

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2021 – 31.12.2021

Sisältö

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS	4
1.1	Taloudellinen tulos ja rahoitus	4
1.2	Liiketoiminta	6
1.2.1	Strategia.....	6
1.2.2	Asiakkaat.....	8
1.2.3	Kantaverkko	9
1.2.4	Sähköjärjestelmä.....	10
1.2.5	Sähkömarkkinat.....	11
1.3	Henkilöstö	13
1.4	Yritysvastuu.....	14
1.5	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta	16
1.5.1	Sisäisen valvonnan organisointi	16
1.5.2	Merkittävimmät riskit.....	18
1.6	Hallitus ja ylin johto.....	18
1.7	Osakepääoma	19
1.8	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä.....	19
1.9	Hallituksen voitonjakoehdotus	20
1.10	Yhtiökokous 2022.....	20
2	TUNNUSLUVUT	21
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)	23
3.1	Tuloslaskelma	25
3.2	Konsernitase	27
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	29
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma	30
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)	32
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet	32
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet	33
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen.....	33
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta.....	35
4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta	37
4.6	Vaihto-omaisuus.....	39
4.7	Hyödykeriskien hallinta.....	39
4.8	Henkilöstö - toiminnan tukipilari	40
4.9	Verot	40
5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA (IFRS)	43

5.1	Kantaverkko-omaisuus	43
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	45
5.3	Vuokrasopimukset	48
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)	50
6.1	Pääoman hallinta	50
6.2	Rahoitustoiminnan tavoitteet ja organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet	50
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta	51
6.4	Rahavarat ja muut rahoitusvarat	60
6.5	Oma pääoma ja osingonjako	60
6.6	Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista	63
7	MUUT TIEDOT (IFRS)	68
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat	68
7.2	Muut liitetiedot	70
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)	72
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma	72
8.2	Emoyhtiön tase	73
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	75
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot	76
9	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET	93

1 HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

1.1 Taloudellinen tulos ja rahoitus

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

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2020 huomioiden IAS38 Aineettomat hyödykkeet -standardin soveltamisen täsmennykset.

Konsernin liikevaihto oli 1 090,9 (682,5) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot kasvoivat 394,3 (373,6) miljoonaan euroon, mikä johtui edellisvuotta kylmempien talvikuukausien kasvattamasta energiankulutuksesta. Kuluneen vuoden sähkön kulutus Suomessa oli 86,7 (81,7) terawattituntia. Tasesähkön myynti kasvoi edellisvuoden tasosta 600,5 (260,8) miljoonaan euroon johtuen sähkön poikkeuksellisen korkeasta hintatasosta. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä nousivat 34,4 (6,9) miljoonaan euroon. Tämä oli seurausta korkeammasta siirtovolyymista, johon vaikutti Suomen korkea aluehinta suhteessa Luoteis-Venäjän hintoihin. Itämeren alueen siirtotilanteen johdosta läpisiirtotuotot kasvoivat 22,6 (17,1) miljoonaan euroon. Liiketoiminnan muut tuotot nousivat 64,9 (5,2) miljoonaan euroon, mikä johtuu liiketoimintaan liittyvien johdannaisten käyvän arvon noususta.

Konsernin kulut olivat 945,0 (569,5) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut nousivat korkean sähkön hinnan vuoksi ja olivat 569,5 (234,4) miljoonaa euroa. Häviösähkökulut olivat 65,6 (52,6) miljoonaa euroa. Häviösähkön volyyymi pysyi edellisvuoden tasolla. Sähkön korkea hinta nosti häviösähkön hankintahintaa. Toteutunut häviösähkön hankinnan keskihinta oli 41,34 (33,23) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulujen kasvu 83,7 (63,5) miljoonaan euroon johtui pääosin taajuudenhallintareservien hankintatuntien lisäyksestä. Poistot olivat 99,9 (98,5) miljoonaa euroa ja kantaverkon kunnonhallintakulut 19,9 (22,9) miljoonaa euroa. Henkilöstökulut kasvoivat 33,6 (31,2) miljoonaan euroon henkilöstön määrän lisääntyessä vastaamaan kasvanutta työmäärää niin kotimaassa kuin kansainvälisessä yhteistyössäkin.

Konsernin liikevoitto oli 210,8 (118,4) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten sekä investointeihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin liittyvien valuuttajohdannaisten käyvän arvon muutoksista kirjattiin liikevoittoon 62,2 (3,0) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 187,6 (113,3) miljoonaa euroa. Tilikauden voitto oli 150,1 (94,0) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli tilikauden lopussa 25,3 (27,4) prosenttia.

Vuonna 2021 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 199,2 (169,7) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 166,1 (137,3) miljoonaa euroa ja varavoimaan 2,4 (9,6) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 28,5 (21,1) miljoonaa euroa. Yksittäisistä tietojärjestelmäinvestoinneista suurin oli vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihdon datahub-järjestelmä, jonka käyttöönotto oli helmikuussa 2022. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,0 (4,5) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 1 091,1 (679,8) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 133,5 (136,0) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 184,6 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyi vuodelta 2021 noin 15 miljoonaa euroa ylijäämäiseksi.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/21	1-12/20	7-12/21	7-12/20
Kantaverkkotuotot	394,3	373,6	185,9	173,7
Tasesähkön myynti	600,5	260,8	388,4	139,9
Rajasiirtotuotot	34,4	6,9	16,9	5,4
Tehoreservituotot*	10,8	12,9	3,6	3,6
Läpisiirtotuotot	22,6	17,1	12,4	9,0
Muu liikevaihto	28,3	11,1	18,0	7,5
Liiketoiminnan muut tuotot	64,9	5,2	64,2	4,8
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	1 155,9	687,7	689,4	343,8

Kulut (milj. €)

	1-12/21	1-12/20	7-12/21	7-12/20
Tasesähkön osto	569,5	234,4	379,0	128,2
Häviösähkökulut	65,6	52,6	38,1	28,1
Poistot	99,9	98,5	50,6	49,4
Reservikulut	83,7	63,5	48,1	30,1
Henkilöstökulut	33,6	31,2	16,6	14,9
Kunnonhallintakulut	19,9	22,9	11,8	12,2
Tehoreservikulut*	10,4	12,6	3,5	3,5
Läpisiirtokulut	13,6	10,8	7,1	6,1
Muut kulut	48,9	42,9	24,4	24,1
Kulut yhteensä	945,0	569,5	579,0	296,5

Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia

	148,6	115,4	49,3	44,5
--	--------------	--------------	-------------	-------------

Konsernin liikevoitto, IFRS	210,8	118,4	105,9	63,2
------------------------------------	--------------	--------------	--------------	-------------

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

Fingridin luottoluokitus säilyi korkeana, mikä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Konsernin nettorahoituskulut olivat 23,2 (4,0) miljoonaa euroa, joihin sisältyi 0,7 miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatuihin vuokrasopimusveloista. Konsernin nettokorkokulut lainoista tilikauden aikana olivat 12,6 (13,3) miljoonaa euroa. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 9,4 miljoonaa euroa negatiivinen (3,8 miljoonaa euroa positiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 158,1 (1 174,9) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 022,6 (1 032,8) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 135,5 (142,1) miljoonaa euroa. Korollisiin lainoihin sisältyi tilikauden lopussa vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,1 miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,6 miljoonaa euroa.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2021 yhteensä 219,6 (125,9) miljoonaa euroa. Fingrid allekirjoitti maksuvalmiutta turvaavan 300 miljoonan euron vastuullisuustavoitteisiin sidotun valmiusluoton 30.11.2021. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta ja Fingridillä on lisäksi laina-aikaan kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Lisäksi yhtiöllä on yhteensä 90 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat tililimiitit pankkien kanssa.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 16,7 (26,2) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit olivat suojattuja.

Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global Ratings (S&P) ja Fitch Ratings (Fitch) -yhtiöiden kanssa. Voimassa olevat luottoluokitukset säilyivät korkeina ja olivat 31.12.2021:

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

1.2 Liiketoiminta

1.2.1 Strategia

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

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

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

Visio:

Olemme sähköverkkotoiminnan esikuva ja arvostettu energiavaikuttaja.

Arvot:

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

Tapa toimia:

Yrityskulttuurimme on avoin, yhteisöllinen ja uudistuva sekä hyviä hallintotapoja noudattava. Olemme tunnettu ammattitaidostamme.

Kehitämme toimintaamme pitkäjänteisesti ja yhteistyössä asiakkaiden ja muiden sidosryhmien kanssa. Kohtelemme kaikkia tasapuolisesti ja kunnioittaen.

Saavutamme toiminnallemme asetetut rohkeat ja kunnianhimoiset tavoitteet. Tuotamme laatua tuloksellisesti yhdistämällä oman ydinosaamisemme maailman parhaiden toimijoiden kanssa.

Toimimme vastuullisesti, tuloksellisesti ja avoimessa vuorovaikutuksessa. Näin ansaitsemme asiakkaidemme ja sidosryhmiemme luottamuksen.

Strategian toimeenpano:

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

Asiakkaiden näkökulmasta yhtiö turvaa varman sähkön ja toimivat markkinat. Asiakastarpeisiin tarjotaan vastaavat palvelut ja edullinen hinnoittelu.

Talouden näkökulmasta yhtiön tavoitteena on toimia kustannustehokkaasti sekä tuottaa arvoa omistajille.

Sisäisten prosessien näkökulma koostuu yhtiön kolmesta liiketoimintaprosessista:

- siirtokapasiteetin varmistaminen: teemme investoinnit ja kunnossapidon turvallisesti, tehokkaasti sekä oikea-aikaisesti
- käyttövarmuuden hallinta: käytämme kantaverkkoa ennakoiden ja luotettavasti
- sähkömarkkinoiden edistäminen: ylläpidämme ja kehitämme aktiivisesti sähkömarkkinoita.

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

Yhtiössä on tehty seuraavat strategiset valinnat:

Perustehtävään keskittyminen

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

Asiakslähtöisyys

- Liiketoimintaa ja toimintamalleja kehitetään aktiivisesti, asiakslähtöisesti ja yhteiskunnan etu edellä.

Maailmanluokan osaaminen

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

Markkinalähtöisyys

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

Tekemisen tehokkuus

- Toiminta pidetään kokonaisuutena kustannustehokkaana. Muutokset ennakoidaan yhteisen tilannekuvan avulla; jaetaan selkeät tavoitteet, priorisoidaan ja mitataan tekemistä.

Varmuus ja vastuullisuus

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

1.2.2 Asiakkaat

Fingrid tarjoaa asiakkailleen (verkkoyhtiöille, sähkön tuottajille, sähköä käyttävälle teollisuudelle ja muille sähkömarkkinatoimijoille) kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Fingridin toiminta perustuu pitkälti lakisäateisten tehtävien toteuttamiseen ja ne hoidetaan mahdollisimman asiakslähtöisesti tasapuolisin ja yhtäläisin ehdoin.

Kantaverkkopalveluilla varmistetaan sähköyhtiöille ja sähköä käyttävälle teollisuudelle luotettava ja tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa. Vuonna 2021 tuulivoimaa oli rakenteilla ja suunnitteilla huomattavia määriä. Uusia tiedusteluja kantaverkkoon liittymisestä saapui noin 300 kappaletta, joka vastaa yli 50 000 megawatin tehoa. Yhteensä liittymäkyselyitä, lähinnä tuulivoimaan, on jo lähes tuhat kappaletta, ja niiden yhteenlaskettu teho on 140 000 megawattia. Uudentyyppisten sähkönkulutuskohteiden, kuten datakeskusten, vedyn tuotannon ja akustojen liittymisestä suoraan kantaverkkoon tiedusteltiin asiakkaiden puolelta kiihtyvään tahtiin.

Sähkömarkkinapalveluilla tarjotaan alan sähkömarkkinatoimijoille yhtenäinen tukkusähkökaupan hinta-alue Suomessa ja hyödyt avoimista eurooppalaisista sähkömarkkinoista. Vuonna 2021 sähkön tuonti Suomeen oli markkinoiden ohjaamana suurta koko katsauskauden ajan. Suomi on ollut riippuvainen sähkön tuonnista oman tuotantokapasiteetin ollessa riittämätöntä kulutukseen verrattuna. Pohjoismaiden väliset, aika ajoin suuretkin hintaerot aiheutuivat ennen muuta sähkön erilaisesta tuotantorakenteesta ja siirtokapasiteetin rajallisuudesta.

Fingridin siirtomaksut ovat viimeisimmän eurooppalaisen vertailun perusteella toiseksi edullisimmat noin 20 maan vertailuryhmässä. Fingridin tavoitteena on pysyä jatkossakin edullisimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa ja tarjota näin osaltaan kilpailuetua Suomessa toimiville yrityksille. Vuodelle 2022 sähkön siirron maksuja kantaverkossa korotetaan

keskimäärin kaksi prosenttia. Korotuksen taustalla on etenkin markkinaehtoisten reservikustannusten nousu. Reserveilla varmistetaan sähköjärjestelmän tuotannon ja kulutuksen tasapaino.

Vuoden 2021 asiakastyytyväisyyskyselyn mukaan asiakkaiden luottamus Fingridiin on säilynyt hyvänä. Asiakkaiden antama suosittelevuusindeksi Net Promoter Score oli 41, joka on hyvä tulos Business to Business -liiketoiminnassa toimivalle monopoliyhtiölle.

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

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

1.2.3 Kantaverkko

Suomen kantaverkkoon investoidaan tällä vuosikymmenellä yli kaksi miljardia euroa. Tavoite ilmastoneutraalista Suomesta vuonna 2035 tarkoittaa päästöttömän sähkön tuotannon ja kulutuksen merkittävää kasvua. Kantaverkkoinvestoinnit perustuvat pitkäjänteiseen suunnitteluun, kustannustehokkuuteen sekä asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin. Investointeja tarvitaan etenkin tuulivoimatuotannon voimakkaan kasvun myötä. Kantaverkkoa suunnitellaan tiiviissä yhteistyössä asiakkaiden sekä Euroopan ja Itämeren alueen kantaverkko-yhtiöiden kanssa.

Voimajohtohankkeita oli käynnissä vuonna 2021 yhteensä 600 kilometriä ja yleissuunnittelussa 710 kilometriä. Fingridin YVA-menettelyissä tarkasteltavien vaihtoehtoisten voimajohtoreittien yhteispituus oli ennätyksellisesti lähes 1 100 kilometriä.

Pohjois-eteläsuuntainen siirtokapasiteetin kasvattaminen jatkui katsauskaudella. Suurista sähkönsiirtohankeista Metsälinja, Järvilinja II ja Aurora Line -yhteys Ruotsiin ovat merkittävä osa hiilineutraalin Suomen tarvitsemää sähköverkkoinfraa. Vuonna 2021 rakenteilla oli yhteensä noin 50 sähköasema- ja voimajohtohanketta. Sähköasemahankkeista kymmenen valmistui vuonna 2021. Vuonna 2022 valmistuu 20 sähköasemaa.

Digitalisaation kehittyminen helpottaa kantaverkon kunnossapitoa. Digitaalisen kunnonvalvonnan avulla saadaan aiempaa parempaa ja ajantasaista tietoa laitteiden kunnosta, jolloin kunnossapitoa voidaan kohdentaa kuntoperusteisesti. Tavoitteena on, että vuoden 2022 loppuun mennessä 25 prosenttia yhtiön sähköasemista kuuluu digitaalisen kunnonvalvonnan piiriin ja vuonna 2025 käytössä on autonominen kunnossapito, jolloin järjestelmä viestittää tekoälyn avustamana ennakoivien huoltotoimien tarpeesta.

Fingrid omistaa kymmenen varavoimalaitosta, joiden käytettävissä oleva teho on yhteensä 927 megawattia. Varavoimalaitoksia käytetään ainoastaan suuremmissa sähköjärjestelmän häiriötilanteissa eikä varavoimalaitoksia käytetä kaupalliseen sähköntuotantoon.

Fingrid sijoittui toukokuussa 2021 toiselle sijalle kansainvälisessä omaisuuden hallinnan tutkimuksessa, jossa arvioidaan kantaverkko-yhtiöiden omaisuuden hallinnan taktista tasoa.

ITAMS-tutkimus (International Transmission Asset Management Study) on toteutettu nyt kuudesti, ja Fingrid on sijoittunut joka kerta kärkisijoille.

1.2.4 Sähköjärjestelmä

Vuonna 2021 Suomen sähkönkulutus nousi noin kuusi prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna. Kulutuksen nousun taustalla oli edellisvuotta kylmempi talvi, sekä teollisuuskulutuksen palautuminen normaaliksi aiemman vuoden koronapandemian aiheuttamaan epävarmaan tilanteeseen verrattuna. Suomessa kulutettiin vuonna 2021 sähköä 86,7 (81,7) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 72,9 (68,4) terawattituntia, mikä vastasi 77,3 (77,2) prosenttia Suomen kokonaissähkön siirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön kulutushuippu 14 267 (12 388) MWh/h, toteutui 18. helmikuuta tunnilla 9 - 10. Kotimainen tuotanto oli tällöin 11 191 MWh/h ja loput 3 076 MWh/h tuotiin ulkomailta. Vuorokausimarkkinoiden sähkön Suomen aluehinta oli kulutushuipputunnilla 86,75 €/MWh. Sähkön riittävyys ei ollut huippukulutustilanteessa vaarassa.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2021 aikana 15,9 (18,8) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,9 (0,3) terawattituntia. Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrosta vallitseva siirtosuunta oli Suomesta Viroon, yhteensä 6,7 (6,6) terawattituntia. Sähköä siirrettiin Venäjältä Suomeen 9,2 (3,0) terawattituntia. Siirron kasvu oli seurausta pohjoismaisen sähkön edellisvuotta huomattavasti korkeammasta hinnasta. Norjasta tuotiin Suomeen vuoden 2021 aikana sähköä 0,3 (0,3) terawattituntia.

Siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,99992 (99,99995) prosenttia. Investointitöihin liittyviä inhimillisistä virheistä aiheutuneita häiriöitä oli enemmän kuin viime vuonna. Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 0,9 (0,5) minuuttia. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli 2,3 (0,9) miljoonaa euroa. Pikajälleenkytkennät mukaan lukien haitan arvo oli 5,8 (3,2) miljoonaa euroa.

Fingridin tasasähköyhteyksien käytettävyys ja luotettavuus ovat olleet hyvällä tasolla, mutta lyhytkestoisia häiriöitä on ollut enemmän kuin edellisenä vuonna. Häiriöiden kokonaiskestoa lisäsi erityisesti alkuvuodesta tapahtunut Fenno-Skan 1 -yhteyden haastava ja pitkäkestoinen vika.

Kantaverkon siirtohäviöiden määrä pysyi edellisvuoden tasolla ja oli 1,5 (1,5) terawattituntia. Tämä oli kaksi prosenttia Fingridin siirtovolyymistä, joka oli 72,9 terawattituntia. Häviöihin vaikuttaa kulutetun ja siirretyn sähkön määrä.

Sähköjärjestelmän käyttö	1-12/21	1-12/20	7-12/21	7-12/20
Sähkön kulutus Suomessa TWh	86,7	81,7	42,4	39,7
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	7,6	7,0	4,2	3,5
Sähkön siirto Suomessa TWh	94,3	88,6	46,6	43,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	72,9	68,4	36,9	34,2
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	65,2	61,3	32,6	30,6
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,5	1,5	0,8	0,8

Sähkön siirto Suomi-Ruotsi

Vienti Ruotsiin TWh	0,9	0,3	0,5	0,2
Tuonti Ruotsista TWh	15,9	18,8	8,2	9,5

Sähkön siirto Suomi-Viro

Vienti Viroon TWh	6,7	6,6	3,7	3,3
Tuonti Virosta TWh	0,1	0,0	0,0	0,0

Sähkön siirto Suomi-Norja

Tuonti Norjasta TWh	0,3	0,3	0,2	0,2
---------------------	-----	-----	-----	-----

Sähkön siirto Suomi-Venäjä

Tuonti Venäjältä TWh	9,2	3,0	4,8	1,8
----------------------	-----	-----	-----	-----

Sähköjärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, muista Pohjoismaista, Virosta ja Venäjältä. Reservien saatavuus oli hyvä lukuun ottamatta kevään tulva-aikaa. Myös syksylle osui tulvia Pohjois-Suomessa, mikä rajoitti vesivoimalaitosten käytettävyyttä reservien ylläpidossa. Kulutus ja sähkövarastot osallistuvat yhä aktiivisemmin reserveihin, erityisesti taajuusohjattuihin reserveihin ja nopeaan taajuusreserviin. Taajuusohjattuja reservejä myytiin Ruotsiin edellisvuoden tapaan. Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteissa. Vastakauppakustannuksia oli 2,5 (0,7) miljoonaa euroa.

Vastakaupat	1-12/21	1-12/20	7-12/21	7-12/20
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,3	0,1	0,0	0,0
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,2	0,2	0,2	0,1
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	2,0	0,4	0,7	0,3
Vastakaupat yhteensä M€	2,5	0,7	0,9	0,4

1.2.5 Sähkömarkkinat

Talouden elpymisen myötä kasvanut kysyntä sekä kohonneet polttoaineiden ja päästöoikeuksien hinnat nostivat sähkön hintaa katsauskaudella. Ennätysellisiä sähkön hintoja nähtiin katsauskauden jälkimmäisellä puoliskolla eri puolilla Eurooppa. Energian korkea hintataso ja vesivoiman niukkuus nostivat sähkön hinnat ennätyskorkeaksi myös kaikkialla Pohjoismaissa. Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (pohjoismainen systeemihinta) oli 62,31 (10,93) euroa megawattitunnilta. Vuorokausimarkkinoilla Suomen aluehinta nousi 7.12.2021 korkeimmillaan 1 000 euroon megawattitunnilta, mikä on korkein markkinoilla nähty hinta yli kymmeneen vuoteen. Säätäosähkömarkkinoilla puolestaan nähtiin 26.11.2021 kaikkien aikojen korkeimmat hinnat Suomessa, Ruotsissa ja Pohjois-Norjassa, kun säätäosähkö maksoi 5 000 euroa megawattitunnilta.

Sähkön tuonti Suomeen oli markkinoiden ohjaamana suurta koko katsauskauden ajan. Suomi on ollut riippuvainen sähkön tuonnista oman tuotantokapasiteetin ollessa riittämätöntä kulutukseen verrattuna. Ruotsin sähkönsiirtoverkon sisäisistä pullonkauloista aiheutuvat

rajasiirtokapasiteettien rajoitukset vaikuttivat useisiin ympäröiviin tarjousalueisiin. Suomen kannalta merkittävin oli sähkön viennin rajoittaminen Suomesta Ruotsiin Fennoskan-yhdysjohdolla. Teknisesti rajasiirtoyhteydet toimivat erittäin luotettavasti.

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohtoilta yhteensä 283,8 (146,7) miljoonaa euroa. Suomen ja Ruotsin rajajohtojen osuus tästä oli 221,0 (122,7) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuottoja 62,7 (24,0) miljoonaa euroa. Vuoden 2021 lopussa kertyneitä pullonkaulatuottoja oli käyttämättä 488,7 miljoonaa euroa. Saadut pullonkaulatuotot käytetään EU-sääntelyn mukaisesti pääosin kantaverkkoinvestointeihin, jotka poistavat sähkönsiirron pullonkauloja.

Sähkömarkkinat	1-12/21	1-12/20	7-12/21	7-12/20
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	62,31	10,93	42,03	10,53
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	72,34	28,02	47,45	23,23
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	442,1	245,4	345,9	141,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	60,1	62,8	62,3	63,8
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	125,5	48,1	100,8	27,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	40,3	32,9	53,3	32,0

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

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

Suomen ja Ruotsin välisen rajasiirtokapasiteetin lisäämiseksi valmisteilla on yhdessä Ruotsin kantaverkkoyhtiön kanssa kolmannen vaihtosähköyhteyden, Aurora Linen rakentaminen maiden välille. Lisääntyvä siirtokapasiteetti edesauttaa maiden välisten hintaerojen tasoittumista. Siirtoyhteyden on määrä valmistua vuonna 2025. Rakenteilla oleva Metsälinja-siirtoyhteys lisää merkittävästi Suomen sähköjärjestelmän tarvitsemää pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia ja edesauttaa Suomen pitämistä yhtenä sähkökaupan hinta-alueena. Hanke valmistuu vuonna 2022.

Fingridin tehtävänä on kehittää sähkömarkkinoita. Sähköjärjestelmän mahdollisimman markkinaehtoisin toiminnan kannalta on tärkeää, että sähkömarkkinat ja sähköjärjestelmän tekninen toiminta pelaavat hyvin yhteen. Yhtiöllä on meneillään useita hankkeita sähkömarkkinoiden kehittämiseksi. Keskeisiä hankkeita ovat pohjoismainen tasehallintahanke, keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä datahub, joustomarkkinaratkaisut siirtoverkon tarpeisiin sekä siirtokapasiteetin laskennan kehittäminen. Edellä mainitut hankkeet etenivät tarkastelukauden aikana, mutta tekemistä riittää myös tuleville vuosille.

Pohjoismaissa siirrytään käyttämään yksitasemallia ja 15 minuutin taseselvitysjaksoa. Yksitasemalli otettiin käyttöön marraskuussa 2021 ja sen myötä luovuttiin erillisistä taseista tuotannolle ja kulutukselle. Vartitaseen käyttöönottoajankohdaksi on vahvistettu Energiaviraston päätöksen mukaisesti toukokuu 2023.

Sähkön vähittäismarkkinoilla otettiin helmikuussa 2022 käyttöön tiedonvaihdon keskitetty järjestelmä, datahub. Datahubiin kerätään tiedot noin 3,8 miljoonasta suomalaisesta sähkökäyttöpaikasta.

Energiamurroksen kiihtyessä sähköjärjestelmän ylläpitämiseen tarvitaan uusia markkinaehtoisia ratkaisuja. Joustomarkkinat etenevät kohti pilotointia. Joustoa tarvitaan sekä kulutuksen ja tuotannon tasapainotukseen että verkkoinfrastruktuurin tehokkaan käytön tukemiseen. Joustoratkaisujen kehitystä ajaa myös eurooppalainen lainsäädäntö, johon liittyen sähkömarkkina-alaista annettiin muutosesitys vuoden 2021 jälkimmäisellä vuosipuoliskolla.

Sähköjärjestelmän muuttuvat tarpeet vaativat uudenlaisia ominaisuuksia järjestelmän käyttöä tukevilta reserveiltä. Tammikuussa 2021 pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt julkaisivat sidosryhmille kommentoitavaksi ehdotuksen taajuusohjattujen reservien teknisten vaatimusten uudistuksesta. Kesäkuussa käynnistettiin pilottihanke, jossa selvitettiin uusien teknisten vaatimusten toimivuutta yhdessä markkinatoimijoiden kanssa. Tarkastelujakson loppupuolella käynnistettiin kokonaan uuden reservituotteen ylitaajuushäiriöitä varten hankittavan taajuusohjatun häiriöreservin alassäätötuotteen hankinta vuodelle 2022.

Suomen ja Viron kantaverkkoyhtiöt käynnistivät yhteistyön automaattisen taajuudenpalautusreservin kaupalle Virosta Suomeen. Ensimmäiset tarjoukset Virosta tehtiin elokuussa 2021.

Pohjoismaissa otetaan käyttöön siirtoihin perustuva niin sanottu flow-based – kapasiteetinlaskentamenetelmä, joka parantaa siirtokapasiteetin jakamista markkinoiden käyttöön. Tarkastelukauden aikana menetelmän kehityksessä siirryttiin uuteen vaiheeseen, kun uuden menetelmän edellyttämä laskentajärjestelmä saatiin toukokuussa 2021 koekäyttöön.

Toimintavuonna Fingrid oli mukana työ- ja elinkeinoministeriön johtamassa työryhmässä, jonka tavoitteena on edistää kansallista sektori-integraatiota ja tuottaa näkemyksiä myöhemmin valmistuvaan kansalliseen energia- ja ilmastostrategiaan. Lisäksi Fingrid johti pohjoismaista strategiatyötä, jossa luodaan kantaverkkoyhtiöiden visio ja tiekartta sektori-integraation kehittämiseksi pohjoismaisella tasolla. Sektori-integraation avulla voidaan saavuttaa puhdas energijärjestelmä resurssi- ja kustannustehokkaasti, sillä energian tuotanto, siirto, varastointi ja kulutus voidaan toteuttaa kulloinkin optimaalisessa muodossa, kuten sähkönä, lämpönä, kaasuna tai nesteinä.

1.3 Henkilöstö

Kantaverkon mittava investointiohjelma ja yhä lisääntyvä kansainvälinen yhteistyö ovat osaltaan merkinneet henkilöstömäärän huomattavaa kasvua viime vuosina. Yhtiössä tarvitaan entistä enemmän esimerkiksi sähköasemien projektipäälliköitä, ICT-osaajia, verkonsuunnittelijoita sekä sähkömarkkinahankkeiden asiantuntijoita.

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaiset työntekijät mukaan lukien 451 (408) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 400 (363) ja keski-ikä oli 44 (44) vuotta. Koko henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 26 (23) prosenttia ja miehiä 74 (77) prosenttia.

Henkilöstö voi koronapandemian poikkeusajan olosuhteista huolimatta erittäin hyvin, mikä varmistettiin FitGrid-kampanjalla yhdessä Työterveyslaitoksen kanssa. Yhtiö osallistui Suomen Parhaat työpaikat -tutkimukseen ja sai jälleen käyttöönsä Great Place to Work® -

sertifioinnin Turst Index -kokonaistuloksella 87. Henkilöstöstä 94 prosenttia oli sitä mieltä, että kokonaisuudessaan Fingrid on hyvä työpaikka. Yhtiötä suosittlevien työntekijöiden osuutta kuvaava eNPS-suosittelevuudeksi oli 67.

Fingrid on asiantuntijaorganisaatio, jonka tärkeimmät resurssit ovat henkilöstön tiedot sekä taidot. Yhtiön kannalta onkin äärimmäisen tärkeää varmistaa, että kriittinen osaaminen säilyy. Osaaminen pyritään varmistamaan muun muassa työkiertoa sekä tiimiensisäistä tehtävien vaihtoa hyödyntämällä sekä tarjoamalla täydennyskoulutusta. Osaamisen varmistaminen strategisena valintana parantaa henkilöstösuunnittelun laatua ja auttaa yhtiötä varautumaan paremmin tulevaisuuden tarpeisiin. Vuonna 2021 fingridiläisen keskimääräinen koulutukseen käyttämä aika oli 3 (3) päivää ja koulutuskustannukset olivat 1,0 miljoonaa euroa (1,1 M€).

Fingridin tavoitteena on nolla työtaturmaa ja nolla vakavaa työturvallisuuspoikkeamaa. Kantaverkon tulee olla turvallinen kaikille eikä siitä aiheudu onnettomuuksia tai terveyshaittoja verkon läheisyydessä asuville tai työskenteleville. Työterveyden ja -turvallisuuden johtamista ohjaa Fingrid Oyj:n työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet sekä standardiin ISO 45001 pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä, joka on rajattu verkon rakentamisen, kunnossapidon ja varavoimalaitosten parissa työskenteleviin toimintoihin ja yksiköihin. Työturvallisuuslaissa edellytetty työsuojelun toimintaohjelma on laadittu koskemaan koko Fingridin omaa henkilökuntaa. Vuonna 2021 poissaoloon johtaneita työpaikkatapaturmia sattui omalle henkilökunnalle 0 (2) ja palvelutoimittajille 17 (14). Poissaoloon johtaneista työpaikkatapaturmista 1 (5) aiheutti yli 30 päivän sairauspoissaolon ja se luokitettiin vakavaksi. Palvelutoimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty työtaturmataajuus laski edellisvuodesta ja oli 9,1 (11,1) miljoonaa työtuntia kohden.

1.4 Yritysvastuu

Fingridillä on vastuullinen ja yhteiskunnallisesti merkittävä tehtävä. Yhtiö varmistaa varman sähkön suomalaisille ja investoi kantaverkkoon mahdollistaen tulevaisuuden puhtaan sähköjärjestelmän. Vuonna 2021 toteutuksessa oli ennätysmäärä sähköasemahankkeita tuulivoiman liittämiseksi kantaverkkoon. Fingridin toiminnan suurimmat yhteiskunnalliset vaikutukset liittyvät ilmastomuutoksen hillintään, sähköjärjestelmän toimintavarmuuteen ja turvallisuuteen sekä sähkömarkkinoiden toimivuuteen. Nämä kaikki vastuullisuuden kannalta olennaiset asiat ovat myös yhtiön strategian keskiössä. Yhtiön yritys vastuutavoitteet jaotellaan ympäristövastuuseen, sosiaaliseen vastuuseen ja hyvään hallintotapaan niin sanotun ESG-mallin mukaisesti (Environment, Social, Governance). Kullekin olennaiselle asialle on asetettu vuoteen 2025 ja vuoteen 2035 tavoitteet, joiden avulla yritys vastuun toteutumista ohjataan. Vastuullisuus vaikuttaa myös toimitusjohtajan ja yhtiön johdon palkitsemiseen. Vaatimustenmukaisuuden ja yritys vastuun johtaminen on integroitu johtamisjärjestelmään ja riskienhallintaan. Fingridin hallitus hyväksyy yhtiön toimintaperiaatteet (Code of Conduct) ja seuraa tavoitteiden toteutumista. Toimitusjohtaja vastaa yritys vastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat vaatimustenmukaisuuden hallinnasta ja yritys vastuun ESG-tavoitteiden toteutumisesta vastuualueillaan.

Fingrid on vuodesta 2016 lähtien sitoutunut Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloitteeseen. Yhtiön toimintaperiaatteet ovat linjassa tämän globaalin yritys vastuualoitteen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaisuuteen liittyvien periaatteiden kanssa. Vuoden 2021 henkilöstökyselyssä 96 prosenttia vastaajista oli sitä mieltä, että fingridiläiset noudattavat vastuullisia toimintatapoja. Yhtiötä suosittlevien asiakkaiden osuutta kuvaava cNPS-suosittelevuudeksi oli 41. Fingridin toimintaperiaatteisiin sisältyy sitoumus monimuotoisuuden edistämisestä kaikessa toiminnassa. Yhtiö takaa

yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelun kaikille työntekijöilleen ja noudattaa henkilöstöpolitiikassaan syrjimättömyyden, yhdenvertaisuuden ja monimuotoisuuden periaatteita. Yhtiö on antanut myös ihmisoikeussitoumuksensa osana toimintaperiaatteitaan ja varmistanut ymmärryksen ihmisoikeusvaikutuksistaan tekemällä yleisarvioinnin YK:n periaatteiden huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti. Ihmisoikeuksien kunnioittaminen sisältyy yritysvastuuvaatimuksiin, joihin yhtiö edellyttää palvelu- ja tavarantoimittajiensa sitoutuvan ja joiden toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Lisäksi asetetaan sopimusehtoja alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. YK:n kestävä kehityksen globaaleista tavoitteista Fingrid edistää erityisesti ilmastotekoihin, energiaan ja infrastruktuuriin liittyviä SDG-tavoitteita (Sustainable Development Goals).

Suomen ilmastotavoitteiden saavuttaminen edellyttää, että Fingridin vastuulla oleva sähkönsiirron kantaverkko on maantieteellisesti kattava ja siirtokyvyltään riittävä. Yhtiön muut merkittävimmät ympäristövaikutukset liittyvät voimajohdoista aiheutuviin maiseman muutoksiin ja maankäytön rajoituksiin, luontovaikutuksiin, sähkönsiirron energiahäviöiden ilmastovaikutukseen, sähköasemien ja varavoimalaitosten mahdollisiin poikkeustilanteisiin sekä luonnonvarojen kulutukseen ja ilmastovaikutukseen kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa. Ilmastoriskien näkökulmasta Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fysikaalisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä. Transitioriskisiin eli puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymiseen varaudutaan rakentamalla kantaverkkoa ilmastotavoitteiden saavuttamiseksi riittävän nopeasti, mikä tarkoittaa ennakoivaa ympäristövaikutusten arviointia, toimivaa sidosryhmävuorovaikutusta, nopeaa hankeluvitusta ja tehokasta projektin hallintaa. Vuonna 2021 Fingridin hiilidioksidipäästöt olivat yhteensä noin 165 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Vuoden aikana Fingridin kantaverkkoon asennettiin yhteensä noin 743 megawattia tuulivoimaa, jolla vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 213 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana sopimuksia yhteensä noin 1 500 megawatin tuulivoimatuotannon liittämiseksi sähköverkkoon. Tämän myöhemmästä toteutumisesta seuraa mittava myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 438 000 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt. Päästöraportoinnissa käytetään reaaliaikaista kulutetun sähkön kerointia (vuonna 2021 keskimäärin: 91 g CO₂/kWh), joka julkaistiin Fingridin internetsivuilla osana yhtiön avointa sähkömarkkinadataa.

Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa huomioitiin maanomistajat ja muut sidosryhmät sekä vähennettiin ympäristövaikutuksia elinkaaren kaikissa vaiheissa yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti. Työturvallisuuden lailla ulkopuoliset urakoitsijat ja palvelutoimittajat sitoutettiin ympäristövastuullisiin toimintatapoihin sopimusehtojen, koulutuksen ja auditointien avulla. Vuoden 2021 aikana meneillään oli kolmen hankkeen ympäristövaikutusten arvioinnin YVA-menettely. Kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa ei ilmennyt merkittäväksi luokiteltavia ympäristöpoikkeamia. Kokonaisjättemäärä oli noin 8 900 (10 800) tonnia, josta hyötykäyttöön päätyi 99 (95) prosenttia ja kierrätykseen 78 (62) prosenttia. Fingridin varavoimalaitoksilla on ISO 14001 -ympäristösertifikaatti. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 5 344 (5 000) yksikköä (tCO₂), joista 100 prosenttia oli ostettuja päästöoikeusyksiköitä. Työturvallisuuden, ympäristövaatimusten ja tilaajavastuun toteutumista varmistettiin auditoimalla yhteensä 13 Fingridin työmaata tai kunnossapitotoimintaa vuonna 2021. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa tehtiin kolmannen osapuolen avulla yhteensä 11 vastuullisuusauditointia.

Fingrid sitoutuu itse ja sitouttaa sopimuskumppaneitaan vastuullisuuteen ja yhtiön arvojen mukaiseen hyvään hallintotapaan. Koronapandemiaolosuhteissakaan yhtiön tietoon ei tullut merkittäviä poikkeamia yhtiön ohjeistuksen ja hyvän hallintotavan noudattamisessa vuonna 2021. Yhtiö kasvatti merkittävästi vihreän rahoituksen määrää kokonaisrahoituksesta ja

allekirjoitti vastuullisuustavoitteisiin sidotun 300 miljoonan euron valmiusluoton. Lisäksi yhtiölle myönnettiin 70 miljoonan euron vihreä investointilaina. Fingrid raportoi verojalanjäljestään eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Fingrid oli Suomen 19. suurin yhteisöveronmaksaja vuonna 2020. Yhtiö ei tue poliittista toimintaa. Kiellettyminen rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta sisältyy toimintaperiaatteisiin. Henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton väärinkäytösten ilmoituskanava, jonka kautta Fingrid sai vuonna 2021 yhden ilmoituksen epäilystä liikalaskutuksesta. Laskutuksen ja hyväksyntäketjujen tarkastuksessa ei kuitenkaan havaittu epäilyttävää, eikä ilmoittajalta saatu lisätietoja. Toiminnassa ei ilmennyt kilpailulainsäädännön rikkomuksia, korruptio- tai lahjontatapauksia, ihmisoikeusrikkomuksia eikä syrjintätapauksia. Henkilöiden yksityisyyden suojaan liittyen yhtiölle osoitettiin yksi valitus, joka johti korjaaviin toimenpiteisiin.

Yhtiö raportoi yritys vastuustaan kansainvälisen Global Reporting Initiative -viitekehyksen mukaisesti ja tiedot on varmentanut ulkopuolinen riippumaton tahon. Vuonna 2021 valmistauduttiin yritys vastuuraportoinnin globaaliin standardoitumiseen lisäämällä raportointiin toimialakohtaisen SASB-standardin sisältö (Sustainability Accounting Standards Board). Lisäksi selvitettiin EU:n taksonomia-asetuksen mukaisen raportoinnin kehittämistä. Tämän ilmasto- ja ympäristömyönteisten hankkeiden rahoitusta käsittelevän asetuksen raportointivelvoite ei toistaiseksi koske pakollisena Fingridiä, mutta yhtiö raportoi asetuksen mukaisesti vapaaehtoisuuden pohjalta. Sähkön siirto on määritelty taksonomian luokitusjärjestelmän piiriin kuuluvaksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi, jolle on määritelty tekniset arviointikriteerit taksonomian mukaisuuden arviointiin. Ilmastonmuutoksen hillinnän osalta sähkön siirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnaksi, jonka avulla voidaan vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä merkittävästi. Ilmastonmuutokseen sopeutumisen osalta kriteerit koskevat sitä, kuinka sähkön siirrossa varaudutaan fyysisistä ilmastojärjestelmän muutoksista aiheutuviin riskeihin.

Yritysvastuutyöstä kerrotaan enemmän vuosikertomuksen Yritysvastuu ja kestävä kehitys -raportissa, joka julkaistaan 23. maaliskuuta 2022.

1.5 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

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

1.5.1 Sisäisen valvonnan organisointi

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

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

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

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

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

Hallitus

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

Linjajohto ja muu organisaatio

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

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

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

Tilintarkastus

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

Sisäinen tarkastus

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta.

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

1.5.2 Merkittävimmät riskit

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

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

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

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

Strategisten riskien lisäksi yhtiön hallitukselle raportoidaan huomattaviksi tunnistetut liiketoimintariskit kuten onnettomuus-, omaisuus-, tietoturva-, hankinta-, sääntelyn korko- sekä vastapuoli- ja jälleenrahoitusriskit.

Fingridin riskienhallinnan johtamisesta ja merkittävimmistä riskeistä kerrotaan tarkemmin yhtiön vuosikertomuksessa ja internet-sivuilla. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen luvuissa 6.2 ja 6.3. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2021.

1.6 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 7.4.2021 Helsingissä. Hallituksen jäsenet vuonna 2021 olivat; Juhani Järvi (pj.), Päivi Nerg (varapj.), Hannu Linna, Sanna Syri ja Esko Torsti.

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

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Hannu Linna (pj. 7.4. alkaen), Sanna Syri (pj. 7.4.2021 saakka) Juhani Järvi ja Päivi Nerg.

Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Juhani Järvi (pj.), Hannu Linna (7.4.2021 saakka), Sanna Syri (7.4.2021 alkaen) ja Esko Torsti.

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

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

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

1.7 Osakepääoma

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

1.8 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid-konsernin tilikauden 2022 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan jonkin verran 2021 tulokseen verrattuna. Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkölukujen epävarmuus. Nämä riippuvat ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden, tuulisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla, ja sitä kautta sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoidokyvyn odotetaan säilyvän vakaana. Yhtiö on analysoinut vallitsevaan Ukrainan sotatilaan liittyvät riskit yhtiön ja Suomen sähköjärjestelmän näkökulmasta. Arvion perusteella suorat riskit Fingridille ovat vähäiset, eikä Suomi ole riippuvainen Venäjältä tuodusta sähköstä.

DI, MBA Jukka Metsälä nimitettiin 7.2.2022 Fingridin uudeksi talous- ja rahoitusjohtajaksi ja johtoryhmän jäseneksi 5.5.2022 alkaen vastuualueenaan yhtiön talous ja rahoitus sekä liiketoiminnan kehitys ja strategia. Tekniikan tohtori Tuomas Rauhala nimitettiin 24.2.2022 voimajärjestelmän käytön johtajaksi ja johtoryhmän jäseneksi 1.6.2022 alkaen. Metsälä ja Rauhala raportoivat tehtävissään toimitusjohtaja Jukka Ruusulle.

Neljän pohjoismaisen kantaverkkoyhtiön yhteisen Kööpenhaminassa sijaitsevan käytösuunnittelutoimiston (Regional Security Coordinator, RSC) yhtiöittämistä varten perustettiin 18.1.2022 uusi Nordic RCC A/S -yhtiö. Nordic RCC A/S aloittaa varsinaisen liiketoimintansa 1.7.2022, jolloin RSC -toimisto lopettaa toimintansa.

Euroopan unioni myönsi 26.1.2022 Suomen ja Ruotsin väliselle Aurora Line - sähkönsiirtoyhteydelle 127 miljoonan euron tuen, josta Fingridille tuleva osuus on noin 110 miljoonaa euroa. Myönnetty tuki on osa Verkkojen Eurooppa -rahoitusohjelmaa. Vuonna 2025 valmistuva Suomen ja Ruotsin välinen uusi vaihtosähköyhteys on vuosikymmenen tärkein

kantaverkkoinvestointi, joka on jo aiemmin valittu Euroopan unionin yhteisen edun hankkeeksi. Yhteydellä on katsottu olevan merkitystä koko Euroopalle.

1.9 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 133 493 880,81 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 184 630 983,13 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2021 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 52 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 200,00 euroa, yhteensä enintään 133 037 400,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 35 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 12 800,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 88 691 600,00 euroa osinkoa maksetaan 4.4.2022. Toinen erä, enintään 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 44 345 800,00 euroa osinkoa maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

1.10 Yhtiökokous 2022

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 30. maaliskuuta 2022 Helsingissä.

Helsingissä 1.3.2022
Fingrid Oyj
Hallitus

2 TUNNUSLUVUT

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2021 IFRS	2020 IFRS	2019 IFRS	2018 IFRS	2017 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	1 090,9	682,5	789,4	852,8	672,0
Investoinnit, brutto	milj.€	199,2	169,7	126,9	92,7	111,1
– liikevaihdosta	%	18,3	24,9	16,1	10,9	16,5
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	3,0	4,5	3,4	3,6	2,6
– liikevaihdosta	%	0,3	0,7	0,4	0,4	0,4
Henkilöstö keskimäärin		440	400	384	376	352
Henkilöstö tilikauden lopussa		451	408	380	380	355
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	28,2	26,7	22,3	26,5	24,2
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	210,8	118,4	115,5	241,6	184,8
– liikevaihdosta	%	19,3	17,3	14,6	28,3	27,5
Voitto ennen veroja	milj.€	187,6	113,3	105,8	229,0	163,7
– liikevaihdosta	%	17,2	16,6	13,4	26,9	24,4
Sijoitetun pääoman tuotto	%	11,7	7,0	6,4	13,2	10,0
Oman pääoman tuotto	%	23,5	14,3	11,6	23,3	16,7
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	25,3	27,4	32,0	36,6	37,8
Korolliset nettolainat	milj.€	938,5	1 049,0	1 037,2	974,3	998,9
Nettovelkaantuminen		1,5	1,7	1,5	1,3	1,3
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Osinko/A-osake	€	52 500,00 *	53 500,00	58 500,00	67 650,00	68 470,00
Osinko/B-osake	€	19 200,00 *	19 600,00	21 400,00	24 750,00	25 050,00
Oma pääoma/osake	€	194 573	190 210	206 213	232 310	240 017
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325

* Hallituksen esitys yhtiökokoukselle enimmäisosingosta

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

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

3 KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)

JOHDANTO

Miten luen Fingridin tilinpäätöstä jotta saan siitä kaiken irti?

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



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



Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

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

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

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

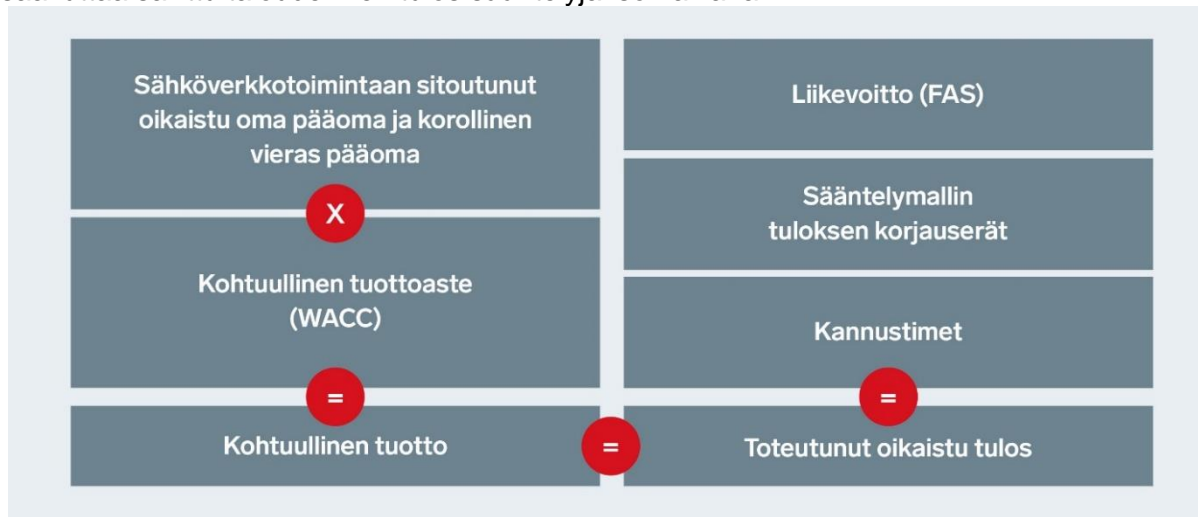
Sääntelyn sallima, kohtuullinen taloudellinen tulos on Fingridin talouden suunnittelun ja hinnoittelun lähtökohta. Kun tulokseen lisätään liiketoiminnan kulut, saadaan tarvittavan liikevaihdon määrä. Fingridin kantaverkkoliiketoiminnan liikevaihto muodostuu pääsääntöisesti yhtiön siirtämän sähkön eli 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 verkkonhaltijaa toimimaan kustannustehokkaasti. Tehostamiskannustin perustuu Fingridin kontrolloitavissa oleviin operatiivisiin kustannuksiin. *Innovaatiokannustin*, jonka tarkoituksena on kannustaa verkkonhaltijaa kehittämään ja käyttämään innovatiivisia teknisiä ja toiminnallisia ratkaisuja verkkotoiminnassaan. Käytännössä tämä tarkoittaa T&K-toimintaan kohdistettavien resurssien mitoittamista toivotulle tasolle.

Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on suurempi kuin sallittu tulos, syntyy ylijäämää, joka tulee palauttaa asiakkaille tulevien matalampien hintojen muodossa. Mikäli toteutunut oikaistu tulos valvontajaksolta on pienempi kuin sallittu tulos, syntyy alijäämää, jonka Fingrid voi periä asiakkailta tulevien suurempien hintojen muodossa. Yli- tai alijäämää ei kirjata tilinpäätökseen. Fingridin tavoitteena on saavuttaa sallittu taloudellinen tulos sääntelyjakson aikana.



Energiavirasto määrittelee Fingridin korkeimman sallitun taloudellisen tuloksen neljän vuoden valvontajaksoissa. Energiavirasto on vahvistanut edellisen valvontajakson 2016-2019 kumulatiiviseksi alijäämäksi 28,4 miljoonaa euroa. Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin oma karkea arvio vuoden 2021 toteutuneesta oikaistusta tuloksesta. Yhtiön tavoite on kuluvalle valvontajaksolla 2020-2023 saavuttaa sallittu tulos.

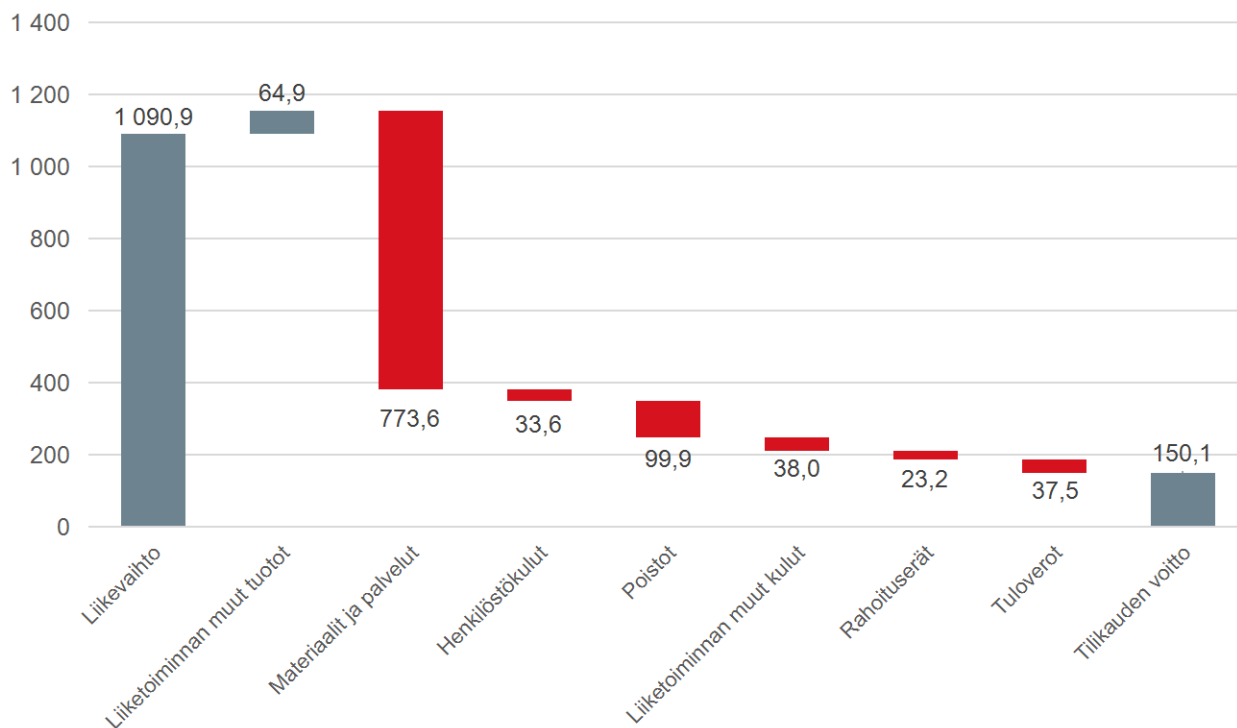
WACC (ennen veroja) 2021 (2020)	Oikaistu pääoma 2021 (2020)	Sallittu tulos 2021 (2020)	Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2021 (2020)	Kumulatiivinen Alijäämä(-)/Ylijäämä(+) 2020-2023
4,52 % (4,89 %)	n. 3 100 (n. 3 000) miljoonaa euroa	n. 140 (n. 145) miljoonaa euroa	n. 15 (n. -30) miljoonaa euroa	n. -15 miljoonaa euroa

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

3.1 Tuloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	1	1 090 924	682 456
Liiketoiminnan muut tuotot	2	64 937	5 219
Materiaalit ja palvelut	5	-773 553	-404 330
Henkilöstökulut	9	-33 633	-31 207
Poistot	11,12	-99 884	-98 459
Liiketoiminnan muut kulut	6,13	-37 990	-35 304
LIKEVOITTO		210 801	118 376
Rahoitustuotot	17	442	9 812
Rahoituskulut	17	-23 660	-13 848
Rahoitustuotot ja -kulut		-23 217	-4 036
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		48	-1 058
VOITTO ENNEN VEROJA		187 631	113 283
Tuloverot		-37 507	-19 287
TILIKAUDEN VOITTO		150 124	93 996
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot			1 040
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		150 124	95 036
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		150 124	93 996
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		150 124	95 036

Tilikauden 2021 voiton muodostuminen, MEUR



3.2 Konsernitase

VARAT	Liitetieto	31.12.2021 1 000 €	31.12.2020 1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:	12		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		100 868	100 771
Muut aineettomat hyödykkeet		54 988	35 954
		243 777	224 645
Aineelliset hyödykkeet:	11		
Maa- ja vesialueet		20 406	19 873
Rakennukset ja rakennelmat		268 983	250 279
Koneet ja kalusto		553 324	557 528
Voimajohdot		706 077	727 577
Muut aineelliset hyödykkeet		118	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		235 206	147 346
		1 784 113	1 702 721
Käyttöoikeusomaisuuserät	13	30 239	30 673
Sijoitukset osakkuusyhtiöissä	24	2 041	2 369
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	22	6 753	9 604
Muut pitkäaikaiset saamiset	3	68	48
Johdannaisinstrumentit	23	30 227	44 383
Laskennalliset verosaamiset	10	27 109	27 504
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		2 124 327	2 041 946
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	8	14 233	13 684
Johdannaisinstrumentit	23	63 644	15 523
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3,24	137 675	109 803
Muut rahoitusvarat	20	120 330	80 243
Rahavarat	19	99 280	45 645
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		435 161	264 899
VARAT YHTEENSÄ		2 559 488	2 306 845

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2022

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2021	31.12.2020
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	21	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	21	55 922	55 922
Kertyneet voittovarot	21	535 111	520 602
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		646 956	632 447
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	10	106 528	102 938
Lainat	14	994 173	1 003 855
Varaukset	25	3 107	1 368
Johdannaisinstrumentit	23	2 535	17 689
Vuokrasopimusvelat	13,14	28 463	28 913
Siirtovelat	7	369 342	214 792
		1 504 147	1 369 554
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	14	132 879	139 817
Johdannaisinstrumentit	23		3 640
Vuokrasopimusvelat	13,14	2 603	2 328
Ostovelat ja muut velat	7	272 903	159 059
		408 384	304 844
VELAT YHTEENSÄ		1 912 532	1 674 398
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 559 488	2 306 845

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

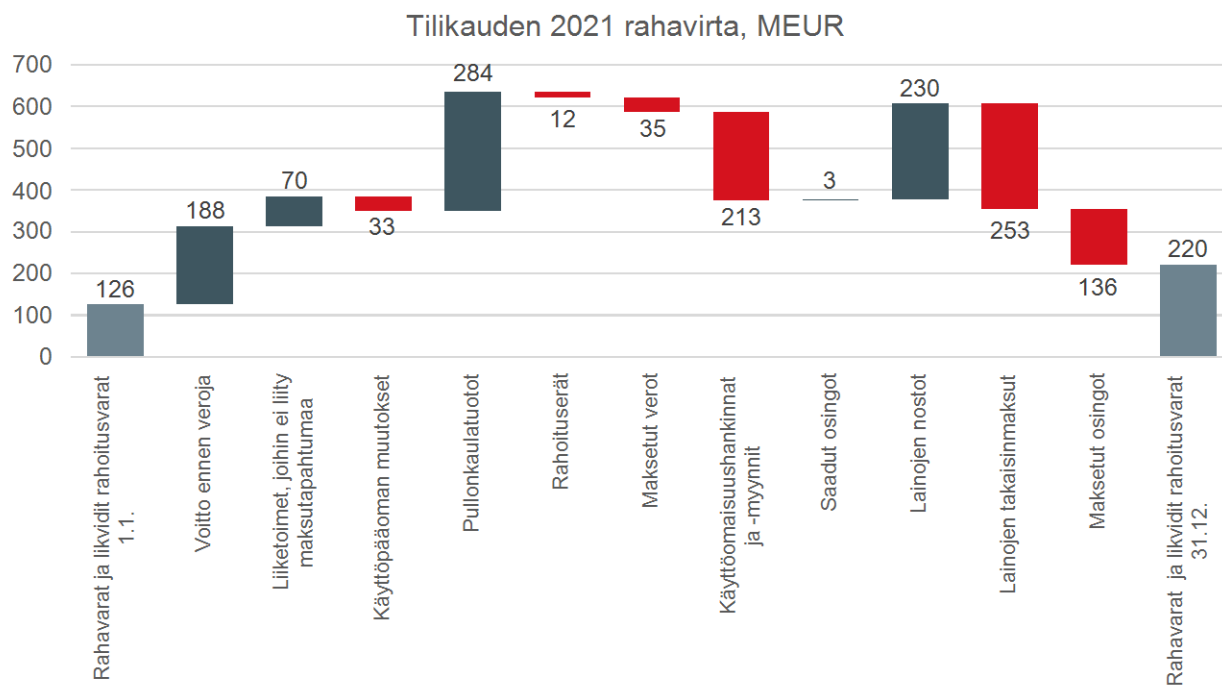
	Osake- pääoma	Yli- kurssi- rahasto	Muunto- erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
1.1.2020	55 922	55 922	-1 040	574 854	685 659
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				93 996	93 996
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			1 040		1 040
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			1 040		1 040
Laaja tulos			1 040	93 996	95 036
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2019				-148 249	-148 249
31.12.2020	55 922	55 922	0	520 602	632 447
1.1.2021	55 922	55 922	0	520 602	632 447
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				150 124	150 124
Muut laajan tuloksen erät					
Laaja tulos			0	150 124	150 124
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2020				-135 614	-135 614
31.12.2021	55 922	55 922	0	535 111	646 956

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA		1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Voitto ennen veroja		187 631	113 283
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot		99 884	98 459
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		69	498
Muut oikaisut		232	
Osuus osakkuusyritysten tuloksista		-48	1 058
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		-62 201	-10 248
Liittymismaksut		9 215	9 161
Rahoitustuotot ja -kulut		23 217	4 036
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus		-45	47
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-25 950	-14 377
Vaihto-omaisuuden muutos		-549	-1 617
Osto- ja muiden velkojen muutos		-6 806	-4 589
Pullonkaulatuotot		283 776	146 748
Varausten muutos	25	-44	-26
Maksetut korot		-18 827	-21 981
Saadut korot		6 806	9 349
Maksetut verot		-35 210	-40 716
Liiketoiminnan nettorahavirta		461 150	289 085
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	11	-178 090	-134 512
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-33 518	-23 455
Aineellisten hyödykkeiden myynti		1 206	840
Lainasaamisten takaisinmaksu		375	375
Saadut osingot		2 904	9 204
Aktivoidut maksetut korot	17	-2 582	-1 629
Investointien nettorahavirta		-209 704	-149 177
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		35 000	164 667
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-17 662	-67 662
Lyhytaikaisten lainojen nostot		195 413	50 000
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-232 351	-93 161
Maksetut osingot	21	-135 614	-148 249
Pääoman osuus maksetuista vuokrista		-2 510	-2 429
Rahoituksen nettorahavirta		-157 725	-96 834
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos		93 721	43 074
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa		125 889	82 815
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa	19,20	219 609	125 889

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.



4 KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA (IFRS)

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

4.1 Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet

Fingrid Oyj on suomalainen julkinen osakeyhtiö, joka vastaa sähkön siirrosta Suomen kantaverkossa. Maanlaajuinen kantaverkko on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset ja tehtaot sekä alueelliset jakeluverkot.

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

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

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

Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko-, rajasiiro ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirtoarajoituksia 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. Osakkuusyhtiönsä on yhdistetty 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 merkittävien 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
Läpsiirtokorvaus	Luku 4.3
Laskennalliset verosaamiset ja -velat	Luku 4.9
Kantaverkko-omaisuuden käyvän arvon määrittäminen	Luku 5.1
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden poistoaikojen määrittäminen	Luku 5.2
Vuokrasopimusten lisäoptioiden käytön arvioiminen	Luku 5.3



Laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2020 huomioiden IAS 38 Aineettomat hyödykkeet -standardin soveltamisen täsmennykset.

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 keskikurssiin. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskikurssiin. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

4.2 Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet

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

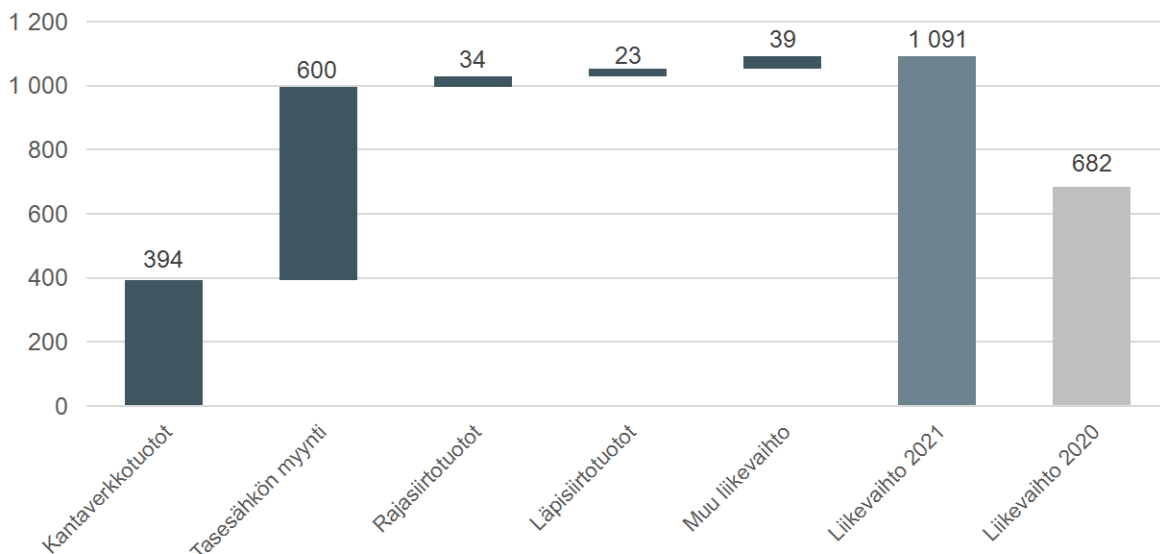
Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuden kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös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

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

4.3 Liikevaihton ja tuloksen syntyminen

Liikevaihto muodostuu seuraavasti:

Liikevaihto 2021, MEUR



1. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2021	2020
Kantaverkkotuotot	394 290	373 569
Tasesähkön myynti	600 490	260 823
Rajasiirtotuotot	34 440	6 918
Läpisiirtotuotot	22 633	17 147
Tehoreservituotot	10 755	12 923
Muu liikevaihto	28 317	11 075
Yhteensä	1 090 924	682 456

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.

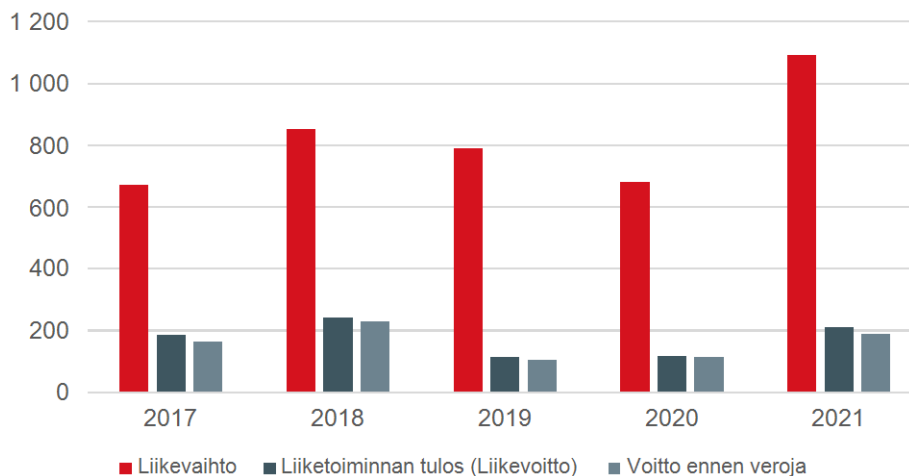
Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunneittaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset. Fingrid huolehtii maan jokahetkisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käyttöönsä olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

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 kantaverkkoyhtiön 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. Sähkönsiirtopalvelun 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 €	2021	2020
Vuokratuotot	479	528
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	494	577
Saadut avustukset	224	547
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	62 267	2 830
Muut tuotot	1 472	738
Yhteensä	64 937	5 219

Liikevaihto ja liiketoiminnan tulos 2017-2021, MEUR





Laadintaperiaatteet

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut ja tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista

IFRS 15 standardin peruseriaatteena on, että myyntituotot kirjataan, kun tavaraa tai palvelua koskeva määräysvalta siirtyy asiakkaalle. Myyntituottojen kirjaamisessa on sovellettava viisivaiheista prosessia:

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

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

Yhtiö arvioi tuloutusperiaatteita uusien tuotteiden kohdalla tai liiketoimintamallien muuttuessa.



Harkinta ja arviot

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen

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

Läpisiirtokorvaus

Sähkön läpisiirtokorvaus perustuu kantaverkkoyhtiöiden kesken tehtyyn ITC (Inter-Transmission System Operator Compensation)-sopimukseen. Laskennan tekee keskitetysti ENTSO-E (kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö). Läpisiirtokorvaus määräytyy verkon käytöstä ja siirtohäviöistä maksettavan korvauksen perusteella. Läpisiirtokorvaukset lasketaan huomioiden sähkön siirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kuluja. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkön siirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksytyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu 2021 vielä laskuttamatta olevat läpisiirtokorvaukset. Arvio on tehty käyttäen toteutuneita sähköenergian siirtoja Suomen rajoilla sekä yksikkökorvauksia, jotka on arvioitu analysoimalla edellisten kuukausien toteutuksia ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

3. MYyntISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2021	2020
Pitkäaikaiset:		
Muut saamiset	68	48
Yhteensä	68	48
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	104 139	80 940
Saamiset osakkuusyrityksiltä	385	5 720
Siirtosaamiset	30 614	19 060
Muut saamiset	2 537	4 083
Yhteensä	137 675	109 803
Yhteensä	137 742	109 851

Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2021	2020
Myyntin jaksotukset	23 621	14 086
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	2 359	1 370
Korkosaamiset	3 625	3 573
Verosaamiset	1 009	29
Jaksotetut henkilöstökulut		1
Yhteensä	30 614	19 060

Luottoriskin hallinta - asiakkaat

Sähkömarkkinalaki velvoittaa yhtiön ottamaan asiakkaikseen kantaverkkoon liittyvät jakeluverkkoyhtiöt sekä sähkön tuottajat ja kuluttajat. Tästä seuraa, että yhtiö ei voi luottoriskianalyysin pohjalta valita asiakkaitaan tai periä näiltä erisuuruisia maksuja. Pääsääntöisesti yhtiön asiakkailta ei vaadita vakuuksia myyntilaskujen suorituksen saamiseksi, mutta maksusuorituksen viivästyttä maksuhäiriötilanteissa näin voidaan menetellä. Asiakasvastuuyksikön vastuulla on seurata asiakkaiden luottokelpoisuutta. Asiakkaiden maksuhäiriöistä seuraava toimintaprosessi on määritelty Kantaverkkosopimuksen palveluehdoissa. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli vähäisiä erääntyneitä saamisia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonalennuksia.

Myyntisaamisten ja ostovelkojen netottaminen

Myyntisaamisia ja ostovelkoja on netotettu taseessa alla olevan taulukon mukaisesti. Netotetut erät liittyvät tasesähkön 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 €

	2021			2020		
	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	121 227	-17 088	104 139	101 823	-15 554	86 269
Ostovelat	53 784	-17 088	36 696	53 579	-15 554	38 025



Laadintaperiaatteet

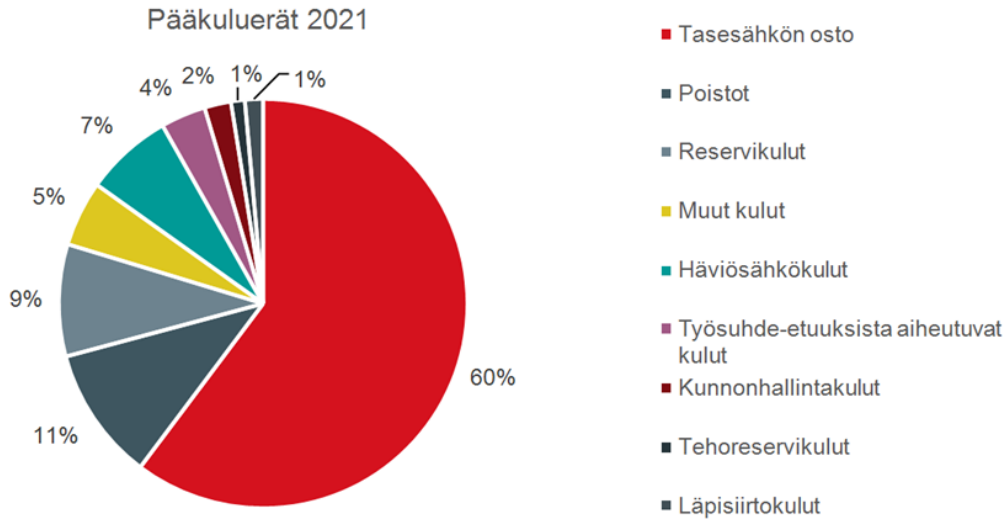
Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ja muut saamiset kirjataan alun perin transaktiöhintaan, minkä jälkeen ne arvostetaan jaksotettuun hankintamenuun 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

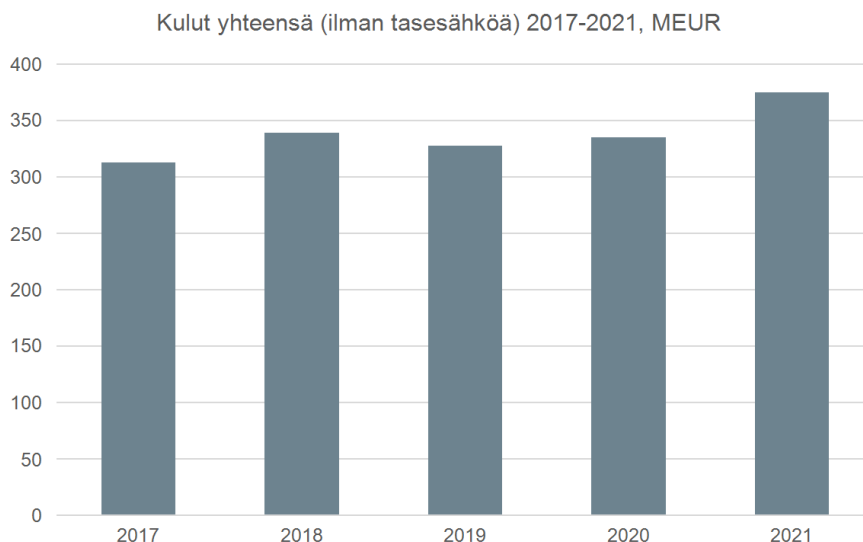
Fingridin liiketoiminnan kulut muodostuvat ja ovat kehittyneet seuraavasti:



Reservikustannukset ovat yksi merkittävistä kantaverkkotoiminnan kulueristä tasesähkön ostojen ja käyttöomaisuushyödykkeistä tehtävien poistojen jälkeen. Reservejä tarvitaan kantaverkon taajuuden ja käyttövarmuuden ylläpitämiseen. Reserveillä tarkoitetaan voimalaitoksia, kulutuskohteita ja energiavarastoja, jotka kykenevät muuttamaan tehoaan tarpeen mukaan. Reservejä on erilaisia ja ne jaotellaan käyttötarkoituksensa perusteella. Taajuuden vakautusreservijä käytetään jatkuvaan taajuuden hallintaan ja taajuuden palautusreservien tarkoituksena on palauttaa taajuus sen normaalialueelle vapauttaen aktivoituneet taajuuden vakautusreservit takaisin käyttöön. Lisäksi käytössä on myös nopea taajuusreservi, jota käytetään taajuuden hallintaan pienen inertian käyttötilanteissa taajuuden vakautusreservien lisäksi. Sähköverkon taajuus tarkoittaa sähkön tuotannon ja kulutuksen tasapainoa, joka on 50,0 Hz. Tasapainotilassa sähköä tuotetaan ja kulutetaan yhtä paljon.

Kantaverkkotoiminnan erityispiirre on viime vuosina ollut, että kustannukset kasvavat erityisesti uusien tehtävien ja toimintaan kohdistuvien ulkoisten sekä yllättävien muutosten johdosta. Uusia tehtäviä ovat mm. eurooppalaisten verkkosääntöjen vaatimat muutokset sekä näiden tehtävien kehittämiskustannukset sekä pohjoismaisten tasehallinnan ja siihen liittyvien markkinoiden kehittäminen. Osa uusista tehtävistä ja vastuista on määrätty Fingridille laissa, minkä johdosta yhtiön on kehitettävä ja varmennettava toimintaansa yhä enemmän. Kustannuksia ovat aiheuttaneet mm. yhteiskunnan yhä suurempi riippuvuus sähköjärjestelmästä ja tietoturvaan kohdistuvat tarpeet. Fingrid on kuitenkin kansainvälisissä vertailututkimuksissa edelleen maailman kustannustehokkaimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa. Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2021 olivat 3,0 (4,5) miljoonaa euroa.

Häviösähkön kuluista on kerrottu luvussa 4.7.



5. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2021	2020
Häviösähkökulut	65 591	52 590
Tasesähkön osto	569 499	234 412
Reservikulut	83 496	63 536
Tehoreservikulut	10 373	12 618
Läpisiirtokulut	13 576	10 846
Kunnonhallinnan kulut	19 414	21 958
Muut materiaalit ja palvelut	11 604	8 371
Yhteensä	773 553	404 330

6. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2021	2020
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	29 068	27 121
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	66	-175
Muut vuokratulot	742	739
Muut kulut	8 114	7 619
Yhteensä	37 990	35 304

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2021	2020
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	141	120
Muut palkkiot	37	33
Yhteensä	178	153

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

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

7. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2021	2020
Pitkäaikaiset:		
Siirtovelat: Pullonkaulatutot*	369 342	214 792
Yhteensä	369 342	214 792
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	34 441	36 064
Ostovelat osakkuusyrityksille	2 254	1 961
Korkovelat	12 320	12 576
Arvonlisäverovelat	18	9 780
Saadut vakuudet		923
Sähköverovelka	899	4 251
Siirtovelat	222 044	92 694
Muut velat	926	810
Yhteensä	272 903	159 059
Yhteensä	642 245	373 851

Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2021	2020
Henkilöstökulut	8 899	7 536
Myyntin ja ostojen jaksotukset	93 770	80 116
Verovelat		708
Pullonkaulatuotot*	119 375	4 334
Yhteensä	222 044	92 694

*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu luvussa 5.1

Ostojen luottoriski

Toimintojen johtajat vastaavat toimittajiin liittyvästä vastapuoliriskistä. 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 60 000 euroa ja kilpailutuksen hyödyt ovat pienemmät kuin hankinnasta aiheutuvat kustannukset, hankinta voidaan toteuttaa ilman kilpailutusta tai suullisen tarjouspyynnön avulla. Hankinnasta tehdään aina kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 60 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2021 tavarat ja palvelut 428 000 euroa, rakennusurakat 5 350 000 euroa, suunnittelukilpailut 428 000 euroa ja käyttöoikeussopimukset 5 350 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

4.6 Vaihto-omaisuus

Varaukseen sähkön siirron katkoihin Fingrid omistaa ja ylläpitää varavoimaloita. Vaihto-omaisuudessa pidetään varavoimaloiden polttoainetta, merikaapeleiden varaosia, sähköasemien varalaitteita ja -osia sekä voimajohtojen korjauskalustoa. Varastoinnin tavoitteena on saavuttaa riittävä valmius vikatausten ja kriisinaikaisten tapahtumien hoitamiseksi Fingridin omistamilla sähköasemilla ja voimajohtoilla.

8. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2021	2020
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	9 066	8 636
Polttoainevarastot	5 167	5 047
Yhteensä	14 233	13 684

Vaihto-omaisuuden käytöstä kuluksi on kirjattu 1,7 (3,0) miljoonaa euroa.



Laadintaperiaatteet

Vaihto-omaisuus

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

4.7 Hyödykeriskien hallinta

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

Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja häviösähkön hankintaan liittyvä, 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 muutospaineeet olisivat häviösähkön osalta maltillisia. Suojauspalvelu hankitaan ulkopuoliselta salkunhaltijalta, joka päättää hintasuojauksen toteutuksesta ja ajoituksesta häviösähköpolitiikan määrittelyjen ja annetun ohjeistuksen mukaisesti. Häviösähkön hankintahinta suojataan johdannaisilla siten, että sähkön hintasuojaus aloitetaan kolme vuotta ennen toimitusvuotta eli suojaushorisontti on enintään neljä vuotta. Tavoitteena on, että salkunhoitaja ajoittaa sähkönsiirron häviöennusteen pohjalta tekemänsä suojaussuunnitelman toteuttamisen siten, että toimitusvuosi on täysin suojattu edeltävän vuoden syyskuun loppuun mennessä. Hintasuojauksessa käytetään OTC-termiinejä, joiden hinnoittelu perustuu NASDAQ OMX Commodities:n noteerauksiin. Sähköjohdannaisten nimellisarvot, käyvät arvot ja positiot on esitetty taulukossa 23.

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

4.8 Henkilöstö - toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 451 (408) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 400 (363). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 26 (23) prosenttia ja miehiä 74 (77) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

9. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2021	2020
Palkat ja palkkiot	28 244	26 669
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	4 386	3 635
Muut henkilösivukulut	1 003	902
Yhteensä	33 633	31 207

Ylimmän johdon palkat ja palkkiot	2 113	2 023
--	--------------	--------------

Henkilöstökulut olivat 37,8 (34,1) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 4,2 (2,9) miljoonaa euroa.

Konsernissa on vuonna 2021 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 17.12.2020. Toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän aikavälin kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän aikavälin kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä oli toimitusjohtajan osalta 40 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

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

YHTIÖN PALVELUKSESSA TOIMIHENKILÖITÄ TILIKAUDEN AIKANA:

	2021	2020
Henkilöstö keskimäärin	440	400
Henkilöstö vuoden lopussa	451	408



Laadintaperiaatteet

Työsuhde-etuudet

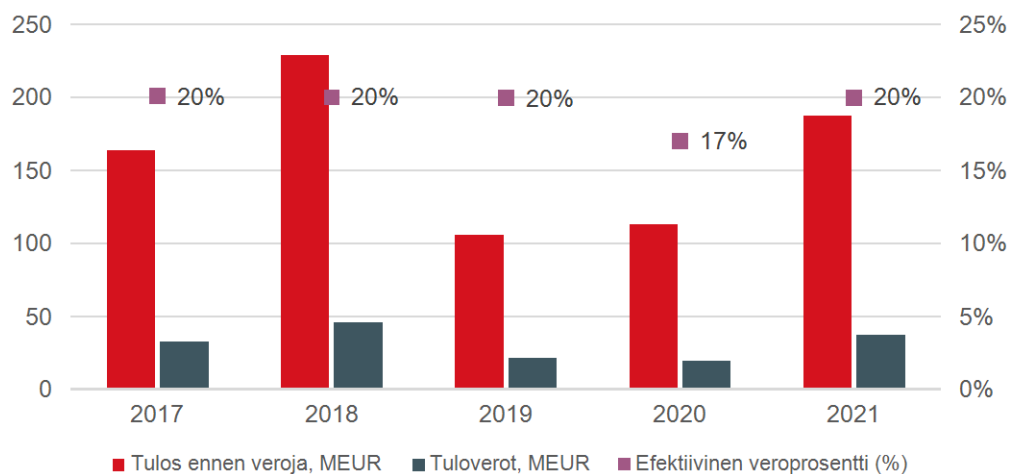
Eläkeveloitteet

Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia veloitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole riittävästi varoja kaikkien nykyisen ja aiempien tilikausien työsuoritukseen perustuvien etuuksien maksamiseen kaikille työntekijöille. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa julkisesti tai yksityisesti hallinnoitaviin eläkevakuutuksiin maksuja, jotka ovat pakollisia, sopimukseen perustuvia tai vapaaehtoisia. Konsernilla ei ole näiden suoritusten lisäksi muita maksuveloitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne erääntyvät 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 - 33,5 (-29,8) miljoonaa euroa ja laskennallisen veron muutokseen -4,0 (10,4) miljoonaa euroa. Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20%. Alla oleva taulukko kuvaa Fingridin efektiivisen veroprosentin kehitystä.

Verot vuosina 2017-2021



10. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2021 aikana:

	31.12.2020	Kirjattu tulos-vaikutteisesti	31.12.2021
Laskennalliset verosaamiset			
Varaukset	279	343	621
Ostovelat ja muut velat	2 016	-44	1 973
Verotuksessa vahvistetut tappiot	1 784	275	2 059
Johdannaisinstrumentit	4 427	-3 873	554
Pullonkaulatuotot	7 059	890	7 950
Liittymismaksut (IFRS 15)	11 825	1 843	13 668
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	114	52	165
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet		118	118
Yhteensä	27 504	-395	27 109
Laskennalliset verovelat			
Poistoero	-59 779	4 000	-55 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-31 065	-1 406	-32 471
Muut saamiset	1 076	557	1 633
Muut rahoitusvarat	-220	9	-211
Lainat	-1 702	44	-1 658
Johdannaisinstrumentit	-11 248	-6 793	-18 041
Yhteensä	-102 938	-3 590	-106 528

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2020 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2019	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	31.12.2020
Varaukset	279		279
Ostovelat ja muut velat	2 059	-43	2 016
Verotuksessa vahvistetut tappiot		1 784	1 784
Johdannaisinstrumentit	1 519	2 908	4 427
Pullonkaulatuotot	9 003	-1 943	7 059
Liittymismaksut (IFRS 15)	9 993	1 832	11 825
Vuokrasopimusvelat (IFRS 16)	62	51	114
Yhteensä	22 915	4 589	27 504

Laskennalliset verovelat

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


Laadintaperiaatteen
Tuloverot

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

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

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

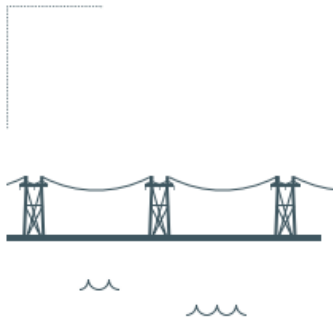
5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA (IFRS)

- 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.

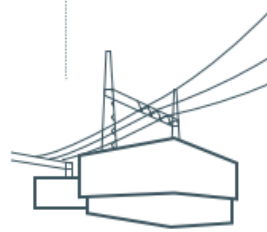
5.1 Kantaverkko-omaisuus

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

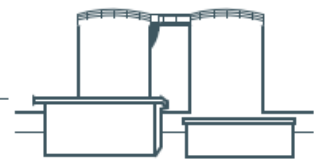
**14 000 KM VOIMAJOHTOA,
320 KM MERIKAAPELEITA**



116 SÄHKÖASEMAA



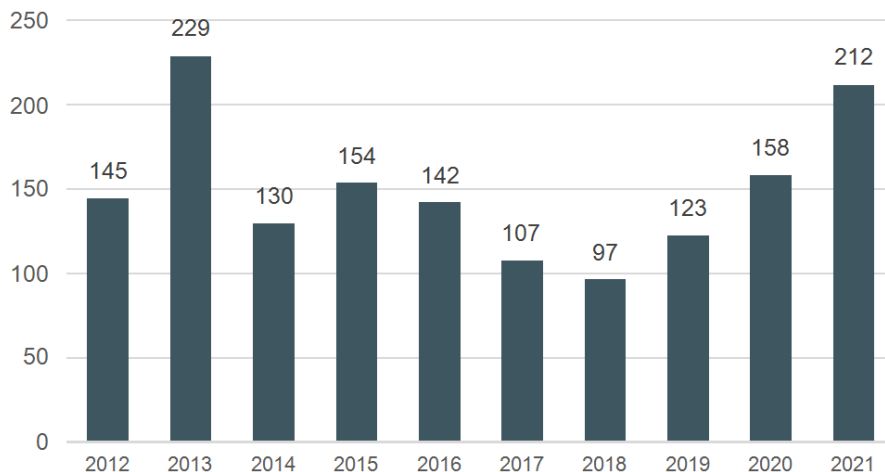
**45 000 KPL
VOIMAJOHTOPYLVÄITÄ**



**10 VARAVOIMALAITOSTA JA
3 HVDC-ASEMAA**

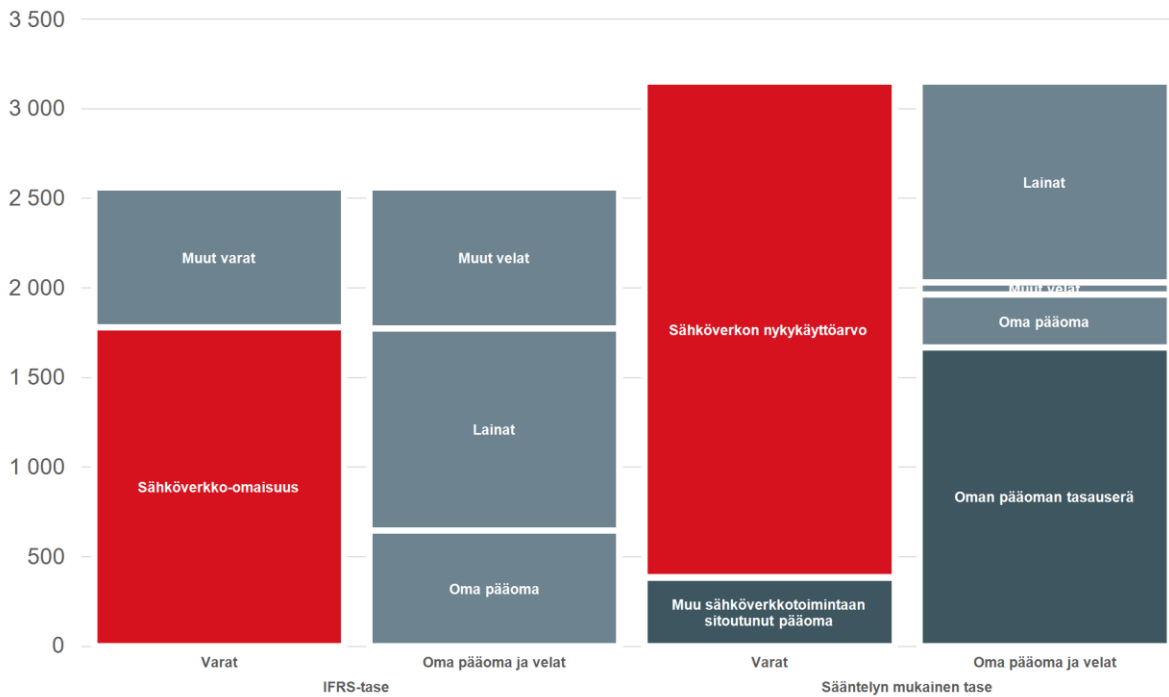
Vuonna 2021 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 199,2 (169,7) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 166,1 (137,3) miljoonaa euroa ja varavoimaan 2,4 (9,6) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 28,5 (21,1) miljoonaa euroa ja liittyivät pääosin Datahub-hankkeeseen. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,0 (4,5) miljoonaa euroa. Vuonna 2021 rakenteilla oli yhteensä noin 50 sähköasema- ja voimajoitohanketta. Sähköasemahankkeista kymmenen valmistui vuonna 2021. Suurista sähkönsiirtohankeista Fingridillä oli käynnissä Metsälinjaksi kutsuttu, Oulusta Petäjävvedelle ulottuva rakennushanke. Kansainvälisten sähkömarkkinoiden toiminnan tehostamiseksi valmistellussa on kolmannen vaihtosähköyhteyden rakentaminen Ruotsiin. Siirtoyhteyden on määrä valmistua vuonna 2025. Ilmatoriskien näkökulmasta Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fysikaalisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä.

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2012-2021, MEUR



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

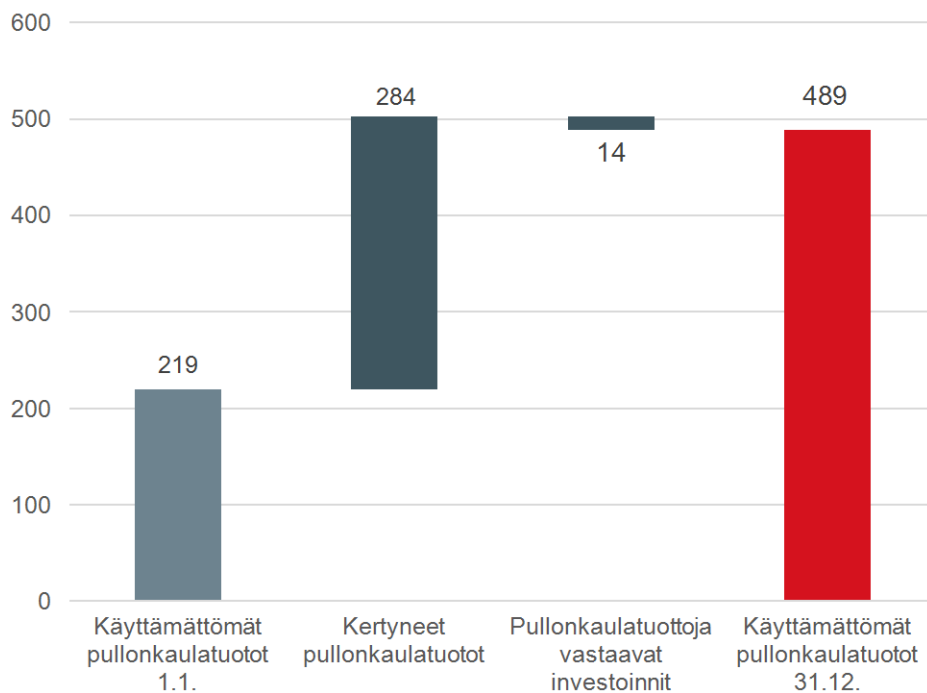
IFRS-tase ja sääntelyn mukainen tase 2021, MEUR



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.

Pullonkaulatuotot 2021, MEUR



Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajajohdoilta yhteensä 283,8 (146,7) miljoonaa euroa. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 488,7 (219,1) miljoonaa euroa ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin. Energiavirasto on hyväksynyt käyttämättömien pullonkaulatuottojen kohdistamisen 119,4 miljoonan euron suuruisiin sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin vuoden 2022 aikana.



Laadintaperiaatteet

Pullonkaulatuotot

Fingridin saamat pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa 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. Fingrid esittää lyhytaikaisissa siirtoveloissa seuraavan vuoden aikana käytettävän osuuden.

Julkiset avustukset

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

5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

11. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2021	2020
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	19 873	19 640
Lisäykset 1.1.-31.12.	620	234
Vähennykset 1.1.-31.12.	-87	
Hankintameno 31.12.	20 406	19 873
Kirjanpitoarvo 31.12.	20 406	19 873

Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	350 125	332 015
Lisäykset 1.1.-31.12.	30 932	18 111
Vähennykset 1.1.-31.12.	-3 015	
Hankintameno 31.12.	378 042	350 125
Kertyneet poistot 1.1.	-99 847	-88 947
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	2 487	
Poistot 1.1.-31.12.	-11 700	-10 900
Kirjanpitoarvo 31.12.	268 983	250 279
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 260 413	1 234 697
Lisäykset 1.1.-31.12.	39 946	28 154
Vähennykset 1.1.-31.12.	-367	-2 439
Hankintameno 31.12.	1 299 992	1 260 413
Kertyneet poistot 1.1.	-715 526	-673 724
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	343	1 364
Poistot 1.1.-31.12.	-43 718	-43 165
Kirjanpitoarvo 31.12.	541 091	544 887
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 353 330	1 345 479
Lisäykset 1.1.-31.12.	17 659	8 682
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 135	-831
Hankintameno 31.12.	1 369 854	1 353 330
Kertyneet poistot 1.1.	-625 753	-588 270
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	516	586
Poistot 1.1.-31.12.	-38 541	-38 070
Kirjanpitoarvo 31.12.	706 077	727 577
Aktivoidut korot koneisiin ja kalustoihin ja voimajohtoihin		
Hankintameno 1.1.	15 610	14 475
Lisäykset 1.1.-31.12.	154	1 134
Hankintameno 31.12.	15 763	15 610
Kertyneet poistot 1.1.	-2 969	-2 423
Poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-561	-546
Kirjanpitoarvo 31.12.	12 233	12 640
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	118	118
Hankintameno 31.12.	118	118
Kirjanpitoarvo 31.12.	118	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	147 346	50 540
Lisäykset 1.1.-31.12.	178 911	154 591
Vähennykset 1.1.-31.12.	-232	
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-90 819	-57 785
Hankintameno 31.12.	235 206	147 346
Kirjanpitoarvo 31.12.	235 206	147 346
Aineelliset hyödykkeet	1 784 113	1 702 721

12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2021	2020
Liikearvo		
Hankintameno 1.1.	87 920	87 920
Hankintameno 31.12.	87 920	87 920
Kirjanpitoarvo 31.12.	87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		
Hankintameno 1.1.	100 707	100 301
Lisäykset 1.1.-31.12.	114	489
Vähennykset 1.1.-31.12.	-84	-82
Hankintameno 31.12.	100 737	100 707
Vähennysten poistot 1.1.-31.12.	131	64
Kirjanpitoarvo 31.12.	100 868	100 771
Muut aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	85 594	70 016
Lisäykset 1.1.-31.12.	21 732	15 829
Vähennykset 1.1.-31.12.	-103	-251
Hankintameno 31.12.	107 223	85 594
Kertyneet poistot 1.1.	-49 640	-46 547
Poistot 1.1.-31.12.	-2 595	-3 093
Kirjanpitoarvo 31.12.	54 988	35 954
Kirjanpitoarvo 31.12.	243 777	224 645

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 2 027,9 miljoonan euron kirjanpitoarvoon, joka sisältää maankäyttöoikeudet ja liikearvon, omaisuserien kirjanpitoarvo ei ole alentunut.



Laadintaperiaatteen

Aineelliset hyödykkeet

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

Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuun 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 omaisuserän hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuserän 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. Hankintamenuun aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannusten mukaan.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottoaikojensa mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset poistajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoaikoja 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 hankintamenon sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistuu kantaverkkoliiketoimintaan, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Arvonalentumistestaus tehdään vertaamalla säännellyn mukaista käypää arvoa kantaverkko-omaisuuden kirjanpidon nettovaroihin. Sääntely mukainen käypään arvoon arvostaminen on esitetty luvussa 5.1. ja liikearvon testauksesta on kerrottu luvussa 5.2.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuun 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 aiempaan verrattuna. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

IAS 38 Aineettomat hyödykkeet ja pilvipalveluihin liittyvien menojen käsittely

Laadintaperiaatetta on tarkennettu IFRIC:n 2021 päätöksen mukaisesti konfiguroinnista ja räätälöinnistä aiheutuvien menojen käsittelyssä pilvipalveluna tuotettujen ohjelmistojen osalta (Software as a Service-järjestelyt). Muuttuneen käytännön mukaisesti on vuonna 2021 menoja kirjattu kuluksi 0,7 miljoonaa euroa.

5.3 Vuokrasopimukset

Konsernin vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat ja saattavat sisältää jatkamis- ja päättämisoptioita. Vuokrasopimuksista kirjataan käyttöoikeusomaisuuserä ja vastaava velka, kun vuokralle otettu omaisuuserä on konsernin käytettävissä. Maksetut vuokrat jaotellaan velkaan ja rahoituskuluun.

13. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2021	2020
Taseeseen merkityt määrät:		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	30 673	32 574
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 336	784
Poistot 1.1.-31.12.	-2 769	-2 685
Hankintameno 31.12.	30 239	30 673
Kirjanpitoarvo 31.12.	30 239	30 673
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	28 463	28 913
Lyhytaikainen	2 603	2 328
Yhteensä	31 066	31 241

Tuloslaskelmaan merkityt määrät:

Käyttöomaisuuserien poistot rakennuksista	2 769	2 685
Korkokulut	623	653
Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäarvoisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	734	806

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2021 oli yhteensä 3,1 (3,1) miljoonaa euroa.



Laadintaperiaatteet

Vuokrasopimukset

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

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

Kiinteistövuokrasopimuksissa ei ole selkeästi määritelty sopimuksen sisäistä korkokantaa, mistä johtuen Fingrid käyttää korkokantana arviota siitä mikä yhtiön lisäluoton korko kiinteistövuokrasopimuksille olisi. Lisäluoton korko määritellään koko kiinteistövuokrakannalle, jolloin kaikki kiinteistöjen vuokrasopimukset diskontataan käyttäen samaa korkokantaa. IFRS 16:n mukaisten vuokrasopimusten diskonttaamisessa käytetyt diskonttokorot perustuvat yhtiön julkisesti noteerattujen joukkovelkakirjalainojen markkinatuottoihin.

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



Harkinta ja arviot

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

6 VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA (IFRS)

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

6.1 Pääoman hallinta

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

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

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

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana vuonna 2021. 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 olivat 31.12.2021:

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

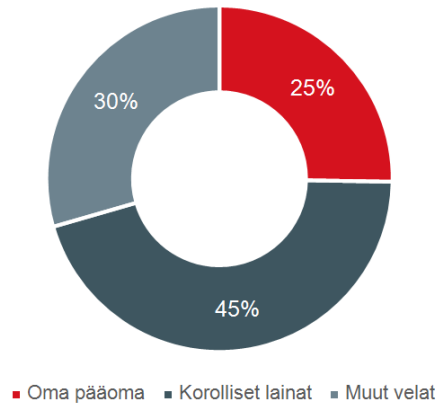
Keskeisimmät rahoitustoiminnan tavoitteet ovat:

- 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 25,3% ja vieraan pääoman osuus oli 74,7% konsernin kokonaistaseesta vuonna 2021. IFRS 16 standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,3%-yksikköä pienentävä. Sääntelyn mukainen oma pääoma oli 62,2% ja vieras pääoma 37,8% sääntelyn mukaisesta taseesta vuonna 2021.

Taseen pääomarakenne 2021



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 kokonaisvaltaisen riskienhallinnan järjestämisestä yhtiössä, keskeisenä osana rahoituksen riskien operatiivinen hallinta ja raportointi Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Talous- ja rahoitusjohtaja raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti rahoituksen toteutumisesta ja riskienhallinnasta.

Riskienhallintaprosessit

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

Käyvän arvon hierarkia

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

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

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

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

6.3 Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta

Yhtiö hyödyntää kulloisenkin luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä. Tavoitteena on tasainen takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- ja yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia erityisehtoja eli ns. finanssikovenanteja.

Yhtiö toimii joukkovelkakirja-, yritystodistus-, ja lainamarkkinoilla:

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

Vihreä rahoitus

Vihreä rahoitus on tärkeä osa Fingridin rahoitusstrategiaa ja kokonaisvastuullista toimintamallia. Fingrid on ensimmäinen suomalainen yritys, joka laski liikkeelle vihreän joukkovelkakirjan, ns. green bondin vuonna 2017. Green bondilla rahoitetaan hankkeita, joilla arvioidaan olevan pitkäaikaisia nettopositiivisia ympäristövaikutuksia. Green bond -hankkeet liittyvät Fingridin sähköverkkoon uusiutuvaa energiantuotantoa, vähentävät sähkön siirtohäviöitä tai luovat älykkäitä, energiaa ja ympäristöä säästäviä ratkaisuja. Fingrid raportoi verkkosivuillaan sijoittajat-osiossa vuosittain Green

bondilla rahoitettujen hankkeiden vaikutuksia erillisellä vaikuttavuusraportilla. Yhtiön tavoitteena on lisätä vihreän rahoituksen osuutta kokonaisrahoituksesta.

Fingrid allekirjoitti 300 miljoonan vastuullisuustavoitteisiin sidotun valmiusluoton 30.11.2021. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta ja Fingridillä on lisäksi laina-aikaan kaksi yhden vuoden jatko-optiota. Valmiusluotto korvasi vuonna 2015 allekirjoitetun 300 miljoonan euron valmiusluoton ja on käytettävissä yhtiön yleisiin rahoitustarpeisiin.

Fingrid voi hyötyä matalammasta luoton korkomarginaalista perustuen yhtiön kolmen olennaisen vastuullisuustavoitteen saavuttamiseen:

- Tavoite 1: Tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon (MW)
- Tavoite 2: Kasvihuonepäästöjen vähentyminen sähkön siirtohäviöistä (tCO₂-ekv).
- Tavoite 3: Yhdistetyn työtapaturmataajuuden (oma henkilöstö ja palvelutoimittajat) vähentyminen (LTIF)

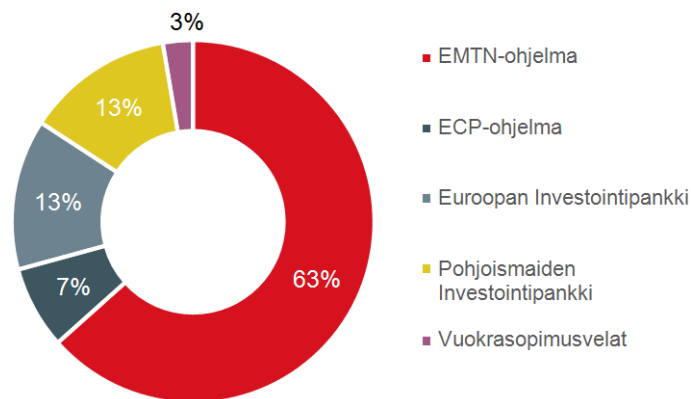
Yhtiön vastuullisuustavoitteet on kuvattu vuosikertomuksen Yritysvastuu ja kestävä kehitys – osiossa.

Vuoden 2021 aikana Pohjoismaiden investointipankki (NIB) myönsi Fingridille 15-vuotisen vihreän investointilainan yhtiön investointisuunnitelman rahoittamiseksi vuosina 2021–2022. Myönnetty 70 miljoonan euron laina voidaan rahoittaa NIB:n ympäristöjoukkovelkakirjojen avulla. Vihreällä rahoituksella tuetaan Fingridin investointeja, jotka lisäävät sähkönsiirtoverkon yleistä luotettavuutta sähkön toimittamiseksi koko yhteiskunnalle ja teollisuudelle.

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

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

Kokonaisvelka lähteittäin 2021

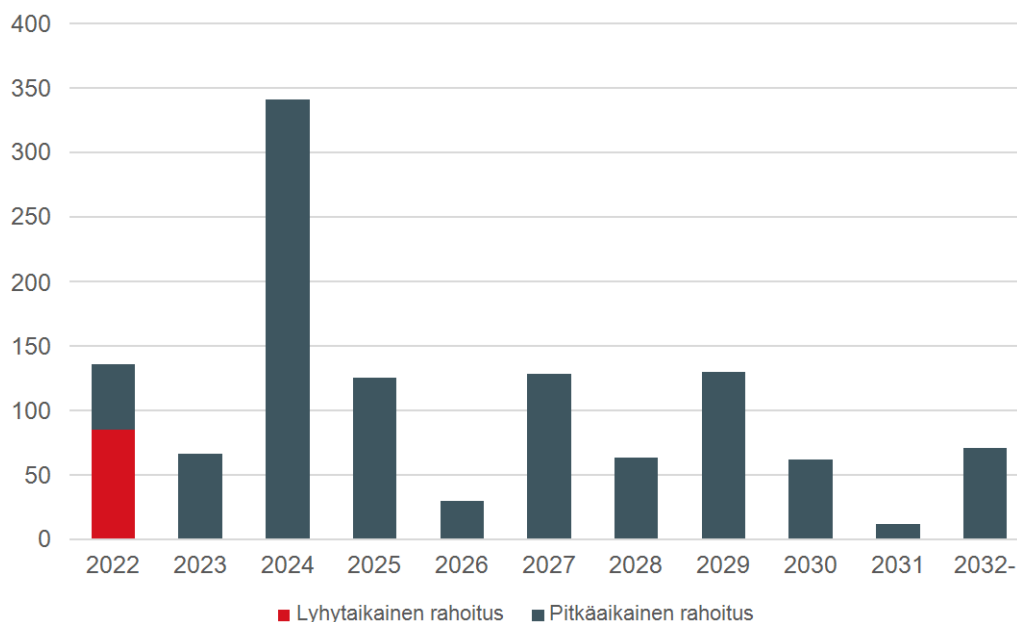


Lainat muodostuvat seuraavasti:

14. LAINAT, 1 000 €	2021			2020			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
Pitkäaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	766 333	704 281		822 574	731 301		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	295 850	289 892		277 668	272 554		Taso 2
	1 062 183	994 173		1 100 242	1 003 855		
Vuokrasopimusvelat		28 463			28 913		
		1 022 636	88%		1 032 767	88%	
Lyhytaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	30 110	30 000					Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	17 809	17 662		67 925	67 662		Taso 2
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	85 227	85 216		72 090	72 155		Taso 2
	133 147	132 879		140 014	139 817		
Vuokrasopimusvelat		2 603			2 328		
		135 481	12%		142 145	12%	
Yhteensä	1 195 330	1 158 118	100%	1 240 256	1 174 913	100%	

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

Velkojen eräntymisprofiili, MEUR



Pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy yllä olevassa kuvassa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,1 miljoonaa euroa.

15. LAINOIHIN SISÄLTYYVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2021	2020
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
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%	299 649	299 502
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 565	99 494
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888%	30 000	30 000
				674 214	673 996
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	10 011	9 551
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	50 056	47 754
				60 067	57 305
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				704 281	731 301
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				30 000	
Yhteensä				734 281	731 301

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

16. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

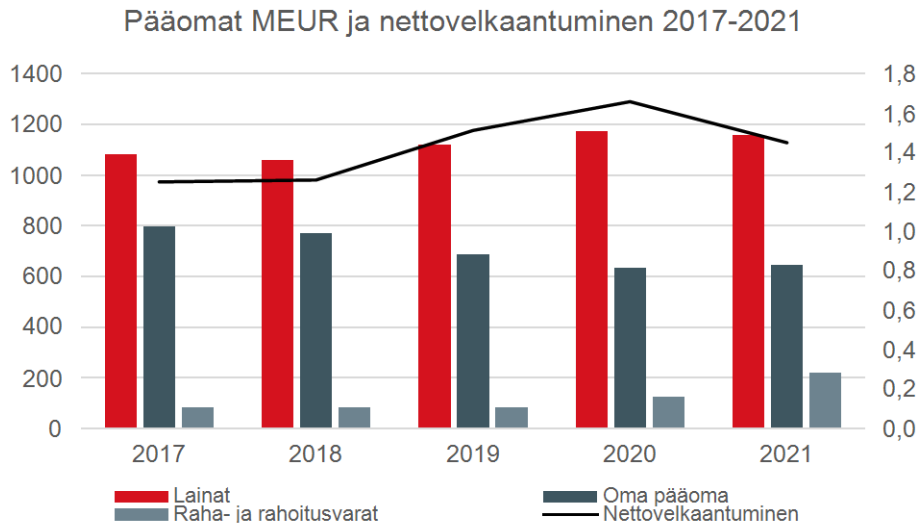
	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2020	235 349	884 652	1 120 001
Rahoituksen rahavirrat	-110 823	164 667	53 844
Valuuttakurssioikaisut		2 500	2 500
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	-43	-1 389	-1 432
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	17 662	-17 662	
Lainat 31.12.2020	142 145	1 032 767	1 174 913
Rahoituksen rahavirrat	-54 601	35 000	-19 601
Valuuttakurssioikaisut		2 762	2 762
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	275	-231	43
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	47 662	-47 662	-0
Lainat 31.12.2021	135 481	1 022 636	1 158 118

Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16-vaikutuksista.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €	2021	2020
Rahavarat	99 280	45 645
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	120 330	80 243
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	135 481	142 145
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	1 022 636	1 032 767
Nettovelat	938 508	1 049 024

Nettovelat lasketaan raha- ja rahoitusvarojen sekä lainojen erotuksena

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla. Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,1 (31,2) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,6 (2,3) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 28,5 (28,9) miljoonaa euroa.



Korkotuotot ja -kulut lainoista ja muista saamisista muodostuvat seuraavasti:

17. KORKOTUOTOT JA -KULUT LAINOISTA JA MUISTA SAAMISISTA, 1	2021	2020
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	326	185
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	21	88
Voitot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista sijoituksista	-2 850	415
Valuuttakurssivoitot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	42	767
Osinkotuotot	2 904	8 357
	442	9 812
Korkokulut lainoista	-18 665	-20 532
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	6 654	7 897
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-12 217	-1 286
Valuuttakurssitappiot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-0	352
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-623	-653
Muut rahoituskulut	-1 390	-1 254
	-26 242	-15 477
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 1,2 % (liitetieto 11)	2 582	1 629
Yhteensä	-23 217	-4 036

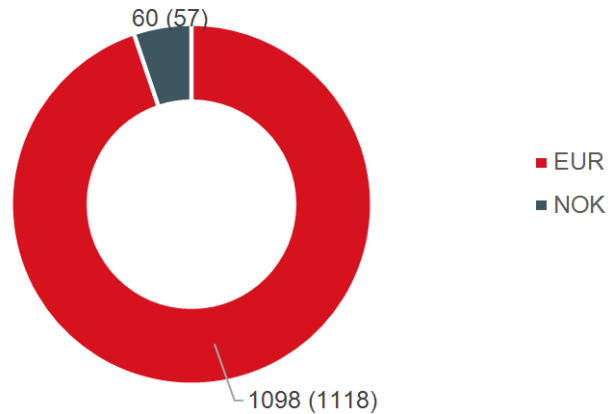
Velkojen markkinariskien hallinta

Fingridin velat ovat sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoisia ja niitä on laskettu liikkeeseen useassa valuutassa. Näin ollen ne altistavat yhtiön rahavirran korkoriskille ja valuutariskille. Fingrid käyttää johdannaissopimuksia suojautumiseen näiltä riskeiltä. Yhtiö pitää lähtökohtaisesti liikkeelle lasketut lainat maturiteettiin saakka eikä siten arvosta taseessa lainoja käypään arvoon tai suojaudu käyvän arvon korkoriskiltä. Sallitut suojausinstrumentit on määritelty rahoitustoiminnan politiikassa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

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

Transaktioriski

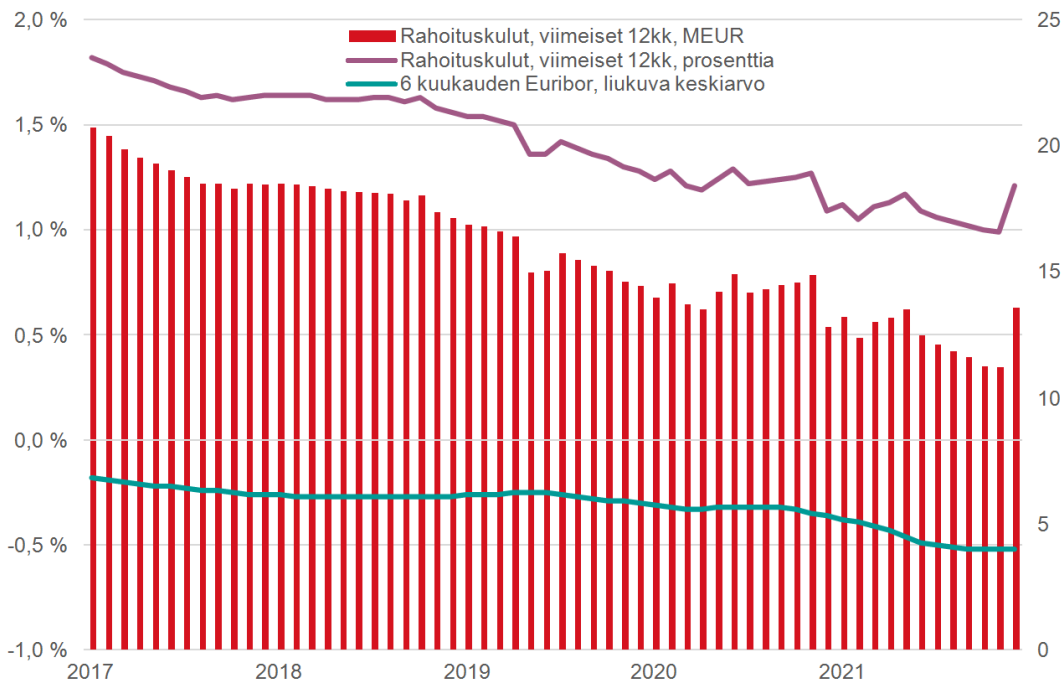
Lainat alkuperäisessä valuutassa 2021, MEUR



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 2017-2021



Rahoituskulut 2017-2021 – kuvassa rahoituskuluihin ei ole sisällytetty IFRS 16 korkokuluja.

Korkoriski

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

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

Liiketoiminnan korkoriski voidaan suojata osittain tai kokonaan suhteessa sähköverkkotoimintaan sitoutuneeseen oikaistuun pääomaan. Yhtiön hallitus päättää erikseen mahdollisesta liiketoiminnan korkoriskin suojauksesta. Liiketoimintaan sisältyvää korkoriskiä ei ole suojattu vuonna 2021. Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu WACC-mallin riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttilyksikön, niin verojen jälkeinen WACC nousee/laskee 0,9%.

Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on minimoida korkokustannukset pitkällä aikavälillä. Tarkoitus on, että lainasalkun bruttokorkopositio (johdannaiset ja velat) pidetään keskimääräiseltä korkosidonnaisuusajaltaan noin kahdentoista (12) kuukauden mittaisena. Lainasalkun korkoriski syntyy markkinakorkojen heilunnasta mikä laskee tai nostaa yhtiön vaihtuvakorkoisten lainojen vuosittaisia korkokustannuksia. Markkinakorkojen noustessa/laskiessa vaihtuvakorkoisten lainojen korkokustannukset kasvavat/pienenevät. Tämä on ns. rahavirtariski, jota yhtiö suojaa johdannaisilla. Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) tyyppisellä mallilla, josta Fingridillä on käytössä Autoregressive Integrated Moving Average (ARIMA) - malli. Mallin keskeiset parametrit ovat 3kk ja 6kk Euriborkorot, joiden historiallisten aikasarjojen perusteella simuloidaan Fingridin lainasalkun korkokuluja eteenpäin katsovasti. Positio, josta herkkyyksianalyysi on laskettu sisältää konsernin kaikki korolliset lainat, lainasalkun johdannaiset ja ostetut korko-optiot, joilla suojaudutaan äkillisiä koron muutoksia vastaan. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95% (99%) todennäköisyydellä olemaan enintään 16,1 (17,2) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

IBOR-viitekorkouudistuksella tai Brexitillä ei ollut vaikutusta yhtiön rahoituserien kirjaamiseen tai arvostamiseen vuonna 2021.



Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski

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

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

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

C_E = oman pääoman kohtuullinen kustannus

C_D = korollisen vieraan pääoman kohtuullinen kustannus

E = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu oma pääoma

D = verkkotoimintaan sitoutunut oikaistu korollinen vieras pääoma

yvk = voimassa oleva yhteisöverokanta

$$C_D = R_r + DP$$

R_r = riskitön korkokanta

DP = vieraan pääoman riskipreemio

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

R_r = riskitön korkokanta

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

R_m = markkinoiden keskimääräinen tuotto

$R_m - R_r$ = markkinariskipreemio

LP = likvidittömyyspreemio

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

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

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

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

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

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

$R_{k,pre-tax}$ = kohtuullinen tuotto ennen yhteisöveroja, 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
$C_E = R_f + \beta_{velaton} \times (1 + (1 - t) \times D/E) \times (R_m - R_f) + LP$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligatio} + 0,4 \times (1 + (1 - 20\%) \times 50/50) \times 5\% + 0,6\%$ $C_E = \text{Suomen valtion 10v obligatio} + 4,2\%$	Riskitön korkokanta (R_f)	Korkeampi: a) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatioiden koron kymmenen edellisen vuoden toteutuneiden päiväarvojen keskiarvo b) Suomen valtion kymmenen vuoden obligaatioiden koron edellisen vuoden huhti-syyskuun toteutuneiden päiväarvojen keskiarvo
Vieraan pääoman kohtuullinen kustannus $C_D = R_f + DP$ $C_D = \text{Suomen valtion 10v obligatio} + 1,26\%$	Velaton beeta-kerroin ($\beta_{velaton}$)	0,4
WACC (ennen veroja) $WACC_{post-tax} = C_E \times 50/100 + C_D \times (1 - t) \times 50/100$ $WACC_{post-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligatio} \times 0,9 + 2,60\%$ $WACC_{pre-tax} = \text{Suomen valtion 10v obligatio} \times 1,125 + 3,26\%$	Markkinariskipremio ($R_m - R_f$)	5,0 %
	Likviditeettipremio (LP)	0,6 %
	Pääomarakenne (D/E)	50/50
	Vieraan pääoman riskipremio (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 30.11.2021 allekirjoitettu 300 miljoonan euron valmiusluotto. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta, minkä lisäksi yhtiöllä on kaksi yhden vuoden jatko-optiota laina-aikaan. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 90 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat tililimiitit pankkien kanssa.

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 luottoluokituskategorioiden määrälliset vastapuolilimiitit määrän.

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

18. RAHOITUSSOPIMUSTEN MUKAISET KÄTEISSUORITUKSET, 1000 €

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

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


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.

6.4 Rahavarat ja muut rahoitusvarat

19. RAHAVARAT, 1 000 €	2021	2020
Pankkitilit ja käteisvarat	99 280	45 645
Yhteensä	99 280	45 645

20. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2021	2020	Hierarkian taso
Lyhyen koron rahastot	100 330	80 243	Taso 1
Pankkitalletukset yli 3kk	20 000	0	Taso 1
Yhteensä	120 330	80 243	


Laadintaperiaatteet
Rahavarat

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

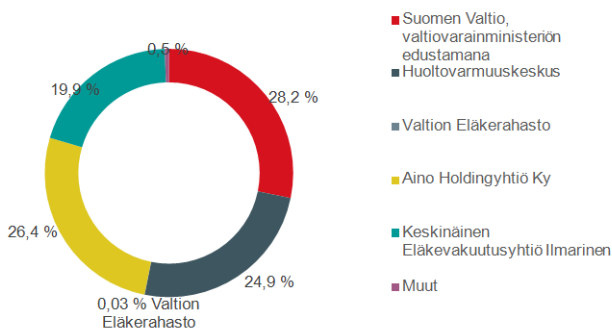
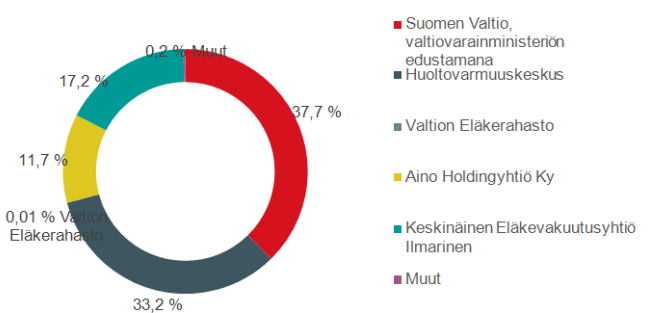
Muut rahoitusvarat

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

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 31.12.2021

Äänten jakautuminen 31.12.2021

OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2021

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

Osakkeenomistajat 31.12.2021	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
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

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 2020. 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 myöhempinä 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 tilikausittaisen vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoja kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille. Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

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

Ylikurssirahasto

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

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

21. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

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

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

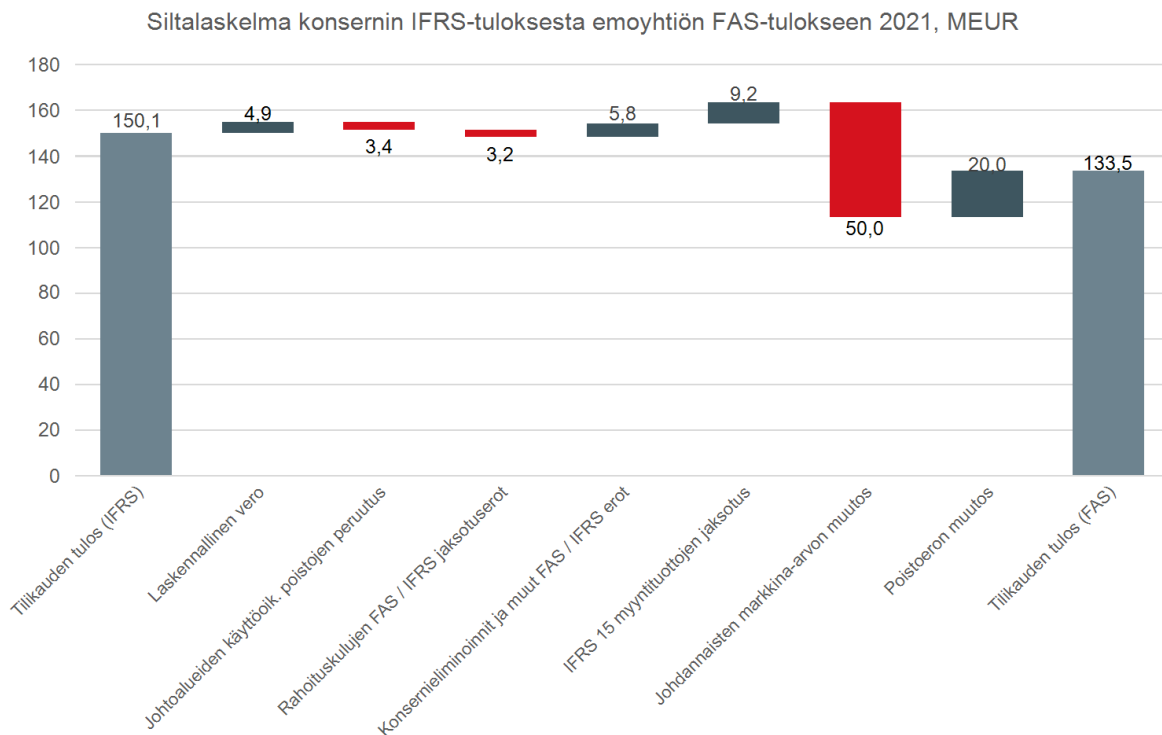
Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 184 630 983,13 euroa. Vuoden 2020 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 135,6 miljoonaa euroa (148,2). Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2021 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 52 500,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 200,00 euroa, yhteensä enintään 133 037 400,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä 35 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 12 800,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 88 691 600,00 euroa osinkoa maksetaan 4.4.2022. Toinen erä, enintään 17 500,00 euroa A-sarjan

osakkeelta ja enintään 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 44 345 800,00 euroa osinkoa maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

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

Fingridin osingopolitiikan 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.



Laadintaperiaatteet

Osingonjako

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

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2022

6.6 Yhteenveto rahoitusvaroista, rahoitusveloista ja johdannaisista

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

22. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €				
	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2021				
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	6 753		6 753	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	15 460		15 460	23
Sähköjohdannaiset	14 767		14 767	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		188	188	
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	217		217	23
Sähköjohdannaiset	63 427		63 427	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		375	375	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset		131 395	131 395	3
Muut rahoitusvarat	120 330		120 330	20
Rahavarat		99 280	99 280	19
Rahoitusvarat yhteensä:	220 954	231 237	452 191	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat		1 022 636	1 022 636	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	2 422		2 422	23
Sähköjohdannaiset	113		113	23
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat		135 481	135 481	14
Ostovelat ja muut velat		142 787	142 787	7
Rahoitusvelat yhteensä	2 535	1 300 904	1 303 439	

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2022

	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2020				
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	9 604		9 604	
Korko- ja valuuttajohdannaiset	38 221		38 221	23
Sähköjohdannaiset	6 162		6 162	23
Lainasaamiset		563	563	
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	8		8	23
Sähköjohdannaiset	15 516		15 516	23
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä		375	375	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset		103 945	103 945	3
Muut rahoitusvarat	80 243		80 243	20
Rahavarat		45 645	45 645	19
Rahoitusvarat yhteensä:	149 754	150 527	300 281	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat		1 032 767	1 032 767	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	15 448		15 448	23
Sähköjohdannaiset	2 241		2 241	23
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat		142 145	142 145	14
Korko- ja valuuttajohdannaiset	16		16	23
Sähköjohdannaiset	3 624		3 624	23
Ostovelat ja muut velat		130 717	130 717	7
Rahoitusvelat yhteensä	21 329	1 305 629	1 326 958	

Lainoihin sisältyi tilikauden lopussa IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,1 (31,2) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa suoritettavia oli 2,6 (2,3) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 28,5 (28,9) miljoonaa euroa.

Fingrid käyttää johdannaisia ainoastaan suojaamistarkoituksessa, vaikka suojauslaskentaa ei sovelletakaan. Ennen kaupantekoa on kahdenkeskisissä johdannaissopimuksissa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA). ISDA -sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa mahdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia johdannaisia yhteensä käyvältä arvoltaan 16,7 (26,2) miljoonaa euroa vuonna 2021. Sähkön hintariskin hallinta on kuvattu luvussa 4.7. Korko- ja valuutariskin suojaus on kuvattu luvussa 6.3.

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

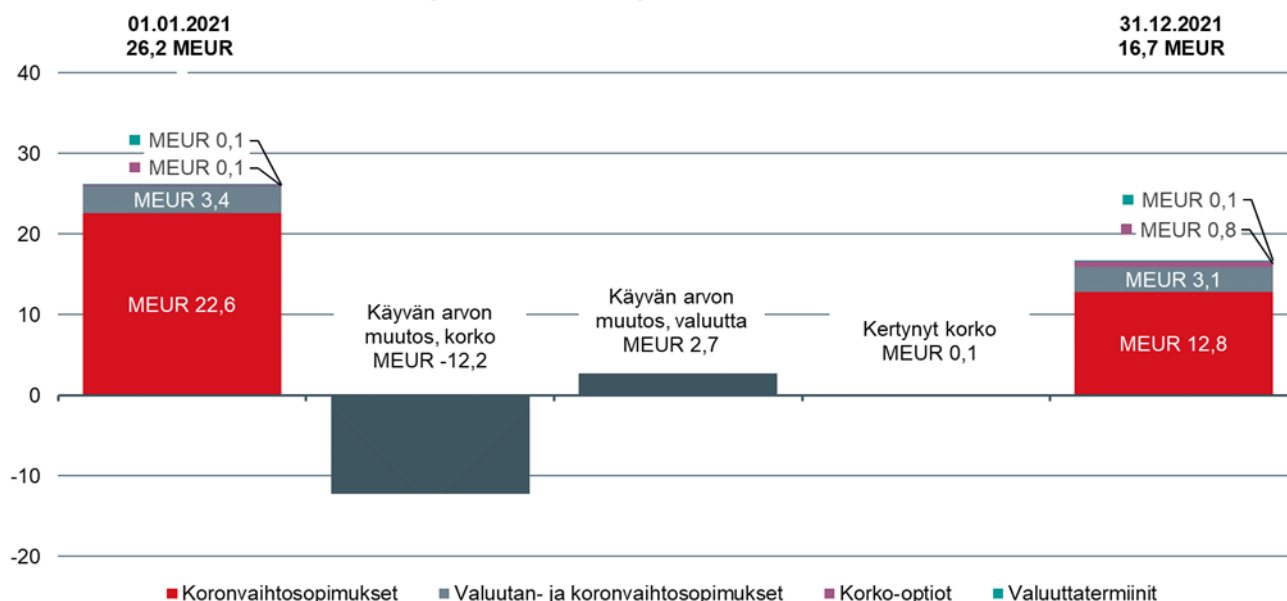
Alla oleva taulukko sisältää konsernin kaikki johdannaiset.

23. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2021				2020				Hierarkian taso
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimelisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	Nimelisarvo	
	31.12.21	31.12.21	31.12.21	31.12.21	31.12.20	31.12.20	31.12.20	31.12.20	
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	5 067	-1 989	3 078	55 990	13 284	-9 911	3 373	55 990	Taso 2
Valuuttatermiinit	77		77	3 335	117	-16	101	3 983	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	13 384	-567	12 817	305 000	28 258	-5 684	22 574	305 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	775		775	550 000	142		142	860 000	Taso 2
Yhteensä	19 302	-2 556	16 746	914 325	41 801	-15 612	26 190	1 224 973	
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo	TWh	
	31.12.21	31.12.21	31.12.21	31.12.21	31.12.20	31.12.20	31.12.20	31.12.20	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	78 193	-113	78 081	5,73	21 678	-5 865	15 813	5,51	Taso 1
Yhteensä	78 193	-113	78 081	5,73	21 678	-5 865	15 813	5,51	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2021 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 2021.

Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 2021

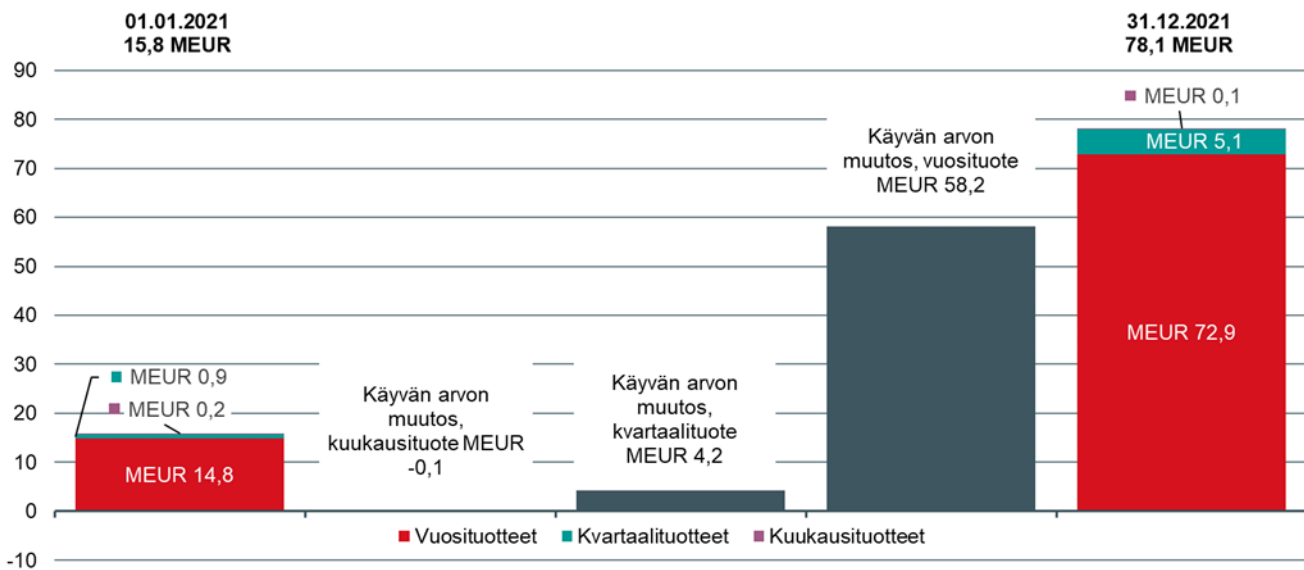


Fingridin häviösähkön hintasuojausten tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muospaineet olisivat häviösähkötalouden osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 62,3 miljoonaa euroa positiivinen (2,8 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui korkeampien sähköjohdannaisten markkinanoteerausten vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset koko maturiteetin.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hintaan mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoinna oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu/lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 18,5 miljoonaa euroa positiivisesti / 18,5 miljoonaa euroa negatiivisesti.

Seuraava kuvio havainnollistaa yhtiön sähköjohdannaisten käyvän nettoarvon ja sen muutoksen vuonna 2021.

Sähköjohdannaisten käyvän nettoarvonmuutos 2021



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.

Rahoitusvarat

Muut rahoitusvarat voivat sisältää yli kolmen kuukauden mittaisia talletuksia sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin.

Sijoitukset lyhyen koron rahastoihin ja yli kolmen kuukauden mittaiset talletukset on luokiteltu ja kirjattu käypään arvoon tulosvaikutteisesti.

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

Rahavarat

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

Rahoitusvelat

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

Muut pitkäaikaiset sijoitukset

Yhtiö on arvostanut pitkäaikaiset sijoitukset käypään arvoon. Osakkeiden arvon määrittää ko. yhtiön ainoa omaisuusyhtiö eli Nord Pool AS:n osakkeiden arvo. Tämä on saatu käyttämällä osakkeiden viimeistä kauppahintaa, joka on todennettu osakkeiden suunnitellun myyntiprosessin aikana saatuihin tarjouksiin.



Laadintaperiaatteet

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannais sopimuksen solmimispäivän arvoon, jonka jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin- ja kuluihin. Yhtiö solmii johdannais sopimuksia vain suojautuakseen riskeiltä Yritystalouden periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähköpolitiikan mukaisesti.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannais sopimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannais sopimuksia suojatakseen lainojen korko- ja valuuttariskiä sekä hankintojen valuuttariskiä hallituksen hyväksymän Yritystalouden periaatteiden mukaisesti.

Raportointipäivän johdannaisten käyvät arvot perustuvat markkinakäytännön mukaisiin laskentamenetelmiin. Valuuttatermiinit on arvostettu termiinhintoihin. Koron- ja valuutanvaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

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

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 määrätty julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut. Finextran kautta eriytetään julkisen palvelun kustannukset varsinaisten kantaverkon tehtävien kustannuksista, jotta pystytään selkeästi varmistamaan eri toimintojen läpinäkyvyys. Energiavirasto valvoo Finextran toimintaa ja palveluiden kohtuullista tuottoa. Finextran tavoitteena on hoitaa annetut tehtävät kustannustehokkaasti yhteisiä resursseja hyödyntäen. Tehoreservipalvelun sallittu tuotto on vuositasolla 75 000 euroa. Alkuperätakuupalvelun sallittu tuotto oli 1.1.2020 alkaneella valvontajaksolla noin 43 000 euroa. Toteutunut tuotto valvontajaksolla 31.12.2021 mennessä oli noin 80 000 euroa alijäämäinen.

Fingrid Datahub Oy on perustettu vuonna 2016 hoitamaan Datahubiin liittyvää operatiivista toimintaa. Tytäryhtiön keskeisinä tehtävinä on tarjota ja kehittää sähkömarkkinoiden keskitettyä tiedonvaihtopalvelua ja siihen liittyviä muita palveluja sähkömarkkinaosapuolille sekä hallinnoida sähkömarkkinoiden tarvitsemaa rekisteröityä tietoa. Datahub on sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtojärjestelmä, johon tallennetaan tietoja Suomen 3,8 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Datahubin tietoja käyttää noin 100 sähkön myyjää ja yli 80 jakeluverkkoyhtiötä palvellessaan sähkön käyttäjiä. Datahub-järjestelmän käyttöönotto oli helmikuussa 2022.

Osakkuusyhtiönä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 %). eSett hoitaa yhteispohjoismaista taseselvitystä (Nordic Balance Settlement, NBS).

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuu seuraavasti:

24. SIJOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1000 €	2021	2020
Pitkäaikaiset		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	1 854	1 806
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	188	563
Lyhytaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyhtiöiltä	375	375
Yhteensä	2 416	2 744

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

Osakkuusyhtiölaina:

Lainapääoma on 0,6 (0,9) 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.

Osakkuusyriytysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2021	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
eSett Oy	5 953	750	131 157	128 945	7 469	158		25,0
2020	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
eSett Oy	5 792	2 250	45 098	41 416	7 726	379		25,0

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyriytiset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Osuudet osakkuusyriytöksissä, 1 000 €	2021	2020
Hankintameno 1.1.	1 806	11 012
Lisäykset	48	
Vähennykset		-9 189
Osuus tuloksesta		-6
Muuntoerot		-11
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 854	1 806

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

Yllä kuvatut tytäryhtiöt, osakkuusyhtiö ja emoyhtiö Fingrid Oyj kuuluvat konsernin lähipiiriin. Tämän lisäksi lähipiiriin luetaan luvussa 6.5 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiiriin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunta on valtuuttanut valtiovarainministeriön vähentämään valtion osakkeenomistusta Fingrid Oyj:stä enintään 50,1 prosenttiin yhtiön osakkeista ja äänivallasta. Yhtiö soveltaa lähipiiriin esittämisessä IAS 24.25 mukaista helpotusta.

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, 1 000 €	2021	2020
Myyntit	38	105
Korkotuotot	8	13
Ostot	1 991	2 178
Saamiset	10	5 342
Velat	2 254	1 961
Lainasaamiset	563	938



Laadintaperiaatteen

Tytäryritykset

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

Liiketoimintojen yhdistäminen käsitellään hankintamenomenetelmällä.

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

Osakkuusyrittäykset

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

Osakkuusyrittäisiin tehdyt sijoitukset kirjataan alun perin hankintamenoona, ja sen jälkeen ne käsitellään pääomaosuusmenetelmällä. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa sijoitukset kirjataan alun perin hankintameno määrällisenä 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 yhteisyrittäyksiltä 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 yhteisyrittäysten välisistä liiketoimista, eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuuserän arvonalentumisesta. Pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävien sijoituskohteiden noudattamat tilinpäätöksen laadintaperiaatteen on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

7.2 Muut liitetiedot

Päästöoikeudet

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2021 5 105 yksikköä (tCO₂). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO₂-päästöt, ovat olleet yhteensä 5 344 tonnia vuonna 2021 (5 000).


Laadintaperiaatteet
Päästöoikeudet

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

25. VARAUKSET, 1 000 €

	2021	2020
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	1 368	1 393
Varausten lisäys	1 784	
Käytetyt varaukset	-44	-26
Varaukset 31.12.	3 107	1 368


Laadintaperiaatteet
Varaukset

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

26. VAKUDETJA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2021	2020
Annetut tilipantit	483	490
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	532	681
Myöhemmin	1 250	276
	1 820	994
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	230 799	200 141

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

Varavoimalaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Yhden vuoden kuluessa	8 535	8 810
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	19 610	24 486
Yli viiden vuoden kuluttua	8 722	12 159
Yhteensä	36 867	45 456

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

TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Fingrid-konsernin tilikauden 2022 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan jonkin verran 2021 tulokseen verrattuna. Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Nämä riippuvat ulkolämpötilan vaihtelusta sekä sateisuuden, tuulisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla, ja sitä kautta sähkön siirron volyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana. Yhtiö on analysoinut vallitsevaan Ukrainan sotatilaan liittyvät riskit yhtiön ja Suomen sähköjärjestelmän näkökulmasta. Arvion perusteella suorat riskit Fingridille ovat vähäiset, eikä Suomi ole riippuvainen Venäjältä tuodusta sähköstä.

DI, MBA Jukka Metsälä nimitettiin 7.2.2022 Fingridin uudeksi talous- ja rahoitusjohtajaksi ja johtoryhmän jäseneksi 5.5.2022 alkaen vastuualueenaan yhtiön talous ja rahoitus sekä liiketoiminnan kehitys ja strategia. Tekniikan tohtori Tuomas Rauhala nimitettiin 24.2.2022 voimajärjestelmän käytön johtajaksi ja johtoryhmän jäseneksi 1.6.2022 alkaen. Metsälä ja Rauhala raportoivat tehtävissään toimitusjohtaja Jukka Ruusulle.

Neljän pohjoismaisen kantaverkko-yhtiön yhteisen Kööpenhaminassa sijaitsevan käytönsuunnittelutoimiston (Regional Security Coordinator, RSC) yhtiöittämistä varten perustettiin 18.1.2022 uusi Nordic RCC A/S -yhtiö. Nordic RCC A/S aloittaa varsinaisen liiketoimintansa 1.7.2022, jolloin RSC -toimisto lopettaa toimintansa.

Euroopan unioni myönsi 26.1.2022 Suomen ja Ruotsin väliselle Aurora Line -sähkönsiirtoyhteydelle 127 miljoonan euron tuen, josta Fingridille tuleva osuus on noin 110 miljoonaa euroa. Myönnetty tuki on osa Verkkojen Eurooppa -rahoitusohjelmaa. Vuonna 2025 valmistuva Suomen ja Ruotsin välinen uusi vaihtosähköyhteys on vuosikymmenen tärkein kantaverkkoinvestointi, joka on jo aiemmin valittu Euroopan unionin yhteisen edun hankkeeksi. Yhteydellä on katsottu olevan merkitystä koko Euroopalle.

KONSERNIN YHTEYSTIEDOT JA TILINPÄÄTÖKSEN HYVÄKSYMINEN

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

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

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

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 1.3.2022 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

1.3.2022

8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2021	1-12/2020
	Liitetieto	€	€
LIKEVAIHTO	2	1 091 127 329,60	679 761 088,99
Liiketoiminnan muut tuotot	3	2 663 322,17	2 387 376,73
Materiaalit ja palvelut	4	-764 768 389,00	-392 887 919,08
Henkilöstökulut	5	-33 711 021,18	-31 288 465,38
Poistot ja arvonalentumiset	6	-99 923 012,18	-98 490 649,66
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-39 991 155,47	-38 046 809,01
LIIKEVOITTO		155 397 073,94	121 434 622,59
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-9 283 492,17	-3 755 056,47
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		146 113 581,77	117 679 566,12
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		20 000 000,00	50 000 000,00
Tuloverot	10	-32 619 700,96	-31 665 202,54
TILIKAUDEN VOITTO		133 493 880,81	136 014 363,58

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2021	31.12.2020
	Liitetieto	€	€
Aineettomat hyödykkeet:			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	65 738 210,44	68 449 068,80
		65 738 210,44	68 449 068,80
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet		20 407 442,48	19 874 372,86
Rakennukset ja rakennelmat		268 923 781,58	250 216 480,78
Koneet ja kalusto		539 754 722,10	543 419 211,39
Voimajohdot		692 247 023,19	713 280 864,76
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		232 037 080,05	146 605 500,10
		1 753 487 565,75	1 673 513 946,24
Osuudet saman konsernin yrityksissä		843 310,86	843 310,86
Osuudet omistusyhteisyriyksissä		1 500 675,00	1 500 675,00
Muut osakkeet ja osuudet		6 586 678,95	6 586 678,95
		8 930 664,81	8 930 664,81
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		1 828 156 441,00	1 750 893 679,85
Vaihto-omaisuus			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	15	14 232 769,37	13 683 632,00
Lainasaamiset osakkuusyriyksiltä	16	57 064 069,33	34 569 737,78
Laskennalliset verosaamiset	16	187 500,00	562 500,00
Muut saamiset	10	7 949 781,12	7 059 301,53
	16	67 645,43	47 991,93
		65 268 995,88	42 239 531,24
Myyntisaamiset		99 707 737,23	76 490 165,63
Saamiset saman konsernin yritysiltä	17	1 203 495,93	1 030 989,34
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä	18	384 568,92	5 720 334,69
Muut saamiset		3 698 231,18	3 821 201,20
Siirtosaamiset	19,20	30 023 870,00	19 569 147,32
		135 017 903,26	106 631 838,18
Rahoitusarvopaperit	21	119 525 165,40	79 372 646,16
Rahat ja pankkisaamiset	21	99 279 656,50	45 645 221,78
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		433 324 490,41	287 572 869,36
VASTAAVAA YHTEENSÄ		2 261 480 931,41	2 038 466 549,21

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2022

VASTATTAVAA	Liitetieto	31.12.2021 €	31.12.2020 €
OMA PÄÄOMA	22		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		51 137 102,32	50 736 938,74
Tilikauden voitto		133 493 880,81	136 014 363,58
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		296 475 954,23	298 596 273,42
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	23	278 896 757,27	298 896 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	30	3 107 000,00	1 367 646,78
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24,25	700 989 990,71	730 989 990,90
Lainat rahoituslaitoksilta		289 891 774,84	272 554 112,51
Siirtovelat	29	369 341 658,70	214 791 522,82
		1 360 223 424,25	1 218 335 626,23
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24	30 000 000,00	
Lainat rahoituslaitoksilta		17 662 337,71	67 662 337,71
Ostovelat		28 626 829,35	26 471 817,91
Velat saman konsernin yrityksille	26	597 840,94	511 585,92
Velat omistusyhteisyriksille	27	2 254 468,07	1 961 280,55
Muut velat	28	87 017 749,89	87 868 793,69
Siirtovelat	29	156 618 569,70	36 794 429,73
		322 777 795,66	221 270 245,51
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		1 683 001 219,91	1 439 605 871,74
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		2 261 480 931,41	2 038 466 549,21

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

		1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
	Liitetieto	€	€
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Voitto ennen veroja		146 113 581,77	117 679 566,12
Oikaisut:			
Poistot		99 923 012,18	98 490 649,66
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)		68 954,26	498 043,56
Korkokulut ja muut rahoituskulut		9 283 492,17	3 755 056,47
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutokset		-27 111 697,50	-14 679 567,98
Vaihto-omaisuuden muutos		-549 137,37	-1 616 774,14
Osto- ja muiden velkojen muutos		-5 916 736,31	-12 271 967,87
Pullonkaulatuotot		283 775 995,54	146 748 285,71
Varausten muutos		-44 400,00	-25 500,00
Maksetut korot		-20 784 954,35	-22 956 513,27
Saadut korot		6 805 836,61	9 347 852,85
Maksetut verot	10	-35 219 463,12	-40 694 783,57
Liiketoiminnan nettorahavirta		456 344 483,88	284 274 347,54
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-178 089 707,31	-134 512 015,15
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-12 500 171,24	-11 795 943,33
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	1 206 000,00	840 000,00
Myönnetty lainat		-21 500 000,00	-12 500 000,00
Lainasaamisten takaisinmaksu		375 000,00	375 000,00
Saadut osingot	9	3 014 393,53	9 375 264,20
Investointien nettorahavirta		-207 494 485,02	-148 217 694,28
Rahoituksen rahavirrat:			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		195 413 049,53	227 337 686,48
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-232 351 337,04	-270 498 378,92
Pitkäaikaisten lainojen nostot		35 000 000,00	164 666 785,78
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-17 662 337,67	-67 662 337,66
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos		130 626,32	1 374 855,93
Maksetut osingot	22	-135 614 200,00	-148 248 800,00
Rahoituksen nettorahavirta		-155 084 198,86	-93 030 188,39
Raha- ja rahoitusvarojen muutos		93 765 800,00	43 026 464,87
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		125 142 075,78	82 115 610,91
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	21	218 907 875,78	125 142 075,78

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 kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien 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 käyttöönottoaikakausien mukaan.

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot:	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30-40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3-5 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110-220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset*	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10-20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10-30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

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

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

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

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

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

Rahat ja pankkisaamiset sisältävät käteiset varat ja pankkitilit. Rahoitusarvopaperit ovat sijoituksia lyhyen koron rahastoihin tai määräaikaistalletuksia pankeissa. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alempaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

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

Rahoitusriskien hallinta

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

Tuloverot

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

Laskennalliset verot

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

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

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

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2021	2020
Kantaverkkotuotot	403 504	382 730
Tasesähkön myynti	600 490	260 823
Rajasiirto	34 440	6 918
Läpisiirtotuotot	22 633	17 147
Muu liikevaihto	30 060	12 142
Yhteensä	1 091 127	679 761

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2021	2020
Vuokratuotot	475	526
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	494	577
Saadut avustukset	224	547
Muut tuotot	1 471	738
Yhteensä	2 663	2 387

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2021	2020
Ostot tilikauden aikana	650 978	295 605
Häviösähköhankinnat	65 591	52 590
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-549	-1 617
Aineet ja tarvikkeet	716 021	346 578
Palvelut	48 748	46 310
Yhteensä	764 768	392 888

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2021	2020
Palkat ja palkkiot	28 308	26 739
Eläkekulut	4 397	3 660
Muut henkilösivukulut	1 007	889
Yhteensä	33 711	31 288

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2021	2020
Juhani Järvi, puheenjohtaja (6.6.2014 alkaen)	43	43
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (28.3.2018 alkaen)	36	26
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	22	23
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	22	22
Anu Hämäläinen, hallituksen jäsen (20.3.2020 saakka)		7
Hannu Linna, hallituksen jäsen (20.3.2020 alkaen)	22	17
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	506	504

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	417	382
Henkilöstö vuoden lopussa	428	389

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2021	2020
Muut pitkävaikutteiset menot	6 565	6 958
Rakennukset ja rakennelmat	11 697	10 896
Koneet ja kalusto	43 586	43 033
Voimajohdot	38 074	37 603
Yhteensä*	99 923	98 491

* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2021	2020
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	25 009	23 651
Verkkovuokrat	241	255
Muut vuokratulot	3 498	3 384
Muut kulut	11 243	10 757
Yhteensä	39 991	38 047

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2021	2020
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	125	106
Muut palkkiot	37	33
Yhteensä	162	139

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €	2021	2020
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	110	
Osinkotuotot muilta	2 904	8 357
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	1 234	815
Korkotuotot omistusyhteisyhteisöiltä	8	13
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	6 756	10 097
	11 012	19 282
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-20 296	-23 037
	-20 296	-23 037
Yhteensä	-9 283	-3 755

10. TULOVEROT, 1 000 €	2021	2020
Tuloverot tilikaudelta	33 522	29 760
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	-12	-38
Laskennallisten verojen muutos	-890	1 943
Yhteensä	32 620	31 665

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €		
Väliaikaiset erot pullonkaulatuloista	7 950	7 059
Yhteensä	7 950	7 059

Taseeseen kirjaamattomat laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €

Laskennalliset verosaamiset		
Väliaikaisista eroista	621	279
	621	279

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2022

Laskennalliset verovelat

Väliaikaisista eroista	529	186
Tilinpäätössiirroista	55 779	59 779
	56 309	59 966
Yhteensä	55 687	59 687

11. LIIKEARVO, 1 000 €	2021	2020
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-128 664

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

12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2021	2020
Hankintameno 1.1.	176 916	175 780
Lisäykset 1.1.-31.12.	3 975	1 469
Vähennykset 1.1.-31.12.	-188	-333
Hankintameno 31.12.	180 704	176 916
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-108 467	-101 572
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	67	64
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-6 565	-6 958
Kirjanpitoarvo 31.12.	65 738	68 449

Kertynyt poistoero 1.1.	-45 400	-47 252
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	841	1 852
Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.	-44 559	-45 400

*Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €	2021	2020
Kirjanpitoarvo 31.12.	61 251	64 880
Kirjanpitoarvo 1.1.	-64 880	-68 679
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	4 122	4 108
Vähennykset 1.1.-31.12.	121	270
Yhteensä	614	579

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2021	2020
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	19 874	19 641
Lisäykset 1.1.-31.12.	620	234
Vähennykset 1.1.-31.12.	-87	
Hankintameno 31.12.	20 407	19 874

Rakennukset ja rakennelmat

Hankintameno 1.1.	350 025	331 914
Lisäykset 1.1.-31.12.	30 932	18 111
Vähennykset 1.1.-31.12.	-3 015	
Hankintameno 31.12.	377 942	350 025
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-99 808	-88 912
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	2 487	

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2022

Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-11 697	-10 896
Kirjanpitoarvo 31.12.	268 924	250 216
Kertynyt poistoero 1.1.	-13 538	-13 400
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	-1 047	-138
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-14 584	-13 538
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 256 286	1 230 589
Lisäykset 1.1.-31.12.	39 946	28 135
Vähennykset 1.1.-31.12.	-367	-2 439
Hankintameno 31.12.	1 295 864	1 256 286
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-712 867	-671 198
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	343	1 364
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-43 586	-43 033
Kirjanpitoarvo 31.12.	539 755	543 419
Kertynyt poistoero 1.1.	-3 053	-29 213
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	10 532	26 160
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	7 479	-3 053
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 334 769	1 326 918
Lisäykset 1.1.-31.12.	17 659	8 682
Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 135	-831
Hankintameno 31.12.	1 351 293	1 334 769
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-621 488	-584 471
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	516	586
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-38 074	-37 603
Kirjanpitoarvo 31.12.	692 247	713 281
Kertynyt poistoero 1.1.	-236 906	-259 033
Poistoeron muutos 1.1.-31.12.	9 674	22 126
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-227 232	-236 906
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	118	118
Hankintameno 31.12.	118	118
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	146 606	50 294
Lisäykset 1.1.-31.12.	176 779	152 942
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-91 349	-56 631
Hankintameno 31.12.	232 037	146 606
Aineelliset hyödykkeet yhteensä*	1 753 488	1 673 514

* Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €

	2021	2020
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 719 854	1 647 656
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 647 656	-1 589 030
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	92 318	90 315
Vähennykset 1.1.-31.12.	1 183	1 319

Yhteensä	165 699	150 260
-----------------	----------------	----------------

Fingridin varavoimailaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen.

14. SIJOITUKSET, 1 000 €	2021	2020
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	843	843
Hankintameno 31.12.	843	843
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä		
Hankintameno 1.1.	1 501	8 087
Siirrot erien välillä 1.1.-31.12.		-6 587
Hankintameno 31.12.	1 501	1 501
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	6 587	
Siirrot erien välillä 1.1.-31.12.		6 587
Hankintameno 31.12.	6 587	6 587
Sijoitukset yhteensä	8 931	8 931

15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2021	2020
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	14 233	13 684
Yhteensä	14 233	13 684

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2021	2020
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	57 064	34 570
Lainasaamiset osakkuusyhteisöiltä	188	563
Laskennalliset verosaamiset	7 950	7 059
Muut pitkäaikaiset saamiset	68	48
Yhteensä	65 269	42 240

17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2021	2020
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset		138
Korkosaamiset	663	424
Muut saamiset	541	469
Yhteensä	1 203	1 031

18. SAAMISET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2021	2020
Lyhytaikaiset:		
Korkosaamiset	2	3
Lainasaamiset	375	375
Siirtosaamiset	8	13
Muut saamiset		5 329
Yhteensä	385	5 720

19. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2021	2020
Korot ja muut rahoituserät	4 411	4 577
Myyntin ja ostojen jaksotukset	24 612	14 992
Verosaamiset	1 001	
Yhteensä	30 024	19 569

**20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI
KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET
LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €**

	2021	2020
Pääoma-alennukset	786	1 004

21. RAHAVARAT, 1 000 €

	2021	2020
Lyhyen koron rahastot	99 525	79 373
Rahavarat ja pankkisaamiset	99 280	45 645
Pankkitalletukset	20 000	
Yhteensä	218 805	125 018

22. OMA PÄÄOMA, 1 000 €

	2021	2020
Osakepääoma 1.1.	55 922	55 922
Osakepääoma 31.12.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 31.12.	55 922	55 922
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	186 751	198 986
Osingonjako	-135 614	-148 249
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	51 137	50 737
Tilikauden voitto	133 494	136 014
Oma pääoma 31.12.	296 476	298 596
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	184 631	186 751

Osakemäärä, kpl

	Osake- sarja A	Osake- sarja B	Yhteensä
1.1.2021	2 078	1 247	3 325
31.12.2021	2 078	1 247	3 325

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

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

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruisia 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.

23. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €

	2021	2020
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	278 897	298 897
Yhteensä	278 897	298 897

24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2021	2020
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	30 000	19.9.2022	vaihtuvakorkoinen	30 000	30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	300 000	300 000
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	100 000	100 000
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888%	30 000	30 000
				675 000	675 000
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	12 512	12 512
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	43 478	43 478
				55 990	55 990
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				700 990	730 990
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				30 000	
Yhteensä				730 990	730 990

25. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €	2021	2020
Joukkovelkakirjalainat	288 478	288 478
Lainat rahoituslaitoksilta	150 333	146 073
Yhteensä	438 811	434 552

26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €	2021	2020
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	598	512
Yhteensä	598	512

27. VELAT OMISTUSYHTEYSYRITYKSILLE, 1 000 €	2021	2020
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	2 254	1 961
Yhteensä	2 254	1 961

28. MUUT VELAT, 1 000 €	2021	2020
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	85 216	72 155
Arvonlisäverovelka	15	9 760
Sähköverovelka	899	4 251
Saadut vakuudet		923
Muut velat	887	779
Yhteensä	87 018	87 869

29. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2021	2020
Pitkäaikaiset:		
Pullonkaulatuotot	369 342	214 792
Yhteensä	369 342	214 792

Lyhytaikaiset:

Korko ja muut rahoituserät	12 320	12 576
Palkat ja henkilösivukulut	8 572	7 265
Myyntin ja ostojen jaksotukset	16 351	11 911
Verovelat		708
Pullonkaulatuotot	119 375	4 334
Yhteensä	156 619	36 794

Yhteensä	525 960	251 586
-----------------	----------------	----------------

*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu liitetiedossa 34

30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2021	2020
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	3 107	1 368
Yhteensä	3 107	1 368

31. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2021				2020				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.21	Käypä arvo neg. 31.12.21	Käypä nettoarvo 31.12.21	Nimel-lisarvo 31.12.21	Käypä arvo pos. 31.12.20	Käypä arvo neg. 31.12.20	Käypä nettoarvo 31.12.20	Nimel-lisarvo 31.12.20	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	5 067	-1 989	3 078	55 990	13 284	-9 911	3 373	55 990	Taso 2
Valuuttatermiinit	77		77	3 335	117	-16	101	3 983	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	13 384	-567	12 817	305 000	28 258	-5 684	22 574	305 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	775		775	550 000	142		142	860 000	Taso 2
Yhteensä	19 302	-2 556	16 746	914 325	41 801	-15 612	26 190	1 224 973	
Sähkö-johdannaiset									
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	78 193	-113	78 081	5,73	21 678	-5 865	15 813	5,51	Taso 1
Yhteensä	78 193	-113	78 081	5,73	21 678	-5 865	15 813	5,51	

32. VAKUDET JA VASTUUSITOUUMUKSET, 1 000 €

Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	3 640	3 471
Myöhemmin	32 019	33 299
	35 658	36 770
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	8 535	8 810
Myöhemmin	28 332	36 645
	36 867	45 456
Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi	483	490

Muut taloudelliset vastuut

Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	532	681
Myöhemmin	1 250	276
	1 820	994

Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon **221 407** **182 678**

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.

33. 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 2021 aikana oli 8 (8). Liikevoitto oli -0,4 (-1,4) prosenttia liikevaihdosta.

	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	627 765	272 451
Materiaalit ja palvelut	-627 991	-274 114
Henkilöstökulut	-859	-751
Poistot ja arvonalentumiset	-504	-540
Liiketoiminnan muut kulut	-984	-907
LIKEVOITTO	-2 574	-3 861
Rahoitustuotot ja -kulut	8	13
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-2 566	-3 849
Tilinpäätössiirrot	-59	-208
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-2 625	-4 057

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2022

**TASEVASTUUN HOITO,
 ERIYTETTY TASE**

VASTAAVAA	31.12.2021	31.12.2020
	1 000 €	1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	707	278
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	55	105
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyhteisöissä	1 501	1 501
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 263	1 884
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyhteisöiltä	188	563
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	16 547	3 891
Saamiset omistusyhteisyhteisöiltä	10	5 332
Muut saamiset	13 200	1 044
	29 757	10 267
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	29 945	10 831
VASTAAVAA YHTEENSÄ	32 208	12 714
<hr/>		
VASTATTAVAA	31.12.2021	31.12.2020
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	10 008	14 065
Tilikauden voitto	-2 625	-4 057
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	7 700	10 326
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-551	-610
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	2 921	822
Velat saman konsernin yrityksille	19 883	216
Velat omistusyhteisyhteisöille	2 254	1 961
	25 059	2 999
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	25 059	2 999
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	32 208	12 714

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

	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
	1 000 €	1 000 €
TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TULOSLASKELMA		
LIKEVAIHTO	407	519
Liiketoiminnan muut kulut	-194	-202
LIKEVOITTO	213	317
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	213	317
Tuloverot	-43	-63
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	170	253
TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TASE		
VASTAAVAA	31.12.2021	31.12.2020
	1 000 €	1 000 €
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	160	
Muut saamiset	2	30
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	162	30
VASTAAVAA YHTEENSÄ	162	30
VASTATTAVAA	31.12.2021	31.12.2020
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	-105	-358
Tilikauden voitto	170	253
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	68	-103
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	94	21
Velat saman konsernin yrityksille		112
	94	133
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	94	133
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	162	30

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoiminta on luvanvaraista sähkön kantaverkossa harjoitettua sähköverkkotoimintaa. Sähköverkkotoiminta on määritelty sähkömarkkinanlain ensimmäisessä luvussa ja kantaverkkotoiminta viidennessä luvussa. Fingrid Oyj:n toiminnasta kantaverkkotoimintaan eivät kuulu tehoreservijärjestelyn ja sähkön alkuperätakuupalvelun hallinnoinnin hoitamiseen liittyvä toiminta sekä vuonna 2015 käynnistetty datahub-projekti. Kantaverkkotoimintaan kuulumattomat toiminnot muodostavat sähkömarkkinanlain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriyttävän muun liiketoiminnan.

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

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

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2021	1.1.-31.12.2021
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIIKEVAIHTO	1 088 921	2 207
Liiketoiminnan muut tuotot	2 663	
Materiaalit ja palvelut	-764 768	
Henkilöstökulut	-33 302	-409
Poistot ja arvonalentumiset	-99 923	
Liiketoiminnan muut kulut	-38 194	-1 797
LIIKEVOITTO	155 397	0
Rahoitustuotot ja -kulut	-10 627	1 344
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	144 770	1 344
Tilinpäätössiirrot	20 000	
Tuloverot	-32 351	-269
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	132 419	1 075

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	31.12.2021	31.12.2021
VASTAAVAA	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Muut aineettomat hyödykkeet	65 738	
	65 738	
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	20 407	
Rakennukset ja rakennelmat	268 924	
Koneet ja kalusto	539 755	
Voimajohdot	692 247	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2022

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	232 037	
	1 753 488	
Sijoitukset:		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		843
Osuudet omistusyhteisyriksissä	1 501	
Muut osakkeet ja osuudet	6 587	
	8 087	843
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 827 313	843
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	14 233	
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset saman konsernin yrityksiltä		57 064
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	188	
Laskennalliset verosaamiset	7 950	
Muut saamiset	68	
	8 205	57 064
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	99 708	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	57 286	1 203
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	385	
Muut saamiset	2 227	
Siirtosaamiset	31 495	
	191 100	1 203
Rahoitusarvopaperit	119 525	
Rahat ja pankkisaamiset	99 280	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	432 343	58 268
VASTAAVAA YHTEENSÄ	2 259 656	59 111

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKOLIIKETOI MINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2021	31.12.2021
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	
Edellisten tilikausien voitto	51 102	35
Tilikauden voitto	132 419	1 075
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	295 363	1 113
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	278 897	
PAKOLLISET VARAUKSET	3 107	
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

1.3.2022

Joukkovelkakirjalainat	700 990	
Lainat rahoituslaitoksilta	289 892	
Siirtovelat	369 342	
	1 360 223	
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	30 000	
Lainat rahoituslaitoksilta	17 662	
Ostovelat	28 627	
Velat saman konsernin yrityksille		57 883
Velat omistusyhteisy yrityksille	2 254	
Muut velat	87 007	11
Siirtovelat	156 514	104
	322 065	57 998
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 682 289	57 998
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	2 259 656	59 111

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat

ERIYTETTY TASE
**KANTAVERKKOLIIKETOI
MINTA**

VASTAAVAA	31.12.2021	
	1 000 €	
Aineettomat hyödykkeet:		
Muut aineettomat hyödykkeet	4 487	
	4 487	
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	17 283	
Rakennukset ja rakennelmat	10 971	
Koneet ja kalusto	2 615	
Voimajohdot	2 647	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	232 037	
	265 670	
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	270 157	

34. PULLONKAULATUOTOT KANTAVERKKOTOIMINNASSA

Verkonhaltijan on käytettävä saamansa pullonkaulatuotot EU-asetuksen 2019/943 19 artiklan mukaisiin tarkoituksiin, joita ovat jaetun kapasiteetin tosiasiallisen saatavuuden takaaminen sekä yhteenliittämiskapasiteettia ylläpitävät tai lisäävät verkkoinvestoinnit. 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 määriteltäviä investointeja vastaan pienentämään aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden hankintamenoa, minkä seurauksena kyseisten hyödykkeiden poistot pienenevät. Ennen 1.1.2016 saadut pullonkaulatuotot kirjattiin liikevaihtoon. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 488,7 M€ ja ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.

Pullonkaulatuotot, 1 000 €	2021	2020
Pullonkaulatuotot 1.1.	219 126	72 378
Kertyneet pullonkaulatuotot	283 776	146 748
Pullonkaulatuottoja vastaavat investoinnit	-14 186	
Käyttämättömät pullonkaulatuotot 31.12.	488 716	219 126

Vastakaupat

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

Vastakaupat, 1 000 €	2021	2020
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	260	91
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	209	226
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	2 030	370
Vastakaupat yhteensä	2 499	687

35. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2021.

	2021	2020
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä tCO ₂	5 344	5 000

36. TANSKAN KIINTEÄ TOIMIPAikka TULOVEROTUKSESSA

Yhteispuhjoismaista 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.-31.12.2021	1.1.-31.12.2020
TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIIVEVAIHTO	2 365	1 279
Henkilöstökulut	-349	-189
Liiketoiminnan muut kulut	-1 903	-1 029
LIIVEVOITTO	113	61
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	113	61
Tuloverot	-25	-13
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	88	48

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

1.3.2022

9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 1. maaliskuuta 2022

Juhani Järvi
puheenjohtaja

Päivi Nerg
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Esko Torsti

Hannu Linna

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 1. maaliskuuta 2022

PricewaterhouseCoopers Oy
Tilintarkastusyhteisö

Heikki Lassila, KHT