneillään useita hankkeita sähkömarkkinoiden kehittämiseksi:

- Pohjoismaisessa tasehallintahankkeessa ja siihen liittyvässä ”varttitasehankkeessa” uudistetaan pohjoismaisia säätö- ja reservisähkön markkinapaikkoja, muutetaan tasehallintamalli ja otetaan käyttöön 15 minuutin taseselvitys.
- Uusi siirtokapasiteetinlaskentamenetelmä otetaan Pohjoismaissa käyttöön. Sillä parannetaan siirtokapasiteetin jakamista markkinoiden käyttöön. Kantaverkkoyhtiöiden yhteinen Kööpenhaminan käytönsuunnitteluyksikkö RSC hankkii laskennan edellyttämän uuden ohjelmiston.
- Sähkön vähittäismarkkinoilla otetaan helmikuussa 2022 käyttöön tiedonvaihdon keskitetty järjestelmä, datahub. Datahubiin kerätään tiedot noin 3,7 miljoonasta suomalaisesta sähkökäyttöpaikasta. Tiivis yhteistyö koko toimialan kanssa on jatkunut myös vuonna 2020 ja kesäkuussa 2020 datahub avattiin vaiheittain koko toimialan testattavaksi.
- Fingridin joustomarkkinaratkaisujen kehitystä on viety eteenpäin EU:n Horizon2020-tutkimusohjelman rahoittamissa INTERRFACE- ja OneNet-hankkeissa. Fingrid osallistui INTERRFACE:n jatkohankkeen valmisteluun, ja syksyllä työn tuloksena käynnistyi OneNet-hanke, joka on myös Horizon2020-ohjelman rahoittama. Tulevina vuosina OneNet-kumppanit ja Fingrid kehittävät yhteistyössä jouston käyttöön liittyviä menetelmiä huomioimaan sähköjärjestelmän joustotarpeita myös pidemmällä aikavälillä.

### 1.3 Yritysvastuu

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 408 (380) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 363 (338).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 23 (24) prosenttia ja miehiä 77 (76) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Fingrid on asiantuntijaorganisaatio, jonka tärkein resurssi ovat henkilöstön tiedot ja taidot. Asiantuntijaorganisaation työ on mahdollista tehdä itseohjautuvasti ja itsenäisesti, mutta samalla tiimiä ja yhteisiä tavoitteita tukien. Asiantuntijatyön toimintamalli toimi hyvin myös poikkeuksellisena toimintavuonna, kun koronapandemian seurauksena suuri osa asiantuntijoista siirtyi tekemään lähes täysimääräisesti etätöitä.

Henkilöstön osaaminen varmistettiin ”Fingrid Akatemiassa”, jossa tarjottiin toimintavuonna esimiesvalmennusta, projektinhallinnan valmennusta, Loikka-valmennusohjelma asiantuntijoille viestintä- ja vaikuttamistaidoista, kielikoulutusta sekä yksikkökohtaista valmennusta liittyen etenkin muutos-, työyhteisö- ja tunnetaitoihin.

Fingridillä on vastuullinen ja yhteiskunnallisesti merkittävä tehtävä varmistessaan sähkön suomalaisille ja toteuttaessaan puhtaan sähköjärjestelmän edellyttämiä kantaverkkoinvestointeja. Yhtiö edistää osaltaan erityisesti ilmastotekoihin, energiaan ja infrastruktuuriin liittyviä YK:n kestävä kehityksen globaaleja tavoitteita. Yhtiö raportoi yritysvastuustaan kansainvälisen Global Reporting Initiative -viitekehyksen mukaisesti ja tiedot on varmentanut ulkopuolinen riippumaton taho. Vuonna 2020 Fingridin liiketoiminnalle ja yritysvastuulle olennaisia, tärkeitä aiheita olivat yhtiön perustehtävän lisäksi turvallisuus, hankintakäytännöt, sidosryhmien luottamus, taloudellinen tulos, toimintaperiaatteet ja työyhteisöstä huolehtiminen. Yritysvastuun toteutumista ohjattiin näille

olennaisille aiheille asetetuilla tavoitteilla, ja se vaikutti myös toimitusjohtajan ja yhtiön johdon palkitsemiseen. Yrityksen johdon yritys vastuutavoitteiden merkitystä korostettiin osana palkitsemista. Vaatimustenmukaisuuden ja yritys vastuun johtaminen oli integroitu johtamisjärjestelmään ja riskienhallintaan käyttäen lähtökohtana yhtiön strategiaa. Fingridin hallitus päivitti ja hyväksyi yhtiön toimintaperiaatteet (Code of Conduct), seurasi toiminnan vastuullisuutta sekä vastasi yritys vastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastasivat vaatimustenmukaisuuden hallinnasta ja yritys vastuun toteutumisesta omilla vastuualueillaan.

Fingrid on sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen ja yhtiön toimintaperiaatteet ovat linjassa aloitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Vuonna 2020 toimintaperiaatteet päivitettiin vastaamaan päivitettyjä yhtiöarvoja ja toimintaperiaatteisiin sisällytettiin sitoumus monimuotoisuuden edistämisestä. Fingrid takaa yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelun kaikille työntekijöilleen ja noudattaa henkilöstöpolitiikassaan syrjimättömyyden, yhdenvertaisuuden ja monimuotoisuuden periaatteita. Koronapandemiasta huolimatta henkilöstö voi hyvin ja työt etenivät suunnitellusti. Henkilöstön edustajista koottu koronaryhmä seurasi viranomaisen koronaohjeistuksia ja ohjeisti työyhteisöä turvalliseen työskentelyyn. Signi-henkilöstökyselyssä eNPS- suositteluindeksi oli 71 ja kokonaistyytyväisyys 87/100. Henkilöstökyselyn arvosana yhtiön toimintatapojen vastuullisuudesta oli 4,6/5. Yhtiötä suosittelevien asiakkaiden osuutta kuvaava cNPS-suositteluindeksi oli 45. Yhtiö on antanut myös ihmisoikeussitoumuksensa osana toimintaperiaatteitaan ja varmistanut ymmärryksen ihmisoikeusvaikutuksistaan tekemällä yleisarvioinnin YK:n periaatteiden huolellisuusveloitteprosessin mukaisesti. Ihmisoikeuksien kunnioittaminen sisältyy yritys vastuuvaatimuksiin, joihin yhtiö edellyttää palvelu- ja tavarantoimittajiensa sitoutuvan ja joiden toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Lisäksi asetetaan sopimusehtoja liittyen alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Vuonna 2020 auditointiin kymmenen Fingridin työmaata tilaajavastuun, työturvallisuuden ja ympäristöasioiden hallinnan varmistamiseksi. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa auditointiin kolmannen osapuolen avulla 15 valmistavaa tehdasta ja tehtiin kuusi seuranta-auditointia näissä tai aiemmissä auditoinneissa havaittujen epäkohtien korjaamiseksi.

Yhtiön tavoitteena on työturvallisuuskulttuurin parantaminen ja nolla tapaturmaa -tavoitteen täytyminen. Vuonna 2020 johtoryhmä hyväksyi työterveyden ja -turvallisuuden johtamista ohjaavan toimintatavan ja tavoitteet. ISO 45001 standardiin pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä on rajattu verkon rakentamisen ja kunnossapidon parissa työskenteleviin toimintoihin ja yksiköihin. Poissaoloon johtaneita työpaikkatapaturmia sattui omalle henkilökunnalle 2 (0) ja palvelutoimittajille 14 (7). Poissaoloon johtaneista työpaikkatapaturmista 5 (2) aiheutti yli 30 päivän sairauspoissaolon tai pysyvän haitan/ruumiinvamman ja ne luokitettiin vakaviksi. Palvelutoimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtaturmataajuus nousi edellisvuodesta ja oli 11,1 (5,3) miljoonaa työtuntia kohden.

Fingridin vastuulla olevan sähkönsiirron kantaverkon on oltava maantieteellisesti kattava ja siirtokyvyltään riittävä, jotta Suomen on mahdollista saavuttaa ilmastotavoitteet. Yhtiön muut merkittävimmät ympäristövaikutukset liittyvät voimajohtoista aiheutuviin maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, luontovaikutuksiin, sähkönsiirron energiahäviöiden ilmastovaikutukseen, sähköasemien ja varavoimalaitosten mahdollisiin poikkeustilanteisiin sekä luonnonvarojen kulutukseen ja ilmastovaikutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa. Ilmatoriskien näkökulmasta Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fyysikaalisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä. Transitoriskien 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 2020 Fingridin hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä noin 118 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Vuoden aikana Fingridin kantaverkkoon asennettiin yhteensä noin 296 megawattia tuulivoimaa, jolla vältetään tulevana vuosina epäsuorasti noin 72 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia päästöt. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana sopimuksia yhteensä noin 1 800 megawatin tuulivoimatuotannon liittämiseksi sähköverkkoon. Tämän

myöhemmästä toteutumisesta seuraa mittava myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 450 000 miljoonan hiilidioksidiekvivalenttitonin päästöt. Päästöraportoinnissa siirryttiin käyttämään reaaliaikaista kulutetun sähkön kerrointa (vuonna 2020 keskimäärin: 72 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. Työturvallisuuden lailla ulkopuoliset urakoitsijat ja palveluomittajat sitoutettiin ympäristövastuullisiin toimintatapoihin sopimusehtojen, koulutuksen ja auditointien avulla. Vaikutuksiltaan merkittävässä voimajohtohankkeissa sovellettiin ympäristövaikutusten arvioinnin YVA-menettelyä, joita oli vuoden 2020 aikana meneillään neljässä hankkeessa. Lunastuslupapäätös voimajohtojen rakentamiselle saatiin yhdessä hankkeessa. Myös voimajohtojen kunnossapitoa ja kasvustonkäsittelyä tekevät palveluomittajat ohjeistettiin huomioimaan maanomistajat ja luontokohteet sekä huolehtimaan jätteistä ja kemikaaleista. Voimajohtoalueiden turvallista hyödyntämistä edistettiin tarjoamalla maanomistajille tietoa ja myöntämällä starttirahaa voimajohtoalueiden hoitamiseksi luonnon monimuotoisuudelle arvokkaana perinneympäristönä. Työmaiden materiaalit kierrätettiin mahdollisimman tehokkaasti rakennettaessa uutta kantaverkkoa ja sähköasemia, tai purettaessa vanhoja rakenteita. Vuonna 2020 kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa ei ilmennyt merkittäväksi luokiteltavia ympäristöpoikkeamia. Kokonaisjättemäärä oli noin 10 800 (13 920) tonnia, josta hyötykäyttöön päätyi 95 (98) prosenttia ja kierrätykseen 62 (89) prosenttia.

Toimintavuonna Fingridin varavoimailaitosten ISO 14001 -ympäristösertifikaatti sertifioitiin uudelleen. Sähköjärjestelmän vakavissa häiriötilanteissa tarvittavat varavoimailaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 5 020 (5 142) yksikköä (tCO<sub>2</sub>), joista 100 prosenttia oli ostettuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupukaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia ostettiin 4 000 yksikköä vuonna 2020. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Fingrid raportoi verojalanjäljestään eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Yhtiö ei suoraan tai välillisesti tue poliittista toimintaa. Kieltäytyminen rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta sisältyy toimintaperiaatteisiin. Lisäksi käytössä oli useita toimintamalleja korruption, lahjonnan ja muiden taloudellisten väärinkäytösten estämiseksi liittyen mm. varojen käyttöön, vieraanvaraisuuden vastaanottamiseen, sitoumusten tarkistamiseen, vastapuolitarkastuksiin ja pakoteseurantaan. Vuonna 2020 henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käytössä oli luottamuksellinen ja riippumaton väärinkäytösten ilmoituskanava, jonka kautta jätettiin kaksi ilmoitusta epäilystä väärinkäytöksestä. Näistä toinen ei johtanut toimenpiteisiin ja toisen osalta päätettiin korjaavista toimenpiteistä. Toiminnassa ei ilmennyt kilpailulainsäädännön rikkomuksia, henkilöiden yksityisyyden suojaan liittyviä valituksia, korruptio- tai lahjontatapauksia, ihmisoikeusrikkomuksia eikä syrjintätapauksia.

Yritysvastuutyöstä kerrotaan enemmän vuosikertomuksen Yritysvastuu ja kestävä kehitys -raportissa, joka julkaistaan 31. maaliskuuta 2021.

#### 1.4 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

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

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä.

Lakiasianjohtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja 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.

#### 1.4.2 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 sääilmästä, työvirheestä, onnettomuudesta tai ilkivallasta. Suurhäiriön seurauksena yhteiskunnan toiminta lamaantuu ja elinkeinoelämälle aiheutuu suurta haittaa.

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

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 2020.

#### 1.5 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 20.3.2020 Helsingissä. Hallituksen jäsenet vuonna 2020 olivat; Juhani Järvi (pj.), Päivi Nerg (varapj.), Anu Hämäläinen (20.3.2020 saakka), Sanna Syri ja Esko Torsti sekä uutena hallituksen jäsenenä Hannu Linna (20.3.2020 alkaen).

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy. Yhtiön päävastuullisena tilintarkastajana toimii KHT Heikki Lassila.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Sanna Syri (pj. 20.3.2020 alkaen), Anu Hämäläinen (pj. 20.3.2020 saakka) Juhani Järvi, Päivi Nerg (20.3.2020 alkaen).

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Päivi Nerg (20.3.2020 saakka), Hannu Linna (20.3.2020 alkaen) ja Esko Torsti.

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

Fingrid oli varautunut hyvin poikkeaviin tilanteisiin koronapandemian aikana. Yhtiön johtaminen ja päätöksenteko ei vaarantunut ja perusliiketoimintaa pystyttiin jatkamaan poikkeusoloissa lähes normaalisti siirtymällä pääosin etätyöskentelyyn.

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).

## 1.6 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.

## 1.7 Muut tilikauden aikaiset tapahtumat

Vuonna 2020 Fingrid Oyj toteutti yhdessä muiden osakkeenomistajien kanssa osakekaupan, jossa myytiin 66 prosenttia Nord Pool Holding AS:n osakkeista Euronext Nordics Holding AS:lle, joka on norjalainen Euronext N.V:n täysin omistama yhtiö. Fingrid Oyj:n välillinen omistus Nord Poolista on nyt 6,4 prosenttia, jota hallinnoidaan kantaverkkoyhtiöiden yhteisomistuksessa olevan TSO Holding AS-yhtiön kautta, josta Fingrid omistaa 18,8 prosenttia. Fingrid Oyj:n omistus TSO Holding AS:ssa on esitetty taseessa kohdassa muut pitkäaikaiset sijoitukset

## 1.8 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylvästä. Työtaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoitsija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne sekä sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne. Fingrid ei pidä kanteiden menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynneillä tai niiden lopputuloksilla ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

Yhtiön 400 MVA muuntajahankintaan 2022-2025 liittyvästä päätöksestä sulkea tarjoaja kilpailutuksesta tehtiin valitus markkinaoikeuteen 30.6.2020. Yhtiö teki hankinnan keskeytyspäätöksen 14.7.2020. Keskeytyspäätöksen jälkeen valitus markkinaoikeuteen peruutettiin 28.7.2020.

## 1.9 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid-konsernin tilikauden 2021 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan jonkin verran paranevan vuoden 2020 tulokseen verrattuna.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Nämä riippuvat ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden, tuulisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla, ja sitä kautta sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

## 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 136 014 363,58 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 186 751 302,32 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 31.12.2020 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 53 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 600,00 euroa, yhteensä enintään 135 614 200,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 35 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 000,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 89 980 000,00 euroa osinkoa maksetaan 12.4.2021. Toinen erä, enintään 18 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 634 200,00 euroa osinkoa maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

## 1.11 Yhtiökokous 2021

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 7. huhtikuuta 2021 Helsingissä.

Helsingissä 5.3.2021  
Fingrid Oyj  
Hallitus

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2020 IFRS	2019 IFRS	2018 IFRS	2017 IFRS	2016 IFRS
<b>Toiminnan laajuus</b>						
Liikevaihto	milj.€	682,5	789,4	852,8	672,0	586,1
Investoinnit, brutto	milj.€	169,7	126,9	92,7	111,1	146,7
– liikevaihdosta	%	24,9	16,1	10,9	16,5	25,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	4,5	3,4	3,6	2,6	2,4
– liikevaihdosta	%	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4
Henkilöstö keskimäärin		400	384	376	352	336
Henkilöstö tilikauden lopussa		408	380	380	355	334
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	26,7	22,3	26,5	24,2	22,7
<b>Kannattavuus</b>						
Liikevoitto	milj.€	118,4	115,5	241,6	184,8	192,0
– liikevaihdosta	%	17,3	14,6	28,3	27,5	32,8
Voitto ennen veroja	milj.€	113,3	105,8	229,0	163,7	173,9
– liikevaihdosta	%	16,6	13,4	26,9	24,4	29,7
Sijoitetun pääoman tuotto	%	7,0	6,4	13,2	10,0	10,4
Oman pääoman tuotto	%	14,3	11,6	23,3	16,7	18,8
<b>Rahoitus ja taloudellinen asema</b>						
Omavaraisuusaste	%	27,4	32,0	36,6	37,8	36,4
Korolliset nettolainat	milj.€	1 049,0	1 037,2	974,3	998,9	1 028,0
Nettovelkaantuminen		1,7	1,5	1,3	1,3	1,3
<b>Osakekohtaiset tunnusluvut</b>						
Tulos/osake	€	28 269,6	25 452,5	55 106,3	39 350,8	41 706,1
Osinko/A-osake	€	53 500,00*	58 500,00	67 650,00	68 470,00	37 536,09
Osinko/B-osake	€	19 600,00*	21 400,00	24 750,00	25 050,00	16 038,49
Osinko/tulos A-osake	%	189,2	234,9	122,8	174,0	90,0
Osinko/tulos B-osake	%	69,3	86,0	44,9	63,7	38,5
Oma pääoma/osake	€	190 210	206 213	232 310	240 017	230 301
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325

\* Hallituksen esitys yhtiökokoukselle  
enimmäisosingosta

---

## TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

---

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

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

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

$$\text{Tulos/osake, €} = \frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$$

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

$$\text{Osinko/tulos, \%} = \frac{\text{osinko}}{\text{tulos}} \times 100$$

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

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

$$\text{Nettovelkaantuminen} = \frac{\text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}}{\text{oma pääoma}}$$

## JOHDANTO

Miten luen Fingridin tilinpäätöstä jotta saan siitä kaiken irti?

- Liitetiedot on ryhmitelty Fingridiä parhaiten kuvastaviksi asiakokonaisuuksiksi.
- Luvut 4-7 ovat konsernitilinpäätöksen liitetietoja.
- Jokaisen luvun alussa on laatikossa johdanto siihen, miten liitetieto muodostuu.
- Laadintaperiaatteet on liitetty siihen liitetietoon, johon laadintaperiaate ennen kaikkea liittyy. Laadintaperiaatteet on esitetty kunkin liitetiedon lopussa erillisessä laatikossa ja tunnistat ne symbolista



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



### Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

Fingrid on sähkömarkkinalain (588/2013) mukainen luonnollinen monopoli, jonka tehtävät laki määrittelee. Yhtiön toimintaa, hinnoittelun kohtuullisuutta ja taloudellista tulosta sääntelee ja valvoo Energiavirasto. Energiavirasto määrittelee Fingridin sallitun taloudellisen tuloksen neljän vuoden valvontajaksossa (2020–2023).

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

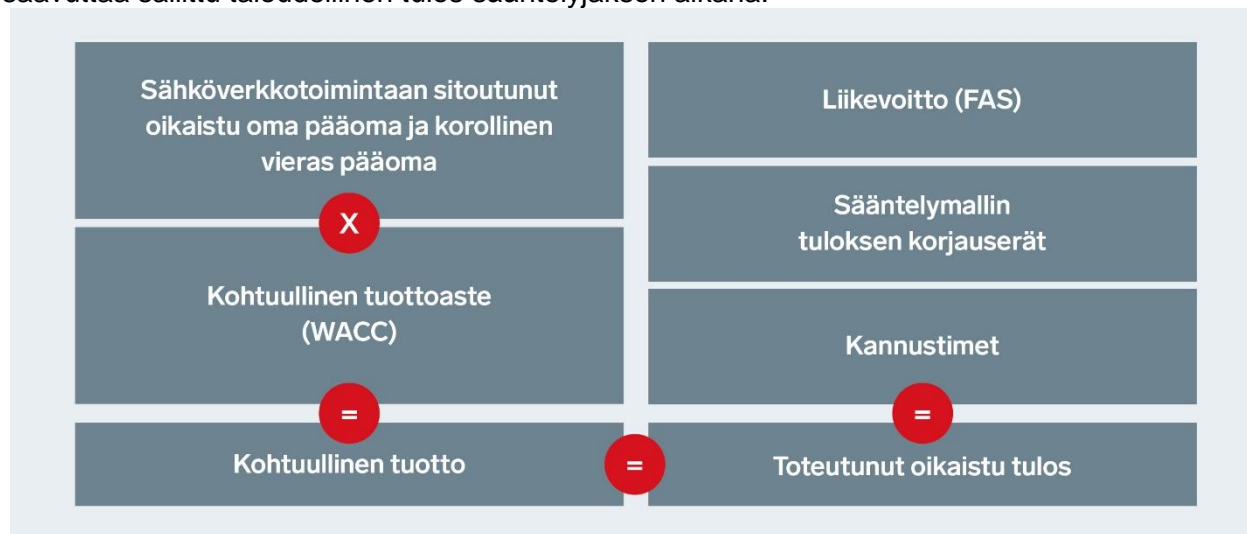
Kantaverkkotoiminnan sallittu taloudellinen tulos muodostuu, kun yhtiön verkkotoimintaan sitoutuneen oikaistun pääoman (jossa sähköverkko-omaisuus on arvostettu sääntelyn mukaiseen käyttöarvoon) yhteismäärä kerrotaan Energiaviraston määrittelemällä kohtuullisella tuottoasteella.

Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan tarvittavan liikevaihdon määrä. Fingridin liikevaihto muodostuu pääsääntöisesti yhtiön siirtämän sähkön eli asiakkaiden sähkön kulutuksen hinnoittelun pohjalta. Lisäksi Fingrid kerää asiakkailtaan kantaverkon otto-, anto- ja tehomaksua. Yhtiö määrittää asiakkailleen sähkönsiirron yksikköhinnat etukäteen seuraavalle vuodelle tarvittavan liikevaihdon keräämiseksi. Yhtiön kokonaiskulut muodostuvat liiketoiminnan kuluista sekä rahoituskuluista ja veroista, jotka ovat sääntelyn ulkopuolisia kuluja.

Sääntelyn mukainen toteutunut ns. oikaistu tulos lasketaan siten, että emoyhtiön liikevoittoon tehdään Energiaviraston valvontamenetelmien mukaiset oikaisut sekä lisätään kannustimien vaikutus.

Sääntelyn kannustimia on neljä: *Investointikannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa tekemään järkeviä investointeja kustannustehokkaasti ja tekemään komponenteille järkeviä peruskorjauksia. Kannustinvaikutus syntyy siitä, että menetelmät sallivat verkonhaltijalle sähköverkko-omaisuuden 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 Fingridin kontrolloitavissa oleviin operatiivisiin kustannuksiin. *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 palauttaa asiakkaille tulevien matalampien hintojen muodossa. Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on pienempi kuin sallittu tulos, syntyy alijäämää, jonka Fingrid voi periä asiakkailta 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 valvontajaksossa. Energiavirasto on vahvistanut edellisen valvontajakson 2016-2019 kumulatiiviseksi alijäämäksi 28,4 miljoonaa euroa. Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin oma karkea arvio vuoden 2020 alijäämästä. Yhtiön tavoite on kuluvalle valvontajaksolla 2020-2023 saavuttaa sallittu tulos.

WACC (ennen veroja) 2020 (2019)	Oikaistu pääoma 2020 (2019)	Sallittu tulos 2020 (2019)	Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2020 (2019)	Kumulatiivinen Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2020-2023
4,89 % (5,36 %)	n. 3 000 (n. 2 900) miljoonaa euroa	n. 145 (n. 155) miljoonaa euroa	n. -30 (n. -15) miljoonaa euroa	n. -30 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.-31.12.2020</b>	<b>1.1.-31.12.2019</b>
	Liitetieto	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>LIKEVAIHTO</b>	1	<b>682 456</b>	<b>789 356</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2	2 390	4 221
Materiaalit ja palvelut	5	-404 330	-490 861
Henkilöstökulut	9	-31 207	-26 409
Poistot	11,12	-98 459	-97 826
Liiketoiminnan muut kulut	6,13	-32 474	-63 007
<b>LIKEVOITTO</b>		<b>118 376</b>	<b>115 475</b>
Rahoitustuotot	17	9 812	468
Rahoituskulut	17	-13 848	-10 562
Rahoitustuotot ja -kulut		-4 036	-10 093
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		-1 058	384
<b>VOITTO ENNEN VEROJA</b>		<b>113 283</b>	<b>105 766</b>
Tuloverot		-19 287	-21 136
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>		<b>93 996</b>	<b>84 630</b>

### MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Muuntoerot	1 040	40
<b>TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>	<b>95 036</b>	<b>84 670</b>

### Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	93 996	84 630
----------------------------	--------	--------

### Laajan tuloksen jakautuminen:

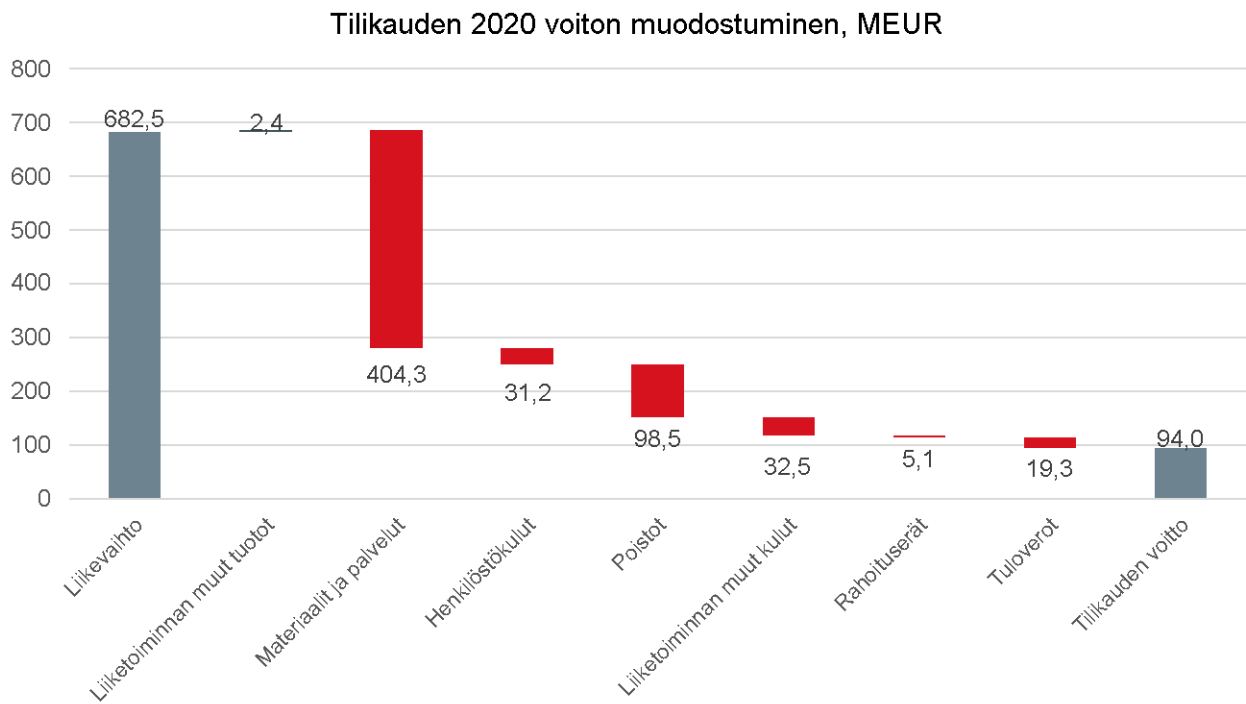
Yhtiön osakkeenomistajille	95 036	84 670
----------------------------	--------	--------

### Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €	28 270	25 453
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.





## 3.2 Konsernitase

VARAT		31.12.2020	31.12.2019
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:	12		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		100 771	100 301
Muut aineettomat hyödykkeet		35 954	23 469
		224 645	211 690
Aineelliset hyödykkeet:	11		
Maa- ja vesialueet		19 873	19 640
Rakennukset ja rakennelmat		250 279	243 068
Koneet ja kalusto		544 887	560 973
Voimajohdot		727 577	757 210
Muut aineelliset hyödykkeet		118	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		159 986	62 592
		1 702 721	1 643 599
Käyttöoikeusomaisuuserät	13	30 673	32 574
Sijoitukset osakkuusyhtymyksissä	24	2 369	12 137
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		9 652	
Johdannaisinstrumentit	23	44 383	28 625
Laskennalliset verosaamiset	10	27 504	22 915
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 041 946</b>	<b>1 951 541</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	8	13 684	12 067
Johdannaisinstrumentit	23	15 523	3 835
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3,24	109 803	94 858
Muut rahoitusvarat	20	80 243	67 188
Rahavarat	19	45 645	15 626
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>264 899</b>	<b>193 575</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 306 845</b>	<b>2 145 116</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>		<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Liitetieto		<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA</b>			
Osakepääoma	21	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	21	55 922	55 922
Muuntoerot	21		-1 040
Kertyneet voittovarot	21	520 602	574 854
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>632 447</b>	<b>685 659</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	10	102 938	108 784
Lainat	14	1 003 855	854 138
Varaukset	25	1 368	1 393
Johdannaisinstrumentit	23	17 689	6 514
Vuokrasopimusvelat	13,14	28 913	30 515
		<b>1 154 762</b>	<b>1 001 343</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	14	139 817	232 978
Johdannaisinstrumentit	23	3 640	372
Vuokrasopimusvelat	13,14	2 328	2 371
Ostovelat ja muut velat	7	373 851	222 393
		<b>519 636</b>	<b>458 114</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 674 398</b>	<b>1 459 457</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 306 845</b>	<b>2 145 116</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>1.1.2019</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>-1 080</b>	<b>661 665</b>	<b>772 429</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				84 630	84 630
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			40		40
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>					
			<b>40</b>		<b>40</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>40</b>	<b>84 630</b>	<b>84 670</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2018				-171 440	-171 440
<b>31.12.2019</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>-1 040</b>	<b>574 854</b>	<b>685 659</b>
<b>1.1.2020</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>-1 040</b>	<b>574 854</b>	<b>685 659</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				93 996	93 996
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			1 040		1 040
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>					
			<b>1 040</b>		<b>1 040</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>1 040</b>	<b>93 996</b>	<b>95 036</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2019				-148 249	-148 249
<b>31.12.2020</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>0</b>	<b>520 602</b>	<b>632 447</b>

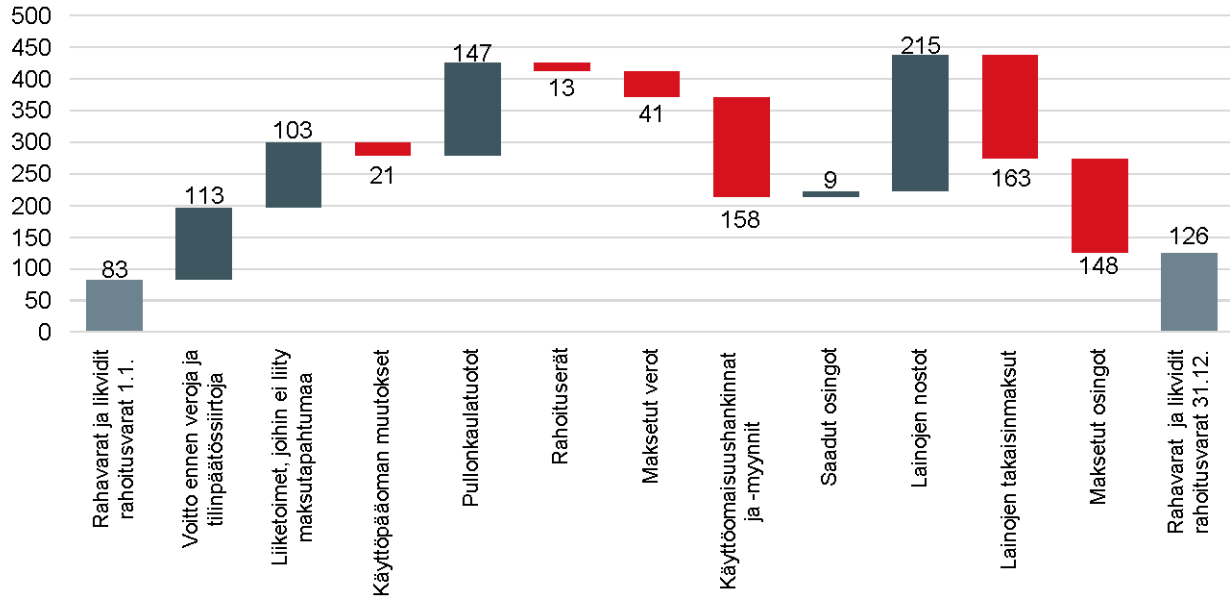
Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>		<b>1.1.-31.12.2020</b>	<b>1.1.-31.12.2019</b>
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja		113 283	105 766
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot		98 459	97 826
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		498	-2 713
Muut oikaisut			-2 217
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		1 058	-384
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		-10 248	21 831
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		9 161	9 826
Rahoitustuotot ja -kulut		4 036	10 093
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus		47	299
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-14 377	3 934
Vaihto-omaisuuden muutos		-1 617	324
Osto- ja muiden velkojen muutos		-4 589	1 246
Pullonkaulatutot		146 748	73 001
Varausten muutos	25	-26	-31
Maksetut korot		-21 981	-21 005
Saadut korot		9 349	6 397
Maksetut verot		-40 716	-39 188
Liiketoiminnan nettorahavirta		289 085	265 005
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	11	-134 512	-104 762
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-23 455	-17 739
Luovutustulot muista sijoituksista			684
Aineellisten hyödykkeiden myynti		840	3 057
Lainasaamisten takaisinmaksu		375	938
Saadut osingot		9 204	881
Saadut avustukset			610
Aktivoidut maksetut korot	17	-1 629	-1 016
Investointien nettorahavirta		-149 177	-117 347
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		164 667	150 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-67 662	-46 325
Lyhytaikaisten lainojen nostot		50 000	
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-93 161	-80 071
Maksetut osingot	21	-148 249	-171 440
Pääoman osuus maksetuista vuokrista		-2 429	-2 309
Rahoituksen nettorahavirta		-96 834	-150 145
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>		<b>43 074</b>	<b>-2 487</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa</b>		<b>82 815</b>	<b>85 301</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa</b>	19,20	<b>125 889</b>	<b>82 815</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

Tilikauden 2020 rahavirta, MEUR



## 4 KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)

- Tässä luvussa kerrotaan ensin yleiset tiedot konsernista sekä konsernitilinpäätöksen yleiset laadintaperiaatteet.
- Luvussa keskitytään kuvaamaan sitä, 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 sekä velat, ja näihin liittyvien riskien hallinta.
- Henkilöstö on Fingridin tärkein voimavara, ja 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 ja tehtaot sekä alueelliset jakeluverkot.

Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää, joka on kytketty Keski-Euroopan järjestelmään tasavirtayhteyksin. Lisäksi Suomesta on Venäjälle ja Viroon tasasähköyhteydet.

Kantaverkkoon kuuluu 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohtoja yli 14 000 kilometriä sekä yli sata sähköasemaa.

Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Lisäksi tehtävänä on osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitteluun.

Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko-, rajasiirto ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirto rajoituksia 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. Osakkuusyrityksenä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 %). 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, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä. Keskeiset käytetyt arviot ja johdon harkinta on kuvattu aihealueittain liitetiedossa, johon käytetty harkinta tai arviot liittyvät seuraavan taulukon mukaisesti.

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

**Laadintaperiaatteet**

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2019.

**Segmenttiraportointi**

Fingrid -konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tämän vuoksi 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. Fingrid toimii yksinomaan Suomessa, siksi myöskään maantieteellisiä tietoja ei esitetä.

**Ulkomaan valuutan määräiset erät**

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

**Osakekohtainen tulos**

Konserni on laskenut laimentamattoman osakekohtaisen tuloksen IAS 33 -standardin mukaisesti. Laimentamaton osakekohtainen tulos lasketaan käyttäen tilikauden aikana ulkona olevien osakkeiden painotettua keskimääräistä osakemäärää. Koska konsernilla ei ole käytössä optiojärjestelmiä eikä omaan pääomaan sidottuja etuja tai muita oman pääoman ehtoisia rahoitusinstrumentteja, ei laimennusvaikutusta ole.

## 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.

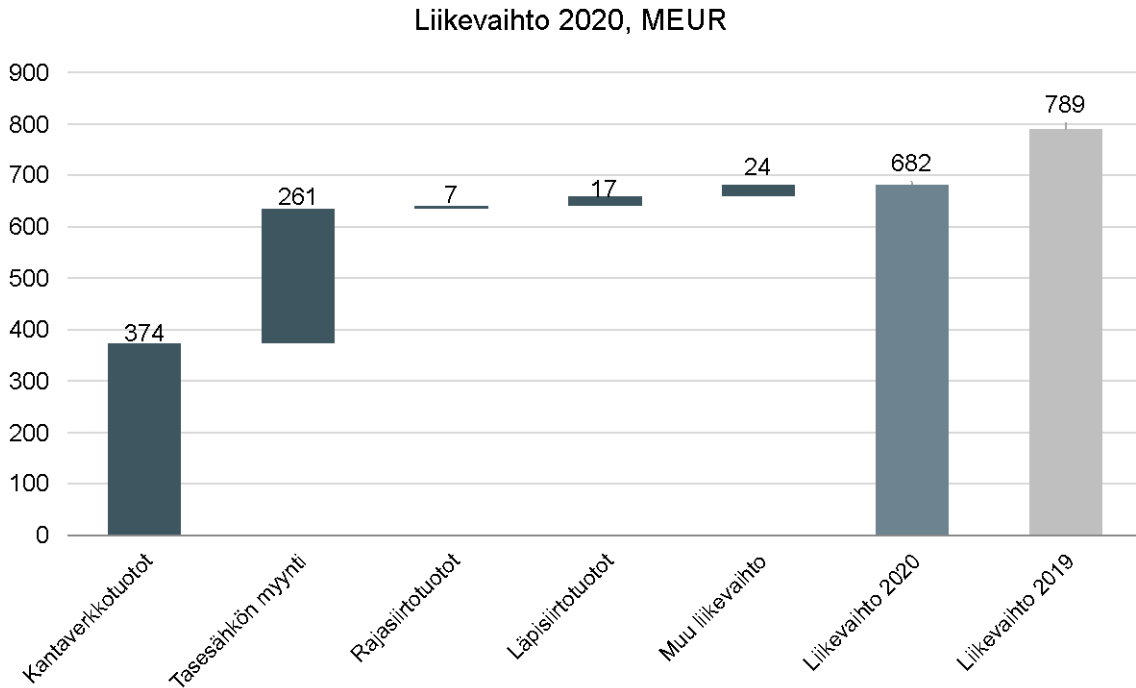
Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuden kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös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

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



## 4.3 Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen

Liikevaihto muodostuu seuraavasti:



<b>1. LIIKEVAIHTO, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kantaverkkotuotot	373 569	385 031
Tasesähkön myynti	260 823	346 749
Rajasiirtotuotot	6 918	11 608
Läpisiirtotuotot	17 147	14 429
Tehoreservituotot	12 923	14 111
Muu liikevaihto	11 075	17 427
<b>Yhteensä</b>	<b>682 456</b>	<b>789 356</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 ensimmäinen päivä ja loppuu helmikuun viimeinen päivä. Lisäksi Fingrid perii kantaverkkoon otto, anto ja tehomaksua. Fingrid pyrkii asettamaan sähkönsiirron yksikköhinnat vuosittain joka syysy seuraavalle vuodelle vuodeksi kerrallaan. Kantaverkkopalveluiden puitteissa asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Kantaverkkopalvelusta sovitaan kantaverkkosopimuksella, joka solmitaan kantaverkkoon liittyneen asiakkaan ja Fingridin kesken.

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunneittaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii maan jokahetkisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

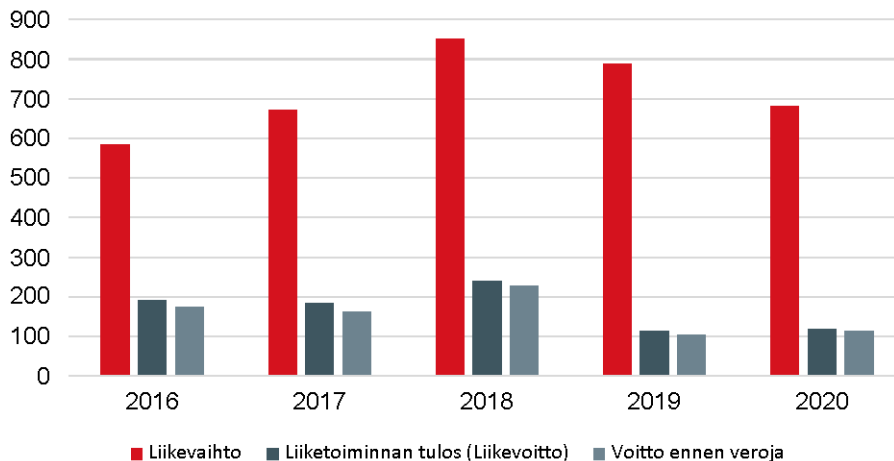
Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen eurooppalaisille vuorokausi- ja päivänsäisille markkinoille. Fingrid tarjoaa sähkönsiirtopalvelua Venäjän 400 kV yhdysjohtojensa kautta. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille ja perustuu

Fingridin sopimuksiin Venäjän kantaverkkoyhtiön ja systeemioperaattorin kanssa. Rajajohtojen käyttöä koskevat tekniset ehdot on määritelty järjestelmäsopimuksessa, käyttötoimintaa koskevat ehdot käyttö sopimuksessa, mittauksiin liittyvät asiat mittaus- ja laskutussopimuksessa ja kaupalliset ehdot kapasiteetin allokointisopimuksessa. Sähkönsiirto palvelun asiakas ja Fingrid sopivat sähkön siirtoon liittyvistä ehdoista siirto palvelusopimuksessa, joka perustuu edellä mainittuihin sopimuksiin. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset. Läpisiirtokorvaukset (ITC) ovat Fingridin tuottoja ja/tai kuluja, joita kantaverkkoyhtiö saa kantaverkkonsa käytöstä muilta eurooppalaisilta kantaverkkoyhtiöiltä ja/tai maksaa muille kantaverkkoyhtiöille käyttäessään niiden verkkoa palvellessaan omia asiakkaitaan.

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.

2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2020	2019
Vuokratuotot	528	650
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	577	2 713
Saadut avustukset	547	290
Muut tuotot	738	568
<b>Yhteensä</b>	<b>2 390</b>	<b>4 221</b>

Liikevaihto ja liiketoiminnan tulos 2016-2020, MEUR



## Laadintaperiaatteet

### Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut ja tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. 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:

- yksilöidään asiakassopimukset
- yksilöidään erilliset suoritevelvoitteet
- määritetään sopimuksen mukainen transaktiohintaa
- kohdistetaan transaktiohintaa erillisille suoritevelvoitteille, ja
- kirjataan myyntituotto, kun kukin suoritevelvoite on täytetty.

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Fingrid on määritellyt suoritevelvoitteet kuhunkin sopimukseen liittyen ja tulouttamista on tarkasteltu jokaisen suoritevelvoitteen osalta erikseen. Suoritevelvoitteen täyttämistason määrittämiseen tulee soveltaa yhtä menetelmää kunkin ajan kuluessa täytettävän suoritevelvoitteen osalta. Liittymissopimukset ovat pitkäaikaisia, irtisanottavissa aikaisintaan 15 vuoden kuluttua sopimuksen voimaantulusta. Jollei asiakas saa erillistä tavaraa tai palvelua liittymismaksua vastaan, se tulee kirjata tuotoksi, kun muut sopimuksen mukaiset tuotot kirjataan eli pääsääntöisesti sopimuskauden aikana.



## 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 2020 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. MYyntISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2020	2019
Myyntisaamiset	80 940	74 355
Saamiset osakkuusyrityksiltä	5 720	3 881
Siirtosaamiset	19 060	6 887
Muut saamiset	4 083	9 736
<b>Yhteensä</b>	<b>109 803</b>	<b>94 858</b>
<b>Siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Myyntin jaksotukset	14 086	3 145
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	1 370	1 115
Korkosaamiset	3 573	2 609
Versaamiset	29	17
Jaksotetut henkilöstökulut	1	
<b>Yhteensä</b>	<b>19 060</b>	<b>6 887</b>

### Luottoriskin hallinta - asiakkaat

Sähkömarkkinalaki velvoittaa yhtiön ottamaan asiakkaikseen kantaverkkoon liittyvät jakeluverkkoyhtiöt sekä 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 viivästyttä maksuhäiriötilanteissa näin voidaan menetellä. Asiakasvastuuyksikön vastuulla on seurata asiakkaiden luottokelpoisuutta. Asiakkaiden maksuhäiriöistä seuraava toimintaprosessi on määritelty Kantaverkkosopimuksen palveluehdoissa. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli 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 oston ja myyntiin, ja yhtiöllä on laillisesti toimeenpantavissa oleva kuittausoikeus näihin eriin kaikissa tilanteissa. Yhtiö myös käyttää netotusoikeuttaan.

	2020			2019		
	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät nettomyyntisaamiset ja ostovelat	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät nettomyyntisaamiset ja ostovelat
Myyntisaamiset	101 169	-20 229	80 940	90 365	-16 010	74 355
Ostovelat	56 293	-20 229	36 064	40 518	-16 010	24 508



## Laadintaperiaatteen

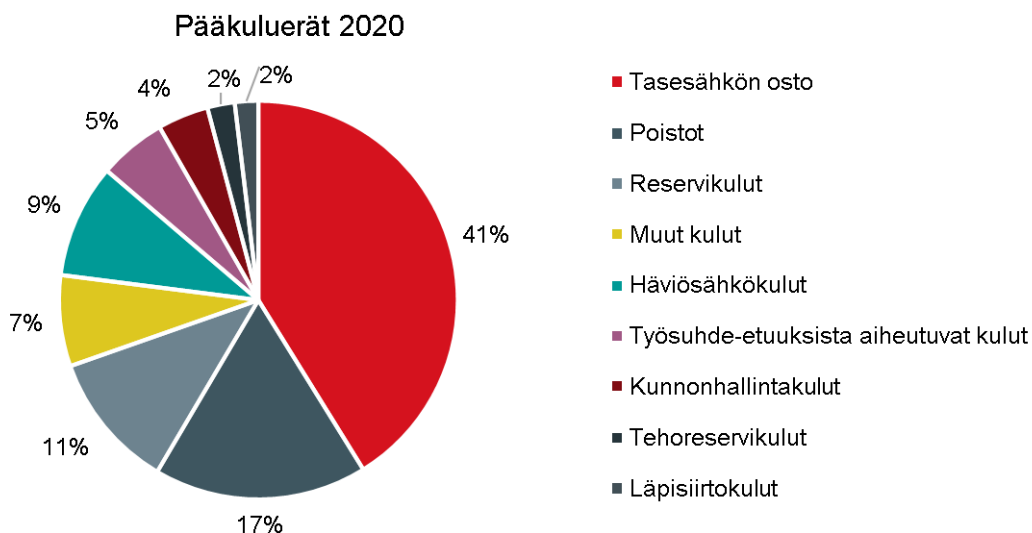
### Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Odotettavissa oleva luottotappio arvioidaan perustuen historiallisiin luottotappiomääriin ottaen huomioon ennakoivaa informaatiota taloudellisten olosuhteiden kehityksestä ja 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.

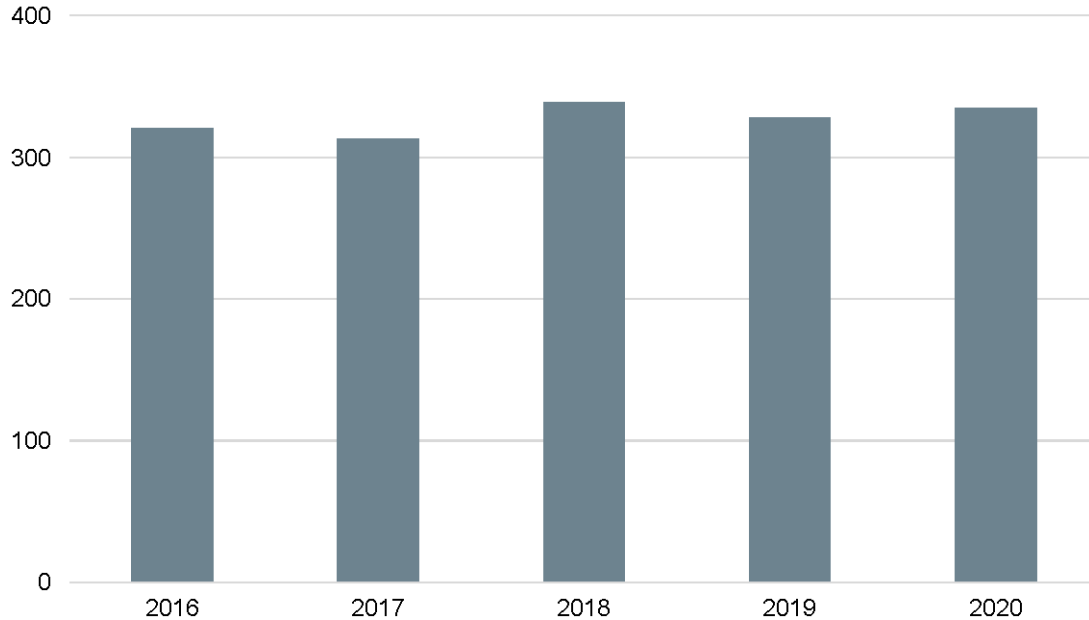
## 4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

Fingridin liiketoiminnan kulut muodostuvat ja ovat kehittyneet seuraavasti:



Kantaverkkotoiminnan erityispiirre on viime vuosina ollut, että kustannukset kasvavat erityisesti uusien tehtävien ja toimintaan kohdistuvien ulkoisten sekä yllättävien 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, minkä johdosta 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 2020 olivat 4,5 (3,4) miljoonaa euroa.

Kulut yhteensä (ilman tasesähköä) 2016-2020, MEUR



5. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2020	2019
Häviösähkökulut	52 590	53 856
Tasesähkön osto	234 412	322 226
Reservikulut	63 536	55 716
Tehoreservikulut	12 618	13 719
Läpisiirtokulut	10 846	14 982
Kunnonhallinnan kulut	21 958	19 871
Muut materiaalit ja palvelut	8 371	10 491
<b>Yhteensä</b>	<b>404 330</b>	<b>490 861</b>

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2020	2019
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	27 121	26 385
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-3 004	26 585
Muut vuokratulot	739	1 023
Muut kulut	7 619	9 013
<b>Yhteensä</b>	<b>32 474</b>	<b>63 007</b>

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2020	2019
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	120	114
Muut palkkiot	33	39
<b>Yhteensä</b>	<b>153</b>	<b>153</b>

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

Yhtiön toimintamalli perustuu laajalti ulkoistukseen sisältäen mm. verkkoinvestoinnit, kunnonhallinnan ja ICT-hankinnat. Yhtiö kilpailuttaa hankinnat hankintapolitiikassa kuvatus 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 Yritysvastuuvaatimuksia toimittajille.

<b>7. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Ostovelat	36 064	24 508
Ostovelat osakkuusyrityksille	1 961	3 920
Korkovelat	12 576	11 056
Arvonlisäverovelat	9 780	17 896
Saadut vakuudet	923	923
Sähköverovelka	4 251	4 107
Siirtovelat	307 486	159 240
Muut velat	810	741
<b>Yhteensä</b>	<b>373 851</b>	<b>222 393</b>

<b>Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Henkilöstökulut	7 536	6 978
Myynnin ja ostojen jaksotukset	80 116	68 203
Verovelat	708	11 681
Pullonkaulatuotot	219 126	72 378
<b>Yhteensä</b>	<b>307 486</b>	<b>159 240</b>

#### Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat toimittajiin liittyvästä vastapuoliriskistä. Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa sekä erillisessä ohjeistuksessa määritellään yhtiön toimittajilta vaadittavat taloudelliset kelpoisuuskaavat ja 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 2020 tavarat ja palvelut 428 000 euroa, rakennusurakat 5 350 000 euroa, suunnittelukilpailut 428 000 euroa ja käyttöoikeussopimukset 5 350 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

## 4.6 Vaihto-omaisuus

Varautukseen 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 vikatapausten ja kriisinaikaisten tapahtumien hoitamiseksi Fingridin omistamilla sähköasemilla ja voimajohtoilla.

8. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2020	2019
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	8 636	7 063
Polttoainevarastot	5 047	5 004
<b>Yhteensä</b>	<b>13 684</b>	<b>12 067</b>

Vaihto-omaisuuden käytöstä kuluksi on kirjattu 3,0 (1,6) miljoonaa euroa.



### Laadintaperiaatteet

#### Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenuun tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintamenu määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat menot sekä 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 sääntelyn sallimaan Kohtuulliseen tuottoon nähden yli- tai alijäämä kyseiselle vuodelle, joka pyritään tasaamaan sääntelyjakson aikana.

Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja häviösähkön hankintaan liittyvä, johtoryhmän hyväksymä, häviösähköpolitiikka sekä operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Sallitut suojaustuotteet on määritetty häviösähköpolitiikassa. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkön osalta maltillisia. Suojauspalvelu hankitaan ulkopuoliselta salkunhaltijalta, joka päättää hintasuojauksen toteutuksesta ja ajoituksesta häviösähköpolitiikan määrittelyjen ja annetun ohjeistuksen mukaisesti. Häviösähkön hankintahinta suojataan johdannaisilla siten, että sähkön hintasuojaus aloitetaan kolme vuotta ennen toimitusvuotta eli suojaushorisontti on enintään neljä vuotta. Tavoitteena on, että salkunhoitaja ajoittaa sähkönsiirron häviöennusteen pohjalta tekemänsä suojaussuunnitelman toteuttamisen siten, että toimitusvuosi on täysin suojattu edeltävän vuoden syyskuun loppuun mennessä. Hintasuojauksessa käytetään OTC-terminejä, joiden hinnoittelu perustuu NASDAQ OMX Commodities:n noteerauksiin. Sähköjohdannaisten nimellisarvot, käyvät arvot ja positiot on esitetty taulukossa 23.

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvä hyödykeriski syntyy, jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Lähtökohtaisesti hyödykkeen hintariskit ja valuuttakurssiriskit suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään viisi miljoonaa euroa.

## 4.8 Henkilöstö - toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 408 (380) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 363 (338). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 23 (24) prosenttia ja miehiä 77 (76) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

9. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2020	2019
Palkat ja palkkiot	26 669	22 308
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	3 635	3 454
Muut henkilösivukulut	902	648
<b>Yhteensä</b>	<b>31 207</b>	<b>26 409</b>
<b>Ylimmän johdon palkat ja palkkiot</b>	<b>2 023</b>	<b>2 224</b>

Henkilöstökulut olivat 34,1 (31,1) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 2,9 (4,7) miljoonaa euroa.

Konsernissa on vuonna 2020 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 18.12.2019. Toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän tähtäimen kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

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

#### YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ TILIKAUDEN AIKANA:

	2020	2019
Henkilöstö keskimäärin	400	384
Henkilöstö vuoden lopussa	408	380



#### Laadintaperiaatteet

##### Työsuhde-etuudet

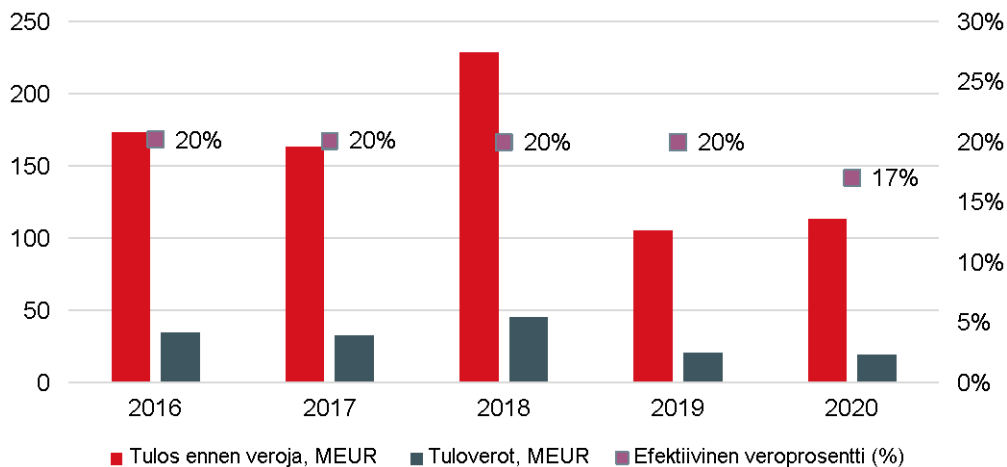
##### Eläkevelvoitteet

Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole riittävästi varoja kaikkien nykyisen ja aiempien tilikausien 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 suoritettujen 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 - 29,8 miljoonaa euroa (-34,5) ja laskennallisen veron muutokseen 10,4 miljoonaa euroa (13,8). Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20%. Vuonna 2020 erot Suomen yhtiöverokannan ja Fingridin efektiivisen veroprosentin välillä, yhteensä -8,3 miljoonaa euroa (-0,1), johtuvat pienestä määrästä vähennyskelvottomia eriä, Nord Poolin osakkeiden myynnin seurauksena saadusta verovapaasta osinkotulosta ja Fingrid Datahubin kumulatiivisista tappioista kirjatusta laskennallisesta verosaamisesta. Alla oleva taulukko kuvaa Fingridin efektiivisen veroprosentin kehitystä.

Verot vuosina 2016-2020





## 10. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

### Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2020 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2019	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2020
Varaukset	279		279
Ostovelat ja muut velat	2 059	-43	2 016
Verotuksessa vahvistetut tappiot		1 784	
Johdannaisinstrumentit	1 519	2 908	4 427
Pullonkaulatuotot	9 003	-1 943	7 059
Liittymismaksut (IFRS 15)	9 993	1 832	11 825
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	62	51	114
<b>Yhteensä</b>	<b>22 915</b>	<b>4 589</b>	<b>25 721</b>

### Laskennalliset verovelat

Poistoero	-69 779	10 000	-59 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-30 206	-859	-31 065
Muut saamiset	-1 086	2 162	1 076
Muut rahoitusvarat	-210	-9	-220
Lainat	-1 744	43	-1 702
Johdannaisinstrumentit	-5 758	-5 489	-11 248
<b>Yhteensä</b>	<b>-108 784</b>	<b>5 846</b>	<b>-102 938</b>

### Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2019 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2018	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2019
Varaukset	285	-6	279
Ostovelat ja muut velat	1 913	146	2 059
Johdannaisinstrumentit	2 281	-762	1 519
Pullonkaulatuotot	10 788	-1 786	9 003
Liittymismaksut (IFRS 15)	8 028	1 965	9 993
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)		62	62
<b>Yhteensä</b>	<b>23 296</b>	<b>-381</b>	<b>22 915</b>

### Laskennalliset verovelat

Poistoero	-79 779	10 000	-69 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-29 407	-799	-30 206
Muut saamiset	-556	-530	-1 086
Muut rahoitusvarat	-71	-140	-210
Lainat	-1 501	-243	-1 744
Johdannaisinstrumentit	-11 673	5 914	-5 758
<b>Yhteensä</b>	<b>-122 986</b>	<b>14 202</b>	<b>-108 784</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%, 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 johtuvaa laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata, eikä laskennallista veroa kirjata silloin, kun se johtuu omaisuuserän tai velan alkuperäisestä kirjaamisesta, 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.

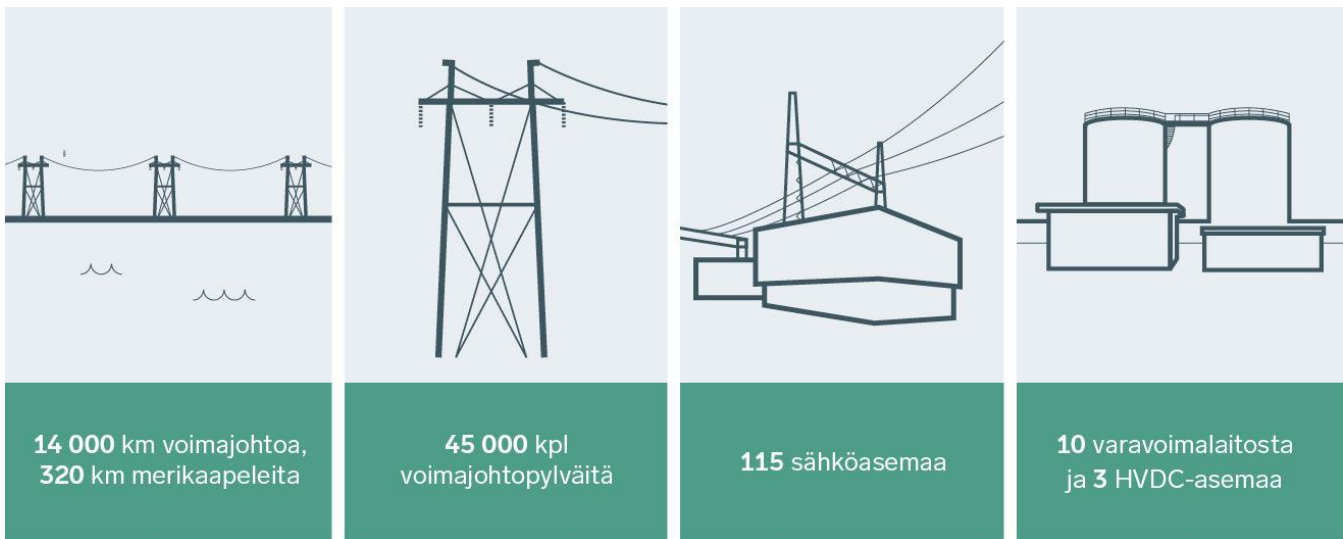
Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoista, rahoitusinstrumenteista ja pullonkaulatuottojen käyttämisestä investointeihin. Ulkomaisen osakkuusyrityksen jakamattomista voittovaroista ei ole kirjattu laskennallista veroa, koska osingon vastaanottaminen ei aiheuta verovaikutusta pohjoismaisen verosopimuksen perusteella. Laskennallinen verosaaminen väliaikaisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköisesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

## 5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJA (IFRS)

- Tässä luvussa keskitytään Fingridin omaisuuteen ja ennen kaikkea niistä merkittävimpään: Kantaverkko-omaisuuteen ja sen tekijöihin.
- Samalla käydään läpi yhtiön liikearvo ja kuvataan muut aineelliset ja aineettomat hyödykkeet.

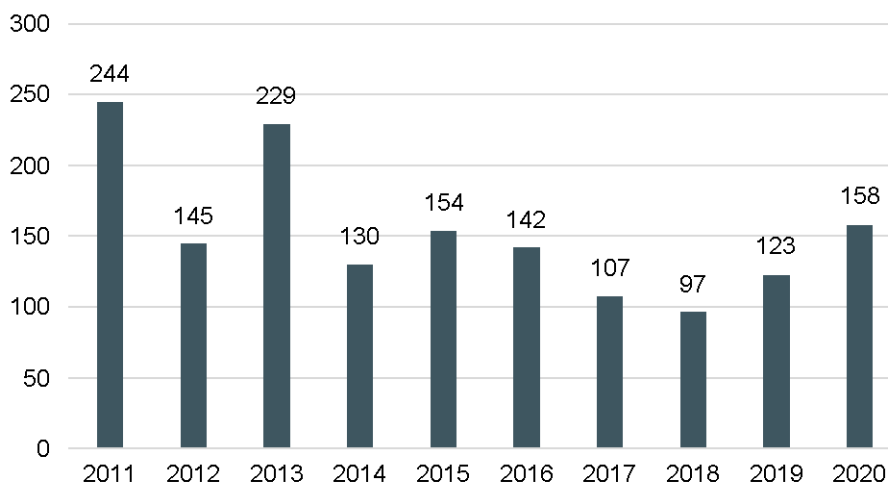
### 5.1 Kantaverkko-omaisuus

Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet erittäin mittavina.



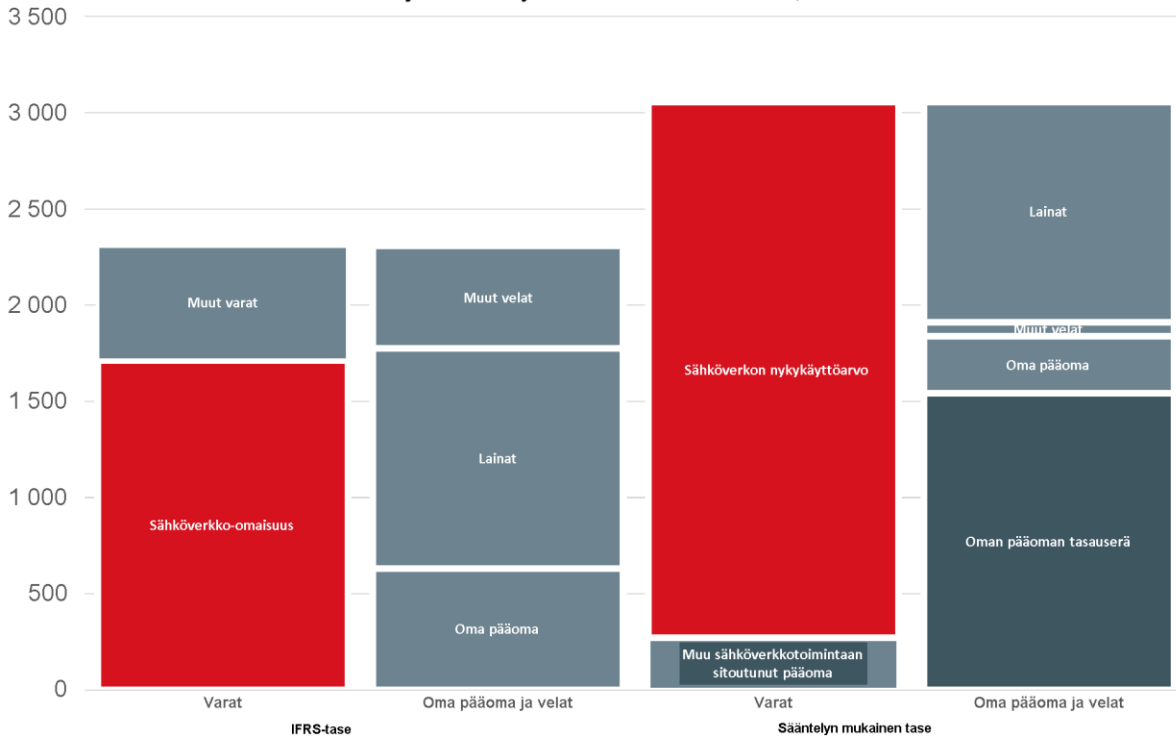
Vuonna 2020 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 169,7 (126,9) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 137,3 (103,4) miljoonaa euroa ja varavoimaan 9,6 (5,5) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 21,1 (17,0) miljoonaa euroa ja liittyivät pääosin Datahub-hankkeeseen. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 4,5 (3,4) miljoonaa euroa. Uutta voimajohtoa valmistui noin kymmenen kilometriä ja rakenteilla oli noin 570 voimajohtokilometriä. Suurista sähkönsiirtohankeista Fingridillä oli käynnissä Metsälinjaksi kutsuttu, Oulusta Petäjävvedelle ulottuva rakennushanke. Kansainvälisten sähkömarkkinoiden toiminnan tehostamiseksi valmistellussa on kolmannen vaihtosähköyhteyden rakentaminen Ruotsiin.

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2011-2020, 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, jotka 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.

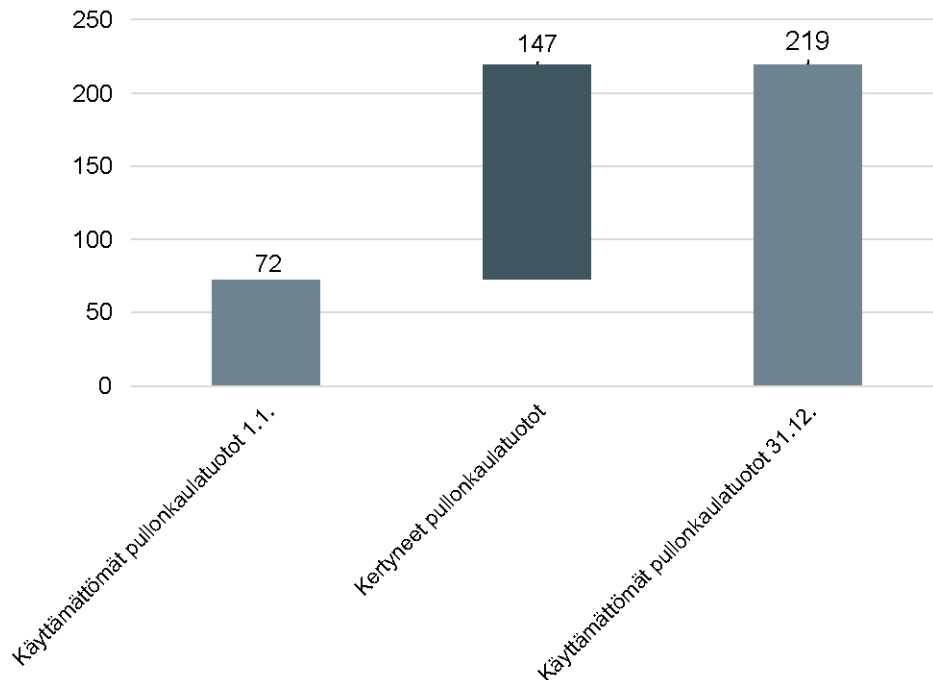
IFRS-tase ja sääntelyn mukainen tase 2020, MEUR



### 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 siten, että: pullonkaulatuotot [€/h] = vuorokausimarkkinoiden siirto [MW] \* aluehintaero [€/MWh]. Tämä perustuu siihen, 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. 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. Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen.

Pullonkaulatuotot 2020, MEUR



Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 146,7 (73,0) miljoonaa euroa. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 219,1 miljoonaa euroa ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.



## Laadintaperiaatteet

### Pullonkaulatuotot

Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuottoja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muina tuottoina sitä mukaa, kun niitä vastaavat sääntelyssä määritellyt kulut kertyvät vuosikustannuksina tuloslaskelmaan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa, minkä seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Ennen 1.1.2016 saadut pullonkaulatuotot kirjattiin liikevaihtoon.

### Julkiset avustukset

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

## 5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

11. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2020	2019
<b>Maa- ja vesialueet</b>		
Hankintameno 1.1.	19 640	19 116
Lisäykset 1.1.-31.12.	234	524
Vähennykset 1.1.-31.12.		
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>19 873</b>	<b>19 640</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>19 873</b>	<b>19 640</b>
<b>Rakennukset ja rakennelmat</b>		
Hankintameno 1.1.	332 015	305 190
Lisäykset 1.1.-31.12.	18 111	26 825
Vähennykset 1.1.-31.12.		
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>350 125</b>	<b>332 015</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-88 947	-78 861
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.		
Poistot 1.1.-31.12.	-10 900	-10 086
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>250 279</b>	<b>243 068</b>
<b>Koneet ja kalusto</b>		
Hankintameno 1.1.	1 234 697	1 183 907
Lisäykset 1.1.-31.12.	28 154	50 791
Vähennykset 1.1.-31.12.	-2 439	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 260 413</b>	<b>1 234 697</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-673 724	-630 596
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	1 364	
Poistot 1.1.-31.12.	-43 165	-43 128
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>544 887</b>	<b>560 973</b>
<b>Voimajohdot</b>		
Hankintameno 1.1.	1 345 479	1 313 640
Lisäykset 1.1.-31.12.	8 682	36 650
Vähennykset 1.1.-31.12.	-831	-4 810
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 353 330</b>	<b>1 345 479</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-588 270	-555 155
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	586	4 404
Poistot 1.1.-31.12.	-38 070	-37 518
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>727 577</b>	<b>757 210</b>
<b>Muut aineelliset hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	118	118
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>118</b>	<b>118</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>118</b>	<b>118</b>
<b>Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat</b>		
Hankintameno 1.1.	50 294	59 596
Lisäykset 1.1.-31.12.	152 961	106 599
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-56 650	-115 901
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>146 606</b>	<b>50 294</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>146 606</b>	<b>50 294</b>
<b>Aktivoidut korot</b>		
Hankintameno 1.1.	14 721	13 705
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 629	1 016
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>16 350</b>	<b>14 721</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-2 423	-1 910
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-546	-513

<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>13 381</b>	<b>12 297</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>159 986</b>	<b>62 592</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>	<b>1 702 721</b>	<b>1 643 599</b>
<b>12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Maankäyttöoikeudet</b>		
Hankintameno 1.1.	100 301	97 509
Lisäykset 1.1.-31.12.	489	2 811
Vähennykset 1.1.-31.12.	-82	-19
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>100 707</b>	<b>100 301</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>100 707</b>	<b>100 301</b>
<b>Muut aineettomat hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	70 016	52 930
Lisäykset 1.1.-31.12.	15 829	17 086
Vähennykset 1.1.-31.12.	-251	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>85 594</b>	<b>70 016</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-46 547	-42 588
Poistot 1.1.-31.12.	-3 093	-3 960
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>35 954</b>	<b>23 469</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>136 661</b>	<b>123 770</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 2 800,0 miljoonaa euroa verrattuna nettovarojen 1 927,4 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. 400 kV, 220 kV, 110 kV voimajohdot, tasasähköjohdot, johtokatuja käyttäoikeudet, 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 uusitaan, uuteen osaan liittyvät menot aktivoidaan. Muut myöhemmin syntyvät menot aktivoidaan vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Korjaus- ja ylläpitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet.

Vieraan pääoman menot, kuten korkokulut ja järjestelypalkkiot, jotka välittömästi johtuvat ehdot täyttävän omaisuuserän hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuuserän hankintamenoista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut vieraan pääoman menot kirjataan 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 käyttöönotto- ja käyttökausiin mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset poistajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoina muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

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

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

### Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu hankintamenojen sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistetaan rahavirtaa tuottaville yksiköille, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Osakkuusyriyten osalta liikearvo sisällytetään osakkuusyriyksen investointiin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenoon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusajan kuluksi. 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 yli aiemman suoritustason. 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 €	2020	2019
<b>Taseeseen merkityt määrät:</b>		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	32 574	34 974
Lisäykset 1.1.-31.12.	783,62	220
Poistot 1.1.-31.12.	-2 685	-2 620
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>30 673</b>	<b>32 574</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>30 673</b>	<b>32 574</b>
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	28 913	30 515
Lyhytaikainen	2 328	2 371
<b>Yhteensä</b>	<b>31 241</b>	<b>32 886</b>

### Tuloslaskelmaan merkityt määrät:

Käyttöomaisuuserien poistot rakennuksista	2 685	2 620
Korkokulut	653	683
Arvoltaan vähäisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	806	964

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2020 oli yhteensä 3,1 miljoonaa euroa.



### Laadintaperiaatteet

#### Vuokrasopimukset

Fingrid oy 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 vastaa ei-purettavissa olevaa vuokrasopimuksen kestoa sekä sellaiset vuokrasopimukset joissa jatko-optiot tullaan johdon arvion mukaan 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 diskonttokorot perustuvat yhtiön julkisesti noteerattujen joukkovelkakirjalainojen markkinatuottoihin.

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

## 6 VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)

- **Tämä luku keskittyy kuvaamaan Fingridin rahoituksen muodostumisen ja siihen liittyvien riskien hallinnan, ja samalla lyhytaikaisen, maksuvalmiutta ylläpitävän rahoitusomaisuuden muodostumisen.**
- **Luvussa kuvataan yhtiön pääoman hallinnan periaatteet, omistusrakenne ja osingonjakopolitiikka.**
- **Luvun loppuun on kerätty yhteenveto kaikista rahoitusvaroista ja rahoitusveloista sekä johdannaisista, joita yhtiö käyttää yksinomaan riskienhallinnan tarkoituksiin. Riskit liittyvät erilaisiin markkinariskeihin: sähkön hintariskiin ja korko- ja valuuttariskiin. Sähkön hinta- ja volyyimiriskin hallinta on kuvattu tilinpäätöksen luvussa 4.7.**

### 6.1 Pääoman hallinta

Fingrid hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja. Yhtiön kirjanpidon osoittama tase on pienempi kuin Energiaviraston sääntelyn mukaisesti esitetty tase, 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 2020. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoidokykyä. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch):n kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset säilyivät korkeina ja olivat 31.12.2020:

- 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 'A+', pitkäaikainen yritysluokitus tasolla 'A' ja lyhytaikainen yritysluokitus 'F1', näkymät vakaat. Luokitus on paras, jonka Fitch on myöntänyt säännellylle 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.

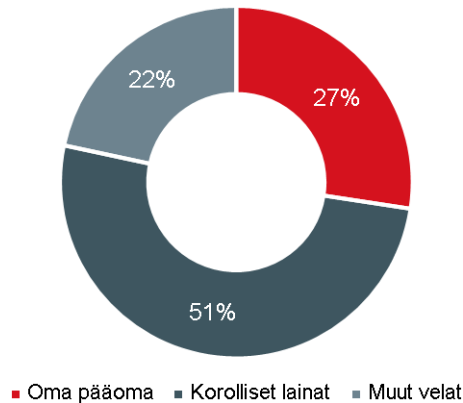
Keskeisimmät rahoitustoiminnan tavoitteet ovat:

- omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautuminen keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja rahoituskustannusten minimointi riskilimiittien rajoissa;
- riittävän maksuvalmiuden ylläpito myös ennakoimattomien tilanteiden varalta;
- rahoituksen hankinta 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 27,4% ja vieraan pääoman osuus oli 72,6% konsernin kokonaistaseesta vuonna 2020. IFRS 16 standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,4%-yksikköä pienentävä. Sääntelyn mukainen oma pääoma oli 60,2% ja vieras pääoma 39,8% sääntelyn mukaisesta taseesta vuonna 2020.

Taseen pääomarakenne 2020



Fingrid Oyj altistuu rahoituksen kokonaisuutta hallitessaan mm. markkina-, likviditeetti-, 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 rahoituksen hankintaan sekä rahoituksen riskien hallintaan liittyvistä käytännön toimenpiteistä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Vastuu rahoituksen päivittäisestä organisoinnista, raportoinnista ja riittävistä kontrolloista kuuluu talous- ja rahoitusjohtajalle, joka raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti.

#### Riskienhallintaprosessit

Rahoitusyksikkö vastaa riskien seurannasta, järjestelmistä sekä malleista ja menetelmistä, joilla lasketaan ja arvioidaan riskejä. Rahoitusyksikön tehtävänä on lisäksi tunnistaa, mitata ja raportoida rahoitusriskit, joille yhtiö voi altistua. Vuoden 2020 aikana toteutettiin yhtiön rahoitustoiminnan sisäinen tarkastus. Tarkastuksessa ei havaittu kriittisiä tai merkittäviä kontrollipuutteita. Tarkastusraportin mukaan yhtiön rahoitustoiminta on kuvattu kattavasti politiikoissa ja ohjeistuksessa ja toimintaan liittyvät raportointikäytännöt ovat systemaattiset.

#### Käyvän arvon hierarkia

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

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

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

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

## 6.3 Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta

Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä. Tavoitteena on tasainen takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- tai 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 kaupallisten pankkien, sekä Euroopan Investointipankin (EIP) että Pohjoismaiden Investointipankin (NIB) kanssa.

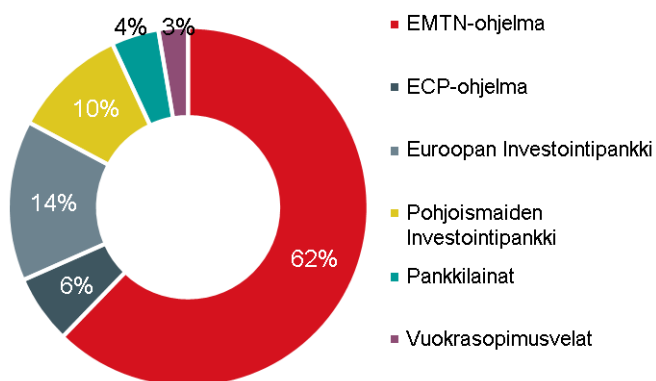
## Vihreä rahoitus

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.

Fingridin EMTN- ohjelma ja velkakirjoja on listattu Lontoon pörssiin ja Irlannin pörssiin (Euronext Dublin). Rinnakkaislistaus mahdollistaa kaupankäynnin velkakirjoilla ja uusien velkakirjojen listauksen näissä kahdessa pörssissä.

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

Kokonaisvelka lähteittäin 2020

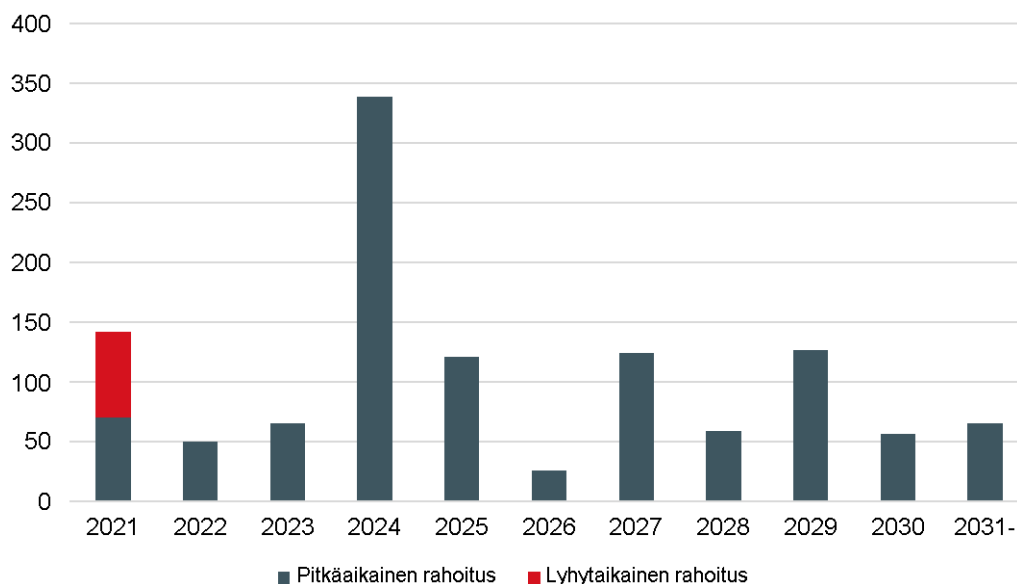


Lainat muodostuvat seuraavasti:

14. LAINAT, 1 000 €	2020			2019			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
<b>Pitkäaikaiset</b>							
Joukkovelkakirjalainat	822 574	731 301		701 100	613 921		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	277 668	272 554		249 487	240 216		Taso 2
	<b>1 100 242</b>	<b>1 003 855</b>		<b>950 588</b>	<b>854 138</b>		
Vuokrasopimusvelat		28 913			30 515		
		<b>1 032 767</b>	88%		<b>884 652</b>	79%	
<b>Lyhytaikaiset</b>							
Joukkovelkakirjalainat				50 136	50 000		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	67 925	67 662		18 900	17 662		Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	72 090	72 155		165 106	165 315		Taso 2
	<b>140 014</b>	<b>139 817</b>		<b>234 142</b>	<b>232 978</b>		
Vuokrasopimusvelat		2 328			2 371		
		<b>142 145</b>	12%		<b>235 349</b>	21%	
<b>Yhteensä</b>	<b>1 240 256</b>	<b>1 174 913</b>	100%	<b>1 184 730</b>	<b>1 120 001</b>	100%	

Lainojen käyvät arvot pohjautuvat rahavirtojen nykyarvoihin. Eri valuutoissa nostetut lainat on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Diskonttokorkoon on lisätty yritys- ja lainakohtainen riskipreemio. Valuuttamääräiset lainat on muutettu euroiksi tilinpäätöspäivänä EKP:n julkaisemaan valuuttakurssiin.

## Velkojen eräntymisprofiili, MEUR



Pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy yllä olevassa kuvassa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,2 miljoonaa euroa.

15. LAINOIHIN SISÄLTYYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2020	2019
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	50 000	20.9.2020	vaihtuvakorkoinen		50 000
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	299 502	299 359
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 494	99 424
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	2,89%	30 000	30 000
				673 996	653 783
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	9 551	10 138
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	47 754	
				57 305	10 138
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				731 301	613 921
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä					50 000
<b>Yhteensä</b>				<b>731 301</b>	<b>663 921</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 1.1.2019</b>	<b>288 091</b>	<b>771 508</b>	<b>1 059 598</b>
Rahoituksen rahavirrat	-126 396	150 000	23 604
Valuuttakurssioikaisut	3 621	292	3 913
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	2 371	30 515	32 886
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	67 662	-67 662	
<b>Lainat 31.12.2019</b>	<b>235 349</b>	<b>884 652</b>	<b>1 120 001</b>
Rahoituksen rahavirrat	-110 823	164 667	53 844
Valuuttakurssioikaisut		2 500	2 500
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	-43	-1 389	-1 432
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	17 662	-17 662	
<b>Lainat 31.12.2020</b>	<b>142 145</b>	<b>1 032 767</b>	<b>1 174 913</b>

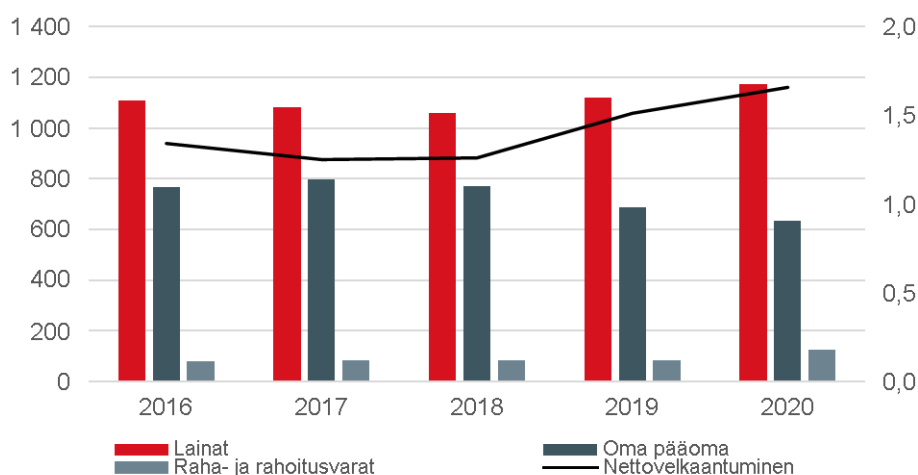
Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16-vaikutuksista.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	2020	2019
Rahavarat	45 645	15 626
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	80 243	67 188
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	142 145	235 349
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	1 032 767	884 652
<b>Nettovelat</b>	<b>1 049 024</b>	<b>1 037 186</b>

Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen sekä lainojen erotuksena

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla. Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,2 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,3 miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 28,9 miljoonaa euroa.

### Pääomat MEUR ja nettovelkaantuminen 2016-2020



Korkotuotot ja -kulut lainoista ja muista saamisista muodostuvat seuraavasti:

#### 17. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1 000 €

	2020	2019
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	185	446
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	88	22
Voitot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista sijoituksista	415	
Valuuttakurssivoitot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	767	0
<b>Osinkotuotot</b>	<b>8 357</b>	
	9 812	468
Korkokulut lainoista	-20 532	-19 985
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	7 897	5 926
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	7 115	5 405
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-8 402	-1 007
Valuuttakurssitappiot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	352	-351
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-653	-683
Muut rahoituskulut	-1 254	-882
	-15 477	-11 577
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 1,1 % (liitetieto 11)	1 629	1 016
<b>Yhteensä</b>	<b>-4 036</b>	<b>-10 093</b>

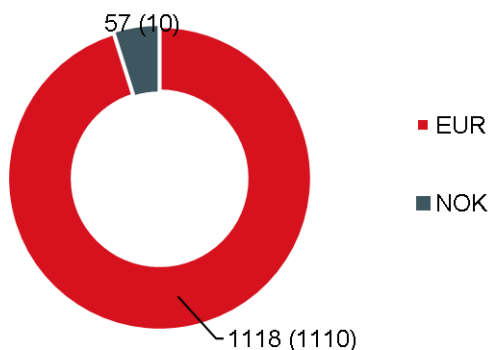
## Velkojen markkinariskien hallinta

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 johdannaissopimuksia suojautumiseen näiltä riskeiltä. Yhtiö pitää lähtökohtaisesti liikkeelle lasketut lainat maturiteettiin saakka eikä siten arvosta taseessa lainoja käypään arvoon tai suojaudu käyvän arvon korkoriskiltä. Sallitut suojausinstrumentit on määritelty rahoitustoiminnan politiikassa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

Yhtiön toimintavaluutta on euro. Lähtökohtaisesti valuuttariskit ja vieraan valuutan korkoriski suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään viisi miljoonaa euroa.

## Transaktioriski

Lainat alkuperäisessä valuutassa 2020, MEUR

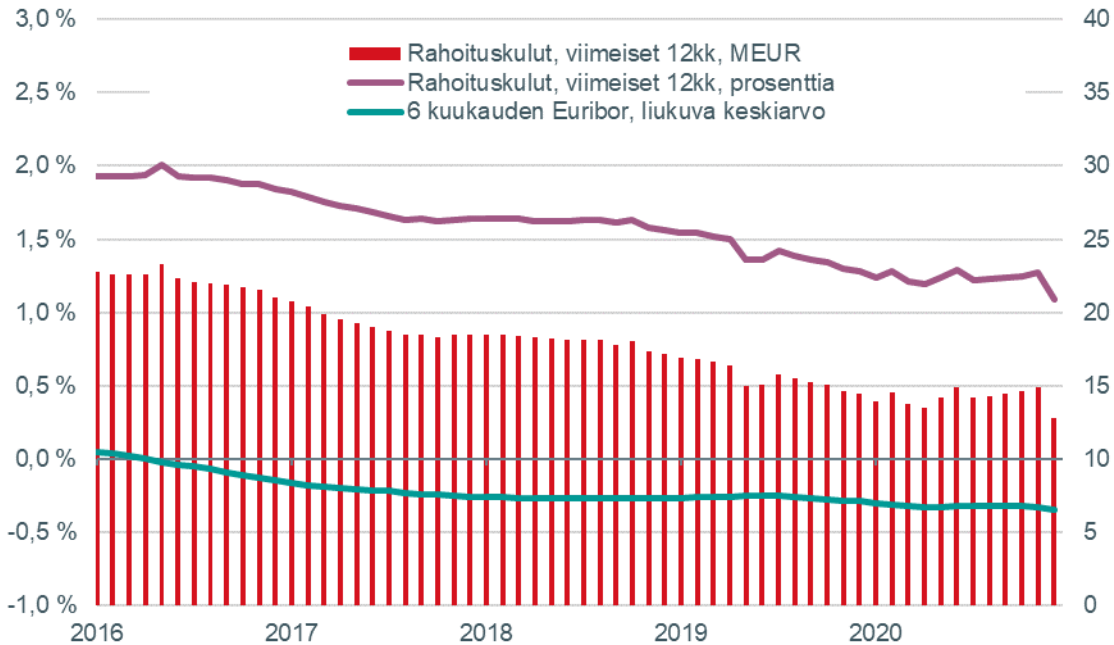


Yhtiö laskee liikkeelle velkakirjoja kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapääomamarkkinoilla. Yhtiön lainat jakautuvat euro- ja ei-euromääräisiin valuuttoihin. Kaikki valuuttamääräiset velat ja niihin liittyvät korkovirrat suojataan valuuttariskeiltä. Valuuttasuojaus tehdään aina täysimääräisesti kunkin velkakirjan liikkeeseenlaskun yhteydessä. Yhtiö käyttää valuutan- ja koronvaihtosopimuksia velkakirjojen valuuttakurssi- ja korkoriskin suojaamiseksi.

Yhtiön liiketoimintoihin liittyvät valuuttariskit ovat vähäiset ja ne on pääosin suojattu. Liiketoiminnan transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttatermiinejä. Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 23.



## Rahoituskulut 2016-2020



Rahoituskulut 2016-2020 – 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 2020. Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu WACC-mallin riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttiyksikön, niin verojen jälkeinen WACC nousee/laskee 0,9%.

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% (99%) todennäköisyydellä olemaan enintään 16,1 (17,6) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.



## Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

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

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

$WACC_{post-tax}$  = 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	Muuttuja	Käytettävä arvo
$C_E = R_f + \beta_{\text{velaton}} \times (1 + (1 - t) \times D/E) \times (R_m - R_f) + LP$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 0,4 \times (1 + (1 - 20\%) \times 50/50) \times 5\% + 0,6\%$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 4,2\%$	Riskitön korkokanta ( $R_f$ )	Korkeampi: a) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatioiden koron kymmenen edellisen vuoden toteutuneiden päiväarvojen keskiarvo b) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatioiden koron edellisen vuoden huhti-syyskuun toteutuneiden päiväarvojen keskiarvo
Vieraan pääoman kohtuullinen kustannus	Velaton beeta-kerroin ( $\beta_{\text{velaton}}$ )	0,4
$C_D = R_f + DP$ $C_D = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} + 1,26\%$	Markkinariskipreemio ( $R_m - R_f$ )	5,0 %
WACC (ennen veroja)	Likvidittömyyspreemio (LP)	0,6 %
$WACC_{\text{post-tax}} = C_E \times 50/100 + C_D \times (1 - t) \times 50/100$ $WACC_{\text{post-tax}} = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} \times 0,9 + 2,60\%$ $WACC_{\text{pre-tax}} = \text{Suomen valtion 10v obligaatio} \times 1,125 + 3,26\%$	Pääomarakenne (D/E)	50/50
	Vieraan pääoman riskipreemio (DP)	1,26 %
	Yhteisöveroaste (t)	20 %

## Maksuvalmiusriski

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

Yhtiöllä on 11.12.2015 allekirjoitettu 300 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta, minkä lisäksi yhtiöllä on kaksi yhden vuoden jatko-optiota laina-aikaan, jotka molemmat ovat käytetty. Nämä pidensivät valmiusluoton laina-aikaa 11.12.2022 asti. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 225 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat rahoitusjärjestelyt, jotka koostuvat sitovista- ja ei-sitovista kahdenvälisistä järjestelyistä pankkien kanssa.

Jälleenaohitusriskiä hallitaan rakentamalla tasainen erääntymisprofiili siten, että pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä vuonna on alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja että yhtiön lainasalkun keskimaturiteetin on oltava vähintään kolme vuotta. Jälleenaohituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä. Yhtiön korke luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn velkapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleenaohitusriskin ja rahoituskustannukset.

Rahoitustoiminnan vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat sijoittamiseen liittyvät vastapuolet (esimerkiksi rahamarkkinarahastot), johdannaisopimusten vastapuolet ja pankkivastapuolet. Yhtiö minimoi vastapuoliriskejä. Pääsääntöisesti luottoluokituskategoriat määrittävät vastapuolilimitin määrän.

Sopimuksiin perustuvat lainojen lyhennykset ja korkokulut, esitetään seuraavassa taulukossa. Vaihtuvakorkoisten lainojen korkoprosentit on määritetty käyttäen nollakuponkikäyrää. 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 €

31.12.2020		2021	2022	2023	2024	2025	2026-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset		30 000	30 000	299 502	79 551	292 248	731 301
	-korot	18 748	18 736	18 748	17 935	7 435	24 664	106 267
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	67 662	17 662	33 047	36 273	39 499	146 073	340 216
	-korot	109	-240	-450	-343	-200	2 128	1 005
Yritystodistukset	-lyhennykset	72 000						72 000
Vuokrasopimusvelat	-lyhennykset	2 328	2 250	2 258	2 288	2 331	19 785	31 241
	-korot	610	566	521	476	429	1 735	4 337
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	447	442	455	487	13 039	46 235	61 105
Koronvaihtosopimukset	-maksut	246	244	272	318	192	133	1 406
Valuuttatermiinit	-maksut	599	1 000	1 500	900			3 999
<b>Yhteensä</b>		<b>162 749</b>	<b>70 661</b>	<b>86 352</b>	<b>357 836</b>	<b>142 276</b>	<b>533 002</b>	<b>1 352 876</b>
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	1 711	1 711	1 711	1 711	11 261	54 249	72 352
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 188	5 115	4 458	4 124	1 830	2 963	23 679
Valuuttatermiinit	-saatavat	590	1 033	1 567	946			4 137
<b>Yhteensä</b>		<b>7 489</b>	<b>7 859</b>	<b>7 735</b>	<b>6 781</b>	<b>13 091</b>	<b>57 212</b>	<b>100 168</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>155 260</b>	<b>62 802</b>	<b>78 617</b>	<b>351 055</b>	<b>129 185</b>	<b>475 790</b>	<b>1 252 709</b>

31.12.2019		2020	2021	2022	2023	2024	2025-	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	50 000		30 000	30 000	299 359	254 562	663 921
	-korot	17 124	17 106	17 125	17 106	16 293	23 962	108 716
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	17 662	17 662	17 662	33 047	34 660	137 185	257 879
	-korot	2 095	1 690	1 393	1 237	1 041	4 900	12 356
Yritystodistukset	-lyhennykset	165 000						165 000
Vuokrasopimusvelat	-lyhennykset	2 371	2 311	2 192	2 199	2 228	21 584	32 886
	-korot	642	600	557	513	469	2 159	4 938
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	25	32	48	67	79	12 603	12 855
Koronvaihtosopimukset	-maksut	72	95	144	203	71	427	1 012
Valuuttatermiinit	-maksut	12 597	300	1 000	1 500	900		16 297
<b>Yhteensä</b>		<b>267 589</b>	<b>39 797</b>	<b>70 121</b>	<b>85 872</b>	<b>355 100</b>	<b>457 382</b>	<b>1 275 860</b>
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	437	437	437	437	437	10 575	12 760
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 281	5 205	4 915	4 094	3 025	2 580	25 101
Valuuttatermiinit	-saatavat	12 173	296	992	1 505	909		15 874
<b>Yhteensä</b>		<b>17 891</b>	<b>5 937</b>	<b>6 344</b>	<b>6 036</b>	<b>4 371</b>	<b>13 155</b>	<b>53 735</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>249 698</b>	<b>33 860</b>	<b>63 777</b>	<b>79 836</b>	<b>350 728</b>	<b>444 227</b>	<b>1 222 126</b>



### Laadintaperiaatteet

#### Lainat

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

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

## 6.4 Rahavarat ja muut rahoitusvarat

19. RAHAVARAT, 1 000 €	2020	2019
Pankkitilit ja käteisvarat	45 645	15 626
<b>Yhteensä</b>	<b>45 645</b>	<b>15 626</b>

20. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2020	2019	Hierarkian taso
Lyhyen koron rahastot	80 243	67 188	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>80 243</b>	<b>67 188</b>	



### Laadintaperiaatteet

#### Rahavarat

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

#### Muut rahoitusvarat

Tähän ryhmään luokiteltujen rahoitusvarojen ryhmä voi sisältää lyhytaikaisia rahamarkkina-arvopapereita (sijoitus- yritys- ja kuntatodistuksia) ja lyhytaikaisia sijoituksia lyhyen koron rahastoihin 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.

#### Myytävissä olevat sijoitukset

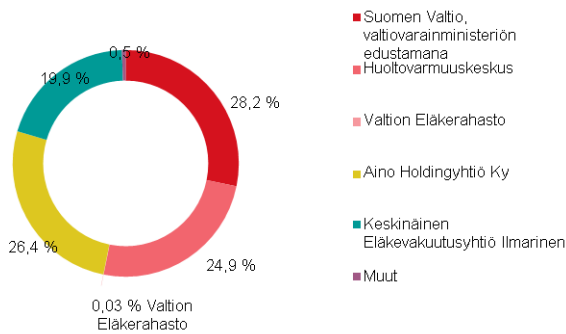
Fingridillä ei ole myytävissä oleviksi sijoituksiksi luokiteltuja rahoitusvaroja.

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

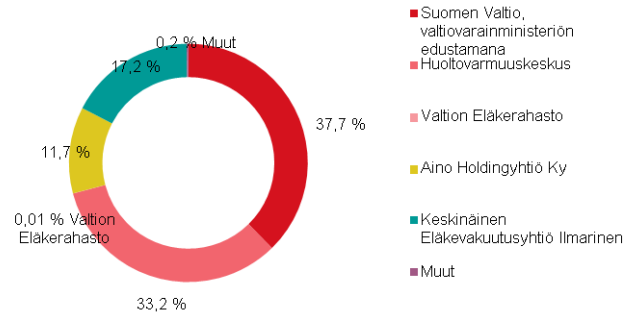
## 6.5 Oma pääoma ja osingonjako

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

Osakkeiden omistusrakenne 31.12.2020



Äänten jakautuminen 31.12.2020



### OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2020

	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 31.12.2020

	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 2019. 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.

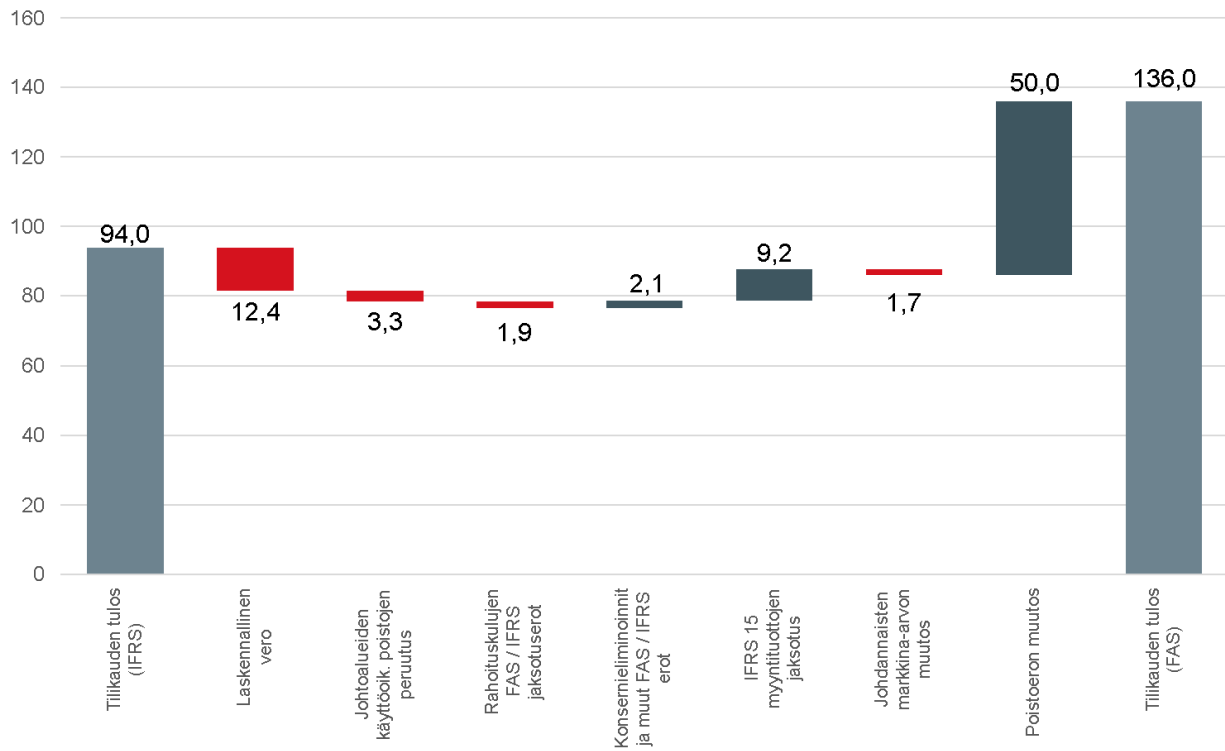
Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 186 751 302,32 euroa. Vuoden 2019 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 148,2 miljoonaa euroa (171,4). Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2020 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 53 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 600,00 euroa, yhteensä enintään 135 614 200,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 35 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 000,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 89 980 000,00 euroa osinkoa maksetaan 12.4.2021. Toinen erä, enintään 18 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 634 200,00 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 2020, 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:

### 22. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €

	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
<b>Tase-erä 31.12.2020</b>					
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat:</b>					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	38 221			38 221	23
Sähköjohdannaiset	6 162			6 162	23
Lainasaamiset			563	563	
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat:</b>					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	8			8	23
Sähköjohdannaiset	15 516			15 516	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä			375	375	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset			103 945	103 945	3
Muut rahoitusvarat	80 243			80 243	20
Rahavarat			45 645	45 645	19
<b>Rahoitusvarat yhteensä:</b>	<b>140 150</b>		<b>150 527</b>	<b>290 677</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat:</b>					
Lainat			1 032 767	1 032 767	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	15 448			15 448	23
Sähköjohdannaiset	2 241			2 241	23
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat:</b>					
Lainat			142 145	142 145	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	16			16	23
Sähköjohdannaiset	3 624			3 624	23
Ostovelat ja muut velat			130 717	130 717	7
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	<b>21 329</b>		<b>1 305 629</b>	<b>1 326 958</b>	

Tase-erä 31.12.2019	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat:</b>					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	26 720			26 720	23
Sähköjohdannaiset	1 905			1 905	23
Lainasaamiset			1 125	1 125	
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat:</b>					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	0			0	23
Sähköjohdannaiset	3 835			3 835	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä			188	188	
Myyntisaamiset ja muut saamiset			83 802	83 802	3
Muut rahoitusvarat	67 188			67 188	20
Rahavarat			15 626	15 626	19
<b>Rahoitusvarat yhteensä:</b>	<b>99 648</b>		<b>100 741</b>	<b>200 389</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat:</b>					
Lainat			884 652	884 652	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	6 514			6 514	23
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat:</b>					
Lainat			235 349	235 349	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	372			372	23
Ostovelat ja muut velat			107 687	107 687	7
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	<b>6 886</b>		<b>1 227 689</b>	<b>1 234 574</b>	

Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,2 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,3 miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 28,9 miljoonaa euroa.

Fingrid käyttää johdannaisia ainoastaan suojaamistarkoituksessa, vaikka suojauslaskentaa ei sovelletakaan. Ennen kaupantekoa on kahdenkeskisissä johdannaissopimuksissa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA). ISDA -sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia johdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan 26,2 miljoonaa euroa vuonna 2020 (22,4). Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuuttariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

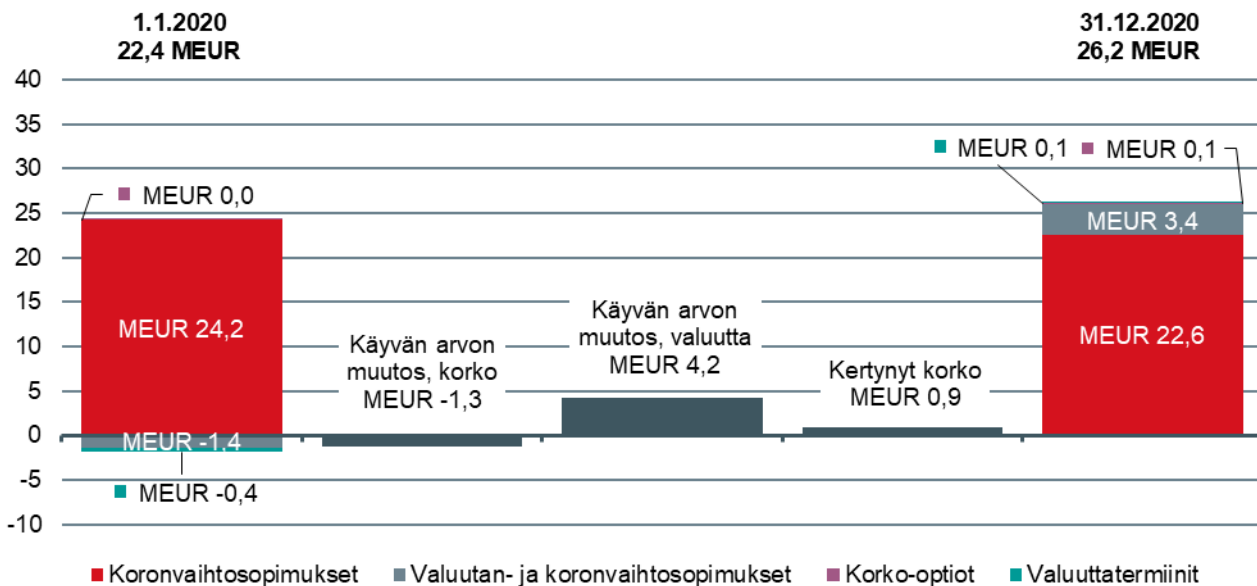
Yhtiön johdannaistransaktiot koostuvat lainasalkkua suojaavista koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuutanvaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku pääosin äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Valuuttatermiinisopimuksilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan sopimusten valuuttakurssi. Sähköfutuuri- ja termiinit on tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa.

Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

**23. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €**

	2020				2019				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.20	Käypä arvo neg. 31.12.20	Käypä nettoarvo 31.12.20	Nimellisarvo 31.12.20	Käypä arvo pos. 31.12.19	Käypä arvo neg. 31.12.19	Käypä nettoarvo 31.12.19	Nimellisarvo 31.12.19	
<b>Korko- ja valuutta-johdannaiset</b>									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	13 284	-9 911	3 373	55 990	1 509	-2 901	-1 393	12 512	Taso 2
Valuuttatermiinit	117	-16	101	3 983		-440	-440	15 878	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	28 258	-5 684	22 574	305 000	27 771	-3 564	24 207	265 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	142		142	860 000	49		49	610 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>41 801</b>	<b>-15 612</b>	<b>26 190</b>	<b>1 224 973</b>	<b>29 329</b>	<b>-6 905</b>	<b>22 423</b>	<b>903 389</b>	
<b>Sähkö-johdannaiset</b>									
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities					8 015	-771	7 244	0,71	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	21 678	-5 865	15 813	5,51	5 740		5 740	3,56	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>21 678</b>	<b>-5 865</b>	<b>15 813</b>	<b>5,51</b>	<b>13 755</b>	<b>-771</b>	<b>12 984</b>	<b>4,27</b>	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2020 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaishintaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot. Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön kaikkien valuutta- ja korkojohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2020.

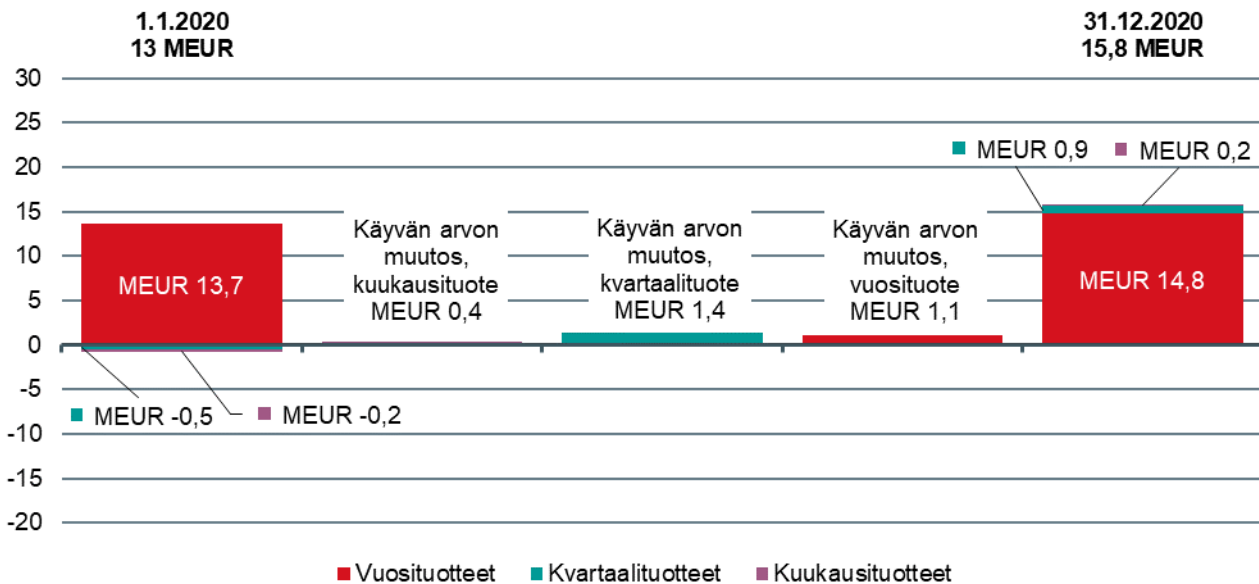
**Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2020**


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospaineeet olisivat häviösähkötalouden osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 2,8 miljoonaa euroa positiivinen (26,5 miljoonaa euroa negatiivinen). 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 avoimina oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 11,3 miljoonaa euroa positiivisesti / 11,3 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2020.

## Sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2020



### 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 tai soveltamalla käyvän arvon vaihtoehtoa alkuperäisen hankinnan yhteydessä.

Muut rahoitusvarat voivat sisältää sijoituksia lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin (yritys-, sijoitus-, ja kuntatodistuksiin), yli kolmen kuukauden mittaisia talletuksia sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin.

Sijoitukset lyhyen koron rahastoihin on luokiteltu ja kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti.

Sijoitukset lyhytaikaisiin rahamarkkina-arvopapereihin luokitellaan ja kirjataan jaksotettuun hankintamenoon yhtiön soveltaman liiketoimintamallin mukaisesti. Tavoitteena on pitää sijoitukset eräpäivään asti ja kerätä sopimukseen perustuvat rahavirrat, jotka koostuvat pääoman ja koron maksuista. Aikaisemmin rahamarkkina-arvopaperit on kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti, mutta muutoksella ei ole ollut olennaista vaikutusta yhtiön taloudelliseen tulokseen.

Pankkitalletukset, joiden pituus on yli kolme kuukautta, kirjataan jaksotettuun hankintamenoon.

Konserni tekee arvonalentumiseen liittyvää arviointia jokaisen yksittäisen instrumentin kohdalla aktiivisesti ja kriteerien toteutuessa mahdollinen arvonalentuminen kirjataan tulosvaikutteisesti. Rahoitusvelkojen kirjanpitokäsittely ei ole muuttunut ja ne kirjataan kuten aikaisemminkin jaksotettuun hankintameno. Taseesta pois kirjaamista koskevat säännöt on siirretty muuttumattomina standardista IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen.

Konserni ei sovelle suojauslaskentaa ja IFRS 9 –standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitokäsittelyyn.

#### Rahavarat

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



#### Laadintaperiaatteet

##### Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaissopimuksen solmimispäivän käypään arvoon, ja sen jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan tulokseen. Yhtiö solmii johdannaissopimuksia vain suojautuakseen riskeiltä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähköpolitiikan mukaisesti.

##### Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaissopimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä. Fingrid lopetti sähköjohdannaisten suojauslaskennan vuoden 2014 alusta, minkä johdosta sähköjohdannaisten koko arvonmuutos kirjataan tuloslaskelmaan.

##### Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojatakseen rahoitusriskejä (korko- ja valuuttapositiona) hallituksen hyväksymän Yritystalouden periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelle suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaisvara tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonmuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Johdannaisten käyvät arvot tilinpäätöspäivänä perustuvat eri laskentamenetelmiin. Valuuttatermiinit on arvostettu termiinihintoihin. Koron- ja valuuttavaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

## 7 MUUT TIEDOT (IFRS)

- Tähän lukuun on koottu kaikki muut liitetiedot.
- Konserniyhtiön ja lähipiiritiedot on kuvattu ensimmäisenä yhteen omaksi kokonaisuudekseen.
- Tämän jälkeen esitetään muut liitetiedot tuloslaskelma- ja tase-erien mukaisessa järjestyksessä.

### 7.1 Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat

Konsernilla on kaksi Fingrid Oyj:n 100 % 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 oli noin 30 000 euroa ylijäämäinen.

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 3,5 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Datahubin tietoja tulee käyttämään noin 100 sähkön myyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palvellessaan sähkön käyttäjiä. Fingrid käynnisti datahub -projektin keväällä 2015.

Osakkuusyhtyrityksenä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 %).

Vuonna 2020 Fingrid Oyj toteutti yhdessä muiden osakkeenomistajien kanssa osakekaupan, jossa myytiin 66% Nord Pool Holding AS:n osakkeista Euronext Nordics Holding AS:lle, joka on norjalainen Euronext N.V:n täysin omistama yhtiö. Fingrid Oyj:n välillinen omistus Nord Poolista on nyt 6,4 prosenttia, jota hallinnoidaan kantaverkkoyhtiöiden yhteisomistuksessa olevan TSO Holding AS-yhtiön kautta, josta Fingrid omistaa 18,8%. Fingrid Oyj:n omistus TSO Holding AS:ssa on esitetty taseessa kohdassa muut pitkäaikaiset sijoitukset.

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuu seuraavasti:

24. SIJOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2020	2019
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	1 806	11 012
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	563	1 125
<b>Lyhytaikaiset</b>		
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	375	188
<b>Yhteensä</b>	<b>2 744</b>	<b>12 325</b>

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

#### Osakkuusyhtiölaina:

Lainapääoma on 0,9 (1,3) 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.

#### Osakkuusyhtyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2020	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
eSett Oy	5 792	2 250	45 098	41 416	7 726	379		25,0

2019	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
Nord Pool Holding AS	6 049	341	178 808	152 658	38 964	4 801	881	18,8
eSett Oy	5 750	3 750	43 836	38 982	6 321	-71		25,0

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyrietykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteispuhojoismaisen taseselvityksen (Nordic Balance Settlement, NBS) käyttöönotto Suomessa oli 1.5.2017. NBS:n käynnistettyä taseselvitykset siirtyivät Fingridin Tasepalveluuyksiköltä eSett Oy:n hoidettavaksi.

Osuudet osakkuusyrietyksissä, 1 000 €	2020	2019
Hankintameno 1.1.	11 012	12 072
Vähennykset	-9 189	-603
Osuus tuloksesta	-6	384
Muuntoerot	-11	40
Osingot		-881
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>1 806</b>	<b>11 012</b>

Osakkuusyrietysten kirjanpitoarvoon sisältyy liikearvoa 31.12.

0

3 245

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

Yllä kuvatut tytäryhtiöt, osakkuusyhtiöt ja emoyhtiö Fingrid Oyj kuuluvat konsernin lähipiiriin. Tämän lisäksi lähipiiriin luetaan luvussa 6.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiiriin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunta on valtuuttanut valtiovarainministeriön vähentämään valtion osakkeenomistusta Fingrid Oyj:stä enintään 50,1 prosenttiin yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

Liiketoimet osakkuusyrietysten kanssa, 1 000 €	2020	2019
Myynnit	105	121
Korkotuotot	13	22
Ostot	2 178	3 230
Saamiset	5 342	3 693
Velat	1 961	2 830
Lainasaamiset	938	1 313



## Laadintaperiaatteet

### Tytäryrietykset

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

Liiketoimintojen yhdistämiset käsitellään hankintamenomenetelmällä.

Konserniyrietysten väliset liiketapahtumat, saamiset ja velat sekä sisäisistä liiketoimista johtuvat realisoitumattomat voitot eliminoidaan. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvonalentumisesta. Tytäryrietysten tilinpäätökset on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia laadintaperiaatteita.

### Osakkuusyrietykset

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

Osakkuusyrietyksiin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenoön, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä.

Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenon 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 yhteisyrietyksiltä 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 yhteisyritysten välisistä liiketoimista, eliminoidaan konsernin omistussuutta vastaava osuus. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvon alentumisesta. Pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävien sijoituskohteiden noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

## 7.2 Muut liitetiedot

### Päästöoikeudet

Fingridin varavoimalliset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupukaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2020 4 000 yksikköä (tCO<sub>2</sub>). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO<sub>2</sub>-päästöt, ovat olleet yhteensä 5 020 tonnia vuonna 2020 (5 142).



### Laadintaperiaatteet

#### Päästöoikeudet

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

### 25. VARAUKSET, 1 000 €

	2020	2019
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	1 393	1 424
Käytetyt varaukset	-26	-31
<b>Varaukset 31.12.</b>	<b>1 368</b>	<b>1 393</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. VAKUUKSET JA VASTUUSITOUKSET, 1 000 €

	2020	2019
<b>Annetut tilipantit</b>	<b>490</b>	<b>490</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	681	414
Myöhemmin	276	568
	<b>994</b>	<b>1 020</b>
<b>Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon</b>	<b>200 141</b>	<b>181 973</b>

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

### Varavoimainaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Yhden vuoden kuluessa	8 810	8 663
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	27 701	29 638
Yli viiden vuoden kuluttua	12 159	15 596
<b>Yhteensä</b>	<b>48 670</b>	<b>53 896</b>

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

### OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottaan voimajohtopylvästä. Työtaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoitsija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne sekä sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne. Fingrid ei pidä kanteiden menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynneillä tai niiden lopputuloksilla ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

Yhtiön 400 MVA muuntajahankintaan 2022-2025 liittyvästä päätöksestä sulkea tarjoaja kilpailutuksesta tehtiin valitus markkinaoikeuteen 30.6.2020. Yhtiö teki hankinnan keskeytyspäätöksen 14.7.2020. Keskeytyspäätöksen jälkeen valitus markkinaoikeuteen peruutettiin 28.7.2020.

### TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Fingrid-konsernin tilikauden 2021 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan jonkin verran paranevan vuoden 2020 tulokseen verrattuna.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Nämä riippuvat ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden, tuulisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla, ja sitä kautta sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoidokvyyyn odotetaan säilyvän vakaana.

### KONSERNIN YHTEYSTIEDOT JA TILINPÄÄTÖKSEN HYVÄKSYMENEN

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 5.3.2021 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

## 8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

### 8.1 E moyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2020	1-12/2019
	Liitetieto	€	€
<b>LIIKEVAIHTO</b>	2	<b>679 761 088,99</b>	<b>786 172 778,25</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	3	2 387 376,73	4 318 646,92
Materiaalit ja palvelut	4	-392 887 919,08	-477 603 454,67
Henkilöstökulut	5	-31 288 465,38	-26 552 187,13
Poistot ja arvonalentumiset	6	-98 490 649,66	-98 240 304,08
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-38 046 809,01	-39 681 552,93
<b>LIIKEVOITTO</b>		<b>121 434 622,59</b>	<b>148 413 926,36</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-3 755 056,47	-13 610 843,06
<b>VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>		<b>117 679 566,12</b>	<b>134 803 083,30</b>
<b>Tilinpäätössiirrot</b>			
Poistoeron muutos		50 000 000,00	50 000 000,00
Tuloverot	10	-31 665 202,54	-36 742 360,46
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>		<b>136 014 363,58</b>	<b>148 060 722,84</b>

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2020	31.12.2019
	Liitetieto	€	€
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	68 449 068,80	74 207 990,70
		<b>68 449 068,80</b>	<b>74 207 990,70</b>
Maa- ja vesialueet		19 874 372,86	19 640 631,77
Rakennukset ja rakennelmat		250 216 480,78	243 001 815,61
Koneet ja kalusto		543 419 211,39	559 391 487,70
Voimajohdot		713 280 864,76	742 446 973,27
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		146 605 500,10	50 294 189,42
		<b>1 673 513 946,24</b>	<b>1 614 892 614,12</b>
Osuudet saman konsernin yrityksissä		843 310,86	843 310,86
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä		1 500 675,00	8 087 353,95
Muut osakkeet ja osuudet		6 586 678,95	
		<b>8 930 664,81</b>	<b>8 930 664,81</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 750 893 679,85</b>	<b>1 698 031 269,63</b>
<b>Vaihto-omaisuus</b>			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	15	13 683 632,00	12 066 857,86
Lainasaamiset osakkuusyhteisöiltä	16	34 569 737,78	21 394 055,61
Laskennalliset verosaamiset	16	562 500,00	1 125 000,00
Muut saamiset	10	7 059 301,53	9 002 757,57
	16	47 991,93	
		<b>42 239 531,24</b>	<b>31 521 813,18</b>
Myyntisaamiset		76 490 165,63	68 438 571,79
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	1 030 989,34	2 542 055,18
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	18	5 720 334,69	3 880 910,79
Muut saamiset		3 821 201,20	11 055 048,42
Siirtosaamiset	19,20	19 569 147,32	7 059 591,00
		<b>106 631 838,18</b>	<b>92 976 177,18</b>
<b>Rahoitusarvopaperit</b>	21	<b>79 372 646,16</b>	<b>66 489 293,26</b>
<b>Rahat ja pankkisaamiset</b>	21	<b>45 645 221,78</b>	<b>15 626 317,65</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>		<b>287 572 869,36</b>	<b>218 680 459,13</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>		<b>2 038 466 549,21</b>	<b>1 916 711 728,76</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

VASTATTAVAA		31.12.2020	31.12.2019
	Liitetieto	€	€
<b>OMA PÄÄOMA</b>	22		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		50 736 938,74	50 925 015,90
Tilikauden voitto		136 014 363,58	148 060 722,84
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>298 596 273,42</b>	<b>310 830 709,84</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	23	<b>298 896 757,27</b>	<b>348 896 757,27</b>
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	30	<b>1 367 646,78</b>	<b>1 393 146,78</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>			
<b>Pitkäaikainen</b>			
Joukkovelkakirjalainat	24,25	730 989 990,90	617 511 729,99
Lainat rahoituslaitoksilta		272 554 112,51	240 216 450,17
		<b>1 003 544 103,41</b>	<b>857 728 180,16</b>
<b>Lyhytaikainen</b>			
Joukkovelkakirjalainat	24		50 000 000,00
Lainat rahoituslaitoksilta		67 662 337,71	17 662 337,71
Ostovelat		26 471 817,91	17 541 604,90
Velat saman konsernin yrityksille	26	511 585,92	1 598 574,20
Velat omistusyhteisyriyksille	27	1 961 280,55	3 919 746,15
Muut velat	28	87 868 793,69	188 907 858,16
Siirtovelat	29	251 585 952,55	118 232 813,59
		<b>436 061 768,33</b>	<b>397 862 934,71</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>1 439 605 871,74</b>	<b>1 255 591 114,87</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>		<b>2 038 466 549,21</b>	<b>1 916 711 728,76</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

		1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019
	Liitetieto	€	€
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja		117 679 566,12	134 803 083,30
Oikaisut:			
Poistot		98 490 649,66	98 240 304,08
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)		498 043,56	-2 815 810,14
Korkokulut ja muut rahoituskulut		3 755 056,47	13 610 843,06
Muut oikaisut			-2 217 154,00
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-14 679 567,98	3 951 573,69
Vaihto-omaisuuden muutos		-1 616 774,14	323 677,66
Osto- ja muiden velkojen muutos		-12 271 967,87	-1 892 072,25
Pullonkaulatuotot		146 748 285,71	73 001 449,41
Varausten muutos		-25 500,00	-31 000,00
Maksetut korot		-22 956 513,27	-21 335 127,58
Saadut korot		9 347 852,85	6 396 426,04
Maksetut verot	10	-40 694 783,57	-39 205 820,03
Liiketoiminnan nettorahavirta		284 274 347,54	262 830 373,24
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-134 512 015,15	-104 761 656,82
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-11 795 943,33	-3 483 636,41
Investoinnit muihin sijoituksiin	14		684 495,00
Luovutustulot muista sijoituksista	14		684 495,00
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	840 000,00	3 057 000,00
Myönnetyt lainat		-12 500 000,00	-12 000 000,00
Lainasaamisten takaisinmaksu		375 000,00	937 500,00
Saadut osingot	9	9 375 264,20	880 590,07
Saadut avustukset			609 998,00
Investointien nettorahavirta		-148 217 694,28	-114 075 710,16
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		227 337 686,48	435 667 584,00
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-270 498 378,92	-515 738 978,54
Pitkäaikaisten lainojen nostot		164 666 785,78	150 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-67 662 337,66	-46 324 937,36
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos		1 374 855,93	-3 704 539,36
Maksetut osingot	22	-148 248 800,00	-171 439 950,00
Rahoituksen nettorahavirta		-93 030 188,39	-151 540 821,26
<b>Raha- ja rahoitusvarojen muutos</b>		<b>43 026 464,87</b>	<b>-2 786 158,18</b>
<b>Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa</b>		<b>82 115 610,91</b>	<b>84 901 769,09</b>
<b>Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa</b>	21	<b>125 142 075,78</b>	<b>82 115 610,91</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

## 8.4 Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot

### 1. TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

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

#### Ulkomaan valuutan määräiset erät

Ulkomaan valuutan määräiset kaupalliset tapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin 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 valuuttavaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä 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 valuuttavaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttatermiinien korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

#### Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa hankimansa 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 aiheutuvilla menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

#### Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

#### Käyttöomaisuuden arvostus

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

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot:	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30-40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3 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 sijoitus- ja yritystodistuksia, sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. 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 verosaamisia 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.

<b>LIIKEVAIHTO, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kantaverkkotuotot	382 730	394 857
Tasesähkön myynti	260 823	346 749
Rajasiirto	6 918	11 608
Läpsiirtotuotot	17 147	14 429
Tehoreservi palvelutuotot	0	74
Alkuperätakuupalvelutuotot	0	58
Muu liikevaihto	12 142	18 397
<b>Yhteensä</b>	<b>679 761</b>	<b>786 173</b>

<b>3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Vuokratuotot	526	644
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	577	2 816
Saadut avustukset	547	290
Muut tuotot	738	568
<b>Yhteensä</b>	<b>2 387</b>	<b>4 319</b>

<b>4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Ostot tilikauden aikana	295 605	377 427
Häviösähköhankinnat	52 590	53 856
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 617	970
Aineet ja tarvikkeet	346 578	432 253
Palvelut	46 310	45 350
<b>Yhteensä</b>	<b>392 888</b>	<b>477 603</b>

<b>5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Palkat ja palkkiot	26 739	22 396
Eläkekulut	3 660	3 518
Muut henkilösivukulut	889	638
<b>Yhteensä</b>	<b>31 288</b>	<b>26 552</b>

<b>Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Juhani Järvi, puheenjohtaja (6.6.2014 alkaen)	43	42
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (28.3.2018 alkaen)	26	20
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	23	21
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	22	20
Anu Hämäläinen, hallituksen jäsen (20.3.2020 saakka)	7	20
Hannu Linna, hallituksen jäsen (20.3.2020 alkaen)	17	
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	504	523

### **Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:**

Henkilöstö keskimäärin	382	368
Henkilöstö vuoden lopussa	389	368



<b>6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Muut pitkävaikutteiset menot	6 958	8 107
Rakennukset ja rakennelmat	10 896	10 083
Koneet ja kalusto	43 033	42 998
Voimajohdot	37 603	37 052
<b>Yhteensä*</b>	<b>98 491</b>	<b>98 240</b>

\* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)

<b>7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Ulkopuoliset urakat ja työsuoritukset ym.	23 651	25 142
Verkkovuokrat	255	234
Muut vuokrakulut	3 384	3 609
Muut kulut	10 757	10 696
<b>Yhteensä</b>	<b>38 047</b>	<b>39 682</b>

<b>8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Tilintarkastuspalkkiot	106	104
Muut palkkiot	33	39
<b>Yhteensä</b>	<b>139</b>	<b>143</b>

<b>9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä		171
Osinkotuotot muilta	8 357	881
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	815	421
Korkotuotot omistusyhteisyrittäjiltä	13	22
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	10 097	6 743
	19 282	8 239
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-23 037	-21 849
	-23 037	-21 849
<b>Yhteensä</b>	<b>-3 755</b>	<b>-13 611</b>

<b>10. TULOVEROT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Tuloverot tilikaudelta	29 760	34 546
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	-38	411
Laskennallisten verojen muutos	1 943	1 786
<b>Yhteensä</b>	<b>31 665</b>	<b>36 742</b>

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

<b>Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €</b>		
Väliaikaiset erot pullonkaulatuotoista	7 059	9 003
<b>Yhteensä</b>	<b>7 059</b>	<b>9 003</b>

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

<b>Laskennalliset verosaamiset</b>		
Väliaikaisista eroista	279	279
	279	279
<b>Laskennalliset verovelat</b>		
Väliaikaisista eroista	186	200
Tilinpäätössiirroista	59 779	69 779
	59 966	69 980
<b>Yhteensä</b>	<b>59 687</b>	<b>69 701</b>

<b>11. LIIKEARVO, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</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

**Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.** **0** **0**

<b>12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Hankintameno 1.1.	175 780	172 237
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 469	4 733
Vähennykset 1.1.-31.12.	-333	-1 190
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>176 916</b>	<b>175 780</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-101 572	-94 636
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	64	1 171
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-6 958	-8 107
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>68 449</b>	<b>74 208</b>

Kertynyt poistoero 1.1. -47 252 -50 083  
Poistoeron muutos 1.1.-31.12. 1 852 2 831

**Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.** **-45 400** **-47 252**

<b>*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kirjanpitoarvo 31.12.	64 880	68 679
Kirjanpitoarvo 1.1.	-68 679	-70 075
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 108	4 441
Vähennykset 1.1.-31.12.	270	19
<b>Yhteensä</b>	<b>579</b>	<b>3 064</b>

<b>13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Maa- ja vesialueet</b>		
Hankintameno 1.1.	19 641	19 117
Lisäykset 1.1.-31.12.	234	524
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>19 874</b>	<b>19 641</b>

<b>Rakennukset ja rakennelmat</b>		
Hankintameno 1.1.	331 914	305 089
Lisäykset 1.1.-31.12.	18 111	26 825
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>350 025</b>	<b>331 914</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-88 912	-78 829
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-10 896	-10 083
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>250 216</b>	<b>243 002</b>

Kertynyt poistoero 1.1. -13 400 -13 343  
Poistoeron muutos 1.1.-31.12. -138 -57

**Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.** **-13 538** **-13 400**

<b>Koneet ja kalusto</b>		
Hankintameno 1.1.	1 230 589	1 179 798
Lisäykset 1.1.-31.12.	28 135	50 791
Vähennykset 1.1.-31.12.	-2 439	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 256 286</b>	<b>1 230 589</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-671 198	-628 200
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	1 364	
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-43 033	-42 998

<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>543 419</b>	<b>559 391</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	-29 213	-56 386
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	26 160	27 174
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-3 053</b>	<b>-29 213</b>

#### Voimajohdot

Hankintameno 1.1.	1 326 918	1 295 079
Lisäykset 1.1.-31.12.	8 682	36 650
Vähennykset 1.1.-31.12.	-831	-4 810
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 334 769</b>	<b>1 326 918</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-584 471	-551 824
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	586	4 404
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-37 603	-37 052
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>713 281</b>	<b>742 447</b>

Kertynyt poistoero 1.1.	-259 033	-279 085
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	22 126	20 052
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-236 906</b>	<b>-259 033</b>

#### Muut aineelliset hyödykkeet

Hankintameno 1.1.	118	118
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>118</b>	<b>118</b>

#### Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat

Hankintameno 1.1.	50 294	59 596
Lisäykset 1.1.-31.12.	152 942	106 599
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-56 631	-115 901
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>146 606</b>	<b>50 294</b>

<b>Aineelliset hyödykkeet yhteensä*</b>	<b>1 673 514</b>	<b>1 614 893</b>
---	------------------	------------------

#### \* Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 647 656	1 589 030
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 589 030	-1 569 901
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	90 315	87 557
Vähennykset 1.1.-31.12.	1 319	407
<b>Yhteensä</b>	<b>150 260</b>	<b>107 093</b>

Fingridin varavoimalaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.

#### 14. SIJOITUKSET, 1 000 €

<b>Osuudet saman konsernin yrityksissä</b>		
Hankintameno 1.1.	843	843
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>843</b>	<b>843</b>

#### Osuudet omistusyhteisyriksissä

Hankintameno 1.1.	8 087	8 588
Vähennykset 1.1.-31.12.		-500
Siirrot erien välillä 1.1.-31.12.	-6 587	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 501</b>	<b>8 087</b>

#### Muut osakkeet ja osuudet

Hankintameno 1.1.		
Siirrot erien välillä 1.1.-31.12.	6 587	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>6 587</b>	

<b>Sijoitukset yhteensä</b>	<b>8 931</b>	<b>8 931</b>
-----------------------------	--------------	--------------

<b>15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	13 684	12 067
<b>Yhteensä</b>	<b>13 684</b>	<b>12 067</b>

<b>16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	34 570	21 394
Lainasaamiset osakkuusyrittäyksiltä	563	1 125
Laskennalliset verosaamiset	7 059	9 003
<b>Yhteensä</b>	<b>42 192</b>	<b>31 522</b>

<b>17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Myyntisaamiset	138	186
Korkosaamiset	424	284
Muut saamiset	469	2 072
<b>Yhteensä</b>	<b>1 031</b>	<b>2 542</b>

<b>18. SAAMISET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Korkosaamiset	3	4
Lainasaamiset	375	188
Siirtosaamiset	13	3 689
Muut saamiset	5 329	
<b>Yhteensä</b>	<b>5 720</b>	<b>3 881</b>

<b>19. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Korot ja muut rahoituserät	4 577	3 826
Myyntin ja ostojen jaksotukset	14 992	3 234
<b>Yhteensä</b>	<b>19 569</b>	<b>7 060</b>

<b>20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Pääoma-alennukset</b>	<b>1 004</b>	<b>1 217</b>

<b>21. RAHAVARAT, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lyhyen koron rahastot	79 373	66 489
Rahavarat ja pankkisaamiset	45 645	15 626
<b>Yhteensä</b>	<b>125 018</b>	<b>82 116</b>

<b>22. OMA-PÄÄOMA, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
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.	<b>198 986</b>	<b>222 365</b>
Osingonjako	-148 249	-171 440
<b>Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.</b>	<b>50 737</b>	<b>50 925</b>
<b>Tilikauden voitto</b>	<b>136 014</b>	<b>148 061</b>
<b>Oma pääoma 31.12.</b>	<b>298 596</b>	<b>310 831</b>

**Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja** **186 751** **198 986**

<b>Osakemäärä, kpl</b>	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2020	2 078	1 247	3 325
31.12.2020	<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 myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

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

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

<b>23. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	298 897	348 897
<b>Yhteensä</b>	<b>298 897</b>	<b>348 897</b>

<b>24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €</b>				<b>2020</b>	<b>2019</b>
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	50 000	20.9.2020	vaihtuvakorkoinen		50 000
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	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	
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	2,89%	30 000	30 000
				675 000	655 000
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	12 512	12 512
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	43 478	
				55 990	12 512
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				730 990	617 512
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä					50 000
<b>Yhteensä</b>				<b>730 990</b>	<b>667 512</b>

<b>25. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €</b>			<b>2020</b>	<b>2019</b>
Joukkovelkakirjalainat			288 478	257 512
Lainat rahoituslaitoksilta			146 073	137 185
<b>Yhteensä</b>			<b>434 552</b>	<b>394 697</b>

<b>26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €</b>			<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Muut velat			512	1 599
<b>Yhteensä</b>			<b>512</b>	<b>1 599</b>

<b>27. VELAT OMISTUSYHTEYSYRITYKSILLE, 1 000 €</b>			<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Ostovelat			1 961	3 920
<b>Yhteensä</b>			<b>1 961</b>	<b>3 920</b>

<b>28. MUUT VELAT, 1 000 €</b>			<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)			72 155	165 315
Arvonlisäverovelka			9 760	17 849
Sähköverovelka			4 251	4 107
Saadut vakuudet			923	923
Muut velat			779	713
<b>Yhteensä</b>			<b>87 869</b>	<b>188 908</b>

<b>29. SIIRTOVELAT, 1 000 €</b>			<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Korko ja muut rahoituserät			12 576	11 056
Palkat ja henkilösivukulut			7 265	6 716
Myynnin ja ostojen jaksotukset			11 911	16 401
Verovelat			708	11 681
Pullonkaulatuotot			219 126	72 378
<b>Yhteensä</b>			<b>251 586</b>	<b>118 233</b>

<b>30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 368	1 393
<b>Yhteensä</b>	<b>1 368</b>	<b>1 393</b>

### 31. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2020				2019				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.20	Käypä arvo neg. 31.12.20	Käypä nettoarvo 31.12.20	Nimel-lisarvo 31.12.20	Käypä arvo pos. 31.12.19	Käypä arvo neg. 31.12.19	Käypä nettoarvo 31.12.19	Nimel-lisarvo 31.12.19	
<b>Korko- ja valuutta-johdannaiset</b>									
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset	13 284	-9 911	3 373	55 990	1 509	-2 901	-1 393	12 512	Taso 2
Valuuttatermiinit	117	-16	101	3 983		-440	-440	15 878	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	28 258	-5 684	22 574	305 000	27 771	-3 564	24 207	265 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	142		142	860 000	49		49	610 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>41 801</b>	<b>-15 612</b>	<b>26 190</b>	<b>1 224 973</b>	<b>29 329</b>	<b>-6 905</b>	<b>22 423</b>	<b>903 389</b>	
<b>Sähkö-johdannaiset</b>									
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities					8 015	-771	7 244	0,71	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	21 678	-5 865	15 813	5,51	5 740		5 740	3,56	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>21 678</b>	<b>-5 865</b>	<b>15 813</b>	<b>5,51</b>	<b>13 755</b>	<b>-771</b>	<b>12 984</b>	<b>4,27</b>	

<b>32. VAKUUDET JA VASTUUSITOUUMUKSET, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Vuokravastuut</b>		
Tulevan vuoden maksut	3 471	3 451
Myöhemmin	33 299	33 189
	<b>36 770</b>	<b>36 640</b>
<b>Käyttöoikeussopimukset</b>		
Tulevan vuoden maksut	8 810	8 663
Myöhemmin	39 860	45 233
	<b>48 670</b>	<b>53 896</b>
<b>Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi</b>	<b>490</b>	<b>490</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	681	414
Myöhemmin	276	568
	<b>994</b>	<b>1 020</b>
<b>Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon</b>	<b>182 678</b>	<b>169 419</b>
Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.		

### **33. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT**

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylvästä. Työtaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoitsija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne sekä sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne. Fingrid ei pidä kanteiden menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynneillä tai niiden lopputuloksilla ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

Yhtiön 400 MVA muuntajahankintaan 2022-2025 liittyvästä päätöksestä sulkea tarjoaja kilpailutuksesta tehtiin valitus markkinaoikeuteen 30.6.2020. Yhtiö teki hankinnan keskeytyspäätöksen 14.7.2020. Keskeytyspäätöksen jälkeen valitus markkinaoikeuteen peruutettiin 28.7.2020.



### 34. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

#### Tase- ja säätösähkö

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin kanssa tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

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

Fingrid on vastuussa valtakunnallisen taseselvityksen järjestämisestä. Toukokuun 2017 alusta alkaen Fingrid on siirtänyt taseselvityksen laatimisen Suomen, Ruotsin, Norjan ja Tanskan kantaverkkoyhtiöiden yhteisesti omistaman eSett Oy:n hoidettavaksi. Taseselvitys tapahtuu käyttötunnin jälkeen selvittämällä toteutuneet sähkön tuannot, kulutukset ja sähkökaupat. Taseselvityksen tuloksena saadaan kunkin sähkökaupan osapuolen sähkötaseet.

#### Tasevastuun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tasevastuun hoito sisältyy kantaverkkotoimintaan.

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 2020 aikana oli 8 (8). Liikevoitto oli -1,4 (-1,8) prosenttia liikevaihdosta.

	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019
<b>TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA</b>	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>272 451</b>	<b>356 290</b>
Liiketoiminnan muut tuotot		184
Materiaalit ja palvelut	-274 114	-358 590
Henkilöstökulut	-751	-887
Poistot ja arvonalentumiset	-540	-561
Liiketoiminnan muut kulut	-907	-2 816
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>-3 861</b>	<b>-6 379</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	13	22
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-3 849</b>	<b>-6 357</b>
Tilinpäätössiirrot	-208	208
Tuloverot		
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>-4 057</b>	<b>-6 149</b>

**TASEVASTUUN HOITO,  
ERiyTETTY TASE**

<b>VASTAAVAA</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>		
Muut pitkävaikutteiset menot	278	351
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Koneet ja kalusto	105	250
<b>Sijoitukset</b>		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 501	1 501
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 884</b>	<b>2 102</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Lainasaamiset osakkuusyrittäiltä	563	1 125
<b>Lyhytaikaiset saamiset</b>		
Myyntisaamiset	3 891	3 311
Saamiset saman konsernin yritysiltä		6 235
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	5 332	16 027
Muut saamiset	1 044	1 497
	10 267	27 070
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>10 831</b>	<b>28 196</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>12 714</b>	<b>30 298</b>

<b>VASTATTAVAA</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	14 065	20 214
Tilikauden voitto	-4 057	-6 149
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>10 326</b>	<b>14 382</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	<b>-610</b>	<b>-818</b>

## VIERAS PÄÄOMA

### Lyhytaikainen vieras pääoma

Ostovelat	822	3 311
Velat saman konsernin yrityksille	216	
Velat omistusyhteisyriyksille	1 961	13 423
	2 999	16 734

**VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ** **2 999** **16 734**

**VASTATTAVAA YHTEENSÄ** **12 714** **30 298**

### Tiedonvaihdon kehittäminen

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

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

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.-31.12.2020 1 000 €	1.1.-31.12.2019 1 000 €
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>519</b>	<b>549</b>
Liiketoiminnan muut kulut	-202	-584
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>317</b>	<b>-35</b>
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>317</b>	<b>-35</b>
Tuloverot	-63	7
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>253</b>	<b>-28</b>

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN,  
ERITYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2020	31.12.2019
	1 000 €	1 000 €
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Myyntisaamiset		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		479
Muut saamiset	30	227
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>30</b>	<b>706</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>30</b>	<b>706</b>

VASTATTAVAA	31.12.2020	31.12.2019
	1 000 €	1 000 €
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	-358	-331
Tilikauden voitto	253	-28
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>-103</b>	<b>-356</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Ostovelat	21	1 062
Velat saman konsernin yrityksille	112	
Muut velat		
	133	1 062
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>133</b>	<b>1 062</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>30</b>	<b>706</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 vuonna 2015 käynnistetty datahub-projekti. 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

	KANTAVERKKOLIIKETOI MINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2020
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>678 201</b>	<b>1 560</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2 387	
Materiaalit ja palvelut	-392 888	
Henkilöstökulut	-30 845	-443
Poistot ja arvonalentumiset	-98 491	
Liiketoiminnan muut kulut	-36 930	-1 117
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>121 435</b>	<b>0</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	-4 570	815
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>116 865</b>	<b>815</b>
Tilinpäätössiirrot	50 000	
Tuloverot	-31 502	-163
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>135 362</b>	<b>652</b>

**ERIYTETTY TASE**

	KANTAVETKOLIKETOI MINTA	MUU LIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2020	31.12.2020
	1 000 €	1 000 €
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>		
Liikearvo		
Muut aineettomat hyödykkeet	68 449	
	<b>68 449</b>	
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Maa- ja vesialueet	19 874	
Rakennukset ja rakennelmat	250 216	
Koneet ja kalusto	543 419	
Voimajohdot	713 281	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	146 606	
	<b>1 673 514</b>	
<b>Sijoitukset:</b>		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		843
Osuudet omistusyhteisyriksissä	1 501	
Muut osakkeet ja osuudet	6 587	
	<b>8 087</b>	<b>843</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 750 050</b>	<b>843</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus	13 684	
<b>Saamiset</b>		
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		34 570
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	563	
Laskennalliset verosaamiset	7 059	
	<b>7 622</b>	<b>34 570</b>

**Lyhytaikaiset**

Myyntisaamiset	76 490	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	35 131	1 031
Saamiset omistusyhteisyrittäjäryhmittä	5 720	
Muut saamiset	2 736	
Siirtosaamiset	20 702	

---

**140 780** **1 031**

Rahoitusarvopaperit	79 373	
Rahat ja pankkisaamiset	45 645	

---

**VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ** **287 103** **35 601**

---

**VASTAAVAA YHTEENSÄ** **2 037 153** **36 444**

---

**ERiyTetty tase****KANTAVeRKKOLiiketoiminta****Muu liiketoiminta****VASTATTAVAA****31.12.2020****31.12.2020****1 000 €****1 000 €****OMA PÄÄOMA**

Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	
Edellisten tilikausien voitto	50 704	33
Tilikauden voitto	135 362	652

---

**OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ** **297 908** **688****TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ** **298 897****PAKOLLISET VARAUKSET** **1 368****VIERAS PÄÄOMA****Pitkäaikainen**

Joukkovelkakirjalainat	730 990	
Lainat rahoituslaitoksilta	272 554	

---

**1 003 544**

**Lyhytaikainen vieras pääoma**

Joukkovelkakirjalainat		
Lainat rahoituslaitoksilta	67 662	
Ostovelat	26 472	
Velat saman konsernin yrityksille		35 642
Velat omistusyhteisyriyksille	1 961	
Muut velat	87 858	11
Siirtovelat	251 483	103
	<b>435 436</b>	<b>35 756</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>1 438 980</b>	<b>35 756</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>2 037 153</b>	<b>36 444</b>

**Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat****ERIYTETTY TASE****KANTAVERTKOLIIKETOI  
MINTA**

<b>VASTAAVAA</b>	<b>31.12.2020</b>
	<b>1 000 €</b>
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>	
Muut aineettomat hyödykkeet	3 569
	<b>3 569</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>	
Maa- ja vesialueet	17 136
Rakennukset ja rakennelmat	4 578
Koneet ja kalusto	3 094
Voimajohdot	932
Muut aineelliset hyödykkeet	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	146 606
	<b>172 463</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>176 032</b>



### Pullonkaulatuotot kantaverkkotoiminnassa

Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatuotot EY-asetuksen 714/2009 16 artiklan 6 kohdan mukaisiin tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit. Fingridin kantaverkkotoiminnan hinnoittelun sääntelyssä tapahtuneen muutoksen seurauksena yhtiö sisällyttää 1.1.2016 jälkeen saadut pullonkaulatuotot taseeseen muiden velkojen erään siirtovelat. Siirtoveloista pullonkaulatuottoja tuloutetaan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muina tuottoina sitä mukaa, kun niitä vastaavat sääntelyssä määritellyt kulut kertyvät vuosikustannuksina tuloslaskelmaan. Vaihtoehtoisesti ne kirjataan taseessa tehtyjä sääntelyssä määriteltyjä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa, minkä seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Ennen 1.1.2016 saadut pullonkaulatuotot kirjattiin liikevaihtoon. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 219,1 M€ ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.

<b>Pullonkaulatuotot, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Pullonkaulatuotot 1.1.	72 378	1 292
Kertyneet pullonkaulatuotot	146 748	73 001
Pullonkaulatuottoja vastaavat investoinnit		-1 915
<b>Käyttämättömät pullonkaulatuotot 31.12.</b>	<b>219 126</b>	<b>72 378</b>

### Vastakaupat

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

<b>Vastakaupat, 1 000 €</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	91	137
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	226	485
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	370	279
<b>Vastakaupat yhteensä</b>	<b>687</b>	<b>902</b>

### 35. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2020.

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kaikki CO <sub>2</sub> -päästöt yhteensä tCO <sub>2</sub>	5 020	5 142

---

### 36. TANSKAN KIINTEÄ TOIMIPAIKKA TULOVEROTUKSESSA

---

#### Yhteis pohjoismaista käytönsuunnittelua hoitava organisaatio

Fingrid on perustanut yhdessä Svenska Kraftnätin, Statnetin ja Energinet.dk:n kanssa Pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden alueellisen käytönsuunnitteluyksikön Nordic RSC:n Kööpenhaminaan. Yksikössä työskentelee Fingridin työntekijöitä, jotka tuottavat palvelua Fingridin emoyhtiölle ja tästä toiminnasta muodostuu tuloverotuksessa kiinteä toimipaikka sekä verotettavaa tuloa Tanskaan. Yksikön operatiivinen toiminta alkoi kesällä 2018.

---

	1.1.-31.12.2020	1.1.-31.12.2019
TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>1 279</b>	<b>897</b>
Henkilöstökulut	-189	-201
Liiketoiminnan muut kulut	-1 029	-653
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>61</b>	<b>43</b>
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>61</b>	<b>43</b>
Tuloverot	-13	-9
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>48</b>	<b>33</b>

---

Helsingissä 5. maaliskuuta 2021

Juhani Järvi  
puheenjohtaja

Päivi Nerg  
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Esko Torsti

Hannu Linna

Jukka Ruusunen  
toimitusjohtaja

#### **Tilinpäätösmerkintä**

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 5. maaliskuuta 2021

PricewaterhouseCoopers Oy  
Tilintarkastusyhteisö

Heikki Lassila, KHT