

**FINGRID OYJ**  
**TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS**  
**1.1. – 31.12.2019**

## Sisällysluettelo

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS .....	4
1.1	Taloudellinen tulos .....	4
1.2	Rahoitus .....	5
1.3	Osakepääoma .....	6
1.4	Asiakkaat .....	6
1.5	Investoinnit .....	7
1.6	Sähköjärjestelmä .....	9
1.7	Sähkömarkkinat .....	11
1.8	Henkilöstö .....	13
1.9	Hallitus ja ylin johto .....	15
1.10	Liiketoimintamalli .....	15
1.11	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta .....	16
1.12	Merkittävimmät riskit .....	17
1.13	Yritysvastuu .....	18
1.14	Ympäristöasiat .....	20
1.15	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt .....	21
1.16	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä .....	21
1.17	Hallituksen voitonjakoehdotus .....	22
1.18	Yhtiökokous 2020 .....	22
2	TUNNUSLUVUT .....	23
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS) .....	25
3.1	Tuloslaskelma .....	27
3.2	Konsernitase .....	29
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista .....	31
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma .....	32
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS) .....	34
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet .....	34
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet .....	35
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen .....	36
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta .....	38
4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta .....	39
4.6	Vaihto-omaisuus .....	42
4.7	Hyödykeriskien hallinta .....	42
4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari .....	42

4.9	Verot .....	43
5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJA (IFRS) .....	46
5.1	Kantaverkko-omaisuus .....	46
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet .....	49
5.3	Vuokrasopimukset .....	52
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS) .....	55
6.1	Pääoman hallinta .....	55
6.2	Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet .....	55
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä velkojen rahoitusriskien hallinta .....	56
6.4	Rahavarat ja muut rahoitusvarat .....	66
6.5	Oma pääoma ja osingonjako .....	67
6.6	Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista .....	70
7	MUUT TIEDOT (IFRS) .....	75
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat .....	75
7.2	Muut liitetiedot .....	77
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS) .....	79
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma .....	79
8.2	Emoyhtiön tase .....	80
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma .....	82
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot .....	83
9	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET .....	105

## 1 HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

### 1.1 Taloudellinen tulos

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 2018 huomioiden IFRS 16 standardin tuomat muutokset ja IAS16 soveltamisen täsmennykset.

Konsernin liikevaihto oli 789,4 (852,8) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot pienenevät 385,0 (423,2) miljoonaan euroon, mikä johtui alennetuista siirtohinnoista. Kuluneen vuoden sähkön kulutus Suomessa oli 86,1 (87,5) terawattituntia. Tasesähkön myynti säilyi edellisvuoden tasolla ja oli 346,7 (348,8) miljoonaa euroa. Rajasiirtotuotot laskivat Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä 11,6 (35,5) miljoonaan euroon, mikä oli seurausta edellisvuotta alhaisemmasta rajasiirtosiirtotariffista. Venäjän tuonnissa on käytössä siirtotariffi, joka perustuu Suomen aluehinnan ja Luoteis-Venäjän alueellisen hinnan väliseen eroon. Liiketoiminnan muut tuotot laskivat 4,2 (10,8) miljoonaan euroon. Lasku johtui edellisvuotta pienemmistä käyttöomaisuuden myyntivoitoista.

Konsernin kulut olivat 651,6 (659,0) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut säilyivät edellisvuotisella tasolla ja olivat 323,5 (320,0) miljoonaa euroa. Häviösähköt kasvoivat 53,9 (47,7) miljoonaan euroon. Häviösähkön volyymi kasvoi lievästi ja häviösähkön hankintahinta nousi jonkin verran. Toteutunut häviösähkön hankinnan keskihinta oli 39,57 (37,88) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut säilyivät edellisvuotisella tasolla ja olivat 55,9 (56,7) miljoonaa euroa. Poistot olivat 97,8 (99,7) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut olivat 21,6 (21,2) miljoonaa euroa.

Henkilöstökulut laskivat 26,4 (32,2) miljoonaan euroon. Muutos johtuu pääosin investointiprojektien henkilöstökulujen aktivoinnista 4,7 miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin 3,4 (3,6) miljoonaa euroa.

#### Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/19	1-12/18	7-12/19	7-12/18
Kantaverkkotuotot	385,0	423,2	175,7	193,8
Tasesähkön myynti	346,7	348,8	171,6	184,0
Rajasiirtotuotot	11,6	35,5	6,2	15,3
Tehoreservituotot*	14,1	14,0	4,8	4,7
Läpisiirtotuotot	14,4	13,1	7,6	7,8
Muu liikevaihto	17,4	18,2	8,3	10,4
Liiketoiminnan muut tuotot	4,2	10,8	3,6	9,8
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>793,6</b>	<b>863,6</b>	<b>377,7</b>	<b>425,7</b>

## Kulut (milj. €)

	1-12/19	1-12/18	7-12/19	7-12/18
Tasesähkön ostot	323,5	320,0	160,9	170,6
Häviösähköt	53,9	47,7	28,2	22,3
Poistot	97,8	99,7	49,1	50,4
Reservikulut	55,9	56,7	29,3	27,1
Henkilöstökulut	26,4	32,2	10,4	15,6
Kunnonhallintakulut	21,6	21,2	13,8	13,2
Tehoreservikulut*	13,7	13,7	4,4	4,6
Läpisiirtokulut	15,0	13,8	7,3	7,2
Muut kulut	43,8	54,0	21,4	30,9
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>651,6</b>	<b>659,0</b>	<b>324,7</b>	<b>342,0</b>

## Liikevoitto ilman hyödykejohtannaisten arvonmuutoksia

	<b>142,1</b>	<b>204,6</b>	<b>53,1</b>	<b>83,7</b>
--	--------------	--------------	-------------	-------------

## Konsernin liikevoitto, IFRS

	<b>115,5</b>	<b>241,6</b>	<b>48,7</b>	<b>91,2</b>
--	--------------	--------------	-------------	-------------

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

Konsernin liikevoitto oli 115,5 (241,6) miljoonaa euroa. Sähköjohtannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohtannaisten käyvän arvon muutoksista kirjattiin liikevoittoon -26,6 (37,1) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 105,8 (229,0) miljoonaa euroa. Suurimmat erot viime vuoteen selittyvät sähköjohtannaisten markkina-arvon muutoksilla (muutos -63,5 miljoonaa euroa) ja pienemmällä kantaverkko- ja rajasiirtotuotoilla (muutos yhteensä -62,0 miljoonaa euroa). Tilikauden voitto oli 84,6 (183,2) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tilikauden lopussa 32,0 (36,6) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 786,2 (844,6) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 148,1 (194,6) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 199,0 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyy vuodelta 2019 noin 15 miljoonaa euroa alijäämäiseksi ja koko valvontajaksolta 2016-2019 noin 30 miljoonaa euroa alijäämäiseksi.

## 1.2 Rahoitus

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettorahoituskulut olivat 10,1 (15,2) miljoonaa euroa, joihin sisältyi vuonna 2019 käyttöön otetun IFRS 16 standardin myötä 0,7 miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatusta vuokrasopimusveloista. Konsernin nettokorkokulut lainoista tilikauden aikana olivat 14,7 (16,3) miljoonaa euroa. Rahoitusjohtannaisten käyvän arvon muutos oli 8,1 miljoonaa euroa positiivinen (6,7 miljoonaa euroa positiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 120,0 (1 059,6) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 884,7 (771,5) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 235,3 (288,1) miljoonaa euroa. Korollisiin lainoihin sisältyi tilikauden lopussa vuokrasopimusvelkoja yhteensä 32,9 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,4 miljoonaa euroa.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2019 yhteensä 82,8 (85,3) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto (11.12.2022 saakka) sekä 50 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat tililimiitit.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 22,4 (14,3) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit oli suojattu.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global Ratings:n (S&P) ja Fitch Ratings:n (Fitch) kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset säilyivät korkeina ja olivat 31.12.2019:

- 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.

### 1.3 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.

### 1.4 Asiakkaat

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

Syksyllä 2019 toteutetun asiakastutkimuksen mukaan asiakkaiden tyytyväisyys Fingridiin on pysynyt edellisvuotta vastaavalla hyvällä tasolla. 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 36, mikä on hyvä tulos luonnolliselle monopolille.

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 2020 kantaverkkomaksut pidetään edellisvuoden tasolla.

Katsausvuoden aikana Fingridin palvelut määriteltiin uudelleen ja ne ryhmiteltiin suuremmiksi kokonaisuuksiksi. Palvelut muodostuvat jatkossa pääpalveluista, joita ovat kantaverkkopalvelut ja sähkömarkkinapalvelut.

Asiakaspalvelukehitystyön tuloksena toukokuussa 2019 Fingrid avasi asiakkailleen Oma Fingrid - sähköisen palveluportaalin. Oma Fingridissä voi tarkastella muun muassa sähkönsiirron mittaus-, laskutus- ja loissähkötietoja sekä häiriö- ja siirtokeskeytystietoja. Palvelun kautta voi päivittää ja ilmoittaa erilaisia asiakastietoja.

## 1.5 Investoinnit

Vuonna 2019 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 135,6 (92,7) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 103,4 (85,1) miljoonaa euroa ja varavoimaan 5,5 (2,9) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 25,6 (4,0) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,4 (3,6) miljoonaa euroa. Merkittävimmät rakennushankkeet vuoden aikana olivat Rautarouva II (Hikiä-Orimattila), Pohjois-Karjalan verkkovahvistukset sekä Olkiluodon, Nurmijärven, Jyväskylän, Inkoon ja Korian sähköasemien rakennustyöt. Yksittäisistä tietojärjestelmäinvestoinneista eniten kustannuksia syntyi vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihdon datahub-hankintajärjestelmästä, jota yhtiö rakentaa parhaillaan.

Suomen sähkönsiirron kantaverkko täytti katsausvuonna 90 vuotta. Sähkönsiirron kantaverkkoa rakennetaan ja ylläpidetään pitkäjänteisesti puhtaan sähköjärjestelmän tarpeita ajatellen. Investoinnit ja kunnossapito tehdään oikea-aikaisesti, turvallisesti ja tehokkaasti. Suomessa lisätään jatkossa merkittävästi tuulivoiman osuutta sähköntuotannossa. Fingridin tehtävänä on varmistaa, että suunniteltu tuotantokapasiteetti on mahdollista liittää osaksi sähköjärjestelmää ja sähkömarkkinoita. Investoinnit ja kunnossapito tehdään oikea-aikaisesti, turvallisesti ja tehokkaasti.

Kantaverkkoa vahvistetaan niin Suomen ja Ruotsin välillä kuin myös Suomessa pohjois-eteläsuuntaisesti. Rannikkolinja Pohjois-Pohjanmaalta Porin seudulle saakka on rakennettu valmiiksi, Metsälinja Oulusta Petäjävedelle on rakenteilla ja Järvilinjan vahventaminen Pohjois-Pohjanmaalta Kuopion seudulle on suunnitteilla. Kaikki rakennettavat siirtoyhteydet ovat välttämättömiä suurinvestointeja tulevaisuuden puhtaan energian alustana toimivalle kantaverkolle.

Kantaverkon omaisuuden hallinta on Fingridissä kansainvälisesti arvioituna maailman huippuluokkaa. Yhtiö sijoittui jälleen keväällä 2019 kansainvälisessä omaisuuden hallinnan tehokkuutta mittaavassa ITAMS (International Transmission Asset Management Study) -vertailussa kärkisijalle.

Fingridin omaisuuden hallinta on sertifioitu ISO 55001:2014 standardin mukaisesti. Standardin on myönnetty Fingridille ensimmäisen kerran vuonna 2016 ja Lloyd's Register Verification Limited sertifioi sen uudelleen syksyllä 2019.

Yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti kantaverkon investoinneissa ja kunnossapidossa tavoitteena on vähentää ympäristövaikutuksia elinkaaren kaikissa vaiheissa. Vuonna 2019 lakisääteinen ympäristövaikutusten menettely (YVA) aloitettiin hankkeissa Huittisista Forssaan ja Ruotsin kolmanteen vaihtosähköyhteyteen liittyen Muhokselta Ylitornioon. Lisäksi laadittiin kolme ympäristöselvitystä. Voimajohdon rakentamiseen ja kunnossapitoon oikeuttava lunastuslupapäätös saatiin neljää hanketta varten, joista merkittävin oli yli 300 kilometriä pitkä Metsälinja Keski-Suomesta Ouluun.

Verkkosuunnittelu vaatii kansainvälistä ja kansallista yhteistyötä eri toimijoiden kesken. Myös Fingrid osallistui suunnitelman tekoon. Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt julkaisivat syksyllä 2019

pohjoismaisen verkkosuunnitelman, jossa pohjoismaisilla kantaverkkoyhtiöillä on meneillään yhteensä noin 15 miljardin edestä investointihankkeita vuoteen 2028 mennessä.

Kotimaisen kantaverkon suunnittelua hallitsee siirtyminen fossiilisista polttoaineista sähköntuotantoon, josta ei aiheudu hiilidioksidipäästöjä, toisin sanoen tuuli- ja ydinvoiman liittäminen. Fingrid julkaisi syksyllä 2019 myös kantaverkon kehittämissuunnitelman vuosille 2019–2030. Kehittämissuunnitelmassa esitetään Fingridin kantaverkon suunnitteluperiaatteet, verkon kehitystarpeet ja suunnitellut investoinnit seuraavalle kymmenvuotiskaudelle.

Vuonna 2019 rakennettiin voimajohtoja ja sähköasemia laajalti eri puolilla Suomea. Yhteensä voimajohtoja rakennettiin noin 150 kilometriä. Vuonna 2019 voimajohtoja ja sähköasemia rakennettiin laajalti eri puolilla Suomea. Yhteensä voimajohtoja rakennettiin noin 150 kilometriä. Sähköasemahankkeista valmistui 12 uutta tai laajennettua asemaa. Merkittävimmät meneillään olevat rakennushankkeet liittyvät Metsälinjan, Suomen ja Ruotsin välisen kolmannen vaihtosähköyhteyden ja Oulujoen alueen rakennustöihin:

- Eurajoen Olkiluodon ikääntynyt 400 kilovoltin kytkinlaitos korvattiin kahdella erillisellä kytkinlaitoksella. Muutoksilla parannettiin Olkiluodon ydinvoimalaitosyksiköiden verkkoliittymän luotettavuutta ja varmistettiin, että ydinvoimalaitosyksiköt pystyvät syöttämään häiriöttä sähköä kantaverkkoon. Kokonaisuus valmistui marraskuussa 2019.
- Rautarouvasi nimetyn voimajohtokokonaisuuden uudistaminen jatkui. Hikiän ja Orimattilan välisen 400 + 110 kilovoltin voimajohdon rakentaminen keskittyi Hikiä (Hausjärvi)–Metsämarttila (Kärkölä) -osuudelle. Rautarouva II -kokonaisuus valmistui joulukuussa 2019.
- Fingridin merkittävin ja mittakaavaltaan suurin hanke on Metsälinjaksi nimetty yhteys Oulusta Petäjävedelle. Yhteys lisää siirtokapasiteettia pohjois-eteläsuunnassa, ja se toteutetaan kokonaisuudessaan vuosien 2019–2022 aikana. Rakennushanke on jaettu kuuteen erilliseen osakokonaisuuteen, joiden kaikkien hankinnasta tehtiin katsausvuoden aikana hankintasopimukset.
- Pohjoismaisten sähkömarkkinoiden kannalta merkittävä Suomen ja Ruotsin välinen kolmas vaihtosähköyhteys (RAC3) on edennyt suunnitelmien mukaisesti yhteistyössä Ruotsin kantaverkkoyhtiön kanssa. Voimajohdolle Pohjois-Suomesta Pohjois-Ruotsiin tehdään ympäristövaikutusten arviointia. Hanke sai EU:lta vuonna 2019 yli neljä miljoonaa euroa tukea tekniseen selvitysvaiheeseen. Rajasiirtoyhteys valmistuu vuonna 2025.
- Kotkan Pernoonkoskella toteutetaan digitaalinen sähköasemahanke. Hankkeessa haetaan kokemuksia digitaalisen tiedonsiirtoväylän hyödyntämisestä sähköasemaympäristössä. Tavoitteena on digitalisoitu asema, joka on turvallinen, ympäristöystävällinen, etäkäytettävä sekä kustannustehokas investointi- ja käyttökustannuksiltaan. Pernoonkosken sähköasema valmistuu vuonna 2020.
- Rautarouva II:een liittyvän Fingridin Imatran uuden sähköaseman rakennustyöt ovat käynnissä Imatran vesivoimalaitoksen läheisyydessä. Uusi sähköasema otetaan käyttöön syksyllä 2020.
- Tampereen Sähköverkko, Elenia ja Fingrid parantavat yhdessä Tampereen alueen sähköverkkoa. Alueelle laadittiin sähköverkon kehittämissuunnitelma, jonka tuloksena Tampereelle saadaan alueen sähköntarvetta vastaava 110 kilovoltin voimajohto, joka rakennetaan vuosien 2019–2020 aikana. Kolmen yhtiön yhteistyönä syntynyt ratkaisu on kustannustehokas ja ympäristövaikutuksiltaan mahdollisimman vähäinen.
- Oulujoen alueella uudistetaan kaksi sähköasemaa ja laajennetaan yhtä asemaa sekä rakennetaan uusi voimajohto. Voimajohto on pitkän aikavälin kehittämisessä tärkeä osa Itä-Suomen suuntaan suunnitellun Järvinlinjan vahvistamista.
- Pääkaupunkiseudun sähkösaannin turvaamiseksi kehitetään uudenlaista toimintamallia, missä Helsingin kaupunki, alueen jakeluverkkoyhtiö Helen Sähköverkko ja Fingrid toteuttavat



yhteistyössä pääkaupunkiseudun sähkönsyöttöä palvelevan ja maankäyttöä helpottavan infrastruktuurihankkeen. Fingrid varautuu rakentamaan uuden 400 kilovoltin kaapeliyhteyden Vantaan Länsisalmesta Viikinmäkeen siten, että se olisi käytössä 2020-luvun jälkipuoliskolla. Toimintavuonna Fingrid, Helsingin kaupunki ja Helen Sähköverkko laativat yhdessä selvityksen tarkennetuista sähköverkkoratkaisusta, johon perustuen yksityiskohtainen suunnittelu voidaan käynnistää. Uudenmaan ELY-keskukselta saatiin päätös, ettei ympäristövaikutusten arviointimenettelylle (YVA) ole tarvetta 400 kilovoltin kaapelikehityshankkeessa.

Tulevista voimajohtohankkeista yleissuunnitteluvaiheessa on viisi hanketta. Ne etenevät rakennusvaiheeseen seuraavina vuosina kantaverkon kehittämissuunnitelman mukaisesti.

Katsausvuoden aikana Fingridissä aloitettiin kantaverkon lentokuvaushanke. Sen aikana kuvataan ja laserkeilataan kaikki Fingridin voimajohtot. Kuvauksesta saatavaa aineistoa hyödynnetään laaja-alaisesti aina verkon dokumentoinnista voimajohtojen reunavyöhykkeiden puuston analyysiin. Kerättyjen tietojen avulla voidaan suunnitella ja toteuttaa tarvittavia toimenpiteitä tehokkaasti ja turvallisesti.

Fingrid omistaa kymmenen varavoimalaitosta, jotka ovat jatkuvassa 15 minuutin käynnistysvalmiudessa. Vuonna 2019 toteutettiin Naantalin varavoimalaitoksen perusparannusprojekti, jonka pääasiallisena tarkoituksena oli parantaa ympäristö- ja paloturvallisuutta. Katsausvuoden aikana aloitettiin Vanajan varavoimalaitoksen perusparannusprojektin suunnittelu.

Fingridin pitkäaikaisena tavoitteena on ollut työturvallisuuskulttuurin parantaminen ja sen myötä nolla tapaturmaa -tavoitteen täytyminen. Yhtiön omalle henkilökunnalle ei sattunut toimintavuonna yhtään poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa 0 (0). Palvelutoimittajille sattui 7 (4) poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa. Poissaoloon johtaneesta työpaikkatapaturmista yksi aiheutti yli 30 päivän sairauspoissaolon ja se luokitettiin vakavaksi. Lisäksi yksi työpaikkatapaturma luokitettiin vakavaksi, koska se aiheutti pysyvän haitan palvelutoimittajan työntekijälle. Palvelutoimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtapaturmataajuus nousi edellisvuodesta ja oli 5,5 (3,2)/miljoonaa työtuntia.

## 1.6 Sähköjärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2019 sähköä 86,1 (87,5) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 68,7 (68,6) terawattituntia, joka vastasi 76,0 (75,4) prosenttia Suomen kokonaissähkösiiirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät kattamaan vuoden kulutushuipun. Sähkön kulutushuippu 14 542 (14 062) MWh/h toteutui maanantaina 28.1.2019 tunnilla 8–9. Kotimainen tuotanto oli tällöin 10 978 MWh/h ja loput 3 564 MWh/h tuotiin ulkomailta. Vuorokausimarkkinoiden sähkön Suomen aluehinta oli kulutushuipputunnilla 70,05 €/MWh.

Pohjoismaisella tasolla vesivarannot olivat normaalilla tasolla, mikä johti edellisvuotta alhaisempiin sähkön tukkuhintoihin Pohjoismaissa. Tämä näkyi runsaana sähkön tuontina Pohjoismaista. Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2019 aikana 16,3 (14,5) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,5 (1,0) terawattituntia. Suomen ja Viron välisessä sähkönsiiirrosta vallitseva siirtosuunta oli Suomesta Viroon, yhteensä 3,8 (2,4) terawattituntia. Tuontia Viirosta oli 0,3 (0,9) terawattituntia. Sähköä siirrettiin Venäjältä Suomeen 7,5 (7,9) terawattituntia. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2019 aikana sähköä 0,2 (0,2) terawattituntia ja vietiin Suomesta Norjaan 0,1 (0,1) terawattituntia.

Katsauskaudella siirtokapasiteettia oli tarjolla kaikilla rajasiirtoyhteisillä lähes täysimääräisesti. Markkinat ohjasivat sähkönsiirtoa ja tuntitason siirtosuunta vaihteli kulloisenkin markkinatilanteen mukaan. Pohjoismaiden väliset, aika ajoin suuretkin hintaerot vuoden 2019 aikana aiheutuivat ennen muuta sähkön erilaisesta tuotantorakenteesta. Aluehinnat Suomen ja Ruotsin välillä erkaantuivat niissä tilanteissa, kun maiden välinen sähkönsiirtokapasiteetti ei riittänyt siirtämään sähköä kysyntää vastaavasti.

Katsauskauden aikana Fingridin häiriönselvitysvalmiutta ei tarvinnut nostaa. Siirtovarmuus pysyi erinomaisella tasolla ja käyttövarmuus oli 99,9998 (99,9999) prosenttia. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 4,3 (12,0) minuuttia, joka vastaa 10 vuoden keskiarvoa. Häiriökeskeytysten aiheuttama laskennallinen haitta (KAH) kulutusasiakkaille oli 2,7 (1,5) miljoonaa euroa ja pikajälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 5,2 miljoonaa euroa.

Tasasähköyhteyksien luotettavuus ja käytettävyys olivat vuonna 2019 hyvällä tasolla. EstLink 2 -yhteydellä oli yksi pitkäaikainen häiriö, joka alkoi joulukuun lopulla ja päättyi tammikuun 2020 alussa. Katsauskauden häiriömäärät ja häiriöiden kokonaiskesto olivat tasasähköyhteisillä vuoden 2018 tasolla.

Kantaverkon siirtohäviöiden määrä kasvoi hieman edellisvuoden tasolta ja oli 1,3 (1,2) terawattituntia. Tämä oli 1,5 (1,3) prosenttia koko siirretyn sähkön määrästä. Häviöiden vuosittaiseen vaihteluun vaikuttaa pohjoismaiden sähköntuotantotilanne, kuten vesivoiman määrä. Häviöitä on vähennetty pitämällä siirtoverkon jännite mahdollisimman korkeana sekä tekemällä energiatehokkaita kantaverkkoinvestointeja ja laitehankintoja.

<b>Vastakaupat</b>	<b>1-12/19</b>	<b>1-12/18</b>	<b>7-12/19</b>	<b>7-12/18</b>
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,1	1,9	0,0	1,8
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,5	0,1	0,1	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,3	2,2	0,2	2,1
<b>Vastakaupat yhteensä M€</b>	<b>0,9</b>	<b>4,1</b>	<b>0,4</b>	<b>3,9</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. Vastakaupat ovat sähkönsiirtojen hallintaan tehtyjä erikoissäätöjä, joita käytetään kantaverkon lyhytaikaisten pullonkaulojen (sähköverkosta aiheutuva sähkönsiirron rajoitus) poistamiseen. Tämän ohella Fingrid takaa vahvistamansa maiden väliset rajasiirtokapasiteetit ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun. Tarve vastakaupoille voi johtua esimerkiksi voimalaitosten vikaantumisista tai siirtoverkon keskeytyksistä tai häiriöistä. Vastakauppakustannuksia oli vain 0,9 (4,1) miljoonaa euroa.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-12/19</b>	<b>1-12/18</b>	<b>7-12/19</b>	<b>7-12/18</b>
Sähkön kulutus Suomessa TWh	86,1	87,5	41,5	42,2
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	4,4	3,5	2,3	2,0
Sähkön siirto Suomessa TWh	90,5	90,9	43,7	44,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	68,7	68,6	34,0	33,9
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	64,2	64,9	31,7	31,8
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,3	1,2	0,7	0,6
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>				
Vienti Ruotsiin TWh	0,5	1,0	0,1	0,5
Tuonti Ruotsista TWh	16,3	14,5	9,2	7,0
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>				
Vienti Viroon TWh	3,8	2,4	2,1	1,4
Tuonti Virostä TWh	0,3	0,9	0,1	0,3
<b>Sähkön siirto Suomi-Norja</b>				
Vienti Norjaan TWh	0,1	0,1	0,0	0,0
Tuonti Norjasta TWh	0,2	0,2	0,2	0,1
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>				
Tuonti Venäjältä TWh	7,5	7,9	3,3	4,4

## 1.7 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (pohjoismainen systeemihinta) oli 38,94 (43,99) euroa megawattitunnilta. Sähkön tukkuhinnat olivat sekä Suomessa että muissa Pohjoismaissa hieman edellisvuotta matalammat. Hintojen laskuun vaikutti pohjoismaisen vesitilanteen parantuminen edelliseen vuoteen verrattuna. Tuulivoiman saatavuus vaikutti ajoittain selvästi Suomen sähkön aluehintaan. Päästöoikeuksien hinnat pysyivät samalla tasolla, jonne ne vuoden 2018 aikana nousivat.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 73,0 (29,6) miljoonaa euroa. Suomen ja Ruotsin rajajohtojen osuus tästä oli 65,5 (28,2) miljoonaa euroa. Näistä 15,0 (18,9) miljoonaa euroa kertyi vuoden alkupuoliskon aikana ja 50,5 (9,3) miljoonaa euroa vuoden loppupuolella. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 7,5 (1,4) miljoonaa euroa. Fingridin saamia pullonkaulatuottoja on käytetty sääntelyn mukaisesti Metsälinjayhteyden -verkkoinvestointiin ja Alapitkän kondensaattori-investointiin. Kertyneitä pullonkaulatuottoja jäi käyttämättä 72,4 miljoonaa euroa ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.

Sähkötömarkkinat	1-12/19	1-12/18	7-12/19	7-12/18
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	38,94	43,99	36,70	49,07
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	44,04	46,80	45,63	51,55
Pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	131,0	56,5	101,0	18,6
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	40,1	23,6	54,4	24,0
Pullonkaulatutot Suomen ja Viron välillä M€*	15,0	2,8	4,0	2,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	11,8	5,4	10,4	7,9

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

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

Fingridin siirtoverkon ja rajajohtojen kautta markkinatoimijat saavat pääsyn ja hyödyt avoimista eurooppalaisista sähkömarkkinoista. Markkinoille annetaan mahdollisimman suuri siirtokapasiteetti, mikä mahdollistaa markkinatoimijoille tehokkaan kaupankäynnin. Vuonna 2019 Viron tasasähköyhteyksien luotettavuus oli aiempia huippuvuosia heikompi, mutta haastavista tilanteista huolimatta yhteydet onnistuttiin palauttamaan tehokkaasti takaisin markkinoiden käyttöön. Ruotsin tasasähköyhteyksien käytettävyyden ja luotettavuuden ovat olleet erittäin hyvällä tasolla.

Vuoden 2019 kesällä keskisessä Euroopassa käynnistyi pörssikiilpailu, jonka jälkeen sähkön myyjät ja ostajat ovat voineet valita sähkökaupassa käyttämänsä pörssin. Joulukuussa 2019 Fingrid teki yhdessä muiden osakkeenomistajina olevien pohjoismaisten ja Baltian kantaverkkoyhtiöiden kanssa sitovan sopimuksen myydä enemmistö sähköpörssi Nord Pool Holding AS:n osakkeistaan norjalaiselle Euronext Nordics Holding AS:lle, joka on Euronext N.V:n täysin omistama yhtiö. Kauppa toteutui tammikuussa 2020.

Kesäkuussa 2019 Fingrid kertoi mahdollistavansa päivänsisäisen kaupankäynnin Suomen tarjousalueen sisällä aina toimitustunnin alkuun asti. Suomalaiset markkinatoimijat ovat toivoneet mahdollisuutta käydä päivänsisäistä kauppaa lähempänä reaaliaikaa. Tarkempi aikataulu riippuu Suomessa toimivien pörssien päätöksistä tarjota asiakkailleen mahdollisuutta käydä kauppaa toimitustunnin alkuun saakka (Nord Pool ryhtyi 14.1.2020 tarjoamaan asiakkailleen mahdollisuutta käydä kauppaa Suomen tarjousalueen sisällä toimitustunnin alkuun saakka.)

Vuoden 2019 aikana Fingrid on kehittänyt aktiivisesti sähkömarkkinoita osana yhteispohjoismaista tasehallintahanketta sekä osallistunut yhteiseurooppalaiseen kehitystyöhön eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä. Lisäksi Fingrid on toteuttanut kotimaassa sähkömarkkinoita edistäviä ratkaisuja.

Pohjoismaisessa tasehallintahankkeessa automatisoidaan sähköjärjestelmän tasehallintaa, eli sähkön tuotannon ja kulutuksen reaaliajassa tapahtuvaa tasapainotusta. Hankkeessa kehitetään

myös uusia yhteispohjoismaisia automaattisten ja manuaalisten taajuuden palautusreservien markkinapaikkoja.

Tasehallintahankkeen myötä Pohjoismaissa otetaan käyttöön 15 minuutin kaupankäynnin mahdollistava lyhyempi taseselvitysjakso sekä uusi tasesähkömalli. Yhteispohjoismaisen hankkeen päivitetty tiekartta julkaistiin marraskuussa 2019.

Suomi on ainoa Pohjoismaa, joka julkaisee reaaliaikaista säätösähkön hintatietoa. Fingrid ryhtyi vuonna 2019 julkaisemaan viimeisimmäksi aktivoidun säätösähkötarkjouksen hinnan aina kun Suomi toimii omana säätöalueenaan.

Tanskan kantaverkkoyhtiö Energinet ja taseselvitysyritys eSettin nykyiset omistajat Fingrid, Svenska kraftnät ja Statnett allekirjoittivat 14.5.2019 sopimuksen, jonka myötä Energinet tuli mukaan yhteispohjoismaiseen taseselvitykseen siirtymällä eSett Oy:n osakkaaksi. Kunkin osapuolen omistusosuus yhtiöstä on 25 prosenttia. Tanskan markkinatoimijat liittyvät pohjoismaiseen taseselvitykseen vuoden 2020 viimeisellä neljänneksellä sääntelyviranomaisen hyväksytyä uudet markkinaprosessit.

Fingrid käynnisti syksyllä 2019 pilotin, jossa säätösähkötarkkinoiden pienin tarjouskoko laskettiin viidestä megawattista yhteen megawattiin. Tavoitteena on laskea säätösähkötarkkinoille osallistumisen kynnystä ja helpottaa siirtymistä kohti yhteisiä eurooppalaisia säätösähkötarkkinoita.

EU-rahoitteinen INTERFACE-joustomarkkinahanke jatkui katsausvuoden aikana. Hanke on osa laajaa Horizon 2020 -ohjelmaa ja siinä kehitetään Suomen, Viron ja Latvian alueella toimivaa joustomarkkina-alustaa.

Euroopan komissio myönsi lokakuussa 2019 CrossFlex-joustoreurssihankevalmistelulle Project of Common Interest -statuksen. CrossFlex on Fingridin, Viron ja Ahvenanmaan kantaverkkoyhtiöiden hankeaihe, jonka tavoitteena on edistää hajautettujen resurssien tarjoaman jouston laajamittaista hyödyntämistä paikallisesti, kansallisesti ja Suomen ja Ahvenanmaan sekä toisaalta Suomen ja Viron välillä.

Fingrid on testannut säätösähkötarkkinoiden aggregointimalleja, ja vuonna 2019 käynnistyi pilotti itsenäisten aggregaattoreiden toiminnasta säätösähkötarkkinoilla. Reservitoimittajille halutaan sallia hajautettujen joustoreurssien kerääminen eli aggregointi eri sähkömarkkinatoimijoiden taseista. Näin mahdollistetaan uudenlaisia liiketoimintamalleja ja helpotetaan uusien toimijoiden tai resurssien pääsyä reservimarkkinoille.

Fingrid rakentaa sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihdon datahub-järjestelmää, jonne kerätään tiedot noin 3,7 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Vuoden 2019 aikana ilmeni, ettei osa jakeluverkonhaltijoista ja vähittäismyyjistä pysty toteuttamaan tarvittavia muutoksia omissa asiakas- ja mittaustiedonhallintajärjestelmissään ja saavuttamaan datahub-valmiutta ajoissa. Uusi käyttöönottoajankohta vahvistettiin joulukuun 2019 alussa voimaan tulleessa valtioneuvoston asetuksessa. Sen mukaan datahub otetaan käyttöön 21.2.2022.

## 1.8 Henkilöstö

Fingridin palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 380 (380) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 338 (327). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 24 (23) prosenttia ja miehiä 76 (77) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

Vuoden 2019 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 14 112 (14 979) tuntia, keskimäärin 37 (39) tuntia henkilöä kohden. Sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 1 (1) prosentti työajasta. Töiden vaativuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä on tulos- ja kannustepalkkiojärjestelmä.

Fingridin toiminnan perusta on avoin, yhteisöllinen ja tuloksellinen työyhteisö. Henkilöstö on vahvasti sitoutunut yhtiön visioon ja perustehtävään. Työn merkitys, vastuu sähköjärjestelmän toimivuudesta, on kiinteä osa päivittäistä työtä. Yhtiössä tehdään työtä tulevaisuuden puhtaan sähköjärjestelmän eteen.

Fingrid on asiantuntijaorganisaatio, jonka toiminta pohjautuu vahvasti tietoon ja ihmisten osaamiseen sekä kykyyn soveltaa tietoa päivittäisessä työssään. Työssä tarvitaan vahvaa asiaosaamista, mutta myös kykyä vuorovaikutukseen ja tiedon jakamiseen muiden asiantuntijoiden kanssa.

Fingrid on sitoutunut edistämään monimuotoisuutta kaikessa toiminnassaan. Yhtiö takaa yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelun kaikille työntekijöilleen, ja hyödyntää henkilöstönsä erilaista osaamista. Yhtiö on sitoutunut työntajalupauksensa mukaisesti yhteisölliseen ilmapiiriin, jossa organisaatiokulttuuri ja johtamiskäytännöt ovat kaikkia kunnioittavia, oikeudenmukaisia ja suvaitsevaisia. Fingrid noudattaa henkilöstöpolitiikassaan syrjimättömyyden, yhdenvertaisuuden ja monimuotoisuuden periaatteita.

Työntekijöillä on laajat päätöksentekovaltuudet ja jokainen toimii itsenäisesti asiantuntijaroolissa hyödyntämällä kollegojen ja verkostojen osaamista sekä näkemyksiä. Työtä ohjaavat yhteinen strategia ja hyvät hallintotavat.

Työelämä muuttuu jatkuvasti teknologian ja koko toimintaympäristön kehittyessä. Fingrid vastaa muutokseen tarjoamalla henkilöstölle mahdollisuuksia kehittyä ja kasvattaa omaa osaamistaan. Osaamisen varmistaminen strategisena valintana parantaa henkilöstösuunnittelun laatua ja auttaa yhtiötä varautumaan paremmin tulevaisuuden tarpeisiin. Oppiminen ja kehittyminen nähdään yhtiössä laaja-alaisesti: työntekijöille tarjotaan mahdollisuuksia työssä oppimiseen vaativien tehtävien ja monimuotoisten projektien sekä työkierron avulla. Fingrid Akatemiassa tarjotaan kaikille asiantuntijoille koulutus- ja valmennusohjelmia, jotka liittyvät yhtiön strategian tukemiseen. Yhtiössä on panostettu erityisesti asiantuntijoiden viestintä-, vuorovaikutus- ja vaikuttamistaitojen kehittämiseen.

Fingrid Akatemiassa tarjottiin toimintavuonna esimiesvalmennusta, projektinhallinnan valmennusta, O365-työkalujen koulutusta, kieli- ja monikulttuurivalmennusta sekä yksikkökohtaista valmennusta liittyen etenkin muutos-, työyhteisö- ja tunnetaitoihin. Loikka-valmennusohjelma sisälsi asiantuntijoille viestintä- ja vaikuttamistaitoja. Toimintavuonna esimiehille toteutettiin Johtamisen polku -valmennusohjelma, jossa korostettiin erityisesti rohkeaa esimiestyötä ja suorituksen johtamista. Yhtiön tarjoamien yhteisten koulutusten lisäksi henkilöstöllä on mahdollisuus itsenäisesti ehdottaa osaamistaan täydentävää koulutusta. Vuonna 2019 fingridiläisen keskimääräinen koulutukseen käyttämä aika oli 5 (5) päivää.

Työilmapiiriä ja johtamisen onnistumista seurataan vuosittain henkilöstökyselyillä. Toimintavuonna toteutettiin Great Place to Work -henkilöstökysely. Tutkimuksen mukaan Fingrid on henkilöstön mielestä kokonaisuudessaan hyvä työpaikka. Kokonaistulos eli ns. TrustIndex parani hieman edellisemmän mittauksesta ja oli 88 (87), mikä on suomalaista huipputasoa.

Fingrid palkittiin helmikuussa 2019 jo kolmantena vuotena peräkkäin yhtenä Suomen innostavimmista työpaikoista. Yhtiö sijoittui kolmanneksi Vastuullinen kesäduuni -kampanjassa keskisuurten yritysten sarjassa.

Fingridissä otettiin katsausvuoden aikana käyttöön uusi vaihtoehto laatupalkkioiden maksamiselle, kun henkilöstö päätti perustaa vapaaehtoisuuteen perustuvan henkilöstörahaston. Rahaston tarkoituksena on osaltaan edistää sekä yhtiön pitkäaikaista sitoutumista työntekijöihin että henkilöstön sitoutuneisuutta yhtiöön.

## 1.9 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 21.3.2019 Helsingissä. Hallituksen jäsenet vuonna 2019 olivat; Juhani Järvi (pj.), Päivi Nerg (varapj.), Anu Hämäläinen, Sanna Syri ja Esko Torsti.

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

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Anu Hämäläinen (pj. 21.3.2019 alkaen), Juhani Järvi, Sanna Syri (21.3.2019 alkaen) ja Esko Torsti (pj.) (21.3.2019 saakka).

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Päivi Nerg, Sanna Syri (21.3.2019 saakka) ja Esko Torsti (21.3.2019 alkaen).

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

Hallinnointikoodin mukainen selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmistä on annettu erillisenä. Selvitys ja muut hallinnointikoodin edellyttämät tiedot ovat luettavissa myös yhtiön internetsivuilta, [www.fingrid.fi](http://www.fingrid.fi).

## 1.10 Liiketoimintamalli

Liiketoimintamallin tarkoituksena on kuvata tärkeimmät Fingridin 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.



## 1.11 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

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

- strategian mukainen, tehokas ja tulokellinen 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 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 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 laidinnasta 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 riittävyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen informaatioon. Yhtiön sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

### 1.12 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 2019.

## 1.13 Yritysvastuu

Fingrid edistää liiketoiminnallaan erityisesti YK:n kestävän kehityksen ilmastotekoihin, energiaan ja infrastruktuuriin liittyviä globaaleja SDG-tavoitteita (Sustainable Development Goals). Yhtiön yhteiskunnallisesti merkittävässä perustehtävässä onnistumisen lisäksi liiketoiminnalle ja yritysvastuulle olennaisia, tärkeitä asioita ovat turvallisuus, hankintakäytännöt, sidosryhmien luottamus, taloudellinen tulos, toimintaperiaatteet ja työyhteisöstä huolehtiminen. Yhtiön asettamilla strategisilla tavoitteilla ohjataan yritysvastuun toteutumista. Tavoitteet on asetettu olennaisten asioiden tunnistamisen kautta. Olennaisuusanalyysin päivitystarpeet arvioidaan vuosittain osana strategiaprosessia toimintaympäristö- ja sidosryhmäanalyysin sekä strategiapäivityksen perusteella. Tavoitteiden saavuttaminen on johtoryhmän ja henkilöstön palkitsemisen lähtökohta.

Vaatumustenmukaisuuden ja yritysvastuun johtaminen on integroitu Fingridin johtamisjärjestelmään ja riskienhallintaan. Lähtökohtana on Fingridin strategia, jossa vastuullisuus on yhtiötason strategisena valintana ja yhtenä arvona. Fingridin vision mukaisesti yhtiö ja fingridiläiset tunnetaan vastuullisista liiketoimintatavoista. Fingridin hallitus hyväksyy yhtiön toimintaperiaatteet (Code of Conduct), seuraa toiminnan vastuullisuutta sekä vastaa yritysvastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Hallitukselle raportoidaan yritysvastuusta vuoden mittaan tarpeen mukaan ja erikseen kootusti kerran vuodessa. Yritysvastuun näkökohdat ovat osa myös hallituksen päätöksentekoa esimerkiksi investoinneista päätettäessä. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat vaatimustenmukaisuuden hallinnasta ja yritysvastuun toteutumisesta omilla vastualueillaan. Johtoryhmä käsittelee yritysvastuun asioita säännöllisesti ja päätöksenteossa otetaan taloudellisen tuloksellisuuden rinnalla tasapainoisesti huomioon sosiaaliset kysymykset ja ympäristövaikutukset.

Fingridin ihmisoikeussitoutumus on annettu osana yhtiön toimintaperiaatteita. Yhtiö on varmistanut ymmärryksen ihmisoikeusvaikutuksista tekemällä yleisarvioinnin YK:n yrityksiä ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti ja päivittää toimintasuunnitelman vuosittain.

Fingrid on vastuullinen veronmaksaja ja omalta osaltaan torjuu harmaata taloutta sekä kieltäytyy rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta. Fingrid raportoi verojalanjäljestään, eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Vuonna 2019 Fingridin toiminnassa ei ilmennyt kilpailulainsäädännön rikkomuksia, henkilöiden yksityisyyden suojaan liittyviä valituksia, korruptiotapauksia, ihmisoikeusrikkomuksia eikä syrjintätapauksia.

Yhtiön toimintaperiaatteiden toteutuminen varmistetaan esimiestyön ja koko työyhteisön kautta. Uusien työntekijöiden on läpäistävä toimintaperiaatteiden verkkoperehdytys. Toimintavuonna laadittiin eettiset periaatteet myös tekoälyn käytölle ja osallistuttiin tekoälyn etiikan yrityshaasteeseen. Koko henkilöstölle toteutettiin yritysturvallisuudesta oma verkkoperehdytys. Toimintaperiaatteiden vastaista toimintaa epäiltäessä käytössä oli luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka saavutettavuutta ulkoisille sidosryhmille parannettiin edelleen lisäämällä ilmoituskanavan näkyvyyttä verkkosivuilla ja edistämällä palvelutoimittajien keskuudessa tietoisuutta väärinkäytösepäilyjen ilmoittamisen tärkeydestä ja turvallisuudesta. Toimintavuonna toteutetusta kyselystä saatiin jälleen erinomainen arvosana (90 %), kun Fingridin henkilöstö arvioi yhtiön toimintatapojen vastuullisuutta. Asiakaskyselystä saatiin asiakasstrategian toteutumista ja asiakkaiden luottamusta mittaavan niin sanotun luottamusmittarin arvosanaksi 4,0, kun asteikko oli 1-5.

Fingrid on sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen ja yhtiön toimintaperiaatteet ovat linjassa aloitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Hankinnoissa Fingridin edellyttää sopimuskumppaneilta sitoutumista Fingridin yritys vastuuvaatimuksiin ja valvoo niiden toteutumista riskiperusteisesti. Toistuvissa sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa käytettävissä toimittajarekistereissä yritys vastuuvaatimukset ovat pääsyehtona. Lisäksi sopimuskumppaneille asetetaan erillisiä sopimusehtoja liittyen alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Toimintavuonna yhdeksän Fingridin työmaata auditoitiin tilaajavastuun, työturvallisuuden ja ympäristöasioiden hallinnan varmistamiseksi. Lisäksi auditoitiin työsuhteasioihin ja palkkaukseen painottuen kolmannen osapuolen toimesta keskeisiä ulkomaisia alirakointsijoita Baltiasta ja Puolasta sekä yhtiön käyttämä siivouspalveluyritys. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa auditoitiin kolmannen osapuolen avulla 20 valmistavaa tehdasta yhteensä 11 maassa sekä tehtiin kolme seuranta-auditointia havaittujen epäkohtien korjaamiseksi. Hankinnat keskeytettiin yhdeltä toimittajalta ja edellytettiin toimenpiteitä yhteistyön jatkamiseksi.

Yritysvastuun raportointi on kokonaisuutena integroitu osaksi Fingridin vuosikertomusta. Läpinäkyvyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi raportoinnissa käytetään kansainvälistä yritysvastuun GRI-viitekehystä (Global Reporting Initiative). Vuoden 2019 yritysvastuuraportointi on ulkoisesti varmennettu. Hallituksen toimintakertomuksessa raportoidaan myös muista kuin taloudellisista tiedoista.

Lisäksi Fingrid raportoi toimintavuonna ilmastonmuutoksen liiketoiminnallisista riskeistä ja mahdollisuuksista Task Force on Climate-related Financial Disclosures -kehityksen mukaan kootusti TCFD-tietosivulla.

## 1.14 Ympäristöasiat

Fingridin liiketoiminnalla on merkittävä myönteinen ympäristö- ja ilmastovaikutus. Vahvistamalla sähkönsiirron kantaverkkoa puhtaan sähköntuotannon tarpeisiin Fingrid mahdollistaa osaltaan, että Suomi voi saavuttaa ilmastotavoitteensa. Muut yhtiön toiminnan merkittävimmät ympäristövaikutukset liittyvät luonnonvarojen kulutukseen ja ilmastovaikutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa, sähkönsiirron energiahäviöiden ilmastovaikutukseen, voimajohtojen luonto-, maisema- ja maankäyttövaikutuksiin sekä sähköasemien ja varavoimalaitosten mahdollisiin polttoaine- ja öljyvuotoihin.

Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa huomioidaan maanomistajat ja muut sidosryhmät sekä vähennetään ympäristövaikutuksia elinkaaren kaikissa vaiheissa Fingridin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti. Keskeistä on ympäristövaikutusten huolellinen arviointi ja ympäristöriskeihin ennalta varautuminen. Fingridin varavoimalaitoksilla on ISO 14001 -ympäristösertifikaatti.

Kantaverkosta huolehtivat urakoitsijat ja palvelutoimittajat sitoutettiin Fingridin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti ympäristövastuullisiin toimintatapoihin sopimusehtojen, koulutuksen ja auditointien avulla. Kaikki Fingridin työmailla työskentelevät suorittivat ympäristöasioita koskevan verkkokoulutuksen. Palvelutoimittajille annettiin ympäristökoulutusta investointihankkeita aloitettaessa ja työmailla ympäristöasioita seurattiin osana työmaavalvontaa. Ympäristövaatimusten, työturvallisuuden ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin yhteensä yhdeksässä auditoinnissa. Sähköasemilla tehtiin kaksi kokonaisturvallisuusauditointia ja varavoimalaitoksilla tehtiin ISO 14001 -ympäristöjohtamisjärjestelmään liittyviä auditointeja.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Polttoaineen kulutuksen mittaus- ja raportointijärjestelmien toiminnan oikeellisuuden todentaa virallinen akkreditoitu päästökauppatodentaja. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 5 142 (8 223) yksikköä (tCO<sub>2</sub>), joista 100 prosenttia oli ostettuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia on ostettu 7 000 yksikköä vuonna 2019. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Fingridin tavoitteena on kantaverkon investointiprojektien ja kunnossapidon onnistuminen ilman merkittäviä ympäristöpoikkeamia. Toimintavuoden aikana ei tapahtunut merkittäviä ympäristövahinkoja, mutta vuoden aikana ilmeni edellisvuodelta yksi merkittäväksi luokiteltava tapahtuma. Työmaiden materiaalit kierrätettiin mahdollisimman tehokkaasti rakennettaessa uutta kantaverkkoa ja sähköasemia, tai purettaessa vanhoja rakenteita. Toimintavuonna kokonaisjättemäärä oli noin 13 920 tonnia, josta hyötykäyttöön päätyi 98 prosenttia ja kierrätykseen 89 prosenttia.

Fingrid osallistuu aktiivisesti maankäytön suunnitteluun varmistaakseen turvallisuuden ja kantaverkon maankäyttövaraukset. Yhtiö antoi toimintavuonna noin 240 kaavoitusta ja ympäristövaikutusten arviointeja koskevaa lausuntoa. Lisäksi yhtiö ohjasi kantaverkon läheisyydessä tapahtuvaa rakentamista ja toimintaa antamalla turvallisuusohjeita ja maankäytön rajoituksia sisältäviä lausuntoja. Näitä lausuntoja annettiin 440 kappaletta.

Ympäristövaikutusten arvioinnin YVA-menettelyllä selvitettiin vaikutuksia ihmisiin ja luontoon voimajohtohankkeessa Huittisista Forssaan ja Ruotsin kolmanteen vaihtosähköyhteyteen liittyville voimajohdoille Muhokselta Keminmaan kautta Ylitornioon. Lähialueen asukkaita tiedotettiin lakisääteisiä käytäntöjä laajemmin maanomistajakirjein ja paikallislehti-ilmoituksin, ja hankkeita esiteltiin kolmessa kaikille avoimessa yleisötilaisuudessa.

Voimajohtojen rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi saatiin lunastuslupapäätös Metsälinja-, Pyhänselkä-Nuojuankangas, Kontiolahti–Uimaharju ja Imatra-Huutokoski -voimajohtoja varten. Lunastuslupahakemus laadittiin voimajohtohankkeille Pyhänselkä–Nuojuankangas, Imatra–Huutokoski ja Kontiolahti–Palojärvi. Lunastuskorvauskäsittely saatettiin loppuun voimajohtohankkeissa Lieto–Forssa ja Elovaara–Pinsiö. Lunastuslain mukaisia maanomistajien kuulemistilaisuuksia pidettiin yhdeksän.

Voimajohtojen kunnossapitotöitä ja kasvustonkäsittelyä tekevät palvelutoimittajat ohjeistettiin huomioimaan maanomistajat ja luontokohteet sekä huolehtimaan jätteistä ja kemikaaleista. Voimajohtoalueiden hyödyntämisen lisäämiseksi maanomistajille tarjottiin tietoa sekä hankkeiden yhteydessä että muulla viestinnällä ja myönnettiin starttirahaa voimajohtoalueiden hoitamiseksi perinneympäristönä.

Vuoden 2019 aikana Fingridin kantaverkkoon asennettiin yhteensä noin 132 megawattia tuulivoimaa, jolla vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 72 000 hiilidioksidiekvivalentitonin päästöt. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana sopimuksia yhteensä noin 2 000 megawatin tuulivoimatuotannon liittämiseksi sähköverkkoon. Tämän myöhemmästä toteutumisesta seuraa mittava myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 1,1 miljoonan hiilidioksidiekvivalentitonin päästöt. Fingridin hiilidioksidipäästöt vuonna 2019 olivat yhteensä noin 200 000 hiilidioksidiekvivalenttonnia.

## 1.15 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. Fingrid ei pidä kanteen menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynnillä tai sen lopputuloksella ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan. Asiassa nostettu sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne on rauennut.

## 1.16 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid Oyj tiedotti 5.12.2019 tehneensä yhdessä Nord Pool Holding AS:n muiden omistajien kanssa sitovan sopimuksen myydä 66 prosenttia yhtiön osakkeista Euronextille. 15.1.2020 Fingrid Oyj ilmoitti, että kauppa on saanut tarvittavat viranomaishyväksynät ja sen toteutumisen muut edellytykset ovat täyttyneet. Kaupalla on pieni positiivinen vaikutus Fingridin ensimmäisen kvartaalin 2020 tulokseen ja rahavirtaan. Fingrid Oyj:n välillinen omistus Nord Poolista on 6,4 prosenttia, jota hallinnoidaan pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteisomistuksessa olevan holding-yhtiön kautta.

Fingrid-konsernin tilikauden 2020 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan hieman laskevan vuoden 2019 tulokseen verrattuna. Fingrid ilmoitti 2.10.2019 pitävänsä vuonna 2020 siirtohinnot kantaverkossa vuoden 2019 tasolla.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Nämä riippuvat ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden 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.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 1.17 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 148 060 722,84 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 198 985 738,74 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Yhtiön hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että 31.12.2019 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella osinkoa maksetaan A-sarjan osakkeelta enintään 58 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 21 400,00 euroa, yhteensä enintään 148 248 800,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä on 39 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 14 450,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 100 100 150,00 euroa, joka maksetaan 25.3.2020. Toinen osinkoerä, enintään 19 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 950,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 48 148 650,00 euroa maksetaan hallitukselle tässä osingonmaksuun annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä toinen osinkoerä maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

## 1.18 Yhtiökokous 2020

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 20. maaliskuuta 2020 Helsingissä.

Helsingissä 27.2.2020  
Fingrid Oyj  
Hallitus

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 2 TUNNUSLUVUT

### KONSERNIN TUNNUSLUVUT

		2019 IFRS	2018 IFRS	2017 IFRS	2016 IFRS	2015 IFRS
<b>Toiminnan laajuus</b>						
Liikevaihto	milj.€	789,4	852,8	672,0	586,1	600,2
Investoinnit, brutto	milj.€	135,6	92,7	111,1	146,7	147,5
– liikevaihdosta	%	17,2	10,9	16,5	25,0	24,6
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	3,4	3,6	2,6	2,4	1,8
– liikevaihdosta	%	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
Henkilöstö keskimäärin		384	376	352	336	319
Henkilöstö tilikauden lopussa		380	380	355	334	315
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	22,3	26,5	24,2	22,7	21,3
<b>Kannattavuus</b>						
Liikevoitto	milj.€	115,5	241,6	184,8	192,0	162,6
– liikevaihdosta	%	14,6	28,3	27,5	32,8	27,1
Voitto ennen veroja	milj.€	105,8	229,0	163,7	173,9	129,3
– liikevaihdosta	%	13,4	26,9	24,4	29,7	21,5
Sijoitetun pääoman tuotto	%	6,4	13,2	10,0	10,4	8,7
Oman pääoman tuotto	%	11,6	23,3	16,7	18,8	15,0
<b>Rahoitus ja taloudellinen asema</b>						
Omavaraisuusaste	%	32,0	36,6	37,8	36,4	33,5
Korolliset nettolainat	milj.€	1 037,2	974,3	998,9	1 028,0	1 026,9
Nettovelkaantuminen		1,5	1,3	1,3	1,3	1,4
<b>Osakekohtaiset tunnusluvut</b>						
Tulos/osake	€	25 452,5	55 106,3	39 350,8	41 706,1	31 150,8
Osinko/A-osake	€	58 500,00*	67 650,00	68 470,00	37 536,09	33 686,24
Osinko/B-osake	€	21 400,00*	24 750,00	25 050,00	16 038,49	16 038,49
Osinko/tulos A-osake	%	229,8	122,8	174,0	90,0	108,1
Osinko/tulos B-osake	%	84,1	44,9	63,7	38,5	51,5
Oma pääoma/osake	€	206 213	232 310	240 017	230 301	213 822
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

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

---

## TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

---

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



## 3 KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)

### 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. Infolaatikot tunnistat tästä symbolista



#### Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

Fingrid on sähkömarkkinalain (588/2013) mukainen luonnollinen monopoli, jonka tehtävät laki määrittelee. Yhtiön toimintaa, hinnoittelun kohtuullisuutta ja taloudellista tulosta sääntelee ja valvoo Energiavirasto. Kantaverkkotoiminta muodostaa valtaosan Fingridin liikevaihdosta, tuloksesta ja taseesta.

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

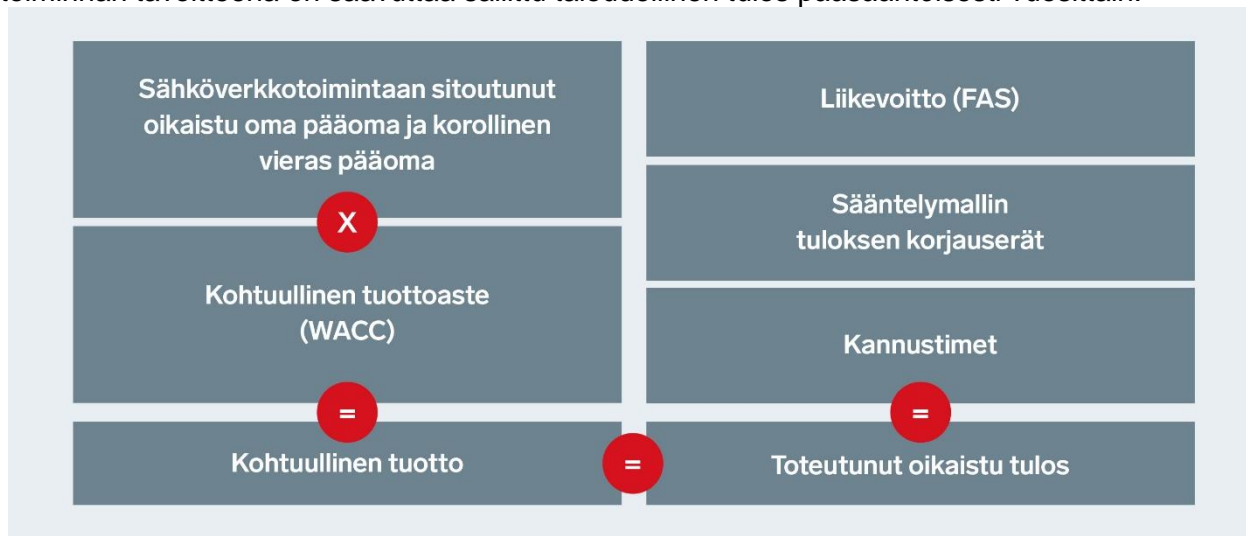
Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan tarvittavan liikevaihdon määrä. Fingridin liikevaihto muodostuu pääsääntöisesti yhtiön siirtämän sähkön eli asiakkaiden sähkön kulutuksen 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 taloudellisen toiminnan tavoitteena on saavuttaa sallittu taloudellinen tulos pääsääntöisesti vuosittain.



Energiavirasto määrittelee Fingridin korkeimman sallitun taloudellisen tuloksen neljän vuoden valvontajaksossa (2016–2019 ja 2020–2023). Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin omat karkeat arviot vuoden 2019 sekä kumulatiivisesti kuluva valvontajakson osalta. Koska yhtiö oli edellisellä valvontajaksolla ylijäämäinen, on tarkoitus kuluvalle valvontajaksolla jäädä alijäämäiseksi.

WACC (ennen veroja) 2019	Oikaistu pääoma 2019	Sallittu tulos 2019	Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2019	Kumulatiivinen Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2016-2019
5,36 %	n. 2 900 miljoonaa euroa	n. 155 miljoonaa euroa	n. -15 miljoonaa euroa	n. -30 miljoonaa euroa

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

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 3.1 Tuloslaskelma

<b>KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA</b>		<b>1.1.-31.12.2019</b>	<b>1.1.-31.12.2018</b>
	Liitetieto	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>LIKEVAIHTO</b>	1	<b>789 356</b>	<b>852 784</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2	4 221	10 800
Materiaalit ja palvelut	5	-490 861	-482 873
Henkilöstökulut	9	-26 409	-32 190
Poistot	11,12	-97 826	-99 661
Liiketoiminnan muut kulut	6,13	-63 007	-7 211
<b>LIIKEVOITTO</b>		<b>115 475</b>	<b>241 648</b>
Rahoitustuotot	17	468	170
Rahoituskulut	17	-10 562	-15 384
Rahoitustuotot ja -kulut		-10 093	-15 213
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		384	2 607
<b>VOITTO ENNEN VEROJA</b>		<b>105 766</b>	<b>229 041</b>
Tuloverot		-21 136	-45 813
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>		<b>84 630</b>	<b>183 228</b>

### MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Muuntoerot		40	-193
------------	--	----	------

<b>TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>		<b>84 670</b>	<b>183 036</b>
--	--	---------------	----------------

### Tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille		84 630	183 228
----------------------------	--	--------	---------

### Laajan tuloksen jakautuminen:

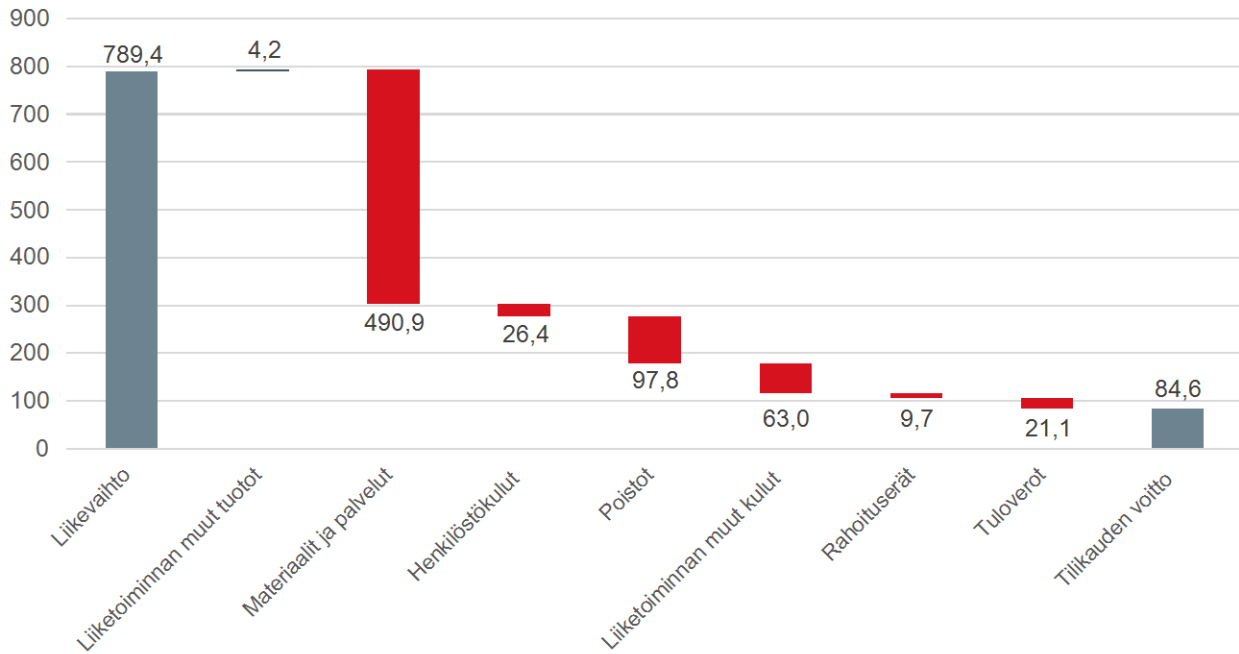
Yhtiön osakkeenomistajille		84 670	183 036
----------------------------	--	--------	---------

### Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €		25 453	55 106
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl		3 325	3 325

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

Tilikauden 2019 voiton muodostuminen, MEUR



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 3.2 Konsernitase

VARAT		31.12.2019	31.12.2018
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:	12		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		100 301	97 509
Muut aineettomat hyödykkeet		23 469	10 343
		211 690	195 772
Aineelliset hyödykkeet:	11		
Maa- ja vesialueet		19 640	16 749
Rakennukset ja rakennelmat		243 068	226 329
Koneet ja kalusto		560 973	553 310
Voimajohdot		757 210	758 485
Muut aineelliset hyödykkeet		118	2 484
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		62 592	71 391
		1 643 599	1 628 749
Käyttöoikeusomaisuuserät	13	32 574	
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	24	12 137	13 822
Johdannaisinstrumentit	23	28 625	32 486
Laskennalliset verosaamiset	10	22 915	23 296
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 951 541</b>	<b>1 894 125</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	8	12 067	12 391
Johdannaisinstrumentit	23	3 835	18 575
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3,24	94 858	99 484
Muut rahoitusvarat	20	67 188	71 380
Rahavarat	19	15 626	13 922
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>193 575</b>	<b>215 750</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 145 116</b>	<b>2 109 876</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2019	31.12.2018
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
<b>EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA</b>			
Osakepääoma	21	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	21	55 922	55 922
Muuntoerot	21	-1 040	-1 080
Kertyneet voittovarot	21	574 854	661 665
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>685 659</b>	<b>772 429</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	10	108 784	122 986
Lainat	14	854 138	771 508
Varaukset	25	1 393	1 424
Johdannaisinstrumentit	23	6 514	7 393
Vuokrasopimusvelat	13,14	30 515	
		<b>1 001 343</b>	<b>903 311</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	14	232 978	288 091
Johdannaisinstrumentit	23	372	4 014
Vuokrasopimusvelat	13,14	2 371	
Ostovelat ja muut velat	7	222 393	142 030
		<b>458 114</b>	<b>434 135</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 459 457</b>	<b>1 337 446</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>		<b>2 145 116</b>	<b>2 109 876</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

### 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>31.12.2017</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>-888</b>	<b>687 100</b>	<b>798 057</b>
Laskentakäytännön muutoksen vaikutus (IFRS 15)				-35 146	-35 146
<b>1.1.2018</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>-888</b>	<b>651 954</b>	<b>762 912</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				183 228	183 228
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			-193		-193
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>-193</b>		<b>-193</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>-193</b>	<b>183 228</b>	<b>183 036</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2017				-173 518	-173 518
<b>31.12.2018</b>	<b>55 922</b>	<b>55 922</b>	<b>-1 080</b>	<b>661 665</b>	<b>772 429</b>
<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>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

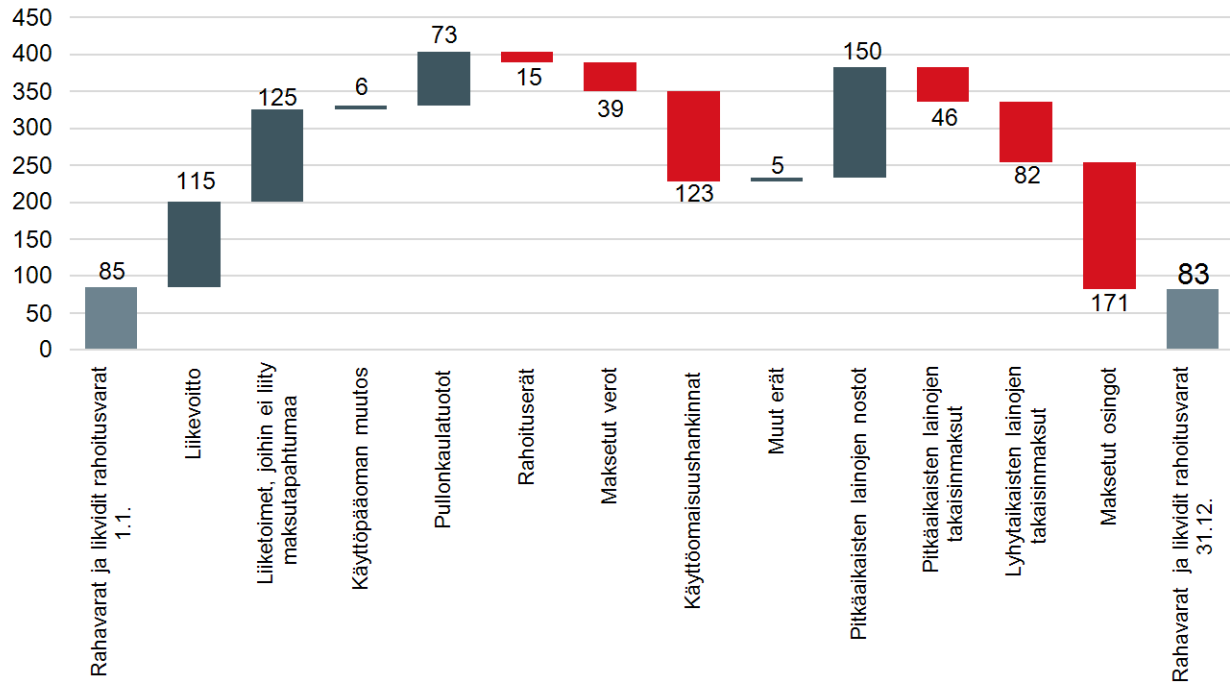
<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>		<b>1.1.-31.12.2019</b>	<b>1.1.-31.12.2018</b>
	Liitetieto	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja		105 766	229 041
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot		97 826	99 661
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		-2 713	-8 276
Muut oikaisut		-2 217	
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		-384	-2 607
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		21 831	-29 606
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		9 826	
Rahoitustuotot ja -kulut		10 093	15 213
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus		299	-97
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		3 934	-5 490
Vaihto-omaisuuden muutos		324	1 138
Osto- ja muiden velkojen muutos		1 246	10 147
Pullonkaulatuotot		73 001	29 632
Varausten muutos	25	-31	-50
Maksetut korot		-21 005	-16 188
Saadut korot		6 397	306
Maksetut verot		-39 188	-37 335
Liiketoiminnan nettorahavirta		265 005	285 489
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	11	-104 762	-90 019
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-17 739	-6 699
Luovutustulot muista sijoituksista		684	
Aineellisten hyödykkeiden myynti		3 057	13 745
Lainasaamisten takaisinmaksu		938	1 750
Saadut osingot		881	645
Saadut avustukset		610	
Aktivoidut maksetut korot	17	-1 016	-1 042
Investointien nettorahavirta		-117 347	-81 621
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		150 000	
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-46 325	-129 086
Lyhytaikaisten lainojen nostot			100 270
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-80 071	
Maksetut osingot	21	-171 440	-173 518
Pääoman osuus maksetuista vuokrista		-2 309	
Rahoituksen nettorahavirta		-150 145	-202 334
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>		<b>-2 487</b>	<b>1 533</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa</b>		<b>85 301</b>	<b>83 768</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa</b>	19,20	<b>82 815</b>	<b>85 301</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



27.2.2020

Tilikauden 2019 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 tehtaat 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 siirtorajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa markkinoista.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy:n sekä Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyhtiöinä on yhdistelty Nord Pool Holding AS (omistus 18,8 %) ja 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 pörseissä. 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 tilinpäätöksen 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

Yhtiö otti käyttöön IFRS 16 Vuokrasopimukset standardin 1.1.2019. Käyttöönnotosta aiheutuneet muutokset laadintaperiaatteisiin on kuvattu 5.3. Uudella standardilla ei ole ollut merkittävää vaikutusta konsernitilinpäätökseen. Lisäksi IAS16 standardin soveltamista on täsmennetty. Muutoin konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen pääsääntöisesti samoja standardeja kuin vuonna 2018.

## 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 liikeyvoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuotoihin 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

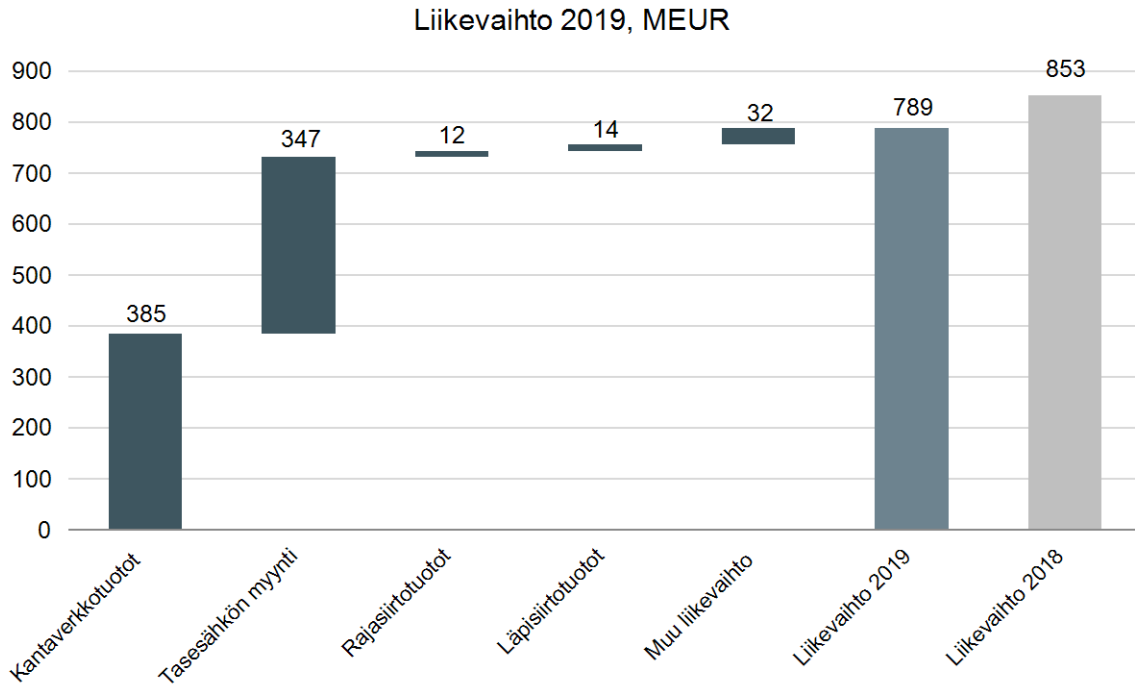
Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyviin vahinkoihin kustannustehokkailla suojaustoimenpiteillä ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinta on luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista. Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nykysuojautumistasolla ottaen huomioon haitallisen tapahtuman todennäköisyys, taloudellinen vaikutus ja vaikutus yrityskuvaan tai liiketoiminnallisten tavoitteiden saavuttamiseen.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen 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:



1. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2019	2018
Kantaverkkotuotot	385 031	423 151
Tasesähkön myynti	346 749	348 837
Rajasiirtotuotot	11 608	35 516
Läpisiirtotuotot	14 429	13 089
Tehoreservituotot	14 111	14 032
Muu liikevaihto	17 427	18 160
<b>Yhteensä</b>	<b>789 356</b>	<b>852 784</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 syksy 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 Fingridin sopimukseen Venäjän kantaverkkooyhtiön ja systeemioperaattorin kanssa. Rajajohtojen käyttöä koskevat tekniset ehdot on määritelty järjestelmäsovimuksessa, käyttötoimintaa koskevat ehdot käyttösovimuksessa, mittauksiin liittyvät asiat mittaus- ja laskutussopimuksessa ja

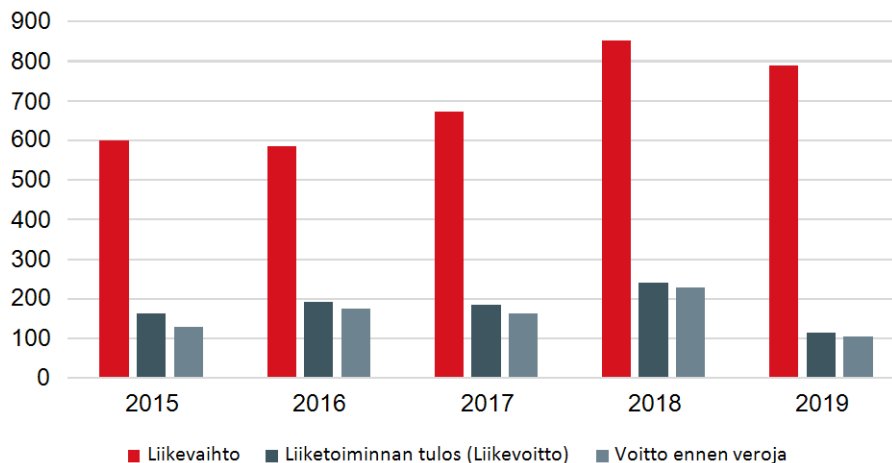
Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen eurooppalaisille vuorokausi- ja päivänsisäisille markkinoille. Fingrid tarjoaa sähkönsiirtopalvelua Venäjän 400 kV yhdysjohtojensa kautta. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille ja perustuu Fingridin sopimukseen Venäjän kantaverkkooyhtiön ja systeemioperaattorin kanssa. Rajajohtojen käyttöä koskevat tekniset ehdot on määritelty järjestelmäsovimuksessa, käyttötoimintaa koskevat ehdot käyttösovimuksessa, mittauksiin liittyvät asiat mittaus- ja laskutussopimuksessa ja

kaupalliset ehdot kapasiteetin allokointisopimuksessa. Sähkösiirtopalvelun asiakas ja Fingrid sopivat sähkön siirtoon liittyvistä ehdoista siirtopalvelusopimuksessa, 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 €	2019	2018
Vuokratuotot	650	831
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	2 713	8 276
Saadut avustukset	290	186
Muut tuotot	568	1 506
<b>Yhteensä</b>	<b>4 221</b>	<b>10 800</b>

Liikevaihto ja liiketoiminnan tulos 2015-2019, 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 suoriteveloitteet
- määritetään sopimuksen mukainen transaktiohintaa
- kohdistetaan transaktiohintaa erillisille suoriteveloitteille, ja
- kirjataan myyntituotto, kun kukin suoriteveloitte on täytetty.

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



## 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 sähkötoimitusten 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 2019 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 €	2019	2018
Myyntisaamiset	74 355	88 730
Myyntisaamiset osakkuusyryyksiltä		782
Lainasaamiset osakkuusyryyksiltä	188	500
Siirtosaamiset osakkuusyryyksiltä	3 693	9
Siirtosaamiset	6 887	7 199
Muut saamiset	9 736	2 263
<b>Yhteensä</b>	<b>94 858</b>	<b>99 484</b>
<b>Siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Myyntin jaksotukset	3 145	2 662
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	1 115	1 533
Korkosaamiset	2 609	2 723
Verosaamiset	17	280
<b>Yhteensä</b>	<b>6 887</b>	<b>7 199</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 viivästyttyä maksuhäiriötilanteissa näin voidaan menetellä. Asiakasvastuuyksikön vastuulla on seurata asiakkaiden luottokelpoisuutta. Asiakkaiden maksuhäiriöistä seuraava toimintaprosessi on määritelty Kantaverkkosopimuksen palveluehdoissa. Fingrid vaatii vakuuden joko pankkitakauksena tai ennakkomaksuna sähköverkkoon liitettyjen sähköverovelvollisten asiakkaiden sähköveron kattamiseksi Kantaverkkosopimuksen palveluehtojen mukaisesti. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli vähäisiä erääntyneitä saamisia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonlennuksia.

### Rahoitusvarojen ja rahoitusvelkojen netottaminen

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

**4. MYYNTISAAMISTEN JA OSTOVELKOJEN TASEESSA NETOTETUT MÄÄRÄT, 1 000 €**

	2019			2018		
	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat	Myyntisaamisten / ostovelkojen bruttomäärä	Netotettujen erien määrä	Taseessa esitettävät netto-myyntisaamiset ja ostovelat
Myyntisaamiset	90 365	-16 010	74 355	110 676	-21 164	89 513
Ostovelat	40 518	-16 010	24 508	48 859	-21 164	27 696

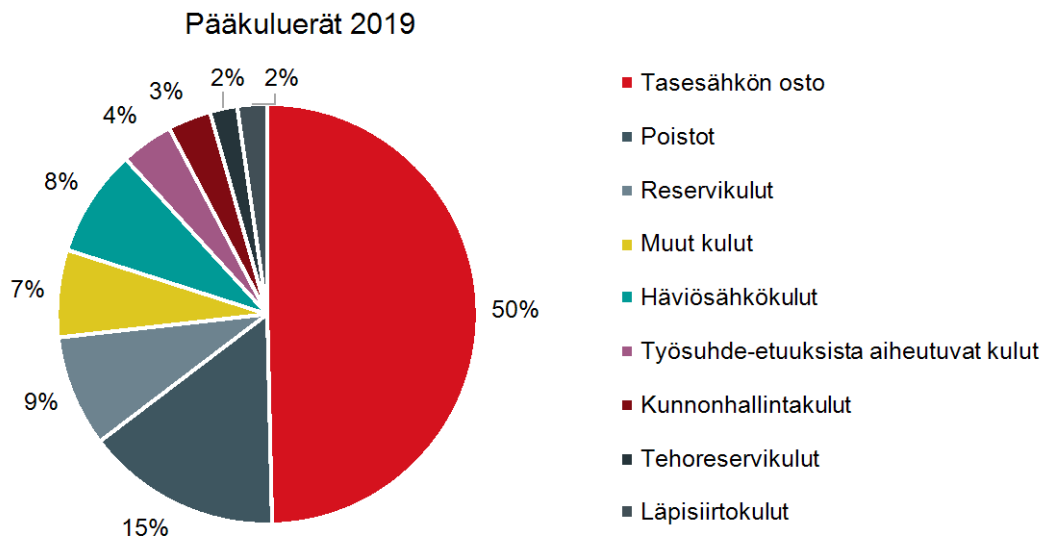

**Laadintaperiaatteen**
**Myyntisaamiset ja muut saamiset**

Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenuon 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.

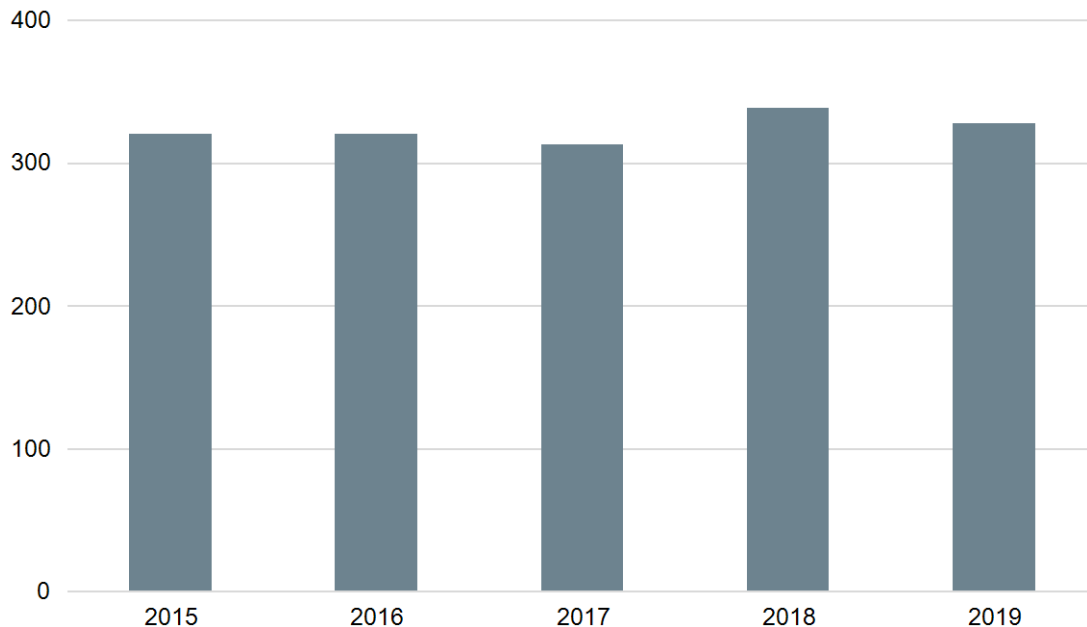
## 4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

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 ylläpitävien muutosten johdosta. Uusia tehtäviä ovat mm. eurooppalaisten verkkosäätöjen 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 kantaverkkoyhtiöiden joukossa. Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2019 olivat 3,4 (3,6) miljoonaa euroa.

Kulut yhteensä (ilman tasesähköä) 2015-2019, MEUR



5. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2019	2018
Häviösähkökulut	53 856	47 673
Tasesähkön osto	322 226	316 608
Reservikulut	55 716	56 286
Tehoreservikulut	13 719	13 717
Läpisiirtokulut	14 982	13 803
Kunnonhallinnan kulut	19 871	19 582
Muut materiaalit ja palvelut	10 491	15 204
<b>Yhteensä</b>	<b>490 861</b>	<b>482 873</b>

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2019	2018
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	26 385	30 665
Voitot/tappiot sähköjohdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	26 585	-36 958
Muut vuokratulot	1 023	4 083
Muut kulut	9 013	9 422
<b>Yhteensä</b>	<b>63 007</b>	<b>7 211</b>

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2019	2018
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	114	89
Tilintarkastuslain 1.1,2 §:ssä tarkoitetut toimeksiannot		2
Muut palkkiot	39	92
<b>Yhteensä</b>	<b>153</b>	<b>183</b>

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

Yhtiön toimintamalli perustuu laajalti ulkoistukseen sisältäen mm. verkkoinvestoinnit, kunnonhallinnan ja ICT-hankinnat. Yhtiö kilpailuttaa hankinnat hankintapolitiikassa kuvatun toimintamallin mukaisesti. Yhtiö toimii kaikissa hankinnoissaan puolueettomasti, tasapuolisesti ja avoimesti. Hankintapäätökset perustuvat ennalta ilmoitettuun 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.

7. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2019	2018
Ostovelat	24 508	25 470
Ostovelat osakkuusyrityksille	3 920	2 226
Korkovelat	11 056	11 794
Arvonlisäverovelat	17 896	13 803
Saadut vakuudet	923	923
Sähköverovelka	4 107	4 443
Siirtovelat	159 240	82 759
Muut velat	741	613
<b>Yhteensä</b>	<b>222 393</b>	<b>142 030</b>

Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2019	2018
Henkilöstökulut	6 978	8 011
Myyntin ja ostojen jaksotukset	68 203	57 526
Verovelat	11 681	15 930
Pullonkaulatutot	72 378	1 292
<b>Yhteensä</b>	<b>159 240</b>	<b>82 759</b>

#### Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat toimittajiin liittyvästä luottoriskistä. Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa sekä erillisessä ohjeistuksessa määritellään yhtiön toimittajilta vaadittavat taloudelliset kelpoisuusstandardit ja niiden seuranta.

#### Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 30 000 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 30 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2019 tavarat ja palvelut 443 000 euroa, rakennusurakat 5 548 000 euroa, suunnittelukilpailut 418 000 euroa ja käyttöoikeussopimukset 5 548 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 4.6 Vaihto-omaisuus

Varautuakseen sähkön siirron katkoihin Fingrid 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 €	2019	2018
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	7 063	7 030
Polttoainevarastot	5 004	5 361
<b>Yhteensä</b>	<b>12 067</b>	<b>12 391</b>

Vaihto-omaisuuden käytöstä kuluksi on kirjattu 1,6 (1,5) miljoonaa euroa.



### Laadintaperiaatteet

#### Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenuon tai sitä alempana nettorealisointiarvoon. Hankintamenu määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty arvioitua valmiiksi saattamisesta johtuvat menot sekä arvioitua myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainevarastoista.

## 4.7 Hyödykeriskien hallinta

Sähkön hinta- ja volyyimiriskit eivät 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 seuraavalla tilikaudella.

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta siten, että yhtiön tulee hankkia sähkön siirtohäviötä vastaava määrä ns. häviösähköä. 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 muutospainet olisivat häviösähkön osalta maltillisia. Hintasuojausta toteutetaan neljän vuoden ajanjaksolla siten, että toimitusvuotta edeltävän syyskuun loppuun mennessä on seuraavan vuoden hintasuojaus täysimääräisesti toteutettu. Hintasuojauksessa yhtiö käyttää pääosin NASDAQ OMX Commodities:n noteeraamia termiinejä ja futuureja. Yhtiö voi myös käyttää NASDAQ OMX Commodities:n termiinejä ja futuureja vastaavia OTC-termiinejä ja -futuureja. 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 380 (380) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 338 (327). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 24 (23) prosenttia ja miehiä 76 (77) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

9. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2019	2018
Palkat ja palkkiot	22 308	26 511
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	3 454	4 662
Muut henkilösivukulut	648	1 017
<b>Yhteensä</b>	<b>26 409</b>	<b>32 190</b>
<b>Ylimmän johdon palkat ja palkkiot</b>	<b>2 224</b>	<b>1 925</b>

Henkilöstökulut olivat 31,1 (32,2) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 4,7 miljoonaa euroa.

Konsernissa on vuonna 2019 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 20.12.2018. 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-etuuskien maksamisesta.

#### YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ TILIKAUDEN AIKANA:

	2019	2018
Henkilöstö keskimäärin	384	376
Henkilöstö vuoden lopussa	380	380



#### Laadintaperiaatteet

#### Työsuhde-etuudet

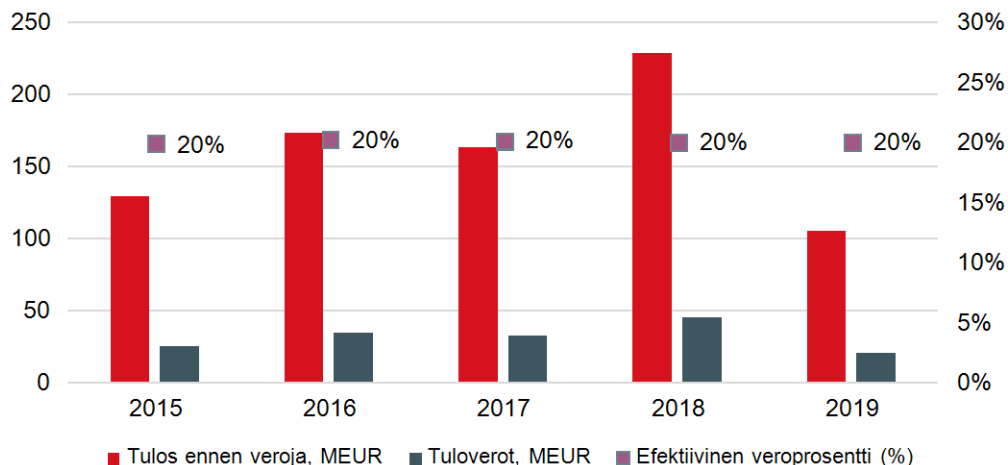
#### Eläkevelvoitteet

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 työsuorituksen perustuvien etuuksien maksamiseen kaikille työntekijöille. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa julkisesti tai yksityisesti hallinnoitaviin eläkevakuutuksiin maksuja, jotka ovat pakollisia, sopimukseen perustuvia tai vapaaehtoisia. Konsernilla ei ole näiden suoritusten lisäksi muita maksuvelvoitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne eräänntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritettavat 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 - 34,5 miljoonaa euroa (-48,5) ja laskennallisen veron muutokseen 13,8 miljoonaa euroa (2,7). Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20%. Ainoa ero Suomen yhtiöverokannan ja Fingridin efektiivisen veroprosentin välillä johtuu pienestä määrästä vähennyskelvottomia eriä ja verovapaita tuloja 2019 yhteensä -0,1 miljoonaa euroa (0,0). Alla oleva taulukko kuvaa Fingridin efektiivisen veroprosentin kehitystä.

Verot vuosina 2015-2019



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

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

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>

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2018 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2017	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	31.12.2018
Varaukset	295	-10	285
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	3	-3	
Ostovelat ja muut velat	1 566	347	1 913
Johdannaisinstrumentit	3 207	-926	2 281
Pullonkaulatuotot	8 846	1 942	10 788
Liittymismaksut (IFRS 15)		8 028	8 028
<b>Yhteensä</b>	<b>13 918</b>	<b>9 378</b>	<b>23 296</b>

### Laskennalliset verovelat

Poistoero	-89 779	10 000	-79 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-28 665	-742	-29 407
Muut saamiset	-560	4	-556
Muut rahoitusvarat	-99	29	-71
Lainat	-2 619	1 118	-1 501
Johdannaisinstrumentit	-5 281	-6 392	-11 673
<b>Yhteensä</b>	<b>-127 003</b>	<b>4 017</b>	<b>-122 986</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 erinä ovat konsernilla vain myytävissä olevat sijoitukset sähköjohdannaisten suojauslaskennan loputtua vuonna 2014.

Laskennalliset verosaamiset ja -velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista omaisuus- ja velkaerien verotusarvojen sekä kirjanpitoarvojen välillä velkamenetelmän mukaisesti. Laskennallinen vero on kirjattu tilinpäätöspäivään mennessä säädettyillä 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.

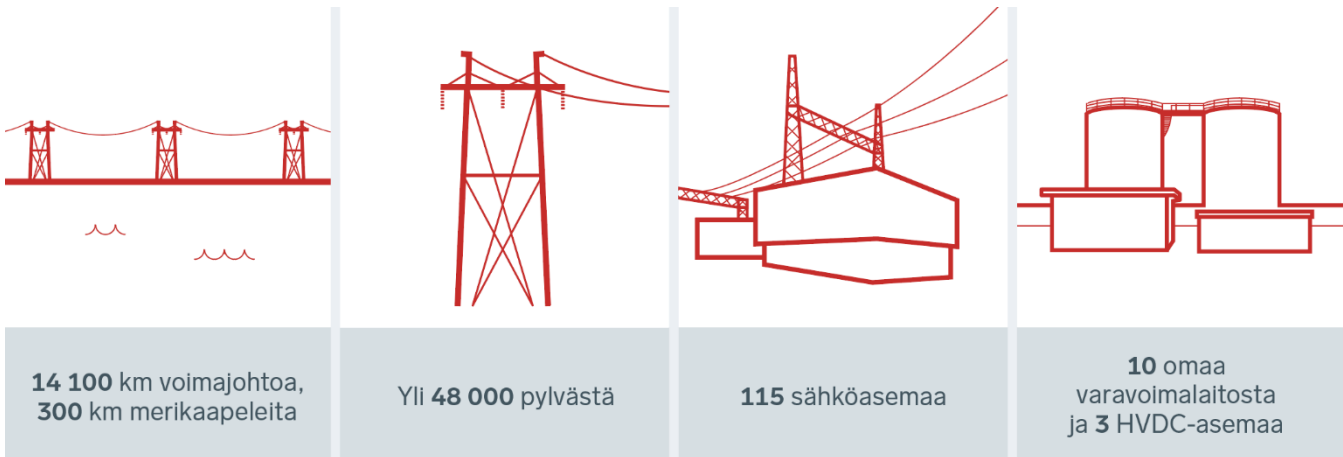
Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoista, rahoitusinstrumenteista ja pullonkaulatulojen käyttämisestä investointeihin. Ulkomaisen osakkuusyrityksen jakamattomista voittovaroista ei ole kirjattu laskennallista veroa, koska osingon vastaanottaminen ei aiheuta veroaikutusta pohjoismaisen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

## 5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJÄRJESTELMÄ (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.

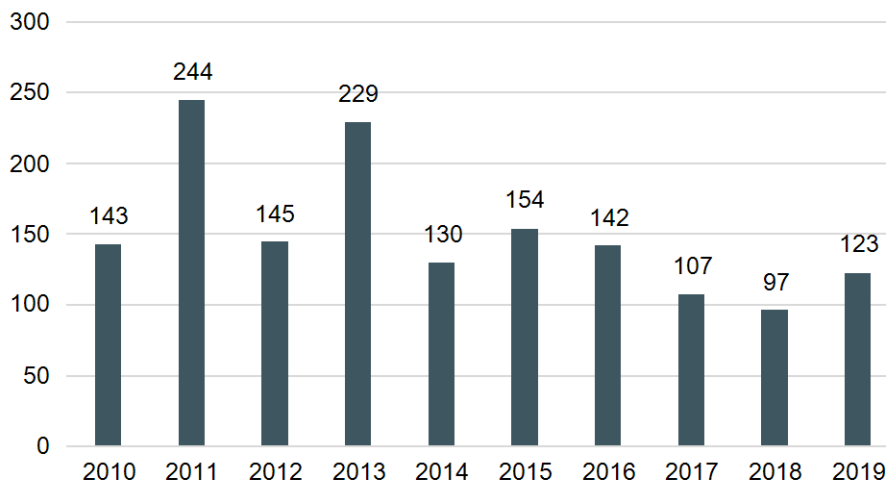
### 5.1 Kantaverkko-omaisuus

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



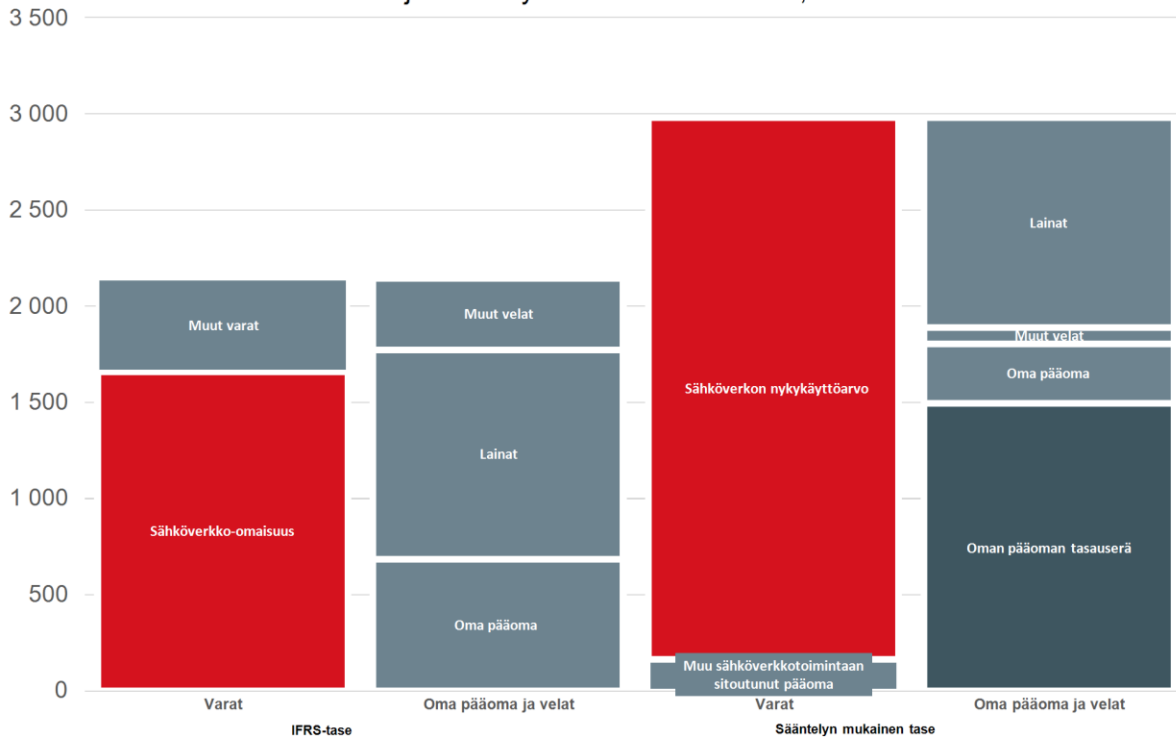
Vuonna 2019 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 135,6 (92,7) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 103,4 (85,1) miljoonaa euroa ja varavoimaan 5,5 (2,9) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 25,6 (4,0) miljoonaa euroa ja liittyivät pääosin datahub -hankkeeseen. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,4 (3,6) miljoonaa euroa. Yhteensä voimajohtoja rakennettiin noin 150 kilometriä. Sähköasemahankkeista valmistui 12 uutta tai laajennettua asemaa. Merkittävimmät meneillään olevat rakennushankkeet liittyvät Metsälän, Suomen ja Ruotsin välisen kolmannen vaihtosähköyhteyden ja Oulujoen alueen rakennustöihin.

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2010-2019, MEUR



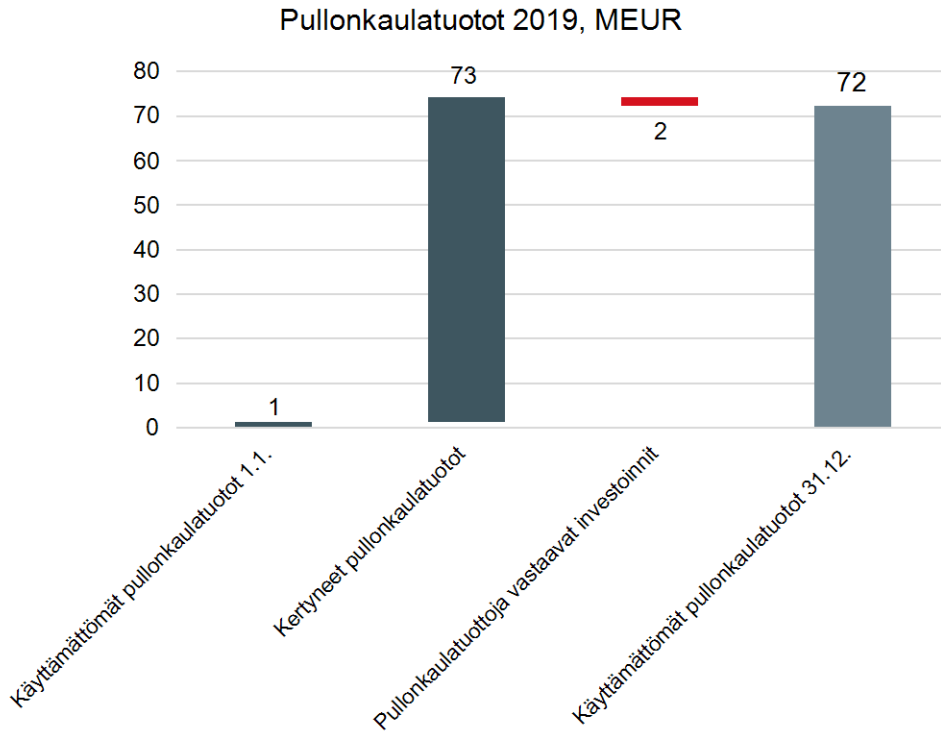
Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön regulaatitaseen tarkoituksiin, kuten aikaisemmin on kuvattu. Sähköverkko-omaisuuden käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot, jotka lasketaan Energiaviraston määrittämän yksikköhinnan ja verkkokomponentin lukumäärän tulona. Verkkokomponentin oikaistu nykykäyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikäiedon avulla.

IFRS-tase ja sääntelyn mukainen tase 2019, 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.



Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 73,0 (29,6) miljoonaa euroa. Vuonna 2019 kertyneitä pullonkaulatuottoja kohdistettiin Alapitkän kondensaattori-investointiin, joka ylläpitää rajasiirtokapasiteettia. Kertyneitä pullonkaulatuottoja jäi käyttämättä 72,4 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.



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

11. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2019	2018
<b>Maa- ja vesialueet</b>		
Hankintameno 1.1.	19 116	18 070
Lisäykset 1.1.-31.12.	524	1 138
Vähennykset 1.1.-31.12.		-92
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>19 640</b>	<b>19 116</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>19 640</b>	<b>19 116</b>
<b>Rakennukset ja rakennelmat</b>		
Hankintameno 1.1.	305 190	279 432
Lisäykset 1.1.-31.12.	26 825	26 780
Vähennykset 1.1.-31.12.		-1 022
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>332 015</b>	<b>305 190</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-78 861	-69 640
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.		536
Poistot 1.1.-31.12.	-10 086	-9 756
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>243 068</b>	<b>226 329</b>
<b>Koneet ja kalusto</b>		
Hankintameno 1.1.	1 183 907	1 146 492
Lisäykset 1.1.-31.12.	50 791	43 870
Vähennykset 1.1.-31.12.		-6 455
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 234 697</b>	<b>1 183 907</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-630 596	-584 443
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.		2 464
Poistot 1.1.-31.12.	-43 128	-48 617
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>560 973</b>	<b>553 310</b>
<b>Voimajohdot</b>		
Hankintameno 1.1.	1 313 640	1 305 020
Lisäykset 1.1.-31.12.	36 650	10 541
Vähennykset 1.1.-31.12.	-4 810	-1 921
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 345 479</b>	<b>1 313 640</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-555 155	-518 783
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	4 404	1 081
Poistot 1.1.-31.12.	-37 518	-37 453
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>757 210</b>	<b>758 485</b>
<b>Muut aineelliset hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	118	118
Vähennykset 1.1.-31.12.		
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>118</b>	<b>118</b>
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.		
Poistot 1.1.-31.12.		
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>118</b>	<b>118</b>
<b>Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat</b>		
Hankintameno 1.1.	59 596	83 656
Lisäykset 1.1.-31.12.	106 599	75 934
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-115 901	-99 995
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>50 294</b>	<b>59 596</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>50 294</b>	<b>59 596</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>Aktivoidut korot</b>		
Hankintameno 1.1.	13 705	12 664
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 016	1 042
Vähennykset 1.1.-31.12.		-1
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>14 721</b>	<b>13 705</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-1 910	-1 433
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-513	-478
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>12 297</b>	<b>11 795</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>62 592</b>	<b>71 391</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>	<b>1 643 599</b>	<b>1 628 749</b>
<b>12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Maankäyttöoikeudet</b>		
Hankintameno 1.1.	97 509	95 087
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 811	2 625
Vähennykset 1.1.-31.12.	-19	-203
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>100 301</b>	<b>97 509</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>100 301</b>	<b>97 509</b>
<b>Muut aineettomat hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	52 930	48 783
Lisäykset 1.1.-31.12.	17 086	4 148
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>70 016</b>	<b>52 930</b>
Kertyneet poistot 1.1.	-42 588	-39 229
Poistot 1.1.-31.12.	-3 960	-3 358
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>23 469</b>	<b>10 343</b>
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>123 770</b>	<b>107 852</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 1 855,3 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, johtokatujen käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit.

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

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa 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 käyttöönottoaikavuosien mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoja 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 investoinnin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenoon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. 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.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 5.3 Vuokrasopimukset

Konsernin vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat ja saattavat sisältää jatkamis- ja päättämisoptioita. Konserni on ottanut käyttöön 1.1.2019 IFRS 16 –standardin.

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

13. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2019	2018
<b>Taseeseen merkityt määrät:</b>		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	34 974	
Lisäykset 1.1.-31.12.	220	
Poistot 1.1.-31.12.	-2 620	
Hankintameno 31.12.	<b>32 574</b>	
Kirjanpitoarvo 31.12.	<b>32 574</b>	
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	30 515	
Lyhytaikainen	2 371	
<b>Yhteensä</b>	<b>32 886</b>	

### Tuloslaskelmaan merkityt määrät:

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

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2019 oli yhteensä 3,0 miljoonaa euroa.

Konserni on ottanut vuokralle pääasiassa toimistotiloja, maa-alueita sähköasemien ja voimajohtojen alta sekä joitakin 110 kilovoltin voimajohtoja ja katkaisijakenttiä. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat alle vuodesta viiteentoista vuoteen, ja yleensä niitä on mahdollista jatkaa alkuperäisen päättymispäivän jälkeen. Sopimusten indeksi-, uudistamis- ja muut ehdot poikkeavat toisistaan.

Konserni on 1.1.2019 alkaen kirjannut vuokrasopimuksista taseeseen käyttöoikeusomaisuuseriä, lukuun ottamatta lyhytaikaisia tai arvoltaan vähäisiä kohteita koskevia sopimuksia, lisätietoja Vuokrasopimukset –laadintaperiaatteessa sekä edellä olevassa liitetietolaskelmassa. Vuokravastuut on 31.12.2018 saakka esitetty taseen ulkopuolisena eränä:

VUOKRAVASTUUT, 1 000 €	2019	2018
<b>Vuokrasopimuksista suoritettavat vuokrat:</b>		
Yhden vuoden kuluessa		4 223
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa		14 716
Yli viiden vuoden kuluttua		11 273
<b>Yhteensä</b>		<b>30 212</b>



## Laadintaperiaatteet

### Vuokrasopimukset

Vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät vuokranantajalle, käsitellään muina vuokrasopimuksina. Muiden vuokrasopimusten perusteella suoritettavat vuokrat on käsitelty liiketoiminnan muissa kuluissa, ja ne kirjataan tuloslaskelmaan tasasuuruksina erinä vuokra-ajan kuluessa. Muut vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja, maa-alueita ja verkkovuokria.

### IFRS 16 vuokrasopimukset

Vuokrasopimuksista kirjataan käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Maksetut vuokrat jaotellaan velkaan ja rahoituskuluun. Rahoituskulut kirjataan tulosvaikutteisesti vuokra-ajalle siten, että jäljellä olevan velkasaldon korkoprosentti on jokaisella kaudella sama. Käyttöoikeusomaisuuserästä tehdään tasapoistot omaisuuserän taloudellisen vaikutusajan tai vuokra-ajan kuluessa sen mukaan kumpi niistä on lyhyempi.

Vuokrasopimuksista aiheutuvat varat ja velat arvostetaan aluksi nykyarvoon perustuen. Vuokrasopimusvelat sisältävät seuraavien vuokrien nettomääräisen käyvän arvon:

- kiinteät maksut vähennettynä mahdollisilla saatavilla kannustimilla
  - muuttuvat vuokrat, jotka perustuvat indeksiin tai hintatasoon
  - määrät, jotka vuokralle ottajan odotetaan maksavan jäänönsarvotakuiden perusteella
  - osto-option toteutushinta, jos on kohtuullisen varmaa, että vuokralle ottaja käyttää tämän option
  - rangaistumaksut vuokrasopimuksen päättämisessä, jos vuokra-ajassa on otettu huomioon, että vuokralle ottaja käyttää tämän option
- Vuokrat diskontataan käyttäen konsernin lisälainan korkoa.

Käyttöoikeusomaisuuserät arvostetaan hankintamenoon, joka sisältää:

- vuokrasopimusvelan alkuperäinen määrä
- ennen sopimuksen alkamisajankohtaa maksetut vuokrat vähennettynä mahdollisilla saaduilla kannustimilla
- alkuvaiheen välittömät menot ja
- menot alkuperäiseen tilaan palauttamisesta

Lyhytaikaisia ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin vuokrasopimuksiin liittyvät maksut kirjataan kuluiksi tasaerinä. Lyhytaikaisiksi katsotaan vuokrasopimukset, joiden vuokra-aika on enintään 12 kuukautta. Niiltä osin kuin vuokrakohteena olevan hyödykkeen arvo ei ole Fingridin kannalta olennainen, johto on arvioinut vähäarvoisiksi omaisuuseriksi.

Vuokrasopimusvelan lyhennyksiin liittyvät maksut esitetään rahoituksen rahavirtoina, korkokulut on kirjattu konsernin korkokulut erään. Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskeviin sopimuksiin perustuvat vuokrat sekä muuttuvat vuokrat, joita ei ole sisällytetty vuokrasopimusvelkoihin, esitetään liiketoiminnan rahavirtoina.

### IFRS 16 standardin käyttöönotto

Fingrid Oyj on ottanut käyttöön IFRS 16 standardin 1.1.2019 alkaen ja soveltanut käyttöönoton yksinkertaistettua menettelytapaa. Käyttöönoton kumulatiivinen vaikutus näytetään 1.1.2019 avaavassa taseessa, eikä käyttöönottoa edeltävän vuoden vertailulukuja ole oikaistu. IFRS 16 standardi korvasi aiemman IAS 17 Vuokrasopimukset -standardin.

Standardin mukaan kaikki vuokrasopimukset esitetään vuokralleottajan taseessa. Vuokralleottaja kirjaa taseeseen käyttöoikeusomaisuuserän perustuen sen oikeuteen käyttää kyseistä omaisuuserää sekä vuokrasopimusvelan perustuen velvollisuuteen suorittaa vuokramaksuja. Käyttöoikeusomaisuuserä poistetaan joko vuokra-ajan kuluessa tai taloudellisen vaikutusajan perusteella, riippuen siitä kumpi niistä on lyhyempi. Vuokrasopimusvelan korkokulu esitetään rahoituskuluissa. IFRS 16 standardi sisältää lyhytaikaisia sopimuksia ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä varten vapaaehtoisia helpotuksia, joita Fingrid Oyj soveltaa. Näihin liittyvät maksut kirjataan kuluiksi tuloslaskelmaan. Vuokralleottajan näkökulmasta raportointi säilyy samankaltaisena kuin IAS 17 standardissa, vuokrasopimukset jaetaan rahoitusleasingsopimuksiin ja muihin vuokrasopimuksiin. Fingridillä ei ole merkittäviä sopimuksia vuokralleottajana.

IFRS 16 käyttöönoton johdosta Fingrid on kirjannut taseeseen uusia varoja ja velkoja, lähinnä toimitilojen vuokrasopimuksia. 1.1.2019 Fingrid on kirjannut uusia käyttöoikeusomaisuuseriä 35 miljoonaa euroa. 31.12.2018 muut vuokravastuut kuin rahoitusleasingsopimusvastuut olivat 30,2 miljoonaa euroa. Käyttöönottohetken ero johtuu lähinnä siitä, että Fingridillä on muutamia pitkiä toimitiloihin liittyviä vuokrasopimuksia, joita IFRS 16 standardin käyttöönottohetkellä arvostettaessa on otettu huomioon standardin mainitsemat jatko-optiot. Vuokra-aikojen jatko-optioiden arvioinnissa on käytetty johdon harkintaa siitä missä määrin on odotettavissa että optiot tullaan käyttämään. IFRS 16 käyttöönotossa käyttöomaisuuserät on kirjattu vastaamaan määrää, joka vastaa käyttöomaisuuserän diskontattua vuokratvelkaa. Keskimääräinen painotettu diskonttokorko käyttöomaisuusvelalle 1.1.2019 oli 2,02%

IFRS 16 standardilla on vaikutus rahavirtalaskelman esittämistapaan. Uusi esitystapa parantaa liiketoiminnan rahavirtaa ennen rahoituseriä ja veroja. IFRS 16 mukaan vuokrasopimusvelan maksut esitetään rahoitustoiminnan rahavirrassa ja liittyvä korko korkokuluna.

Standardi sisältää kaksi valinnaista kirjaamista koskevaa helpotusta vuokralleottajalle. Mikäli helpotusta sovelletaan, kirjanpitokäsittely on samankaltainen kuin aiempi operatiivisten vuokrasopimusten käsittely, eli vuokralleottaja kirjaa vuokrat tulosvaikutteisesti. Helpotukset koskevat lyhytaikaisia vuokrasopimuksia ja sopimuksia, joissa omaisuuserä on arvoltaan vähäinen. Fingrid soveltaa IFRS 16 standardin poikkeussääntöä, jonka mukaan lyhytaikaisia vuokrasopimuksia, joiden vuokra-aika on 12 kuukautta tai lyhyempi ja jotka eivät sisällä optiota vuokrakohteena olevan hyödykkeen ostamisesta, ei kirjata taseeseen. Myös niiltä osin kuin vuokrakohteena olevan hyödykkeen arvo ei ole Fingridin kannalta olennainen, johto on päättänyt käyttää option täysimääräisesti.

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,

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

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.

## IFRS 16 –siirtymän vaikutukset

**Vuokrasopimusvelkojen ja vuokrasopimukseen liittyvien sitoumusten välinen täsmäytys siirtymähetkellä on esitetty alla:**

<b>Vuokravastuut 31.12.2018</b>	30,2
Vuokrakauden määrittelyn vaikutukset	15,1
Diskonttauksen vaikutukset	-5,8
Lyhytaikaiset vuokrasopimukset joita ei kirjata velaksi	-0,1
Arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä koskevat vuokrasopimukset	-4,3
<b>Vuokrasopimusvelat 1.1.2019</b>	<b>35,0</b>
Josta:	
Lyhytaikaisia vuokrasopimusvelkoja	2,3
Pitkäaikaisia vuokrasopimusvelkoja	32,7
	<b>35,0</b>

## 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 osingonjakopoliittikka.**
- **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 volyyimiriskien hallinta on kuvattu tilinpäätöksen luvussa 4.7.**

### 6.1 Pääoman hallinta

Yhtiö 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 nykykäyttöarvoon. Yhtiön lainat esitetään kirjanpitoarvoilla myös sääntelyn mukaisessa taseessa. Kirjanpidon mukaisen taseen oma pääoma on pienempi kuin sääntelyn mukaisen taseen oma pääoma, joka tasapainottaa verkko-omaisuuden kirjanpitoarvon ja sääntelyn mukaisen nykykäyttöarvon erotuksen. Fingridin pääoman hallinnan ja verkko-omaisuuden hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa yhtiön kyky jatkuvaan liiketoimintaan, arvon säilyminen sekä nopea toipuminen mahdollisista erityistilanteista. Keskeistä on ylläpitää ihanteellista pääomarakennetta niin, että yhtiön luottoluokitus säilyy vahvana, pääomakustannukset kohtuullisina ja omistajille voidaan jakaa osinkoa.

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

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana vuonna 2019. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch):n kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset säilyivät korkeina ja olivat 31.12.2019:

- 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. Fitch Ratings laski 28.1.2019 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen yritysluokituksen tasolle 'A' tasolta 'A+' ja vakuudettoman seniorivelan luokituksen tasolle 'A+' tasolta 'AA-'. Fitch myös vahvisti lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1'. Luokitusten näkymät ovat vakaat. Luokitus on edelleen paras, jonka Fitch on myöntänyt säänneltylle 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.

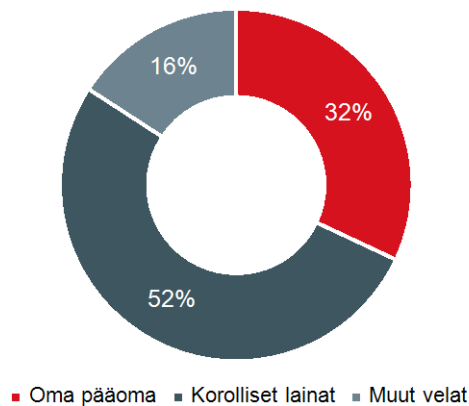
Keskeisimmät rahoitustoiminnan tavoitteet ovat:

- 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 32,0% ja vieraan pääoman osuus oli 68,0% konsernin kokonaistaseesta vuonna 2019. IFRS 16 standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,5%-yksikköä pienentävä. Sääntelyn mukainen oma pääoma oli 60,5% ja vieras pääoma 39,5% sääntelyn mukaisesta taseesta vuonna 2019.

## Taseen pääomarakenne 2019



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 kontrolleista 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. Lisäksi yhtiön sisäinen tarkastus varmistaa, että noudatetaan Yritystalouden periaatteita ja yhtiön sisäisiä ohjeita.

### 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 velkojen 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 pitkäaikaiset kahdenkeskiset lainasopimukset 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. Vuodesta 2019 alkaen näiden hankkeiden osalta raportoidaan myös vältettyjen epäsuorien hiilidioksidipäästöjen arvioitu määrä hiilidioksidiekvivalenttitonneina. Yhtiön tavoitteena on lisätä vihreän rahoituksen osuutta kokonaisrahoituksesta.

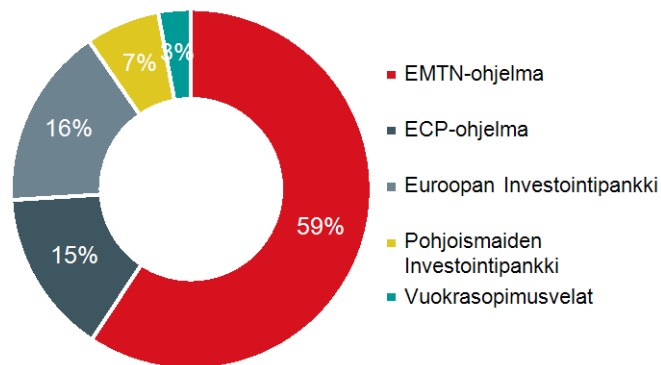
Fingridin EMTN- ohjelma ja velkakirjoja on listattu Lontoon pörssiin. Fingrid listasi 9.1.2019 velkakirjaohjelman ja velkakirjoja Irlannin pörssiin (Euronext Dublin) Lontoon pörssin ohella. Rinnakkaislistaus mahdollistaa kaupankäynnin velkakirjoilla ja uusien velkakirjojen listauksen näissä kahdessa pörssissä.

Fingrid ja Euroopan investointipankki (EIP) allekirjoittivat pitkäaikaisen 100 miljoonan euron lainasopimuksen Suomen sähkösiirtoverkon vahvistamiseen ja kehittämiseen 7.2.2019. EIP:n rahoitus tukee Fingridin investiohjelmia, jolla tähdätään koko Suomen kattavan sähkösiirtoverkon vahvistamiseen ja kehittämiseen

Fingrid ja Pohjoismaiden investointipankki (NIB) allekirjoittivat kahdenkymmenen vuoden 100 miljoonan euron lainasopimuksen sähkösiirtoverkon laajentamiseen ja vahvistamiseen. Lainalla rahoitetaan Fingridin investioita, jotka mahdollistavat sähkösiirtojärjestelmän murrosta siten, että järjestelmä kykenee ottamaan vastaan uusiutuvan energiantuotannon kasvavan määrän ja verkon vahvistamisen koko Suomen pitämiseksi yhtenä sähkön hinta-alueena.

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

Kokonaisvelka lähteittäin 2019



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

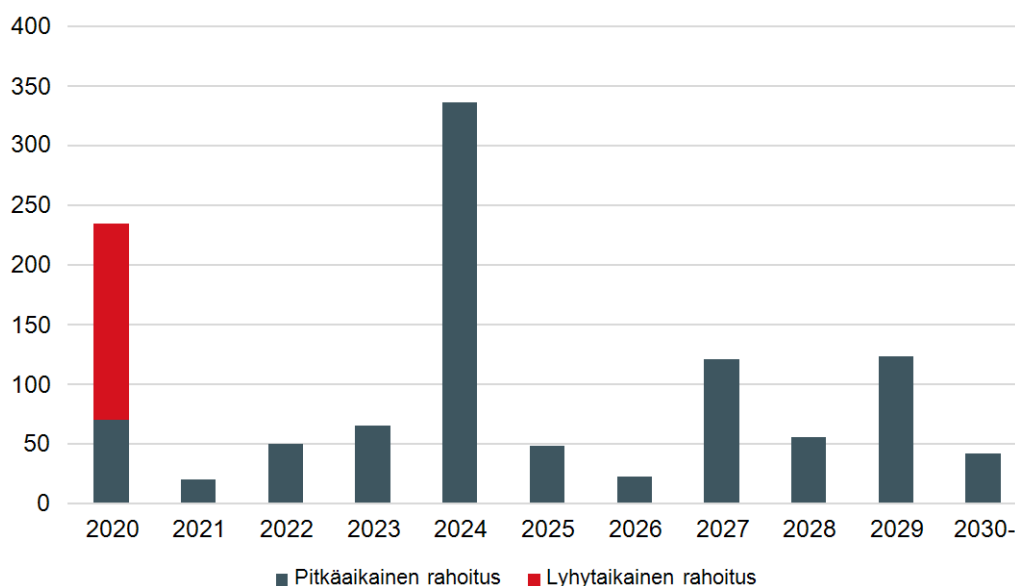
27.2.2020

Lainat muodostuvat seuraavasti:

14. LAINAT, 1 000 €	2019			2018			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
<b>Pitkäaikaiset</b>							
Joukkovelkakirjalainat	701 100	613 921		743 043	663 629		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	249 487	240 216		115 404	107 879		Taso 2
	<b>950 588</b>	<b>854 138</b>		<b>858 446</b>	<b>771 508</b>		
Vuokrasopimusvelat		30 515					
		<b>884 652</b>	79%		<b>771 508</b>	73%	
<b>Lyhytaikaiset</b>							
Joukkovelkakirjalainat	50 136	50 000		20 848	20 104		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	18 900	17 662		23 855	22 600		Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	165 106	165 315		245 183	245 387		Taso 2
	<b>234 142</b>	<b>232 978</b>		<b>289 886</b>	<b>288 091</b>		
Vuokrasopimusvelat		2 371					
		<b>235 349</b>	21%		<b>288 091</b>	27%	
<b>Yhteensä</b>	<b>1 184 730</b>	<b>1 120 001</b>	100%	<b>1 148 332</b>	<b>1 059 598</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 32,9 miljoonaa euroa.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

15. LAINOIHIN SISÄLTyvät JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2019	2018
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	50 000	20.9.2020	vaihtuvakorkoinen	50 000	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%	299 359	299 222
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 424	99 355
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
				653 783	653 577
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%		20 104
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	10 138	10 052
				10 138	30 156
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				613 921	663 629
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				50 000	20 104
<b>Yhteensä</b>				<b>663 921</b>	<b>683 733</b>

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

## 16. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

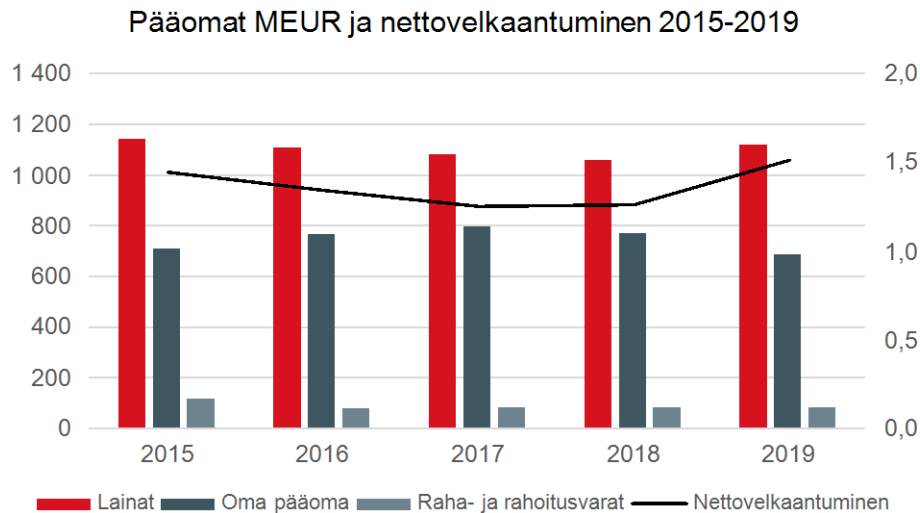
	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
<b>Lainat 1.1.2018</b>	<b>269 304</b>	<b>813 404</b>	<b>1 082 707</b>
Rahoituksen rahavirrat	-28 816		-28 816
Valuuttakurssioikaisut	2 108	3 399	5 506
Muut muutokset, joihin ei liity maksua		201	201
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	45 496	-45 496	
<b>Lainat 31.12.2018</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>

Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16-vaikutuksista.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	2019	2018
Rahavarat	15 626	13 922
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	67 188	71 380
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	235 349	288 091
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	884 652	771 508
<b>Nettovelat</b>	<b>1 037 186</b>	<b>974 297</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 32,9 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,4 miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 30,5 miljoonaa euroa.



Korkotuotot ja -kulut lainoista ja muista saamisista muodostuvat seuraavasti:

<b>17. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	466	46
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	2	124
	468	170
Korkokulut lainoista	-19 985	-20 898
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	5 926	4 553
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	5 405	2 790
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-1 007	-1 917
Nettvaluuttakurssierot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-351	-59
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-683	
Muut rahoituskulut	-882	-895
	-11 577	-16 426
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 1,3 % (liitetieto 11)	1 016	1 042
<b>Yhteensä</b>	<b>-10 093</b>	<b>-15 213</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

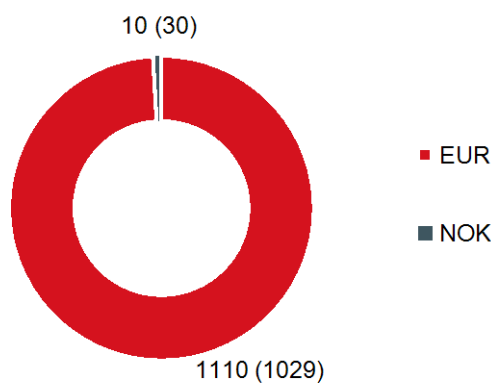
## Velkojen markkinariskien hallinta

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 korkorisiltä. 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

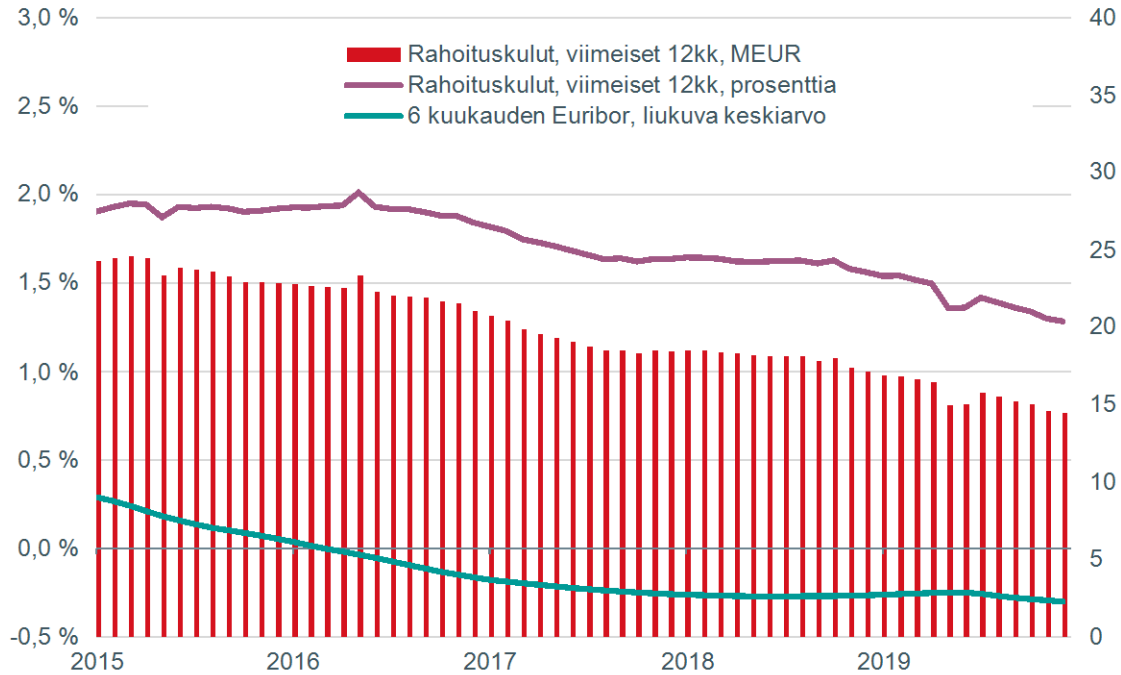
Lainat alkuperäisessä valuutassa 2019, MEUR



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 2015-2019



Rahoituskulut 2015-2019 – 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 Energjaviraston 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 2019. 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) tyypisellä 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 17,1 (18,0) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.



## Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

Verkkotoimintaan sitoutuneelle oikaistulle pääomalle hyväksyttävän kohtuullisen tuottoasteen määrittämisessä käytetään pääoman painotetun 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

$LP$  = likviditeettipreemio

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

## Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleerahoitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleerahoitustarve 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 50 miljoonan euron ei-sitovat tililimiitit.

Jälleerahoitusriskiä 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. Jälleerahoituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä. Yhtiön korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn velkapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleerahoitusriskin ja rahoituskustannukset.

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

<b>31.12.2019</b>		<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025-</b>	<b>Yhteensä</b>
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	50 000		30 000	30 000	299 359	254 562	<b>663 921</b>
	-korot	17 124	17 106	17 125	17 106	16 293	23 962	<b>108 716</b>
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	17 662	17 662	17 662	33 047	34 660	137 185	<b>257 879</b>
	-korot	2 095	1 690	1 393	1 237	1 041	4 900	<b>12 356</b>
Yritystodistukset	-lyhennykset	165 000						<b>165 000</b>
Vuokrasopimusvelat	-lyhennykset	2 371	2 311	2 192	2 199	2 228	21 584	<b>32 886</b>
	-korot	642	600	557	513	469	2 159	<b>4 938</b>
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	25	32	48	67	79	12 603	<b>12 855</b>
Koronvaihtosopimukset	-maksut	72	95	144	203	71	427	<b>1 012</b>
Valuuttatermiinit	-maksut	12 597	300	1 000	1 500	900		<b>16 297</b>
<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	<b>12 760</b>
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 281	5 205	4 915	4 094	3 025	2 580	<b>25 101</b>
Valuuttatermiinit	-saatavat	12 173	296	992	1 505	909		<b>15 874</b>
<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>

<b>31.12.2018</b>		<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024-</b>	<b>Yhteensä</b>
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	20 104	50 000		30 000	30 000	553 629	<b>683 733</b>
	-korot	18 377	17 222	17 234	17 293	17 102	40 247	<b>127 475</b>
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	21 662	17 662	17 662	17 662	17 662	37 229	<b>129 541</b>
	-korot	2 486	2 088	1 820	1 562	1 216	1 311	<b>10 483</b>
Yritystodistukset	-lyhennykset	245 000						<b>245 000</b>
Tililimiitit	-maksut	938						<b>938</b>
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	23 891	49	77	115	152	12 922	<b>37 205</b>
Koronvaihtosopimukset	-maksut	924	328	658	1 102	1 555	7 771	<b>12 338</b>
Valuuttatermiinit	-maksut	198	350	300	1 000	1 500	900	<b>4 248</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>333 579</b>	<b>87 699</b>	<b>37 751</b>	<b>68 734</b>	<b>69 188</b>	<b>654 009</b>	<b>1 250 961</b>
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	21 617	433	433	433	433	10 918	<b>34 268</b>
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	5 152	5 082	4 810	4 448	3 601	7 689	<b>30 784</b>
Valuuttatermiinit	-saatavat	196	351	301	1 011	1 533	926	<b>4 318</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>26 965</b>	<b>5 867</b>	<b>5 544</b>	<b>5 893</b>	<b>5 568</b>	<b>19 534</b>	<b>69 370</b>
<b>Yhteensä</b>		<b>306 614</b>	<b>81 833</b>	<b>32 206</b>	<b>62 841</b>	<b>63 621</b>	<b>634 475</b>	<b>1 181 591</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 hankintamenuon; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät ja maksetaan takaisin.

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.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 6.4 Rahavarat ja muut rahoitusvarat

19. RAHAVARAT, 1 000 €	2019	2018
Pankkitilit ja käteisvarat	15 626	13 922
<b>Yhteensä</b>	<b>15 626</b>	<b>13 922</b>

20. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2019	2018	Hierarkian taso
Lyhyen koron rahastot	67 188	56 881	Taso 1
Yritystodistukset	0	4 498	Taso 2
Pankkitalletukset yli 3kk	0	10 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>67 188</b>	<b>71 380</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 sisältää lyhytaikaisia rahamarkkina-arvopapereita (sijoitus- yritys- ja kuntatodistuksia) ja lyhytaikaisia sijoituksia lyhyen koron rahastoihin sekä yli kolmen kuukauden mittaisia pankkitalletuksia. Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti 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

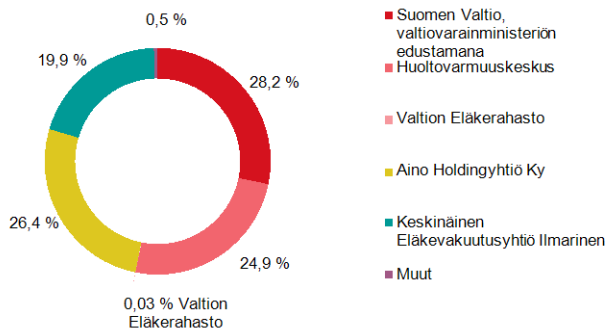
Fingridillä ei ole myytävissä oleviksi sijoituksiksi luokiteltuja rahoitusvaroja.

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

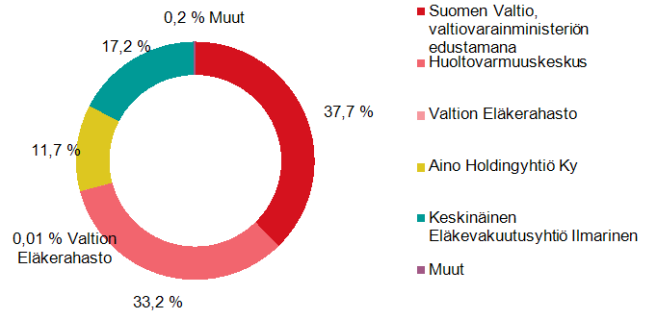
## 6.5 Oma pääoma ja osingonjako

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

Osakkeiden omistusrakenne 31.12.2019



Äänten jakautuminen 31.12.2019



### OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2019

	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 31.12.2019

	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 2018. Osakkeella ei ole nimellisarvoa.

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

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

### Yhtiökokous päättää osingon maksusta

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille 82 prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille 18 prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta 20 miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua 20

miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjako kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille. Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

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

#### Ylikurssirahasto

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

#### Arvomuutosrahastot

Vuonna 2017 yhtiö luopui myytävissä olevista sijoituksistaan.

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 sellaisenaan.

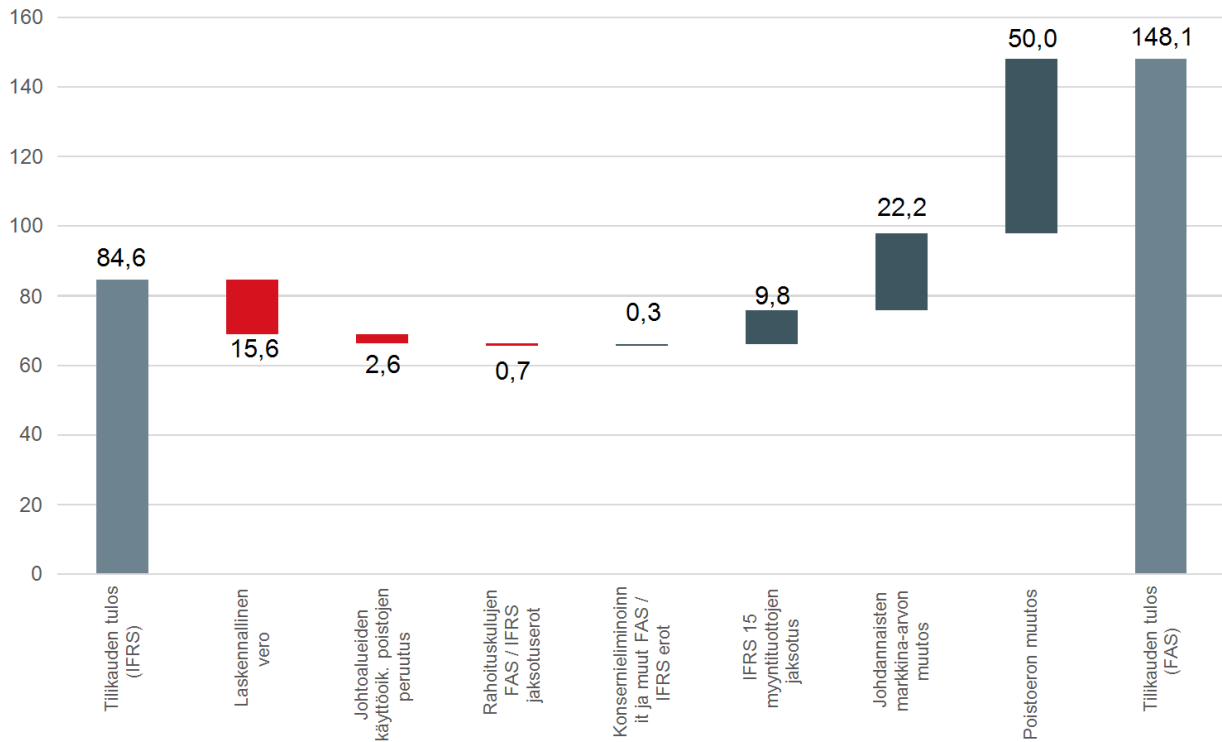
Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 198 985 738,74 euroa. Vuoden 2018 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 171,4 miljoonaa euroa (173,5). Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut jaettavaksi osinkoa A-sarjan osakkeelta enintään 58 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 21 400,00 euroa, yhteensä enintään 148 248 800,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä on 39 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 14 450,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 100 100 150,00 euroa, joka maksetaan 25.3.2020. Toinen osinkoerä, enintään 19 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 950,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 48 148 650,00 euroa maksetaan hallitukselle osingonmaksuun annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä toinen osinkoerä 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 2019, MEUR



## Laadintaperiaatteet

### Osingonjako

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

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 6.6 Yhteenvedo rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

<b>22. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €</b>					
	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytävissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
<b>Tase-erä 31.12.2019</b>					
<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
Myyntisaamiset ja muut saamiset			83 990	83 990	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>	

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoön arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
<b>Tase-erä 31.12.2018</b>					
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvarat:</b>					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	22 837			22 837	23
Sähköjohdannaiset	9 643			9 643	23
Lainasaamiset			1 750	1 750	
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvarat:</b>					
Korko- ja valuuttajohdannaiset	718			718	23
Sähköjohdannaiset	17 856			17 856	23
Myyntisaamiset ja muut saamiset			95 271	95 271	3
Muut rahoitusvarat	56 881		14 498	71 380	20
Rahavarat			13 922	13 922	19
<b>Rahoitusvarat yhteensä:</b>	<b>107 936</b>		<b>125 441</b>	<b>233 378</b>	
<b>Pitkäaikaiset rahoitusvelat:</b>					
Lainat			771 508	771 508	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	7 390			7 390	23
<b>Lyhytaikaiset rahoitusvelat:</b>					
Lainat			288 091	288 091	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	4 011			4 011	23
Sähköjohdannaiset	3			3	23
Ostovelat ja muut velat			97 939	97 939	7
<b>Rahoitusvelat yhteensä</b>	<b>11 404</b>		<b>1 157 537</b>	<b>1 168 941</b>	

Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 32,9 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,4 miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 30,5 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 mahdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia johdannaisia yhteensä käyväältä arvoltaan 22,4 miljoonaa euroa vuonna 2019 (14,3). Pörssien kautta välitettyjen sähkötermiinien markkina-arvon kattamiseksi Fingrid asettaa vakuuden. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuutariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

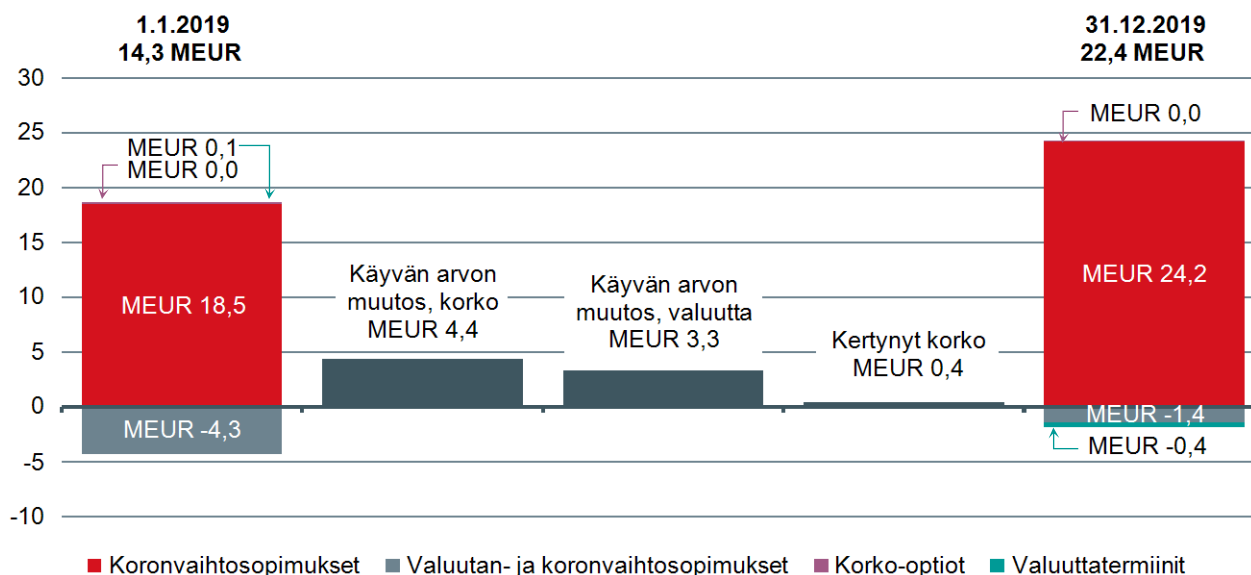
Yhtiön johdannaistransaktiot koostuvat lainasalkkua suojaavista koronvaihtosopimuksista ja koron- ja valuutanvaihtosopimuksista sekä ostetuista optioista, joilla suojataan lainasalkku äkillistä lyhyiden korkojen muutosta vastaan. Valuuttatermiinisopimuksilla kiinnitetään ei-euromääräisten liiketoiminnan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

Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

**23. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €**

	2019				2018				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.19	Käypä arvo neg. 31.12.19	Käypä nettoarvo 31.12.19	Nimellisarvo 31.12.19	Käypä arvo pos. 31.12.18	Käypä arvo neg. 31.12.18	Käypä nettoarvo 31.12.18	Nimellisarvo 31.12.18	
<b>Korko- ja valuutta-johdannaiset</b>									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	1 509	-2 901	-1 393	12 512	2 571	-6 888	-4 316	36 237	Taso 2
Valuuttatermiinit		-440	-440	15 878	7	-5	1	5 150	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	27 771	-3 564	24 207	265 000	23 575	-5 087	18 488	325 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	49		49	610 000	126		126	620 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>29 329</b>	<b>-6 905</b>	<b>22 423</b>	<b>903 389</b>	<b>26 279</b>	<b>-11 980</b>	<b>14 300</b>	<b>986 387</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>									
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities	8 015	-771	7 244	0,71	12 383	-385	11 997	1,87	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	5 740		5 740	3,56	27 500	-3	27 496	2,58	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>13 755</b>	<b>-771</b>	<b>12 984</b>	<b>4,27</b>	<b>39 883</b>	<b>-389</b>	<b>39 494</b>	<b>4,45</b>	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2019 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaisten velkaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot. Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön kaikkien valuutta- ja korkojohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2019.

**Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2019**


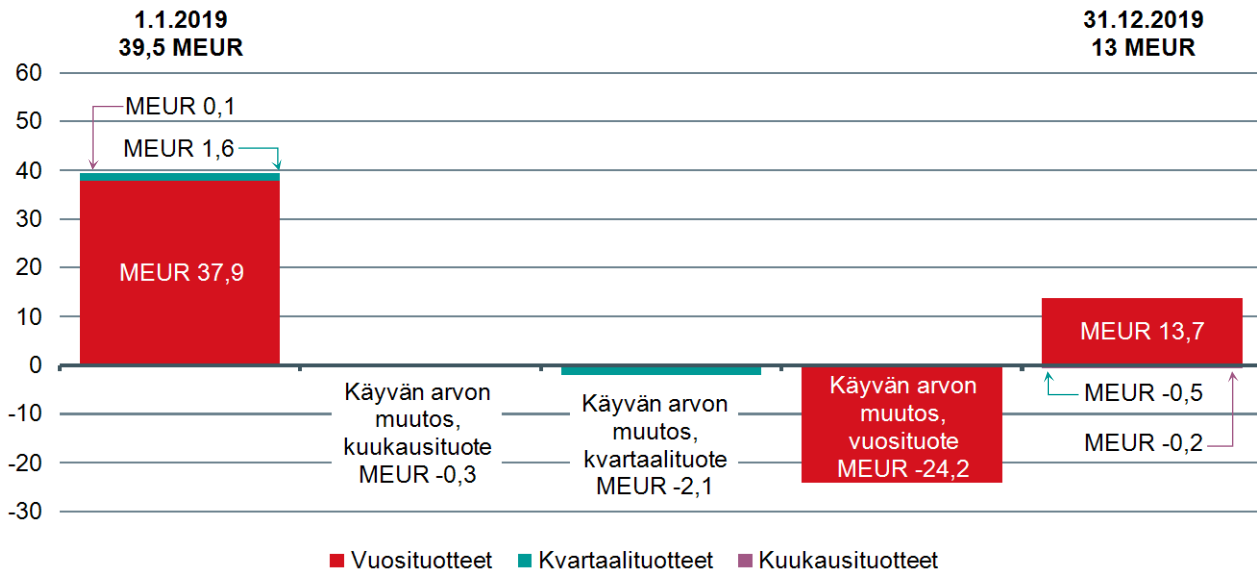


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkötalouden osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 26,6 miljoonaa euroa negatiivinen (37,0 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Negatiivinen tulosvaikutus johtui positiivisen markkina-arvon omaavien sähköjohdannaisten realisoitumisesta sekä matalampien sähköjohdannaisten markkinanoteerausten vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset koko maturiteetin.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hintaan mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoimilla olevilla sähköjohdannaissopimuksilla. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 9,2 miljoonaa euroa positiivisesti / 9,2 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2019.

## Sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2019



### 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 hankintameno 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 hankintameno.

FINGRID OYJ

www.fingrid.fi

27.2.2020

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 hankintamenuun. 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 johdannaisoppimuksen solmimispäivän käypään arvoon, ja sen jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan tulokseen. Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia vain suojautuakseen riskeiltä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähköpolitiikan mukaisesti.

##### Sähköjohdannaiset

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

##### Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia suojatakseen rahoitusriskejä (korko- ja valuuttaposiitiota) hallituksen hyväksymän Yritystalouden periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelle suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaistalot tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvomuutos 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 1.1.2017 alkaneella valvontajaksolla noin 180 000 euroa.

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 palveluksessaan sähkön käyttäjiä. Fingrid käynnisti datahub -projektin keväällä 2015.

Osakkuusyhtiöinä on yhdistelty Nord Pool Holding AS (omistus 18,8 %) ja eSett Oy (omistus 25,0 %).

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuu seuraavasti:

24. SIOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2019	2018
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	11 012	12 072
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	1 125	1 750
<b>Lyhytaikaiset</b>		
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	188	500
<b>Yhteensä</b>	<b>12 325</b>	<b>14 322</b>

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

#### Osakkuusyhtiölaina:

Lainapääoma on 1,1 (2,3) 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.

#### Osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
<b>2019</b>								
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

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

2018	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liike- vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saa- dut osingot	Omistus- osuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
Nord Pool Holding AS	5 613	353	268 109	239 125	40 951	9 403	645	18,8
eSett Oy	6 795	5 250	47 001	41 353	10 080	4 218		33,3

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyrietykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

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

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

Osuudet osakkuusyrietyksissä, 1 000 €	2019	2018
Hankintameno 1.1.	12 072	10 303
Vähennykset	-603	
Osuus tuloksesta	384	2 607
Muuntoerot	40	-193
Osingot	-881	-645
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>11 012</b>	<b>12 072</b>

Osakkuusyrietysten kirjanpitoarvoon sisältyy liikearvoa 31.12. **3 245** **3 245**  
Osakkuusyrietyksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamisia tai -velkoja.

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

Liiketoimet osakkuusyrietysten kanssa, 1 000 €	2019	2018
Myyntit	121	155
Korkotuotot	22	65
Ostot	3 230	3 889
Saamiset	3 693	791
Velat	2 830	2 226
Lainasaamiset	1 313	2 250



## 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. Fingridin omistusosuus Nord Pool Holding AS:sta on 18,8 %, yhtiössä katsotaan kuitenkin huomattavan vaikutusvallan säilyneen, sillä Fingridillä edustus Nord Poolin hallituksessa, sillä osakassopimuksen mukaan yli 10 % osakeomistuksella osakas voi nimittää mm. hallituksen jäsenen. Fingrid osallistuu Nord Poolin toimintaperiaatteiden luomiseen

sekä osinkojen ja varojen jakamista koskevaan päätöksentekoon. Osakassopimuksen mukaan hallitus hyväksyy vuosittaisen toimintasuunnitelman ja budjetin sekä tekee ehdotuksen yhtiökokoukselle osingonjaosta. Fingrid osallistuu myös Nord Poolin kautta eurooppalaisen markkinakehityksen kustannuksiin.

Osakkuusyhtiöihin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenoon, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintameno määräisenä ja sen jälkeen niitä oikaistaan kirjaamalla konsernin osuus sijoituskohteen hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista tulosvaikutteisesti ja konsernin osuus sijoituskohteen muiden laajan tuloksen erien muutoksista muihin laajan tuloksen eriin. Osakkuus- ja yhteisyrityksiltä 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 omistusosuutta 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 varavoimallitukset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupunkaudelle 2013-2020. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2019 7 000 yksikköä (tCO<sub>2</sub>). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO<sub>2</sub>-päästöt, ovat olleet yhteensä 5 142 tonnia vuonna 2019 (8 223).



### 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 €

	2019	2018
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	1 424	1 474
Käytetyt varaukset	-31	-50
<b>Varaukset 31.12.</b>	<b>1 393</b>	<b>1 424</b>



### Laadintaperiaatteet

#### Varaukset

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

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 26. VAKUDETJA VASTUUSITOUKSET, 1 000 €

	2019	2018
<b>Annetut tilipantit</b>	<b>490</b>	<b>480</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	414	345
Myöhemmin	568	862
	<b>1 020</b>	<b>1 245</b>
<b>Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon</b>	<b>181 973</b>	<b>103 946</b>

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

### Varavoimailaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Yhden vuoden kuluessa	8 663	8 663
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	29 638	34 064
Yli viiden vuoden kuluttua	15 596	19 610
<b>Yhteensä</b>	<b>53 896</b>	<b>62 337</b>

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

### OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

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. Fingrid ei pidä kanteen menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynnillä tai sen lopputuloksella ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan. Asiassa nostettu sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne on rauennut.

### TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Fingrid Oyj tiedotti 5.12.2019 tehneensä yhdessä Nord Pool Holding AS:n muiden omistajien kanssa sitovan sopimuksen myydä 66 prosenttia yhtiön osakkeista Euronextille. 15.1.2020 Fingrid Oyj ilmoitti, että kauppa on saanut tarvittavat viranomaishyväksynät ja sen toteutumisen muut edellytykset ovat täyttyneet. Kaupalla on pieni positiivinen vaikutus Fingridin ensimmäisen kvartaalin 2020 tulokseen ja rahavirtaan. Fingrid Oyj:n väillinen omistus Nord Poolista on 6,4 prosenttia, jota hallinnoidaan pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteisomistuksessa olevan holding-yhtiön kautta.

Fingrid-konsernin tilikauden 2020 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan hieman laskevan vuoden 2019 tulokseen verrattuna. Fingrid ilmoitti 2.10.2019 pitävänsä vuonna 2020 siirtohinnat kantaverkossa vuoden 2019 tasolla.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Nämä riippuvat ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden 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.

### KONSERNIN YHTEYSTIEDOT JA TILINPÄÄTÖKSEN HYVÄKSYMINEN

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitiilinpäätös 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 konsernitiilinpäätöksestä on saatavissa internet-osoitteesta [www.fingrid.fi](http://www.fingrid.fi) tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

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

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 27.2.2020 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

### 8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2019	1-12/2018
	Liitetieto	€	€
<b>LIKEVAIHTO</b>	2	<b>786 172 778,25</b>	<b>844 636 947,00</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	3	4 318 646,92	10 800 562,63
Materiaalit ja palvelut	4	-477 603 454,67	-469 156 712,93
Henkilöstökulut	5	-26 552 187,13	-30 987 690,53
Poistot ja arvonalentumiset	6	-98 240 304,08	-102 385 166,51
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-39 681 552,93	-43 367 646,31
<b>LIKEVOITTO</b>		<b>148 413 926,36</b>	<b>209 540 293,35</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-13 610 843,06	-16 519 817,38
<b>VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>		<b>134 803 083,30</b>	<b>193 020 475,97</b>
<b>Tilinpäätössiirrot</b>			
Poistoeron muutos		50 000 000,00	50 000 000,00
Tuloverot	10	-36 742 360,46	-48 450 162,82
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>		<b>148 060 722,84</b>	<b>194 570 313,15</b>

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA	Liitetieto	31.12.2019 €	31.12.2018 €
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	74 207 990,70	77 600 740,48
		<b>74 207 990,70</b>	<b>77 600 740,48</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>			
Maa- ja vesialueet	13	19 640 631,77	19 116 986,53
Rakennukset ja rakennelmat		243 001 815,61	226 260 218,96
Koneet ja kalusto		559 391 487,70	551 598 765,91
Voimajohdot		742 446 973,27	743 255 086,72
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		50 294 189,42	59 596 188,98
		<b>1 614 892 614,12</b>	<b>1 599 944 763,45</b>
<b>Sijoitukset:</b>			
Osuudet saman konsernin yrityksissä	14	843 310,86	843 310,86
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä		8 087 353,95	8 587 578,95
		<b>8 930 664,81</b>	<b>9 430 889,81</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>		<b>1 698 031 269,63</b>	<b>1 686 976 393,74</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>			
<b>Vaihto-omaisuus</b>	15	<b>12 066 857,86</b>	<b>12 390 535,52</b>
<b>Saamiset</b>			
<b>Pitkäaikaiset</b>			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	16	21 394 055,61	9 142 044,28
Lainasaamiset osakkuusyhteisöiltä	16	1 125 000,00	1 750 000,00
Laskennalliset verosaamiset	10	9 002 757,57	10 788 284,51
		<b>31 521 813,18</b>	<b>21 680 328,79</b>
<b>Lyhytaikaiset</b>			
Myyntisaamiset		68 438 571,79	82 960 650,88
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	2 542 055,18	377 781,29
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	18	3 880 910,79	1 290 832,94
Muut saamiset		11 055 048,42	1 463 140,20
Siirtosaamiset	19,20	7 059 591,00	9 489 162,82
		<b>92 976 177,18</b>	<b>95 581 568,13</b>
<b>Rahoitusarvopaperit</b>	21	<b>66 489 293,26</b>	<b>70 980 070,94</b>
<b>Rahat ja pankkisaamiset</b>	21	<b>15 626 317,65</b>	<b>13 921 698,15</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>		<b>218 680 459,13</b>	<b>214 554 201,53</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>		<b>1 916 711 728,76</b>	<b>1 901 530 595,27</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

VASTATTAVAA		31.12.2019	31.12.2018
	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		50 925 015,90	27 794 652,75
Tilikauden voitto		148 060 722,84	194 570 313,15
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>310 830 709,84</b>	<b>334 209 937,00</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	23	<b>348 896 757,27</b>	<b>398 896 757,27</b>
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	30	<b>1 393 146,78</b>	<b>1 424 146,78</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>			
<b>Pitkäaikainen</b>			
Joukkovelkakirjalainat	24,25	617 511 729,99	667 511 729,99
Lainat rahoituslaitoksilta		240 216 450,17	107 878 787,88
		<b>857 728 180,16</b>	<b>775 390 517,87</b>
<b>Lyhytaikainen</b>			
Joukkovelkakirjalainat	24	50 000 000,00	23 724 792,54
Lainat rahoituslaitoksilta		17 662 337,71	22 600 144,82
Ostovelat		17 541 604,90	20 725 047,34
Velat saman konsernin yrityksille	26	1 598 574,20	2 880 243,07
Velat omistusyhteisyrityksille	27	3 919 746,15	2 226 105,94
Muut velat	28	188 907 858,16	265 127 089,56
Siirtovelat	29	118 232 813,59	54 325 813,08
		<b>397 862 934,71</b>	<b>391 609 236,35</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>		<b>1 255 591 114,87</b>	<b>1 166 999 754,22</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>		<b>1 916 711 728,76</b>	<b>1 901 530 595,27</b>

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	Liitetieto	1.1.-31.12.2019 €	1.1.-31.12.2018 €
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja		134 803 083,30	193 020 475,97
Oikaisut:			
Poistot		98 240 304,08	102 385 166,51
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)		-2 815 810,14	-8 131 010,26
Korkokulut ja muut rahoituskulut		13 610 843,06	16 519 817,38
Muut oikaisut		-2 217 154,00	
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		3 951 573,69	-5 029 980,04
Vaihto-omaisuuden muutos		323 677,66	1 138 374,77
Osto- ja muiden velkojen muutos		-1 892 072,25	10 796 432,05
Pullonkaulatuotot		73 001 449,41	29 632 292,62
Varausten muutos		-31 000,00	-50 000,00
Maksetut korot		-21 335 127,58	-21 416 295,12
Saadut korot		6 396 426,04	4 431 631,10
Maksetut verot	10	-39 205 820,03	-37 281 373,19
Liiketoiminnan nettorahavirta		262 830 373,24	286 015 531,79
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-104 761 656,82	-89 930 983,87
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-3 483 636,41	-5 491 663,99
Investoinnit muihin sijoituksiin	14		-606 903,32
Luovutustulot muista sijoituksista	14	684 495,00	
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	3 057 000,00	13 745 399,31
Myönnettyt lainat		-12 000 000,00	-4 000 000,00
Lainasaamisten takaisinmaksu		937 500,00	1 750 000,00
Saadut osingot	9	880 590,07	644 876,60
Saadut avustukset		609 998,00	
Investointien nettorahavirta		-114 075 710,16	-83 889 275,27
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		435 667 584,00	542 636 150,22
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-515 738 978,54	-440 527 216,90
Pitkäaikaisten lainojen nostot		150 000 000,00	
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-46 324 937,36	-129 086 415,69
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos		-3 704 539,36	
Maksetut osingot	22	-171 439 950,00	-173 518 010,00
Rahoituksen nettorahavirta		-151 540 821,26	-200 495 492,37
<b>Raha- ja rahoitusvarojen muutos</b>		<b>-2 786 158,18</b>	<b>1 630 764,15</b>
<b>Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa</b>		<b>84 901 769,09</b>	<b>83 271 004,94</b>
<b>Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa</b>	21	<b>82 115 610,91</b>	<b>84 901 769,09</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 valuutanvaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjauseriaa noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttatermiinien korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

#### Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa hankkimansa häviösähkön hintariskiä käyttämällä NASDAQ OMX Oslo ASA:n noteeraamia futuuri- ja termiini-tuotteita. Kauppaa voidaan käydä myös OTC-markkinoilla NASDAQ OMX Oslo ASA:n finanssituotteita vastaavilla tuotteilla. Näistä aiheutuville menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

#### Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

#### Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuon. 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 poistoaja 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

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

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. Velkahojelmien 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.

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

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

LIKEVAIHTO, 1 000 €	2019	2018
Kantaverkkotuotot	394 857	428 437
Tasesähkön myynti	346 749	348 837
Rajasiirto	11 608	35 516
Läpisiirtotuotot	14 429	13 089
Tehoreservi palvelutuotot	74	234
Alkuperätakuupalvelutuotot	58	239
Muu liikevaihto	18 397	18 285
<b>Yhteensä</b>	<b>786 173</b>	<b>844 637</b>

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2019	2018
Vuokratuotot	644	831
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	2 816	8 277
Saadut avustukset	290	186
Muut tuotot	568	1 506
<b>Yhteensä</b>	<b>4 319</b>	<b>10 801</b>

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2019	2018
Ostot tilikauden aikana	377 427	378 727
Häviösähköhankinnat	53 856	48 796
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	970	1 138
Aineet ja tarvikkeet	432 253	428 662
Palvelut	45 350	40 495
<b>Yhteensä</b>	<b>477 603</b>	<b>469 157</b>

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2019	2018
Palkat ja palkkiot	22 396	25 564
Eläkekulut	3 518	4 437
Muut henkilösivukulut	638	987
<b>Yhteensä</b>	<b>26 552</b>	<b>30 988</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2019	2018
Juhani Järvi, puheenjohtaja (6.6.2014 alkaen)	42	41
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (28.3.2018 alkaen)	20	16
Juha Majanen, varapuheenjohtaja (28.3.2018 saakka)		5
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	21	21
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	20	22
Anu Hämäläinen, hallituksen jäsen (6.4.2016 alkaen)	20	22
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	523	452

#### Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	368	362
Henkilöstö vuoden lopussa	368	365

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2019	2018
Muut pitkävaikutteiset menot	8 107	7 164
Rakennukset ja rakennelmat	10 083	9 752
Koneet ja kalusto	42 998	48 482
Voimajohdot	37 052	36 986
<b>Yhteensä*</b>	<b>98 240</b>	<b>102 385</b>

* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)	91 998	93 720
--	--------	--------

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2019	2018
Ulkopuoliset urakat ja työsuoritukset ym.	25 142	29 821
Verkkovuokrat	234	241
Muut vuokratulot	3 609	3 714
Muut kulut	10 696	9 592
<b>Yhteensä</b>	<b>39 682</b>	<b>43 368</b>

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2019	2018
PricewaterhouseCoopers Oy:		
Tilintarkastuspalkkiot	104	79
Muut palkkiot	39	92
<b>Yhtensä</b>	<b>143</b>	<b>171</b>

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €	2019	2018
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	171	
Osinkotuotot muilta	881	645
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	421	
Korkotuotot omistusyhteisyriksiltä	22	
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	6 743	4 547
	8 239	5 192
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-21 849	-21 712
	-21 849	-21 712
<b>Yhteensä</b>	<b>-13 611</b>	<b>-16 520</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>10. TULOVEROT, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Tuloverot tilikaudelta	34 546	50 392
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	411	
Laskennallisten verojen muutos	1 786	-1 942
<b>Yhteensä</b>	<b>36 742</b>	<b>48 450</b>

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

<b>Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €</b>		
Väliaikaiset erot pullonkaulatuotoista	9 003	10 788
<b>Yhteensä</b>	<b>9 003</b>	<b>10 788</b>

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

##### **Laskennalliset verosaamiset**

Väliaikaisista eroista	279	285
	279	285

##### **Laskennalliset verovelat**

Väliaikaisista eroista	200	214
Tilinpäätössiirroista	69 779	79 779
	69 980	79 993

<b>Yhteensä</b>	<b>69 701</b>	<b>79 709</b>
-----------------	---------------	---------------

<b>11. LIIKEARVO, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>128 664</b>	<b>128 664</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-128 664

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

<b>12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Hankintameno 1.1.	172 237	167 176
Lisäykset 1.1.-31.12.	4 733	5 803
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 190	-742
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>175 780</b>	<b>172 237</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-94 636	-87 902
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	1 171	431
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-8 107	-7 164
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.*</b>	<b>74 208</b>	<b>77 601</b>

Kertynyt poistoero 1.1.	-50 083	-52 047
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	2 831	1 964
<b>Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-47 252</b>	<b>-50 083</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Kirjanpitoarvo 31.12.	68 679	70 075
Kirjanpitoarvo 1.1.	-70 075	-71 258
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 441	4 091
Vähennykset 1.1.-31.12.	19	312
<b>Yhteensä</b>	<b>3 064</b>	<b>3 219</b>

<b>13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Maa- ja vesialueet</b>		
Hankintameno 1.1.	19 117	18 071
Lisäykset 1.1.-31.12.	524	1 049
Vähennykset 1.1.-31.12.		-3
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>19 641</b>	<b>19 117</b>
<b>Rakennukset ja rakennelmat</b>		
Hankintameno 1.1.	305 089	279 331
Lisäykset 1.1.-31.12.	26 825	26 780
Vähennykset 1.1.-31.12.		-1 022
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>331 914</b>	<b>305 089</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-78 829	-69 612
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.		536
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-10 083	-9 752
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>243 002</b>	<b>226 260</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	-13 343	-13 542
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-57	199
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-13 400</b>	<b>-13 343</b>
<b>Koneet ja kalusto</b>		
Hankintameno 1.1.	1 179 798	1 142 267
Lisäykset 1.1.-31.12.	50 791	43 870
Vähennykset 1.1.-31.12.		-6 339
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 230 589</b>	<b>1 179 798</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-628 200	-582 116
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.		2 399
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-42 998	-48 482
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>559 391</b>	<b>551 599</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	-56 386	-86 466
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	27 174	30 079
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-29 213</b>	<b>-56 386</b>



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>Voimajohdot</b>		
Hankintameno 1.1.	1 295 079	1 286 459
Lisäykset 1.1.-31.12.	36 650	10 541
Vähennykset 1.1.-31.12.	-4 810	-1 921
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>1 326 918</b>	<b>1 295 079</b>
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-551 824	-515 918
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 404	1 081
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-37 052	-36 986
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>742 447</b>	<b>743 255</b>
Kertynyt poistoero 1.1.	-279 085	-296 842
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	20 052	17 758
<b>Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.</b>	<b>-259 033</b>	<b>-279 085</b>
<b>Muut aineelliset hyödykkeet</b>		
Hankintameno 1.1.	118	118
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>118</b>	<b>118</b>
<b>Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat</b>		
Hankintameno 1.1.	59 596	83 656
Lisäykset 1.1.-31.12.	106 599	75 934
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-115 901	-99 995
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>50 294</b>	<b>59 596</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet yhteensä*</b>	<b>1 614 893</b>	<b>1 599 945</b>
<b>* Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €</b>		
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 589 030	1 569 901
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 569 901	-1 609 354
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	87 557	89 630
Vähennykset 1.1.-31.12.	407	5 209
<b>Yhteensä</b>	<b>107 093</b>	<b>55 386</b>
Fingridin varavoimailaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.		
<b>14. SIIJOITUKSET, 1 000 €</b>		
	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Osuudet saman konsernin yrityksissä</b>		
Hankintameno 1.1.	843	507
Lisäykset 1.1.-31.12.		336
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>843</b>	<b>843</b>
<b>Osuudet omistusyhteisyhteisöissä</b>		
Hankintameno 1.1.	8 588	8 588
Vähennykset 1.1.-31.12.	-500	
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>8 087</b>	<b>8 588</b>
<b>Sijoitukset yhteensä</b>	<b>8 931</b>	<b>9 431</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	12 067	12 391
<b>Yhteensä</b>	<b>12 067</b>	<b>12 391</b>

<b>16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	21 394	9 142
Lainasaamiset osakkuusyriyksiltä	1 125	1 750
Laskennalliset verosaamiset	9 003	10 788
<b>Yhteensä</b>	<b>31 522</b>	<b>21 680</b>

<b>17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Myyntisaamiset	186	262
Korkosaamiset	284	116
Muut saamiset	2 072	
<b>Yhteensä</b>	<b>2 542</b>	<b>378</b>

<b>18. SAAMISET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Myyntisaamiset	3 689	782
Korkosaamiset	4	9
Lainasaamiset	188	500
<b>Yhteensä</b>	<b>3 881</b>	<b>1 291</b>

<b>19. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Korot ja muut rahoituserät	3 826	5 810
Myyntin ja ostojen jaksotukset	3 234	2 880
Muut siirtosaamiset		800
<b>Yhteensä</b>	<b>7 060</b>	<b>9 489</b>

<b>20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Pääoma-alennukset</b>	<b>1 217</b>	<b>1 423</b>

<b>21. RAHAVARAT, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Yritystodistukset		4 498
Lyhyen koron rahastot	66 489	56 482
Pankkitalletukset		10 000
Rahavarat ja pankkisaamiset	15 626	13 922
<b>Yhteensä</b>	<b>82 116</b>	<b>84 902</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>22. OMA-PÄÄOMA, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</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>222 365</b>	<b>201 313</b>
Osingonjako	-171 440	-173 518
<b>Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.</b>	<b>50 925</b>	<b>27 795</b>
<b>Tilikauden voitto</b>	<b>148 061</b>	<b>194 570</b>
<b>Oma pääoma 31.12.</b>	<b>310 831</b>	<b>334 210</b>
<b>Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja</b>	<b>198 986</b>	<b>222 365</b>

<b>Osakemäärä, kpl</b>	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2019	2 078	1 247	3 325
31.12.2019	<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 varojenjakoa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

<b>23. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	348 897	398 897
<b>Yhteensä</b>	<b>348 897</b>	<b>398 897</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €</b>				<b>2019</b>	<b>2018</b>
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	50 000	20.9.2020	vaihtuvakorkoinen	50 000	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	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
				655 000	655 000
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%		23 725
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	12 512	12 512
				12 512	36 237
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				617 512	667 512
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				50 000	23 725
<b>Yhteensä</b>				<b>667 512</b>	<b>691 237</b>

<b>25. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €</b>			<b>2019</b>	<b>2018</b>
Joukkovelkakirjalainat			257 512	587 512
Lainat rahoituslaitoksilta			137 185	54 892
<b>Yhteensä</b>			<b>394 697</b>	<b>642 404</b>

<b>26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €</b>			<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Muut velat			1 599	2 880
<b>Yhteensä</b>			<b>1 599</b>	<b>2 880</b>

<b>27. VELAT OMISTUSYHTEISYRITYKSILLE, 1 000 €</b>			<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Ostovelat			3 920	2 226
<b>Yhteensä</b>			<b>3 920</b>	<b>2 226</b>

<b>28. MUUT VELAT, 1 000 €</b>			<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>				
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)			165 315	245 387
Arvonlisäverovelka			17 849	13 783
Sähköverovelka			4 107	4 443
Saadut vakuudet			923	923
Muut velat			713	591
<b>Yhteensä</b>			<b>188 908</b>	<b>265 127</b>

FINGRID OYJ  
 www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>29. SIIRTOVELAT, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Lyhytaikaiset:</b>		
Korko ja muut rahoituserät	11 056	11 306
Palkat ja henkilösivukulut	6 716	7 685
Myyntin ja ostojen jaksotukset	16 401	18 113
Verovelat	11 681	15 930
Pullonkaulatuotot	72 378	1 292
<b>Yhteensä</b>	<b>118 233</b>	<b>54 326</b>

<b>30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 393	1 424
<b>Yhteensä</b>	<b>1 393</b>	<b>1 424</b>

**31. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €**

	2019				2018				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.19	Käypä arvo neg. 31.12.19	Käypä nettoarvo 31.12.19	Nimellisarvo 31.12.19	Käypä arvo pos. 31.12.18	Käypä arvo neg. 31.12.18	Käypä nettoarvo 31.12.18	Nimellisarvo 31.12.18	
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	1 509	-2 901	-1 393	12 512	2 571	-6 888	-4 316	36 237	Taso 2
Valuuttatermiinit		-440	-440	15 878	7	-5	1	5 150	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	27 771	-3 564	24 207	265 000	23 575	-5 087	18 488	325 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	49		49	610 000	126		126	620 000	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>29 329</b>	<b>-6 905</b>	<b>22 423</b>	<b>903 389</b>	<b>26 279</b>	<b>-11 980</b>	<b>14 300</b>	<b>986 387</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>									
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities	8 015	-771	7 244	0,71	12 383	-385	11 997	1,87	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	5 740		5 740	3,56	27 500	-3	27 496	2,58	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>13 755</b>	<b>-771</b>	<b>12 984</b>	<b>4,27</b>	<b>39 883</b>	<b>-389</b>	<b>39 494</b>	<b>4,45</b>	

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

<b>32. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Vuokravastuut</b>		
Tulevan vuoden maksut	3 504	4 054
Myöhemmin	35 597	25 927
	<b>39 101</b>	<b>29 981</b>
<b>Käyttöoikeussopimukset</b>		
Tulevan vuoden maksut	8 663	8 663
Myöhemmin	45 233	53 674
	<b>53 896</b>	<b>62 337</b>
<b>Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi</b>	<b>490</b>	<b>480</b>
<b>Muut taloudelliset vastuut</b>		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	414	345
Myöhemmin	568	862
	<b>1 020</b>	<b>1 245</b>
<b>Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon</b>	<b>169 419</b>	<b>80 954</b>
Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.		

### 33. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtapaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylväästä. Työtapaturmaan 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. Fingrid ei pidä kanteen menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön näkemyksen mukaan oikeudenkäynnillä tai sen lopputuloksella ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan. Asiassa nostettu sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne on rauennut.

## 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 käytössään 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 tuotannot, 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 2019 aikana oli 8 (10). Liikevoitto oli -1,8 (-0,8) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2019 1 000 €	1.1.-31.12.2018 1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>356 290</b>	<b>355 698</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	184	1
Materiaalit ja palvelut	-358 590	-352 266
Henkilöstökulut	-887	-1 062
Poistot ja arvonalentumiset	-561	-609
Liiketoiminnan muut kulut	-2 816	-4 530
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>-6 379</b>	<b>-2 768</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	22	64
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-6 357</b>	<b>-2 703</b>
Tilinpäätössiirrot	208	222
Tuloverot		
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>-6 149</b>	<b>-2 482</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

**TASEVASTUUN HOITO,  
ERiyTETTY TASE**

VASTAAVAA	31.12.2019	31.12.2018
	1 000 €	1 000 €
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
<b>Aineettomat hyödykkeet</b>		
Muut pitkävaikutteiset menot	351	811
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Koneet ja kalusto	250	351
<b>Sijoitukset</b>		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 501	2 001
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 102</b>	<b>3 163</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Lainasaamiset osakkuusyrittäyksiltä	1 125	2 250
<b>Lyhytaikaiset saamiset</b>		
Myyntisaamiset	3 311	5 740
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	6 235	10 319
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	16 027	21 184
Muut saamiset	1 497	2 516
	27 070	39 759
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>28 196</b>	<b>42 010</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>30 298</b>	<b>45 173</b>
<hr/>		
VASTATTAVAA	31.12.2019	31.12.2018
	1 000 €	1 000 €
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	20 214	22 696
Tilikauden voitto	-6 149	-2 482
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>14 382</b>	<b>20 532</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	<b>-818</b>	<b>-611</b>



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## VIERAS PÄÄOMA

### Lyhytaikainen vieras pääoma

Ostovelat	3 311	2 199
Velat omistusyhteisyrityksille	13 423	23 053
	16 734	25 252
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>16 734</b>	<b>25 252</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>30 298</b>	<b>45 173</b>

### Tiedonvaihdon kehittäminen

Fingridillä on sähkömarkkinalaissa säädetty tehtävä kehittää sähkökaupan ja taseselvityksen edellyttämää tiedonvaihtoa. Fingridin tiedonvaihtopalvelut ovat osa sähkömarkkinoiden tiedonvaihtoympäristöä. Tehokkaan ja oikeellisen tiedonvaihdon kehittämiseksi Fingrid tekee tiivistä yhteistyötä mm. sähkömarkkinatoimijoiden, etujärjestöjen, palveluntarjoajien, 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.-31.12.2019 1 000 €	1.1.-31.12.2018 1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>604</b>	<b>605</b>
Liiketoiminnan muut kulut	-639	-368
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>-35</b>	<b>237</b>
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>-35</b>	<b>237</b>
Tuloverot	7	-47
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>-28</b>	<b>190</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

**TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN,  
ERIYTETTY TASE**

<b>VASTAAVAA</b>	<b>31.12.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Myyntisaamiset	11	350
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	470	
Muut saamiset	225	83
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>706</b>	<b>433</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>706</b>	<b>433</b>

<b>VASTATTAVAA</b>	<b>31.12.2019</b>	<b>31.12.2018</b>
	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	-331	-520
Tilikauden voitto	-28	190
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>-356</b>	<b>-328</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>		
Ostovelat	1 062	353
Velat saman konsernin yrityksille		343
Muut velat		65
	1 062	761
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>1 062</b>	<b>761</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>706</b>	<b>433</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoiminta on luvanvaraista sähkön kantaverkossa harjoitettua sähköverkkotoimintaa. Sähköverkkotoiminta on määritelty sähkömarkkinainlain 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 sähkömarkkinain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriyttävän muun liiketoiminnan.

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinain 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

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2019	1.1.-31.12.2019
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>784 742</b>	<b>1 431</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	4 319	
Materiaalit ja palvelut	-477 603	
Henkilöstökulut	-26 122	-431
Poistot ja arvonalentumiset	-98 240	
Liiketoiminnan muut kulut	-38 681	-1 001
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>148 414</b>	<b>0</b>
Rahoitustuotot ja -kulut	-14 204	593
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>134 210</b>	<b>593</b>
Tilinpäätössiirrot	50 000	
Tuloverot	-36 624	-119
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>147 587</b>	<b>474</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2019	31.12.2019
	1 000 €	1 000 €
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>		
Liikearvo		
Muut aineettomat hyödykkeet	74 208	
	<b>74 208</b>	
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>		
Maa- ja vesialueet	19 641	
Rakennukset ja rakennelmat	243 002	
Koneet ja kalusto	559 391	
Voimajohdot	742 447	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	50 294	
	<b>1 614 893</b>	
<b>Sijoitukset:</b>		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		843
Osuudet omistusyhteisyriyksissä	8 087	
Muut osakkeet ja osuudet		
	<b>8 087</b>	<b>843</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 697 188</b>	<b>843</b>
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus	12 067	
<b>Saamiset</b>		
<b>Pitkäaikaiset</b>		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		21 394
Lainasaamiset osakkuusyriyksiltä	1 125	
Laskennalliset verosaamiset	9 003	
	<b>10 128</b>	<b>21 394</b>

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## Lyhytaikaiset

Myyntisaamiset	68 439	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	21 972	2 542
Saamiset omistusyhteisyryksiltä	3 881	
Muut saamiset	9 462	
Siirtosaamiset	8 653	
	<b>112 406</b>	<b>2 542</b>
Rahoitusarvopaperit	66 489	
Rahat ja pankkisaamiset	15 626	
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>216 716</b>	<b>23 936</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>1 913 904</b>	<b>24 779</b>

## ERIYTETTY TASE

	KANTAVERTKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
<b>VASTATTAVAA</b>	<b>31.12.2019</b>	<b>31.12.2019</b>
	<b>1 000 €</b>	<b>1 000 €</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	
Edellisten tilikausien voitto	50 313	612
Tilikauden voitto	147 587	474
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>309 742</b>	<b>1 089</b>
<b>TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>	<b>348 897</b>	
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	<b>1 393</b>	
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
<b>Pitkäaikainen</b>		
Joukkovelkakirjalainat	617 512	
Lainat rahoituslaitoksilta	240 216	
	<b>857 728</b>	

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## Lyhytaikainen vieras pääoma

Joukkovelkakirjalainat	50 000	
Lainat rahoituslaitoksilta	17 662	
Ostovelat	17 542	
Velat saman konsernin yrityksille		23 570
Velat omistusyhteisyriksille	3 920	
Muut velat	188 896	11
Siirtovelat	118 124	109
	<b>396 144</b>	<b>23 691</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>1 253 872</b>	<b>23 691</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>1 913 904</b>	<b>24 779</b>

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat

## ERIYTETTY TASE

### KANTAVERTKOLIIKETOIMINTA

<b>VASTAAVAA</b>	<b>31.12.2019</b>
	<b>1 000 €</b>
<b>Aineettomat hyödykkeet:</b>	
Muut aineettomat hyödykkeet	5 529
	<b>5 529</b>
<b>Aineelliset hyödykkeet</b>	
Maa- ja vesialueet	16 962
Rakennukset ja rakennelmat	4 554
Koneet ja kalusto	3 228
Voimajohdot	1 001
Muut aineelliset hyödykkeet	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	50 294
	<b>76 157</b>
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>81 686</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. Vuodelta 2019 kertyneitä pullonkaulatuottoja on käytetty sääntelyn mukaisesti Alapitkän sähköaseman kondensaattori-investointiin, joka ylläpitää rajasiirtokapasiteettia. Kertyneitä pullonkaulatuottoja jäi käyttämättä 72,4 M€ ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.

Pullonkaulatuotot, 1 000 €	2019	2018
Pullonkaulatuotot 1.1.	1 292	
Kertyneet pullonkaulatuotot	73 001	29 632
Pullonkaulatuottoja vastaavat kulut		
Pullonkaulatuottoja vastaavat investoinnit	-1 915	-28 341
<b>Käyttämättömät pullonkaulatuotot 31.12.</b>	<b>72 378</b>	<b>1 292</b>

## Vastakaupat

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

Vastakaupat, 1 000 €	2019	2018
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	137	1 916
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	485	58
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	279	2 161
<b>Vastakaupat yhteensä</b>	<b>902</b>	<b>4 135</b>

## 35. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökaupakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2019.

	2019	2018
Kaikki CO <sub>2</sub> -päästöt yhteensä tCO <sub>2</sub>	5 142	8 223

FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 36. TANSKAN KIIITEÄ TOIMIPAikka TUloVEROTUKSESSA

### Yhteisohjoismaista 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.-31.12.2019	1.1.-31.12.2018
TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>897</b>	<b>423</b>
Henkilöstökulut	-201	-129
Liiketoiminnan muut kulut	-653	-274
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>43</b>	<b>20</b>
<b>VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>43</b>	<b>20</b>
Tuloverot	-9	-4
<b>TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO</b>	<b>33</b>	<b>16</b>



FINGRID OYJ  
www.fingrid.fi

27.2.2020

## 9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 27. helmikuuta 2020

Juhani Järvi  
puheenjohtaja

Päivi Nerg  
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Esko Torsti

Anu Hämäläinen

Jukka Ruusunen  
toimitusjohtaja

### Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 27. helmikuuta 2020

PricewaterhouseCoopers Oy  
Tilintarkastusyhteisö

Heikki Lassila, KHT