

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2024–31.12.2024

SISÄLLYSLUETTELO

1	HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS	4
1.1	Taloudellinen tulos ja rahoitus	4
1.2	Liiketoiminta	7
1.2.1	Strategia.....	7
1.2.2	Asiakkaat	8
1.2.3	Kantaverkko	10
1.2.4	Sähköjärjestelmä.....	11
1.2.5	Sähkömarkkinat	13
1.3	Henkilöstö	15
1.4	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta	15
1.4.1	Sisäisen valvonnan organisointi	15
1.4.2	Merkittävimmät riskit.....	17
1.5	Hallitus ja ylin johto	18
1.6	Osakepääoma.....	18
1.7	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	18
1.8	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä	19
1.9	Hallituksen voitonjakoehdotus	20
1.10	Yhtiökokous 2025.....	20
1.11	Kestävyysraportti.....	21
1.11.1	Yleiset tiedot.....	21
1.11.2	Ympäristötiedot	39
1.11.3	Yhteiskuntaan liittyvät tiedot	64
1.11.4	Hallintotapaan liittyvät tiedot.....	86
1.11.5	Kestävyysraportin liitteet.....	93
2	TUNNUSLUVUT JA KANTAVERKKOTOIMINNAN SÄÄNTELY	109
3	KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)	113
3.1	Konsernituloslaskelma	113
3.2	Konsernitase	114
3.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	116
3.4	Konsernin rahavirtalaskelma	117
4	KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA	118
4.1	Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet.....	118
4.2	Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet.....	120
4.3	Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen	121
4.4	Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskien hallinta.....	123

4.5	Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskien hallinta	124
4.6	Vaihto-omaisuus	126
4.7	Hyödykeriskien hallinta.....	126
4.8	Henkilöstö – toiminnan tukipilari	127
4.9	Verot	127
5	PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJAJA.....	130
5.1	Kantaverkko-omaisuus.....	130
5.2	Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet.....	131
5.3	Vuokrasopimukset.....	134
6	VAHVA RAHOITUKSELLINEN ASEMA	136
6.1	Pääoman hallinta	136
6.2	Rahoitustoiminnan organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet	136
6.3	Rahoitusvelat, rahoituskulut sekä rahoitusriskien hallinta	136
6.4	Yhteenveto rahavaroista, rahoitusvaroista ja -veloista sekä johdannaisista.....	141
6.5	Oma pääoma ja osingonjako.....	145
7	MUUT TIEDOT	148
7.1	Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat	148
7.2	Muut liitetiedot.....	150
8	EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS).....	153
8.1	Emoyhtiön tuloslaskelma.....	153
8.2	Emoyhtiön tase	154
8.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	156
8.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot.....	157
9	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET.....	176

1 HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

1.1 Taloudellinen tulos ja rahoitus

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti. Ellei toisin mainita, vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2023.

Suomessa kulutetun sähkön päästöt ovat laskeneet edellisvuodesta kuten myös sähkön hinta. Uusiutuvan sähkön tuotannon kasvun myötä sähkön hintavaihtelut ovat kasvaneet. Sähkön kysyntä kääntyi kasvuun vuonna 2024. Sähkön siirtovarmuus kantaverkossa on ollut edelleen korkealla tasolla huolimatta lukuisista suunnitelluista siirtokeskeytyksistä, joita sähköverkon rakentaminen vaatii. Vuotuiset investoinnit kantaverkkoon olivat ennätyskorkeat.

Konsernin liikevaihto kasvoi 1 269,3 (1 193,2) miljoonaan euroon. Tuotot kantaverkkomaksuista kasvoivat 275,4 (164,5) miljoonaan euroon, mikä johtui valtaosin siitä, että Fingrid jätti perimättä vuonna 2024 kantaverkkomaksut kolmelta kuukaudelta, kun vuonna 2023 perimättä jätettiin kuuden kuukauden kantaverkkomaksut. Lisäksi Fingrid teki uusia kantaverkon liittymissopimuksia ja kantaverkkotuottojen perusteena oleva sähkönkulutus kasvoi Suomessa 82,7 (80,0) terawattituntiin.

Kasvavan sähköjärjestelmän ylläpidon ja investointien kustannukset kasvoivat, mikä nosti Fingridin liikevaihtoa. Fingridin tasepalvelut -segmentin osuus yhtiön liikevaihdosta oli 52 (59) %. Voimakkaat vaihtelut ovat tyyppillisiä tasesähkön määrässä sekä myyntihinnassa ja hankintakustannuksissa, mikä johtuu kasvaneesta sääriippuvaisesta sähköntuotannosta sekä markkinatoimijoiden sähköntuotannon ja -kulutuksen ennuste-epävarmuudesta.

Suomen ja Viron sekä Suomen ja Ruotsin rajasiirtoyhteyksiltä kertyneet puollonkaulatuotot olivat 265,3 (260,1) miljoonaa euroa, josta Fingridille jäävä osuus on 242,0 (220,9) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron rajalta myönnettyistä siirto-oikeustuotteista kertyi Fingridille 62,3 (57,0) miljoonaa euroa tuottoa ja tätä vastaavien siirto-oikeuksien haltijoille tuloutettu pullonkaulatuotto oli 85,5 (96,2) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuottoja kohdistettiin liikevaihtoon 301,0 (284,7) miljoonaa euroa kattamaan kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä ja liiketoiminnan kasvaneita kustannuksia, liiketoiminnan muihin tuottoihin 130,1 (118,0) miljoonaa euroa kattamaan siirto-oikeustuotteiden ja rajakapasiteetin kustannuksia sekä rajasiirtokapasiteettia parantaviin investointeihin 30,4 (2,3) miljoonaa euroa. Kertyneiden pullonkaulatuottojen määrä Fingridin taseessa oli vuoden lopussa 841,8 (975,7) miljoonaa euroa.

Konsernin kulut mukaan lukien poistot ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutosta olivat 1 163,8 (1 126,8) miljoonaa euroa. Tasesähkön hankinnan kulut laskivat 457,4 (491,1) miljoonaan euroon. Pääosin alkuvuoden korkeampien sähkön aluehintaerojen seurauksena valtakunnan sähkötaseen ylijäämästä koituneet pullonkaulakustannukset olivat 19,5 (15,5) miljoonaa euroa. Häviösähkön hankintakustannus kasvoi 81,1 (75,2) miljoonaan euroon, mikä johtui kantaverkon siirtotarpeiden kasvusta. Häviösähkön hankintamäärä oli 1,7 (1,7) terawattituntia ja keskihinta 47,37 (45,09) euroa megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuutta ja tehotasapainoa varmistavien reservien kulut olivat tasolla 217,6 (185,6) miljoonaa euroa, kasvu johtui lisääntyneistä reservien hankintamääristä ja reservien niukkuustilanteissa nousseesta hankintahinnasta. Yhtiön mittavan investointiohjelman etenemisen myötä poistot kasvoivat 128,7 (123,3) miljoonaan euroon. Kantaverkon kunnonhallintakulut kasvoivat 39,8 (22,5) miljoonaan euroon, merkittävän kulujen kasvun aiheutti ennen kaikkea EstLink 2 -rajasiirtokaapelin tammikuussa tapahtuneen vikaantumisen korjaaminen. Henkilöstökulut kasvoivat 47,6

(42,8) miljoonaan euroon, mikä johtuu pääosin toiminnan laajenemisen ja sähköjärjestelmän monimutkaistumisen vaatimasta henkilöstömäärän kasvusta.

Konsernin liikevoitto ilman johdannaisten käyvän arvon muutosta oli 238,9 (186,1) miljoonaa euroa. Konsernin voitto ennen veroja oli 186,4 (1,3) miljoonaa euroa. Tulosta paransi yhtiön kasvaneen sallitun tuoton saavuttaminen. Sähköjohdannaisten markkina-arvo aleni sähkön markkinahinnan laskun vuoksi. Häviösähkön hankintaa suojaavien sähköjohdannaisten määrä kasvoi ja oli 4,5 TWh (4,0 TWh) vuoden 2024 lopussa. Tilikauden voitto oli 149,2 (1,2) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste tilikauden lopussa laski 16,1 (20,1) prosenttiin.

Yhtiö toteuttaa neljän miljardin euron investointiohjelma seuraavalle kymmenelle vuodelle. Vuonna 2024 yhtiön bruttoinvestoinnit kasvoivat 520,9 (322,0) miljoonaan euroon vihreää siirtymää ja sähkönkulutuksen kasvua mahdollistavien konsernin investointien kasvaessa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 491,8 (303,8) miljoonaa euroa ja varavoimaan 8,3 (2,8) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmä- ja muut investoinnit olivat 20,8 (15,4) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,1 (2,4) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön liikevaihto oli 1 272,6 (1 209,7) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 135,0 (141,4) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 172,2 (174,4) miljoonaa euroa.

Sähkön kantaverkkoliiketoiminnan kohtuullista tuottoa sääntelevän valvontamenetelmän mukainen sallittu tuotto nousi vuodelle 2024 edellisestä vuodesta, mikä oli seurausta korkotason noususta ja yhtiön kasvaneista investoinneista. Yhtiön kohtuullisen tuoton määrittämät valvontamenetelmät vuosille 2024–2031 tulivat voimaan 1.1.2024. Menetelmiin sisältyi vuodelle 2024 toteutettu kantaverkko-omaisuuden uudelleenarvostus. Vuonna 2024 voimaantulleet valvontamenetelmät sisältävät useita yhtiön tuottoa alentavia ja investointikykyä heikentäviä muutoksia verrattuna aiempiin menetelmiin. Fingrid hakee muutosta vahvistettuihin menetelmiin markkinaoikeudessa. Yhtiön oman laskelman mukaisesti sallittu tulos päättyy vuodelta 2024 noin viisi miljoonaa euroa ylijäämäiseksi. Kumulatiivisesti sallitussa tuotossa ei ole kertynyt yli- tai alijäämää huomioiden edellisiltä kausilta siirtyneet alijäämät.

Energiavirasto päättää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti investointeihin, kustannusten kattamiseen ja käyttöön tulona. Fingridin Energiavirastolta vuonna 2023 saama valvontakirje määrittä pullonkaulatuottojen käyttöä vuonna 2024. Energiavirasto on täsmentänyt pullonkaulatuottojen käyttöä vuodelle 2024 ja määrittänyt käyttöä vuodelle 2025 uudella valvontakirjeellään joulukuussa 2024. Päätös pullonkaulatuottojen käytöstä annetaan osana yhtiön valvontajaksolta annettavaa valvontapäätöstä kunkin valvontajakson jälkeen. Fingridille kertyneet käyttämättömät pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa lyhyt- ja pitkäaikaisiin korottomiin velkoihin. Pullonkaulatuottoja tullaan käyttämään tuleviin rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin, kohdistamaan rajasiirtokapasiteetin ylläpitoon liittyviin kustannuksiin sekä käyttämään asiakkaiden hyväksi yhtiön liikevaihdossa.

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/24	1-12/23	7-12/24	7-12/23
Kantaverkkotuotot	275,4	164,5	191,8	80,9
Tasesähkön myynti	636,8	682,6	237,4	339,2
Pullonkaulatuotot	301,0	284,7	66,8	190,1
Läpisiirtotuotot	10,8	20,8	5,0	6,7
Datahub-tuotot	20,9	20,6	10,5	10,4
Muu liikevaihto	24,2	19,9	11,2	11,2
Johdannaisten arvonmuutos	0,2		-0	
Liiketoiminnan muut tuotot	133,4	119,7	91,1	74,3
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	1 402,8	1 312,9	613,8	712,8

Kulut (milj. €)

	1-12/24	1-12/23	7-12/24	7-12/23
Tasesähkön osto	457,4	491,1	150,3	254,6
Häviösähkökulut	81,1	75,2	38,3	41,2
Poistot	128,7	123,3	65,0	64,3
Reservikulut	217,6	185,6	108,4	114,1
Henkilöstökulut	47,6	42,8	23,5	21,5
Kunnonhallintakulut	39,8	22,5	29,4	13,9
Kulut siirto-oikeuksista	85,5	96,2	59,2	61,2
Läpisiirtokulut	18,7	20,7	4,8	7,0
Muut kulut	87,2	69,4	46,9	36,1
Johdannaisten arvonmuutos	38,5	185,1	12,0	18,5
Kulut yhteensä	1 202,2	1 311,9	537,9	632,3

Liikevoitto ilman

hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia

	238,9	186,1	87,9	99,0
--	--------------	--------------	-------------	-------------

Konsernin liikevoitto, IFRS

	200,6	1,0	75,9	80,5
--	--------------	------------	-------------	-------------

Konsernin nettorahoituskulut olivat 14,7 (0,2) miljoonaa euroa. Nettorahoituskulut kasvoivat kasvaneen velan määrän myötä. Rahoitusjohdannaisten käyvän arvon muutos oli 5,5 miljoonaa euroa negatiivinen (4,9 miljoonaa euroa negatiivinen).

Korolliset lainat olivat 1 860,3 (998,1) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 539,6 (654,7) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 320,7 (343,5) miljoonaa euroa. Pitkäaikaisten lainojen kasvu johtui yhtiön investointiohjelman rahoituksesta sekä erääntyneiden lainojen jälleenrahoituksesta vihreillä joukkovelkakirjoilla.

Katsauskaudella yhtiön rahavaroja pienensivät edellisvuotta korkeammat korkeat bruttoinvestoinnit sekä kertyneiden pullonkaulatulojen käyttö kantaverkkomaksujen perimättä jättämiseen ja kantaverkkoliiketoiminnan kasvaneiden kulujen kattamiseen. Rahavaroja kasvattivat vuoden 2024 aikana tehdyt kaksi pitkäaikaista 500 miljoonan euron suuruista vihreää joukkovelkakirjalainaa. Rahavarat ja muut rahoitusvarat olivat 31.12.2024 yhteensä 756,7 (387,0) miljoonaa euroa. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi edelleen vahvana.

Fingridin keskeiset aineettomat voimavarat, niiden lisäarvoa tuottavat ominaisuudet sekä miten ne ovat osa yrityksen liiketoimintamallia, on kuvattu osana kestävyysraportin tiedonantovaatimuksen SBM-1 Strategia, liiketoimintamalli ja arvoketju Fingridin liiketoimintamalli ja arvonluonti -taulukkoa.

1.2 Liiketoiminta

1.2.1 Strategia

Fingrid on suomalainen sähkön järjestelmävastaava kantaverkkoyhtiö, jonka pääomistajia ovat Suomen valtio ja suomalaiset eläke- ja vakuutusyhtiöt.

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

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

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

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

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

Yhtiön toimintaa ohjaavat seuraavat strategiset valinnat

- Perustehtävään keskittyminen
- Asiakkaita varten
- Maailmanluokan osaaminen
- Markkinalähtöisyys
- Tehokkuus ja kannattavuus
- Varmuus ja vastuullisuus

Strategiset painopisteet

Fingridin strategia perustuu yhtiölle määritettyjen lakisääteisten tehtävien toteuttamiseen nopeasti muuttuvassa toimintaympäristössä. Fingridin strategiassa on määritelty neljä painopistettä: asiakkaat murroksen mahdollistajiksi, tehokkaasti hyödynnetty kantaverkko, laajat ja ennakoitavat sähkömarkkinat sekä häiriö- ja riskinsietokyvyn varmistaminen. Yhtiön perustehtävän laadukas hoitaminen ja keskittyminen strategiaan painopisteisiin mahdollistavat vastaamisen toimintaympäristön nopeaan muutokseen, muuttuvaan asiakastarpeeseen ja Fingridin toimintaan kohdistuviin odotuksiin.

1.2.2 Asiakkaat

Fingridin toiminta perustuu pitkälti lakisääteisten tehtävien toteuttamiseen. Tätä tehtävää hoidetaan asiakaslähtöisesti, mutta kuitenkin tasapuolisin ja yhtäläisin ehdoin. Fingridin asiakkaita ovat jakeluverkkoyhtiöt, sähkön tuottajat ja sähköä kuluttava teollisuus, tasevastaavat ja muut sähkömarkkinatoimijat. Fingrid tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita.

Kantaverkkopalveluilla varmaa sähköä

Kantaverkkopalveluilla varmistetaan asiakkaille sujuva sähköverkkoon liittyminen sekä luotettava ja tarpeita vastaava sähkönsiirto kantaverkossa. Kantaverkkopalveluihin kuuluvat kantaverkkoon liittäminen sekä kantaverkon kehittäminen, käyttö ja ylläpito asiakkaan siirtotarpeita vastaavasti.

Sähkön tuotannon päästöt ovat laskeneet merkittävästi Suomessa ja olivat 32 (40) gCO₂/kWh. Vuonna 2024 sähkön hinta ja sähköjärjestelmän päästöt olivat yksiä alhaisimmista Euroopassa. Puhdas, edullinen ja varma sähkö luovat edellytyksen sähkön kulutuksen kasvulle Suomessa.

Vuoden 2024 aikana Fingrid on kaikkiaan saanut liityntäkyselyitä kantaverkkoon sähkön tuotannon osalta noin 45 GW, sähkön kulutuksen osalta noin 17 GW ja sähkövarastojen osalta noin 18 GW edestä. Eri puolilla Suomea on suunnitteilla lukuisia puhtaan sähkön käyttöön liittyviä hankkeita mm. vety- ja metalliteollisuudessa. Parhaillaan sähkön kulutuksen kasvua lisäävät lämmityksen sähköistyminen ja uudet datakeskushankkeet. Tiedustelut uusien sähkönkulutuskohteiden liittämisestä kantaverkkoon ovat kasvaneet merkittävästi.

Kasvava sähkön kulutus luo perustaa uusille sähkön tuotantoinvestoinneille Suomeen. Lähes puolet Fingridin vastaanottamista kantaverkon sähkön tuotannon liityntäpistekyselyistä koskee maatuulivoimahankkeita. Jäljelle jäävä osuus liityntäkyselyistä jakautuu merituulivoiman ja aurinkovoimalaitosten liityntäkyselyiden kesken. Vuoden 2024 aikana sähkön kantaverkkoon liitettiin uutta uusiutuvaa tuotantoa 1 600 MW (1 920 MW).

Fingrid ennustaa sähkön kulutuksen merkittävän kasvun toteutuvan tämän vuosikymmenen loppupuolella. Verrattuna aiempiin ennusteisiin, tuulivoimatuotannon kasvuennuste on hieman alentunut lähivuosien osalta. Aurinkovoimatuotannon kasvuennuste on noussut. Pidemmällä aikavälillä tuuli- ja aurinkovoiman kasvutrendit ovat pitkälti ennallaan tukien sähkön kulutuksen kasvua ja sähköjärjestelmän laajenemista. Ennusteisiin liittyy epävarmuutta.

Fingrid varautuu sähkön tuotannon ja kulutuksen merkittävään kasvuun. Yhtiö julkisti sekä keväällä että syksyllä päivitettyt kehitysnäkymät, joiden mukaan sekä sähkön kulutus että sen tuotanto tulevat Suomessa kasvamaan vuosikymmenen loppuun mennessä. Yhteiskunnan sähköistymisen ohella merkittävää kasvua tulee uusista teollisista investoinneista.

Sähkön kulutuksen merkittävän kasvun ennustetaan toteutuvan tämän vuosikymmenen loppupuolella. Fingridin päivittämä sähkön kulutuksen ennuste on 2030-luvun osalta aiemmin ennustetun mukainen. Lähivuosien sähkön kulutus on hieman aiemmin ennustettua alhaisempi. Verrattuna aiempiin ennusteisiin tuulivoimatuotannon kasvuennuste on hieman alentunut lähivuosien osalta. Aurinkovoimatuotannon kasvuennuste on noussut. Pidemmällä aikavälillä tuuli- ja aurinkovoiman kasvutrendit ovat pitkälti ennallaan tukien sähkön kulutuksen kasvua ja sähköjärjestelmän laajenemista.

Sekä tuotannon että kulutuksen kantaverkon suuri liityntäkyselyiden määrä kertoo osaltaan Suomen hyvästä kilpailukyvystä vihreän siirtymän investoinneista. Suuri osa vihreän siirtymän hankkeista vaatii toteutuakseen liitynnän sähköjärjestelmään sekä varman ja edullisen sähkön. Fingridillä on tämän kehityksen mahdollistajana keskeinen rooli. Asiakastarpeet sähköverkolle voivat vaihdella nopeastikin.

Sähkömarkkinapalvelut

Sähkömarkkinapalvelut tarjoavat alan toimijoille yhtenäisen sähkökaupan hinta-alueen Suomessa, sähkökaupan taseselvityksen ja tasevastaaville avoimen toimituksen tasepoikkeamien kattamiseen, sähkömarkkinadataa sähkömarkkinoiden tehostamisen ja läpinäkyvyyden varmistamiseksi sekä muita ratkaisuja varmistamaan sähköjärjestelmän korkea laatu ja toimivuus.

Sähkömarkkinapalvelut kehittävät, ylläpitävät ja laajentavat sähköjärjestelmän tasapainottamisen vaatimia reservimarkkinoita sekä tuovat laajojen eurooppalaisten sähkömarkkinoiden tarjoamat hyödyt toimijoiden ulottuville. Sähköverkon rakentamisen ohella on tärkeää kehittää sähköjärjestelmän ja sähköverkon käyttöä edistäviä ratkaisuita nopeuttamaan vihreän siirtymän toteutumista. Fingridin yhtenä tehtävänä on kehittää sähkömarkkinoita edelleen sekä edistää ja toimeenpanna Suomessa eurooppalaista sähkömarkkinakehitystä.

Sähkömarkkinoiden laajentumista ja integroitumista edistetään myös siirtoyhteyksiä vahvistavilla verkkoinvestoinneilla sekä rajakapasiteetin allokointiin liittyvillä palveluilla. Rajasiirtoyhteyksien avulla tarjotaan pääsy laajemmille eurooppalaisille sähkömarkkinoille. Tavoitteena on antaa markkinoille mahdollisimman suuri siirtokapasiteetti.

Fingrid Oyj:n täysin omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy ja Fingrid Datahub Oy tuottavat palveluita, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai sähköjärjestelmän järjestelmävastuuseen. Fingrid Datahub Oy tarjoaa tehokkaan tiedonvaihtoalustan vähittäismarkkinoiden toimijoiden käyttöön, ja Finextra Oy tuottaa alkuperätakuisiin liittyviä palveluja ja tehoreservipalvelua. Tehoreservipalvelun avulla turvataan sähkön toimintavarmuus Suomessa sähköjärjestelmän tilanteissa, joissa suunniteltu sähkön hankinta ei riitä kattamaan ennakoitua sähkön kulutusta. Tehoreservijärjestelyssä ei ole kapasiteettia seuraavilla jaksoilla: 1.11.2023–31.10.2024 ja 1.11.2024–31.10.2025.

Asiakasmaksut

Fingridin keskeiset palveluihin liittyvät asiakasmaksut ovat liittymismaksut, kantaverkkopalvelumaksut ja tasepalvelumaksut. Palvelumaksuihin vaikuttavat keskeisesti sähköjärjestelmän ylläpidon kustannus, toiminnan sallittu tuotto, sähköverkkoinvestoinnit sekä sähkön kulutuksen kasvu.

Yhtiön hinnoittelun perustana on kustannusvastaavuus ja vuosittain yhtiön sallitun tuoton saavuttaminen. Fingridin sallittu tuotto määritetään kullekin vuodelle Energiaviraston päätöksen mukaisella kohtuullisen tuoton valvontamenetelmällä. Sallitulla tuotolla ja sen saavuttamisella on merkittävä vaikutus yhtiön investointikykyyn. Yhtiö päivittää kulloinkin palvelumaksujaan toimintaympäristön muutosta vastaavasti.

Vaihtelut erityisesti sähköjärjestelmän reservien hankintakustannuksissa ovat ohjanneet Fingridiä tarkistamaan tasepalvelumaksuja. Maaliskuun alussa tasepalvelumaksuja laskettiin 1,50 €/MWh:sta 1,33 €/MWh:in sähköjärjestelmän reservikustannusten ennakoitua alemman kustannustason myötä. Vastaavasti reservien

hankintakustannusten noustessa Fingrid ilmoitti nostavansa tasepalvelumaksuja 1.1.2025 alkaen tasolle 1,73 €/MWh. Uusiutuvan sähköntuotannon kasvaessa sähköjärjestelmän käyttövarmuutta ja tehotasapainoa varmistavien reservien tasapainottamisen merkitys kasvaa ja vaatii entistä enemmän resursseja.

Katsauskaudella Fingrid jätti perimättä kantaverkkomaksuja tammi-, helmi- ja kesäkuulta. Fingrid kohdisti rajayhteyksiltä kertyneitä pullonkaulatuottoja rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattoi toiminnan kasvaneita kustannuksia ja kantaverkkomaksujen perimättä jättämistä kertyneillä pullonkaulatuotoilla.

Syyskuussa 2024 Fingrid ilmoitti nostavansa kantaverkkomaksujaan keskimäärin 8 % 1.1.2025 alkaen. Korotuksen taustalla ovat investoinnit kantaverkkoon ja sähköjärjestelmän hallinnan kustannusten kasvu.

Fingrid suunnittelee muutoksia kantaverkkomaksujen rakenteeseen. Muutosten tavoitteena on tehostaa entisestään kantaverkon kapasiteetin käyttöä, nopeuttaa sähkön tuotannon ja kulutuksen liittymistä kantaverkkoon ja tuoda uusia keinoja kantaverkon kasvaviin siirtojenhallinnan tarpeisiin.

Fingrid selvittää asiakastyytyväisyyttä vuosittain. Net Promoter Score -suosittelemisindeksi, joka mittaa Fingridin tapaa toimia asiakkaiden kanssa, oli syksyllä 2024 toteutetussa kyselyssä +60 (+45). Tutkimuksen mukaan asiakkaat luottavat Fingridin toimivan koko yhteiskunnan hyväksi ja yhtiön asiantuntijoiden osaamista, ratkaisukykyä sekä palveluhalukkuutta arvostetaan. Vuosittain tehtävien mainetutkimusten perusteella tyytyväisyys Fingridin toimintaan on korkea myös muissa yhtiön sidosryhmissä.

1.2.3 Kantaverkko

Fingrid kehittää ja käyttää kantaverkkoa asiakkaiden ja yhteiskunnan tarpeisiin. Investoinnit sähkön kantaverkkoon vahvistavat Suomen kilpailukykyä teollisuuden investoinneissa ja edistävät Suomen hiilineutraaliustavoitteiden saavuttamista vuoteen 2035 mennessä. Noin 80 % kantaverkon kehityssuunnitelman investointihankkeista on asiakastarpeisiin perustuvia uusinvestointeja.

Lähtökohtana on verkon kehittämistarpeiden ennakointi ja oikea-aikainen verkon rakentaminen, sähkömarkkinoiden toimivuuden edistäminen ja verkon ikääntymisen hallinta korkea toiminnan laatu säilyttäen.

Asiakastarpeet muuttuvat nopeastikin, mutta kantaverkon rakentaminen vie vuosia. Kantaverkon rakentamisessa on huomioitava aina sen vaatima aika suunnittelusta ja hankkeiden luvittamisesta rakentamisen valmistumiseen. Lähivuosina toteutuva kantaverkon rakentaminen onkin pitkälti jo suunniteltu vuosia sitten.

Fingridin taloudellinen valvonta yhdessä sähkön kulutuksen ja sähköjärjestelmän ylläpidon kustannusten kasvun kanssa määrittävät kulloinkin kantaverkkoinvestointien kannattavuutta ja yhtiön taloudellista investointikykyä. Fingrid on kasvattanut asiakastarpeeseen perustuvaa investointikykyään lisäämällä omaa henkilöstöä ja laajentamalla kumppaniverkostoaan sekä kehittämällä hankintakäytäntöjään. Kantaverkon pitkäjänteisellä kehittämisellä varmistetaan, että sähkön siirtoverkko ja koko sähköjärjestelmä täyttävät sille asetetut vaatimukset muuttuvassa toimintaympäristössä. Kantaverkkoinvestointien lisäksi sähköjärjestelmän kasvua edistetään erilaisilla joustoratkaisuilla ja sähkömarkkinakehityksellä.

Kantaverkkoinvestoinnit vuonna 2024 olivat ennätyskellisen korkeat, 500 miljoonaa euroa. Katsauskaudella tehdyt investoinnit kantaverkkoon mahdollistivat uusia asiakasliityntöjä ja sähköjärjestelmän kasvua ja paransivat koko sähköjärjestelmän käyttövarmuutta sekä sähkömarkkinoiden toimintaa.

Kantaverkkoon on rakenteilla yhteensä 560 kilometriä 400 kV:n voimajohtoa sekä noin 150 kilometriä 110 kV:n voimajohtoa. Sähköasemahankkeita on toteutuksessa yhteensä 79. Kantaverkkoon kuuluu noin 14 700 kilometriä voimajohtoja ja 131 sähköasemaa.

Katsauskaudella Fingrid teki investointipäätökset 400 kV:n Lakeuslinjan rakentamisesta. Kalajoelta Jämsään kulkeva Lakeuslinja on uusi 400 kilometriä pitkä 400 kV:n pääsiirtolinja, joka edistää länsirannikolle voimakkaasti keskittyneen tuulivoimatuotannon siirtämistä kulutukseen. Yhteys valmistuu vuonna 2027.

Aiemmin päätetyistä investoinneista merkittävimmät rakentamisvaiheeseen vuonna 2024 edenneet hankkeet olivat Järvilinja sekä 400 kV:n maakaapeliyhteys Helsinkiin. Järvilinja on noin 300 kilometriä pitkä siirtoyhteys Vaalasta Joroisiin, mikä parantaa sähkön siirtoa tuotantopainotteisesta Pohjois-Suomesta kulutuspainotteiseen eteläiseen Suomeen. Helsinkiin rakennettavan kantaverkon 400 kV:n maakaapeliyhteys on Helsingin kaupungin, Helen Sähköverkon ja Fingridin yhteishanke, joka vastaa kasvavaan sähkön kulutukseen pääkaupungissa. Uuden kaapeliyhteyden rakentaminen alkoi keväällä 2024 ja se valmistuu vuonna 2026.

Vantaan Tammiston sähköasemaa laajennettiin kolmannella muuntajalla vastaamaan niin ikään sähkön käytön kasvuun Helsingissä. Fingrid laajentaa myös Kajaanissa sijaitsevaa sähköasemaa sekä rakentaa Kouvolaan ja Haminaan uudet sähköasemat uusien asiakasliityntöjen mahdollistamiseksi. Jyväskylässä sijaitseva sähköasema uusitaan käyttövarmuuden parantamiseksi. Lisäksi Fingrid teki katsauskauden aikana investointipäätöksen 20 kondensaattorin hankkimisesta yhdeksälle Fingridin sähköasemalle, mikä mahdollistaa sähkön siirtokapasiteetin noston pohjois-eteläsuunnassa.

Keväällä 2024 Fingrid julkisti selvityksen merituulivoiman mahdollisuuksista liittyä kantaverkkoon. Selvitystä tarkennettiin syksyllä sidosryhmäpalautteella. Selvityksessä esitettiin kuusi aluetta, joissa suuret merituulipuistot voitaisiin teknisesti liittää Manner-Suomen kantaverkkoon. Esitetyt alueet olivat Raision, Ulvilan, Närpiön, Vaasan, Kokkolan ja Raahan alueet. Lisäksi Uudellamaalla Inkoon alueella voidaan liittää merituulivoimaa kantaverkkoon, mikäli merituulivoiman rakentaminen tulee mahdolliseksi myös Suomen eteläisillä merialueilla.

Fingrid on sitoutunut vähentämään sähköverkon rakentamisen kielteisiä ilmastovaikutuksia. Katsauskaudella yhtiö päätti asettaa tieteenmukaisen kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteen ja hakea sille Science Based Targets -aloitteen (SBTi) validointia.

Voimajohtorakentamisessa solmittiin vuoteen 2027 asti ulottuvat sopimukset vähäpäästöisten alumiinijohtimien toimittamisesta. Sähköasemilla Fingrid jatkoi työtä rikkiheksafluoridin (SF6) kaasumäärän kasvun pienentämiseksi keskittymällä SF6-vapaisiin kaasueristeisiin kojeistoihin. Kolmelle uudelle sähköasemalle hankittiin ensimmäistä kertaa kierrätysteräksestä valmistettuja teräsrakenteita. Yhtiön ilmastotavoitteista, ilmastohyödyistä ja kasvihuonekaasupäästöistä kokonaisuudessaan kerrotaan kestävyysraportissa.

1.2.4 Sähköjärjestelmä

Sähkön kulutus Suomessa kasvoi 3,4 % vuonna 2024 verrattuna edelliseen vuoteen. Kulutuksen kasvua ajoivat erityisesti datakeskukset ja lämmityksen sähköistyminen. Fingridin osuus Suomessa siirretystä sähköstä kasvoi myös edellisvuoteen verrattuna ja se oli 84,4 (82,9) prosenttia Suomessa kulutetusta sähköstä. Sähköomavaraisuus kasvoi vuoden 2024 aikana. Vuositasolla Suomi on lähes omavarainen sähkön tuotannon ja kulutuksen suhteen, mutta kylmillä pakkasilla tai vähäisen tuulen aikana sähkön riittävyys edellyttää tuontisähköä. Sähkön vientiä Suomesta rajoittivat vikaantumisten ja rakennustöiden vuoksi pois käytöstä olleet rajasiirtoyhteydet.

Kantaverkon käyttövarmuus oli edelleen korkealla tasolla lyhytkestoisista häiriötilanteista, kasvaneista kytkentöjen määristä ja laajoista rakennustöistä huolimatta. Siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,9995 (99,99995) prosenttia.

Siirtovarmuus on edelleen huipputasolla, lievä lasku edellisvuodesta johtuu pääosin muutamasta kantaverkossa sattuneesta viasta.

Alla olevassa taulukossa on esitetty katsauskauden sähkönkulutuksen ja sähkön siirron tunnuslukuja.

Sähkölaitteiden käyttö	1-12/24	1-12/23	7-12/24	7-12/23
Sähkön kulutus Suomessa TWh	82,7	80,0	39,6	40,0
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	3,8	6,5	2,3	3,2
Sähkön siirto Suomessa TWh	86,6	86,5	41,9	43,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	73,0	71,7	36,9	36,7
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	66,1	62,4	32,6	32,1
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,6	1,6	0,8	0,8
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
Vienti Ruotsiin TWh	3,0	2,2	1,6	0,8
Tuonti Ruotsista TWh	9,7	10,7	4,0	5,3
Sähkön siirto Suomi-Viro				
Vienti Viroon TWh	3,9	7,0	2,7	3,8
Tuonti Virosta TWh	0,3	0,1	0,0	0,0
Sähkön siirto Suomi-Norja				
Tuonti Norjasta TWh	0,3	0,4	0,2	0,2

Viikon 1 pitkä ja poikkeuksellisen kylmä pakkasjakso yhdessä lämpövoimalaitosten vikaantumisten kanssa muodostui sähkön riittävyyden kannalta talven haastavimmaksi ajanjaksoksi. Kiristyneen tehotilanteen vuoksi Fingrid kohotti 4.1.2024 valmiustasoa. Haastavista olosuhteista huolimatta sähköä riitti, ja Fingrid purki valmiustason noston 5.1.2024. Merkittävä tekijä oli tuolloin sähkön kulutuksen hintajousto, joka varmisti osaltaan sähkön riittävyyttä.

Sähkön vuoden 2024 kulutushuippu 14 993 MWh saavutettiin talvella keskiviikkona 3.1.2024 tunnilla 19–20. Talven tuotantohuippu ja samalla Suomen kaikkien aikojen sähköntuotantoennätys 14 246 MWh mitattiin 26.1.2024 tunnilla 18–19. Talven tuotantohuipun aikana tuulivoimatuotanto oli suurta (noin 80 % asennetusta kapasiteetista) ja ydinvoimalaitokset tuottivat sähköä täydellä teholla.

Merkittävä kantaverkon vikaantuminen tapahtui heinäkuussa Loimaalla, kun teknisen vian vuoksi vanha 110 kV puinen pylväkkaatui. Häiriöstä aiheutui toimituskeskeytyksiä noin kymmenelle tuhannelle käyttöpaikalle eri pituisina katkoina, jotka olivat pahimmillaan noin 23 tuntia. Korvaavaa sähkönsiirtoyhteyttä kantaverkosta ei ollut käytettävissä korjauksen aikana. Alueelle oli jo ennen vikaantumista aloitettu uuden voimajohdon rakentaminen ja sähköasemalaajennuksia.

Marraskuussa myrskylukemiin yltänyt tuuli kaatoi poikkeuksellisesti Eurajoella kaksi aukealla pellolla ollutta 400 kV voimajohtopylvästä. Häiriön kesto saatiin rajattua hyvin lyhyeksi. Selvitysten perusteella kaatumiseen vaikutti haruskorroosion vuoksi heikentynyt rakenne, minkä takia Fingrid selvitti tapahtuman jälkeen alueen pylväiden kunnon.

Vuonna 2024 häiriönselvitysvalmiutta nostettiin muutamia kertoja sääolosuhteiden vuoksi, esimerkiksi ennustetun jäätävän tihkun, mahdollisen tykkylumen tai voimakkaan tuulen vuoksi. Suomen ja Ruotsin välinen siirtokapasiteetti toimi vuonna 2024 luotettavasti. Yhteys Pohjois-Ruotsiin oli kesällä ja syksyllä 2024 rajoitettu johtuen rakennus- ja huoltotöistä Suomen ja Ruotsin kantaverkoissa sekä uuden Aurora Line -yhteyden rakentamisesta.

Suomen ja Viron välinen siirtokapasiteetti toimi rajoitetusti johtuen EstLink 2 -yhteyden vikaantumisesta 26.1.2024. Vika paikannettiin Viron rannikolle, ja Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin johdolla korjaustyöt valmistuivat syyskuussa ja kaupalliseen käyttöön EstLink 2 palasi 4.9.2024. EstLink2 vikaantui uudestaan 25.12.2024. Vikaantumista epäillään m/s Eagle S -öljytankkerialuksen aiheuttamaksi. Tapauksen tutkinnasta vastaavat viranomaiset. Kaapelin korjaamista johtaa tällä kertaa Fingrid yhdessä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa.

Vuonna 2024 Fingrid käytti vastakauppaan 7,1 (0,9) miljoonaa euroa. Vastakauppakustannuksia aiheutuu muun muassa kantaverkon häiriö- ja ongelmatilanteista. Fingrid turvaa vastakaupoilla verkon käyttövarmuutta. Tämän ohella Fingrid takaa vahvistamansa siirrot maan rajat ylittävissä siirtoyhteyksissä ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun.

Vastakaupat	1-12/24	1-12/23	7-12/24	7-12/23
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,9	0,1	0,9	0,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	5,2	0,7	3,4	0,6
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,0	0,1	0,2	-0,0
Vastakaupat yhteensä M€	7,1	0,9	4,5	0,7

1.2.5 Sähkömarkkinat

Fingridin tehtävänä on kehittää sähkömarkkinoita ja toteuttaa eurooppalaista sähkömarkkinakehitystä Suomessa. Sähkömarkkinoilla toteutetaan parhaillaan ja seuraavien lähivuosien aikana useita merkittäviä uudistuksia, jotka vievät sähkömarkkinoita entistä reaaliaikaisempaan ja markkinaehtoisempaan suuntaan. Käynnissä on kehityshankkeita etenkin sähköjärjestelmän toimivuutta tukevien joustavien resurssien markkinoille tulon edistämiseksi. Sähkömarkkinakehitys ja uudet sähkömarkkinaratkaisut mahdollistavat yhdessä kantaverkon rakentamisen kanssa vihreän siirtymän nopeuttamisen ja sähköjärjestelmän kustannustehokkaan kasvun.

Raportointivuoden aikana sähkön hintaan vaikuttivat erityisesti poikkeuksellisen kylmä pakkasjakso vuoden 2024 alussa, EstLink 2 -yhteyden vikaantuminen tammikuun 2024 lopussa sekä viivästykset Olkiluoto 3:n vuosihuollossa huhti-toukokuussa. Vuonna 2024 nähtiin edellisvuoteen verrattuna kaksinkertainen määrä tunteja, jolloin sähkön hinta oli nollassa tai negatiivinen.

Sähkön hintavaihtelu on kasvanut Suomessa. Tähän kehitykseen vaikuttavat merkittävästi sääriippuvan sähkön tuotannon kasvu ja sähkön kulutuksen joustojen rajallisuus. Katsauskaudella rajajohtoyhteyksien rajoittunut kapasiteetti lisäsi hinnanvaihteluita. Tämä luo sähkön tuotannon ja kulutuksen joustoratkaisuille sekä sähkövarastoille uudenlaisia liiketoimintamahdollisuuksia.

Suomen ja Ruotsin väliset sähkön aluehintaerot ovat kasvaneet, mikä kerrytti pullonkaulatuottoja 164,5 (114,9) miljoonaa euroa. EstLink 2 -kaapelin vikaantuminen alensi Suomen ja Viron välistä sähkön siirtokapasiteettia. Suomen ja Viron väliltä pullonkaulatuottoja kertyi 100,7 (145,1) miljoonaa euroa.

Sähkömarkkinat	1-12/24	1-12/23	7-12/24	7-12/23
Pohjoismainen systeemihinta €/MWh, keskihinta	36,06	56,44	25,42	42,69
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	45,57	56,47	34,84	52,64
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	331,5	229,9	158,7	129,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	53,8	37,8	61,8	39,3
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	201,5	290,2	150,1	185,5
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	67,3	53,6	74,5	60,7

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

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

Päivänsisäisillä sähkömarkkinoilla otettiin käyttöön uusi huutokaupamalli kesäkuussa 2024. Huutokauppa mahdollistaa paremman sähkön hinnanmuodostuksen sekä tasapainottaa kysyntää ja tarjontaa lähempänä tuotantohetkeä. Huutokauppajärjestelmä on osa Euroopan yhteisiä päivänsisäisiä sähkömarkkinoita, jotka edistävät energian sisämarkkinoiden toimivuutta ja integraatiota.

Kesäkuussa 2024 otettiin Suomessa käyttöön myös uusi automaattisen taajuudenpalautusreservin (aFRR) energiamarkkina. Muutos tarjoaa reservitoimittajille Suomessa kaupankäynnin aiempaa lähempänä energian käyttöhetkeä sekä tuo uusia mahdollisuuksia optimoida reservien tarjontaa. Tämä tehostaa sähköjärjestelmän tasapainotusta, jossa reserveillä on alati tärkeämpi rooli. aFRR-energiamarkkinan aktivoinnit muodostavat nyt yhdessä mFRR-energiamarkkinan kanssa tasevastaavien tasepoikkeamien (avoimen toimituksen) hinnan. Suunniteltu taajuudenpalautusreservin laajeneminen eurooppalaiselle aFRR-energiamarkkinapaikalle PICASSOon on kuitenkin siirtynyt uuden kauppapaikan teknisten ongelmien vuoksi.

Markkinauudistuksista pitkään valmisteilla ollut uuden flow-based-kapasiteetinlaskentamenetelmän käyttö alkoi vuorokausimarkkinoiden kaupankäynnissä lokakuun 2024 lopussa. Käyttöönotto onnistui hyvin ja tavoitteiden mukaisesti. Uudistuksen myötä sähkön siirtokapasiteettia tarjousalueiden rajoilla on saatu tarjottua entistä paremmin markkinoilla. Uudistus ei ole merkittävästi vaikuttanut sähkön hintaan Suomessa.

Myös pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden suunnittelema siirtyminen yhteiselle mFRR-energiamarkkinalle lykkääntyi vuodelle 2025. Uusi pohjoismainen mFRR-energiamarkkinapaikka, jossa säätötarjousten aktivointi tehdään 15 minuutin jaksoissa, on tärkeä askel ennen Pohjoismaiden liittymistä eurooppalaiselle mFRR-energiamarkkinapaikalle.

15 minuutin aikayksiköllä toimivaan markkinaan siirtymisestä päätettiin katsauskaudella pohjoismaisten ja eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden kesken. Päivänsisäinen kaupankäynti on tarkoitus siirtää Suomen ja Viron rajayhteydellä tammikuussa ja Suomen ja Ruotsin rajayhteyksillä maaliskuussa 2025. Vuorokausimarkkinat siirtyvät varttiin kesäkuussa 2025.

Vuonna 2024 reservimarkkinoiden likviditeetti parantui kasvaneen tarjonnan myötä. Fingrid teki uusia reservisopimuksia 24 toimijan kanssa.

1.3 Henkilöstö

Fingridin toiminnan laajeneminen ja sähköjärjestelmän kasvu ovat lisänneet konsernin kokonaishenkilömäärää. Henkilöstömäärä oli keskimäärin 597 (544), joista vakituudessa työsuhhteessa oli keskimäärin 534 (493). Henkilöstömäärän kasvun taustalla on useita syitä. Laajat uusiutuvan tuotannon ja puhtaan sähkön kulutuksen kasvun mahdollisuudet Suomessa, energiamurrosta mahdollistava historiallisen suuri kantaverkon rakennusohjelma sekä vaatimukset sähkömarkkinoiden kehittämiseksi ovat lisänneet työtehtävien määrää. Liiketoimintavaatimusten kasvaessa myös liiketoimintaa tukevaan toimintaan liittyy laajenemisvaatimuksia.

Katsauskauden henkilöstötutkimusten tuloksissa työnantajasuosittelemiseksi (eNPS) oli erinomainen +74 (asteikko -100 +100). Kiitosta saivat työn sisällöt, yhtiö työnantajana sekä esihenkilötyö. Keväällä Fingridille myönnettiin MIELI ry:n Hyvän mielen työpaikka -merkki tunnustuksena henkilöstön mielenterveyden ja hyvinvoinnin eteen tehdystä työstä.

Fingrid työllisti kesällä 2024 kaikkiaan 66 kesätyöntekijää, jotka työskentelivät eri tehtävissä ja eri puolella Suomea. Edellisvuosien tapaan yhtiö oli mukana Vastuullinen Kesäduuni -kampanjassa, jossa työnantajat haastettiin tarjoamaan nuorille laadukkaita ja onnistuneita kesätyökokemuksia.

1.4 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

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

1.4.1 Sisäisen valvonnan organisointi

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

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

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Kestävyyksriskit, ilmasto ja ihmisoikeudet mukaan lukien, käsitellään osana Fingridin kokonaisvaltaista riskienhallintaa.

Jatkuvuuden hallinta on osa riskienhallintaa. Toiminnan tarkoitus on parantaa organisaation valmiuksia varautua ja reagoida parhaalla mahdollisella tavalla erilaisten riskien toteutumiseen ja varmistaa toiminnan jatkuvuus näissä tilanteissa. Lisää tietoa sisäisestä valvonnasta sekä riskienhallinnasta ja merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä löytyy yhtiön internetsivuilta.

Hallitus

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

Linjajohto ja muu organisaatio

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

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

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

Tilintarkastus

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

Sisäinen tarkastus

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

1.4.2 Merkittävimmät riskit

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

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

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

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

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

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

Vuoden 2024 aikana Fingridin kokonaisvaltaisesta riskienhallinnasta (ERM) tehtiin sisäinen tarkastus. Tarkastuksessa ei havaittu merkittäviä puutteita yhtiön riskienhallinnassa. Yhtiön kokonaisvaltaisen riskienhallinnan kehitysohjelma saatiin päätökseen. Keskeiset kehityskohteet koskivat riskienhallintamallin ja riskikriteeristön uudistusta sekä data- ja teknologiaratkaisuja.

Fingridin riskienhallinnasta kerrotaan tarkemmin yhtiön internetsivuilla. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen luvuissa 6.2 ja 6.3. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2024.

1.5 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 21.3.2024 Helsingissä. Hallituksessa olivat edustettuina vuonna 2024 Hannu Linna (pj.), Leena Mörttinen (varapj.) ja jäsenet Jero Ahola, Anne Jalkala, Mikko Mursula (21.3.2024 alkaen) sekä Jukka Reijonen (21.3.2024 saakka).

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin KHT-yhteisö KPMG Oy Ab. Päävastuullisena tilintarkastajana toimi KHT Heidi Hyry.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta.

Tarkastusvaliokunnan jäsenet olivat Leena Mörttinen (pj.), Jero Ahola (21.3.2024 saakka), Hannu Linna ja Mikko Mursula (21.3.2024 alkaen). Palkitsemisvaliokunnan jäsenet olivat Hannu Linna (pj.), Jero Ahola (21.3.2024 alkaen), Anne Jalkala ja Jukka Reijonen (21.3.2024 saakka).

Yhtiön toimitusjohtaja oli Asta Sihvonen-Punkka. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

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

1.6 Osakepääoma

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

1.7 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston tasepalveluehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koskee pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Energiavirasto antoi marraskuussa 2023 päätöksen tasevastaavien ehdoista, jotka sisältävät vakuusvaateiden määräytymisperiaatteet. Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia nykyisiin vakuusehtoihin ja eriyttää Suomen vakuusmallin muissa Pohjoismaissa käytössä olevasta. Merkittävimmät muutokset koskevat vaadittavien vakuuksien merkittävää alentamista, tarpeita vastaavan lisävakuuden asettamisen poistamista ja mahdollisen vakuuskaton asettamista.

Fingrid on 29.1.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista menetelmistä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Fingridin arvion mukaan päätös valvontamenetelmistä on merkittävä heikennys vuodenvaihteessa päättyneeseen sähkön kantaverkkotoiminnan kohtuullisen tuoton valvontamenetelmään. Fingrid katsoo, että valvontamallia koskevan päätöksen valmistelussa vaikutusten arviointi on ollut puutteellista ja esitettyyn päätökseen liittyy edelleen tulkinnanvaraisia asioita. Päätöksen myötä Fingridin investointikyky heikkenee. Fingridin tavoitteena on ratkaisu, joka mahdollistaisi kantaverkon kehittämisen myös jatkossa niin, että vihreän siirtymän satojen miljardien investoinnit Suomeen voivat toteutua suunnitellusti.

Fingrid on 15.2.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta OL3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") jätti 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyyynnön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkinaissa ja/tai muussa soveltuvassa

lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimalaitoksen liittämiseksi kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Päätöksessään 11.1.2024 Energiavirasto toteaa Fingridin hoitaneen järjestelmävastaavan kehittämis-, liittämisen- ja siirtovelvollisuutensa sähkömarkkinain mukaisesti. Energiavirasto katsoo myös, että Fingridin liittämisehdoissa määritelty 1 300 MW:n tehoraja on perusteltu eikä Fingrid ole rajoittanut Olkiluoto 3:n verkkoon pääsyä. Päätöksessään Energiavirasto katsoo kuitenkin, että Olkiluoto 3:n järjestelmäsuoja kuuluu lainsäädännön tarkoittamana siirtoverkonhaltijan erityisenä suojausjärjestelmänä Fingridin vastuulle sekä Fingridin rikkoneen komission asetuksen (EU) 2017/1485 sähkön siirtoverkon käyttöä koskevista suuntaviivoista artiklan 9 sekä lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (2013/590) 10 §:n 1 momentin mukaista velvollisuuttaan saattaa soveltamansa maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi ennen niiden käyttöönottoa.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa OL3 -järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitosten koestusten kustannukset sekä järjestelmäsuojan mittaus- ja valvontajärjestelmän ylläpidosta Fingridin käytönvalvontajärjestelmään. Fingrid ja TVO ovat sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojan maksujärjestelyistä väliaikaisesti 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojan kustannuksista. Järjestelmäsuojan väliaikaiset maksujärjestelyt eivät suoraan vaikuta järjestelmäsuojan ulottuvuutta koskevaan oikeusprosessiin, jonka käsittely jatkuu markkinaoikeudessa.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraalipiirin johtoalueen leventämistä varten 27.10.2022. Lunastustoimituksen aloituskokouksessa 1.12.2022 lunastustoimikunta päätti, että lunastajalla on velvollisuus ottaa haltuun puusto lunastusluvan asettamien oikeuksien ja rajoitusten mukaisessa laajuudessa, ellei muuta sovita. Lunastustoimituksen loppukokous pidettiin 16.11.2023. Fingrid on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maa- ja metsätalouden osastoille 22.12.2023.

1.8 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Fingrid-konsernin tilikauden 2025 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan olevan vuoden 2024 tasolla. Tämä arvio sisältää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin. Investointiohjelman toteuttaminen etenee. Investointitason arvioidaan olevan edellisen vuoden vastaavaa alempi. Sähköjärjestelmä laajenee, monimutkaistuu ja sähkön tuotannon ja kulutuksen joustojen saatavuuteen liittyvä epävarmuutta. Yhdessä kasvavien sähkön siirtotarpeiden kanssa Fingridin toiminnan kulut ja kuluihin liittyvä epävarmuus kasvavat vuonna 2025. Samalla vaihtelut valtakunnallisessa tehotasapainossa lisääntyvät. Kantaverkon liittämiskykyyn tulevat vaikuttamaan liitettävien asiakashankkeiden sijainti, sähkön tuotannon ja kulutuksen joustaminen sekä muutokset asiakastarpeissa. Yhtiön rahoituksellisen aseman odotetaan säilyvän vakaana.

Yhtiöllä on merkittävä määrä taseessaan pääsääntöisesti vuodelta 2022 kertyneitä pullonkaulatuottoja Viron ja Suomen sekä Ruotsin ja Suomen välisiltä rajayhteyksiltä. Fingridin tavoitteena on myös jatkossa käyttää pullonkaulatuottoja aktiivisesti rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattaa niillä toiminnan kustannuksia Fingridin asiakkaiden hyödyksi. Pullonkaulatuottojen käytöstä päättää Energiavirasto EU:n asetukseen pohjautuen.

Liittyn EstLink2 -merikaapeleiden vaurioitumiseen, merioikeus määräsi 3.1.2025 vaurioitumisen aiheuttajaksi epäilyn aluksen, Eagle S:n takavarikkoon Fingridin ja muiden takavarikkoa hakeneiden hakijoiden vahingonkorvaussaatavien turvaamiseksi. Fingrid on päättänyt, ettei hae Eagle S -aluksen takavarikoinnin täytäntöönpanoa siihen liittyvien taloudellisten riskien vuoksi. Päätös luopua takavarikoinnin täytäntöönpanosta ei vaikuta muihin oikeustoimiin. Fingrid aikoo nostaa kanteen Eagle S:n aiheuttamista vahingoista ja hakea korvausta oikeusteitse.

Fingrid on 29.1.2025 valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 30.12.2024 antamasta päätöksestä liittyn OL3-ydinvoimalaitoksen järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiden vahvistamiseen. Fingridin näkemyksen mukaan OL3-järjestelmäsuoja ei kuulu sen lakisääteisen järjestelmävastuun piiriin eikä sen vastuulle siten kuulu OL3-järjestelmäsuojan toteuttaminen tai maksut miltään osin.

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 134 979 777,26 euroa ja voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 172 219 414,81 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 31.12.2024 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 53 400,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 500,00 euroa, yhteensä enintään 135 281 700,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä, 35 600,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 000,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 90 187 800,00 euroa osinkoa, maksetaan 7.4.2025. Toinen erä, enintään 17 800,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 500,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 093 900,00 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 2025

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on suunniteltu pidettäväksi 2. huhtikuuta 2025 Helsingissä.

Helsingissä 4.3.2025
Fingrid Oyj
Hallitus

1.11 Kestävyysraportti

1.11.1 Yleiset tiedot

1. Laatumisperusteet

BP-1 Kestävyyspalvelusten yleiset laatumisperusteet

Kestävyysraportti kattaa tiedot Fingrid-konsernista. Konserniin kuuluu emoyhtiö Fingrid Oyj:n ("Fingrid") lisäksi kaksi Fingridin 100-prosenttisesti omistamaa tytäryhtiötä, Finextra Oy ("Finextra") ja Fingrid Datahub Oy ("Fingrid Datahub"). Konsolidoinnin laajuus on sama kuin tilinpäätöksissä. Raportti kattaa olennaisilta osin arvoketjun alku- ja loppupään tiedot, jotka tässä raportissa toisaalla tarkemmin kuvastuvat ilmaston, verkonrakentamisen materiaaleihin, arvoketjun työntekijöihin erityisesti Suomessa, maanomistajiin vaikutusten kohteena olevana yhteisönä sekä tietosuojaan, tietoturvaan ja käyttövarmuuteen kuluttajien ja loppukäyttäjien näkökulmasta. Tietoja ei ole jätetty pois perustuen esimerkiksi turvallisuusluokitteluun, arkaluonteisuuteen tai innovointiin. Laskentaperiaatteet esitetään kunkin kestävyysaiheen yhteydessä.

BP-2 Tiettyjä olosuhteita koskevat tiedot

Mahdolliset epäsuorien lähteiden avulla estimoidut kestävyystiedot on käsitelty aihekohtaisesti kyseisten tietojen yhteydessä (Laadinta- ja laskentaperiaatteet).

Kestävyysraportti sisältää Fingridin yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuuden, jota yhtiössä on käytetty kestävyysseikkojen hallitsemiseen liittyvien toimien vaikuttavuuden seuraamiseen vuodesta 2021 vuoden 2024 loppuun. Yhtiön ESG-tavoitteet kattavat ilmasto- ja ympäristövastuun (E), sosiaalisen vastuun (S) ja hyvän hallintotavan (G). Kullekin olennaiselle asialle on ollut asetettuna lyhyen aikavälin tavoitteet ulottuen vuoteen 2025 ja pitkän aikavälin tavoitteet vuoteen 2035 saakka. Fingrid on allekirjoittanut Yhdistyneiden kansakuntien (YK) Global Compact -aloitteen vuonna 2016. Yhtiön ESG-tavoitteet edistävät erityisesti energiaan (SDG 7), infrastruktuuriin (SDG 9) ja ilmastotekoihin (SDG 13) liittyviä YK:n globaaleja vastuullisuustavoitteita (Sustainable Development Goals). Yhtiö edistää liiketoiminnallaan selkeämmin myös kuutta muuta kestävä kehityksen tavoitetta, jotka liittyvät tasa-arvoon (SDG 5), työhön ja talouskasvuun (SDG 8), kuluttamiseen (SDG 12), maanpäälliseen elämään (SDG 15), hyvään hallintoon (SDG 16) ja yhteistyöhön (SDG 17).

Kestävyysraportista erillisenä vastataan YK:n Global Compact -aloitteen mukaiseen Communication on Progress (COP) -raportointiin. Erikseen raportoidaan myös toimialakohtaisen SASB-standardin sisältö. SASB eli Sustainability Accounting Standards Board on julkaissut Electric Utilities & Power Generators -toimialalle olennaiset vastuullisuusraportoinnin aiheet ja mittarit.

2. Hallinto

GOV-1 Hallinto-, johto- ja valvontaelinten rooli

Fingridin kestävyystyössä ylin vastuu kestävä kehityksen periaatteista ja edistämisestä kuuluu yhtiön hallitukselle, joka hyväksyy yhtiön toimintaperiaatteet (Code of Conduct). Hallitus vahvistaa olennaisuusanalyysin perusteella yritys vastuun ESG-tavoitteet ja seuraa niiden toteutumista. Yritys vastuusta raportoidaan hallitukselle säännöllisesti ja myös osana riskienhallintaa. Vaatimustenmukaisuuden ja yritys vastuun johtaminen on integroitu Fingridin strategiaan, johtamisjärjestelmään, riskienhallintaan ja talousohjaukseen.

Hallitukseen kuuluu yhtiöjärjestyksen mukaisesti viisi jäsentä. Hallituksessa ei ole toimivan johdon edustajia tai muita työsuhteessa olevia työntekijöitä. Kaikki hallituksen jäsenet ovat riippumattomia yhtiöstä. Heistä kaksi eivät ole riippumattomia yhtiön omistajista. Tiedot Fingridin hallituksen kokoonpanosta ja jäsenten monimuotoisuudesta on kuvattu seuraavassa taulukossa.

Hallituksen jäsenet	2024
Hallituksen jäsenten lukumäärä	5
Hallituksen jäsenten lukumäärä, naiset	2
Hallituksen jäsenten lukumäärä, miehet	3
Hallituksen sukupuolijakauma, naiset (%)	40
Hallituksen sukupuolijakauma, miehet (%)	60
Liikkeenjohtoon osallistuvat	14
Muut jäsenet	0
Riippumattomien hallituksen jäsenten osuus (%)	60

Fingridin liikkeenjohtoon luetaan konsernin johtoryhmä ja hallituksen jäsenet.

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet vähintään joka toinen vuosi ja 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. Hallituksen jäsenet saavat tiedot sisäisen tarkastuksen tuloksista sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä strategisista riskeistä, huomattavista liiketoimintariskeistä ja jatkuvuusuhkista sekä niiden hallinnasta ja toteutumisista.

Hallituksen valvontatehtävien tehokkaan hoitamisen varmistamiseksi hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunta on hallituksen nimeämä ja hallitusta avustava valiokunta. Hallitus on määritellyt tarkastusvaliokunnan tehtävät valiokunnan työjärjestyksessä Hallinnointikoodin suosituksen 16 mukaisesti. Palkitsemisvaliokunta on toinen hallituksen nimeämä ja hallitusta avustava valiokunta. Hallitus on määritellyt palkitsemisvaliokunnan tehtävät valiokunnan työjärjestyksessä Hallinnointikoodin suosituksen 17 mukaisesti.

Yhtiön hallituksen jäsenillä on riittävä ja toisiaan täydentävä kokemus ja osaaminen yhtiön liiketoiminnan sekä yhteiskunnallisen roolinsa kannalta tärkeimmiltä osa-alueilta sekä kestävyysasioista. Hallituksessa on edustettuna erityisasiantuntemusta ja kokemusta teollisuudesta ja energia-alalta, yritys vastuusta ja kestävyysasioista, rahoituksesta ja laskentatoimesta sekä valtionhallinnosta. Hallituksen jäsenille on lisäksi kertynyt kokemusta toimialasta ja sen kestävyteen liittyvistä vaikutuksista, riskeistä ja mahdollisuuksista operatiivisen toiminnan ja luottamustehtävien kautta. Osaltaan hallituksen ja sen valiokuntien kestävyysvaikutuksiin, riskeihin ja mahdollisuuksiin liittyvää asiantuntemusta varmistaa säännöllinen vuosikellon mukainen raportointi kestävyysasioista ja kerran vuodessa annettava, kokoava yritys vastuun katsaus. Tarvittaessa omaa osaamista täydennetään ulkopuolisella asiantuntijuudella.

Toimitusjohtaja vastaa yritys vastuun johtamisen järjestämisestä ja integroimisesta osaksi liiketoimintaa. Toimitusjohtaja ja toimintojen johtajat vastaavat vaatimustenmukaisuuden ja yritys vastuun hallinnasta sekä toteutumisesta omilla vastualueillaan. Johtoryhmä käsittelee yritys vastuun asioita säännöllisesti ja ottaa päätöksenteossa taloudellisen tuloksellisuuden rinnalla huomioon sosiaaliset kysymykset ja ympäristövaikutukset. Yritys vastuun ESG-tavoitteiden osalta kullakin tavoitteella on toimitusjohtajan nimeämä vastuujohtaja, joka on johtoryhmän jäsen. Kehitys- ja seurantavastuu on nimetyllä johtajalla yhdessä yritys vastuusta vastaavan lakiasiaintohtajan kanssa. Yritys vastuun kehittämisestä ja yritys vastuutyön yhtiön sisäisestä koordinoinnista yhtiötasolla vastaa lakiasiaintohtajan vastuulla oleva compliance- ja vastuullisuustiimi.

GOV-2 Yrityksen hallinto-, johto- ja valvontaelimille toimitettavat tiedot ja niiden käsittelemät kestävyysseikat

Hallitus saa tietoa olennaisista kestävyteen liittyvistä vaikutuksista, riskeistä ja mahdollisuuksista säännöllisellä vuosikellon mukaisella raportoinnilla ja vuosittaisella kestävyysasiat kokoavalla yritys vastuun katsauksella lakiasiaintohtajan toimesta. Yritysvastuun näkökohdat ovat osa hallituksen päätöksentekoa esimerkiksi investoinneista päätettäessä sekä yhtiön strategisissa päätöksissä. Investointiesitysten läpikäynnin yhteydessä hallitus saa tiedot projektien olennaisista riskeistä, mutta myös mahdollisista positiivisista kestävyysvaikutuksista. Investoinneista päätettäessä hallitus käy tarpeen mukaan läpi investointien vaikutuksiin, riskeihin ja mahdollisuuksiin liittyviä kompromisseja suhteessa tavoitteisiin.

Tilikaudella 2024 hallitus kokoontui 12 kertaa ja käsittelee seuraavia kestävyysaiheita, jotka oli valmisteltu johtoryhmässä tai valiokunnissa:

- Toimitusjohtajan esittelemä yhtiön strategiakokonaisuus ja strategiset valinnat (perustehtävään keskittyminen, asiakkaita varten, maailmanluokan osaaminen, markkinalähtöisyys, tehokkuus ja kannattavuus sekä varmuus ja vastuullisuus) sekä näiden seuranta sisältäen talousjohtajan esittelemä yhtiön kestävyys kiristyneessä riskiympäristössä. Fingridin strategian painopisteinä esillä olivat seuraavat: (1) Asiakkaat murroksen mahdollistajiksi, (2) Tehokkaasti hyödynnetty kantaverkko, (3) Laajat ja ennakoivat sähkömarkkinat ja (4) Häiriön- ja riskinsietokyvyn varmistaminen.
- Tarkastusvaliokunnan jäsenen esittelemä sisäisen tarkastuksen tarkastussuunnitelma.
- Hallituksen puheenjohtajan esittelemät palkitsemisvaliokunnan asiat.
- Toimitusjohtajan esittelemät palkitsemisen periaatteet sekä henkilöstön ja johtoryhmän palkitsemisen toteumat 2023.
- Henkilöstöasioista vastaavan johtajan esittelemä henkilöstökatsaus.
- ICT-johtajan säännöllisen seurannan kohteena esittelemät ICT:hen ja tietoturvaan liittyvät katsaukset, jotka sisälsivät mm. kyberturvallisuuden ja NIS2-direktiivin vaikutukset Fingridin toimintaan.
- Johtavan asiantuntijan esittelemä riskienhallinnan vuosikatsaus, sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet sekä riskienhallinnan hallintamallin uudistus.
- Lakiasiaintohtajan esittelemä yhtiön toimintaperiaatteet.
- Lakiasiaintohtajan esittelemä yritys vastuukatsaus vuodelta 2024 mukaan lukien kaksinkertaisen olennaisuuden arviointi. Katsaus sisälsi yhtiötason yhteenvedon Fingridin kestävyystyön johtamisesta sekä tavoitteiden toteutumisesta ja keskeisistä toimenpiteistä 2024 liittyen ilmastoon, luontoon, materiaaleihin, omaan työvoimaan, arvoketjun työntekijöihin, maanomistajiin, tietosuojaan, tietoturvaan, liiketoimintatapoihin ja käyttövarmuuteen.
- Lakiasiaintohtajan esittelemät vuoden 2023 ja 2024 selvitykset hallinto- ja ohjausjärjestelmästä.
- Varatoimitusjohtajan esittelemät investointikatsaukset ja investointiesitykset.

Työturvallisuuden tavoitteet ja toimenpiteet olivat säännöllisen seurannan kohteena. Työturvallisuutta käsiteltiin monesta eri näkökulmasta hallituksessa, tarkastusvaliokunnassa ja yhtiökokouksessa. Hallitus käsittelee esimerkiksi aina vuoden alussa edellisen vuoden työturvallisuuteen liittyvät tarkemmat luvut, ja työturvallisuutta käsitellään osana investointipäätöksiä.

Tarkastusvaliokunta kokoontui vuoden 2024 aikana neljä kertaa. Toimitusjohtaja, talous- ja rahoitusjohtaja, voimajärjestelmän käytöstä vastaava johtaja, henkilöstöasioista vastaava johtaja sekä lakiasiaintohtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Tarkastusvaliokunta käsittelee kokouksissaan muun muassa sisäisen tarkastuksen tarkastussuunnitelman, kestävyysraportoinnin varmennuksen, yhtiön strategiset riskit, riskienhallinnan vuosikatsauksen, sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet, kestävä kehityksen raportointiprosessin tilannekatsauksen sekä selvityksen hallinto- ja ohjausjärjestelmästä. Lisäksi valiokunta käsittelee henkilöstöasioista vastaavan johtajan esittelemän katsauksen strategisesta riskistä ”yrityskulttuurin vinoutuminen”.

Palkitsemisvaliokunta kokoontui vuoden 2024 aikana kolme kertaa. Toimitusjohtaja ja henkilöstöasioista vastaava johtaja ovat osallistuneet valiokunnan kokouksiin. Palkitsemisvaliokunta käsitteli kokouksissaan muun ohella palkitsemisen periaatteet, jotka pitävät sisällään tiedonantovaatimuksen GOV-3 (Kestävyysliittävän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin) yhteydessä kuvattuja kestävyysmittareita. Lisäksi valiokunta käsitteli henkilöstön ja johtoryhmän palkitsemisen toteumat 2023 sekä tulevan vuoden 2025 palkitsemista.

GOV-3 Kestävyysliittävän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin

Kestävyysliittävät tekijät vaikuttavat toimitusjohtajan ja yhtiön johdon palkitsemiseen, sillä palkitsemisjärjestelmien mittarit ovat pääosin yhtiön keskeisiä ESG-tavoitteiden mittareita. Johdon lyhyen ajan palkitsemisen mittareina ovat etenkin sosiaalisen vastuun mittarit, kuten asiakkaiden suosittelu ja henkilöstön osalta henkilöstötutkimuksen tulokset. Pitkän ajan palkitsemisen mittarit liittyvät etenkin ilmastonmuutoksen torjuntaan painottuen hyvään käyttövarmuuteen, toimiviin markkinoihin ja tuulivoiman liittämiseen kantaverkkoon.

Ihmisoikeusvastuun huomioi yritystasoisena palkitsemisen mittarina oleva sähkön siirron käyttövarmuus, joka liittyy hengen ja terveyden suojaamiseen. Lisäksi johdolla ja esihenkilöillä on johtamisen mittari, joka käsittää ihmisoikeuksien edistämiseen liittyviä teemoja. Kestävyystavoitteiden osuus johdon muuttuvasta palkkiosta oli 64 prosenttia. Ilmastotavoitteiden osuus johdon muuttuvasta palkkiosta oli 0 prosenttia. Ilmastonmuutoksen näkökulmasta suorituskykyä ei arvioida suhteessa kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteeseen.

Hallitus hyväksyy yhtiön kannustinjärjestelmien ehdot.

GOV-4 Selvitys kestävyttä koskevasta due diligence -prosessista

Fingridin soveltaman kestävyttä kuvaavan due diligence -prosessin keskeisimmät osatekijät ja vaiheet sekä yhtiön tosiasialliset huolellisuusvelvoitekäytännöt on koostettu alla olevaan taulukkoon, viitaten tietojen sijaintiin kestävyysraportissa.

Olenaisuusarvioinnissa on otettu huomioon Fingridin kestävyttä koskeva huolellisuusvelvoiteprosessi, jolla yhtiössä havainnoidaan, ehkäistään ja lievennetään tosiasiallisia ja mahdollisia kielteisiä vaikutuksia ihmisiin ja ympäristöön. Tämä jatkuva due diligence -prosessi perustuu ihmisoikeusvaikutusten arviointiin, missä yhteydessä on tunnistettu Fingridissä jo olleet käytännöt sekä niiden kehitystarpeet, jotta ihmisoikeusvastuu integroituu yhtiön toimintoihin, seurantaan ja viestintään.

DUE DILIGENCE -PROSESSIN KESKEISET OSATEKIJÄT	KOHDAT KESTÄVYYSRAPORTISTA
<p>a) Due diligence -prosessin sisällyttäminen hallintoon, strategiaan ja liiketoimintamalliin</p>	<p>Kestävyysraportin kohdassa EU-taksonomia kuvatun mukaisesti Fingrid on aloittanut ihmisoikeusvastuun täsmentämistyönsä yleisarvioinnilla YK:n ohjaavien periaatteiden mukaisesti vuonna 2016. Yhtiö on sen perusteella työskennellyt integroidakseen ihmisoikeustyön hallintoon, strategiaan ja liiketoimintamalliinsa.</p> <p>Kestävyysriskit, ilmasto ja ihmisoikeudet mukaan lukien, ovat Fingridissä osa kokonaisvaltaista riskienhallintaa, mikä on tarkemmin kuvattu tiedonantovaatimuksen IRO-1 (Kuvaus olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista) yhteydessä.</p> <p>Ihmisoikeusvastuun huomioimisesta johdon ja henkilöstön palkitsemisessa kerrotaan tiedonantovaatimuksen GOV-3 (Kestävyysliittävän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin) yhteydessä.</p> <p>Asiamukaisen huolellisuuden periaate on sisällytetty Fingridin toimintaperiaatteisiin, mitä on kuvattu tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1</p>

	(Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.
b) Vuorovaikutus vaikutusten kohteena olevien sidosryhmien kanssa kaikissa due diligence -prosessin keskeisissä vaiheissa	<p>Ihmisoikeusriskien pienentämiseen johtavien toimenpiteiden suunnittelussa osallistetaan vaikutuksen kohteena olevia sidosryhmiä. Näitä ovat erityisesti oma työvoima, palveluomittajien työntekijät ja maanomistajat, joiden maille Fingrid on lunastusmenettelyllä saanut käyttöoikeuden voimajohdoille.</p> <p>Prosessit, jotka koskevat vuorovaikutusta vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa on tarkemmin kuvattu seuraavien tiedonantovaatimusten yhteydessä:</p> <ul style="list-style-type: none"> - oman työvoiman osalta S1-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista oman työvoiman ja työntekijöiden edustajien kanssa), - arvoketjun työntekijöiden osalta S2-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista arvoketjun työntekijöiden kanssa), - maanomistajien osalta S3-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa), - kuluttajien ja loppukäyttäjien osalta S4-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa) sekä - palveluomittajien osalta G1-2 (Suhteet toimittajiin).
c) Haitallisten vaikutusten tunnistaminen ja arviointi	<p>Viimeisin ihmisoikeusvaikutusten arviointi YK:n ohjaavien periaatteiden mukaisesti on tehty yhteistyössä ulkopuolisten ihmisoikeusasiantuntijoiden kanssa vuonna 2023. Tästä on kerrottu tarkemmin kohdassa EU-taksonomia.</p> <p>Fingridin merkittävimmät ihmisoikeuskysymykset Suomen sähkönsiirron kantaverkkoyhtiönä liittyvät hengen ja terveyden suojaamiseen, tietosuojaan ja hankintaketjujen vastuullisuuteen.</p> <p>Hengen ja terveyden suojaamiseen liittyvät olennaisimmat vaikutukset on kuvattu tarkemmin kohdissa "vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet". Standardeissa S1 (oma työvoima), S2 (arvoketjun työntekijät), S3 (maanomistajat) ja kohdassa Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus). Tietosuoja ja henkilötietojen turvallinen käsittely on käsitelty standardissa S4 (kuluttajat ja loppukäyttäjät). Hankintaketjujen vastuullisuus on käsitelty tiedonantovaatimusten G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä.</p>
d) Toimien toteuttaminen kyseisten haitallisten vaikutusten torjumiseksi	<p>Ihmisoikeuksien vaikutustenarviointien tulokset sisällytetään prosesseihin, jotka linkittyvät esiin nousseisiin ihmisoikeusriskeihin. Prosessien muuttuessa varmistetaan, ettei niistä synny negatiivisia ihmisoikeusvaikutuksia. Ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin puututaan yhtiön ihmisoikeusohjelman mukaisesti, ja tarvittaessa ryhdytään korjaaviin toimenpiteisiin. Vuosittain päivitetään yhtiön ihmisoikeuksiin liittyvä toimintasuunnitelma.</p> <p>Toimenpiteiden toteuttamista on kuvattu tarkemmin kestävyysraportin hengen ja terveyden suojaamisen osalta seuraavien aihekohtaisten tiedonantovaatimusten yhteydessä:</p> <ul style="list-style-type: none"> - oman työvoiman osalta S1-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S1-4 (Toimien toteuttaminen omaan työvoimaan kohdistuvien olennaisten vaikutusten suhteen ja toimintatavat omaan työvoimaan liittyvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien vaikuttavuus), - arvoketjun työntekijöiden osalta S2-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat arvoketjun työntekijöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S2-4 (Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus),

	<ul style="list-style-type: none"> - maanomistajien osalta S3-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat vaikutusten kohteena oleville yhteisöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S3-4 (Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus), - tietosuojan ja henkilötietojen turvallisen käsittelyn osalta S4-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi) ja S4-4 (Kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus) sekä - hankintojen vastuullisuuden osalta G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin).
<p>e) Kyseisten toimien tuloksellisuuden seuranta ja viestintä</p>	<p>Toimenpiteiden seuranta ja niistä viestiminen sekä mahdolliset negatiiviset ihmisoikeusvaikutukset tuodaan esille tässä kestävyysraportissa. Viestinnässä kokonaisuudessaan varmistetaan tietoisuutta Fingridin julkisella verkkosivulla kaikkien käytettävissä olevasta ilmoituskanavasta ja sen ilmoittajaa suojelevista menettelyistä.</p> <p>Seurantaan hengen ja terveyden suojaamiseksi toteutetaan jatkuvasti henkilöstö- ja maanomistajakyselyillä sekä turvallisuuden mittaamisella. Tämä käsittää esimerkiksi henkilöstön hyvinvointia ja suosittelemalukkuutta työpaikkana (eNPS), sairauspoissaoloja sekä työtapaturmataajuutta. Myös tietosuojan ja henkilötietojen turvallisen käsittelyn toteutumista mitataan. Hankinnoissa seuranta toteutetaan auditoinneilla ja niissä havaittujen poikkeamien korjaamisella.</p> <p>Mittarit ja tavoitteet on kuvattu seuraavien tiedonantovaatimusten yhteydessä:</p> <ul style="list-style-type: none"> - oman työvoiman osalta S1-5 (Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan), S1-9 (Monimuotoisuuden mittarit), S1-13 (Koulutusta ja taitojen kehittämistä koskevat mittarit), S1-14 (Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit), S1-15 (Työ- ja yksityiselämän tasapainoa koskevat mittarit) ja S1-16 (Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)), - arvoketjun työntekijöiden osalta S2-5 (Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet), - maanomistajien osalta S3-5 (Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet), - tietosuojan ja henkilötietojen turvallisen käsittelyn osalta S4-5 (Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet), sekä - hankintojen vastuullisuuden osalta G1-2 (Suhteet toimittajiin).

GOV-5 Riskienhallinta ja sisäinen valvonta kestävyysraportoinnin osalta

Kestävyysraportointiprosessiin liittyvät sisäisen valvonnan järjestelmät ovat, samalla tavalla kuin talousraportointiprosessin valvonta, osa Fingridin sisäisen valvonnan kokonaisuutta. Riskienhallintaan liittyviä kontrolleja asetetaan koko konsernin laajuudelle, kaikille konsernin tasoille ja yksiköille. Esimerkkejä kontrolleista

ovat mm. sisäiset ohjeistukset, hyväksymismenettelyt ja -valtuudet, ristiin tarkistukset sisäiseen laskentaan, täsmäytykset, varmistukset, operatiivisen tehokkuuden arviointi, omaisuuden turvaaminen ja tehtävien eriyttäminen. Talous- ja rahoitusjohtaja on vastuussa sekä taloudelliseen raportointiprosessiin että kestävyysraportointiin liittyvästä kontrolliympäristöstä. Lakiasiaintohtaja vastaa kestävyysraportoinnin säännöstenmukaisuudesta.

Kestävyysraportointiin liittyvät tunnistetut riskit rinnastetaan muihin kestävyysriskeihin, ja niitä pidetään yhtä tärkeinä kuin muita kestävyysraportissa mainittuja ja tunnistettuja riskejä. Kestävyysraportointiin sovelletaan riskienhallintaan liittyvää integroitua mallia. Kestävyysraportointiprosessiin liittyen mm. tietojen täydellisyys ja eheys sekä raportointiketjun aukottomuus on tunnistettu riskeiksi. Hallitukselle kestävyysraportointiin liittyvät havainnot raportoidaan säännöllisesti lakiasiaintohtajan toimesta.

3. Strategia

SBM-1 Strategia, liiketoimintamalli ja arvoketju

Fingrid on Suomen sähkön kantaverkkoyhtiö, jonka tehtävät on määritetty sähkömarkkina-asetuksessa. Yhtiön velvoitteet ovat ylläpitää, käyttää ja kehittää sähköverkkoaan sekä yhteyksiä toisiin verkkoihin, liittää sähköverkkoon uutta sähkön tuotantoa ja kulutusta, siirtää sähköä sekä ylläpitää sähkön kulutuksen ja tuotannon tasapainoa. Lisäksi yhtiöllä on sähkömarkkinoiden kehittämisvelvoite.

EU:n sähkösisämarkkina-asetus velvoittaa Fingridiä tekemään yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E:ssä sekä alueellisesti Pohjoismaiden ja Baltian alueen siirtoverkkoyhtiöiden kanssa sähkön sisämarkkinoiden toimivuuden edistämiseksi. Fingridin toimintaa valvoo ja sääntelee kansallisesti Energiavirasto, joka on myöntänyt yhtiölle luvan kantaverkkotoimintaan. Toiminnallaan yhtiö mahdollistaa vihreää siirtymää ja ylläpitää sähköjärjestelmän korkean laadun. Yhtiö kehittää sähköjärjestelmää ja sähkömarkkinoita muuttuvassa toimintaympäristössä parantaen sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. Vuonna 2024 Fingridillä oli 597 työsuhteista työntekijää vain Suomessa tiedonantovaatimuksessa S1-6 (Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet) raportoidusti.

Kantaverkkoyhtiönä Fingrid vaikuttaa strategiansa ja perustehtäviensä kautta kestävyysseikkoihin erityisesti turvaamalla suomalaisen yhteiskunnan sosiaalista ja taloudellista hyvinvointia sekä mahdollistamalla energiajärjestelmän puhdistumista. Kantaverkkoinvestointien tavoitteena on luoda edellytyksiä Suomen kilpailukyvyllä teollisuuden investoinneissa ja mahdollistaa Suomen hiilineutraaliustavoitteen saavuttaminen. Liiketoiminnan olennaisimmat vaikutukset näkyvät myönteisesti sähköjärjestelmän ja sähkömarkkinoiden toimivuudessa sekä ilmastonmuutoksen hillinnän onnistumisessa Suomessa.

Fingridin asiakkaita ovat jakeluverkkoyhtiöt, sähkön tuottajat ja sähköä kuluttava teollisuus, tasevastaavat ja muut sähkömarkkinatoimijat. Yhtiö tuottaa asiakkailleen kantaverkko- ja sähkömarkkinapalveluita. Kantaverkkopalveluihin kuuluvat kantaverkkoon liittäminen sekä kantaverkon kehittäminen, käyttö ja ylläpito asiakkaan siirtotarpeita vastaavasti. Sähkömarkkinapalvelut tarjoavat alan toimijoille yhtenäisen sähkökaupan hinta-alueen Suomessa, tasepalvelut, reservimarkkinapaikat sekä avoimen sähkömarkkinadatan. Tytäryhtiö Fingrid Datahub tarjoaa tehokkaan tiedonvaihtoalustan vähittäismarkkinoiden toimijoiden käyttöön. Finextra hoitaa lakisääteisesti määrättyjä julkisten palveluvelvoitteiden edellyttämiä tehtäviä, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut.

Yhtiö luo liiketoiminnallaan yhteistä arvoa niin asiakkailleen, henkilöstölleen, sopimuskumppaneilleen, omistajilleen kuin koko suomalaiselle yhteiskunnalle. Kantaverkkoyhtiön perustehtävien ja kriittisen sähköinfrastruktuurin arvo sosiaaliselle hyvinvoinnille välittyy jokaiselle Suomessa asuvalle varman sähkön saannin ja puhtaan sähköjärjestelmän kautta. Yhteiskunnallinen arvo näkyy Suomen kilpailukyvyssä, joka syntyy puhtaasta, varmasta ja edullisesta sähköstä. Fingrid mahdollistaa tätä kilpailukykyä investoimalla kantaverkkoon, maiden välisiin rajasiirtoyhteyksiin ja sähkömarkkinaratkaisuihin. Fingrid on täysin suomalaisessa omistuksessa, ja yhtiön omistajilleen maksamat osingot ja verot palautuvat takaisin suomalaiseen yhteiskuntaan. Liiketoimintamallissa oman henkilöstön ydinosaaminen yhdistetään muiden toimijoiden osaamiseen, jolloin arvoa välittyy myös Fingridin hankkeissa työllistyville urakoitsijoille ja palvelu- ja tavarantoimittajille.

Fingridin liiketoimintamalli ja arvonluonti			
Tuotantopanokset	Palvelut ja liiketoimintaprosessit	Tuotokset	Tulokset (arvon muodostuminen)
<ul style="list-style-type: none"> - Toimittajat ja yhteistyökumppanit - Tulo- ja velkarahoitus - Sähkö voimalaitoksilta ja naapurimaista - Sähköjärjestelmän joustot - Sähkömarkkinatoimijoilta - Kantaverkon voimajohdot, sähköasemat ja varavoimalaitokset - Voimajohtojen tarvitsema maa-ala sekä luonnonvarat ja materiaalit - ICT-rakenteet ja -prosessit - Tietopääoma sähköstä, markkinoista ja asiakkaista - Henkilöstö ja osaaminen 	Palvelut asiakkaalle <ul style="list-style-type: none"> - Kantaverkkopalvelut - Sähkömarkkinapalvelut 	<ul style="list-style-type: none"> - Hiilineutraalin energiajärjestelmän ja ilmastotavoitteiden saavuttamisen mahdollistaminen - Varma ja puhdas sähkö yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle - Tehokkaasti toimivat sähkömarkkinat - Sähköjärjestelmän kasvu ja Suomen kilpailukyvyyn edistymisen - Sähkötoimialan ja osaamisen kehittyminen - Taloudellinen hyöty sidosryhmille ja kansantaloudelle - Investointien työllistymisvaikutukset ja muut paikalliset hyödyt - Paikalliset muutokset maankäytössä ja ympäristössä sekä energiahäviöt sähkönsiirrossa 	<ul style="list-style-type: none"> - Fingridin valtakunnallinen kantaverkko luo alustan puhtaalle sähköjärjestelmälle. Noin 331 kilometriä uusia kantaverkon voimajohtoja ja 25 uutta tai laajennettua sähköasemaa. - Investoinnit kantaverkkoon noin 500 M€. - Sähkönsiirron toimintavarmuus 99,9995 %. - Suomessa kulutetun sähkön päästökerron keskimäärin 33 g CO₂/kWh. - Fingridin verkossa siirretyn sähkön osuus Suomen sähkönsiirrosta 85 %. - Kantaverkkoon liitettiin 1 600 megawattia tuuli- ja aurinkovoimaa, mikä aikaansaa tulevaisuudessa vuosittain epäsuorasti 150 818 hiilidioksidiekvivalenttitonin päästövähennyksen. Rajasiirtoyhteyksien luotettavuus 83,9 %. - Asiakkaat kokevat Fingridin toimivan koko yhteiskunnan hyväksi (4,4). - Henkilöstö kokee työnsä merkitykselliseksi ja on valmis suosittelemaan työnantajansa (eNPS 74). Yhdistetty työtapaturmataajuus (oma henkilöstö ja palvelutoimittajat) 4,8. - Osingot 135,3 M€ (hallituksen esitys yhtiökokoukselle) ja yhteisöverot 34,4 M€. Korvaukset rahoittajille ja osakkeenomistajille 182,9 M€. - Oman henkilöstön työvuosia 566 ja palveluntoimittajien 1 043. - Hiilidioksidipäästöt 249 021 hiilidioksidiekvivalenttitonnia (Scope 1–3). Jätteistä 98 % hyötykäyttöön ja 71 % kierrätykseen.
	Siirtokapasiteetin varmistaminen <ul style="list-style-type: none"> - Asiakstarpeen tunnistaminen - Kantaverkon suunnittelu ja kehittäminen - Kantaverkon rakentaminen - Kantaverkon kunnonhallinta 		
	Sähkömarkkinoiden edistäminen <ul style="list-style-type: none"> - Sähkömarkkinaratkaisut muuttuvassa toimintaympäristössä - Sähkömarkkinoiden toiminnan varmistaminen - Alueellisten sähkömarkkinoiden ylläpito 		
Sähköjärjestelmän käyttövarmuuden hallinta <ul style="list-style-type: none"> - Sähköjärjestelmän käytön suunnittelu - Sähköjärjestelmän valvonta ja ohjaus - Sähköjärjestelmän häiriöiden ja jatkuvuuden hallinta 			

SBM-2 Sidosryhmien edut ja näkemykset

Fingridin toiminta sähköjärjestelmän järjestelmävastaavana kantaverkkoyhtiönä vaikuttaa useisiin eri sidosryhmiin. Yhteiskunta sähköistyy entisestään, kun puhdas sähkö korvaa fossiilisia polttoaineita. Suuri osa Suomessa käytetystä sähköstä siirretään Fingridin kantaverkon kautta, mikä korostaa yhtiön merkityksellistä tehtävää ilmastotavoitteiden saavuttamisessa. Sähköjärjestelmän kehitys ja Fingridin investoinnit ovat edellytys useille sähkön käyttöön, tuotantoon ja varastointiin liittyville investoinneille. Sidosryhmien tärkeimmät odotukset yhtiötä kohtaan liittyvät luotettavan sähkönsiirron ja sähköjärjestelmän tasapainon hallinnan lisäksi sähköjärjestelmän kehittämiseen. Sidosryhmien erilaisuudesta johtuen yksittäiset odotukset yhtiötä kohtaan voivat kuitenkin olla keskenään ristiriitaisia.

Yhtiön asiakaskunta on monipuolistunut energiamurroksen myötä. Asiakaskuntaan on tullut uusia toimijoita, jotka edustavat uusia sähkön tuotantomuotoja, sähkön kulutusta ja sähkön varastointia sekä sähkömarkkinapalveluita. Sähkön kuluttajien rooli sähköjärjestelmän tasapainottamisessa on kasvanut entisestään, ja kysyntä sähkön kulutuksen ja tuotannon joustolle on kasvanut, mikä luo uusia liiketoimintamahdollisuuksia useille toimijoille.

Fingridin toiminnan laajuus on kasvanut nopeasti. Uudet investoinnit vaativat suunnittelua, sähkömarkkinaratkaisujen kehittäminen ja käyttöönotto työtä sekä kasvava kantaverkko kunnossapitoa. Sähköjärjestelmän kasvu on ollut ja tulee olemaan nopeaa. Tuulivoimatuotannon kasvuvauhti Suomessa on ollut yksi nopeimpia Euroopassa, mikä vaatii Fingridiltä uudenlaisia ratkaisuja ja yhteistyömalleja suureen liityntäkysyntään ja sähköjärjestelmän muutoksen nopeuteen vastaamiseksi. Kehitys luo uusia mahdollisuuksia yhtiön oman henkilöstön lisäksi kumppaneille, kuten urakoitsijoille, tavara- ja palvelutoimittajille, rahoittajille sekä erilaisille kehittäjille. Verkon rakentamisen kannalta keskeinen sidosryhmä ovat maanomistajat, joilta Fingrid lunastaa käyttöoikeuden voimajohtoalueille. Suuri investointiohjelma vaatii toteutuakseen paljon osaamista ja työvoimaa mutta myös rahoittajia. Yhtiön investoinnit rahoitetaan omalla ja vieraalla pääomalla, mikä on lisännyt yhtiön velkasijoittajien määrää merkittävästi. Toimintaympäristön muutos ja yhtiön toiminnan sopeuttaminen kulloinkin voimassa olevaan lainsäädäntöön ja taloudelliseen sääntelyyn vaatii tiivistä yhteistyötä valvovan viranomaisen kanssa.

Tiiviin ja pitkäjänteisen asiakas- ja sidosryhmäyhteistyön avulla Fingridissä ymmärretään paremmin yhtiön toimintaan kohdistuvia odotuksia ja kyetään laatimaan ratkaisuja Suomen hiilineutraaliuden edistämiseksi sekä kansallisen kilpailukykyyn parantamiseksi. Jatkuva vuoropuhelu sidosryhmien kanssa luo toimintaedellytyksiä sähköjärjestelmän kasvulle ja korkealle laadulle ja on tärkeä osa Fingridin vastuullisia ja eettisiä liiketoimintatapoja.

Asiakas- ja sidosryhmätyön palautetta ja yhtiön onnistumista tavoitteissaan sekä siihen liittyviä toimenpiteitä tarkastellaan säännöllisesti johtoryhmässä ja hallituksessa. Keskeisten sidosryhmien odotukset ja sidosryhmätyön toimenpiteet on listattu seuraavassa taulukossa.

Kestävyysraportointisääntelyn kahdensuuntaisen olennaisuusarvioinnin perusteella Fingridissä ei ole tunnistettu tarvetta muuttaa yhtiön strategiaa ja/tai liiketoimintamallia sidosryhmien etujen ja näkemysten huomioon ottamiseksi. Sidosryhmätyöllä varmistetaan due diligence -prosessin mukaisesti myös sitä, että yhtiön on mahdollista strategiassaan ja liiketoiminnassaan huomioida oman työvoiman, arvoketjun työntekijöiden, vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen ja kuluttajien sekä loppukäyttäjien intressejä, näkemyksiä ja oikeuksia käsittäen heidän ihmisoikeuksiensa kunnioittamisen.

	Sidosryhmien odotukset	Fingridin toimenpiteitä 2024
Omistajat ja rahoittajat	<ul style="list-style-type: none"> Vastuullinen liiketoiminta ja hyvä hallintotapa Korkea tuottavuus Omistaja-arvo ja vakaa tuottokehitys Sopimusten mukainen velanhoito Läpinäkyvä ja laadukas raportointi Korkea 'A'-tason luottoluokitus 	<p>Yhtiö loi omistaja-arvoa ja maksoi omistajille osinkopolitiikan mukaisen osingon.</p> <p>Yhtiön investointiohjelman rahoittaminen laajentamalla velkasijoittajakuntaa mukaan lukien kaksi 500 miljoonan euron suuruista vihreää joukkovelkakirjalainaa. Korkeiden luottoluokitusten vahvistaminen. Aktiivinen ja läpinäkyvä talousviestintä yhtiön strategiasta, taloudenpidosta ja liiketoiminnasta.</p>
Asiakkaat	<ul style="list-style-type: none"> Varma sähkö ja toimivat sähkömarkkinat Tarpeisiin vastaavat palvelut Uuden sähköntuotannon ja kulutuksen liittäminen kantaverkkoon Tehokkaan toiminnan hinnoittelu ja oikea palveluiden laatu Ennustettava toimintamalli 	<p>Asiakkaalle järjestettiin kaksi isoa Fingrid Current -ajankohtaistilaisuutta sekä lukuisia webinaareja sähkömarkkinoiden ja kantaverkkopalvelujen kehityshankkeista.</p> <p>Henkilökohtaisia tapaamisia oli sekä suunnitellun kehityskeskusteluohjelman että esiin tulleiden asioiden mukaisesti eri asiakasryhmien kanssa.</p> <p>Tuulivoimaliittyjien lisäksi tavattiin paljon uusia asiakasryhmiä: teollisuussijoittajia, aurinkovoimaloita ja akkuvarastoja.</p> <p>Fingridin neuvottelukunnan kokouksia oli neljä ja kantaverkkotoimikunnan ja sähkömarkkinatoimikunnan kokouksia oli neljä/toimikunta. Asiakasviestintää toteutettiin myös uutiskirjeiden ja asiakaslehden avulla.</p>
Henkilöstö	<ul style="list-style-type: none"> Tasa-arvoinen kohtelu ja palkitseminen Työyhteisön hyvinvointi Työturvallisuus Mahdollisuus oman työn kehittämiseen Työsuhteen pysyvyys 	<p>Henkilöstölle järjestettiin Fingrid Akatemiassa monimuotoista koulutusta. Koko henkilöstön valmennuspäivässä toukokuussa teemana oli muutosjoustavuus.</p> <p>Fingrid haki ja sai Hyvän mielen työpaikka -tunnustuksen.</p>
Poliittiset päättäjät	<ul style="list-style-type: none"> Varma sähkö Tulevaisuuden puhtaan ja markkinaehtoisen sähköjärjestelmän muovaaminen Toimivat sähkömarkkinat Osallistuminen sähkömarkkinoille 	<p>Säännöllistä yhteydenpitoa poliittisten päättäjien kanssa julkiseen avoimuusrekisteriin kirjatus mukaisesti. Aiheina ovat olleet merituulivoima, kapasiteettimekanismi sekä yleisesti Suomen tilanne tuotannon, teollisuuden ja sähköverkkojen suhteen.</p> <p>Eduskunnan talousvaliokunnalle järjestettiin tilaisuus, jossa kerrottiin Fingridin toiminnasta, investointiohjelmasta, sähköntuotannon riittävyyteen liittyvistä asioista ja markkinahankkeista.</p>
Viranomaiset ja järjestöt	<ul style="list-style-type: none"> Yhteisten asioiden edistäminen 	<p>Tapaamisia valtakunnallisten ja paikallisten viranomaisten ja päättäjien kanssa liittyen sähköverkon kehittämiseen ja liityntöihin,</p>

	<ul style="list-style-type: none"> Selkeä, luotettava ja ajantasainen viestintä Asiantuntijuus 	merituulivoiman liityntöihin, sähkön riittävyteen ja kapasiteettimekanismeihin. Yhteistyötä ympäristövaikutusten arvioinneissa ja ympäristölupa-asioissa.
Urakoitsijat ja palveluiden tuottajat	<ul style="list-style-type: none"> Työturvallisuus Toimittajien vastuullinen kohtelu Ennakoitavuus ja jatkuvuus 	Palvelutoimittajille järjestettiin työturvallisuuteen liittyen useita infoja, koulutuksia ja turvallisuusvalvojien sekä toimittajien työturvallisuusryhmän tapaamisia. Työmaille lähetettiin tiedotteita turvallisuusviestinnän tueksi. Lisäksi käynnistettiin työturvallisuuskampanja. Keskeiset palvelutuottajat tavattiin johdon tapaamisissa.
Maanomistajat ja naapurit	<ul style="list-style-type: none"> Vastuulliset toimintatavat maankäyttö- ja ympäristöasioissa haittojen vähentämiseksi Ennakoiva ja luotettava yhteydenpito 	Tiedottamista ja suoraa yhteydenpitoa sekä voimajohtohankkeiden eri vaiheissa että kunnossapidossa. YVA-menettelyissä yleisötilaisuudet, maanomistajakirjeet ja paikallislehti-ilmoitukset sekä sähköinen palautejärjestelmä.
Muut yhteistyökumppanit	<ul style="list-style-type: none"> Asiantuntijuus Yhteisten asioiden edistäminen 	Yhtiö toimi kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestössä ENTSO-E. Pohjoismaiden ja Itämeren alueen kantaverkkoyhtiöiden välinen yhteistyö oli erityisen aktiivista. Meneillään oli useita monivuotisia kehityshankkeita.
Kuluttajat ja loppukäyttäjät	<ul style="list-style-type: none"> Varma ja edullinen sähkö 	Viestintää kuluttajille Fingridin sähköisissä viestintäkanavissa. Osallistumista eri messutapahtumiin ja Suomi Arenassa järjestetty paneeli sähkön hinnasta.

SBM-3 Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa

Fingridin olennaiset kestävyysvaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on kuvattu kootusti seuraavassa tekstissä sekä sitä seuraavassa olennaiset kestävyysseikat kokoavassa taulukossa. Lisäksi tietoja on tarkennettu aihekohtaisesti standardiaiheiden yhteydessä.

Olennaiset kestävyysvaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on otettu huomioon Fingridin strategiassa, johtamisjärjestelmässä ja riskienhallinnassa. Tämä integroitu lähestymistapa toteuttaa kestävyysaiheiden vuorovaikutusta strategian ja liiketoimintamallin kanssa. Fingrid ei ole tunnistanut sellaisia olennaisia riskejä ja mahdollisuuksia, jotka olisivat aiheuttaneet olennaisia vaikutuksia yhtiön taloudelliseen asemaan, taloudelliseen tulokseen ja kassavirtoihin raportointikaudella lukuun ottamatta mahdollisuutta ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen liittyviin investointeihin. Fingrid ei myöskään ole tunnistanut sellaisia olennaisia riskejä ja mahdollisuuksia, joihin liittyisi merkittävä riski siitä, että asiaan liittyvissä tilinpäätöksissä ilmoitettuihin omaisuuserien ja velkojen kirjanpitoarvoon tehtäisiin olennainen oikaisu seuraavan tilikauden aikana. Seuraavassa kuvatut yhtiön olennaiset kestävyysvaikutukset toteutuvat jo raportointikaudella.

Fingrid mahdollistaa ilmastonmuutoksen hillintää kantaverkkoinvestoinneilla, sähkömarkkinaratkaisuin ja asiakasjoustoin. Fingrid saa liiketoiminnallaan aikaan ilmastohyötyä, kun yhtiö vahvistaa kantaverkkoa ja kehittää sähkömarkkinoita puhtaan sähköntuotannon ja sähköä kuluttavan teollisuuden sekä yhteiskunnan muiden toimijoiden tarpeisiin. Näin mahdollistetaan puhtaan sähköjärjestelmän kasvu ja vältetään epäsuorasti

kasvihuonekaasupäästöjä. Kantaverkon kehittäminen ja sähkön siirron laadun varmistaminen on välttämätöntä sekä yhteiskunnan toimivuudelle että ilmastotavoitteiden saavuttamiselle. Kantaverkon rakentaminen muuttaa kuitenkin maankäyttöä, aiheuttaa metsäpoistumaa ja heikentää luonnon monimuotoisuutta. Riskejä voi liittyä puhtaan sähköjärjestelmän kasvussa tarvittaviin verkonrakentamisen materiaaleihin, joihin voi kohdistua kustannustason nousua tai saatavuushaasteita.

Oman henkilöstön työhyvinvoinnin ja -turvallisuuden lisäksi Fingridin kumppanuuteen perustuvassa liiketoimintamallissa vaikutukset arvoketjun työntekijöihin ovat olennaisia. Kumppanit vastaavat esimerkiksi verkon rakentamisen ja kunnossapidon työstä. Keskiössä ovat urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien turvalliset työolot sekä inhimilliset työsopimuskäytännöt erityisesti työmailla ja työkohteissa Suomessa, mutta myös kansainvälisiä laite- ja materiaalihankintoja tehtäessä.

Keskeisen vaikutusten kohteena olevan yhteisön muodostavat kantaverkon voimajohtoalueiden maanomistajat. Fingrid lunastaa yksityisiltä maanomistajilta johtoalueeseen käyttöoikeuden voimajohdon rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi, mihin yhdistyy riski yleisen hyväksyttävyyden heikentymisestä. Yhtiöllä on myös keskeinen tehtävä suhteessa kuluttajiin ja loppukäyttajiin, sillä Fingrid Datahub ylläpitää ja hallinnoi Suomen kulutusasiakkaiden tietoja sähkön käytöstä mahdollistaen vähittäismarkkinoiden tehokkaan toiminnan. Tässä toiminnassa olennaisia vaikutuksia liittyy yksityisyydensuojaan ja tietosuojaan.

Transitoriskeinä eli puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisen muutoksina sähköjärjestelmän hallinta monimutkaistuu, kun sääriippuvainen tuotanto lisääntyy ja vaihtelut sähkön kulutuksessa ja tuotannossa kasvavat. Transition eteneminen puhtaaseen ja kasvavaan sähköjärjestelmään Suomessa on ollut yksi nopeimmin edenneistä Euroopassa. Osa tästä kehityksestä voidaan nähdä Fingridin toiminnassa sekä sähkömarkkinoilla. Kuvattu kehitys heijastuu sähköjärjestelmän ylläpidon kustannusten - kuten reservi- ja siirtohäviökustannusten - kasvuun ja kustannusten vaihteluun, mikä aiheuttaa epävarmuutta Fingridin palveluiden hinnoitteluun vaatien yritystalouden kestävyttä. Erilaisten sähköjärjestelmän häiriötilanteiden määrä on myös kasvanut ja lisännyt riskejä sähköjärjestelmän toiminnassa ja sähkön saatavuudessa. Fingridin tavoitteena on tarjota asiakkailleen laadukasta sähkön siirtoa, sähkönsiirtokapasiteettia ja kantaverkkoon liittymisen mahdollisuuksia Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiseksi riittävän nopeasti ja kustannustehokkaasti. Tämä edellyttää sähkömarkkinoiden kehittämistä, sähkön kulutuksen ja tuotannon tasapainottamista, kantaverkon rakentamista ja erilaisia joustoratkaisuja yhteistyössä asiakkaiden kanssa. Tässä onnistumisessa korostuu vihreän siirtymän mahdollistava sääntely sekä Fingridin, yhtiön asiakkaiden ja eri sidosryhmien toimiva yhteistyö. Kantaverkkoinfrastruktuurin riittävä rakentaminen vaatii lisäksi ennakoivaa ympäristövaikutusten arviointia, nopeaa hankeluvitusta ja tehokasta projektinhallintaa. Fingridin mittava investointiohjelma vaatii tulo-rahoituksen lisäksi runsaasti velkarahoitusta, jonka yhtiö toteuttaa vastuullisen rahoituksen vihreän viitekehityksen kautta.

Vihreän siirtymän toteuttamiseen ja sähköjärjestelmän kasvuun voi kohdistua riskejä lainsäädännön ja muun sääntelyn yhtiön toimintaedellytyksiä rajoittavista muutoksista. Osa näistä riskeistä on ilmastoon liittyviä transiio- eli siirtymäriskejä. Merkittävä negatiivinen muutos sääntelyssä tunnistetaan yhtiön strategisena riskinä vakavan sähköhäiriön ja yrityskulttuurin vinoutumisen lisäksi. Eri sidosryhmien tarpeet kantaverkon kehittämiselle ovat voimakkaassa kasvussa. Fingridin yritystalous yhdessä yhtiön taloudellisen valvonnan kanssa asettaa rajoitteita vuosittaisille investointitasoille. Vihreän siirtymän eteneminen on Fingridin strategian ja liiketoimintamallin keskiössä. Yhtiö on vuonna 2024 analysoinut vihreää siirtymää mahdollistavan investointiohjelman skenaarioanalyysien kautta strategiansa ja liiketoimintamallinsa resilienssiä sekä kykyä käsitellä olennaisia kestävyysvaikutuksia, riskejä ja mahdollisuuksia. Skenaariot perustuvat vaihtoehtoisille sähkön tuotanto- ja kulutusennusteille, joita määrittää vihreän siirtymän eteneminen Suomessa. Investointiohjelman toteutumisen laajuus riippuu sähkön tuotannon ja kulutuksen kasvusta. Yhtiön yrityskulttuurin vinoutuminen nopeasti muuttuvassa toimintaympäristössä ja useiden eri sidosryhmätarpeiden toteuttamisessa sekä toimintaperiaatteiden tai arvojen vastainen toiminta voisivat alentaa toimintakykyä ja heikentää kantaverkkoyhtiön mainetta vihreän

siirtymän mahdollistajana. Fingridin riskien hallinta perustuu kokonaisvaltaiseen riskien ja jatkuvuuden hallintaan, jossa tapahtumavaikutuksia arvioidaan laajasti yhtiössä mitoittaen riskienhallinta tämän mukaiseksi.

Fingridin omassa toiminnassa ja arvoketjussa olennaiset kestävyysseikat								
Aihe	Osa-aihe	Osaosa-aiheet	Vaikutuksen olennaisuus	Taloudellinen olennaisuus	Arvoketjun alkupää	Oma toiminta	Arvoketjun loppupää	
ESRS E1 Ilmasto	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen		↓	-		•		
	Ilmastonmuutoksen hillintä		↑	+	•	•	•	
	Energia		↓	-	•	•	•	
ESRS E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	Biologisen monimuotoisuuden vähenemisen suorat vaikutustekijät	Ilmastonmuutos	↓			•		
		Maankäytön muutokset, makean veden ja merten käytön muutokset	↓			•		
ESRS E5 Resurssien käyttö ja kiertotalous	Resurssien sisäänvirtaukset, mukaan lukien resurssien käyttö			-	•	•		
ESRS S1 Oma työvoima	Työolot	Terveys ja turvallisuus	↑/↓			•		
	Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille	Toimenpiteet työpaikalla esiintyvän väkivallan ja häirinnän torjumiseksi	↑/↓			•		
ESRS S2 Arvoketjun työntekijät	Työolot	Työaika	↑/↓		•			
		Riittävä palkka	↑/↓		•			
		Terveys ja turvallisuus	↑/↓		•			
ESRS S3 Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt	Yhteisöjen taloudelliset, sosiaaliset ja sivistykselliset oikeudet	Maahan liittyvät vaikutukset		-			•	
ESRS S4 Kuluttajat ja loppukäyttäjät	Tietoihin liittyvät kuluttajiin ja/tai loppukäyttäjiin kohdistuvat vaikutukset	Yksityisyys	↓				•	
Yhteisökohtaiset aiheet	Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötiedon suojaus			-			•	
	Käyttövarmuus			-			•	
ESRS G1 Liiketoiminnan harjoittaminen	Yrityskulttuuri		↑	-		•		
	Väärinkäytösten paljastajien suojelu		↑↓			•		
	Korruptio ja lahjonta	Ehkäiseminen ja havaitseminen, mukaan lukien koulutus		↑			•	
		Tapaukset		↓			•	

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

4. Vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinta

4.1 Olennaisuuden arviointiprosessista annettavat tiedot

IRO-1 Kuvaus olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista

Fingrid toteutti vuonna 2023 ulkopuolisen asiantuntijatahon tuella kaksinkertaisen olennaisuuden vaikutusarvioinnin. Siinä tunnistetut vaikutukset, mahdollisuudet ja riskit sekä niihin liittyvät kestävyysaiheet muodostavat perustan Fingridin yritys vastuutyöstä jatkossa edellytetyille kestävyysraportoinnille. Raportointikauden 2024 osalta kaksinkertaisen olennaisuuden analyysin todettiin johtoryhmässä ja hallituksessa olevan ajantasainen.

Fingridissä toteutetaan yhtiön hallituksen päättämien sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteiden mukaista kokonaisvaltaista riskienhallintaa, jossa yhdistyy toisiaan tukevalla tavalla ennakoiva riskienhallinta, jatkuvuuden hallinta ja poikkeusoloja varten tehtävä valmiussuunnittelu. Kestävyysriskejä ei priorisoida suhteessa muihin riskeihin, vaan ne ovat ilmasto mukaan lukien osa yhtiön kokonaisvaltaista riskienhallintaa. Liiketoimintariskien arviointia kehitetään edelleen siten, että myös ihmisoikeusriskejä arvioidaan sen osana soveltuvin osin. Myös kestävyysriskien olennaisuusprosessissa on otettu huomioon yhteys riskienhallintaan. Valittu lähestymistapa varmistaa, että kestävyysriskien käsittely on luontainen osa yhtiön johtamista ja päätöksentekoa.

Olennaisuusprosessi perustui kirjanpitolakiin ja muuhun kansalliseen lainsäädäntöön implementoituun kestävyysraportoinnin CSRD-asetukseen, ESRS-raportointistandardeihin ja Euroopan tilinpäätösraportoinnin neuvoo-antavan EFRAG-ryhmän antamiin ohjeisiin kaksinkertaisen olennaisuuden arvioinnista. Kaksinkertaisen olennaisuusanalyysin kohteena olivat standardin ESRS 1 Yleiset vaatimukset lisäyksessä A luetteloidut kestävyysaiheet, osa-aiheet ja osaosaiheet, joita täydennettiin Fingridille olennaisilla yhteisökohtaisilla olennaisuusaiheilla. Syöttöparametrien näkökulmasta arvioinnissa käytettiin Fingridin ennakoivassa riskienhallinnassa tunnistettuja, yhtiön riskirekisterissä ylläpidettäviä ja yhtiön hallitukselle raportoitavia keskeisimpiä riskejä taloudellisine vaikutuksineen sekä muita relevantteja sisäisiä ja ulkoisia tietolähteitä, kuten SASB:n toimialakohtaista raportointistandardia. Analyysissä hyödynnettiin myös Fingridin GRI-raportointiohjeistoa (Global Reporting Initiative, Sustainability Reporting Standards) soveltaessaan toteuttamaa olennaisuusanalyysia. Sidosryhmien osalta lähtötietona olivat erillisen yritys vastuun sidosryhmäkyselyn tulokset vuodelta 2022 sekä ajantasainen palaute Fingridin säännöllisestä kuulemisesta ja yhteistyöstä vaikutustensa kohteina olevien sidosryhmien kanssa.

Pilaantumiseen, vesivaroihin, biologiseen monimuotoisuuteen ja resurssien käyttöön sekä kiertotalouteen liittyvän olennaisuuden arvioimista varten yhtiöllä oli käytettävissään tieto toimipaikkojensa sijainnista, omistuksistaan ja toiminnastaan kokonaisuutena. Omaisuustietojen sijainteja suhteessa biologisen monimuotoisuuden kannalta herkkiin alueisiin hallinnoidaan yhtiön paikkatietokannassa. Voimajohtojen, sähköasemien ja varavoimalaitosten ympäristövaikutukset tunnetaan ja vaikutusarviointia tapahtuu jatkuvasti muun muassa voimajohtohankkeiden lakisääteisissä ympäristövaikutusten arvioinneissa sekä varavoimalaitosten ympäristölupavollisuuden kautta. Tässä yhteydessä tapahtuu myös säännöllistä kuulemistä viranomaisten ja vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa sisältäen vaikutukset pilaantumiseen, vesivaroihin, biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin sekä resurssien käyttöön ja kiertotalouteen. Voimajohtoalueiden tiedetään voivan sekä vahvistaa että heikentää luonnon tarjoamia ekosysteempipalveluja. Kokonaisuudessaan olennaisuutta arvioitaessa huomioitiin niin suorat vaikutustekijät kuin vaikutukset lajien tilaan, ekosysteemeihin ja niiden tarjoamiin palveluihin. Biologiseen monimuotoisuuteen liittyvien riskien ja mahdollisuuksien arvioimiseksi ei tehty erillistä skenaario- tai resilienssianalyysia, mutta arvioinnissa tiedostettiin yhteydet muuttuvan ilmaston ja luonnon monimuotoisuuden heikentymisen välillä tiedonantovaatimuksen E4-1 (Ilmastomuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma) yhteydessä kuvatusti.

Liiketoiminnan harjoittamisen merkityksellisten kriteerien osalta lähtökohtana oli yrityksen toiminta Suomessa toimialalla sähkösiirto. Fingridin liiketoiminta rakentuu kantaverkko- ja tasepalveluista, minkä lisäksi yhtiö tarjoaa sähkömarkkinoihin liittyviä muita palveluita kuten, tiedonvaihtoa, siirto-oikeustuotteita ja voimajärjestelmäreserveihin liittyvät markkinat.

Kaksinkertaisen olennaisuuden arviointi koostui kolmesta kokonaisuudesta: alkukartoituksesta, Fingridin ihmisiin ja ympäristöön kohdistuvien vaikutusten arvioinnista sekä Fingridiin kohdistuvien taloudellisten vaikutusten tunnistamisesta ja arvioinnista. Arvioinnissa käsiteltiin sekä lyhyen, keskipitkän että pitkän aikavälin vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Fingridin liiketoimintasuhteet ja koko arvoketju olennaisilta osin huomioiden. Arvoketjun osalta vaikutuksia arvioitiin erityisesti kansainvälisten tavarahankintojen, urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien toiminnan sekä sähkömarkkinoiden osalta. Vaikutusarviointi toteutettiin työpajatyöskentelynä Fingridin johdon ja asiantuntijoiden toimesta. Työpajoihin osallistui laajasti Fingridin johtoa ja asiantuntijoita eri toiminnoista.

Alkukartoituksessa käytiin läpi laajasti Fingridin olennaisia kestävyysaiheita tosiasiallisten ja mahdollisten ympäristöön tai ihmisiin kohdistuvien vaikutusten sekä Fingridin liiketoimintaan kohdistuvien taloudellisten vaikutusten näkökulmista. Fingrid tunnisti oman toimintansa sekä arvoketjun alku- ja loppupään toimijoihin liiketoimintasuhteiden kautta syntyvät kielteiset ja myönteiset vaikutukset ihmisiin ja ympäristöön (vaikutuksen olennaisuus) ja Fingridin liiketoimintaan kohdistuvat kestävyystekijöiden aiheuttamat taloudelliset riskit ja mahdollisuudet. Alkukartoituksessa hyödynnettiin Fingridin säännöllisestä sidosryhmävuorovaikutuksesta saatua tietoa keskeisten vaikutusten kohteena olevien sidosryhmien sekä kestävyysraportin käyttäjien tiedontarpeista. Alkukartoituksen tuloksena saatiin alustava lista kestävyystekijöihin liittyvistä vaikutuksista, riskeistä ja mahdollisuuksista priorisointia varten.

Tämän jälkeen Fingridin johto ja asiantuntijat arvioivat tunnistetut kielteiset ja myönteiset vaikutukset ihmisiin ja ympäristöön (vaikutuksen olennaisuus) mittakaavan, laaja-alaisuuden ja korjattavuuden perusteella. Potentiaalisten vaikutusten osalta arvioitiin myös niiden toteutumisen todennäköisyys. Kielteiset ja myönteiset vaikutukset arvioitiin erikseen, ja kielteisten ihmisoikeusvaikutusten osalta arvio perustui ensisijaisesti niiden vakavuuteen Fingridin vaikutukset huolellisuusvelvoiteprosessin mukaisesti huomioiden.

Fingridin johto ja asiantuntijat arvioivat lisäksi Fingridin liiketoimintaan kohdistuvat mahdolliset ja tosiasialliset riskit ja mahdollisuudet (taloudellinen olennaisuus) ennakoitun taloudellisen vaikutuksen suuruuden ja sen todennäköisyyden perusteella. Arviointi toteutettiin työpajatyöskentelynä, jossa Fingridin johto ja asiantuntijat asettivat tunnistetut kestävyystekijöihin liittyvät vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet tärkeysjärjestykseen. Ymmärrys tunnistettujen vaikutusten yhteyksistä arvioitavana oleviin riskeihin ja mahdollisuuksiin oli muodostettu arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla.

Lopuksi Fingridin johtoryhmä varmisti arvioiden yhteismitallisuutta ja asetti kynnysarvot sille, mitkä kestävyysaiheet ovat olennaisia raportoinnin kannalta. Fingridin johtoryhmä validoi olennaisuusarvioinnin tulokset kesäkuussa 2023. Hallitus käsitteli sen kesäkuussa 2023.

Olennaisuuden arviointi tarkistetaan seuraavan kerran vuoden 2025 ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Yhtiön johtamisen vuosikellon mukaisesti olennaisuusarvion vuosittaisen tarkastelun tulokset (vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet) tullaan sisällyttämään yhtiön riskienhallintaan ja strategian valmisteluprosessiin. Fingrid päivittää myös kestävyysmittarinsa ja -tavoitteensa vuodelle 2025.

E1 IRO-1 Kuvaus ilmastoon liittyvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista

Fingridissä riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti. Tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Tähän kokonaisvaltaiseen riskienhallintaan (Enterprise Risk Management, ERM) sisältyy ilmastoon liittyvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosessi osana yhtiön kokonaisvaltaisen riskienhallinnan vuosiprosessia. Tämä kattaa ilmatoriskien lyhyen aikavälin käsittelyn eri omaisuuslajien osalta Suomen jo nyt äärevissä ilmasto-olosuhteissa esimerkiksi lämpötilan vaihdellessa +40 ... -50 °C.

Yhtiö on tunnistanut arvoketjun kattavan kasvihuonekaasuintentaarin ja aiemman raportointinsa sekä ilmastovaikuttamistyönsä perusteella kasvihuonekaasupäästöjänsä lähteet ja muut ilmastoon liittyvien vaikutustensa aiheuttajat maankäyttö mukaan lukien. Tiedossa ovat päästöjen suuruus, vaikutukset ja vaikuttamismahdollisuudet sekä lukkiutumattoman standardin E1 tiedonantovaatimuksissa kerrotun mukaisesti (E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet ja E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt). Tämä tieto on ollut käytettävissä olennaisuutta arvioitaessa sekä ilmatoriskien tunnistamis- ja arviointiprosessissa.

Fingridissä toteutettiin vuonna 2024 ilmastoon liittyvien riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosessia kehittävä työ ulkopuolisen asiantuntijatahon tuella. Työn kokonaistavoitteena oli kehittää Fingridin riskienarviointia ottamalla siihen mukaan ilmastoskenaariot ja varmistaa, että ilmatoriskien hallinta voidaan sisällyttää yhtiön riskienhallintaan kehittyvän sääntelyn edellyttämällä tavalla.

Ilmatoriskien arviointimetodologian rakenteessa, keskeisissä elementeissä ja oletuksissa otettiin huomioon Fingridin nykyinen riskienarviointi ja ilmatoriskien hallinta, parhaat käytännöt sekä lainsäädännön vaatimukset (CSRD/ESRS ja EU-taksonomia). Työssä hyödynnettiin TCFD:n (Task Force on Climate-related Financial Disclosures) lähestymistapaa ja osallistettiin Fingridin keskeisiä liiketoimintoja ja niiden riskivastuullisia.

Työssä tunnistettiin ja validoitiin kehitettyyn metodologiaan perustuvan ilmaston aiheuttamat transiatio- ja fyysiset riskit sekä näiden vaikutukset riskikannan sekä riskienhallinnan kehittämisen kannalta. Fyysisten riskien osalta huomioitiin sekä akuutit että krooniset ilmatoriskit. Transiitoriskit käsiteltiin neljässä kategoriassa: politiikka ja lainsäädäntö, teknologia, markkinat ja maine. Tarkastelutasona fyysisten riskien osalta käytettiin Fingridin keskeisiä omaisuusluokkia: voimajohdot, sähköasemat, varavoima, ICT ja kiinteistöt. Transiitoriskien tarkastelutasona oli yritystaso. Tarkastelun keskeiset vaiheet koostuivat olennaisten riskien tunnistamisesta, riskien tarkemmasta kuvauksesta sekä riskien todennäköisyyksien ja vaikutusten arvioinnista, joiden perusteella jokaiselle olennaiseksi tunnistetulle riskille muodostettiin riskiluokitus. Työssä määritettiin vuosittain toistettava olennaisuuteen ja todennäköisyyteen perustuva ilmatoriskienarvioinnin toimintamalli, jossa riskeille määritetään myös arvioitu taloudellinen vaikuttavuus.

Työssä hyödynnettiin soveltuvia, uusimman tieteellisen tiedon kanssa yhdenmukaisia, viimeisimpään tutkimustietoon pohjautuvia ilmastoskenaarioita (hallitusten välinen ilmastonmuutospaneeli IPCC ja kansainvälinen energiajärjestö IEA) Suomen olosuhteisiin sovitettuna. Fingrid katsoo, että käytetyt skenaariot aikajänteineen kattavat sen todennäköiset riskit ja epävarmuustekijät, eikä niihin ole tunnistettu sisältyvän erityisiä rajoitteita huomioitavaksi. Ilmastoskenaarioiden yhteensopivuuden varmistamisen näkökulmasta Fingrid ei ole tunnistanut kriittisiä ilmastoon liittyviä oletuksia tilinpäätöksessään esitettäväksi. Riskitarkastelussa oli yhtenä lähtötietona maakuntakohtainen jaottelu, mutta eroavuudet eivät edellyttäneet koko maan kattavasta tarkastelusta luopumista.

Fyysisten riskien kehittymistä arvioitiin skenaariossa, jossa pyrkimykset päästöjen rajoittamiseksi epäonnistuvat ja ilmastonmuutoksen vaikutukset kiihtyvät ja äärevöityvät (IPCC high emissions, SSP5-8.5). Fyysisiä riskejä tarkasteltiin

pitkällä, noin 30–50 vuoden aikajänteellä, joka vastaa keskeisten omaisuuserien odotettua elinkaarta ja pääoman kohdentamissuunnitelmia näiden omaisuuserien ollessa kantaverkon kehittämissuunnitelman keskiössä. Kantaverkon kehittämissuunnitelma toteuttaa yhtiön strategiaa ja visiota, jossa Fingridin keskeisten omaisuuserien pitkän elinkaaren vuoksi lyhyt (1 vuosi) tai keskipitkä (1–20 vuotta) aikaväli eivät ole olennaisia fyysisten riskien tarkastelun kannalta. Fyysisten riskien tarkastelussa arvioitiin sitä, missä määrin yhtiön keskeiset omaisuuserät ja liiketoiminta voivat altistua tunnistetuille ilmastoon liittyville vaaroille ja missä määrin ne ovat herkkiä niille, ottaen huomioon vaarojen todennäköisyys, laajuus ja kesto sekä yrityksen omaisuuserien sijainti alueellisesti Suomessa.

Transitoriskien kehittymistä arvioitiin yritystasolla skenaariossa, jossa globaalit päästöt vähenevät voimakkaasti päättäväisten päästövähennystoimien avulla ja pahimmat ilmastonmuutoksen vaikutukset saadaan pidettyä hallinnassa (IPCC Paris-aligned, SSP1-2.6 ja IEA SDS). Transitoriskejä tarkasteltiin todennäköisyyden, laajuuden ja keston osalta noin 20 vuoden perspektiivillä. Aikajänne on lyhyempi kuin fyysisten riskien tarkastelussa, koska ilmastopoliittisessa toimintaympäristössä vain muutamia lainsäädännöllisesti velvoittavia kulmakiviä on kansallisesti tai kansainvälisesti paalutettu vuosille 2030–2050. Lyhyen aikavälin transitoriskien tarkastelu sisältyy yhtiön normaaliin kokonaisvaltaisen riskienhallinnan vuosiprosessiin. Työssä ei tunnistettu yhtiöllä olevan merkittäviä omaisuuseriä tai liiketoimintaa, jotka eivät ole yhteensopivia ilmastoneutraaliin talouteen siirtymisen kanssa.

Työn riskikuvauksissa hyödynnettiin syöttötietoina IPCC-skenaarioissa käytettyjä lähtötietoja ja oletuksia. Työn tuloksena saatiin viimeisimpään tutkimustietoon pohjautuvia ilmastoskenaarioita hyödyntävä, Fingridille soveltuva ilmatoriskien arviointimetodologia, joka kattaa sekä transitoriskit että fyysiset riskit. Työn tulokset integroitiin Fingridin kokonaisvaltaiseen riskienhallintaprosessiin, jossa liiketoimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa riskeistä sekä niiden hallintatoimenpiteistä ja säännöllisestä raportoinnista liiketoimintojen riskivastuullisten tuella.

Riskiarvio ilmastoon liittyvien fyysisten riskien osalta

Fingrid varautuu yleistyvien ja voimistuvien sään ääri-ilmiöiden fyysisiin riskeihin kantaverkon rakentamisessa ja käytössä. Huoltovarmuuskriittisenä yhtiönä tämä on ollut Fingridille ominainen toimintatapa jo pitkään. Fyysisten ilmatoriskien hallintaa on pitkäjänteisesti integroitu Fingridin prosesseihin ottaen huomioon sään luontainen vaihtelu ja jo koetut ilmastonmuutoksen vaikutukset. Fyysisiin ilmatoriskeihin liittyvät varautumistoimenpiteet on kohdennettu asiayhteyden mukaisesti eri riskeille osana yhtiön kokonaisvaltaista riskienhallintaa vuodesta 2023 alkaen EU-taksonomian mukaisesti, sisältäen krooniset ja akuutit fyysiset riskit suhteessa lämpötilaan, tuuleen, veteen sekä maamassoihin ja maaperään. Fyysisten ilmatoriskien osalta kyse on pääosin Fingridille jo tunnistetuista vaaratekijöistä yhtiön keskeisille omaisuuserille ja liiketoiminnoille. Nämä liittyvät erityisesti lämpötilan nousuun (helleaallot, lämpökuorman nousu), sadeolojen muutoksiin (jäätävä sade, rankkasateet, tulvat), maastopalojen todennäköiseen lisääntymiseen sekä muutoksiin myrskyisyydessä tai routimisessa. Omaisuuseristä fyysiset riskit kohdistuvat ennen kaikkea voimajohtoihin, sähköasemiin ja varavoimaan.

Riskiarvio ilmastoon liittyvien transitoriskien osalta

Ilmatoriskien skenaariotarkastelussa transitoriskit nousevat kokonaisriskien arvioinnissa kärkeen, erityisesti sähköjärjestelmän järjestelmätason riskinä. Transitoriskit ovat kaikille vihreän siirtymän toimijoille uudempi haaste, ja Fingrid on monin tavoin tämän vihreän siirtymän keskiössä. Tämä edellyttää Fingridiltä ennakoivaa ja jatkuvaa seurantaa, koska moniin transitoriskeihin liittyy vielä merkittäviä epävarmuuksia. Transitoriskit ovat yhtiölle olennainen kestävyysseikka, josta kerrotaan siksi jo tiedonantovaatimuksen SBM-3 (Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa) yhteydessä.

Ilmastonmuutoksen transitoriskit muodostuvat regulaatioon ja politiikkaan, teknologiseen kehitykseen, markkinoiden muutokseen ja/tai maineeseen liittyvistä tapahtumista ja usein näiden yhdistelmistä. Kriittisiksi riskeiksi riskiarviossa nousivat monet Suomen sähköjärjestelmän järjestelmätason haasteet, erityisesti järjestelmän hallinta ja ohjattavuus, kun eri teknologioita joudutaan sovittamaan yhteen uusilla tavoilla sähkön tuotannon ja kulutuksen tasapainon ylläpitämiseksi. Samanaikaisesti uudet sähkön tuotantoteknologiat muuttavat järjestelmän

toimintaperiaatteita ja kasvattavat toiminnan riskisyyttä, kun uusiutuvan, sääriippuvaisemman sähköjärjestelmän säätökyky vähenee. Ilmastopolitiikan vaikutus hiilen hintaan ja heijastusvaikutus investointikustannuksiin sekä omien päästövähennystoimien kustannuksiin on yksi läpileikkaavista ja merkittävistä transitorisokeista. Yhdessä mainitun kehityksen kanssa merkittäväksi nousee myös riski siitä, että Fingrid ei kykenisi riittävällä tavalla mahdollistamaan vihreää siirtymää Suomessa.

IRO-2 Yrityksen kestävyyselvityksissä huomioon otetut ESRS-standardien tiedonantovaatimukset

Luettelo ESRS-standardien tiedonantovaatimuksista, joita on noudatettu laadittaessa kestävyysraporttia olennaisuuden arvioinnin perusteella (sisältöindeksi) on liitteenä 1.

Luettelo standardin ESRS 2 lisäyksessä B luetelluista muuhun EU:n lainsäädäntöön perustuvista tietopisteistä on liitteenä 2.

Fingridin olennaiset kestävyysaiheet arvoketju olennaisilta osin huomioiden on taulukoitu kootusti tiedonantovaatimuksen SBM-3 yhteydessä (Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa).

Lisäksi Fingrid raportoi tiedonantovaatimusten ulkopuolelta yhtiön aiemmasta yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuudesta ne tavoitteet ja mittarit, jotka kestävyysaiheiden tasolla liittyvät yhtiölle kaksinkertaisen olennaisuuden analyysin perusteella edelleen olennaisiksi tunnistettuihin ESRS-standardeihin. Yhtiö on käyttänyt näitä ESG-tavoitekokonaisuutensa tavoitteita ja mittareita kestävyysseikkojensa hallitsemiseen liittyvien toimien vaikuttavuuden seuraamiseen vuodesta 2021 lähtien vuoden 2024 loppuun.

1.11.2 Ympäristötiedot

EU-taksonomia

EU-taksonomia on kestävä rahoituksen luokitusjärjestelmä, jonka tavoitteena on ohjata rahaa ilmastonmuutoksen ja ympäristön kannalta kestäviin hankkeisiin. Fingrid on laskenut taksonomian tunnusluvut delegoidun säädöksen 2139/2021 liitteen 1 mukaisesti. Yhtiö on tunnistanut relevantteja aktiviteetteja sekä ilmastonmuutoksen hillinnän että ilmastonmuutoksen sopeutumisen osalta, mutta taksonomiakelpoisia ja -mukaisia aktiviteetteja arvioitiin ainoastaan olennaisimman ympäristötavoitteen osalta.

Osana tarkastelua on varmistettu, ettei Fingridin ilmastonmuutoksen hillintää merkittävästi edistävä toiminta tuota **merkittävää haittaa (Does Not Significantly Harm)** taksonomian muille sähkönsiirrossa sovellettaville ympäristötavoitteille. Ilmastonmuutokseen sopeutumiseksi edellytetään ilmastonmuutoksen fyysisten riskien tunnistamista, arviointia ja hallintaa, mistä kerrotaan tiedonantovaatimuksen E1 IRO-1 yhteydessä (Kuvaus ilmastoon liittyvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista). Ei merkittävää haittaa -kriteeri kiertotalouteen siirtymiseksi edellyttää, että käytössä on jätehuoltosuunnitelma, jolla varmistetaan mahdollisimman kattava uudelleenkäyttö tai kierrätys jätehierarkian mukaisesti. Fingridin suunnitelmallisesti ja tavoitteellisesti järjestetty jätehuolto toteuttaa tätä toimittajille asetettavien sopimusehtojen ja jäte-eritelmien avulla tiedonantovaatimuksen E5-1 yhteydessä kerrotun mukaisesti (Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimintaperiaatteet). Ympäristön pilaantumisen ehkäisemiseksi ja vähentämiseksi Fingridin käytössä on standardiin ISO 45001 pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä, jonka käyttämisen katsotaan vastaavan Kansainvälisen rahoitusyhtiön ympäristö-, terveys- ja turvallisuusohjeiden periaatteiden noudattamista. Fingrid noudattaa toiminnassaan sovellettavia normeja ja järjestelyjä sähkö- ja magneettikenttien terveysvaikutusten rajoittamiseksi. Euroopan unionin neuvoston suositukseen perustuvat Suomen sosiaali- ja terveysministeriön määrittelemät väestön altistumisen raja-arvot eivät ylitä voimajohtojen läheisyydessä. Lisäksi taksonomian mukaisuus edellyttää, että toiminnassa ei käytetä polykloorattuja bifenyylejä (PCB). Fingridin toiminnassa ei käytetä PCB:tä liittyen maanpäällisiin ilmajohdotuihin. Koska kantaverkon laitteistojen

elinkaari on usein pitkä, PCB:tä on löydetty rajallisesta osasta vanhojen laitteiden öljyjä pääsääntöisesti pieniä pitoisuuksia. Nämä laitteet poistetaan käytöstä asianmukaisesti, kun niiden käyttöikä päättyy. Fingridin toiminta ei myöskään aiheuta merkittävää haittaa biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien suojelulle ja ennallistamiselle. Fingrid toteuttaa ympäristövaikutusten arvioinnit YVA-direktiivin mukaisesti ja vie toteutukseen tarpeelliseksi tunnistetut lieventävät ja korvaavat toimenpiteet ympäristön suojelemiseksi tiedonantovaatimuksen E4-3 yhteydessä kuvastusti (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit). Haavoittuville alueille tai niiden läheisyyteen (mukaan lukien suojelualueiden Natura 2000 -verkosto, Unescon maailmanperintökohteet ja keskeiset biodiversiteettialueet sekä muut suojelualueet) tehdään asianmukaiset arvioinnit luonto- ja lintudirektiivien mukaisesti sekä toteutetaan tarvittavat lievennystoimenpiteet.

Vähimmäistason suojatoimina taksonomia-asetus edellyttää menettelyjä sen varmistamiseksi, että noudatetaan OECD:n toimintaohjeita monikansallisille yrityksille sekä YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevia ohjaavia periaatteita. Fingrid on tarkistanut ihmisoikeuksia, lahjontaa, kilpailua ja verotusta koskevat menettelynsä. Yhtiö arvioi noudattavansa toiminnassaan sosiaalisen vastuun vähimmäistason suojatoimia ja omaavansa menettelytavat sen toteutumisen valvontaan sekä omassa toiminnassaan että liiketoimintasuhteissa, asianmukaisen huolellisuusveloitteen mukaisesti. Fingrid on vuonna 2016 allekirjoittanut Yhdistyneiden kansakuntien YK:n Global Compact -aloitteen ja määritellyt omat, koko henkilöstöä koskevat toimintaperiaatteensa näiden periaatteiden ja YK:n yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien ohjaavien periaatteiden mukaisesti. Yhtiön hallituksen hyväksymät julkiset toimintaperiaatteet sisältävät myös Fingridin ihmisoikeussitoumuksen, jonka valmistelussa on ollut mukana ulkopuolinen asiantuntijataho. Palvelu- ja tavarantoimittajiltaan Fingrid edellyttää sitoutumista toimittajien yritys vastuuvaatimukseen (Supplier Code of Conduct), jotka liittyvät muun muassa liiketoimintatapoihin, ihmisoikeuksiin, työelämän oikeuksiin, työturvallisuuteen, ympäristöasioihin ja korruptionvastaisuuteen YK:n Global Compact -yritys vastuualoitteen mukaisesti. Myös toimittajille asetettavat yritys vastuuvaatimukset ovat julkisesti saatavilla yhtiön verkkosivuilla. Jo vuonna 2016 Fingrid on aloittanut ihmisoikeusvastuun täsmentämistyönsä yleisarvioinnilla YK:n ohjaavien periaatteiden mukaisesti. Tämän jälkeen yhtiö on vuosittain päivittänyt arvion perusteella laaditun ihmisoikeuksiin liittyvän toimintasuunnitelmansa ja tarkastellut koko arvion päivitystarvetta. Vuosina 2023–2024 toteutettiin huolellisuusveloitteprosessin (Human Rights Due Diligence, HRDD) perustana olevan ihmisoikeusvaikutusten ja -riskien arvioinnin päivitys ulkopuolisten asiantuntijoiden tuella, jolloin toteutettiin todellisten tai mahdollisten negatiivisten ihmisoikeusvaikutusten arviointi (human rights impact assessment, HRIA) Fingridin koko arvoketjusta. Tytäryhtiöiden Finextra ja Fingrid Datahub ihmisoikeusvastuu huomioitiin arvioinnissa. Ihmisoikeusarvioinnissa korostuu hankintojen vastuullisuuden varmistaminen, sillä yhtiön liiketoimintamalli perustuu oman ydinosaamisen yhdistämiseen yhteistyökumppaneiden kanssa. Lisäksi täsmennettiin HRDD-prosessin muiden osa-alueiden kuvausta ja jatkettiin konkretisointia Fingridin toiminnassa.

Korruptionvastaisuus ja epäoikeutetun edun tarjoamisen tai pyytämisen kieltäminen, sisältäen kieltäytymisen rahanpesusta, kiristyksestä ja lahjonnasta, on sisällytetty toimittajille asetettuihin yritys vastuuvaatimuksiin ja Fingridin toimintaperiaatteisiin, jotka velvoittavat koko henkilöstöä ja joiden toteutumista yhtiötasolla varmistetaan monin erilaisin käytännöin. Toimintaperiaatteisiin on sisällytetty myös se, että Fingrid ei tue uskonnollista tai poliittista toimintaa. Toimintaperiaatteita täsmentävät esimerkiksi puolueettomuuden varmistamisen ja lahjakäytäntöjen osalta yhtiön muut periaatteet, politiikat ja ohjeet sekä perehdytysohjelmat. Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteissa on linjattu sisäisen tarkastuksen ja riskienhallinnan toimintamallit sekä kontrollitoimenpiteet, jotka pätevät myös lahjontaan, lahjusvaatimuksiin sekä kiristyksen torjuntaan. Yhtenä Fingridin hallitukselle vuosittain raportoitavana riskinä on yrityskulttuurin vinoutuminen, joka kattaa yhtiön toimintaperiaatteiden ja arvojen vastaisen toiminnan. Yhtiötason julkisessa raportoinnissa tuodaan esille mahdolliset korruptio- tai lahjontatapaukset.

Fingrid noudattaa toiminnassaan Suomen ja Euroopan unionin kilpailuoikeuden periaatteita ja säännöksiä. Jokaisen Fingridissä toimivan tehtävänä on omalta osaltaan huolehtia, että Fingridissä noudatetaan voimassa olevaa kilpailulainsäädäntöä. Sama velvollisuus koskee myös yhtiön asiakaseliimiä, ja kilpailulainsäädännön noudattamisesta

Fingridin neuvottelukunnan ja toimikuntien sekä vastaavien työryhmien toiminnassa on ohjeistettu julkisesti erikseen. Palveluiden kilpailuttaminen rehellisesti, eettisesti, ammattimaisesti, markkinaehtoisesti sekä läpinäkyvästi sisältyy yhtiön toimintaperiaatteisiin.

Verotuksen osalta Fingrid on toimintaperiaatteidensa mukaisesti vastuullinen veronmaksaja, eikä yhtiö tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Fingrid sitoutuu omalta osaltaan torjumaan harmaata taloutta. Yhtiöllä ei ole hallituksen erikseen hyväksymää veroriskistrategiaa, koska yhtiö ei ole tunnistanut olennaisia riskejä verotukseen liittyen.

Vuotta 2024 koskevan tarkastelun perusteella merkittävä osa Fingridin toiminnasta on sekä taksonomiakelpoista että taksonomiavaatimusten mukaista, muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä merkittävästi vähentävää toimintaa. Luokitusjärjestelmän mukaisten toimintojen osuus oli liikevaihdosta 95,6 % ja pääomamenoista 97,2 % sekä toimintamenoista 86,2 %. Laskennassa ei ole merkittäviä muutoksia edellisvuoteen verrattuna. Tilinpäätöksen luvussa 4.3 on tarkemmin liikevaihdon erittely ja muutokset raportointikaudella. Investointiohjelmasta kerrotaan kestävyysraportin tiedontantovaatimuksessa E1-3 (ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit). Luokitusjärjestelmän mukainen osuus toimintamenoista oli tutkimus- ja kehitystoiminnan osalta 3,1 M€ (2,4 M€), kunnonhallintakulut 45,6 M€ (29,1 M€) ja vuokratulot 1,3 M€ (1,1 M€). Kantaverkon kunnonhallintakulujen kasvua aiheutti ennen kaikkea EstLink 2 -rajasiirtokaapelin tammikuussa tapahtuneen vikaantumisen korjaaminen.

Sähkönsiirto on määritelty luokitusjärjestelmäkelpoiseksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi, jolle on määritelty tekniset arviointikriteerit luokitusjärjestelmämukaisuuden arviointiin. Ilmastonmuutoksen hillinnän osalta sähkönsiirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnaksi, jonka avulla voidaan merkittävästi vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä.

Fingridin toiminnasta on laskettu osuudet, jotka ovat luokitusjärjestelmäkelpoisia ja jotka täyttävät ilmastonmuutoksen hillintään liittyvät tekniset arviointikriteerit. Laskenta on tehty taksonomian kolmelle tunnusluvulle eli liikevaihdolle, pääomamenoille ja toimintamenoille. Tarkastelun lähtökohtana on, että sähkönsiirto on määritelty luokitusjärjestelmäkelpoiseksi kestäväksi taloudelliseksi toiminnaksi. Fingridin toiminnassa tehoreservituotot eivät kuitenkaan ole luokitusjärjestelmäkelpoisia, koska ne eivät liity suoraan kantaverkon sähkön siirtoon ja käyttöön, eikä Fingridin tulkinnan mukaan kyseiselle toiminnalle löydy muuta soveltuvaa taksonomia-asetuksen mukaista luokitusjärjestelmäkelpoista aktiviteettia. Samasta syystä datahub-tuottoja ja alkuperätakuurekisterin palveluita ei ole tulkittu luokitusjärjestelmäkelpoisiksi, vaikka niillä on positiivisia vaikutuksia ilmastonmuutoksen hillinnän edistämiseen.

Luokitusjärjestelmän mukaisuutta arvioitaessa Fingridin liiketoiminnan kannalta täyttyy arviointikriteereiden vaatimus siitä, että sähkönsiirron järjestelmä on yhteenliitetty eurooppalainen siirtoverkko. Fingridin toiminta ei kuitenkaan ole luokitusjärjestelmämukaista siltä osin, jos kantaverkkoon on luotu suora yhteys tai laajennettu nykyistä yhteyttä sähköaseman tai -verkon sekä sellaisen voimalaitoksen välillä, jonka hiilidioksidi-intensiteetti on yli 100 g CO₂e/kWh elinkaaren perusteella mitattuna. Tällaiset suorat yhteydet ovat harvinaisia, ja ne on suljettu pois luokitusjärjestelmän mukaisen osuuden laskennasta. Myös Fingridin varavoimaan liittyvät osuudet on suljettu pois laskennasta samalla perusteella. Fingridin käytössä olevien älykkäiden mittausjärjestelmien on tarkistettu täyttävän sähködirektiivin vaatimukset.

Luokitusjärjestelmämukaisuuden laskennassa teho- ja mittamuuntajien laiteryhmistä on vähennetty PCB:tä sisältävien laitteiden osuus. PCB:n valmistus ja maahantuonti on ollut Suomessa kiellettyä jo vuodesta 1990 lähtien. Havaitut PCB-pitoisuudet ovat pääsääntöisesti olleet pieniä. Kantaverkon laitteistojen elinkaari on usein pitkä, minkä vuoksi PCB:tä on löydetty rajallisesta osasta vanhojen laitteiden öljyjä tehomuuntajien näytteenotoissa ja öljyeristeisten laitteiden purkutöissä.

4.3.2025

Luokitusjärjestelmäkelpoinen liikevaihto

Tilikausi 2024	Vuosi	Merkittävän edistämisen kriteerit									Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH: Does Not Significantly Harm)						Luokitusjärjestelmän mukaisten (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2) osuus liikevaihdosta - vuosi 2023	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymä-toiminta		
		Koodi	Liikevaihto	Osuus liikevaihdosta, vuosi 2024	Ilmaston-muutoksen hillintä	Ilmaston-muutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen moni-muotoisuus	Ilmaston-muutoksen hillintä	Ilmaston-muutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen moni-muotoisuus				Vähimmäistason suojatoimet	
		M€	%	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	K/E	%	M	T	
A. Luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot																					
A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																					
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	1 213	95,6 %	K	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	K	K	K	K	K	K	K	95,8 %	M		
Ympäristön kannalta kestävästä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.1)		1 213	95,6 %	96 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	95,8 %			
josta mahdollistavat toiminnot		1 213	95,6 %	96 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	95,8 %	M		
josta siirtymätoiminnot																					
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																					
				KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL				
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	34	2,7 %	KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL								2,4 %			
Luokitusjärjestelmäkelpoista mutta ei ympäristön kannalta kestävästä (muista kuin luokitusjärjestelmän mukaisista) toiminnoista saatu liikevaihto (A.2)		34	2,7 %	2,7 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								2,4 %			
Yhteensä (A.1 + A.2)		1 247	98,3 %	98,3 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								98,2 %			
B. Ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot																					
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisista toiminnoista saatu liikevaihto		22	1,7 %																		
Yhteensä		1 269	100%																		

E/S = Ei sovelleta; KEL = Kelpoinen; E/KEL = Ei-kelpoinen

Kokonaisliikevaihto Fingrid-konsernin raportointien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle ja investoinneille löytyvät tilinpäätöksen osioista 4.3 ja 5.2.

Luokitusjärjestelmäkelpoiset pääomamenot

Tilikausi 2024	Vuosi		Merkittävän edistämisen kriteerit							Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH)							Luokitusjärjestelmän mukaisten (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2.) osuus pääomamenoista, vuosi 2023	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta
	Koodi	Pääomamenot	Osuus pääomamenoista, vuosi 2024	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Vähimmäistason suojatoimet			
Taloudelliset toiminnot		M€	%	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	%	M	T
A. Luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot																			
A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																			
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	449	97,2 %	K	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	K	K	K	K	K	K	K	98,7 %	M	
Ympäristön kannalta kestävästä (luokitusjärjestelmän mukaisista) toimintojen pääomamenot (A.1)		449	97,2 %	97,2 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	98,7 %		
josta mahdollistavat toiminnot		449	97,2 %	97,2 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	98,7 %	M	
josta siirtymätoiminnot																			
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset, mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																			
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	13	2,8 %	KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL								1,3 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisten muttei ympäristön kannalta kestävien (muiden kuin luokitusjärjestelmän mukaisien) toimintojen pääomamenot (A.2)		13	2,8 %	2,8 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								1,3 %		
A. Luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot (A.1+A.2)		462	100 %	100 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %								100 %		
B. Ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot																			
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen pääomamenot		0	0,0 %																
Yhteensä		462	100 %																

E/S = Ei sovelleta; KEL = Kelpoinen; E/KEL = Ei-kelpoinen

Pääomamenot ja kokonaisinvestoinnit Fingrid-konsernin raportoitujen lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle ja investoinneille löytyvät tilinpäätöksen osioista 4.3 ja 5.2.

4.3.2025

Luokitusjärjestelmäkelpoiset toimintamenot

Tilikausi 2024	Vuosi	Merkittävän edistämisen kriteerit								Ei merkittävää haittaa -kriteerit (DNSH)							Luokitusjärjestelmän mukaisten (A.1) tai luokitusjärjestelmäkelpoisten (A.2.) osuus toimintamenoista, vuosi 2023	Luokka mahdollistava toiminta	Luokka siirtymätoiminta	
		Toimintamenot	Osuus toimintamenoista, vuosi 2024	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Ilmastonmuutoksen hillintä	Ilmastonmuutokseen sopeutuminen	Vesi	Ympäristön pilaantuminen	Kiertotalous	Biologinen monimuotoisuus	Vähimmäistason suojatoimet				
Taloudelliset toiminnot	Koodi	M€	%	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	K; E; E/S	%	M	T
A. Luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot																				
A.1 Ympäristön kannalta kestävät (luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																				
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	51	86,2 %	K	E/S	E/S	E/S	E/S	E/S	K	K	K	K	K	K	K	K	82,3 %	M	
Ympäristön kannalta kestävien (luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen toimintamenot (A.1)		51	86,2 %	86,2 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	K	82,3 %		
josta mahdollistavat toiminnot		51	86,2 %	86,2 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	K	K	K	K	K	K	K	K	82,3 %	M	
josta siirtymätoiminnot																				
A.2 Luokitusjärjestelmäkelpoiset mutta ei ympäristön kannalta kestävät (muut kuin luokitusjärjestelmän mukaiset) toiminnot																				
Sähkön siirto ja jakelu	CCM 4.9	8	13,8 %	KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	E/KEL	KEL; E/KEL	KEL; E/KEL							17,7 %		
Luokitusjärjestelmäkelpoisten muttei ympäristön kannalta kestävien (muiden kuin luokitusjärjestelmän mukaisten) toimintojen toimintamenot (A.2)		8	13,8 %	13,8 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %									17,7 %		
A. Luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen toimintamenot (A.1+A.2)		59	100 %	100 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %									100 %		
B. Ei-luokitusjärjestelmäkelpoiset toiminnot																				
Ei-luokitusjärjestelmäkelpoisten toimintojen toimintamenot		0	0,0 %																	
Yhteensä		59	100%																	

E/S = Ei sovelleta; KEL = Kelpoinen; E/KEL = Ei-kelpoinen

Ydinvoimaan ja fossiilisiin kaasuihin liittyvät toiminnot

Rivi	Ydinenergiaan liittyvät toiminnot	
1.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sellaisiin innovatiivisiin sähköntuotantolaitoksiin liittyvää tutkimusta, kehittämistä, demonstrointia ja käyttöönottoa, jotka tuottavat energiaa ydinreaktion avulla siten, että polttoainekierrosta aiheutuu mahdollisimman vähän jätettä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
2.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa sähkön tai prosessilämmön tuottamiseen tarkoitettujen uusien ydinlaitosten rakentamista ja turvallista käyttöä, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, käyttäen parasta käytettävissä olevaa teknologiaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
3.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa olemassa olevien sähköä tai prosessilämpöä tuottavien ydinlaitosten turvallista toimintaa, myös kaukolämpöä tai teollisia prosesseja, kuten vedyn tuotantoa ydinenergiasta, varten sekä niiden turvallisuuden parantamista, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
Fossiiliseen kaasuun liittyvät toiminnot		
4.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien sähköntuotantolaitosten rakentamista tai toimintaa, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
5.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien yhdistettyjen lämpöä tai jäähdytystä ja sähköä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei
6.	Yritys toteuttaa tai rahoittaa fossiilisia kaasumaisia polttoaineita käyttävien lämpöä tai jäähdytystä tuottavien laitosten rakentamista, kunnostamista ja käyttöä, tai sillä on tällaiseen toimintaan liittyviä vastuita.	Ei

ESRS E1 – Ilmastonmuutos

Ilmastonmuutokseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Ilmastonmuutoksen osalta Fingridille olennaisia osa-aiheita ovat ilmastonmuutokseen sopeutuminen, ilmastonmuutoksen hillintä ja energia. Fingrid toteuttaa historiansa suurinta investointiohjelmää, jolla mahdollistetaan kasvihuonekaasupäästöjen vähentämiseen tarvittava yhteiskunnan sähköistäminen ja puhtaan sähkön siirtyminen tuotannosta kulutukseen. Tämän muutoksen tukemiseksi yhtiön on onnistuttava sähkömarkkinoiden ja niitä palvelevien ratkaisujen kehittämisessä. Fingridin liiketoiminnan olennainen myönteinen ilmastovaikutus näkyy kasvihuonekaasupäästöjen epäsuorana vähenemisenä, kun ilmastonmuutoksen hillintä Suomessa mahdollistuu. Vihreän siirtymän kautta syntyy investointimahdollisuus, mutta samalla yhtiössä on puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisessä hallittavana olennaisia järjestelmätason riskejä. Siirtymäriskejä liittyy erityisesti sääntelyyn ja sähköverkon järjestelmävastuun toteutumiseen tulevaisuuden hiilineutraalissa energiajärjestelmässä, kun sähköjärjestelmän tasapainottaminen on nykyistä haasteellisempaa. Yhtiön on myös kyettävä rakentamaan uutta kantaverkkoinfrastruktuuria vihreän siirtymän edellyttämällä nopeudella ja laajuudella.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
E1 Ilmastonmuutos	<ul style="list-style-type: none"> ↑ Ilmastonmuutoksen hillintä ↓ Ilmastonmuutokseen sopeutuminen ↓ Energia 	•	•	<ul style="list-style-type: none"> ↑ Ilmastonmuutoksen hillinnän mahdollistuminen ja kasvihuonekaasupäästöjen epäsuora väheneminen liittämällä uusiutuvaa tuotantoa ja kulutusta ↑/↓ Sähkömarkkinoiden jousto ja toimivuus 	<ul style="list-style-type: none"> +Vihreän siirtymän kautta syntyvä investointitarve -Transitoriskit puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisestä, kuten järjestelmävastuu ja kantaverkon riittävä rakentaminen 	<ul style="list-style-type: none"> Siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet Häviösähkön hankintapolitiikka Siirtojenhallintapolitiikka Verkon suunnittelu-, rakentamis- ja kunnonhallintapolitiikat Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma

Fingridin ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelma on tavoite- ja toimenpidekokonaisuus, jossa keskeisimpiä elementtejä ovat yhtiön investoinnit kantaverkkoon, yhtiön omien kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen Pariisin sopimuksen mukaisesti ja ilmastonmuutokseen sopeutuminen osana yhtiön riskienhallintaa. Näiden muodostama siirtymäsuunnitelmakokonaisuus ja sen yhteensopivuus Fingridin liiketoimintastrategiaan ja rahoitukseen kuvataan tässä kestävyysraportissa.

Kestävän kehityksen näkökulmasta Fingridin ilmastotyössä vaikuttavinta on yhtiön liiketoiminnallaan aikaansaama myönteinen vaikutus, ilmastohyöty. Myös EU-taksonomiassa sähkönsiirto on määritelty mahdollistavaksi toiminnoksi, jonka avulla voidaan merkittävästi vähentää muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä. Fingrid mahdollistaa kantaverkkoinvestointeja tekemällä sen, että kasvihuonekaasupäästöjä voidaan Suomessa vähentää sähköistämällä. Yhtiön sähköjärjestelmävisio pohjautuu Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiseen ja eri teollisuudenalojen vähähiilisyystiekarttoihin. Kun Fingrid toteuttaa kantaverkkoinvestointeja yhtiön hallituksen hyväksymän mukaisesti, uusiutuvan tuotannon ja kulutuksen liittäminen kantaverkkoon mahdollistuu ja

kasvihuonekaasupäästöt Suomessa vähenevät. Kantaverkkoinvestointien lisäksi ilmastonmuutoksen hillintää mahdollistetaan sähkömarkkinaratkaisuin ja asiakasjoustoin. Toiminnallaan Fingrid tukee yhteiskunnan siirtymistä kestäväan talouteen ja ilmaston lämpenemisen rajoittamista sekä toimii mahdollistajana ilmastotavoitteiden saavuttamisessa, eikä yhtiön siten ole tarpeen muuttaa näihin liittyen strategiaansa tai liiketoimintamalliaan.

Suunniteltuja investointeja hallitaan kantaverkon kehittämissuunnitelmalla, joka kattaa kantaverkon uus- ja korvausinvestoinnit seuraavalle kymmenelle vuodelle. Kehittämissuunnitelma on sen hetkinen paras arvio tulevista hankkeista, ja siinä on määritelty investointihankkeiden laajuudet, aikataulut sekä arvioidut vuosittaiset kustannukset. Yhtiö rahoittaa kehittämissuunnitelmansa mukaiset investoinnit liiketoimintansa rahavirrasta ja lähtökohtaisesti taserahoituksella hyödyntäen vihreää rahoitusta. Yhtiön velkarahoitukseen ei sisälly ennakkoehtoja eikä taloudellisiin tunnuslukuihin liittyviä erityisehtoja. Fingridin kehittämissuunnitelmaa arvioidaan jatkuvana prosessina, ja sitä päivitetään useamman kerran vuodessa. Kehittämissuunnitelma raportoidaan siirtokapasiteetin varmistamisen ohjausryhmälle, johtoryhmälle ja hallitukselle vähintään kaksi kertaa vuodessa. Hallitus hyväksyy suunnitelman tarvittaessa. Vuosittain hallitus hyväksyy seuraavan vuoden investointibudjetin sekä yhtiön investointeja linjaavan taloudellisen investointikyvyn tuleville vuosille. Kehittämissuunnitelma on hyväksytty viimeksi 19.6.2023. Vuoden 2025 investointibudjetti on hyväksytty 30.10.2024. Tulevien vuosien investointikykyä linjaava päätös on tehty hallituksessa 20.12.2024. Ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelman tavoite- ja toimenpidekokonaisuuden hallitus hyväksyy kestävyysraportoinnin yhteydessä.

Vuonna 2024 EU-taksoniatarkastelun perusteella merkittävä osa Fingridin toiminnasta on sekä taksonomiakelpoista että taksonomiavaatimusten mukaista, muiden sektoreiden kasvihuonekaasupäästöjä merkittävästi vähentävää toimintaa. Tämä pätee pääoma- ja toimintamenoihin, eikä yhtiöllä ole erityisiä tavoitteita tai suunnitelmia mukauttaa toimintaansa tähän liittyen. Vuonna 2024 siirtymäsuunnitelman toteutukseen kohdennetut taksonomian ilmastonmuutoksen hillinnän kriteerien mukaiset toimintamenot (Opex) olivat 51 miljoonaa euroa. Siirtymäsuunnitelman toteutukseen kohdennetut taksonomian ilmastonmuutoksen hillinnän kriteerien mukaiset pääomamenot (Capex) olivat 449 miljoonaa euroa. Edellä mainitut erät ovat myös tehtyjen tai suunniteltujen toimien toteuttamiseen tarvittavia merkittäviä pääomamenojen ja toimintamenojen rahamääriä. Taksonomiaraportointi on kokonaisuudessaan käsitelty erillisessä kohdassa EU-taksonomia.

Fingridin toteuttamasta kantaverkon rakentamisesta ja ylläpidosta seuraa kuitenkin myös kielteisiä ilmastovaikutuksia aiheuttavia kasvihuonekaasupäästöjä, joiden vähentämistä yhtiö tavoittelee Pariisin sopimuksen mukaisesti. Suoria kasvihuonekaasupäästöjä aiheutuu sähköasemilla eristekaasuna tarvittavasta rikkiheksafluoridista (SF6) ja varavoimalaitoksilla tarvittavasta kevyestä polttoöljystä. Epäsuoria päästöjä aiheutuu sähkönkulutuksesta ja sähkönsiirron energiahäviöistä. Olennaisia kasvihuonekaasupäästöjä aiheutuu myös arvoketjun alkupäästä, erityisesti voimajohto- ja sähköasemainvestointien rakennusmateriaaleista.

Kasvihuonekaasupäästöjen lukkiutuminen ja hiilestä irtautumisen keinojen rajallisuus liittyy nykyisin rikkiheksafluoridin käyttöön sähköasemilla ja kevyen polttoöljyn käyttöön varavoimalaitoksilla. Fingrid on päättänyt vähentää SF6-kaasumääräänsä sitä mukaa, kun laitteistot tulevat käyttöikänsä päähän ja uusi teknologia sen mahdollistaa. SF6-kaasun korvaaminen laitteistoa uusimatta ei ole mahdollista. Uusien ratkaisujen laajamittaista käyttöä rajoittavat toistaiseksi tekniset vaatimukset, teknologian puute suuremmille jännitetasoille ja käyttökokemusten puute. SF6-päästöjen ei kuitenkaan arvioida vaarantavan yrityksen kasvihuonekaasupäästöjen nykyisten ja tulevien vähennystavoitteiden saavuttamista. Fingridin varavoimalaitosten toimivuus on yhtiön järjestelmävastuun toteuttamiseksi keskeistä sähköjärjestelmän vakavissa häiriötilanteissa. Aiempien selvitysten perusteella laitoksilla ei ole ollut mahdollista siirtyä uusiutuvan polttoaineen käyttöön.

Yhtiöllä ei ole asetettuna sellaisia kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteita, joilla olisi tieteellinen pohja ja yhteensopivuus sen kanssa, että ilmaston lämpeneminen rajoitetaan 1,5 celsiusasteeseen. Vuoden 2024 aikana Fingrid on päättänyt asettaa tieteemukaisen kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteen ja hakea tavoitteelleen

Science Based Targets -aloitteen (SBTi) validointia. Keskeiset päästövähennystoimenpiteet tavoitteen saavuttamiseksi ovat fossiilivapaalla sähköllä tuotettujen alumiinijohtimien hankinta ja selvitetävänä oleva uusiutuvaan dieseliin siirtyminen varavoiman tuotannossa.

Scope 3 -päästöjen vähentämistä arvoketjussa on käsitelty tiedonantovaatimuksen E1-3 yhteydessä (Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit). Arvoketjun päästöjä vähennetään tehokkaimmin valitsemalla vähäpäästöisiä materiaaleja.

Fingridiä ei ole suljettu EU:n Pariisin sopimuksen mukaisten vertailuarvojen ulkopuolelle.

Fingridin edistymisestä siirtymäsuunnitelmaa toteuttavissa investoinneissa kerrotaan tilinpäätöksen liitetiedossa 5.1 (Kantaverkko-omaisuus). Raportointivuonna Fingrid teki investointipäätöksen 400 kilovoltin Lakeuslinja-voimajohtohankkeen rakentamisesta Kalajoelta Jämsään. Yhtiö aloitti Vaalan ja Joroisten välisen 400 kilovoltin Järviinja-voimajohtohankkeen rakentamisen ja 400 kilovoltin maakaapeliyhteyden rakentamisen Helsinkiin. Pohjois-Suomen ja Pohjois-Ruotsin välisen Aurora Line -rajasiirtoyhteyden rakentaminen eteni aikataulussa vuonna 2024. Kasvihuonekaasupäästöjen kehittymistä ja päästövähennystavoitteiden saavuttamista seurataan osana kestävyysraportointia.

E1-2 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät toimintaperiaatteet

Fingridin keskeisiä toimintaperiaatteita ilmastonmuutoksen hillintään ja sopeutumiseen liittyvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan ovat siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet, sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteet, sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet, häviösähkön hankintapolitiikka, siirtojenhallintapolitiikka ja verkon suunnittelu-, rakentamis- ja kunnonhallintapolitiikat. Lisäksi maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka keskittyy ilmastonmuutokseen ja maankäytön muutokseen vaikutustekijöinä ja kattaa yhtiön kaikkien omaisuuslajien elinkaaren ja arvoketjun olennaisilta osin. Edellä mainitut periaatteet hyväksyy yhtiön hallitus ja politiikat toimitusjohtaja. Ilmastonmuutoksen näkökulmasta ne liittyvät sisällöltään keskeisimmin yhtiön merkitykselliseen asemaan ilmastonmuutoksen hillinnässä ja uusiutuvan energian käyttöönoton mahdollistamisessa.

Siirtokapasiteetin varmistamisen periaatteet kattavat koko kantaverkon elinkaaren hallinnan. Periaatteiden tavoitteena on varmistaa siirtokapasiteetin riittävyttä, toiminnan tehokkuutta ja turvallisuutta sekä oikein mitoitettua laatua. Sähkömarkkinoiden edistämisen periaatteissa kuvataan sähkömarkkinoiden edistämisen perustana oleva lainsäädäntö, toiminnan tavoitteet sekä periaatteet, joita Fingridissä noudatetaan edistettäessä sähkömarkkinoita. Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet kuvaavat yhtiössä toteutettua kokonaisvaltaista riskienhallintaa, joka kattaa ennakoivan riskienhallinnan, jatkuvuuden hallinnan sekä huoltovarmuuskriittiseltä yhtiöltä edellytettävän varautumis- ja valmiussuunnittelun. Ilmastonmuutokseen sopeutumiseen liittyvä fyysisten ilmatoriskien ja transitoriskien hallinta on osa yhtiön kokonaisvaltaista riskienhallintaa.

Varavoimlaitosten ympäristöasioiden hallintaa tukee ympäristöjohtamisjärjestelmä ISO 14001. Fingridin varavoimlaitokset ovat ympäristölupavelvollisia, ja ne kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin.

Fingrid on mukana Suomen elinkeinoelämän yhteisessä energiatehokkuussopimuksessa. Vapaaehtoisuuteen pohjautuvat energiatehokkuussopimukset ovat Suomessa ensisijainen keino täyttää EU:n energiatehokkuusdirektiivin mukaiset velvoitteet energian tehokkaammasta käytöstä.

E1-3 Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit

Fingridin liiketoiminnallaan aikaansaaman epäsuoran ilmastohyödyn myönteinen vaikutus on vaikeasti mitattavissa, mutta selvää on, että tämä järjestelmätason ilmastohyöty on huomattavasti suurempi kuin toiminnan kielteiset hiilijalanjälkivaikutukset. Fingridin toiminnan tulevaisuudessa aikaansaamaa epäsuoraa ilmastohyötyä voidaan hahmottaa esimerkiksi kantaverkkoon liitetyn puhtaan energian kautta. Vuoden 2024 aikana Fingridin kantaverkkoon liitettiin yhteensä 1 509 megawattia tuulivoimaa ja 91 megawattia aurinkovoimaa, millä vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 150 818 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain. Lisäksi Fingridissä tehtiin vuoden aikana uusia liityntäsopimuksia yhteensä noin 904 megawatin tuulivoimatuotannon ja 631 megawatin aurinkovoimatuotannon liittämisestä sähköverkkoon. Tämän myöhemmästä toteutumisesta seuraa mittava myönteinen ilmastovaikutus, kun vältetään epäsuorasti noin 109 213 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain.

Fingrid on arvioinut Suomen sähköjärjestelmän hiilidioksidipäästöjä reaaliaikaisesti vuodesta 2019 lähtien. Käytetty päästökertoimen laskenta perustuu reaaliaikaisiin tuotanto-, tuonti- ja vientitietoihin sekä tuotantomuotokohtaisiin päästökertoimiin. Suomessa kulutetun sähkön päästökerroin oli keskimäärin 33 g CO₂/kWh vuonna 2024. Päästökerroin laski edelleen edellisvuodesta, mikä osoittaa myönteistä kehitystä Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamisen kannalta.

Hiilijalanjäljen näkökulmasta tarkasteltuna Fingridin kasvihuonekaasupäästöt olivat vuonna 2024 yhteensä noin 249 021 hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Laskennassa otetaan huomioon myös epäsuorat päästöt hankinta- ja toimitusketjuista (sijaintiperusteiset päästöluokat scope 1, 2 ja 3 yhteensä). Kasvihuonekaasujen kokonaispäästöt kasvoivat edellisvuoteen verrattuna 22 prosenttia, mikä aiheutui pääosin suuremmasta käyttönotettujen voimajohtojen määrästä.

Vihreän siirtymän edellyttämä kantaverkon rakentaminen lisää yhtiön toiminnasta aiheutuvia kasvihuonekaasupäästöjä. Rakentamisen päästöt riippuvat merkittävästi raportointivuoden investointihankkeiden määrästä. Ne muodostavat raportointiin niin sanotun hiilipiikin yhdelle vuodelle, vaikka verkonrakennusmateriaalit kestävät useita kymmeniä vuosia. Yli 70 prosenttia Fingridin kasvihuonekaasupäästöistä muodostui arvoketjun alkupäässä (scope 3). Voimajohto- ja sähköasemainvestoinnit aiheuttivat valtaosan arvoketjun päästöistä, ja nämä päästöt edustivat noin 36 prosenttia kokonaispäästöistä (scope 1, 2 ja 3).

Yhtiössä on käynnissä seuraavalle kymmenelle vuodelle neljän miljardin euron investointiohjelma, jolla yhtiö osaltaan mahdollistaa puhtaan, esimerkiksi tuulella tai auringolla tuotetun sähkön liittämistä sähköverkkoon. Yhtiön ei ole mahdollista eritellä toimenpidekohtaisesti aikajänteitä, arvioituja tuloksia tai merkittäviä kustannuksia. Yhtiön ilmastomuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelman toteutuksen merkittävät toteutuneet menot on kuvattu tiedonantovaatimuksen E1-1 yhteydessä. Vuonna 2024 kantaverkkoon investoitiin yhteensä noin 500 miljoonaa euroa. Käyttöön otettiin noin 331 kilometriä uusia kantaverkon voimajohtoja ja 25 uutta tai laajennettua sähköasemaa. Arvoketjun alkupään kasvihuonekaasupäästöjen (scope 3) vähentämisessä keskeisin toimenpide oli vähäpäästöisen alumiinin hankinta voimajohtoprojekteissa tarvittaviin johtimiin, jotka Fingrid ostaa itse suoraan johdinvalmistajilta. Vuonna 2024 vähäpäästöinen alumiini asetettiin kriteeriksi johdinhankinnan kilpailutukseen. Tuloksena solmittiin vuoteen 2027 asti ulottuvat sopimukset vähäpäästöisten alumiinijohtimien toimittamisesta. Uudet sopimukset kattavat koko johdinten hankintavolyymin. Lisäksi kolmella uudella sähköasemalla kokeiltiin vähäpäästöisiä kierrätysteräsrakenteita, joiden hankinnasta vastasi sähköasematoimittaja.

Yhtiön hiilijalanjäljestä huomattavan osan, 20 prosenttia, muodostavat myös päästöt (scope 2), jotka aiheutuvat sähkömarkkinoilta hankitun sähkön tuottamisesta, kun korvataan sähkönsiirrossa syntyvät energiahäviöt. Keskeisin keino vähentää siirtohäviöiden hiilidioksidipäästöjä on rakentaa kantaverkkoa puhtaan sähkön tuotannon

lisäämiseksi. Näin myös kantaverkon sähkönsiirrossa tapahtuvien energiahäviöiden hiilijalanjälki pienenee. Siirtohäviöiden kasvihuonekaasupäästöt vuonna 2024 olivat 49 605 hiilidioksidiekvivalenttitonnia.

Sähköasemien ja varavoimalaitosten energiatehokkuuden parantamiseksi vuonna 2024 tehdyillä toimenpiteillä säästettiin 43 904 megawattituntia sähköä tai lämpöä (scope 2). Suomen elinkeinoelämän energiatehokkuussopimuskauden 2017–2025 aikana Fingridissä on säästetty yhteensä noin 226 539 megawattituntia. Yhtiö saavutti sopimuskaudelle asetetun 12,9 prosentin säästötavoitteen jo vuonna 2022.

Omien suorien päästöjen vähentämisen näkökulmasta varavoimalaitoksilla oli selvitettävänä uusiutuvaan dieseliin siirtyminen. Sähköasemilla Fingrid jatkoi työtä SF6-kaasumäärän kasvun pienentämiseksi keskittymällä SF6-vapaisiin kaasueristeisiin kojeistoihin. Uusissa 110 kilovoltin kaasueristeisissä projekteissa käytetään SF6-vapaata teknologiaa aina kun se on teknisesti kaupallisin tuottein mahdollista. Vuoden 2024 lopussa Fingridin sähköasemilla oli SF6-kaasua yhteensä noin 60 tonnia. SF6-kaasupäästöt vuonna 2024 olivat noin 1 796 hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Se tarkoittaa kaasumääränä noin 71 kiloa ja vuototasona 0,12 prosenttia. Pitkän aikavälin vuosittainen vuototaso on ollut hyvin alhainen, keskimäärin alle 0,2 prosenttia, mikä edustaa kansainvälisen kantaverkkoyhtiöiden vertailun kärkituloksia.

Saavutetut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset	2024
Saavutetut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset (scope 1-3)	N/A
Epäsuora ilmastohyöty (kantaverkkoon liitetty uusiutuva, tCO2-ekv./vuosi)	150 818
Ennakoidut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset	
Ennakoidut kasvihuonekaasupäästöjen vähennykset (scope 1-3)	N/A
Epäsuora ilmastohyöty (tehdyt liittymissopimukset, tCO2-ekv./vuosi)	109 213

N/A = Tieto ei ole vielä raportoitavissa.

E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet

Fingridillä ei ole asetettuna sellaisia kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteita, joilla olisi tieteellinen pohja ja yhteensopivuus sen kanssa, että ilmaston lämpeneminen rajoitetaan 1,5 celsiusasteeseen. Siirtymäsuunnitelmansa mukaisesti yhtiö on vuonna 2024 päättänyt asettaa tieteenmukaisen päästövähennystavoitteen ja hakea tavoitteelleen Science Based Targets -aloitteen validointia.

Yhtiön yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuuteen sisältyy useita ilmastonmuutokseen liittyviä tavoitteita, joiden mittarit ja toteumat on esitetty seuraavassa taulukossa. Fingridin ESG-mittarit ovat yhtiön johdon määrittelemiä ja vapaaehtoisuuteen perustuvia. Niiden avulla seurataan tavoitteita, joiden aiheet pohjautuvat yhtiön strategian ja liiketoiminnan aiempaan olennaisuuden arviointiin kansainvälisen GRI-raportointiohjeiston mukaisesti. Olennaisuutta arvioitaessa on otettu huomioon sidosryhmien odotukset. Näistä ennen ESRS-raportointistandardien julkaisemista asetetuista Fingridin tavoitteista ja niiden mittareista ei ole annettavissa kaikkia standardien vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja. Ympäristöasioiden tavoitteet eivät ole lainsäädännön edellyttämiä, eivätkä ne perustu tieteelliseen näyttöön. Sidosryhmiä ei ole suoranaisesti osallistettu tavoitteiden asettamiseen.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025)	2021–2025 tavoite	2024 toteuma
Toimivat markkinat: Suomen pysyminen yhtenä sähkön hinta-alueena	Kyllä	Kyllä
Päästöttömän tuotannon liittäminen: Tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon (MW)	+ 5 000	904
Kolmas vaihtosähköyhteys Ruotsiin: Hankkeen valmiusaste 2025 (%)	100	90
Pohjois-Etelä siirto: Järvilinja II: Hankkeen valmiusaste 2025 (%)	60	50
Kaikki markkinat 15 min aikajaksossa: Hankkeen valmiusaste 2025 (%)	100	75
SF6-päästöt: päästö/volyymi (%)	0,1	0,12
Siirtohäviöiden CO2-päästöt (tCO2-ekv.)	84 000	49 605
Energiatohokkuus: Energiansäästö (MWh)	181 000	43 904

Vuonna 2024 tuulivoiman liittymissopimuksia tehtiin 904 megawatin edestä. SF6-päästöjen vuototaso oli 0,12 prosenttia. Suomessa otettiin käyttöön 15 minuutin automaattisen taajuudenpalautusreservin energiamarkkina 12.6.2024. Uuden 15 minuutin manuaalisen taajuudenpalautusreservin energiamarkkinan tekninen valmius saavutettiin vuoden 2024 aikana. Vuonna 2024 tehdyillä energiatohokkuustoimenpiteillä säästettiin 43 904 megawattituntia. Koko Suomen elinkeinoelämän energiatohokkuussopimuskauden 2017–2025 aikana yhtiössä on säästetty yhteensä noin 226 539 megawattituntia.

Edellä kuvatut tavoitteet ja niiden mittarit liittyvät seuraaviin Fingridin ESG-visioihin:

Vastuullisuuden visio: Suomi hiilineutraaliksi 2035, tavoitteet

- Fingridin investoinnit ja kehityshankkeet mahdollistavat hiilidioksidipäästöjen vähentämisen sähköntuotannossa
- Päästöttömän sähköntuotannon liittämiseksi tehtävät verkkoinvestoinnit toteutuvat ajallaan, markkinoiden kehityshankkeet toteutuvat ja kantaverkon käyttövarmuus säilyy hyvänä

Vastuullisuuden visio: Siirtohäviöt päästöttömiksi, tavoitteet

- Fingridin kantaverkkoinvestoinnit ovat mahdollistaneet uuden päästöttömän tuotannon liittämisen, mikä on vähentänyt siirtohäviöiden hiilidioksidipäästöjä ilman päästöjen kompensointia
- Energiatohokkuuden parantuminen sitoumuksen mukaisesti

Vastuullisuuden visio: Kantaverkko ei aiheuta SF6-päästöjä, tavoitteet

- SF6-kaasupäästöjen minimointi nykyteknologialla ja valmistautuminen uuden teknologian käyttöön
- Uuden teknologian tiekartta on laadittu ja pilottiprojekti käynnissä
- Kantaverkon SF6-kaasujen päästöt vähäiset vertailtaessa muihin kantaverkkoyhtiöihin

E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä

Fingridin liiketoiminnassa suoraa energiankulutusta aiheutuu varavoimalaitoksilla tarvittavasta polttoaineesta. Epäsuorasta energiankulutuksesta suurimman osan aiheuttaa sähkönsiirrossa tapahtuva energiahäviö. Muu epäsuora energiankulutus on seurausta sähkön ja kaukolämmön käytöstä toimitiloissa, sähköasemilla ja varavoimalaitoksilla.

Yhtiön omistamia varavoimalaitoksia ei käytetä kaupalliseen sähköntuotantoon. Laitoksia käytetään vain sähköjärjestelmän vakavissa häiriötilanteissa ja laitosten luotettavaa toimintaa varmistavissa koekäytöissä.

Energiankulutus ja energialähteiden yhdistelmä	2024
(1) Hiilestä ja hiilituotteista peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	0
(2) Raakaöljystä ja öljytuotteista peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	20 666
(3) Maakaasusta peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	0
(4) Muista uusiutumattomista lähteistä peräisin olevien polttoaineiden kulutus (MWh)	0
(5) Fossiilista lähteistä peräisin olevan ostetun tai hankitun sähkön, lämmön, höyryn ja jäähdytyksen kulutus (MWh)	1 285 308
(6) Fossiilisen energian kokonaiskulutus (MWh)	1 305 974
Fossiilista lähteistä peräisin olevan energian osuus energian kokonaiskulutuksesta (%)	81
(7) Ydinvoimaan perustuvista lähteistä peräisin olevan energian kulutus (MWh)	223 704
Ydinvoimaan perustuvista lähteistä peräisin olevan energian osuus energian kokonaiskulutuksesta (%)	14
(8) Uusiutuvista lähteistä, mukaan lukien biomassa [sekä biologista alkuperää oleva teollisuus- ja yhdyskuntajäte, biokaasu, uusiutuva vety jne.], peräisin olevan polttoaineen kulutus (MWh)	0
(9) Uusiutuvista lähteistä peräisin olevan ostetun tai hankitun sähkön, lämmön, höyryn ja jäähdytyksen kulutus (MWh)	85 702
(10) Itse tuotetun, muusta kuin polttoaineesta peräisin olevan uusiutuvan energian kulutus (MWh)	0
(11) Uusiutuvista lähteistä peräisin olevan energian kokonaiskulutus (MWh)	85 702
Uusiutuvista lähteistä peräisin olevan energian osuus energian kokonaiskulutuksesta (%)	5
Energian kokonaiskulutus (MWh)	1 615 380

Energialähteiden yhdistelmän määrittämisessä on ostosähkön osalta käytetty markkinaperusteista lähestymistapaa.

Itse tuotettu energia (MWh)	2024
Uusiutumattomista lähteistä tuotettu energia	5 317
Omat varavoimailaitokset	5 317
Uusiutuvista lähteistä tuotettu energia	0
Omat varavoimailaitokset	0

Energiaintensiteetti	2024
Energiaintensiteetti (MWh/EUR)	0,00127
Liikevaihto ilmastovaikutuksilta merkittävillä toimialoilla (sisältäen NACE D 35.1 Sähkön tuotanto, siirto ja jakelu) (EUR)	1 269 277 216

Energiaintensiteetin laskennassa on huomioitu kokonaisliikevaihto Fingrid-konsernin raportointien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin liikevaihto ja liikevaihdon laadintaperiaatteet esitetään tilinpäätöksen luvussa 4.3.

E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt

	Takautuva				Välitavoitteet ja tavoitevuodet			
	Perusvuosi	Vertailukelpoinen (2023)	2024	Muutos- %	2025	2030	2050	Vuotuinen tavoite
Scope 1 -kasvihuonekaasupäästöt								
Scope 1 -kasvihuonekaasujen bruttopäästöt (tCO ₂ -ekv.)	N/A	5 841	6 955	+19	N/A	N/A	N/A	N/A
Säänneltyjen päästökauppajärjestelmien piiriin kuuluvien scope 1 -kasvihuonekaasupäästöjen prosenttiosuus (%)	N/A	81	74	-10				
Scope 2 -kasvihuonekaasupäästöt (tCO₂-ekv.)								
Scope 2 -kasvihuonekaasujen sijaintiperusteiset bruttopäästöt	N/A	58 894	50 982	-13	N/A	N/A	N/A	N/A
Scope 2 -kasvihuonekaasujen markkinaperusteiset bruttopäästöt	N/A	741 391	884 309	+19	N/A	N/A	N/A	N/A
Merkittävät Scope 3 -kasvihuonekaasupäästöt (tCO₂-ekv.)								
Kasvihuonekaasujen epäsuorat (Scope 3) kokonaisbruttopäästöt	N/A	130 561	191 084	+46	N/A	N/A	N/A	N/A
1 Ostetut tavarat ja palvelut	N/A	21 870	30 242	+38				
2 Tuotantohyödykkeet	N/A	42 642	94 291	+121				
3 Polttoaineeseen ja energiaan liittyvät toimet (jotka eivät sisälly Scope 1- tai Scope 2 -päästöihin)	N/A	60 484	61 373	+1				
4 Tuotantoketjun alkupään kuljetukset ja jakelu	N/A	982	2 852	+191				
5 Toiminnassa muodostuva jäte	N/A	2 169	493	-77				
6 Liiketoimintaan liittyvä matkustaminen	N/A	923	898	-3				
7 Työsuhteisten työntekijöiden työmatkaliikenne	N/A	468	408	-13				
8 Tuotantoketjun alkupään vuokratut omaisuuserät	N/A	1 025	528	-48				
9 Kuljetukset tuotantoketjun loppupäässä*								
10 Myytyjen tuotteiden jalostus*								
11 Myytyjen tuotteiden käyttö*								
12 Myytyjen tuotteiden käsittely käyttöiän lopussa*								
13 Tuotantoketjun loppupään vuokratut omaisuuserät*								
14 Franchising*								
15 Investoinnit*								
Kokonaiskasvihuonekaasupäästöt (tCO₂-ekv.)								
Sijaintiperusteiset kokonaiskasvihuonekaasupäästöt	N/A	195 296	249 021	+22				
Markkinaperusteiset kokonaiskasvihuonekaasupäästöt	N/A	877 792	1 082 348	+19				

*epäolennainen

N/A = Tieto ei ole vielä raportoitavissa

Kasvihuonekaasuintensiteetti suhteessa liikevaihtoon (tCO ₂ -ekv./EUR)	2024
Kasvihuonekaasujen (sijaintiperusteiset) kokonaispäästöt suhteessa liikevaihtoon	0,00020
Kasvihuonekaasujen (markkinaperusteiset) kokonaispäästöt suhteessa liikevaihtoon	0,00085

Kasvihuonekaasuintensiteetin laskennassa on huomioitu kokonaisliikevaihto Fingrid-konsernin raportoimien lukujen mukaan. Fingrid-konsernin laadintaperiaatteet liikevaihdolle löytyvät tilinpäätöksen osiosta 4.3.

Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt (tCO ₂ -ekv.)	2024
Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt, Scope 1	0
Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt, Scope 2	81 743
Biogeeniset kasvihuonekaasupäästöt, Scope 3	N/A

N/A = Tieto ei ole vielä raportoitavissa. Päästöluokan scope 2 biogeeninen päästö on laskettu sijaintiperusteisella menetelmällä.

Ensisijaisiin tietoihin perustuva osuus scope 3 -päästöistä (%)	2024
1. Ostetut tavarat ja palvelut	0
2. Tuotantohyödykkeet	96
3. Polttoaineeseen ja energiaan liittyvät toiminnot (jotka eivät sisälly scope 1- tai scope 2 -päästöihin)	100
4. Tuotantoketjun alkupään kuljetukset ja jakelu (upstream)	100
5. Toiminnassa muodostuva jäte	100
6. Liiketoimintaan liittyvä matkustaminen	100
7. Työsuhteisten työntekijöiden työmatkaliikenne	0
8. Arvoketjun alkupään vuokratut omaisuuserät (itselle vuokrattu omaisuus)	100

E1-7 Päästöhvyityksillä rahoitettavat kasvihuonekaasujen poistot ja kasvihuonekaasupäästöjen hillintähankkeet
Fingridillä ei ole kasvihuonekaasujen poistoon ja varastointiin liittyviä toimenpiteitä.

E1-8 Sisäinen hiilen hinnoittelu

Fingridissä ei sovelleta sisäisiä hiilen hinnoittelun järjestelmiä.

E1-9 Olennaisten fyysisten riskien ja siirtymäriskien sekä mahdollisten ilmaston liittyvien mahdollisuuksien ennakoituiden taloudelliset vaikutukset

Tiedonantovaatimusta ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.

Laadinta- ja laskentaperiaatteet E1 energiankulutus, kasvihuonekaasupäästöt ja päästövähennykset

Energiankulutuksen raportointi sisältää ostosähköä siirtohäviöt, varavoimalaitosten ja sähköasemien omakäyttösähkön sekä omien toimitilojen sähkönkulutuksen. Ostettu lämpö käsittää omien toimitilojen kaukolämmön. Energiankulutus ilmaistaan energian loppukäyttönä. **Energialähteiden yhdistelmän** kuvaamiseksi ostoenergia jaetaan fossiiliseen, ydinvoimalla ja uusiutuville energialähteillä tuotettuun Energiaviraston julkaiseman kansallisen vuoden 2023 sähkön jäännösjakauman mukaisesti.

Itse tuotettuna energiana huomioidaan omissa varavoimalaitoksissa kantaverkon vakavissa häiriötilanteissa tuotettu sähkö.

Energiantensiteetin laskennassa huomioidaan yhtiön liikevaihto kokonaisuudessaan.

Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt lasketaan noudattaen GHG-protokollaa (GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard ja Corporate Value Chain (scope 3) Accounting and Reporting Standard). Laskenta sisältää kaikki GHG-protokollan kattamat kasvihuonekaasut (CO₂, CH₄, N₂O, HFC-yhdisteet, PFC-yhdisteet, SF₆ ja NF₃) siltä osin, kun tiedot ovat saatavissa. Raportointi kattaa suorat kasvihuonekaasupäästöt Fingridin omista toiminnoista (päästöluokka scope 1), epäsuorat kasvihuonekaasupäästöt (scope 2) ostoenergian tuotannosta sekä epäsuorat kasvihuonekaasupäästöt muualta arvoketjusta (scope 3) sisältäen arvoketjun alkupään olennaiset päästölähteet.

Luokan scope 1 päästöt muodostuvat varavoimalaitosten käyttämistä polttoaineista sekä sähköasemien SF₆-vuodoista. Määrätiedot kerätään Fingridin omaisuudenhallinnan järjestelmästä. Päästölaskenta perustuu EU-ETS-päästökauppajärjestelmän tietoihin, polttoaineiden kansallisesti tilastoituihin päästökertoimiin ja IPCC:n julkaisemiin GWP-kertoimiin.

Luokan scope 2 päästöt on laskettu sekä sijaintiperusteisella että markkinaperusteisella menetelmällä. **Sijaintiperusteisessa menetelmässä** käytetään sähkön osalta Fingridin laskemaa reaaliaikaista kulutetun sähkön päästökerrointa. Vuonna 2023 Fingrid siirtyi aritmeettisen keskiarvon sijaan käyttämään vuosiraportoinnissa volyympainotettua päästökertoimen vuosikeskiarvoa. Se vastaa paremmin keskimääräistä päästötasoa, koska päästöintensivisempi sähköntuotanto ajoittuu korkeamman sähkönkulutuksen kausiin. Häviösähkön päästölaskennassa käytetään tarkempaa menetelmää, jossa häviöiden määrä ja päästökertoimen taso määritetään tuntitasolla. Kaukolämmön päästökertoimenä käytetään Tilastokeskuksen julkaisemaa kolmen viimeisimmän tilastoidun vuoden keskiarvoa. **Markkinaperusteisessa menetelmässä** ostosähkön osalta käytetään Energiaviraston julkaisemaa vuoden 2023 kansallista jäännösjakaumasähkön päästökerrointa.

Biogeeniset hiilidioksidipäästöt luokassa scope 2 syntyvät energiantuotannossa käytetyistä puupolttoaineista ja muista uusiutuvista polttoaineista, mukaan lukien yhdyskuntajätteenpolton bio-osuus. Fingrid on määrittänyt keskimääräisen biogeenisen hiilidioksidin päästökertoimen Suomessa tuotetulle sähkölle ja hyödyntää tätä ostamansa sähkön biogeenisten hiilidioksidipäästöjen raportointiin. Kertoimen määrittämisessä on hyödynnetty Tilastokeskuksen julkaisemaa polttoaineluokitusta ja energiatilastoja.

Fingrid toteutti vuonna 2023 kasvihuonekaasulaskennan kehityshankkeen, jossa tarkasteltiin kaikki 15 luokan scope 3 kategoriaa ja tunnistettiin niistä Fingridille olennaiset kahdeksan kategoriaa. Laskentaan sisällytetyt kategoriat luetellaan tiedonantovaatimuksen E1-6 yhteydessä. Poisjätetyt kategoriat tunnistettiin epäolennaisiksi perustuen joko kyseisen toiminnan puuttumiseen tai päästöjen vähäisyyteen. Luokan scope 3 päästöt on laskettu CO₂-ekvivalenttitonneina. Laskennassa käytetty toimintadata saadaan pääosin Fingridin sisäisistä järjestelmistä. Voimajohtojen osalta laskenta huomioi Fingridin itse rakennuttamat hankkeet, mutta ei ostettuja voimajohtoja, joiden osuus kokonaisuudesta on vähäinen. Keskeisiä lähdejärjestelmiä ovat omaisuudenhallinnan tietojärjestelmä, voimajohtorakenteiden tyyppipiirustukset, energiaselvitysjärjestelmä (ESJ, omakäyttö-sähkö), HR:n järjestelmät sekä talouden järjestelmät (ostettujen tuotteiden ja palveluiden euromäärät, projektitalouden raportointi). Lisäksi hyödynnetään mm. vuokravaravoimalaitosten ja matkatoimiston toimittamia päästötietoja sekä jätehuollon palvelutuottajan päästöraportointia.

Laskennassa käytetyt päästökertoimet ovat pääasiassa kansallisista ja globaaleista tietokannoista, kuten ecoinvent 3.8, EXIOBASE 3.8.2, DEFRA's GHG conversion factors (full set 2022), Tilastokeskus sekä Rakentamisen kansallinen päästötietokanta. Lisäksi sähköasemalaitteille on käytetty laitetoimittajien toimittamia ympäristöselosteiden EPD-tietoja, joita on yleistetty muille saman laiteryhmän laitteille.

Kasvihuonekaasuintensiteetin laskennassa huomioidaan yhtiön liikevaihto kokonaisuudessaan, ja intensiteetti määritetään sekä sijainti- että markkinaperusteisille päästöille.

Luokkien scope 1 ja 2 päästöjen laskenta perustuu kokonaisuudessaan ensisijaisiin tietoihin. Luokassa scope 3 primääridataan perustuvaksi on määritelty ne päästölähteet, joiden laskennassa on käytetty fyysistä, Fingridin järjestelmistä kerättyä toimintadataa eikä esimerkiksi kulupohjaista menetelmää. Merkittävimmät luokan scope 3 päästölähteet perustuvat primääridataan.

Koska Fingrid ei toistaiseksi ole asettanut tieteeseen perustuvaa päästövähennystavoitetta eikä siihen liittyvää perusvuotta, Fingrid ei vuoden 2024 osalta raportoi **saavutettuja tai ennakoituja luokkien scope 1–3 kasvihuonekaasupäästöjen vähennyksiä**. Fingrid raportoi kuitenkin epäsuorasta ilmastohyödytystä, jota saadaan aikaan, kun puhdasta tuuli- ja aurinkovoimatuotantoa liitetään kantaverkkoon. **Saavutettu epäsuora ilmastohyöty** perustuu kantaverkkoon liitettyyn tuuli- ja aurinkovoimatuotantoon, jonka tuotanto on alkanut vuonna 2024. Sähköntuotanto lasketaan perustuen laitosten tehoon ja huipunkäyttöaikaan, ja tämän määrän oletetaan päästöttömänä korvaavan keskimääräistä Suomessa kulutettua sähköä. On syytä huomata, että tämä epäsuora myönteinen vuosittainen vaikutus toistuu yksittäisen raportointivuoden jälkeen myös tulevina vuosina. **Ennakoituna**

epäsuorana ilmastohyötynä raportoidaan tuuli- ja aurinkovoimatuotanto, jonka kanssa on vuonna 2024 solmittu liityntäsopimus kantaverkkoon. Vuotuinen sähköntuotanto ko. laitoksissa arvioidaan perustuen hankekehittäjien julkisesti antamiin tietoihin. Epäsuoran ilmastohyödyn laskenta perustuu oletukseen keskimääräisen Suomessa kulutetun sähkön korvaamisesta, samaan tapaan kuin toteutuneen ilmastohyödyn osalta.

ESRS E4 – Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit

Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
Fingridin liiketoiminnassa biologiselle monimuotoisuudelle ja ekosysteemeille aiheutuvat olennaiset kielteiset vaikutukset liittyvät luonnon monimuotoisuuden heikentymiseen kantaverkon rakentamisen ja ylläpidon seurauksena. Keskeistä biologisen monimuotoisuuden näkökulmasta ovat koko Suomen laajuisen kantaverkon voimajohtoalueet ja niillä tapahtuva maankäytön muutos ja puuston poisto. Voimajohtoalueet eivät ole Fingridin omistamia. Sähkönsiirron järjestelmävastuun toteuttamiseksi ja turvallisen sähkönsiirron varmistamiseksi poistettu puu ei tule Fingridin käyttöön, vaan siitä päättävät voimajohtoalueiden maanomistajat.

Lunastuksessa Fingridille siirtyy rajoitettu käyttöoikeus, joka tarvitaan voimajohdon rakentamiseen ja ylläpitoon. Kaikki muut kiinteistön hyödyntämisoikeudet säilyvät maanomistajilla. Kantaverkon voimajohtoja sijaitsee luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla tiedonantovaatimuksessa E4-5 raportoidun mukaisesti (Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit). Verkonrakentaminen voi vaikuttaa myös uhanalaisiin lajeihin, ja nämä kielteiset vaikutukset sekä niiden lieventämisen mahdollisuudet tulevat huomioiduksi arvioitaessa hankkeiden ympäristövaikutuksia. Vaikutukset liittyvät tyypillisimmin liito-oravan suojelun turvaamiseen voimajohtorakentamisessa silloin, kun uusien voimajohtojen reittisuunnittelussa on perusteltua tukeutua nykyisten voimajohtoalueiden lieventämiseen ihmisille ja ympäristölle aiheutuvien kokonaisvaikutusten lieventämiseksi. Edellä kuvatun lisäksi yhtiö ei ole todennut olennaisia kielteisiä vaikutuksia maaympäristön tilan heikkenemiseen eikä vaikutuksia aavikoitumiseen tai maaperän sulkemiseen.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
E4 Biologinen monimuotoisuus ja ekosysteemit	↓ Suorat vaikutukset biologisen monimuotoisuuden häviämiseen <ul style="list-style-type: none"> • Ilmastonmuutos • Maankäytön muutokset 	•		↓ Luontovaikutukset voimajohto- ja sähköasemarakentamisessa sekä voimajohtoalueiden puuston poistossa ja raivauksessa		Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen

E4-1 Siirtymäsuunnitelma sekä biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien huomioiminen strategiassa ja liiketoimintamallissa

Fingridin liiketoiminnan olennaiset luontovaikutukset kytkeytyvät yhtiön lakisääteiseen vastuuseen sähköjärjestelmän toimintavarmuudesta ja kantaverkon kehittämisestä. Toiminta vaatii nykyisen kantaverkkoinfrastruktuurin ylläpidon lisäksi uusien voimajohtojen ja sähköasemien rakentamista, mistä aiheutuu maankäytön muutosta ja kielteisiä vaikutuksia luonnon monimuotoisuudelle. Tämä haastaa yhtiön liiketoiminnan ja strategian yhteensopivuutta luonnon monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvien kansallisten ja globaalien tavoitteiden kanssa. Liiketoiminnan resilienssiä suhteessa luonnon monimuotoisuuteen on analysoitu huomioiden oma toiminta ja arvoketjun olennaiset osat, mutta erityistä skenaario- tai resilienssianalyysiä ei ole tehty. Koska verkonrakentaminen ja ylläpito vaikuttavat biologista monimuotoisuutta heikentävästi, siirtymäriskejä voi liittyä biologista monimuotoisuutta koskevan sääntelyn lisääntymiseen tai tiukentumiseen ja mahdollisesti myös näiden vaikutusten kertautumiseen järjestelmäriskeiksi.

Meneillään olevassa vihreässä siirtymässä korostuu kokonaisyymmärrys luonnonsuojelun ja ilmastonmuutoksen hillinnän yhteyksistä, mutta myös sosiaalisista seurauksista ja niiden oikeudenmukaisuudesta. Maanomistajien, voimajohtojen lähinaapureiden ja muiden sidosryhmien, alkuperäiskansat tarvittaessa mukaan lukien, osallistamista tapahtuu jatkuvasti erityisesti voimajohtohankkeiden ympäristövaikutusten arviointimenettelyissä, joita yhtiöllä on käynnissä säännöllisesti.

Fingrid työskentelee jatkuvasti lähentääkseen strategiaansa ja liiketoimintamalliaan luonnon monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvien kansallisten ja globaalien tavoitteiden kanssa. Samalla kun sääntely luonnon monimuotoisuuden suojelemiseksi lisääntyy, Fingridin on kuitenkin pystyttävä huolehtimaan lakisääteisistä tehtävistään myös tulevaisuudessa. Kantaverkon rakentamisen ja ylläpidon toimintaedellytysten turvaaminen on välttämätöntä sekä yhteiskunnan toimivuudelle että ilmastonmuutoksen hillitsemiseksi.

Luonnon monimuotoisuuteen liittyvänä siirtymäsuunnitelmana toimii tiedonantovaatimuksessa E4-2 (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet) kuvattu yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka, jota päivitettiin vuonna 2024 huomioimaan mm. kestävyysraportoinnin ja ESRS-standardien vaatimuksia. Kantaverkon rakentamisen luontovaikutusten näkökulmasta keskeistä on maankäytön muutoksen minimoiminen. Kantaverkkoinvestointeja toteutetaan aina vain yhteiskunnan ja asiakkaiden tarpeeseen. Uusien investointien lisäksi yhtiön tavoitteena on tehostaa nykyisen verkon käyttöastetta ja ottaa käyttöön sähkönsiirtokykyä lisääviä ratkaisuja. Investoinneissa ja ylläpidossa luontovaikutuksia vältetään ja lievennetään lieventämishierarkian mukaisesti monin tavoin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikassa kuvatun mukaisesti. Fingrid seuraa ekologisen kompensaation ja luonnonarvojen heikennystä koskevien hyvityskäytäntöjen kehittymistä ja arvioi niiden tarvetta sekä soveltuvuutta liiketoimintaansa.

E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet

Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin kohdistuvien vaikutusten kannalta keskeinen periaate on Fingridin maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka, jonka mukaisesti yhtiö vähentää kielteisiä vaikutuksiaan ilmastoon ja ympäristöön meneillään olevassa vihreässä siirtymässä. Tämä toimitusjohtajan hyväksymä politiikka keskittyy ilmastonmuutokseen ja maankäytön muutokseen vaikutustekijöinä ja kattaa yhtiön kaikkien omaisuuslajien elinkaaren. Poliitiikka käsittelee biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien suojelun lisäksi periaatteet koskien kestävästä maankäytöstä sekä metsäkatoon puuttumista. Poliitiikkaan on kirjattuna ympäristöasioiden varovaisuusperiaate, joka sisältyy Fingridin toimintaperiaatteisiin ja YK:n Global Compact -aloitteeseen, johon yhtiö on sitoutunut.

Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti ympäristövaikutusten lieventäminen alkaa johtoreittien alustavasta suunnittelusta, kun haetaan ratkaisuja asutuksen välittömän läheisyyden sekä suojeltujen tai biologiselle monimuotoisuudelle herkiksi tunnistettujen alueiden välttämiseksi. Reittisuunnittelussa tarkastellaan mahdollisuuksia vähentää ympäristövaikutuksia hyödyntämällä metsien sijaan jo muuttuneita alueita, kuten peltoja. Suunnittelussa vältetään kuitenkin voimajohtoreitin tarpeetonta pidentämistä, joka lähtökohtaisesti lisää maankäytön muutosta ja siten kielteistä kokonaisvaikutusta luonnolle ja ihmisille. Sosiaalisten seurausten näkökulmasta maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka käsittelee myös maanomistajien ja muiden asianosaisten huomioimisen kantaverkon elinkaareissa.

Fingridillä ei ole luontovaikutuksia aiheuttavaa tuotantoa. Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka ei myöskään käsittele erityisesti arvoketjun alkupään (hankinnat) luontovaikutuksia, joita ei ole tunnistettu yhtiölle olennaisiksi. Meriin liittyvät käytännöt tai toimintaperiaatteet eivät ole yhtiölle olennaisia. Ilmastonmuutoksesta kokonaisuutena raportoidaan standardissa E1.

E4-3 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit

Fingridillä on vakiintuneet toimintamallit biologisen monimuotoisuuden huomioimiseksi ja suojelemiseksi liiketoiminnassaan. Toimintamalleja on sovellettu jatkuvasti vuonna 2024 meneillään olleissa verkonrakentamisen investoinneissa ja säännöllisessä raportointivuonna toteutetussa kantaverkon ylläpidossa. Voimajohtohankkeissa suorien maankäytön muutoksesta aiheutuvien kasvillisuus- ja luontovaikutusten välttäminen on aloitettu johtoreittien alustavasta suunnittelusta, jossa vältetään arvokkaiksi tunnistettuja alueita. Merkittävässä hankkeissa luontovaikutukset ja niiden lieventämismahdollisuudet on selvitetty lainsäädännön edellyttämällä ympäristövaikutusten arviointimenettelyllä (YVA), joka menettelyyn sisältyvän vuorovaikutuksen avulla yhdistää hankkeeseen paikallisten ihmisten ja tarvittaessa myös alkuperäiskansojen tietämystä. Vaikutuksiltaan vähäisemmissä hankkeissa lieventämismahdollisuudet on tunnistettu ympäristöselvityksellä. Myös uusien sähköasemien suunnitteluvaiheessa on selvitetty alueen luontoarvot haitallisten vaikutusten välttämiseksi.

Voimajohtohankkeen yleissuunnitteluvaiheessa vaikutuksia lievennetään pylväspaikkojen sijoittelulla. Rakentamisaikavaiheessa tavoitellaan talven kantavan maan ja lumipeitteen hyödyntämistä, mikä helpottaa rakentamista ja vähentää maastoon jääviä jälkiä. Lintujen törmäysriskiä vähennetään asentamalla huomiomerkitöjä arvokkaille linnustoalueille, ja häiriövaikutuksia voidaan tarvittaessa lieventää välttämällä töitä pesimäaikana. Lievennystoimenpiteiden toteutumista koko elinkaaren aikana varmistaa kohdekohtainen ympäristöohjeistus.

Myös raportointivuonna toteutettua nykyisten voimajohtojen kunnossapitoa ja kasvustonkäsittelyä varten on selvitetty töissä huomioitavat luontokohteet. Voimajohtojen kunnonhallinnassa reunavyöhykepuiden hakkuissa on ollut käytössä korvausmalli, jolla tavoitellaan luonnon monimuotoisuudelle arvokkaan lahopuun lisäämistä. Maanomistaja saa Fingridiltä taloudellisen korvauksen, mikäli haluaa kiinteistölleen lahopuuksi 2–4 metrin korkeudesta poikki sahattuja pötkelöitä.

Kantaverkon rakentaminen ja ylläpito on ulkoistettu urakoitsijoille ja palvelutoimittajille. Heidät sitoutetaan sopimusehtojen, turvallisuus- ja ympäristökoulutuksen sekä auditointien avulla ottamaan huomioon maanomistajat ja kohdekohtaiset ympäristöarvot sekä huolehtimaan asianmukaisesti jätteistä ja kemikaaleista. Kaikki Fingridin työmailla työskentelevät suorittavat ympäristöasioita koskevan verkkokoulutuksen. Palvelutoimittajille annetaan ympäristökoulutusta investointihankkeita aloitettaessa, ja työmailla ympäristöasioita seurataan osana työmaavalvontaa.

Voimajohtoalueilla voidaan myös edistää luonnon monimuotoisuutta. Siksi Fingrid osana toimintamalliaan kannustaa maanomistajia voimajohtoalueiden turvalliseen hyödyntämiseen ihmisten ja luonnon hyväksi. Säännöllisesti valikoivasti raivattavat voimajohtoalueet voivat toimia korvaavina elinympäristöinä niittyjen vähenemisestä tai

soiden ojituksesta kärsiville lajeille. Valikoivassa raivauksessa jätetään kaatamatta katajia ja matalakasvuista pensaikkoo turvaetäisyydet ja raivauksen kiertoaika huomioiden. YVA-menettelyn yhteydessä tunnistetaan mahdollisia perinneympäristökohteita, minkä tavoitteena on innostaa maanomistajia ylläpitämään ja hoitamaan voimajohtoalueiden maisema- ja luontoarvoja. Fingrid tarjoaa taloudellista tukea voimajohtoalueille sijoittuvien perinneympäristöjen hoitamiseen starttirahan ja hoitosuunnitelman laatimisen muodossa. Kokonaisuudessaan yhtiö tarjoaa tietoa voimajohtoalueiden hyödyntämisestä maanomistajille suunnattujen ideakorttien ja kaavoittajille tarkoitettun ohjeen muodossa.

Kantaverkon vihreää siirtymää mahdollistava mittava investointiohjelma heijastuu suoraan tarvittavien lakisäätöiden ympäristövaikutusselvitysten ja muiden edellä kuvattujen biologisen monimuotoisuuden edistämiseen liittyvien toimien määrään. Vuonna 2024 Fingridillä oli suunnitteluvaiheessa useita verkkohankkeita ja käynnissä oli myös useita ympäristövaikutusten arviointimenettelyjä: Anttila-Länsisalmi, Hausjärvi-Anttila, Hikiä-Inkoo, Juurikkaperä-Toivila, Kristiinankaupunki-Nokia, Metsälinjan vahvistaminen ja Nuojuankangas-Seitenoikea. YVA-menettely toimii Fingridissä tärkeänä suunnittelutyökaluna, jonka avulla uusille voimajohdoille haetaan ympäristöön parhaiten sopivaa reittiä yhteistyössä voimajohtoalueiden maanomistajien, viranomaisten ja muiden sidosryhmien kanssa.

Vuonna 2024 jatkettiin selvitystä voimajohtoalueiden raivauskiertoajan kohdennetusta lyhentämisestä luonnon monimuotoisuuden edistämiseksi. Työssä tunnistettiin mahdolliset kohteet lyhyemmän raivauskierron pilotointia varten.

Raportointivuonna yhtiö ei käyttänyt luonnon monimuotoisuutta koskevia hyvityksiä. Voimajohtohankkeisiin suunniteltiin uudeksi lievennystoimenpiteeksi viherkäytävä. Viherkäytävällä turvataan erityisesti uhanalaisen liito-oravan suojelua mahdollistamalla lajin liikkumista useamman voimajohdon muodostaman leveän voimajohtoalueen yli.

E4-4 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät tavoitteet

Fingridin yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuuteen sisältyy useita luontovaikutusten vähentämiseen liittyviä tavoitteita, joiden mittarit ja toteumat on esitetty seuraavassa taulukossa. Näistä ennen ESRS-raportointistandardien julkaisemista asetetuista tavoitteista ja niiden mittareista ei ole annettavissa kaikkia vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja tiedonantovaatimuksen E1-4 (Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet) yhteydessä täsmällisemmin kuvatuksi. Tavoitteita asetettaessa ei ole käytetty hyvityksiä tai erityisesti huomioitu ekologisia kynnysarvoja ja nimenomaisia luonnon monimuotoisuuden suuntaviivoja tai viitekehyksiä, mutta tavoitteiden voidaan katsoa vastaavan näihin sisältyviin luontokadon torjumista koskeviin odotuksiin. Luontovaikutusten lieventämishierarkian näkökulmasta yhtiön luonnon monimuotoisuutta edistävien hankkeiden tavoite liittyy verkonrakentamisesta aiheutuvan maankäytön muutoksen haittojen välttämiseen ja minimointiin myönteisen vaikutusmekanismin kautta eli säännöllisesti valikoivasti raivattavien voimajohtoalueiden mahdollisuuksina lisätä biologista monimuotoisuutta.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025)	2025 tavoite	2024 toteuma
Toteutetut luonnon monimuotoisuutta edistävät hankkeet (kpl)	+1	1
Vanhojen voimajohtoreittien hyödyntäminen: Hyödyntämisprosentti (uusista johtokilometreistä)	90	74
Teknisten ratkaisujen myönteiset ympäristövaikutukset: Olemassa olevan verkon siirtokykyä lisääviä ratkaisuja käyttöön (kpl)	+1	1
Toimistotyön ympäristövaikutuksia vähentävät toimenpiteet (kpl)	+1	1
Ympäristöpoikkeamat: Merkittävät poikkeamat (kpl)	0	0

Vuonna 2024 luonnon monimuotoisuutta koskevan tavoitteen osalta jatkettiin selvitystä voimajohtoalueiden raivauskiertoajan kohdennetusta lyhentämisestä luonnon monimuotoisuuden edistämiseksi. Teknisten ratkaisujen myönteisten ympäristövaikutusten edistämiseksi rinnakkaiskompensointia rakennettiin siirtokapasiteetin kasvattamiseksi erityisesti Etelä-Suomen ja pääkaupunkiseudun kasvanutta tehontarvetta varten. Toimistotyön ympäristövaikutuksia vähentävinä toimenpiteinä huomioitiin ympäristönäkökohtia hankinnoissa ja toimitilojen muutoksissa. Raportointivuonna ei ilmennyt merkittäviä ympäristöpoikkeamia.

Edellä kuvatut tavoitteet ja niiden mittarit liittyvät seuraaviin Fingridin ESG-visioihin:

Vastuullisuuden visio: Haitallisten luontovaikutusten pienentäminen ja luonnon monimuotoisuuden edistäminen

- Onnistuneet YVA-prosessit, joissa otettu huomioon luonnon monimuotoisuus ja perinneympäristökohteet
- Raivauskäytäntöjen kehittäminen sekä yhteistyö maanomistajien ja luontojärjestöjen kanssa on edistänyt luonnon monimuotoisuutta voimajohtoalueilla
- Tekniset ratkaisut (kuten DLR ja dynaaminen rinnakkaiskompensointi) ovat lisänneet olemassa olevan verkon siirtokykyä

E4-5 Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit

Kantaverkon voimajohtoja sijaitsee luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla seuraavassa taulukossa esitetyn mukaisessa laajuudessa. Näille alueille on arvioituna tarvittavat lievennystoimenpiteet voimajohtojen kunnossapidon toteuttamiseksi.

Luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla tai niiden läheisyydessä sijaitsevat kohteet	2024
Omistettujen, vuokrattujen tai hallintoitujen toimipaikkojen lukumäärä	431
Omistettujen, vuokrattujen tai hallintoitujen alueiden pinta-ala (hehtaaria)	1 345

Kantaverkon voimajohtojen ja sähköasemien rakentamisen aiheuttamasta maankäytön muutoksesta suurin osa on seurausta uusien voimajohtoalueiden perustamisesta ja niiden puuston poistosta. Seuraavassa taulukossa on kuvattu uusista voimajohtoalueista aiheutuneen maankäytön muutoksen laajuus vuonna 2024 ja yhtiön voimajohtoalueiden kumulatiivinen pinta-ala raportointivuoden lopussa. Elinkaaren aikana voimajohtoaukeiden kasvillisuus raivataan säännöllisesti. Niitä reunustavilla reunavyöhykkeillä puuston pituudesta huolehditaan latvojen helikopterisauhauksella ja hakkuilla siten, etteivät puut kaatuessaan ylety voimajohtoihin ja aiheuta vaaraa ihmisille tai häiriötä sähkön siirrolle.

Maankäytön kokonaispinta-ala (hehtaaria)	2024
Kumulatiivinen voimajohtoalueen pinta-ala raportointivuoden lopussa	62 768
Voimajohtoalueen muutos raportointivuonna	+ 1 350

Laadinta- ja laskentaperiaatteet E4

Luonnon monimuotoisuuden kannalta herkinä alueina huomioidaan valtion ja yksityisten omistamat luonnonsuojelualueet sekä Natura-alueet Suomen ympäristökeskuksen aineistojen mukaisesti. Paikkatietoanalyysillä tarkastellaan näiden alueiden sijoittuminen päällekkäin suhteessa Fingridin omistamiin ja vuokraamiin alueisiin ja alueisiin, joihin yhtiö on lunastanut käyttöoikeuden. Näiden alueiden tietoja hallinnoidaan yhtiön paikkatietokannassa. Fingridin toiminnasta luontovaikutuksia aiheuttavina kohteina huomioidaan voimajohdot, sähköasemat, varavoimalaitokset ja kiinteistöt, joilla yhtiöllä on luontovaikutuksia aiheuttavaa toimintaa.

Voimajohtojen osalta pinta-alan laskentaan sisällytetään koko johtoalue, joka käsittää johtoukean lisäksi niiden reunavyöhykkeet.

Maankäytön muutoksen pinta-alan laskenta kattaa voimajohtoalueet. Muutoksen tarkastelu tehdään voimajohdon käyttöönottovuoden perusteella.

ESRS E5 – Resurssien käyttö ja kiertotalous

Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Resurssien käytön ja kiertotalouden näkökulmasta Fingridin liiketoiminnassa olennaista on verkonrakentamisessa tarvittavien resurssien sisäänvirtaus. Resursseja tarvitaan voimajohtojen ja sähköasemien rakentamiseen osana yhtiön investointiohjelmaa ja ilmastonmuutoksen hillinnän siirtymäsuunnitelmaa. Materiaalikustannusten nousu ja saatavuushaasteet voivat aiheuttaa olennaisia riskejä ilmastonmuutoksen hillintää mahdollistavan kantaverkon rakentamiselle, kun samalla tavoitellaan vähäpäästöisyyttä ja siirtymistä primääriresurssien käytöstä kierrätettyihin resursseihin.

Resurssien ulosvirtauksen näkökulmasta purettavasta materiaalista suurin osa voidaan kierrättää, ja yhtiön jätehuolto on järjestetty keskitetysti yhden jätehuoltotoimittajan kanssa. Resurssien ulosvirtaus ei ole Fingridille olennainen kestävyysaihe, mutta siitä raportoidaan tarvittavasti liittyen EU-taksonomiaan. Ei merkittävää haittaa - kriteeri kiertotalouteen siirtymiseksi edellyttää jätehuoltosuunnitelmaa varmistamaan mahdollisimman kattavaa uudelleenkäyttöä tai kierrätystä jätehierarkian mukaisesti.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
E5 Resurssien käyttö ja kiertotalous	Resurssien sisäänvirtaukset, mukaan lukien resurssien käyttö		•		- Materiaalikustannusten nousu ja saatavuushaasteet	Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka

+ Mahdollisuus / - Riski

E5-1 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimintaperiaatteet

Fingridin toimintaperiaatteita resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan ovat yhtiön toimitusjohtajan hyväksymä maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka ja toimittajille asetettavat sopimusehdot sekä jäte-eritelmat. Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka sisältää linjauksia verkon rakentamisessa tarvittavien materiaalien käytön riskien ja mahdollisuuksien hallintaan, kun huomioidaan tavoite vähentää hiilijalanjälkivaikutuksia ja neitseellisten materiaalien käyttöä.

Keskeisimmät rakentamisessa käytettävät materiaalit ovat pääosin neitseellisiä, koska verkonrakentamisen tekniset vaatimukset täyttävien uusiomateriaalien saatavuus on toistaiseksi rajallista. Sähköteknisen alumiinin ja kuparin puhtausvaatimukset rajoittavat kierrätysmateriaalin käyttöä voimajohtojen johtimissa ja sähköasemien muuntajissa. Teräksen kulutuksen osalta Fingridin voimajohtopylväiden perusratkaisuna nykyisin käytettävä harustettu pylvästyyppe on kevyt ja materiaalitehokas. Uusiomateriaalien käyttöä voi rajoittaa myös toisaalta saatavuus etenkin

teräksen osalta. Fingrid tekee yhteistyötä urakoitsijoidensa kanssa kantaverkon rakentamisessa tarvittavien neitseellisten luonnonvarojen kulutuksen vähentämiseksi. Urakoitsijoita kannustetaan muun muassa sopimusehtojen kautta mahdollisuuksien mukaan suosimaan kierrätettyjä materiaaleja neitseellisten sijaan.

Tilajana Fingrid edellyttää sopimusehdoin, että sen sopimuskumppanit toimivat jätehierarkian ja jätehuollon etusijajärjestyksen mukaisesti niin, että ensisijaisesti vähennetään muodostuvan jätteen määrää. Jäte-eritelmässä edellytetyn mukaisesti käytöstä poistettavat materiaalit ja jätteet kierrätetään tehokkaasti rakennettaessa uutta kantaverkkoa tai purettaessa vanhoja rakenteita.

E5-2 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimet ja resurssit

Fingridin ilmastomuutoksen hillintää edistävässä verkkoinvestoinneissa tarvittavista materiaaleista volyymiperusteisesti tarkasteltuna keskeisimpiä ovat teräs, alumiini, kupari ja betoni. Vuonna 2024 hankittiin ensimmäistä kertaa kierrätysteräksestä valmistettuja teräsrakenteita kolmelle uudelle sähköasemalle. Fingrid tulee tämän testiprojektin materiaalien saatavuuteen ja kustannus- sekä ilmastovaikutuksiin liittyvien kokemusten perusteella arvioimaan mahdollisia jatkotoimenpiteitä kierrätysteräksen laajemmaksi hyödyntämiseksi verkonrakentamisessa. Yleisesti ottaen globaalisti valmistetusta teräksestä noin viidesosa perustuu kierrätetyn teräksen uudelleenkäyttöön, mikä vähentää neitseellisten raaka-aineiden tarvetta. Nykyisin voimajohtopylväitä valmistavan konepajan materiaali tulee tyypillisesti kuitenkin tukkureilta ilman yksityiskohtaista tietoa tai määrittelyä kierrätysmateriaalin osuudesta.

E5-3 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät tavoitteet

Fingridillä ei ole olennaisena kestävyysseikkana tunnistettuun materiaalien sisäänvirtaukseen liittyvää tavoitetta. Lainsäädäntö ei edellytä tällaista tavoitetta, mutta yhtiö kehittää tähän liittyvää vaikuttavuuden seurantaan ja arvioi mahdollisuuksia vapaaehtoisen tavoitteen asettamiseksi.

Fingridin yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuuteen sisältyvät vapaaehtoiset materiaalien kierrätyksen ja hyödyntämisen tavoitteet. Nämä jätehuoltoon ja jätehierarkian kierrätyksen kerrokseen liittyvät mittarit ja niiden toteumat vuonna 2024 on esitetty seuraavassa taulukossa. Näistä ennen ESRS-raportointistandardien julkaisemista asetetuista tavoitteista ja niiden mittareista ei ole annettavissa kaikkia vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja tiedonantovaatimuksen E1-4 (Ilmastomuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet) yhteydessä täsmällisemmin kuvastusti.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025) (%)	2025 tavoite	2024 toteuma
Materiaalien kierrätys: Kierrätysaste	90	71
Materiaalien hyödyntäminen: Hyötykäyttöaste	98	98

Edellä kuvatut tavoitteet ja niiden mittarit liittyvät seuraaviin Fingridin ESG-visioihin:

Vastuullisuuden visio: Materiaalit kiertoon ja minimoidaan jätteiden määrä

- Fingridin toiminnasta syntyvien purkumateriaalien kierrätysaste 90 % ja hyötykäyttöaste 98 %
- Rakennusjätteen minimointi työmailla ja toimistojätteen minimointi

E5-4 Resurssien sisäänvirtaukset

Keskeisimpien verkkoinvestoinneissa tarvittavien materiaalien (teräs, alumiini, kupari ja betoni) käyttö vuodelta 2024 on esitetty oheisessa taulukossa.

Verkonrakentamisen materiaalien valmistuksessa ei ole käytössä biologisia materiaaleja. Uudelleenkäytettyjen tai kierrätettyjen komponenttien ja välituotteiden sekä uusiomateriaalien määrä on vähäinen.

Materiaalien käyttö raportointikaudella (tonnia)	2024
Teräs	9 628
Alumiini	2 952
Betoni	36 801
Kupari	637
Yhteensä	50 018

E5-5 Resurssien ulosvirtaukset

Vuoden 2024 kokonaisjättemäärä oli noin 12 038 tonnia, josta vaarallisen jätteen osuus oli noin 944 tonnia. Syntyneestä materiaalista kierrätykseen päätyi 71 prosenttia ja hyötykäyttöön 98 prosenttia. Kierrättämättömän jätteen osuus oli 29 prosenttia.

Yhtiön toimialan tai toimintojen kannalta merkitykselliset jätevirrat syntyvät investointihankkeissa, kun rakennetaan uutta sähkönsiirron kantaverkkoa ja puretaan sen vanhoja rakenteita. Jätteeseen sisältyvät merkityksellisimmät materiaalit jätenimikkeiden mukaan ovat seuraavat: rakentamisessa ja purkamisessa syntyvä betoni, rautametallit kierrätyksestä ja jätehuollosta, rakentamisessa ja purkamisessa syntyvä puu sekä rakentamisesta ja purkamisesta syntyvät kaapelit, jotka eivät sisällä vaarallisia aineita. Toiminnassa ei synny radioaktiivista jätettä.

Jätteiden kokonaismäärä jätelajeittain ja käsittelytavoittain			
a) Syntyneen jätteen kokonaismäärä (tonnia)	12 038		
b) Loppukäsittelystä muualle ohjatun jätteen kokonaismäärä	vaaralliset jätteet	tavanomaiset jätteet	kokonaismäärä
i. valmistelu uudelleen käyttöä varten, tonnia	0	0	0
ii. kierrätys, tonnia	218	8 388	8 605
iii. muut hyödyntämistoimet, tonnia	535	2 656	3 192
yhteensä, tonnia			11 797
c) loppukäsittelyyn ohjatun jätteen määrä käsittelytyypeittäin sekä kaikkien tyyppien yhteenlaskettu kokonaismäärä	vaaralliset jätteet	tavanomaiset jätteet	kokonaismäärä
i. poltto, tonnia	5	0	5
ii. kaatopaikalle sijoittaminen, tonnia	181	0	181
iii. muu loppukäsittely, tonnia	6	50	56
yhteensä, tonnia			241
	kokonaismäärä	prosenttiosuus	
d) kierrättämätön jäte (tonnia)	3 433	29	

E5-6 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvien olennaisten riskien ja mahdollisuuksien ennakoitujen taloudelliset vaikutukset

Fingrid ei tunnista raportoitavaksi erityisiä ennakoivia taloudellisia vaikutuksia, joita yhtiöön voisi kohdistua resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvästä olennaisesta riskistä.

Laadinta- ja laskentaperiaatteet E5

Sisäänvirtaavien materiaalien laskennassa on huomioitu raportointivuonna käyttöönotettu sähköasema- ja voimajohto-omaisuus. Käyttöönotetun omaisuuden määrä saadaan suoraan Fingridin omaisuudenhallintajärjestelmästä. Käyttöönotettu omaisuus ryhmitellään laskentakomponentteittain, joita ovat voimajohdoilla pylväät ja perustukset tyypeittäin sekä johtimet tyypeittäin. Sähköasemilla laskentakomponentteja ovat jännitetasoittain laiteryhmit sekä sähköaseman muu infra. Sähköaseman muun infran määrä arvioidaan raportointivuoden aikana käyttöönotettujen katkaisijoiden määrän perusteella, ja näitä ovat terästukirakenteiden paino, maadoitusverkon paino ja kaapeloinnin määrä. Rakennusten materiaalmäärien laskennassa käytetään rakennuksen pinta-alaa.

Olennaisia sisäänvirtaavia materiaaleja on arvioitu Fingridin toiminnassa olevan kupari, alumiini, teräs sekä betoni. Näille materiaaleille on laskettu laskentakomponenttikohtainen keskimääräinen materiaalikerroin investointiprojekteilta saatujen tietojen perusteella. Tiedot ovat pääosin peräisin laitevalmistajilta ja teknisistä dokumenteista. Laskentakomponentin materiaalikertoimien keskiarvot on laskettu erikseen jännitetasoille 400, 220 ja 110 kilovolttia.

Sisäänvirtaavien materiaalien määrä on laskettu kertomalla laskentakomponentin määrä sen materiaalikertoimilla raportointivuonna.

Resurssien ulosvirtaukseen liittyvät luvut saadaan jätehuoltotoimittajien ylläpitämistä raportointijärjestelmästä. Mikäli jätemateriaalierä toimitetaan käsittelyyn jätehuoltosopimusten ulkopuolisille toimijoille, pyydetään näistä aina asianmukaiset jätekirjanpidot ja siirtoasiakirjat. Kaikki jäteraportointiin kirjattavat määrät perustuvat jätteiden punnitustodistuksiin. Jätteen käsittelytavat määrittää jätehuoltotoimittaja. Eri toimijoiden jäteraportit lasketaan yhteen kvartaaleittain, jolloin saadaan lopulliset ulosvirtaavien materiaalien lukemat raportointivuodelle.

1.11.3 Yhteiskuntaan liittyvät tiedot

ESRS S1 – Oma työvoima

Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Fingrid on asiantuntijaorganisaatio, jossa toiminnan lähtökohtana on osaava ja hyvinvoiva henkilöstö, joka tunnistaa työnsä merkityksen yhtiön, asiakkaan ja yhteiskunnan kannalta. Oman työvoiman eli henkilöstön ja pääasiallisesti Fingridin työnhajauksessa toimivan vuokratyövoiman näkökulmasta olennaisia vaikutuksia liittyy henkilöstön työolojen ja yhdenvertaisen kohtelun sekä mahdollisuuksien turvaamiseen. Ihmisoikeusvaikutusten osalta hengen ja terveyden suojaamisen merkittävimmät kielteiset vaikutukset ja riskit liittyvät esimerkiksi työmaakäynteihin. Lisäksi energiamurroksesta ja siihen liittyvistä siirtymäsuunnitelmista johtuva työtehtävien ja osaamisvaatimusten lisääntyminen kasvattaa työn kuormittavuutta ja siten riskejä henkilöstön terveydelle. Fingridin omaa työvoimaa koskevien toimien onnistuessa tunnistettu vaikutus työhyvinvoinnille ja turvallisuudelle on myönteinen, kun taas toimien epäonnistuessa vaikutus on kielteinen.

Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu käsitys siitä, ettei huomioitavana ole erityisiä työntekijöitä, joihin kielteisten vaikutusten riski kohdistuisi muita suurempana. Vaikutukset liittyvät koko omaan työvoimaan ja rajoittuvat yksittäisiin tapauksiin. Yhtiö toimii Suomessa, eikä toimintaan liity merkittävää pakkotyön tai lapsityövoiman käytön riskiä.

ESRS Standardi	Olennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S1 Oma työvoima	↑/↓Työolot • Terveys ja turvallisuus ↑/↓Yhdenvertainen kohtelu ja yhtäläiset mahdollisuudet kaikille • Toimenpiteet työpaikalla esiintyvän väkivallan ja häirinnän torjumiseksi	•		↑/↓Oman henkilöstön työhyvinvointi ja turvallisuus		Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet Työturvallisuuskäsikirja Fingridin toimintaperiaatteet Johtamisen periaatteet Henkilöstöpolitiikka Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen

S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet

Omaan henkilöstöön kohdistuvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnan keskeisiä periaatteita ovat Fingridin johtamisen periaatteet, henkilöstöpolitiikka, tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma, Fingridin toimintaperiaatteet sekä työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet.

Toimintaperiaatteilla varmistetaan yhtäläiset johtamiskäytännöt koko organisaatiossa, ja niiden tavoitteena on varmistaa hyvinvoiva ja aikaansaava työyhteisö. Henkilöstön fyysisestä ja henkisestä työhyvinvoinnista huolehtiminen edistää tuottavuutta ja henkilöstön tyytyväisyyttä vähentäen muun muassa sairaspotensiaalia ja työtapaturmia. Yhdenvertainen kohtelu luo luottamusta ja sitoutuneisuutta työnantajaan. Vastuulliset yhdenvertaisuutta ja monimuotoisuutta tukevat toimintaperiaatteet luovat hyvän perustan toimivalle yrityskulttuurille ja parhaiden osaajien houkuttelemiselle yhtiöön. Edellä mainitut periaatteet hyväksyy yhtiön hallitus ja politiikat toimitusjohtaja. Työterveyden ja -turvallisuuden toimintatavan ja tavoitteet hyväksyy toimitusjohtaja. Tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelman hyväksyy henkilöstöasioista vastaava johtaja. Kaikki toimintaperiaatteet kattavat koko oman työvoiman.

Fingrid on sitoutunut vastuullisiin ja eettisiin toimintatapoihin kestävän kehityksen edistämiseksi (Code of Conduct). Näiden periaatteiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Toimintaperiaatteet sisältävät myös Fingridin ihmisoikeussitoumuksen. Yhtiössä noudatetaan asianmukaista huolellisuutta ja kunnioitetaan kansainvälisesti tunnustettuja ihmisoikeuksia. Fingrid välttää toimimasta ihmisoikeuksia heikentävällä tavalla, puuttuu ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin sekä tarvittaessa ryhtyy korjaaviin toimenpiteisiin. Toimintaperiaatteidensa mukaisesti yhtiö ei nimenomaisesti hyväksy lapsityövoiman ja pakkotyön käyttämistä. Yhtiö ei myöskään hyväksy ihmiskauppaa. Yhteydenpitoa oman työvoiman

kanssa käydään lakisääteisissä yhteistoimintaelimissä eli yhteistyö- ja vuoropuhelukokouksessa luottamushenkilöiden kanssa sekä työsuojelutoimikunnassa.

Yhtiön toimintaperiaatteisiin on sisällytetty kaikenlaisen syrjimisen, häirinnän ja kiusaamisen kieltö. Yhtiö on sitoutunut edistämään monimuotoisuutta kaikessa toiminnassa. Kaikille työntekijöille taataan yhdenvertaiset mahdollisuudet, oikeudet ja kohtelu.

Henkilöstön työterveys ja -turvallisuus ovat etusijalla kaikessa Fingridin toiminnassa. Asiantuntijaorganisaatiossa työn vaarat eivät rajoitu työn fyysiseen tekemiseen, vaan työ voi olla myös henkisesti kuormittavaa. Työterveyden ja -turvallisuuden johtamista ohjaa Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa sekä tavoitteet. Käytössä on standardiin ISO 45001 pohjautuva työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmä, jota sovelletaan Fingridin oman työvoiman toimintaan, toimittajiin ja alitoimittajiin sekä Fingridin tilaamiin materiaaleihin, laitteisiin ja suunnitteluun. Vaatimukset työterveyden ja -turvallisuuden johtamiselle on määritetty työturvallisuuskäsikirjassa, josta vastaa toimitusjohtaja. Yhtiölle on tärkeää, että jokainen työntekijä pääsee kotiin turvallisesti ja terveenä.

S1-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista oman työvoiman ja työntekijöiden edustajien kanssa

Yhtiön lakisääteisinä yhteistoimintaeliminä toimivat yhteistyö- ja vuoropuhelukokous ja työsuojelutoimikunta. Yhteistyö- ja vuoropuhelukokous käsittelee henkilöstöasioita laajasti. Lakisääteiset työsuojeluun ja -turvallisuuteen liittyvät asiat käsitellään yhtiön työsuojelutoimikunnassa, johon on valittu henkilöstön edustajat. Työnantajan edustajana työsuojelutoimikunnassa on yhtiön nimeämä työsuojelupäällikkö.

Yhteistyö- ja vuoropuhelukokouksessa käydään vuosittain läpi yhteistoimintalain mukaiset asiat, kuten henkilöstön työhyvinvointiin ja terveyteen liittyvät tunnusluvut, henkilöstötutkimuksen tulokset sekä tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelma. Neljä kertaa vuodessa kokoontuvassa yhteistyö- ja vuoropuhelukokouksessa ovat edustettuina toimihenkilöiden ja ylempien toimihenkilöiden luottamushenkilöt, henkilöstöpäällikkö ja henkilöstöasioista vastaava johtaja. Yhteistyö luottamushenkilöiden kanssa on ollut rakentavaa, sillä yhtiössä on solmittu paikallisia sopimuksia liittyen työaikoihin, etätööhön ja matkakorvauksiin.

Koko henkilöstölle järjestetään vuosittain tiedotustilaisuus, jossa henkilöstöyksikön edustajat kertovat tasa-arvo- ja yhdenvertaisuussuunnitelmasta ja työhyvinvoinnista sekä -turvallisuudesta. Vähintään kerran vuodessa toteutetaan myös laaja henkilöstön työtyytyväisyyttä mittaava tutkimus, jonka tulokset kerrotaan koko henkilöstölle.

Fingridillä on työterveyshuollon sopimus, jota sovelletaan kaikkiin Fingridiin työsuhteessa oleviin henkilöihin. Työterveyshuolto tekee työpaikkaselvityskäyntejä yhtiön eri toimipisteisiin ja osallistuu näin ulkopuolisena terveydenhuollon asiantuntijana yhtiön työterveyteen sekä työkykyyn vaikuttavien riskien tunnistamiseen ja arviointiin. Lisäksi se antaa toimenpidesuosituksia riskien ennaltaehkäisemiseksi ja pienentämiseksi.

Työterveys- ja työturvallisuustoimintaa kehitetään ja työympäristöä uudistetaan riskinarviointien sekä työpaikkaselvitysten pohjalta. Kaikki työtapaturmat, läheltä piti -tilanteet ja turvallisuushavainnot tutkitaan ja niistä saadut opit viedään käytäntöön.

Fingridin johtoryhmälle laaditaan vuosittain katsaus työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmän vaikuttavuudesta ja sisäisten auditointien tuloksista. Henkilöstön edustajista koostuva työsuojelutoimikunta kokoontuu kolmesti vuodessa ja tekee vuosittain toimintasuunnitelman muun muassa riskien arviointien, turvallisuushavaintojen, sattuneiden tapaturmien ja läheltä piti -tilanteiden pohjalta. Koko henkilöstö voi myös tehdä työsuojelutoimikunnalle ehdotuksia työterveyden ja -turvallisuuden kehittämiseksi.

Henkilöstölle järjestettävät koulutukset suunnitellaan tarpeen mukaan vuosittain. Ne käsitellään sisäisessä työturvallisuusryhmässä ja työsuojelutoimikunnassa. Lisäksi henkilöstöä osallistetaan päätöksentekoon

henkilöstöasioiden kehitysryhmien kautta, ja sen mielipiteitä kuullaan säännöllisillä henkilöstökyselyillä, joissa seurataan esimerkiksi henkilöstön hyvinvointia ja suositteluhalukkuutta työpaikkana (eNPS).

Edellä mainituissa yhteydenpidon tavoissa Fingrid käsittelee henkilöstön kanssa myös siihen kohdistuvia vaikutuksia, jotka johtuvat hiilipäästöjen vähentämisestä ja siirtymisestä vihreämpiin ja ilmastoneutraaleihin toimintoihin. Nämä vaikutukset näkyvät erityisesti asiantuntijatyön kuormittavuuden kasvuna työtehtävien ja osaamisvaatimusten lisääntyessä, kun Fingrid on yhtiönä keskeisessä asemassa vihreän siirtymän toteuttamisessa ja sähköjärjestelmän kasvussa.

S1-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiintuomiseksi

Henkilöstön käytössä on useita palaute- ja raportointikanavia, joiden käytöstä henkilöstöä on ohjeistettu. Henkilöstön tukena kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ovat esihenkilö, esihenkilön esihenkilö, henkilöstöasiantuntijat, ammattiliittojen luottamushenkilöt ja työsuojeluvaltuutetut. Heillä kaikilla on velvollisuus ryhtyä korjaaviin toimenpiteisiin saatuaan ilmoituksen mahdollisista epäkohdista tai väärinkäytöksistä. Lisäksi henkilöstö voi kääntyä työterveyshuollon ammattilaisten puoleen kaikissa työhyvinvointiin ja työterveyteen liittyvissä asioissa.

Henkilöstöllä on mahdollisuus antaa anonyymisti palautetta vuosittaisissa henkilöstötutkimuksissa. Lisäksi henkilöstön ja kolmansien osapuolten käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka kautta voi tehdä ilmoituksen nimettömänä. Tästä ja ilmoitusten käsittelystä on kerrottu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Työturvallisuuspoikkeamien tutkinta, raportointi sekä korjaavien toimenpiteiden vastuunjako ja seuranta tapahtuvat HSEQ-raportointijärjestelmässä. Turvallisuushavainnot on mahdollista tehdä myös nimettömästi Fingridin julkisella verkkosivulla. Fingridin työsuojelutoimikunta koordinoi oman henkilökunnan riskien arviointeja. Riskinarvioinnit käsitellään työsuojelutoimikunnassa.

S1-4 Toimien toteuttaminen omaan työvoimaan kohdistuvien olennaisten vaikutusten suhteen ja toimintatavat omaan työvoimaan liittyvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien vaikuttavuus

Vuonna 2024 toteutettiin lukuisia työterveyden, -turvallisuuden ja -hyvinvoinnin koulutuksia. Työsuojelutoimikunnan toimintasuunnitelman mukaisesti henkilöstölle järjestettiin koulutusta liittyen ensiapuun ja toimintaan mahdollisissa väkivalta- ja uhkatilanteissa. Yhdessä töissä, hyvinvoiva fingridiläinen -kampanjassa esillä oli henkinen hyvinvointi ja psykososiaaliset kuormitustekijät. Työturvallisuudessa yhteisenä teemana palvelutoimittajien kanssa oli ”Suunnittelulla turvallista tekemistä”, mitä on kuvattu tiedonantovaatimuksen S2-4 yhteydessä (Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus).

Henkilöstöyksikön toimintasuunnitelman mukaan henkilöstöä valmennettiin keväällä 2024 muutosjoustavuuden teemalla perinteisessä valmennuspäivässä. Lisäksi esihenkilöille järjestettiin kehityspäiviä, tilannekuvakatsauksia sekä henkilöstöjohtamisen tietoiskuja johtamiskäytäntöjen yhdenmukaistamiseksi ja työhyvinvoinnin varmistamiseksi. Toimilla pyritään vaikuttamaan myönteisesti oman henkilöstön työhyvinvointiin ja turvallisuuteen. Lisäksi toteutettiin kampanja monimuotoisuuden ja yhdenvertaisuuden vahvistamiseksi ja kielteisten vaikutusten välttämiseksi. Toimien vaikuttavuutta arvioidaan säännöllisesti henkilöstökyselyn avulla.

Henkilöstön koulutussuunnitelma käytiin henkilöstön edustajien kanssa läpi vuorovaikutus- ja yhteistyökokouksessa. Fingrid tarjoaa koko henkilöstölleen mahdollisuuksia kehittyä ja kasvattaa omaa osaamistaan. Osaaminen pyritään

varmistamaan tarjoamalla henkilöstölle talon sisäistä ja ulkopuolista koulutusta. Lisäksi hyödynnetään työkiertoa ja yhteistyötä yli organisaatorajojen. Fingrid arvioi vihreän siirtymän lisäävän yrityksen toiminnan laajuutta ja sitä myötä oman työvoiman työn kuormittavuutta. Henkilöstöyhdistys Kehys ja Young Professionals järjestivät vuoden 2024 aikana useita henkilöstön hyvinvointia tukevia virkistystapahtumia.

Ihmisoikeustyön näkökulmasta päivitettiin yhtiön ihmisoikeuksiin liittyvä toimintasuunnitelma ehkäisemään oman työvoiman hyvinvointiin ja turvallisuuteen kohdistuvia mahdollisia kielteisiä vaikutuksia. Tässä kuvattujen omaa työvoimaa koskevien toimintasuunnitelmien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- ja/tai pääomamenoja.

S1-5 Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan

Yhtiön omiin yritysvastuun ESG-tavoitteisiin sisältyy useita oman työvoiman työhyvinvointiin ja turvallisuuden kielteisten vaikutusten vähentämiseen liittyviä tavoitteita, joiden mittarit ja toteumat on esitetty seuraavassa taulukossa. Lisäksi monimuotoiseen työyhteisöön liittyvänä tavoitteena on monimuotoistunut henkilöstörakenne.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025)	2025 tavoite	2024 toteuma
Henkilöstötutkimuksen tulos	Suomen parhaiden työpaikkojen joukossa	eNPS 74
Syrjintätapaukset (kpl)	0	3
Yhdistetty työtaturmataajuus (oma työvoima ja palvelutoimittajat, LTIF)	< 5	4,8
Sairauspoissaolot (%)	< 2	1,7
Ennenaikaiset eläköitymiset (kpl)	0	2

Vuonna 2024 henkilöstökyselyssä henkilöstön tyytyväisyys oli eNPS-suosittelemisindeksillä mitattuna korkea (74). Eri kanavien kautta saatiin ilmoitukset kolmesta syrjintäkokemuksesta, joihin suhtauduttiin vakavasti ja tilanteet ratkaistiin yhdessä henkilöstön edustajien kanssa. Henkilöstön ikärakenne oli terve. Palvelutoimittajien ja Fingridin oman työvoiman yhdistetty poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF) oli 4,8 poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa miljoonaa työtuntia kohden. Taajuus laski edellisvuodesta ja oli tavoitteen mukaisesti alle 5.

Fingridissä johtoryhmä asettaa omaan työvoimaan liittyvät tavoitteet. Omaa työvoimaa ei ole suoraan kuultu tavoitteiden asettamisessa. Tavoitteiden toteutumista seurataan yhteistyö- ja vuorovaikutuskokouksissa yhdessä luottamushenkilöiden kanssa. Myös mahdollisia parannustoimia suunnitellaan yhteistyössä luottamushenkilöiden kanssa.

Edellä kuvatut tavoitteet ja niiden mittarit liittyvät seuraaviin Fingridin ESG-visioihin:

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Avoin, yhteisöllinen, uudistuva ja tulokellinen työyhteisö

- Henkilöstötutkimuksen kärkitulos verrattuna muihin asiantuntijaorganisaatioihin
- Johtaminen: Fingrid parhaiden työpaikkojen joukossa
- Hyvinvoiva työyhteisö: alhaiset sairaspoissaolot, ei ennenaikaisia eläköitymisiä
- Monimuotoinen työyhteisö: erilaiset koulutus- ja etniset taustat, tasaisempi sukupuolijakauma, tasainen ikäjakauma

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Jokainen työntekijämme sekä Fingridin työmailla työskentelevät pääsevät kotiin terveinä ja turvallisesti – jokaisen työpäivän päätteeksi

- Alhainen työtaturmataajuus (alle 5)
- Ei vakavia työturvallisuuspoikkeamia
- Fingrid on tunnettu erinomaisesta työturvallisuudesta

S1-6 Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet

Fingridin henkilöstön määrä on kasvanut merkittävästi viime vuosina. Vuonna 2024 työsuhteisten työntekijöiden määrä oli 597. Työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet jaoteltuna sukupuolen, maan ja sopimustyyppin mukaisesti on kuvattu seuraavissa taulukoissa.

Sukupuoli	Työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömäärä)
Naiset	161
Miehet	436
Muut	0
Ei ilmoitettu	0
Työsuhteiset työntekijät yhteensä	597

Maa	Työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömäärä)
Suomi	597
Muut maat	0
Yhteensä	597

Tilinpäätöksessä henkilöstömäärä esitetään luvussa 4.8.

2024					
	NAISET	MIEHET	MUUT*)	EI-ILMOITETTU	YHTEENSÄ
Työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	161	436	0	0	597
Vakinaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	134	400	0	0	534
Määräaikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	27	36	0	0	63
Vaihtelevalla työajalla työskentelevien työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	16	17	0	0	33
Kokoaikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	138	410	0	0	548
Osa-aikaisten työsuhteisten työntekijöiden määrä (henkilömääränä / kokoaikavastaavana ilmaistuna)	7	9	0	0	16

Vuonna 2024 lähteneiden työntekijöiden määrä oli 14 ja oman työvoiman vaihtuvuus oli 2,3 prosenttia.

S1-7 Yrityksen omaan työvoimaan kuuluvien muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet

Fingrid ostaa eri palvelutoimittajilta muun muassa siivous-, vartiointi- ja konsultointipalveluita. Mikäli näissä tehtävissä toimivat käyttävät pääosan työajastaan Fingridin työnohjauksen piirissä, heidät lasketaan mukaan vuokratyövoimana omaan työvoimaan. Itsenäisiä ammatinharjoittajia ei ollut Fingridin omassa työvoimassa raportointikaudella.

Muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden lukumäärä	2024
Lukumäärä	4

S1-9 Monimuotoisuuden mittarit

Ylimmän johdon sukupuolijakauma	2024
Naiset (lkm)	5
Miehet (lkm)	9
Yhteensä	14
Naiset (%)	36
Miehet (%)	64

Ylin johto on yllä esitetystä määritelly sisältyvän Fingrid-konsernin hallituksen sekä johtoryhmän jäsenet. Tytäryhtiöiden hallituksia tai johtoryhmiä ei ole laskettu kuuluvaksi ylimpään johtoon.

Työsuhteisten työntekijöiden ikäjakauma	2024
alle 30 vuotta (lkm)	105
30-50 vuotta (lkm)	340
yli 50 vuotta (lkm)	152
Yhteensä	597
alle 30 vuotta (%)	18
30-50 vuotta (%)	57
yli 50 vuotta (%)	25

S1-10 Riittävä palkka

Kaikille Fingridin omaan työvoimaan kuuluville työntekijöille maksetaan asianmukaista ja riittävää palkkaa perustuen suomalaiseen työehtosopimusjärjestelmään. Palkkojen asianmukaisuus varmistetaan kahden eri energia-alalla tehtävän tutkimuksen kautta: Energiateollisuuden jäsenten keskuudessa tehdyllä tutkimuksella sekä Mercerin vuosittaisella palkkatutkimuksella. Molempien tutkimusten tulokset käydään läpi yhteistyö- ja vuorovaikutuskokouksessa luottamushenkilöiden kanssa.

S1-11 Sosiaalinen suojelu

Yhtiön kaikki työntekijät kuuluvat sosiaalisen suojelun piiriin julkisten ohjelmien ja yrityksen omien etuuksien kautta sairauden, työttömyyden, työssä saatujen vammojen ja työkyvyttömyyden, vanhempainvapaan tai eläkkeelle siirtymisen aiheuttamien tulonmenetysten varalta.

S1-13 Koulutusta ja taitojen kehittämistä koskevat mittarit

Työsuhteisista työntekijöistä säännöllisiin tulos- ja urakehitysarviointeihin osallistui vuoden 2024 osalta naisista 88 prosenttia ja miehistä 95 prosenttia.

Säännöllisiin tulos- ja urakehitysarviointeihin osallistuneet työsuhteiset työntekijät	
Naiset (%)	88
Miehet (%)	95

Koulutustunnit sukupuolen mukaan	2024
Koulutustunnit/hlö, naiset	6 414
Koulutustunnit/hlö, miehet	14 782
Koulutustunnit, yhteensä	21 196
Koulutuspäiviä/hlö, naiset	5
Koulutuspäiviä/hlö, miehet	5
Koulutuspäiviä/hlö, keskimäärin	5

S1-14 Terveyttä ja turvallisuutta koskevat mittarit

Fingridin omalle työvoimalle ei sattunut vuonna 2024 poissaoloon johtaneita työpaikkatapaturmia. Arvoketjussa Fingridin palvelutoimittajille sattui 13 poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa. Palvelutoimittajien ja Fingridin henkilökunnan yhdistetty poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus laski edellisvuodesta ja oli 4,8 poissaoloon johtanutta työpaikkatapaturmaa miljoonaa työtuntia kohden.

Kirjattavia työpaikkatapaturmia sattui Fingridin omalle työvoimalle 5 ja palvelutoimittajille 34. Palvelutoimittajien ja Fingridin oman työvoiman yhdistetty kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus oli 14,5 kirjattavaa työpaikkatapaturmaa laskettuna miljoonaa työtuntia kohden.

Terveys ja turvallisuus	2024
Työterveys- ja turvallisuusjärjestelmän piiriin kuuluva oma työvoima (%)	100
Työperäisistä vammoista ja työperäisistä terveysongelmista johtuvien koolemantapausten lukumäärä	
Työsuhteiset työntekijät	0
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	0
Yhteensä	0
Työperäisistä vammoista ja työperäisistä terveysongelmista johtuvien koolemantapausten lukumäärä	
Yrityksen toimipaikoissa työskentelevät muut työntekijät, kuten arvoketjun työntekijät	0
Kirjattavien työtapaturmien lukumäärä	
Työsuhteiset työntekijät	5
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	0
Yhteensä	5
Palveluntoimittajat	34
Työtunnit	
Työsuhteiset työntekijät	908 110
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	2 114
Yhteensä	910 224
Palveluntoimittajat	1 773 858
Kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus (TRIF)	
Oma työvoima	5,5
Palveluntoimittajat	19,2
Yhdistetty	14,5

Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien lukumäärä	
Työsuhteiset työntekijät	0
Muut kuin työsuhteiset työntekijät	0
Yhteensä	0
Palveluntoimittajat	13
Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF)	
Oma työvoima	0
Palveluntoimittajat	7,3
Yhdistetty	4,8
Ammattitautitapausten lukumäärä	
Oman työvoiman todetut ammattitautitapaukset	0
Työtapaturmien, työterveysongelmien ja kuolemantapausten vuoksi menetettyjen työpäivien lukumäärä	
Työsuhteiset työntekijät	0
Muut oma työvoima	0
Yhteensä	0

S1-15 Työ- ja yksityiselämän tasapainoa koskevat mittarit

Yhtiön kaikki työsuhteiset työntekijät ovat oikeutettuja Suomen lainsäädännön ja Energiateollisuuden työehtosopimusten mukaisiin perhevapaisiin.

Perhevapaata ottaneiden työsuhteisten työntekijöiden prosenttiosuus ja jakautuminen sukupuolen mukaan	Määrä	%
Perhevapaata ottaneet työsuhteiset työntekijät, yhteensä	48	100
Perhevapaata ottaneet työsuhteiset työntekijät, naiset	10	21
Perhevapaata ottaneet työsuhteiset työntekijät, miehet	38	79

S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)

Fingridin palkkojen määrittely pohjautuu tehtävän vaativuusluokitukseen, työssä suoriutumiseen sekä osaamiseen ja kokemukseen. Perusteettomat palkkaerot pyritään estämään ennalta huolellisella tehtävän vaativuuden määrittämisellä. Yrityksessä korkeinta ansiota saavan henkilön ja työsuhteisten työntekijöiden mediaanikokonaisansion suhde vuonna 2024 oli 478 prosenttia, ja sukupuolten välinen palkkaero oli noin 8 prosenttia.

Sukupuolten palkkaero	2024
Naispuolisten työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan taso (euroa)	73 525
Miespuolisten työsuhteisten työntekijöiden keskimääräisen bruttopalkan taso (euroa)	80 345
Sukupuolten palkkaero (%)	8
Kokonaispalkkasuhde	
Yrityksessä korkeinta ansiota saavan henkilön vuotuinen kokonaisansio (euroa)	356 409
Työsuhteisten työntekijöiden vuotuinen mediaanikokonaisansio (pois lukien korkeinta ansiota saava henkilö) (euroa)	74 605
Kokonaispalkkasuhde (%)	478

S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset

Vuonna 2024 ilmoitettiin kolme syrjintätapausta, joihin ei liittynyt sakkoja, seuraamusmaksuja tai vahingonkorvauksia. Yhtiön tietoon ei tullut omaan työvoimaan kohdistuvia vakavia ihmisoikeuksien rikkomuksia.

Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset	2024
Ilmoitettujen syrjintätapausten, mukaan lukien häirintä (kokonaismäärä)	
Tapaukset	3
Valitusmekanismikanavien kautta ilmoitettujen työolosuhteisiin, tasa-arvoon, muihin työntekijöiden oikeuksiin tai ihmisoikeuksiin liittyvät valitukset (määrä)	
Valitukset	0
Ilmoitettujen tapausten ja valitusten perusteella maksettujen sakkojen, seuraamusten ja vahingonkorvausten kokonaismäärä	
Sakot, seuraamusmaksut ja vahingonkorvaukset	0
Ihmisoikeustapaukset (kpl)	
Omaa työvoimaa koskevat vakavat ihmisoikeusrikkomukset	0
Ihmisoikeustapausten perusteella maksettujen sakkojen, seuraamusten ja vahingonkorvausten kokonaismäärä	
Sakot, seuraamusmaksut ja vahingonkorvaukset	0

ESRS S2 – Arvoketjun työntekijät

Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Vaikutukset arvoketjun työntekijöihin liittyvät Fingridin liiketoimintamalliin ja strategiaan, jossa yhteistyö sekä toiminnan kehittäminen kumppaneiden kanssa otetaan huomioon. Kumppanit vastaavat muun muassa verkon rakentamisen ja kunnossapidon työstä. Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpapajyöskentelyn avulla on varmistettu käsitys siitä, kuinka tunnistetut vaikutukset voivat liittyä kaikkiin arvoketjun työntekijöihin ja kuinka kielteisten vaikutusten riski voi kohdistua osaan arvoketjun työntekijöistä muita suurempana seuraavassa kuvatun mukaisesti.

Fingridin arvoketjussa on lukuisia urakoitsijoita sekä palvelu- ja tavarantoimittajia. Olennaisia myönteisiä vaikutuksia aiheutuu erityisesti verkonrakennustyömailla ja kunnossapidossa, kun varmistetaan turvallisia työoloja sekä inhimillisiä työsopimuskäytäntöjä. Kielteisten ihmisoikeusvaikutusten torjumiseksi hankinnoissa keskeisiä ovat esimerkiksi verkonrakennus- ja raivaustyömaiden työntekijöiden turvallisuus sekä ulkomaisen työvoiman työolot ja ehdot. Samoja vaikutuksia liittyy – yhtiön määräysvallan taso huomioiden – kansainvälisiin materiaali- ja laitehankintoihin, joista valtaosasta vastaavat Fingridin arvoketjussa pääurakoitsijat. Arvoketjun työntekijöiden ja näiden ihmisoikeuksien kannalta hankintoihin liittyy myös riskitoimialoja (muun muassa rakennus-, metsä-, siivous- ja kaivannaisala) sekä korkean ihmisoikeusriskin maita. Näitä vaikutuksia ja riskejä hallitaan mm. toimittajille asetettavien yritysvastuuvaatimusten sekä riskiperusteisten auditointien kautta tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä kuvatusti. Olennaiset kielteiset vaikutukset liittyvät yksittäisiin tapauksiin, eikä yhtiö ole tunnistanut lapsityövoiman tai erityisen merkittävän pakkotyön riskiä.

ESRS Standardi	Ollennaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S2 Arvoketjun työntekijät	↑/↓Työolot <ul style="list-style-type: none"> • Työaika • Riittävä palkka • Terveys ja turvallisuus 	•		↑/↓Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien turvalliset työolot sekä inhimilliset työsopimuskäytännöt		Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet Työturvallisuuskäsikirja Fingridin yritys vastuuvaatimukset toimittajille Hankintapolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen

S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Urakoitsijoihin ja palvelu- ja tavarantoimittajiin kohdistuvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnassa olennaisia periaatteita ovat hankintapolitiikka, toimittajien yritys vastuuvaatimukset (Supplier Code of Conduct), Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden toimintatapa ja tavoitteet sekä sopimusehdot liittyen turvallisuuteen ja alihankintaan ja työvoiman käyttöön. Yritys vastuuvaatimukset ja työterveyden ja -turvallisuuden toimintatavan ja tavoitteet hyväksyy toimitusjohtaja. Sopimusehdot liittyen turvallisuuteen ja alihankintaan ja työvoiman käyttöön hyväksyy verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja.

Fingridin ihmisoikeussitoumukset osana yhtiön toimintaperiaatteita ja arvoketjun toimittajilta vaadittavia yritys vastuuvaatimuksia on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Fingridin toimittajilleen asettamat yritys vastuuvaatimukset kieltävät nimenomaisesti ihmisten salakuljetuksen, pakkotyön ja lapsityövoiman käytön arvoketjun työntekijöihin liittyen.

Fingridin toimintaperiaatteet ovat tiedonantovaatimuksessa G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) kuvatusti linjassa kansainvälisesti tunnustettujen asiakirjojen kanssa. Vuonna 2024 yhtiölle ei ilmoitettu sen arvoketjun alku- ja loppupäässä tapauksia, joissa näitä periaatteita ei olisi noudatettu. Yritys vastuuvaatimusten soveltamista kuvataan tiedonantovaatimuksen G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä.

S2-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista arvoketjun työntekijöiden kanssa

Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien kanssa tavoitellaan jatkuvaa vuoropuhelua, jolla varmistetaan yhtiön toimintaperiaatteiden mukainen toiminta, turvalliset työolot ja inhimilliset työsopimuskäytännöt. Tähän sisältyy riskiperusteisia auditoiteja kantaverkon työmailloissa Suomessa ja laite- ja materiaaltoimittajien kansainvälisillä tehtailla.

Työmaiden työturvallisuuden osalta Fingrid ylläpitää palvelutoimittajien työturvallisuusryhmää, jonka tavoitteena on edistää työturvallisuutta, jakaa hyviä käytäntöjä ja oppeja sekä käsitellä työturvallisuuteen liittyviä linjauksia. Investointiprojekteissa työturvallisuusasioita käsitellään muun muassa projektin aloitus- ja työmaakokouksissa. Työturvallisuutta varmistetaan myös työmaakäynneillä, koulutuksilla, turvavarteilla, raportoinnilla sekä turvallisuushavaintojen ja läheltä piti -tilanteiden keräämisellä ja tutkimisella. Edellä kuvatusta yhteydenpidon tapahtumisesta ja tulosten huomioon ottamisesta Fingridillä vastaa verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja.

S2-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat arvoketjun työntekijöille huolenaiheiden esiintuomiseksi

Fingrid edellyttää korkeaa työturvallisuuden tasoa ja inhimillisiä työsopimuskäytäntöjä sekä investoinneissa että kunnossapidossa. Kaikkiin sopimukseen liitetään Fingridin turvallisuutta koskevat sopimusehdot.

Palvelutoimittajien työturvallisuuden pätevyysvaatimukset on kuvattu turvallisuutta koskeviin sopimusehtoihin. Heille järjestetään vuosittain työturvallisuuskoulutusta tarpeen mukaan muun muassa sähkötyöturvallisuudesta, työturvallisuudesta ja turvallisuutta koskevista sopimusehdoista.

Palvelutoimittajat voivat tehdä aloitteita ja antaa palautetta työturvallisuusasioihin liittyen muun muassa yhteisissä kokouksissa, HSEQ-raportointijärjestelmän kautta ja toimittajien työturvallisuusryhmässä. Työturvallisuudesta viestitään kaksi kertaa vuodessa Turvallisilla linjoilla -lehdessä. Lisäksi pidetään työturvallisuusinfoja, joissa käydään läpi ajankohtaisia asioita sekä sattuneita tapaturmia, läheltä piti -tilanteita ja ilmoitettuja turvallisuushavaintoja.

Toimittajille sattuneet tapaturmat ja läheltä piti -tilanteet tutkitaan ja niistä opitaan. Korjaavat toimenpiteet vastuutetaan HSEQ-raportointijärjestelmän kautta.

Toimittajien sitouttamisessa kestävän kehityksen mukaisiin vastuullisiin ja eettisiin toimintatapoihin käytetään toimittajille asetettavia yritys vastuuvaatimuksia, joiden toteutumista valvotaan riskiperusteisesti sekä työturvallisuuden että inhimillisten työsopimuskäytäntöjen osalta. Työmailla ja kansainvälisissä tavarahankinnoissa tehtäviä auditointeja on käsitelty tiedonantovaatimuksen G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä.

Myös käytössä oleva luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava ja ilmoitusten käsittely on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Turvallisuuksuhavaintoja on mahdollista tehdä myös nimettömästi. Fingrid ei arvioi arvoketjun työntekijöiden tietoisuutta ja luottamusta yllä kuvattuihin prosesseihin.

S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Fingrid laatii vuosittain työturvallisuuden toimintasuunnitelman, jossa kuvataan työturvallisuuden kehitystoimenpiteet ja painopisteet, painotettavat työturvallisuusmittarit sekä niiden vuosittaiset välitavoitteet. Toimintasuunnitelma hyväksytään Fingridin sisäisessä työturvallisuusryhmässä.

Fingridin työmailla työskentelevien toimittajien työturvallisuus ja työolosuhteet varmistetaan muun muassa säännöllisillä työmaakäynneillä, johdon työturvallisuuskävelyillä ja vastuullisuusauditoinneilla. Palvelutoimittajilta edellytetään tilaajavastuulain mukaista selvitystä työterveyshuollon järjestämisestä.

Fingridin vuoden 2024 palvelutoimittajille kohdistettujen toimien työturvallisuusteemana oli suunnittelulla turvallista tekemistä. Teemaan liittyen järjestettiin työturvallisuuskampanja: Suunnittele, arvioi ja mieli ennen kuin toimit. Fingrid järjesti palvelutoimittajille koulutusta sähkö- ja työturvallisuudesta, kuten esimerkiksi ohjeesta Käyttö- ja sähkötyön turvallisuus kantaverkossa. Yhtiön työturvallisuuden parantamiseksi tekemä työ näkyi turvallisuushavaintojen määrässä. Vuonna 2024 Fingridin työkohteissa tehtiin 1 488 turvallisuushavaintoa, mikä on yli kaksinkertainen määrä edellisvuoteen verrattuna.

Investointien ja kunnossapidon vaarojen tunnistus ja riskien arviointi on kuvattu turvallisuutta koskeviin sopimusehtoihin. Investointihankkeiden ja kunnossapidon vaarojen tunnistus ja riskien arviointi jakaantuu seuraavasti: turvallisuusasiakirjan laatiminen, riskinarviointi osana turvallisuussuunnitelmaa, työn riskien arvioinnit

sekä työkohteessa työryhmän tekemä turvallisuussuunnittelu. Yhteiselle työpaikalle laaditaan turvallisuusasiakirjan sijaan dokumentti vaara- ja haittatekijät.

Kansainvälisissä hankinnoissa käytetään riskiperusteisesti kolmatta osapuolta varmistamaan työturvallisuuden sekä inhimillisten työsopimuskäytäntöjen toteutuminen laite- ja materiaalityöpaikoilla. Fingridin omien toimien, erityisesti hankintojen, arvoketjun työntekijöihin kohdistuvan negatiivisen vaikutuksen ehkäisemistä on lisäksi kuvattu tiedonantovaatimusten G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) ja G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä. Fingridin tiedossa ei ole merkittäviä ihmisoikeusloukkauksia arvoketjun alku- tai loppupäässä vuodelta 2024.

Tässä kuvattujen arvoketjun työntekijöitä koskevien toimien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- tai pääomamenoja.

S2-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Osana yhtiön yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuutta Fingrid seuraa toimittajien työturvallisuuden tasoa Fingridin ja palvelutoimittajien yhdistetyllä poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuudella tiedonantovaatimuksessa S1-14 (Terveystta ja turvallisuutta koskevat mittarit) kuvatus mukaisesti. Arvoketjun työntekijät eivät ole osallistuneet suoraan tavoitteiden asettamiseen, seuraamiseen tai arviointiin.

ESRS S3 – Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt

Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin ja nimenomaisesti voimajohtoalueiden maanomistajiin on tunnistettu liittyvän olennainen riski, joka johtuu Fingridin toiminnasta kantaverkkoyhtiönä. Tämä edellyttää nykyisen kantaverkon ylläpitoa ja kantaverkon lisärakentamista muiden kuin yhtiön itse omistamille maille. Yhtiön strategiassa yhtenä painopisteenä on tehokkaasti hyödynnetty kantaverkko. Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu ymmärrys kaikista vaikutusten kohteena olevista yhteisöistä omassa toiminnassa, arvoketjun varrella (esimerkkinä toimittajien tehtaot) ja arvoketjun päässä (esimerkkinä metallivalmistus). Näistä yhteisöistä Fingridille keskeisiä ovat yhtiön määräysvallan taso huomioiden kantaverkon voimajohtoalueiden lähinaapurit ja heistä erityisesti ne, joiden omistamalla maille kantaverkon rakenteet ovat. Heidän osaltaan ei ole tunnistettu muita suuremmissa vahingon vaarassa olevia, vaan riskin arvioidaan kohdentuvan samoin kaikkiin maanomistajiin. Yhtiöllä ei ole ollut hankkeita alkuperäiskansa saamelaisten alueilla viime vuosina.

Maanomistajien huolenaiheet korostuvat uusissa voimajohtohankkeissa. Fingrid ei omista maata ja puustoa voimajohtojen alla, vaan ne säilyvät maanomistajien omistuksessa. Yleistä hyväksyttävyyttä maanomistajien ja lähinaapureiden keskuudessa voi heikentää se, kuinka voimajohtoalue rajoittaa rakentamista ja muuttaa maisemaa.

Maanomistajien kokemaa korostaa ja heihin kohdistuvia vaikutuksia monimutkaistaa se, että Fingridin verkkohankkeiden lisäksi heihin voivat vaikuttaa lukuisat vihreässä siirtymässä meneillään olevat muiden toimijoiden hankkeet ja erilaiset toimintatavat. Maanomistajat odottavat Fingridiltä heille maksettavien lunastuskorvausten korottamista omaisuudensuojansa vahvistamiseksi. Lisäksi yhtiöltä odotetaan ilmajohtojen korvaamista maakaapeleilla. Maakaapelien käyttö kantaverkossa rajoittuu kuitenkin nykyisin sähköasema-alueille ja taajamiin, kun ilmajohtojen käyttäminen ei ole fyysisen tilantarpeen vuoksi mahdollista. Riskinä on, että yleinen hyväksyttävyyttä voi heikentyä maanomistajien keskuudessa.

ESRS Standardi	Olellaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistettut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S3 Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt	Yhteisöjen taloudelliset, sosiaaliset ja sivistykselliset oikeudet • Maahan liittyvät vaikutukset		•		-Yleisen hyväksyttävyyden heikentyminen maanomistajien ja lähinaapurien keskuudessa (kantaverkon maankäytön rajoitukset ja maisemamuutokset sekä maakaapelivaatimukset)	Fingridin toimintaperiaatteet Maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka Viestintäpolitiikka

+ Mahdollisuus / - Riski

S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Yhtiön toimitusjohtajan hyväksymä maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka käsittelee ilmasto- ja ympäristövaikutusten hallinnan lisäksi maanomistajien huomioimista verkon suunnittelussa, rakentamisessa ja ylläpidossa. Voimajohtoon rakentamisen, käytön ja kunnossapidon mahdollistamiseksi Fingrid lunastaa yksityisiltä maanomistajilta johtoalueeseen käyttöoikeuden. Sähköasema- ja varavoimalaitostonttien maanhankinnassa lähtökohtana on tehdä vapaaehtoisia kauppoja. Poliittika on luettavissa yhtiön julkisella verkkosivulla.

Muita keskeisiä periaatteita maanomistajiin ja kantaverkon lähinaapureihin kohdistuvien vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnassa ovat toimitusjohtajan hyväksymä viestintäpolitiikka ja Fingridin toimintaperiaatteet sekä niihin sisältyvä ihmisoikeussitoumus. Toimintaperiaatteiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Yhtiölle ei ole ilmoitettu vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyviä tapauksia, joissa ihmisoikeuksiin liittyviä periaatteita ei olisi noudatettu.

S3-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa

Yhteistyö kantaverkon voimajohtojen läheisyydessä asuvien maanomistajien ja naapurien kanssa alkaa uusissa voimajohtohankkeissa jo hankkeen alustavassa suunnittelussa, kun arvioidaan ympäristövaikutuksia ja niiden lieventämismahdollisuuksia. Lakisääteisen ympäristövaikutusten arvioinnin YVA-menettelyn myötä maanomistajat ja muut sidosryhmät saavat tietoa sekä voivat vaikuttaa hankkeeseen. Osallistamisella on suuri merkitys siihen, että voimajohto onnistutaan sovittamaan ympäristöönsä eri näkökulmat ja sidosryhmät huomioon ottaen. Johtoreittivalinnoissa yhtiö ottaa ympäristötiedon lisäksi huomioon sidosryhmiltä saadun palautteen.

Voimajohtohankkeiden YVA-menettelyissä Fingrid tiedottaa lähialueen asukkaita lakisääteisiä käytäntöjä laajemmin maanomistajakirjein. Lakisääteisen kuulemisen lisäksi käytössä on Fingridin sähköinen palautejärjestelmä. Tarvittaessa viranomaistiedottamista täydennetään paikallislehti-ilmoituksin. Hankkeita myös esitellään kaikille avoimissa YVA-yleisötilaisuuksissa. Ihmisoikeusvaikutusten näkökulmasta YVA-menettelyssä tulevat huomioiduksi ihmisten terveys, elinolot ja viihtyvyys. Sähkö- ja magneettikenttien mahdolliset terveysvaikutukset huolestuttavat ihmisiä voimajohtojen läheisyydessä, mihin liittyen Fingrid julkaisee ajantasaista tietoa sekä käy keskustelua esimerkiksi maanomistajien kanssa YVA-menettelyissä.

Ympäristövaikutusten arviointivaiheen jälkeen Fingrid on maanomistajiin henkilökohtaisesti yhteydessä, kun hanke etenee yleissuunnitteluun ja johtoreitin sijainti sekä voimajohtopylväiden paikat varmistuvat. Maanomistaja voi esittää mielipiteen suunnitteluratkaisusta tai pyytää katselmusta.

Kantaverkon voimajohtohankkeisiin sovelletaan kiinteän omaisuuden ja erityisten oikeuksien lunastuksesta annettua lakia, jossa lunastaa saadaan, kun yleinen tarve sitä vaatii. Voimajohtoreilille haetaan valtioneuvostolta lunastuslupaa voimajohdon johtoalueen käyttöoikeuden perustamiseksi ja vastaavasti maanomistajan käyttöoikeuksien supistamiseksi. Lunastusluvan hakuvaiheessa eri mieltä oleva maanomistaja voi antaa lausunnon lunastuslupahakemuksesta lupaviranomaiselle. Lunastusluvan myöntämisen jälkeen tulee Maanmittauslaitoksessa vireille lunastustoimitus, jonka suorittaa riippumaton lunastustoimikunta. Maanomistajat ja lunastuksen hakija eli Fingrid ovat toimituksessa asianosaisia, ja kaikki päätökset tekee riippumaton lunastustoimikunta asianosaisia kuultuaan. Lunastettavan omaisuuden omistaja saa taloudellisista menetyksistään täyden korvauksen.

Yhteydenpito maanomistajiin jatkuu hankkeen ylläpitovaiheessa yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikan mukaisesti. Maanomistajien maalla tapahtuvasta työskentelystä ja kasvustonkäsittelystä sovitaan tarvittaessa etukäteen. Yhteydenpidon tapahtumisesta ja tulosten huomioon ottamisesta Fingridillä vastaa verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja.

S3-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat vaikutusten kohteena oleville yhteisöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi

Maanomistajille aiheutuneet tavanomaisesta poikkeavat vahingot käsitellään yhtiössä vastaavalla prosessilla kuin ympäristövahingot. Mahdollisten kielteisten vaikutusten tutkinnassa tehdään tarvittavasti yhteistyötä myös viranomaisten kanssa. Lakisääteinen lunastusmenettely varmistaa maanomistajille aiheutuneiden kielteisten vaikutusten korjaamisen tai korvaamisen toteutumisen.

Huolenaiheiden esiin tuomiseksi Fingridin verkkosivuilla on käytössä palautelomake ja rakentamishankkeiden palautejärjestelmä. Maanomistajat voivat olla yhteydessä myös Fingridin tai urakoitsijan yhteyshenkilöihin, joiden yhteystiedot tuodaan esille hankeviestinnässä. Luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava ja ilmoitusten käsittely on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrittäjäkulttuuri) yhteydessä.

Tietoa kielteisten vaikutusten korjaamisesta koskevista prosesseista ja huolenaiheiden esiin tuomista koskevista kanavista jaetaan hankkeiden ympäristövaikutusten arvioinnista alkaen. Vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen tietoisuutta näistä rakenteista tai prosesseista ei kuitenkaan erikseen arvioida. Lunastusvaiheessa lainsäädäntö edellyttää, että korvausasiat tulee käsitellä joka tapauksessa, vaikka maanomistaja ei itse olisikaan asiassa aloitteellinen.

S3-4 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Fingrid vähentää yleisen hyväksyttävyyden heikentymisen riskiä maanomistajien ja lähinaapureiden keskuudessa johtoreittisuunnittelua tukevalla ympäristövaikutusten arvioinnilla ja elinkaarenaikaisella maanomistajavuoropuhelulla sekä -tiedottamisella. Lisäksi Fingrid tarjoaa taloudellista tukea voimajohtoalueille sijoittuvien perinneympäristöjen hoitamiseen sekä työskentelee voimajohtoalueiden hyödyntämisen edistämiseksi, mistä kerrotaan tiedonantovaatimuksen E4-3 (Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit) yhteydessä. Vuonna 2024 käynnissä oli useita voimajohtohankkeiden ympäristövaikutusten arviointimenettelyjä. Kantaverkon vihreää siirtymää mahdollistava mittava investointiohjelma heijastuu suoraan tarvittavien ympäristövaikutusselvitysten määrään myös seuraavina vuosina.

Maanomistajien tyytymättömyys lunastuskorvauksiin on jatkunut. Fingrid on lisännyt maanomistajaviestintäänsä. Yhtiö on korostanut julkista asemaansa sähkömarkkinalaissa asetettua tehtävää toteuttavana tahona sekä lainsäädännön tarvetta taata maanomistajille riittävä korvaus. Yhtiössä seurataan lunastuslainsäädännön uudistamista maanomistajien omaisuudensuojan vahvistamiseksi. Vuonna 2024 lunastuslain muuttamista

koskevasta hallituksen esityksestä antamassaan lausunnossa Fingrid totesi, että voimajohtohankkeissa maanomistajat saavat jo nykyisin vähintään täyden korvauksen menetyksistään. Yhtiö ei kuitenkaan vastusta mahdollista lunastuskorvausten korottamista. Tässä kuvattujen toimien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- tai pääomamenoja.

Yhtiön tiedossa ei ole vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyviä vakavia ihmisoikeusongelmia tai ihmisoikeuksien loukkauksiin liittyviä tapauksia.

S3-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Fingrid seuraa yleistä hyväksyttävyyttään maanomistajien ja lähinaapurien keskuudessa mittaamalla maanomistajien tyytyväisyyttä investointiprojektien hoitoon. Maanomistajakyselyt toteutetaan vuoden aikana päättyneistä voimajohtohankkeista. Kyselyn toteuttaa riippumaton kolmas osapuoli kysymällä näkemystä suoraan asianosaisilta maanomistajilta. Tavoitteiden asettamisprosessiin ei ole liittynyt suoraa yhteydenpitoa maanomistajiin. Vuonna 2024 kyselyt tehtiin neljästä hankkeesta ja keskiarvo maanomistajien tyytyväisyydestä voimajohtoprojektien hoitoon oli 3,6.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025)	2025 tavoite	2024 toteuma
Maanomistajien tyytyväisyys investointiprojektien hoitoon (kyselyn arvosana asteikolla 1-5)	> 4	3,6

ESRS S4 – Kuluttajat ja loppukäyttäjät

Kuluttajiin ja loppukäyttajiin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Fingridin toiminnalla on merkittäviä vaikutuksia sähkön loppukäyttäjinä oleviin ihmisiin, vaikka yhtiön suorina asiakkaina ei ole kotitalouksia. Kun arviointia tehdään ESRS-standardeissa annettuihin aiheisiin nähden, kuluttajien ja loppukäyttäjien näkökulmasta Fingridin liiketoiminnan olennaiset vaikutukset keskittyvät kuluttajien yksityisyydensuojaan ja tietosuojaan Fingrid Datahubin toiminnassa. Fingrid Datahubin ylläpitämässä sähkön keskitetyn tiedonvaihdon järjestelmässä käsitellään sähkön käyttöön liittyen suuria määriä henkilötietoja. Fingridin hallittavana riskinä ovat tietosuojaloukkaukset, joiden hallintaan keskittyvät tietoturvan ja tietosuojan politiikat sekä henkilötietojen suojaamiseen liittyvät toimenpiteet tiedonantovaatimusten S4-1 (Kuluttajiin ja loppukäyttajiin liittyvät toimintaperiaatteet) ja S4-4 (Kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen) yhteydessä kerrotun mukaisesti. Näiden toimien myönteisenä vaikutuksena on tunnistettu asiakkaiden ja sidosryhmien luottamus Fingridiin.

Edellä kuvatut vaikutukset tietoon liittyvät Fingridin liiketoimintaan, ja ne ovat huomioituna yhtiön strategiassa osana kokonaisturvallisuutta. Kahdensuuntaisen olennaisuuden arvioinnin lähtötietojen ja työpajatyöskentelyn avulla on varmistettu käsitys siitä, kuinka nämä tunnistetut vaikutukset voivat liittyä yhtä lailla kaikkiin kuluttajiin ja loppukäyttajiin ja kuinka ne voivat rajoittua yksittäiseen tapaukseen tai olla tätä laajempia. Tiettyjä erityisen vaikutuksen alaisia ryhmiä ei ole tunnistettu.

ESRS Standardi	Olellaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
S4 Kuluttajat ja loppukäyttäjät	↓Tietoihin liittyvät kuluttajiin ja/tai loppukäyttajiin kohdistuvat vaikutukset <ul style="list-style-type: none"> • Yksityisyys • Yhteisökohtaiset aiheet • Liike-toiminta-kriittisen tiedon ja henkilötiedon suojaus 	•	•	↑ Asiakkaiden ja sidosryhmien luottamus ↓ Kuluttajien yksityisyydensuoja ja tietoturva sekä Fingridille kriittisen tiedon turvaaminen	-Tietojärjestelmän lamautuminen ja sähköjärjestelmän toiminnan estyminen sekä kriittisen tiedon vuotaminen sisältäen Datahubin käyttötiedot	Fingridin toimintaperiaatteet Viestintäpolitiikka Tietoturwapolitiikka Datapolitiikka Tietosuojapolitiikka Dokumenttienhallintapolitiikka Yritysturvallisuuspolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttajiin liittyvät toimintaperiaatteet

Kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuvien olellisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnassa keskeisiä ovat Fingridin toimitusjohtajan hyväksymät politiikat liittyen tietoturvaan, datanhallintaan, tietosuojaan ja yritysturvallisuuteen.

Fingrid Datahubin tiedot suojataan asianmukaisin teknisin ja organisatorisin toimenpitein. Tietosuojaselosteet ovat saatavilla Fingridin julkisilta verkkosivuilta. Tietosuojan riskien hallinta sisältää säännöllistä uhkakuvaharjoittelua muun muassa henkilötietojen turvaamiseksi.

Fingridissä yritysturvallisuus on kiinteä osa riskienhallinnan kokonaisuutta. Yritysturvallisuuden suunnittelua ja toimintaa ohjataan politiikalla ja muulla ohjeistuksella. Olellaisia asiakokonaisuuksia ovat työturvallisuus, ympäristön, kiinteistöjen, toimitilojen ja henkilöstön turvallisuus, pelastusturvallisuus sekä yhtiön toimintaan kohdistuvien sisäisten ja ulkoisten väärinkäytös- ja rikosuhkien hallinta. Yritysturvallisuuden eri osakokonaisuuksien suunnittelua ja jatkuvaa kehittämistä tarkennetaan myös muissa politiikoissa kuten tietoturvan politiikassa sekä näitä täsmentävässä ohjeistuksessa.

Fingridin tietoturvaa johdetaan standardin ISO 27001 mukaisesti. Henkilötietoja käsiteltäessä tietosuojasta huolehditaan ennakoivasti ja kokonaisvaltaisesti koko henkilötiedon elinkaaren ajan. Henkilötietojen käsittely on suunnitelmallista, ohjeistettua ja dokumentoitua ja se noudattaa EU:n tietosuojasetusta ja muuta tietosuojaan liittyvää lainsäädäntöä.

Edellä kuvatut periaatteet kattavat relevanttein osin kaikki kuluttaja- ja loppukäyttäjryhmät.

Kuluttajien ja loppukäyttäjien kannalta merkitykselliset Fingridin ihmisoikeussitoumukset osana yhtiön toimintaperiaatteita on kuvattu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Periaatteet ovat linjassa kansainvälisesti tunnustettujen asiakirjojen kanssa.

S4-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa

Kuluttajiin ja loppukäyttajiin pidetään yhteyttä ensisijaisesti sähköisen viestinnän keinoin. Fingridin julkisilla verkkosivuilla ja sosiaalisen median kanavissa kuluttajille ja loppukäyttäjille kerrotaan Fingridin kantaverkosta ja sähkönn hinnan muodostumisesta sekä mahdollisista sähköhäiriöistä. Sähkönn hintaa voi seurata myös Fingridin tuntihinta-mobiilisovelluksesta, jonka avulla voidaan lähettää sovellusta käyttävien kuluttajien puhelimiin tarvittaessa ilmoituksia esimerkiksi sähköjärjestelmän häiriötilanteista.

Kuluttajille näkyvistä sähköhäiriöistä tiedotetaan yhtiön julkisilla verkkosivuilla häiriötiedotteissa. Yhtiö kehottaa kuluttajia myös ennalta varautumaan mahdollisiin sähköhäiriöihin. Julkisilla verkkosivuilla on paljon ohjeita etenkin sähköpulan osalta. Fingridin Avoin data -palvelu tarjoaa sähkömarkkinatoimijoille ja kaikille kiinnostuneille vapaasti ja maksutta tietoa Suomen sähköjärjestelmästä ja sähkömarkkinoista digitaalisessa muodossa.

Fingridin Datahubin osalta loppukäyttäjällä on oikeus itseään koskevan tiedon hyödyntämiseen. Loppukäyttäjällä on mahdollisuus tarkastella hänestä datahub-järjestelmään tallennettuja tietoja asiakasportaalin kautta.

Asiakasportaalista löytyy tietoja loppukuluttajan sähkösopimuksista, sopimuksen käyttöpaikasta, käyttöpaikan kulutustiedoista, asiakastiedoista ja valtuutustiedoista.

Fingridin asiakkaisiin ja muihin sidosryhmiin pidetään yhteyttä monin eri keinoin. Asiakkaille ja sidosryhmille järjestetään seminaareja ja webinaareja. Yhtiö osallistuu myös lukuisiin messutapahtumiin sidosryhmien kohtaamiseksi. Fingrid julkaisee kolme kertaa vuodessa asiakaslehden sekä kuukausittain lähetettävän uutiskirjeen. Fingridillä on asiakastoiminnan kehittämiseksi kolme asiakastoimikuntaa: neuvottelukunta, kantaverkkotoimikunta ja sähkömarkkinatoimikunta, joiden kautta käydään säännöllisesti vuoropuhelua asiakkaiden kanssa. Lisäksi Fingrid järjestää vuosittain kahdenkeskisiä keskusteluita asiakkaidensa kanssa. Tavoitteena on ymmärtää paremmin asiakkaiden haasteita ja kerätä ajatuksia yhteistyön kehittämiseen.

Yhteydenpidon varmistamisesta vastaa Fingridin toimitusjohtaja. Fingrid ei ole tunnistanut kuluttajien ja loppukäyttäjien joukosta erityisen haavoittuvia ryhmiä.

S4-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi

Kuluttajat ja loppukäyttäjät voivat olla yhteydessä Fingridiin eri aiheissa. Palautekanavat on kerrottu kootusti Fingridin julkisilla verkkosivuilla. Kuluttajilla ja loppukäyttäjillä on mahdollisuus ilmoittaa vikailmoituksia suoraan kantaverkkokeskukseen, rakentamiseen liittyvistä hankkeista voi antaa palautetta karttapalvelussa ja yleistä palautetta voi antaa julkisten verkkosivujen lomakkeella. Lisäksi väärinkäytöksistä ilmoittamiseksi on käytössä luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka kautta voi tehdä ilmoituksen nimettömänä. Tästä ja ilmoitusten käsittelystä on kerrottu tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Fingrid Datahubin loppukuluttajia ohjeistetaan asiakasportaalin käyttämiseen Fingridin julkisilta verkkosivuilta löytyvin laajoin palvelukuvauksin ja käyttöohjein. Loppukuluttajilla on mahdollisuus tuoda esiin huolenaiheita, tarpeita ja palvelun kehitysehdotuksia asiakasportaalista löytyvän yhteydenottolomakkeen kautta. Yhteydenotot käsitellään Fingrid Datahubin asiakaspalvelussa.

Asiakas- ja sidosryhmien palautetta kerätään kaikissa tapaamisissa ja tilaisuuksissa. Näiden lisäksi järjestetään vuosittain asiakastytyväisyyskysely, jossa asiakkailta on mahdollista määrittää arvosanat Fingridin toiminnalle ja palveluille ja antaa myös avointa palautetta. Asiakaspalautteen ja myös mahdollisten reklamaatioiden käsittelyyn on prosessi, jolla varmistetaan näiden systemaattinen käsittely. Saatua palautetta hyödynnetään Fingridin toiminnan parantamiseen. Kuluttajien ja loppukäyttäjien tietoisuutta tässä kuvatuista prosesseista ei kuitenkaan ole erikseen arvioitu.

S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Fingrid on lisännyt kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistettua viestintää muun muassa sähköjärjestelmän toiminnasta. Asiakkaiden ja sidosryhmien luottamuksen kasvattamiseksi Fingrid on nostanut profiiliaan joukkoviestimissä antaen lukuisia haastatteluja sähköjärjestelmästä, sähkömarkkinoista ja energiamurroksesta. Myös päättäjiä ja viranomaisia on informoitu sähköntuotannon riittävyyteen ja sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvissä kysymyksissä.

Fingridin asiakastoimintaa on pyritty kehittämään niin, että Fingrid näkyisi asiakkaalle yhtenä Fingridinä erillisten palveluiden sijaan. Tässä tavoitteena on paitsi sujuvoittaa asiakkaan saamaa palvelua, myös viedä energiajärjestelmän murroksen vaatimia muutoksia helpommin toteutukseen.

Fingridissä tietosuojasta on laadittu oma kirjallinen ohjeistus, ja tietosuojakysymykset ovat myös osana sähköisiä perehdytysohjelmia. Lisäksi on pidetty kohdennettuja koulutuksia ja harjoituksia eri rooleissa toimiville henkilöille. Datavastuullisuudella on keskeinen merkitys Fingridin tietoturva- ja tietosuojatoimintamalleissa.

Vuonna 2024 Fingrid jatkoi panostamista henkilöstön tietoturvatietoisuuteen. Henkilöstölle järjestettiin tietoturvan osalta erilaisia infotilaisuuksia. Lisäksi käytössä oli pakollinen tietoturvan verkkokoulutus, jonka suorittamista edellytettiin koko henkilöstöltä. Standardin ISO 27001 ja sen mukaisen sertifiointin kautta yhtiön tietoturva on jatkuvasti kehittyvää ja määrämuotoista. Yhtenä osana oli tietoturvapoliittikan päivitys vastaamaan kyberturvallisuutta koskevaa NIS2-direktiiviä. Lisäksi tuottavuuden parantamiseksi otettiin käyttöön tekoälyohjelmisto, jonka osalta henkilöstölle järjestettiin koulutuksia ja neuvontaa.

Vuonna 2024 ei todettu merkittäviä ihmisoikeusloukkauksia tai -tapauksia. Tässä kuvattujen toimien toteutus ei edellytä merkittäviä toiminta- tai pääomamenoja.

S4-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet

Yhtiön omiin yritysvastuun ESG-tavoitteisiin sisältyy loppukäyttäjiin ja sidosryhmiin liittyviä tavoitteita, joiden mittarit ja toteumat on esitetty seuraavassa taulukossa. Loppukäyttäjät ja sidosryhmät eivät osallistuneet suoraan tavoitteiden asettamiseen, toteutumisen seuraamiseen tai niistä saatujen oppien ja parannusten tunnistamiseen. Johtoryhmässä ja hallituksessa tarkastellaan säännöllisesti asiakas- ja sidosryhmätyön onnistumista sekä siihen liittyviä toimenpiteitä.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025)	2025 tavoite	2024 toteuma
Asiakastytyväisyys (cNPS)	> 50	+60
Kantaverkon turvallisuus: Vahinkojen lukumäärä ulkopuolisille	0	0

Kantaverkkomaksujen edullisuuden seurantaan liittyvä ENTSO-E-hintavertailu on keskeytetty.

Edellä kuvatut tavoitteet ja niiden mittarit liittyvät seuraaviin Fingridin ESG-visioihin:

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Asiakkaille edullinen, asiakkaiden rehti kumppani, markkinamyönteisin kantaverkkoyhtiö

- Asiakkaat ovat tyytyväisiä Fingridin palveluihin
- Edullisimpien kantaverkkoyhtiöiden joukossa Euroopassa
- Sähkömarkkinat toimivat ja käyttövarmuus on hyvällä tasolla

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Fingrid tunnetaan hyvämaineisena ja luotettavana toimijana sekä energiavaikuttajana

- Fingrid on tunnettu hyvämaineisena ja luotettavana yhtiönä, jonka kanssa halutaan tehdä yhteistyötä ja jonka tavoitteita ymmärretään

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Toiminnan jatkuvuuden ja tuloksellisuuden varmistaminen hyvällä riskienhallinnalla. Avoin ja kattava ulkoinen raportointi ja tiedottaminen. Korkeatasoinen tietoturva ja vastuu datasta

- Ei merkittäviä liiketoimintahaittaa aiheuttavia tietoturva- tai tietosuojaloukkauksia

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Kantaverkko ei aiheuta vaaraa ulkopuolisille

- Kantaverkko on turvallinen, ei onnettomuuksia tai terveyshaittoja

Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot

Fingrid on tunnistanut kaksi olennaista yhteisökohtaista aihetta. Standardiin S4 (Kuluttajat ja loppukäyttäjät) liittyvänä olennaisena yhteisökohtaista aiheena on tunnistettu Fingridille kriittisen tiedon turvaaminen. Toisena yhteisökohtaisena olennaisena aiheena on tunnistettu käyttövarmuus.

Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus

Kuluttajiin ja/tai loppukäyttäjiin kohdistuvat tietojen yksityisyyteen liittyvät vaikutukset on käsitelty standardissa S4 (Kuluttajat ja loppukäyttäjät). Tietoon liittyvänä yhteisökohtaisena aiheena on tunnistettu Fingridille liiketoimintakriittisen datan (verkkomallit) ja henkilötietojen turvaaminen tiedonantovaatimuksessa S4 SBM-3 kuvatun mukaisesti (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet). Hallittavana riskinä on tietojärjestelmän lamautuminen ja sähköjärjestelmän toiminnan estyminen sekä kriittisen tiedon vuotaminen sisältäen Fingrid Datahubin käyttötiedot.

Fingridille kriittisen tiedon suojaukseen liittyvät vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallinnan keskeiset toimintaperiaatteet on kuvattu tiedonantovaatimuksen S4-1 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet) yhteydessä. Yhteydenpidon prosessit on kuvattu tiedonantovaatimuksessa S4-2 (Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa). Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat huolenaiheiden esiin tuomiseksi on kuvattu tiedonantovaatimuksessa S4-3 (Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi). Olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus on kuvattu tiedonantovaatimuksessa S4-4 (Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus).

Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvänä tavoitteena Fingrid varmistaa, että liiketoimintakriittiseen dataan on pääsy

vain sitä tarvitsevilla. Vuoden 2024 aikana ei todettu merkittäviä liiketoimintahaittaa aiheuttavia tietoturva- tai tietosuojaloukkauksia. Tietosuojavaltuutetulle ei tehty tietoturvaloukkauksilmoituksia.

Käyttövarmuus

ESRS Standardi	Olellaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
-	Yhteisökohtaiset aiheet • Käyttövarmuus	•	•	↑ Varma sähkö yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle sekä Suomen kilpailukyvyyn edistyminen	-Sähkön saannin menetys alueellisesti tai koko Suomessa (suurhäiriö)	Käyttövarmuuden hallinnan periaatteet Reservipolitiikka Tasepalvelupolitiikka Varautumispolitiikka Varavoimallaitosten hallintapolitiikka Yritysturvallisuuspolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

Fingridin liiketoiminnassa olellaisia myönteisiä vaikutuksia liittyy kantaverkon korkeaan käyttövarmuuteen. Tunnistettu vaikutus näkyy varmana sähköä yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle sekä Suomen kilpailukyvyyn edistymisenä. Olellaisena hallittavana riskinä on suurhäiriö, jolloin sähköä ei olisi saatavilla alueellisesti tai pahimmillaan koko Suomessa. Vakavasta häiriöstä johtuva sähkönsiirron keskeytys on tunnistettu myös yhtiön strategiseksi riskiksi.

Ihmisoikeusvaikutusten näkökulmasta sähköverkon rakentamiseen ja sähkönsiirtoon liittyy ihmisten henkeen ja terveyteen vaikuttavia riskejä. Sähkönsiirron varmistamisella Fingrid suojaa perustavanlaatuisia oikeuksia elämään ja terveyteen. Mikäli tämän tehtävän toteuttaminen epäonnistuu, seurauksena voi olla vakavia ihmisoikeusvaikutuksia laajoihinkin ihmisjoukkoihin.

Periaatteista kantaverkon käyttövarmuuden näkökulmasta keskeisiä ovat hallituksen hyväksymät käyttövarmuuden hallinnan periaatteet ja reserveihin, tasepalveluun, varautumiseen ja varavoimallaitosten hallintaan liittyvät toimitusjohtajan hyväksymät politiikat. Käyttövarmuuden hallinnan periaatteiden tavoitteena on ylläpitää nykyinen, asiakkaiden ja yhteiskunnan kannalta riittävän hyvä kantaverkon käyttövarmuus. Sähkömarkkinoiden käyttöön tarjotaan mahdollisimman suuri siirtokapasiteetti kantaverkon käyttövarmuutta vaarantamatta.

Toimien ja resurssien osalta korkeaa käyttövarmuutta pidetään yllä jatkuvalla varautumisella vikatilanteisiin, ennakoivalla käytönsuunnittelulla sekä joka hetki toimivalla käytönvalvonnalla. Sattuneista häiriöistä julkaistaan keskeiset tiedot mahdollisimman nopeasti, ja lisäksi ne analysoidaan ja raportoidaan jälkikäteen. Poikkeuksellisiin häiriötilanteisiin varaudutaan ja niissä toimimista harjoitellaan säännöllisesti. Vuonna 2024 Fingrid oli mukana Puolustusvoimien kyberturvallisuuden keskittyvässä paikallispuolustusharjoituksessa (PAPU) syyskuun alussa. Harjoituksessa keskityttiin yhteiskunnan kannalta kriittisen sähköjärjestelmän suojaamiseen ja testattiin verkkoon kohdistuvan kyberuhan lisäksi yhteistoimintaa eri toimijoiden välillä.

Fingridin yritysvastuun ESG-tavoitekokonaisuuteen sisältyy käyttövarmuustavoite. Sen mittari ja toteuma vuonna 2024 on esitetty seuraavassa taulukossa.

	2025 tavoite	2024 toteuma
Käyttövarmuus: Siirtovarmuus kantaverkossa (%)	99,9995	99,9995

Laadinta- ja laskentaperiaatteet S-standardit

Henkilöstötieto on kerätty henkilömääränä, jossa on mukana kaikki työntekijät riippumatta siitä, kuinka suurella työaikaprosentilla he työskentelevät. Kaikissa henkilöstöluvuissa tiedot vastaavat vuoden viimeisen päivän 31.12.2024 henkilöstötilannetta niin oman henkilökunnan kuin omaan työvoimaan kuuluvien, muiden kuin työsuhteisten henkilöiden osalta.

Fingridin työterveyden ja -turvallisuuden johtamisjärjestelmän piiriin kuuluva oma työvoima lasketaan suhteellisena %-osuutena koko Fingridin omasta henkilökunnasta.

Työperäisistä vammoista ja työperäisistä terveysongelmista johtuvien kuolemantapausten lukumäärään lasketaan omalle henkilökunnalle, muille kuin työsuhteisille työntekijöille sekä arvoketjun työntekijöille sattuneet kuolemaan johtaneet työpaikkatapaturmat. Työperäisistä terveysongelmista johtuvien kuolemantapausten osalta dataa ei ole saatavilla.

Työsuhteisten työntekijöiden ja muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden työtunnit raportoidaan todellisten tehtyjen työtuntien mukaan. Palvelutoimittajien osalta työtunnit raportoidaan työhön ja sen suunnitteluun käytettyjen työtuntien lukumääränä, joka sisältää myös alitoimittajien työtunnit.

Kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus (TRIF) raportoidaan oman työvoiman ja palvelutoimittajien osalta, joka sisältää myös alitoimittajat. Kirjattavien työpaikkatapaturmien taajuus lasketaan suhteessa miljoonaan työtuntiin. Kirjattaviin työpaikkatapaturmiin lasketaan tapahtumapäivän lisäksi vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneet työpaikkatapaturmat, sairaanhoitoa vaatineet työpaikkatapaturmat ja korvaavaan työhön johtaneet työpaikkatapaturmat. Sairaanhoitoa vaatinut työpaikkatapaturma ei aiheuta tapahtumapäivän lisäksi poissaoloa, mutta edellyttää sairaanhoitoa esimerkiksi sairaalassa tai terveyskeskuksessa. Korvaavaan työhön johtanut työpaikkatapaturma ei aiheuta tapahtumapäivän lisäksi poissaoloa, mutta aiheuttaa vähintään yhden päivän työkyvyttömyyden tapahtumapäivän lisäksi tehdä omaa työtään. Se ei siis aiheuta sairauspoissaoloa, vaan loukkaantunut henkilö tekee korvaavaa työtä.

Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien lukumäärään lasketaan omalle henkilökunnalle, muille kuin työsuhteisille työntekijöille sekä palvelutoimittajille ja alitoimittajille sattuneet tapahtumapäivän lisäksi vähintään yhden päivän poissaoloon johtaneet työpaikkatapaturmat.

Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF) on poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien lukumäärä / miljoona tehtyä työtuntia. Poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus raportoidaan oman työvoiman ja palvelutoimittajien osalta, joka sisältää myös alitoimittajat. Yhdistettyyn poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuuteen lasketaan oman työvoiman, palvelutoimittajien ja alitoimittajien työtunnit ja poissaoloon johtaneet työpaikkatapaturmat.

Ammattitautien lukumäärään lasketaan vakuutusyhtiön korvaamat ammattitaudit toimintavuoden aikana.

Työtapaturmien ja kuolemantapausten vuoksi menetettyjen työpäivien lukumäärään lasketaan työsuhteisten työntekijöiden ja muun työvoiman osalta menetetyt työpäivät, mutta tapahtumapäivää ei lasketa.

Työterveysongelmien vuoksi menetettyjen työpäivien lukumäärän dataa ei ole saatavilla.

Käyttövarmuus lasketaan kaavalla $käyttövarmuus = SE / (SE+SJE)$, missä SE = sähkön kantaverkossa siirretty energia ja SJE = sähkön kantaverkon häiriöiden vuoksi siirtämättä jäänyt energia. Käyttöhäiriö on odottamaton tilanne verkon käytössä ja se aiheutuu viasta sähkönsiirtoon vaikuttavassa laitteessa tai järjestelmässä. Vika määritellään yleensä tilanteeksi, jossa laite ei täytä vaadittuja ominaisuuksia, mutta häiriötilastoon kirjataan vain ne viat, joista aiheutuu käyttöhäiriö. Käyttöhäiriön vuoksi siirtämättä jäänyt energia on se energia, jota ei ole toimitettu asiakkaalle kantaverkon liittymispisteessä. Liittymispisteessä on toimituskeskeytys silloin, kun asiakas tai asiakkaan verkko jää sähköttä Fingridin verkon vian vuoksi. Keskeytys päättyy siihen, kun Fingrid saa sähköt liittymispisteeseen. Keskeytys päättyy myös silloin kun asiakas saa sähköä muuta kautta, esimerkiksi varasyöttöyhteyksien kautta, vaikka Fingridin liittymispiste ei olisikaan käytössä.

1.11.4 Hallintotapaan liittyvät tiedot

ESRS G1 – Liiketoiminnan harjoittaminen

Liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Liiketoiminnan harjoittamisen näkökulmasta Fingridin liiketoiminnan olennaiset myönteiset vaikutukset ilmenevät eettisenä ja arvojen sekä määräysten mukaisena liiketoimintana ja yrityskulttuurina. Vaikutukset ovat peräisin yrityksen strategiasta ja liiketoimintamallista, joka perustuu kumppanuuteen. Hallittavana strategisena riskinä on yrityskulttuurin vinoutuminen, joka voisi ilmetä piittaamattomuutena yhtiön toimintaperiaatteista ja vastuullisuusvaatimuksista tai muuna epäammattimaisena toimintana. Lisäksi sääntelyn vaikutus Fingridin toimintaan on kasvanut ja sääntely on monessa kohdoin muuttunut aikaisempaa ennakoimattomammaksi. Tämä korostaa riskienhallinnan merkitystä sekä toimintaedellytysten että yritystalouden näkökulmista.

Yhtiön taloudelliseen sääntelyyn liittyen Energiavirasto on 29.12.2023 päätöksillään vahvistanut sähkö- ja maakaasuverkkoyhtiöiden hinnoittelun kohtuullisuutta koskevat vuosina 2024–2031 sovellettavat valvontamenetelmät. Fingrid katsoo, että Energiaviraston valvontamallia koskevan päätöksen valmistelussa vaikutusten arviointi on ollut puutteellista ja esitettyyn päätökseen liittyy edelleen tulkinnanvaraisia asioita. Fingridin tavoitteena on ratkaisu, joka mahdollistaisi kantaverkon kehittämisen myös jatkossa niin, että vihreän siirtymän satojen miljardien investoinnit Suomeen voivat toteutua suunnitellusti. Fingrid on 29.1.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista menetelmistä kuudennelle 1.1.2024–31.12.2027 ja seitsemännelle 1.1.2028–31.12.2031 valvontajaksolle. Fingridin arvion mukaan päätös valvontamenetelmistä on merkittävä heikennys vuodenvaihteessa päättyneeseen sähkön kantaverkkotoiminnan kohtuullisen tuoton valvontamenetelmään.

ESRS Standardi	Olellaiset aiheet	Vaikutus	Taloudellinen vaikutus	Tunnistetut vaikutukset	Riskit ja mahdollisuudet	Fingridin toimintaperiaatteet vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
G1 Liiketoiminnan harjoittaminen	↑/↓ Yrityskulttuuri ↑/↓ Väärinkäytösten paljastajien suojele ↑/↓ Korruptio ja lahjonta <ul style="list-style-type: none"> Ehkäiseminen ja havaitseminen, mukaan lukien koulutus Korruptio- ja lahjontatapaukset 	•	•	↑ Eettinen ja arvojen sekä määräysten mukainen liiketoiminta ja yrityskulttuuri	-Yrityskulttuurin vinoutuminen yhtiön toimintakykyä tai mainetta heikentävästi (toimintaperiaatteiden tai arvojen vastainen toiminta) -Lainsäädännön ja muun sääntelyn muutosten vaikutukset toimintaedellytyksiin ja talouteen	Fingridin toimintaperiaatteet Johtamisen periaatteet Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet Puolueettomuuden varmistaminen asiavalmistelussa ja päätöksenteossa Lähipiiriperiaatteet Sisäpiiriohje Tiedonantopolitiikka Yritystalouden periaatteet Rahoitustoiminnan politiikka Fingridin yritys vastuuvaatimukset toimittajille Hankintapolitiikka

↑ Vaikutus myönteinen / ↓ Vaikutus kielteinen / + Mahdollisuus / - Riski

G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri

Fingridin kaiken toiminnan taustalla on eettinen ja arvojen sekä määräysten mukainen liiketoiminta ja yrityskulttuuri. Yrityskulttuuri perustuu avoimuuteen ja henkilöstön vahvaan sitoutumiseen yhtiön arvoihin ja toimintaperiaatteisiin. Tahtotilana on yhtiön arvojen mukaisesti avoin, rehti, tehokas ja vastuullinen työyhteisö. Yrityskulttuuria on rakennettu johtamisen eri keinoin jo vuosia.

Yhtiön hallitus hyväksyy seuraavat liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset periaatteet: Fingridin toimintaperiaatteet (Code of Conduct), Johtamisen periaatteet, Sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet, Puolueettomuuden varmistaminen asiavalmistelussa ja päätöksenteossa, Yritystalouden periaatteet, Lähipiiriperiaatteet ja Sisäpiiriohje. Yhtiön toimitusjohtaja hyväksyy seuraavat liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset politiikat: Tiedonantopolitiikka, Rahoitustoiminnan politiikka, Fingridin yritys vastuuvaatimukset toimittajille (Supplier Code of Conduct) ja Hankintapolitiikka.

Fingridin keskeisiä toimintaperiaatteita liiketoiminnan harjoittamiseen liittyen ovat yhtiön toimintaperiaatteet, johtamisen periaatteet ja sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet. Yhtiön toimintaperiaatteiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Asianmukaisen huolellisuuden periaatteen toteuttaminen on osa Fingridin toimintaperiaatteiden soveltamista. Fingrid on allekirjoittanut Yhdistyneiden kansakuntien YK:n Global Compact -aloitteen vuonna 2016.

Yhtiön toimintaperiaatteet sisältävät myös Fingridin ihmisoikeussitoumuksen ja varovaisuusperiaatteen ympäristöasioissa. Kieltäytyminen rahanpesusta ja korruptiosta, kuten kiristyksestä ja lahjonnasta, sisältyy

toimintaperiaatteisiin. Toimintaperiaatteet kaikkine arvoineen ja sitoumuksineen koskevat jokaista Fingridin liiketoimintayksikköä ja sitä myöten koko Fingridin henkilöstöä. Yhtiön arvion mukaan mikään liiketoimintayksikkö ei ole toista alttiimpi korruptiolle ja lahjonnalle. Toimintaperiaatteiden toteutumista varmistetaan esihenkilötyössä ja koko työyhteisön voimin. Periaatteista on myös verkkoperehdytys, jonka suorittamista edellytetään työsuhteen alkaessa ja säännöllisesti koko henkilöstöltä vähintään kolmen vuoden välein ja tarpeen mukaan tiheämmin. Vuonna 2024 päivitettiin yhtiön toimintaperiaatteet ja aloitettiin verkkoperehdytyksen päivitys.

Sopimuskumppaneina toimivilta urakoitsijoilta ja palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytetään erillisten yritys vastuuvaatimusten tai muiden erikseen sovittujen vastaavien vaatimusten noudattamista. Asetettavat vaatimukset liittyvät muun muassa liiketoimintatapoihin, ihmisoikeuksiin, työelämän oikeuksiin, työturvallisuuteen, ympäristöasioihin ja korruptionvastaisuuteen Global Compact -yritys vastuualoitteen mukaisesti. Lisäksi toimittajan on varmistettava ja valvottava, että myös heidän toimittajansa noudattavat lainsäädäntöä ja sovittuja yritys vastuun vaatimuksia Fingridin toimituksiin liittyen. Ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin puututaan yhtiön ihmisoikeus oikeussitoumuksen mukaisesti sekä tarvittaessa ryhdytään korjaaviin toimenpiteisiin. Yritys vastuuvaatimukset sisältävät auditointioikeuden, joka on tarkemmin kuvattu seuraavan tiedonantovaatimuksen G1-2 (Suhteet toimittajiin) yhteydessä. Vuonna 2024 päivitettiin yritys vastuuvaatimukset toimittajille.

Fingridin henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käytössä on useita palaute- ja raportointikanavia. Henkilöstöä on ohjeistettu niiden käytöstä Fingridin julkisella verkkosivulla, sisäisillä verkkosivuilla ja perehdytyskoulutuksissa. Epäkohdista voidaan ilmoittaa omalle esihenkilölle, johdolle tai henkilöstösastolle. Toimintatapojen vastuullisuuden varmistamisessa on luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, jonka kautta voi tehdä ilmoituksen joko nimettömänä tai omalla nimellä. Ilmoituskanava on sekä oman henkilöstön että kaikkien ulkoisten sidosryhmien käytettävissä.

Ohjeistus koskien väärinkäytöksistä ilmoittamista, ilmoituskanavaa ja ilmoittajansuojelua noudattaa Euroopan unionin ja kansallisen oikeuden rikkomisesta ilmoittavien henkilöiden suojelusta annetun lain (ns. ilmoittajansuojelulaki) määräyksiä. Kaikki epäilyt periaatteiden vastaisesta toiminnasta tutkitaan luottamuksellisesti, ammattimaisesti ja yksityisyyden suojan taaten. Lisäksi varmistetaan, että rikkeen ilmoittajalle ei aiheudu seurauksia. Ilmoitukset käsittelevät Fingridin nimeämä vaatimustenmukaisuudesta vastaava lakimies, lakiasiainjohtaja ja toimitusjohtaja. Jos ilmoitus on tehty nimellisenä, em. käsittelijät varmistavat, että henkilötiedot käsitellään lainsäädännön vaatimalla tavalla. Mikäli ilmoitus johtaa henkilön ilmoittajansuojeluun, varmistavat käsittelijät henkilön ilmoittajansuojelun toteutumisen yhdessä henkilöstöjohtajan ja henkilöstöpäällikön kanssa. Koko henkilöstölle järjestettiin koulutustilaisuus vuoden 2024 alussa ilmoituskanavaa käsittelevästä ohjeistuksesta.

Fingridin yritys vastuun ESG-tavoitekokonaisuuteen sisältyy useita liiketoiminnan harjoittamisen toimintaperiaatteita ja yrityskulttuuria koskevia tavoitteita. Näistä ennen ESRS-raportointistandardien julkaisemista asetetuista tavoitteista ja niiden mittareista ei ole annettavissa kaikkia vähimmäistiedonantovaatimusten mukaisia tietoja tiedonantovaatimuksen E1-4 (Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet) yhteydessä täsmällisemmin kuvatuksi.

Toimintaperiaatteisiin liittyvät tavoitteet ja mittarit

Toimintaa ohjaavien periaatteiden ja politiikkojen ajantasaisuuden tavoitteena seurataan sitä, miten hyvin periaatteet ja politiikat on päivitetty suhteessa vuosikellossa suunniteltuihin päivitystarpeisiin ja kuinka hyvin periaatteet ja politiikat vastaavat yhtiön toimintatapoja. Vuonna 2024 kaikki periaatteet ja politiikat paitsi tietosuojapolitiikka oli päivitetty vähintään vuosiohjelman mukaisesti.

Sisäisten tarkastusten osalta tavoitteena on, ettei kriittisiä merkittäviä puutteita ilmene. Vuonna 2024 sisäisissä tarkastuksissa ei todettu merkittäviä puutteita. Tarkastuksia toteutettiin vuosisuunnitelman mukaisesti: tasepalveluprosessi, reservimarkkinatiedonhallinta, päätöksenteko- ja hyväksyntävaltuudet sekä päätöksentekoon liittyvien sitoumusten, riskien ja asiakirjojen hyväksyntä ja riskienhallinnan raportointi (Enterprise Risk Management).

Vastuullisten toimintatapojen toteutumista seurataan henkilöstökyselyllä, jolla selvitetään henkilöstön näkemys toimintatapojen vastuullisuudesta. Vuonna 2024 arvosanaksi saatiin 4,4 (asteikolla 1–5), kun henkilöstöltä kysyttiin, kuinka hyvin fingridiläiset noudattavat vastuullisia toimintatapoja.

Fingridin asettamat tavoitteet (2021–2025)	2025 tavoite	2024 toteuma
Henkilöstön näkemys toimintatapojen vastuullisuudesta (kyselyn arvosana asteikolla 1–5)	> 4	4,4

Riskienhallintaan ja jatkuvuuden hallintaan liittyvät tavoitteet ja mittarit

Riskienhallintaa ja jatkuvuuden hallintaa mitataan yhtiön hallituksen hyväksymien sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteiden perusteella. Vuoden 2024 aikana ei realisoitunut merkittäviä riskejä, jotka aiheutuivat yhtiön puutteellisesta varautumisesta. Jatkuvuusharjoittelu toteutettiin suunnitellun mukaisesti.

Hankintaketjun vastuullisuuteen liittyvät tavoitteet ja mittarit

Hankintaketjun vastuullisuuden osalta yhtiö seuraa poikkeamien määrää tilaajavastuu- tai työsuhteasioissa. Vuonna 2024 merkittäviä poikkeamia ei ilmennyt.

Muihin keskeisiin sidosryhmiin liittyvät tavoitteet ja mittarit

Palvelutoimittajien osalta yhtiö seuraa palvelutoimittajien halukkuutta toimia Fingridin kanssa sekä palvelutoimittajamarkkinoiden toimivuutta. Vuonna 2024 kaikkiin kriittisiin investointihankkeisiin saatiin riittävästi tarjouksia kilpailun takaamiseksi.

Edellä kuvatut tavoitteet ja niiden mittarit liittyvät seuraaviin Fingridin ESG-visioihin:

Vastuullisuuden visio, tavoitteet: Sitoudutaan ja sitoutetaan vastuullisuuteen ja yhtiön arvojen mukaiseen, listayhtiöiden hyvään hallintotapaan. Toiminnan jatkuvuuden ja tulokellisuuden varmistaminen hyvällä riskienhallinnalla. Fingrid on vastuullinen palveluiden ja tavaroiden ostaja.

- Koko työyhteisö on sitoutunut vastuulliseen toimintatapaan ja avoimeen viestintään
- Yhtiön ohjeistus on sovellettavan lainsäädännön mukainen, ja yhtiön henkilöstö on perehdytetty säännöstöön ja tuntee ohjeistuksen
- Ei merkittäviä liiketoimintahaittaa aiheuttavia tietoturva- tai tietosuojaloukkauksia
- Vastuullisuusvaatimuksien sisällyttäminen yhtiön kaikkiin hankintoihin
- Kilpailut, toimivat ja laadukkaat palvelutoimittajamarkkinat
- Ei merkittäviä poikkeamia tilaajavastuu- tai työsuhteasioissa
- Toimittaja-auditointien kattavuus 95 % tehdastoimittajien arvosta vuonna 2025

G1-2 Suhteet toimittajiin

Urakoitsijoilta ja palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytettäviä yritysvastuuvaatimuksia sovelletaan aina vähintään 60 000 euron arvoisissa hankinnoissa, ja ne liitetään esimerkiksi palvelu-, materiaali-, laite- tai ICT-hankintojen hankintasopimuksiin. Toistuvissa hankinnoissa, kuten esimerkiksi sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa, käytettävissä toimittajarekistereissä sitoutuminen Fingridin yritysvastuuvaatimukseen osana sopimuskokonaisuutta on toimittajarekisteriin pääsemisen ehto. Lisäksi sopimuskumppaneilta vaaditaan sitoutumista erillisiin sopimusehtoihin koskien alihankinnan ja työvoiman käyttöä, turvallisuutta ja ympäristöasioita. Em. sopimusehdot hyväksyy verkon rakentamisesta ja kunnossapidosta vastaava johtaja. Alihankinnan ja työvoiman käyttöä koskevia sopimusehtoja tarkennettiin vuoden 2024 aikana koskien päätoteuttajan vastuuta varmistaa ulkomaisten työntekijöiden työnteko-oikeudet sekä kansallisen lainsäädännön ja paikallisten sääntöjen noudattaminen.

Edellä kuvattua vaatimusten noudattamista ja toteutumista varmistetaan auditoinneilla riskiperusteisesti. Mikäli poikkeamia havaitaan, niiden korjaamista edistetään yhteistyössä toimittajien kanssa. Työmaiden vastuullisuusauditoinneilla varmistetaan urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien tilaajavastuun, työturvallisuuden ja ympäristöasioiden hallintaa. Ulkomaisen työvoiman käyttöön liittyen tehdään projekteissa auditointeja ulkopuolisen tahon toimesta. Myös aluehallintovirasto on tehnyt tarkastuksia työmailla. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa valtaosasta hankintoja vastaavat Fingridin pääurakoitsijat. Kolmannen osapuolen avulla toteutetaan auditointeja, joiden kohteena on Fingridin suoria sopimuskumppaneita ja heidän alitoimittajiaan, mutta myös mahdollisia tulevia materiaali- tai laite-toimittajia. Fingrid edellyttää, että mahdollinen auditointi tehdään yhteistyössä toimittajan kanssa. Toimittaja on velvollinen korjaamaan rikkomuksensa Fingridin kanssa sovittavan ajan sisällä.

Vuoden 2024 aikana auditointiin 10 työmaakohdetta kattaen niin investointihankkeiden työmaita kuin kunnossapitotoimintaa. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa auditointiin kolmannen osapuolen avulla 13 valmistavaa tehdasta yhteensä 7 maassa. Ulkomaisen työvoiman käyttöön liittyen tehtiin projekteissa neljä auditointia ulkopuolisen tahon toimesta. Aluehallintovirasto teki tarkastuksia yhdellä raivaustyömaalla.

Kantaverkkoliiketoiminnan kotimaisen luonteen vuoksi sekä kantaverkon käyttövarmuuden varmistamisen näkökulmasta yhteistyö Suomessa toimivien sopimustoimittajien kanssa on Fingridille tärkeää. Kantaverkon kunnossapidossa vasteajat kriittisille töille ovat tyyppillisesti lyhyitä, minkä takia paikallisen työvoiman osuus on näissä töissä suuri. Investointiprojektien vaatiman erikoisosaamisen ja -kaluston vuoksi niin alueellinen kuin paikallinen työllisyysvaikutus jää näissä hankkeissa yleensä vähäisemmäksi.

Kantaverkon rakentaminen toteutetaan projektipohjaisesti erillisinä sähköasema- ja voimajohtoprojekteina tyyppillisesti avaimet käteen -urakoina. Fingridin sopimuskumppanina oleva pääurakoitsija vastaa kohteen yksityiskohtaisesta suunnittelusta, materiaali- ja laitehankinnoista sekä rakentamisesta ja asentamisesta käyttöönottoon asti. Pääurakoitsijalla voi olla kussakin projektissa lukuisia aliurakoitsijoita, joista pääasialliset aliurakoitsijat sopimuskumppanin on hyväksyttävä Fingridillä. Fingrid hankkii myös itse suoraan materiaaleja ja laitteita, kuten reaktoreita, muuntajia ja johtimia.

Kantaverkon rakentamisen ja kunnossapidon urakoitsijoiden ja palvelutoimittajien soveltuvuus ja pätevyys varmistetaan pääasiallisesti erillisten toimittajarekisterien ja esivalintamenettelyjen kautta. Kuten edellä on todettu, sopimuskumppaneilta vaaditaan sitoutumista tilaajavastuuvaatimukseen sekä erillisiin Fingridin sopimusehtoihin koskien alihankinnan ja työvoiman käyttöä, työturvallisuutta ja ympäristöasioita. Toimittajien tasapuolisen kohtelun varmistamiseksi hankintaa tekevät henkilöt koulutetaan soveltuvuus- ja vähimmäisvaatimusten asettamisessa. Jokaiselta henkilöltä vaaditaan eturistiriitatilanteiden tunnistamista ja kirjallista vakuuttamista ennen hankintapäätöksen tekoa.

Hankintaprosessin osana tarkastetaan säännönmukaisesti, ettei valittuihin toimittajiin kohdistu erityisalojen hankintalain mukaisia pakollisia tai harkinnanvaraisia poissulkemisperusteita tai kansainvälisiä pakotteita. Lisäksi suoritetaan tilaajavastuulain mukaisia tarkistuksia viimeistään ennen sopimuksen solmimista. Kaikkien tarkastuksien läpäiseminen on sopimuksen syntyminen edellytys.

Hankintakoulutusta julkisista hankinnoista pidetään laajasti koko henkilöstölle joka syksy. Vuoden 2024 koulutuksessa käsiteltiin hankinnan suunnittelua ja peruseriaatteita, neuvottelumenettelyn kulkua sisältäen mm. hankintailmoituksen ja tarjoajaa koskevat vaatimukset, suorahankintaperusteet sekä sopimuksen muutostilanteet. Syksyllä järjestettiin myös koulutusta kynnysarvot alittavista hankinnoista. Koulutuksessa käsiteltiin Fingridin sisäinen hankintapolitiikka ja hankintaohje sisältäen tarjoajista tehtävät vastuullisuuteen liittyvät tarkastukset. Näitä täydentäviä pienempiä koulutuksia järjestettiin liiketoimintayksiköissä sekä julkisista että kynnysarvojen alittavista hankinnoista vuoden aikana.

Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien kanssa tavoitellaan jatkuvaa vuoropuhelua yhtiön due diligence - prosessin mukaisesti. Fingridin projektipäälliköt koulutetaan vuorovaikutustaidoissa ja projektitiimityöskentelyssä. Osaa henkilöstöstä koulutetaan myös vaikeiden asiakas- tai toimittajatilanteiden hallitsemisessa. Isoissa investointiprojekteissa projektipäälliköt toimivat tiiviissä vuoropuhelussa toimittajien kanssa. Merkittävimmässä ja strategisissa projekteissa muodostetaan toimittajan kanssa yhteinen ohjausryhmä. Ohjausryhmissä käydään vuoropuhelua projektien toteutuksen ohella toimittajien mahdollisuuksista esimerkiksi päästöjen vähentämiseen ja kestävyysasioiden edistämiseen arvoketjussaan. Kunnossapitotoimittajien kanssa Fingrid järjestää vuotuisia laatukokouksia, joissa käsitellään muun ohella kestävyysaiheita. Lisäksi Fingrid järjestää puolentoista vuoden välein toimittajilleen Kantaverkkopäivät-tilaisuuden, jossa käydään keskustelua ajankohtaisista aiheista.

G1-3 Korruption ja lahjonnan ehkäiseminen ja havaitseminen

Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa epäkohdat, riskit ja kontrollipuutteet. Kaikki toimintaperiaatteiden tai ilmoittajansuojelulain vastainen toiminta tai epäily vastaisesta toiminnasta rohkaistaan tuomaan esille. Yhtiö on sitoutunut tutkimaan oikeudenmukaisesti kaikki vilpittömässä mielessä tehdyt ilmoitukset sekä toteuttamaan tarvittavat toimenpiteet tutkinnan ja sen lopputuloksen perusteella. Nämä sitoumukset on vahvistettu yhtiön ilmoituskanavaa käsittelevässä ohjeessa, joka päivitettiin vuonna 2024 vastaamaan EU:n ilmoittajansuojeludirektiivin vaatimuksia. Ilmoitusten käsittely, hallinnointi, päätöksenteko ja raportointi on käsitelty tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä. Vastaavanlaiset sitoumukset vaaditaan myös urakoitsijoilta ja palvelu- ja tavarantoimittajilta osana heiltä edellytettäviä yritys vastuuvaatimuksia.

Fingridin toimintaperiaatteet sekä urakoitsijoita ja palvelu- ja tavarantoimittajia koskevat yritys vastuuvaatimukset löytyvät Fingridin julkisilta verkkosivuilta. Lisäksi Fingrid viestii palaute- ja raportointikanavista julkisilla verkkosivuillaan, ja henkilöstöä on ohjeistettu näiden käytöstä sisäisillä verkkosivuilla sekä perehdytysmateriaalissa. Hallitus saa koulutusta korruption ja lahjonnan ehkäisemiseen ja havaitsemiseen liittyvään aiheeseen yhtiön toimintaperiaatteiden hyväksymisen yhteydessä. Henkilöstö koulutetaan korruption ja lahjonnan torjuntaan liittyen osana kaikilta fingridiläisiltä vaadittavaa toimintaperiaatteiden verkkoperehdytystä ja erikseen aina tarpeen mukaan, kuten on kuvattu tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.

Ilmoituskanavan kautta tulleet korruptio- ja lahjontaväitteisiin tai -tapauksiin liittyvät ilmoitukset raportoidaan Fingridin hallitukselle ja tarkastusvaliokunnalle säännöllisesti ja kestävä kehityksen raportoinnin yhteydessä ja aina tilanteen vaatiessa välittömästi sekä muutoin tarvittaessa. Lisäksi Fingridin johtoryhmälle annetaan tietoa vastaanotetuista ilmoituksista aina, kun johtoryhmältä vaaditaan asiantuntijoiden nimeämisiä ilmoituksen selvittämiseksi ja muutoin tarvittaessa.

Tärkeimmät keinot korruption ja lahjonnan ehkäisemiseen

- Korruption ja lahjonnan ehkäisemiseen liittyvät koulutukset ja ilmoituskanava on käsitelty tarkemmin tiedonantovaatimuksen G1-1 (Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri) yhteydessä.
- Kaikissa yli 60 000 euron hankinnoissa vaaditaan ennen sopimuksen allekirjoittamista suoritettavaksi toimittajaa koskevia sopimusten ja muiden sitoumusten tarkistuksia, joka sisältävät mm. hankintaa tekevän henkilön eturistiriidan tunnistamista.
- Asianmukaisen huolellisuuden varmistaminen ja sen kirjaaminen näkyviin yhtiön toimintaperiaatteisiin sekä Fingridin yritysvastuuvaatimukseen toimittajille vuoden 2024 päivityksissä.
- Jatkuva eettisyyden, due diligence -prosessin ja vastuullisuusvaatimusten kehittäminen ja huomioiminen hankinnoissa ja koko arvoketjussa.

G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset

Vuonna 2024 yhtiön tietoon ei tullut yhtään vahvistettua lahjontaan tai korruption liittyvää tapausta tai tuomiota, eikä yhtiölle ole määrätty lahjontaan tai korruption liittyviä sakkoja. Koska vahvistettuja tapauksia ei ole ollut, yhtiö ei ole myöskään toteuttanut korruption ja lahjonnan torjuntaa koskevia toimenpiteitä normien rikkomiseen puuttumiseksi.

Fingrid ei suoraan tai välillisesti tue poliittista toimintaa, käsittäen myös ei-rahalliset tuet.

1.11.5 Kestävyysraportin liitteet

Liite 1 Sisältöindeksi

Standardi	Tiedonantovaatimus (DR)	Kestävyysraportin kohdat
ESRS 2	ESRS 2 BP-1	BP-1 Kestävyyspalvelusten yleiset laatimisperusteet
	ESRS 2 BP-2	BP-2 Tiettyjä olosuhteita koskevat tiedot
	ESRS 2 GOV-1	GOV-1 Hallinto-, johto- ja valvontaelinten rooli
	ESRS 2 GOV-2	GOV-2 Yrityksen hallinto-, johto- ja valvontaelimille toimitettavat tiedot ja niiden käsittelemät kestävyysseikat GOV-3 Kestävyteen liittyvän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin
	ESRS 2 GOV-3	GOV-3 Kestävyteen liittyvän suorituskyvyn sisällyttäminen kannustinjärjestelmiin
	ESRS 2 GOV-4	GOV-4 Selvitys kestävyttä koskevasta due diligence -prosessista
	ESRS 2 GOV-5	GOV-5 Riskienhallinta ja sisäinen valvonta kestävyysraportoinnin osalta
	ESRS 2 SBM-1	SBM-1 Strategia, liiketoimintamalli ja arvoketju S1-6 Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet
	ESRS 2 SBM-2	SBM-2 Sidosryhmien edut ja näkemykset
	ESRS 2 SBM-3	SBM-3 Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liike-toimintamallin kanssa Ilmastonmuutokseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet E4-5 Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet Kuluttajiin ja loppukäyttäjiiin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiiin liittyvät toimintaperiaatteet S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus sekä Käyttövarmuus) Liiketoiminnan harjoittamiseen liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet

Standardi	Tiedonantovaatimus (DR)	Kestävyyseraportin kohdat
	ESRS 2 IRO-1	<p>IRO-1 Kuvaus olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista</p> <p>E1 IRO-1 Kuvaus ilmastoon liittyvien olennaisten vaikutusten, riskien ja mahdollisuuksien tunnistamis- ja arviointiprosesseista</p> <p>E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet</p> <p>E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3-bruttopäästöt ja kokonaispäästöt</p> <p>SBM-3 Olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet sekä niiden vuorovaikutus strategian ja liiketoimintamallin kanssa</p>
	ESRS 2 IRO-2	IRO-2 Yrityksen kestävyyselvityksissä huomioon otetut ESRS-standardien tiedonantovaatimukset
	ESRS 2 MDR-P	<p>Olennaisten kestävyysseikkojen hallitsemiseksi vahvistetut toimintaperiaatteet on käsitelty vähimmäistiedonantovaatimukset huomioiden aihekohtaisten standardien yhteydessä.</p> <p>Ilmastonmuutos E1-2, Biologinen monimuotoisuus E4-2, Resurssien käyttö ja kiertotalous E5-1, Oma työvoima S1-1, Arvoketjun työntekijät S2-1, Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt S3-1, Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4-1, Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus), Liiketoiminnan harjoittaminen G1-1</p>
	ESRS 2 MDR-A	<p>Olennaisiin kestävyysseikkoihin liittyvät toimet ja resurssit on käsitelty vähimmäistiedonantovaatimukset huomioiden aihekohtaisten standardien yhteydessä. Kestävyysraportissa esiin tuotujen toimintasuunnitelmien toteutus ei edellytä merkittäviä toimintamenoja ja/tai pääomamenoja lukuun ottamatta ilmastonmuutoksen hillintää.</p> <p>Ilmastonmuutos E1-3, Biologinen monimuotoisuus E4-3, Resurssien käyttö ja kiertotalous E5-2, Oma työvoima S1-4, Arvoketjun työntekijät S2-4, Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt S3-4, Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4-4, Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus), Liiketoiminnan harjoittaminen G1-1 ja Suhteet toimittajiin G1-2</p>
	ESRS 2 MDR-M	Mittarit on käsitelty vähimmäistiedonantovaatimukset, menetelmät ja merkittävät taustaoletukset huomioiden aihekohtaisten standardien yhteydessä (Laadinta- ja laskentaperiaatteet E1, E4, E5, S (Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot)). Mittareiden mittauksia ei ole validoitu muutoin kuin raportoitaessa kestävydestä tai aiemmin yritys vastuusta.
	ESRS 2 MDR-T	<p>Toimintaperiaatteiden ja toimien vaikuttavuuden seuranta Fingridin mitattavissa olevien tulossuuntautuneiden tavoitteiden avulla on käsitelty aihekohtaisten standardien yhteydessä.</p> <p>Ilmastonmuutos E1-4, Biologinen monimuotoisuus E4-4, Resurssien käyttö ja kiertotalous E5-3, Oma työvoima S1-5, Arvoketjun työntekijät S2-5, Vaikutusten kohteena olevat yhteisöt S3-5, Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4-5, Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot (käyttövarmuus), Liiketoiminnan harjoittaminen G1-1</p>
ESRS E1	ESRS E1-1	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma
	ESRS E1-2	E1-2 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS E1-3	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma

Standardi	Tiedonantovaatimus (DR)	Kestävyyssraportin kohdat
		E1-3 Ilmastonmuutosta koskeviin toimintaperiaatteisiin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E1-4	E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS E1-5	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
	ESRS E1-6	E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt
	ESRS E1-7	E1-7 Päästöhyvityksillä rahoitettavat kasvihuonekaasujen poistot ja kasvihuonekaasupäästöjen hillintähankkeet
	ESRS E1-8	E1-8 Sisäinen hiilen hinnoittelu
	ESRS E1-9	Tiedonantovaatimusta ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E4	ESRS E4-1	E4-1 Siirtymäsunnitelma sekä biologisen monimuotoisuuden ja ekosysteemien huomioiminen strategiassa ja liiketoimintamallissa E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS E4-2	E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet Ilmastonmuutoksesta kokonaisuutena raportoidaan standardissa E1.
	ESRS E4-3	E4-3 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E4-4	E4-4 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät tavoitteet E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS E4-5	E4-5 Biologisessa monimuotoisuudessa ja ekosysteemeissä tapahtuviin muutoksiin liittyvät vaikutusmittarit
ESRS E5	ESRS E5-1	E5-1 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS E5-2	E5-2 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS E5-3	E5-3 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvät tavoitteet E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS E5-4	E5-4 Resurssien sisäänvirtaukset
	ESRS E5-5	E5-5 Resurssien ulosvirtaukset
	ESRS E5-6	E5-6 Resurssien käyttöön ja kiertotalouteen liittyvien olennaisten riskien ja mahdollisuuksien ennakoitua taloudelliset vaikutukset
ESRS S1	ESRS S1-1	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS S1-2	S1-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista oman työvoiman ja työntekijöiden edustajien kanssa
	ESRS S1-3	S1-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S1-4	S1-4 Toimien toteuttaminen omaan työvoimaan kohdistuvien olennaisten vaikutusten suhteen ja toimintatavat omaan työvoimaan liittyvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien vaikuttavuus S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus

Standardi	Tiedonantovaatimus (DR)	Kestävyyseraportin kohdat
	ESRS S1-5	S1-5 Tavoitteet, jotka liittyvät olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen sekä olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan
	ESRS S1-6	S1-6 Yrityksen työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet
	ESRS S1-7	S1-7 Yrityksen omaan työvoimaan kuuluvien muiden kuin työsuhteisten työntekijöiden ominaisuudet
	ESRS S1-9	S1-9 Monimuotoisuuden mittarit
	ESRS S1-10	S1-10 Riittävä palkka
	ESRS S1-11	S1-11 Sosiaalinen suojelu
	ESRS S1-13	S1-13 Koulutusta ja taitojen kehittämistä koskevat mittarit
	ESRS S1-14	S1-14 Terveystä ja turvallisuutta koskevat mittarit
	ESRS S1-15	S1-15 Työ- ja yksityiselämän tasapainoa koskevat mittarit
	ESRS S1-16	S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)
	ESRS S1-17	S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset
ESRS S2	ESRS S2-1	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS S2-2	S2-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista arvoketjun työntekijöiden kanssa
	ESRS S2-3	S2-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat arvoketjun työntekijöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS S2-4	S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS S2-5	S2-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet S1-14 Terveystä ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S3	ESRS S3-1	S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet
	ESRS S3-2	S3-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa vaikutuksista vaikutusten kohteena olevien yhteisöjen kanssa
	ESRS S3-3	S3-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat vaikutusten kohteena oleville yhteisöille huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S3-4	S3-4 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus E4-3 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimet ja resurssit
	ESRS S3-5	S3-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet
ESRS S4	ESRS S4-1	S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiiin liittyvät toimintaperiaatteet

Standardi	Tiedonantovaatimus (DR)	Kestävyyseraportin kohdat
		G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S4-2	S4-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa
	ESRS S4-3	S4-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
	ESRS S4-4	S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
	ESRS S4-5	S4-5 Olennaisten kielteisten vaikutusten hallintaan, myönteisten vaikutusten edistämiseen ja olennaisten riskien ja mahdollisuuksien hallintaan liittyvät tavoitteet
Yhteisökohtaiset olennaiset tiedot		Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilötietojen suojaus S4 Kuluttajat ja loppukäyttäjät S4 SBM-3 Kuluttajiin ja loppukäyttajiin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttajiin liittyvät toimintaperiaatteet S4-2 Prosessit, jotka koskevat yhteydenpitoa kuluttajien ja loppukäyttäjien kanssa S4-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat kuluttajille ja loppukäyttäjille huolenaiheiden esiin tuomiseksi S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttajiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
		Käyttövarmuus
ESRS G1	ESRS G1-1	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-2 Suhteet toimittajiin E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
	ESRS G1-2	G1-2 Suhteet toimittajiin
	ESRS G1-3	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri G1-3 Korruption ja lahjonnan ehkäiseminen ja havaitseminen
	ESRS G1-4	G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset

Liite 2 Luettelo standardin ESRS 2 lisäyksessä B luetelluista muuhun EU:n lainsäädäntöön perustuvista tietopisteistä

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS 2 GOV-1, kohta 21(d): Hallituksen sukupuolijakauma	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 13		Komission delegoitu asetukset (EU) 2020/1816 (5), liite II		Oleellinen	GOV-1 Hallinto-, johtaja valvontaelinten rooli
ESRS 2 GOV-1, kohta 21(e): Riippumattomien hallituksen jäsenten prosenttiosuus			Delegoitu asetukset (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	GOV-1 Hallinto-, johtaja valvontaelinten rooli
ESRS 2 GOV-4, kohta 30: Selvitys kestävyttä koskevasta due diligence -prosessista	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 10				Oleellinen	GOV-4 Selvitys kestävyttä koskevasta due diligence -prosessista
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)i: Osallistuminen fossiilisiin polttoaineisiin liittyvään toimintaan	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 4	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 (6) taulukko 1: Ympäristöön liittyvää riskiä koskevat laadulliset tiedot ja taulukko 2: Yhteiskuntaan liittyvää riskiä koskevat laadulliset tiedot	Delegoitu asetukset (EU) 2020/1816, liite II		Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)ii: Osallistuminen kemikaalien tuotantoon liittyvään toimintaan	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 9		Delegoitu asetukset (EU) 2020/1816, liite II		Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)iii: Osallistuminen kiistanalaisiin aseisiin liittyvään toimintaan	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 14		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 (7) 12 artiklan 1 kohta, delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II		Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS 2 SBM-1, kohta 40(d)iii: Osallistuminen tupakan viljelyyn ja tuotantoon liittyvään toimintaan			Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta, delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II		Epäoleellinen	Epäoleellinen

Tiedontovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E1-1: Siirtymäsuunnitelma ilmastoneutraaliuden saavuttamiseksi vuoteen 2050 mennessä 14 kohta				Asetuksen (EU) 2021/1119 2 artiklan 1 kohta	Oleellinen	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma
ESRS E1-1: Pariisin sopimuksen mukaisten vertailuarvojen ulkopuolelle suljetut yritykset 16 kohdan g alakohta		Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 1: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Vastuiden luottoluokka toimialan, päästöjen ja jäljellä olevan maturiteetin mukaan	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohdan d-g alakohta ja 12 artiklan 2 kohta		Oleellinen	E1-1 Ilmastonmuutoksen hillintää koskeva siirtymäsuunnitelma
ESRS E1-4, kohta 34: Kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoitteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 4	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 3: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastonmuutokseen liittyvä siirtymäriski: Mukauttamismittarit	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 6 artikla		Oleellinen	E1-4 Ilmastonmuutoksen hillintään ja siihen sopeutumiseen liittyvät tavoitteet
ESRS E1-5, kohta 38: Fossiilista lähteistä peräisin olevan energian kulutus eriteltynä lähteiden mukaan (vain ilmastovaikutuksiltaan merkittävät alat)	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 5 ja taulukon 2 indikaattori 5				Oleellinen	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
ESRS E1-5, kohta 37: Energiankulutus ja energialähteiden yhdistelmä	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 5				Oleellinen	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä
ESRS E1-5, kohdat 40-43: Energiaintensiteetti, joka liittyy toimintaan ilmastovaikutuksiltaan merkittävillä aloilla	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 6				Oleellinen	E1-5 Energiankulutus ja energianlähteiden yhdistelmä

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E1-6, kohta 44: Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattorit 1 ja 2	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/245 3 lomake 1: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastomuutokseen liittyvä siirtymäriski: Vastuiden luottoluokka toimialan, päästöjen ja jäljellä olevan maturiteetin mukaan	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 5 artiklan 1 kohta, 6 artikla ja 8 artiklan 1 kohta		Oleellinen	E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt
ESRS E1-6, kohdat 53-55: Kasvihuonekaasujen bruttopäästöjen intensiteetti	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 3	Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetuksen (EU) 2022/2453 lomake 3: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastomuutokseen liittyvä siirtymäriski: Mukauttamismittarit	Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 8 artiklan 1 kohta		Oleellinen	E1-6 Kasvihuonekaasujen scope 1-, scope 2- ja scope 3 -bruttopäästöt ja kokonaispäästöt
ESRS E1-7: Kasvihuonekaasujen poistot ja päästöhyvitykset 56 kohta				Asetuksen (EU) 2021/1119 2 artiklan 1 kohta	Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E1-9: Vertailuarvosalkun alttius ilmastoon liittyville fyysisille riskeille			Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II		Oleellinen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E1-9: Rahallisten määrien erittely akuutin ja kroonisen fyysisen riskin mukaan 66 kohdan a alakohta ESRS E1-9: Sellaisten merkittävien omaisuuserien sijaintipaikka, joihin kohdistuu oleellinen fyysinen riski 66 kohdan c alakohta		Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetus (EU) 2022/2453, 46 ja 47 kohta; Lomake 5: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastomuutokseen liittyvä fyysinen riski: Vastuut, joihin kohdistuu fyysinen riski			Oleellinen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E1-9: Yrityksen kiinteistöomaisuuden kirjanpitoarvo eriteltynä energiatehokkuusluokittain 67 kohdan c alakohta		Asetuksen (EU) N:o 575/2013 449 a artikla; komission täytäntöönpanoasetus (EU) 2022/2453, 34 kohta; Lomake 2: Kaupankäyntivaraston ulkopuoliset erät - Ilmastomuutokseen liittyvä siirtymäriski: Kiinteistövakuudelliset lainat - Vakuuden energiatehokkuus			Oleellinen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E1-9: Ilmatoon liittyvien mahdollisuuksien huomioiminen salkussa 69 kohta			Delegoitu asetus (EU) 2020/1818, liite II		Oleellinen	Ei raportoida siirtymäsäännöksen perusteella.
ESRS E2-4, kohta 28: Kunkin sellaisen ilmaan, veteen ja maaperään päätyvän epäpuhtauden määrä, joka mainitaan EPRTR-asetuksen (epäpuhtauksien päästöjä ja siirtoja koskeva eurooppalainen rekisteri) liitteen II luettelossa	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 8, taulukon 2 indikaattorit 1, 2 ja 3				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E3-1, kohta 9: Vesivarat ja merten luonnonvarat	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 7				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E3-1, kohta 13: Kohdennetut toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 8				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E3-1, kohta 14: Merien ja valtamerten kestävyys	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 12				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E3-4, kohta 28(c): Kierrätetyn ja uudelleenkäytetyn veden kokonaismäärä	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 6.2				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E3-4, kohta 29: Kokonaisvedenkulutus kuutiometreinä oman toiminnan liikevoittoa kohti laskettuna	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 6.1				Epäoleellinen	Epäoleellinen

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS 2 – SBM-3 – E4, kohta 16a i: toiminnot, jotka vaikuttavat kielteisesti biologisen monimuotoisuuden kannalta herkkiin alueisiin	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 7				Oleellinen	Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS 2 – SBM-3 – E4, kohta 16b: onko yritys todennut olennaisia kielteisiä vaikutuksia, jotka liittyvät maaympäristön tilan heikkenemiseen, aavikoitumiseen tai maaperän sulkemiseen	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 10				Oleellinen	Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS 2 – SBM-3 – E4, kohta 16c: onko yrityksellä toimintaa, joka vaikuttaa uhanalaisiin lajeihin	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 14				Oleellinen	Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS E4-2, kohta 24(b): Kestävät maata tai maataloutta koskevat käytännöt tai toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 11				Oleellinen	E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS E4-2, kohta 24(c): Kestävät meriin liittyvät käytännöt tai toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 12				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E4-2, kohta 24(d): Metsäkatoon puuttumista koskevat toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 15				Oleellinen	E4-2 Biologiseen monimuotoisuuteen ja ekosysteemeihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS E5-5, kohta 37(d): Kierrättämätön jäte	Liitteen 1 taulukon 2 indikaattori 13				Epäoleellinen	Epäoleellinen

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS E5-5, kohta 39: Vaarallinen jäte	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 9				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS E5-5, kohta 39: Radioaktiivinen jäte	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 9				Epäoleellinen	Epäoleellinen
ESRS 2 – SBM-3 – S1, kohta 14(f): Pakkotyötapauksen riski	Liitteen I taulukon 3 indikaattori 13				Oleellinen	Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS 2 – SBM-3 – S1, kohta 14(g): Lapsityövoimatapausten riski	Liitteen I taulukon 3 indikaattori 12				Oleellinen	Omaan työvoimaan liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS S1-1, kohta 20: Ihmisoikeuspoliittiset sitoumukset	Liitteen I taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Oleellinen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-1, kohta 21: Kansainvälisen työjärjestön kahdeksan perusyleissopimuksen käsittelemiä aiheita koskevat due diligence -käytännöt				Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II	Oleellinen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-1, kohta 22: Ihmiskaupan ehkäisemistä koskevat prosessit ja toimenpiteet	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 11				Oleellinen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S1-1, kohta 23: Työtapaturmien ehkäisemistä koskevat toimintaperiaatteet tai hallintajärjestelmä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 1				Oleellinen	S1-1 Omaan työvoimaan liittyvät toimintaperiaatteet

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S1-3, kohta 32(c): Epäkohtien tai valitusten käsittelyjärjestelmät	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 5				Oleellinen	S1-3 Prosessit kielteisten vaikutusten korjaamiseksi ja kanavat yrityksen omalle työvoimalle huolenaiheiden esiin tuomiseksi
ESRS S1-14, kohdat 88(b) ja (c): Kuolemantapausten lukumäärä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	S1-14 Terveystta ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-14, kohdat 88(b) ja (c): Työtaturmien lukumäärä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	S1-14 Terveystta ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-14, kohdat 88(b) ja (c): Työtaturmien osuus	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	S1-14 Terveystta ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-14, kohta 88(e): Loukkaantumisten, onnettomuuksien, kuolemantapausten tai sairauksien vuoksi menetettyjen päivien määrä	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 3				Oleellinen	S1-14 Terveystta ja turvallisuutta koskevat mittarit
ESRS S1-16, kohta 97(a): Sukupuolten välinen tasoittamaton palkkaero	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 1 2		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)
ESRS S1-16, kohta 97(b): Toimitusjohtajan suhteettoman suuri palkka	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 8				Oleellinen	S1-16 Ansiotuloa koskevat mittarit (palkkaero ja kokonaisansiot)

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S1-17, kohta 103(a): Syrjintätapaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 7				Oleellinen	S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset
ESRS S1-17, kohta 104(a): Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden ja OECD:n periaatteiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10 ja taulukon 3 indikaattori 14		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Oleellinen	S1-17 Tapaukset, valitukset ja vakavat ihmisoikeusvaikutukset
ESRS 2 – SBM-3 – S2, kohta 11(b): Huomattava lapsityövoiman tai pakkotyön käytön riski arvoketjussa	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattorit 12 ja 13				Oleellinen	Arvoketjun työntekijöihin liittyvät olennaiset vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet
ESRS S2-1, kohta 17: Ihmisoikeuspoliittiset sitoumukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Oleellinen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S2-1, kohta 18: Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattorit 11 ja 4				Oleellinen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S2-1, kohta 19: Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden ja OECD:n toimintaohjeiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Oleellinen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S2-1, kohta 19: Kansainvälisen työjärjestön kahdeksan perusyleissopimuksen käsittelemiä aiheita koskevat due diligence -käytännöt			Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	S2-1 Arvoketjun työntekijöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S2-4, kohta 36: Arvoketjun alku- ja loppupäähän liittyvät ihmisoikeusongelmat ja ihmisoikeuksien loukkaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 14				Oleellinen	S2-4 Arvoketjun työntekijöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat arvoketjun työntekijöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
ESRS S3-1, kohta 16: Ihmisoikeuspoliittiset sitoumukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Oleellinen	S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S3-1, kohta 17: Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden, ILO:n periaatteiden tai OECD:n toimintaohjeiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Oleellinen	S3-1 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin liittyvät toimintaperiaatteet

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Olennainen / epäolennainen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S3-4, kohta 36: Ihmisoikeusongelmat ja ihmisoikeuksien loukkaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 14				Olennainen	S3-4 Vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat vaikutusten kohteena oleviin yhteisöihin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
ESRS S4-1, kohta 16: Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 9 ja taulukon 1 indikaattori 11				Olennainen	S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet
ESRS S4-1, kohta 17: Yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia koskevien YK:n ohjaavien periaatteiden ja OECD:n toimintaohjeiden noudattamatta jättäminen	Liitteen 1 taulukon 1 indikaattori 10		Delegoidun asetuksen (EU) 2020/1816 liite II; delegoidun asetuksen (EU) 2020/1818 12 artiklan 1 kohta		Olennainen	S4-1 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin liittyvät toimintaperiaatteet

Tiedonantovaatimus ja siihen liittyvä tietopiste	Viittaus tiedonantovelvoite-asetukseen	Viittaus pilariin 3	Viittaus vertailuarvoasetukseen	Viittaus EU:n ilmastolakiin	Oleellinen / epäoleellinen	Viittaus kohtaan tai sivunumeroon
ESRS S4-4, kohta 35: Ihmisoikeusongelmat ja ihmisoikeuksien loukkaukset	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 14				Oleellinen	S4-4 Kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuviin olennaisiin riskeihin liittyviin toimiin ryhtyminen ja lähestymistavat kuluttajiin ja loppukäyttäjiin kohdistuvien olennaisten riskien hallitsemiseksi ja olennaisten mahdollisuuksien hyödyntämiseksi sekä kyseisten toimien tehokkuus
ESRS G1-1, kohta 10(b): Korruption vastainen Yhdistyneiden kansakuntien yleissopimus	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 15				Oleellinen	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
ESRS G1-1, kohta 10(d): Väärinkäytösten paljastajien suojeleminen	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 6				Oleellinen	G1-1 Liiketoiminnan harjoittamista koskevat toimintaperiaatteet ja yrityskulttuuri
ESRS G1-4, kohta 24(a): Korruption ja lahjonnan torjuntaa koskevien lakien rikkomisesta määrättyt sakot	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 17		Delegoitu asetus (EU) 2020/1816, liite II		Oleellinen	G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset
ESRS G1-4, kohta 24(b): Korruption ja lahjonnan torjuntaa koskevat normit	Liitteen 1 taulukon 3 indikaattori 16				Oleellinen	G1-4 Korruptio- tai lahjontatapaukset

2 TUNNUSLUVUT JA KANTAVERKKOTOIMINNAN SÄÄNTELY

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2024	2023	2022	2021	2020
		IFRS	IFRS	IFRS	IFRS	IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	1 269,3	1 193,2	1 815,2	1 090,9	682,5
Investoinnit, brutto	milj.€	520,9	322,0	276,1	213,5	169,7
– liikevaihdosta	%	41,0	27,0	15,2	19,6	24,9
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	3,1	2,4	1,8	3,0	4,5
– liikevaihdosta	%	0,2	0,2	0,1	0,3	0,7
Henkilöstö keskimäärin		588	517	480	440	400
Henkilöstö tilikauden lopussa		597	544	489	451	408
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	40,1	35,8	31,9	28,2	26,7
Kannattavuus						
Käyttökate	milj.€	329,3	124,3	398,3	310,7	216,8
Liiketulos	milj.€	200,6	1,0	290,4	210,8	118,4
– liikevaihdosta	%	15,8	0,1	16,0	19,3	17,3
Tulos ennen veroja	milj.€	186,4	1,3	257,4	187,6	113,3
– liikevaihdosta	%	14,7	0,1	14,2	17,2	16,6
Sijoitetun pääoman tuotto	%	11,1	1,6	16,3	11,7	7,0
Oman pääoman tuotto	%	25,1	0,2	30,1	23,5	14,3
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	16,1	20,1	22,4	25,3	27,4
Korolliset nettolainat	milj.€	1 021,7	535,2	322,7	938,5	1 049,0
Nettovelkaantumisaste	%	170,3	91,0	44,8	145,1	165,9
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Osinko/A-osake	€	53 400,00*	54 100,00	52 500,00	52 500,00	53 500,00
Osinko/B-osake	€	19 500,00*	19 800,00	19 200,00	19 200,00	19 600,00
Oma pääoma/osake	€	180 423	176 802	216 469	194 573	190 210
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, %	=	$\frac{\text{tulos ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma - korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{tilikauden tulos}}{\text{oma pääoma (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$
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
Nettovelkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat}}{\text{oma pääoma}} \times 100$
Käyttökate, €	=	liiketulos + poistot + arvonalentumiset



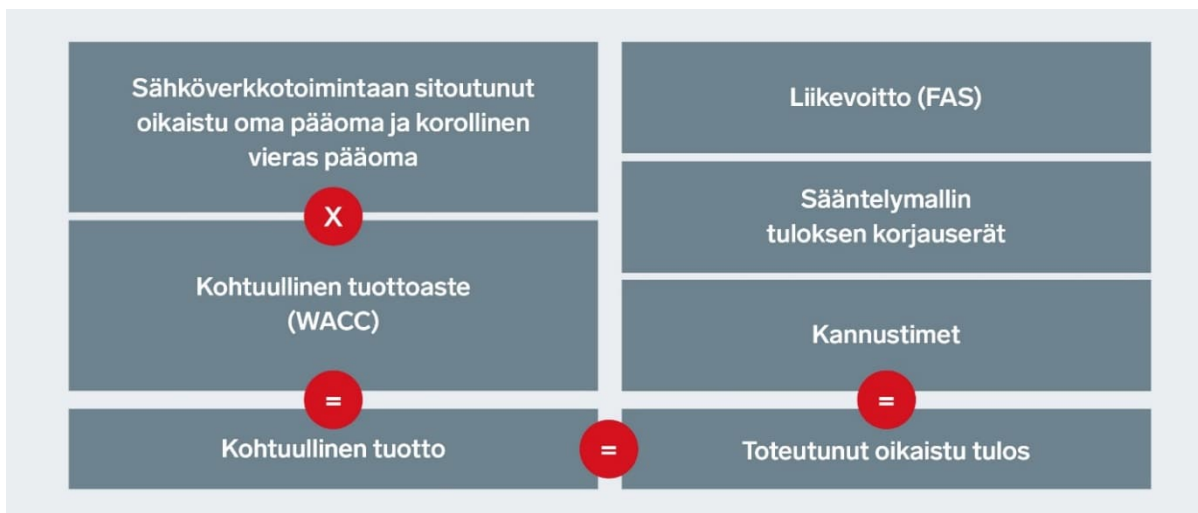
Fingridin liiketoimintamalli ja kantaverkkotoiminnan sääntely

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

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

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

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



Vuonna 2023 päättyneeltä valvontajaksolta yhtiö oli Energiaviraston valvontapäätöksen mukaisesti kumulatiivisesti kuusi miljoonaa euroa alituottoinen. Alla olevassa taulukossa on esitetty Fingridin oma arvio vuoden 2024 toteutuneesta oikaistusta tuloksesta sekä vertailuna vuoden 2023 vastaavat luvut.

	2024	2023
WACC (ennen veroja)	6,67 %	5,24 %
Oikaistu pääoma, M€	n. 3 700	n. 3 100
Sallittu tulos, M€	n. 245	n. 165
Alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 5	n. 35
Valvontajakson 2024–2027 alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 5	n. 25
Kumulatiivinen alijäämä (-) /ylijäämä (+), M€	n. 0	n. -6

Fingridin kantaverkko-omaisuus arvostettiin uudelleen valvontajakson 2024–2031 alussa vuodelle 2024. Verkkokomponentin oikaistu nykyinen käyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikä tiedon avulla. Laskennassa käytettiin verkkokomponenteille yksikköhintoja vuonna 2022 valmistuneista kantaverkkohankkeista ja Fingridin omaisuusrekisterin komponenttitietoja vuoden 2023 lopussa. Vuonna 2024 valmistuneille kantaverkkoinvestoinneille sovelletaan valvontajaksolle 2024–2027 vahvistettavia yksikköhintoja.

Fingridin oman arvion mukaan toiminnan kohtuullinen tuotto oli noin viisi miljoonaa euroa sallittua tuottoa korkeampi vuoden 2024 osalta. Kumulatiivinen ylituotto arvioidaan olevan noin nolla euroa.

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

3 KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)

3.1 Konsernituloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	2	1 269 277	1 193 182
Liiketoiminnan muut tuotot	3	133 547	119 729
Materiaalit ja palvelut	6	-932 173	-914 628
Henkilöstökulut	10	-47 636	-42 782
Poistot	13,14	-128 742	-123 302
Liiketoiminnan muut kulut	7,15	-93 688	-231 192
LIKETULOS		200 584	1 008
Rahoitustuotot	19	23 452	20 922
Rahoituskulut	19	-38 110	-21 163
Rahoitustuotot ja -kulut		-14 658	-241
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		427	572
TULOS ENNEN VEROJA		186 353	1 339
Tuloverot		-37 187	-179
TILIKAUDEN TULOS		149 166	1 160
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot		-16	-16
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		149 150	1 144
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		149 166	1 160
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		149 150	1 144

3.2 Konsernitase

VARAT		31.12.2024	31.12.2023
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:	14		
Liikearvo		87 920	87 920
Maankäyttöoikeudet		104 537	102 463
Muut aineettomat hyödykkeet		57 034	63 635
		249 491	254 018
Aineelliset hyödykkeet:	13		
Maa- ja vesialueet		26 069	24 142
Rakennukset ja rakennelmat		383 869	355 298
Koneet ja kalusto		691 896	642 048
Voimajohdot		702 028	695 618
Muut aineelliset hyödykkeet		110	110
Käyttöoikeusomaisuuserät	15	50 175	29 974
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		527 918	271 781
		2 382 067	2 018 972
Sijoitukset osakkuusyrityksissä	26	13 702	13 291
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	22	81 843	75 937
Muut pitkäaikaiset saamiset	4	228	74
Johdannaisinstrumentit	23,24	3 763	6 204
Laskennalliset verosaamiset	11	71 237	51 513
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		2 802 331	2 420 008
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	9	20 529	19 104
Johdannaisinstrumentit	23,24	11 808	36 109
Myyntisaamiset ja muut saamiset	4,26	127 835	66 984
Muut rahoitusvarat	22	145 413	133 278
Rahavarat	21	611 288	253 737
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		916 873	509 212
VARAT YHTEENSÄ		3 719 204	2 929 220

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.3.2025

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2024	31.12.2023
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	25	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	25	55 922	55 922
Muuntoerot	25	-23	-7
Kertyneet voittovarot	25	488 084	476 028
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		599 905	587 866
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	11	129 504	106 984
Lainat	16	1 491 072	626 628
Varaukset	27	2 854	2 870
Johdannaisinstrumentit	23,24	19 771	19 867
Vuokrasopimusvelat	15,16	48 496	28 044
Siirtovelat	8	573 514	507 907
		2 265 212	1 292 299
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	16	317 865	340 309
Johdannaisinstrumentit	23,24	18 742	1 367
Vuokrasopimusvelat	15,16	2 860	3 162
Ostovelat ja muut velat	8	514 620	704 217
		854 087	1 049 055
VELAT YHTEENSÄ		3 119 299	2 341 354
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		3 719 204	2 929 220

3.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

	Osake- pääoma	Yli- kurssi- rahasto	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2023	55 922	55 922	9	607 905	719 759
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				1 160	1 160
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-16		-16
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-16		-16
Laaja tulos			-16	1 160	1 144
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2022				-133 037	-133 037
31.12.2023	55 922	55 922	-7	476 028	587 866
1.1.2024	55 922	55 922	-7	476 028	587 866
Tilikauden laaja tulos					
Tilikauden voitto tai tappio				149 166	149 166
Muut laajan tuloksen erät					
Muuntoerot			-16		-16
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-16		-16
Laaja tulos			-16	149 166	149 150
Liiketoimet omistajien kanssa					
Osinko vuodelta 2023				-137 110	-137 110
31.12.2024	55 922	55 922	-23	488 084	599 905

3.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:		
Tulos ennen veroja	186 353	1 339
Oikaisut:		
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:		
Poistot	128 742	123 302
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-386	1 930
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-427	-572
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	38 450	185 088
Liittymismaksut	23 863	36 229
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-431 069	-402 684
Rahoitustuotot ja -kulut	14 658	241
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	-63 449	23 796
Vaihto-omaisuuden muutos	-1 424	-406
Osto- ja muiden velkojen muutos	11 194	-30 022
Pullonkaulatuotot	327 522	317 013
Varausten muutos	-89	-34
Maksetut korot	-37 019	-35 525
Saadut korot	30 180	29 041
Maksetut verot	-36 236	-34 237
Liiketoiminnan nettorahavirta	190 864	214 498
Investointien rahavirrat:		
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-530 109	-287 931
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-6 007	-9 969
Investoinnit muihin sijoituksiin	-72 760	-161 600
Luovutustulot muista sijoituksista	59 260	308 199
Aineellisten hyödykkeiden myynti	500	50
Lainasaamisten takaisinmaksu	-	188
Saadut avustukset	25 935	5 547
Aktivoidut maksetut korot	-14 576	-6 524
Investointien nettorahavirta	-537 757	-152 041
Rahoituksen rahavirrat:		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	992 055	-
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-340 355	-55 996
Lyhytaikaisten lainojen nostot	459 243	-
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-266 237	-
Maksetut osingot	-137 110	-133 037
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-3 151	-3 131
Rahoituksen nettorahavirta	704 444	-192 164
Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos	357 551	-129 708
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden alussa	253 737	383 445
Rahavirtalaskelman rahavarat tilikauden lopussa	611 288	253 737

Rahavirtalaskelman rahavarojen määritelmiä on päivitetty vuoden 2024 aikana. Vertailutiedot on oikaistu.

KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

4 KANTAVERKKOTOIMINNAN ESIKUVA

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

4.1 Yleiset tiedot konsernista ja yleiset laadintaperiaatteet

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

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

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

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

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

Konsernitilin päätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistamat tytäryhtiöt Finextra Oy:n sekä Fingrid Datahub Oy:n. Osakkuusyhtiöinä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia).

Fingrid laskee liikkeelle joukkovelkakirjoja Euro Medium Term Note (EMTN) ohjelman puitteissa. Joukkovelkakirjat on listattu Euronext Dublinin pörsissä Irlannissa. Fingridin osakkeita ei ole listattu. Fingridillä on käytössään vihreä eurooppalainen yritystodistusohjelma lyhytaikaisen rahoituksen hankintaan sekä kotimainen yritystodistusohjelma. Yritystodistusohjelmat ovat listaamattomia.

Arvioiden ja johdon harkinnan käyttö

Kun konsernitilin päätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Lisäksi johdon harkintaa edellytetään laadintaperiaatteita laadittaessa ja sovellettaessa.

Arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen, ymmärrykseen sähkömarkkinoiden kehitymisestä ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin. Näiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Energiamarkkinat ovat suuressa murroksessa, ja toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuserien pitoaikoja sekä laskennallisten verojen ja varausten yhteydessä.

Laadintaperiaatteet on liitetty siihen liitetietoon, johon laadintaperiaate ennen kaikkea liittyy. Laadintaperiaatteet on esitetty kunkin liitetiedon lopussa erillisessä laatikossa ja tunnustat ne symbolista



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



Toimintasegmentit

Kantaverkko-segmentti

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

Kantaverkko-segmentti, 1 000 €	2024	2023
Liikevaihto	657 526	548 997
Liiketulos	215 076	145 789

Kantaverkko-segmentin liikevaihto kasvoi 657,5 (549,0) miljoonaan euroon. Kantaverkkomaksut jätettiin perimättä tammi-, helmi- ja kesäkuulta. Tämä kompensoitiin yhtiön tuloksessa pullonkaulatuottojen 301,0 miljoonan euron suuruisella kohdistuksella. Liikevoitto kasvoi 215,1 (145,8) miljoonaan euroon.

Tasepalvelut-segmentti

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

Tasepalvelut-segmentti, 1 000 €	2024	2023
Liikevaihto	664 371	700 530
Liiketulos	42 388	68 701

Tasepalvelun liikevaihto laski 664,4 (700,5) miljoonaan euroon sähkön hinnan laskettua edellisvuodesta. Tasepalvelumaksuja laskettiin maaliskuussa tasolle 1,33 €/MWh.

Tasepalvelun liiketulos oli 42,4 (68,7) miljoonaa euroa. Tasepalvelumaksujen muutokset seuraavat kustannuskehitystä sekä tasesähkökaupan myyntikatteen kertymistä. Reservikustannusten vaihtelut ovat olleet suuret ja reservikustannukset olivat ennakoitua pienemmät, minkä vuoksi tasepalvelumaksuja muutettiin.

Tulos liiketoimintasegmenteittäin

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmäytetään IFRS-konsernitilinpäätökseen. FAS- ja IFRS-raportoinnin väliset erot on esitetty alla olevan taulukon Eliminoinnit ja konserniviennit -sarakeessa.

1. SEGMENTIT, 1 000 €

31.12.2024

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	657 526	664 371	22 136	-74 756	1 269 277
Poistot	-120 680	-1 116	-6 037	-910	-128 742
Liiketulos	215 076	42 388	2 428	-59 307	200 584
Rahoitustuotot ja -kulut					-14 658
Tulos ennen veroja					186 353

31.12.2023

Liiketoimintasegmentti	Kantaverkko	Tasepalvelut	Muut toiminnot	Eliminoinnit ja konserniviennit	Konserni yhteensä
Liikevaihto	548 997	700 530	21 376	-77 721	1 193 182
Poistot	-115 954	-746	-5 974	-628	-123 302
Liiketulos	145 789	68 701	4 701	-218 183	1 008
Rahoitustuotot ja -kulut					-241
Tulos ennen veroja					1 339

Muihin toimintoihin sisältyy muut lakisääteisesti Fingridille määrätty julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämät tehtävät, jotka eivät kuulu varsinaiseen kantaverkkotoimintaan tai järjestelmävastuuseen. Näitä tehtäviä ovat tehoreservipalvelu ja sähkön alkuperätakuun palvelut sekä sähkömarkkinoiden keskitetyt tiedonvaihtopalvelut. Tehtäviä hoitavat Fingrid Datahub Oy ja Finextra Oy -tytäryhtiöt. Muihin toimintoihin sisältyy lisäksi emoyhtiön hallinnolliset ja ICT-palvelut tytäryhtiöille. Konserniraportoinnissa eliminoidaan emoyhtiön ja tytäryhtiöiden väliset tuotto- ja kuluerät. IFRS-eriin sisältyy muun muassa sähköjohdannaisten markkina-arvon muutokset, liittymismaksujen IFRS 15:n mukainen jaksottaminen ja vuokrasopimusten jaksottaminen IFRS 16:n mukaan.



Laadintaperiaatteet

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita. Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2023.

Segmenttiraportointi

Konsernin raportoitavat toimintasegmentit ovat kantaverkko-segmentti ja tasepalvelut-segmentti. Kantaverkko-segmenttiin kuuluvat kantaverkon kehittäminen ja ylläpito, uuden tuotannon ja kulutuksen liittäminen verkkoon, sähkönsiirto, kantaverkon käyttö sekä yhtenäisten sähkömarkkinoiden kehittäminen. Tasepalvelut-segmentti sisältää valtakunnalliseen tasehallintavastuuseen ja taseselvitykseen liittyviä toimintoja. Lisäksi tasehallintavastuuseen liittyvä voimajärjestelmää tasapainottavien reservi- ja säätösähkömarkkinoiden edistäminen sisältyy tasepalvelut-segmenttiin. Sekä kantaverkko- että tasepalvelut-segmentti ovat yhtiön säänneltyä liiketoimintaa, jota valvoo Energiavirasto. Maantieteellisiä tietoja ei esitetä, sillä Fingrid toimii yksinomaan Suomessa. Konsernilla on myös muita lakisääteisesti määrättyjä julkisen palveluvelvoitteiden edellyttämiä tehtäviä, jotka on sisällytetty segmentti-informaatioon muihin toimintoihin.

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

Segmentti-informaatio on FAS:n mukaista, ja se täsmätetään IFRS-konsernitilinpäätökseen. Segmenttien tulosta arvioidaan liiketuloksen perusteella. Segmenttien liiketulokset yhdessä muodostavat verkkoliiketoiminnan liikevoiton, joka on pohjana sääntelyn mukaisen toteutuneen oikaistun tuloksen laskennassa. Kulut kohdistetaan segmenteille aiheuttamisperiaatteen mukaan, joka luo perustan palveluiden hinnoittelulle. Rahoitustuottoja ja -kuluja ei kohdisteta segmenteille, sillä konserninrahoitus hallinnoi konsernin rahavaroja.

Vaihtelut segmenttikohtaisissa tuloksissa ja liikevaihdossa ovat tyypillisiä. Segmentit muodostavat pohjan Fingridin kohtuullisen tuoton sääntelyn mukaisen oikaistun tuloksen laskennalle ja näin toisen segmentin tuloskehitys voi vaikuttaa ajallisesti myös toiseen segmenttiin, jotta toiminnalle asetettua sallittua tuottoa ei ylitetä. Segmenttien palveluhinnoittelua tarkistetaan kustannusvastaavasti yli ajan.

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

Ulkomaan valuutan määräiset erät

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

4.2 Yhtiön yleiset riskienhallintaprosessit ja periaatteet

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

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

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

Vuonna 2024 Fingrid sai päätökseen yhtiötasoisien riskienhallinnan (Enterprise Risk Management) kehitysohjelman, jonka tavoitteena on tunnistaa ja hallita yksittäisten riskien keskinäisriippuvuuksia entistä tehokkaammin. Ohjelman myötä yhtiön riskienhallinta vastaa tehokkaammin toimintaympäristön voimakkaan muutoksen riskien hallinnalle asettamiin kasvaneisiin vaatimuksiin.

4.3 Liikevaihdon ja tuloksen syntyminen

Kantaverkkotuotot muodostuvat pääosin sähkönkulutuksen mukaan. Sähköntuotannolle kohdistettavien maksujen osuus on EU-lainsäädännön perusteella pieni. Energiavirasto hyväksyy kantaverkkopalvelujen hinnoittelurakenteen, jonka pohjalta Fingrid asettaa sähkönsiirron yksikköhinnat talviajalle ja muun ajan kulutukselle. Kulutusmaksun lisäksi Fingrid perii kantaverkkoon otto-, anto-, ja tehomaksua. Kantaverkkopalveluiden puitteissa asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Energiavirasto määrittää pullonkaulatuottojen käytön Suomessa. Fingrid on jättänyt perimättä kantaverkkomaksut vuonna 2024 kolmelta kuukaudelta sekä kompensoinut merkittävää kustannusnousua pullonkaulatuotoilla asiakkaidensa hyväksi. Pullonkaulatuotoista on kerrottu enemmän luvussa 5.1.

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

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

2. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2024	2023
Kantaverkkotuotot	275 417	164 528
Tasesähkön myynti	636 841	682 616
Läpisiirtotuotot	10 836	20 753
Pullonkaulatuotot	301 000	284 720
Datahub-tuotot	20 937	20 636
Muu liikevaihto	24 246	19 929
Yhteensä	1 269 277	1 193 182

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2024	2023
Vuokratuotot	492	402
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	481	-
Saadut avustukset	3	11
Pullonkaulatuotot	130 069	117 964
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	188	-
Muut tuotot	2 313	1 352
Yhteensä	133 547	119 729



Laadintaperiaatteet

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

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

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista

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

Myyntituottojen kirjaamisessa on sovellettava viisivaiheista prosessia:

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

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

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

Yhtiö arvioi tuloutusperiaatteita uusien tuotteiden kohdalla tai liiketoimintamallien muuttuessa.



Harkinta ja arviot

Läpisiirtokorvaus

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

4.4 Tuottoihin liittyvät saamiset ja luottoriskin hallinta

4. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2024	2023
Pitkäaikaiset:		
Muut saamiset	228	74
Yhteensä	228	74
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	90 950	17 095
Saamiset osakkuusyrityksiltä	21 195	18 014
Siirtosaamiset	14 987	16 800
Muut saamiset	703	15 074
Yhteensä	127 835	66 984
Yhteensä	128 063	67 058
Lyhytaikaisiin siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät		
Myyntin jaksotukset	9 910	10 255
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	2 176	2 410
Korkosaamiset	2 184	4 135
Verosaamiset	709	-
Jaksotetut henkilöstökulut	8	-
Yhteensä	14 987	16 800

Luottoriskin hallinta – asiakkaat

Sähkömarkkinalaki velvoittaa yhtiön ottamaan asiakkaikseen kantaverkkoon liittyvät alue- ja jakeluverkkoyhtiöt sekä tietyt ehdot täyttävät pääosin isot sähkön tuottajat ja kuluttajat. Tästä seuraa, että yhtiö ei voi luottoriskianalyysin pohjalta valita asiakkaitaan tai periä näiltä erisuuruisia maksuja. Pääsääntöisesti yhtiön asiakkailta ei vaadita vakuuksia myyntilaskujen suorituksen saamiseksi, mutta maksusuorituksen viivästyttä maksuhäiriötilanteissa voidaan näin menetellä. Yhtiön tasepalveluasiakkailta vaaditaan vakuudet avoimien tasesähkön myyntisaamisten sekä arvioidun tulevan tasesähkön käytöstä johtuvan vastapuoliriskin kattamiseksi. Energiavirasto päättää tasepalveluasiakkailta vaadittavien vakuuksien määräytymisperiaatteista. Tasepalveluasiakkaiden vakuuksia hallinnoi eSett Oy. Vuoden vaihteessa yhtiöllä oli määrittään vähäisiä erääntyneitä saamisia, joiden luottoriskin katsotaan olevan vähäinen ja jotka yhtiö arvioi varmasti saavansa. Yhtiöllä ei ole saamisiin liittyviä arvonalennuksia.

Myyntisaamisten ja ostovelkojen netottaminen

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

5. MYYNTISAAMISTEN JA OSTOVELKOJEN TASEESSA NETOTETUT MÄÄRÄT, 1 000 €						
	2024			2023		
	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 *	144 690	-33 939	110 751	101 853	-67 179	34 674
Ostovelat	71 688	-33 939	37 749	127 205	-67 179	60 026

* Sisältyen myyntisaamiset osakkuusyrityksiltä



Laadintaperiaatteet

Myyntisaamiset ja muut saamiset

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

Mahdollisia luottotappioita arvioidaan perustuen historiallisiin luottotappiomääriin ottamalla huomioon ennakoivaa informaatiota taloudellisten olosuhteiden kehityksestä sekä saamiskohtaisia arvioita. Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin.

4.5 Liiketoiminnan kulut, velat ja ostojen luottoriskin hallinta

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

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

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

Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan kulut vuonna 2024 olivat 3,1 (2,4) miljoonaa euroa.

6. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2024	2023
Tasesähkön osto	457 392	491 072
Reservikulut	217 645	185 243
Häviösähkökulut	81 099	75 204
Kunnonhallinnan kulut	39 832	21 081
Läpsiirtokulut	18 650	20 734
Siirto-oikeustuotekulut	85 523	96 158
Varaston muutos	-1 424	-406
Muut materiaalit ja palvelut	33 456	25 543
Yhteensä	932 173	914 628

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2024	2023
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	38 469	185 088
IT- ja tietoliikennekulut	36 016	27 826
Hallinnolliset kulut	7 695	5 402
Toimitila- ja kiinteistökulut	2 699	2 536
Vapaaehtoiset henkilösivukulut	2 049	2 426
Muut kulut	6 759	7 914
Yhteensä	93 688	231 192

Tilintarkastusyhteisön palkkiot	2024	2023
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot		195
Muut palkkiot		77
KPMG Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	119	
Muut palkkiot	176	
Yhteensä	295	272

Tilintarkastusyhteisön palkkiot sisältyvät liiketoiminnan muihin kuluihin.

8. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2024	2023
Pitkäaikaiset:		
Siirtovelat: pullonkaulatuotot*	429 919	387 081
Muut siirtovelat	143 596	120 826
Yhteensä	573 514	507 907
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	37 749	60 026
Velat osakkuusyrietyksille	-	353
Korkovelat	21 147	14 418
Arvonlisäverovelat	6 368	637
Sähköverovelka	505	777
Siirtovelat	447 286	626 561
Muut velat	1 565	1 445
Yhteensä	514 620	704 217
Yhteensä	1 088 135	1 212 124

Lyhytaikaisiin siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2024	2023
Henkilöstökulut	11 618	10 691
Myyntin ja ostojen jaksotukset	23 726	26 057
Verovelat	28	1 163
Pullonkaulatuotot*	411 914	588 650
Yhteensä	447 286	626 561

*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu luvussa 5.1

Ostojen luottoriski

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

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 60 000 euroa ja kilpailutuksen hyödyt ovat pienemmät kuin hankinnasta aiheutuvat kustannukset, hankinta voidaan toteuttaa ilman kilpailutusta tai suullisen tarjouspyynnön avulla. Hankinnasta tehdään aina kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 60 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2024 tavarat ja palvelut 443 000 euroa, rakennusurakat 5 538 000 euroa, suunnittelukilpailut 443 000 euroa ja käyttöoikeussopimukset 5 538 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

4.6 Vaihto-omaisuus

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

9. VAIHTO-OMAIUUUS, 1 000 €	2024	2023
Aineet ja tarvikkeet		
Materiaalivarastot	11 995	10 399
Polttoainevarastot	8 534	8 705
Yhteensä	20 529	19 104

**Laadintaperiaatteet****Vaihto-omaisuus**

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

4.7 Hyödykeriskien hallinta

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

Häviösähkön hankinta ja hankinnan hintasuojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden periaatteisiin. Fyysinen häviösähkö hankitaan Nordpool-sähköpörssistä päivän markkinahintaan. Häviösähkön hankinnan hintariskiä suojataan sähköjohdannaisin. Hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta ja antaa riittävää ennakoitavuutta häviösähkön hankintakustannukseen. Suojauspalvelu hankitaan ulkopuoliselta salkunhoitajalta, joka päättää hintasuojauksen toteutuksesta ja ajoituksesta häviösähköpolitiikan määrittelyjen ja annetun ohjeistuksen mukaisesti. Salkunhoitaja toteuttaa suojauksen OTC-vastapuolten kanssa suoraan tai pörssin kautta. Häviösähkön hankintahintaa suojataan johdannaisilla siten, että suojaushorisontti on enintään neljä vuotta. Hintasuojauksessa käytetään pörssilistattuja futuuri- ja termiinisopimuksia sekä OTC-terminejä, joihin ei liittynyt vakuusvaateita vuonna 2024. Kahden välisten sopimusten vastapuoliriskiä hallitaan vastapuolikohtaisin limiitein.

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvä hyödykeriski syntyy, jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Yhtiö pyrkii johdannaisilla suojaamaan hyödykehintariskit siinä määrin kuin kyseisen riskin suojausinstrumentteja on kustannustehokkaasti saatavilla eikä riskiä voida muutoin suojata.

Johdannaisten yhteenveto on esitetty liitetiedossa 24.

4.8 Henkilöstö – toiminnan tukipilari

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa määräaikaistetyöntekijät mukaan lukien 597 (544) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 534 (493). Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 27 (26) prosenttia ja miehiä 73 (74) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 42 (43) vuotta.

10. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2024	2023
Palkat ja palkkiot	40 065	35 828
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	6 590	5 751
Muut henkilösivukulut	981	1 204
Yhteensä	47 636	42 782

Henkilöstökulut olivat 52,2 (46,8) miljoonaa euroa, josta investointiprojekteihin aktivoitiin 4,6 (4,1) miljoonaa euroa.

Konsernissa on vuonna 2024 ollut käytössä ylimmän johdon palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 20.12.2023. 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 30 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:

	2024	2023
Henkilöstö keskimäärin	588	517
Henkilöstö vuoden lopussa	597	544



Laadintaperiaatteet

Työsuhde-etuudet

Eläkevelvoitteet

Yhtiöllä on vain maksupohjaisia eläkejärjestelyitä. Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle yksikölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen, jos rahastolla ei ole riittävästi varoja kaikkien nykyisen ja aiempien tilikausien työsuoritukseen perustuvien etuuksien maksamiseen kaikille työntekijöille. Maksupohjaisissa järjestelyissä konserni suorittaa julkisesti tai yksityisesti hallinnoitaviin eläkevakuutuksiin maksuja, jotka ovat pakollisia, sopimukseen perustuvia tai vapaaehtoisia. Konsernilla ei ole näiden suoritusten lisäksi muita maksuvelvoitteita. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne erääntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritettavat maksut merkitään varoiksi taseeseen siltä osin kuin ne ovat saatavissa takaisin palautuksina tai tulevien maksujen vähennyksinä.

4.9 Verot

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan ilman erityisiä verojärjestelyitä. Tuloslaskelman tuloverot jakautuvat välittömiin veroihin -34,4 (-30,4) miljoonaa euroa ja laskennallisen veron muutokseen -2,8 (30,2) miljoonaa euroa. Fingridin efektiivinen veroaste vastaa olennaisilta osin Suomen yhtiöveroprosenttia 20 % ottaen huomioon osuuden osakkuusyhtiön tuloksesta.

11. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2024 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2023	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	31.12.2024
Varaukset	574	-3	571
Ostovelat ja muut velat	1 883	-830	1 053
Verotuksessa vahvistetut tappiot	1 068	-133	934
Johdannaisinstrumentit	4 214	3 549	7 764
Pullonkaulatuotot	19 714	556	20 271
Liittymismaksut (IFRS 15)	23 749	6 588	30 337
Vuokrasopimukset (IFRS 16)	246	10 025	10 271
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	64	-27	36
Yhteensä	51 513	19 725	71 237

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-61 479	-12 340	-73 819
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-35 478	-3 385	-38 863
Muut saamiset	316	-1 340	-1 024
Käyttöoikeusomaisuuserät (IFRS 16)	-	-9 958	-9 958
Muut rahoitusvarat	-1 102	-727	-1 829
Lainat	-1 568	713	-855
Johdannaisinstrumentit	-7 673	4 517	-3 156
Yhteensä	-106 984	-22 520	-129 504

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2023 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2022	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	31.12.2023
Varaukset	624	-50	574
Ostovelat ja muut velat	1 928	-45	1 883
Verotuksessa vahvistetut tappiot	1 679	-611	1 068
Johdannaisinstrumentit	4 870	-655	4 214
Pullonkaulatuotot	24 728	-5 014	19 714
Liittymismaksut (IFRS 15)	16 503	7 246	23 749
Vuokrasopimukset (IFRS 16)	208	39	246
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	91	-27	64
Yhteensä	50 631	882	51 513

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-55 779	-5 700	-61 479
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-33 740	-1 738	-35 478
Muut saamiset	987	-672	316
Muut rahoitusvarat	-139	-963	-1 102
Lainat	-1 613	45	-1 568
Johdannaisinstrumentit	-45 976	38 304	-7 673
Yhteensä	-136 260	29 276	-106 984



Laadintaperiaatteet

Tuloverot

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

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

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

5 PITKÄJÄNTEINEN INVESTOIJIA

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

5.1 Kantaverkko-omaisuus

Vuonna 2024 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 520,9 (322,0) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 491,8 (303,8) miljoonaa euroa ja varavoimaan 8,3 (2,8) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmä- ja muut investoinnit olivat 20,8 (15,4) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 3,1 (2,4) miljoonaa euroa. Vuonna 2024 valmistui 25 sähköasemahanketta ja 331 kilometriä voimajohtoa.

Kantaverkko-omaisuus arvostetaan käypään arvoon yhtiön sääntelyn mukaisen taseen tarkoituksiin. Sähköverkko-omaisuuden sääntelyn mukainen käypä arvo (oikaistu jälleenhankinta-arvo) saadaan laskemalla yhteen verkkokomponenttikohtaiset oikaistut jälleenhankinta-arvot. Nämä puolestaan lasketaan Energiaviraston määrittämän yksikköhinnan ja verkkokomponentin lukumäärän tulona. Vuoden 2024 kantaverkon käypää arvoa laskettaessa käytetään valvontamenetelmän mukaisesti yksikköhintoja vuodelta 2022 ennen vuotta 2024 valmistuneille verkkokomponenteille. Vuonna 2024 valmistuneille verkkokomponenteille käytetään arviota valvontajakson 2024–2027 verkkokomponenttien yksikköhinnoista, jotka vahvistetaan myöhemmin valvontajakson. Verkkokomponentin oikaistu nykyinen käyttöarvo lasketaan sen oikaistusta jälleenhankinta-arvosta verkkokomponentin pitoajan ja verkkokomponentin keski-ikä tiedon avulla.



Pullonkaulatuotot

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

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

12. PULLONKAULATUOTOT, 1 000 €	2024	2023
Käyttämättömät 1.1.	975,7	1 063,7
Kertyneet 1.1.–31.12.	327,5	317,0
Liikevaihtoon kohdistetut	301,0	284,7
Kuluihin kohdistetut	44,5	21,8
Siirto-oikeuskorvauksiin kohdistetut	85,5	96,2
Investointeihin kohdistetut	30,4	2,3
Käyttämättömät 31.12.	841,8	975,7

Fingridille kertyi pullonkaulatuottoja rajasiirtoyhteyksiltä yhteensä 327,5 (317,0) miljoonaa euroa. Kertyneitä pullonkaulatuottoja on käyttämättä 841,8 (975,7) miljoonaa euroa. Ne käytetään tulevaisuudessa sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin rajakapasiteetti-investointeihin sekä kattamaan rajasiirtoon ja sähkömarkkinoiden toimintaan liittyviä kustannuksia ja kohdistetaan yhtiön liikevaihtoon asiakkaiden hyväksi. Fingridille kertyneet pullonkaulatuotot olivat pullonkaulatuottojen käyttöä alhaisemmat alentaen kertyneiden pullonkaulatuottojen määrää taseessa. Suurin osa kertyneistä käyttämättömistä pullonkaulatuotoista syntyi vuoden 2022 poikkeuksellisen energiamarkkinatilanteen aikana. Käyttämättömät pullonkaulatuotot ovat osa yhtiön rahoitusomaisuutta ja ovat yhtiön rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti pääosin sijoitettu matalariskisiin korkoinstrumentteihin ja käytetty yhtiön lyhytaikaisten rahoitustarpeiden kattamiseen. Energiavirasto päättää valvontajakson valvontapäätöksessään Fingridin saamiin pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Energiavirasto antaa vuosittain ohjeistuksen valvontakirjeessään pullonkaulatuottojen käytöstä kutakin vuotta koskien.



Laadintaperiaatteet

Pullonkaulatuotot

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

Julkiset avustukset

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

5.2 Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2024	2023
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	24 142	21 390
Lisäykset 1.1.–31.12.	1 927	2 752
Hankintameno 31.12.	26 069	24 142
Kirjanpitoarvo 31.12.	26 069	24 142
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	491 434	418 587
Lisäykset 1.1.–31.12.	45 398	73 435
Vähennykset 1.1.–31.12.	-	-588
Hankintameno 31.12.	536 832	491 434
Kertyneet poistot 1.1.	-136 134	-120 977
Vähennysten poistot 1.1.–31.12.	-	434
Poistot 1.1.–31.12.	-16 829	-15 593
Kirjanpitoarvo 31.12.	383 869	355 298
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 457 547	1 368 163
Lisäykset 1.1.–31.12.	100 222	111 528
Vähennykset 1.1.–31.12.	-	-22 145
Hankintameno 31.12.	1 557 770	1 457 547
Kertyneet poistot 1.1.	-834 224	-799 904
Vähennysten poistot 1.1.–31.12.	-	20 525
Poistot 1.1.–31.12.	-56 245	-54 843
Kirjanpitoarvo 31.12.	667 300	623 325
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 426 311	1 403 793
Lisäykset 1.1.–31.12.	46 120	23 943
Vähennykset 1.1.–31.12.	-252	-1 426
Hankintameno 31.12.	1 472 179	1 426 311
Kertyneet poistot 1.1.	-730 692	-693 328
Vähennysten poistot 1.1.–31.12.	137	1 219
Poistot 1.1.–31.12.	-39 595	-38 583
Kirjanpitoarvo 31.12.	702 028	695 618

Aktivoidut korot koneisiin ja kalustoihin ja voimajohtoihin

Hankintameno 1.1.	23 743	20 924
Lisäykset 1.1.–31.12.	6 831	2 818
Hankintameno 31.12.	30 573	23 743
Kertyneet poistot 1.1.	-5 020	-4 211
Poistot aktivoituista koroista 1.1.–31.12.	-958	-809
Kirjanpitoarvo 31.12.	24 596	18 723

Muut aineelliset hyödykkeet

Hankintameno 1.1.	110	110
Hankintameno 31.12.	110	110
Kirjanpitoarvo 31.12.	110	110

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat

Hankintameno 1.1.	271 781	183 811
Lisäykset 1.1.–31.12.	463 579	314 308

Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.–31.12.

	-207 441	-226 339
Hankintameno 31.12.	527 918	271 781
Kirjanpitoarvo 31.12.	527 918	271 781

Aineelliset hyödykkeet	2 331 891	1 988 997
-------------------------------	------------------	------------------

Vuoden 2024 aikana keskeneräisiin hankintoihin niitä pienentämään pullonkaulatuottoja kirjattiin 30,4 miljoonaa euroa ja investointitukia 26,6 miljoonaa euroa. Investointeihin liittyvien johdannaisten arvomuutos kasvatti keskeneräisiä hankintoja 0,2 miljoonaa euroa.

14. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €

	2024	2023
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.	102 463	100 932
Lisäykset 1.1.–31.12.	2 075	1 531
Hankintameno 31.12.	104 537	102 463
Kirjanpitoarvo 31.12.	104 537	102 463
Muut aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	128 690	119 002
Lisäykset 1.1.–31.12.	5 432	10 761
Vähennykset 1.1.–31.12.	-406	-1 073
Hankintameno 31.12.	133 716	128 690
Kertyneet poistot 1.1.	-65 055	-55 513
Poistot 1.1.–31.12.	-11 628	-10 149
Muut aineettomat hyödykkeet	57 034	63 028
Vähennysten poistot 1.1.–31.12.	-	607
Kirjanpitoarvo 31.12.	57 034	63 635
Aineettomat hyödykkeet	249 491	254 018

Bruttoinvestoinnit, milj €	2024
Aineellisten ja aineettomia hyödykkeiden lisäykset ja ennakkomaksujen siirrot aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	464,1
Investointeihin kirjatut pullokaluatuotot	30,4
Investointeihin kirjatut tuet	26,6
Investointeihin liittyvien johdannaisten arvonmuutos	-0,2
Bruttoinvestoinnit	520,9

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 3 162,7 miljoonaa euroa verrattuna nettovarojen 2 631,6 miljoonan euron kirjanpitoarvoon, joka sisältää maankäyttöoikeudet ja liikearvon, omaisuuserien kirjanpitoarvo ei ole alentunut.



Laadintaperiaatteet

Aineelliset hyödykkeet

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

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

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

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

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

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

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

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

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu 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. Sääntelyn mukainen käypään arvoon arvostaminen on esitetty luvussa 5.1. ja liikearvon testauksesta on kerrottu luvussa 5.2.

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

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

Päästöoikeuksia on käsitelty luvussa 7.2.

Aineettomiin hyödykkeisiin liittyvät, myöhemmin toteutuvat menot aktivoidaan vain siinä tapauksessa, että niiden vaikutuksesta yritykselle koitua taloudellinen hyöty lisääntyy aiempaan verrattuna. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

5.3 Vuokrasopimukset

Konsernin vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja ja vuokrattuja maa-alueita. Maa-alueet ovat sisällytetty vuokrasopimusten laskentaan vuonna 2024. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat ja saattavat sisältää jatkamis- ja päättämisoitoita.

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

15. VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2024	2023
Taseeseen merkityt määrät:		
Käyttöoikeusomaisuuserät, rakennukset, rakennelmat ja maa-alueet		
Kirjanpitoarvo 1.1.	29 974	28 745
Lisäykset 1.1.–31.12.	23 688	4 554
Poistot 1.1.–31.12.	-3 487	-3 325
Kirjanpitoarvo 31.12.	50 175	29 974
Vuokrasopimusvelat:		
Pitkäaikainen	48 496	28 044
Lyhytaikainen	2 860	3 162
Yhteensä	51 356	31 206
Tuloslaskelmaan merkityt määrät:		
Käyttöoikeusomaisuuserien poistot	3 487	3 325
Korkokulut	595	631
Lyhytaikaisiin ja arvoltaan vähäarvoisiin vuokrasopimuksiin liittyvät kulut	1 281	1 054

Vuokrasopimuksista aiheutuva lähtevä rahavirta vuonna 2024 oli yhteensä 3,7 (3,8) miljoonaa euroa.



Laadintaperiaatteet

Vuokrasopimukset

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

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

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

Lyhytaikaiset tai vähäarvoiset vuokrasopimukset, jotka kirjataan tasaerinä kuluiksi, koostuvat ajoneuvojen leasingmaksuista 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

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

6.1 Pääoman hallinta

Fingrid hallinnoi pääomana taseen osoittamaa omaa pääomaa sekä lainoja.

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

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

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana vuonna 2024. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta, keskeistä roolia ilmastotavoitteiden toteuttajana ja velanhoitokykyä. Fingridillä on luokituspalvelusopimukset S&P Global ja Fitch Ratings:n kanssa.

6.2 Rahoitustoiminnan organisointi ja rahoitusriskien hallinnan periaatteet

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

Konsernin rahoitus jakautuu oman pääoman ja vieraan pääoman rahoitukseen. Oman pääoman osuus oli 16,1 % ja vieraan pääoman osuus oli 83,9 % konsernin kokonaistaseesta vuonna 2024. Sääntelyn mukainen oma pääoma oli 49,3 % ja vieras pääoma 50,7 % sääntelyn mukaisesta taseesta vuonna 2024.

Rahoitustoiminnan keskeisinä tavoitteina on omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan mukaan lukien investointiohjelman vaatima rahoitus, riittävä maksuvalmius ja suojautumisen keskeisiltä rahoitusriskeiltä eri korkoskenaarioissa. Tämä lisää osaltaan korkokulujen ennustettavuutta ja varmistaa osingonmaksua riskilimiittien rajoissa mukaan lukien korkoriskien kokonaishallinnan Fingridin sääntelymalli huomioon ottaen.

Fingridin rahoitusriskit koostuvat likviditeetti-, jälleenrahoitus-, korko-, valuuttakurssi- ja hyödykehintariskeistä sekä sijoittamisen ja johdannaissopimusten vastapuoliriskeistä. Suojaustoiminnassa käytetyt johdannaisinstrumentit hyväksytään vuosittain rahoitustoiminnan politiikassa. Yhtiö käyttää johdannaisinstrumentteja korko-, valuutta- ja hyödykeriskien suojaamiseen. Johdannaisia käytetään ainoastaan suojaustarkoituksiin, ei spekulatiivisesti.

Yritystalouden periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden periaatteet, jotka määrittelevät miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta mukaan lukien yhtiön luottoluokitustavoitteet. 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 monipuolisesti kansainvälisillä ja kotimaisilla rahamarkkinoilla. Rahoitus hankitaan markkinaehtoisesti ja hajautetusti useasta eri lähteestä. Tavoitteena on hajautettu takaisinmaksuprofiili. Fingridin voimassa olevat lainasopimukset sekä velka- ja yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia erityisehtoja eli ns. finanssikovenanteja.

Vihreä rahoitus

Vihreä rahoitus on keskeinen osa Fingridin rahoitusstrategiaa ja yhtiön kokonaisvastuullista toimintamallia. Yhtiön tavoitteena on hankkia merkittävä lainarahoitus vihreän rahoituksen muodossa. Vuonna 2024 Fingrid toteutti kaksi 500 miljoonan euron suuruista vihreää joukkovelkakirjaa (Green Bond) sekä hankki lyhytaikaista rahoitusta vihreän yrittödistusohjelman puitteissa (Green Euro Commercial Paper Programme). Yhtiö raportoi tehdyistä vihreistä rahoitusjärjestelyistä erillisessä vihreän rahoituksen allokaatio- ja vaikuttavuusraportissa.

16. LAINAT, 1 000 €	2024			2023			Hierarkian taso
	Käyvät arvot	Tasearvot	%	Käyvät arvot	Tasearvot	%	
Pitkäaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	1 340 452	1 278 911		368 977	368 086		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	215 711	212 161		262 780	258 541		Taso 2
	1 556 163	1 491 072		631 756	626 628		
Vuokrasopimusvelat		48 496			28 044		
		1 539 568	83 %		654 671	66 %	
Lyhytaikaiset							
Joukkovelkakirjalainat	82 410	78 478		299 560	299 955		Taso 2
Lainat rahoituslaitoksilta	46 776	46 381		40 669	40 355		Taso 2
Muut lainat / Yrittödistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	193 089	193 006					Taso 2
	322 275	317 865		340 229	340 309		
Vuokrasopimusvelat		2 860			3 162		
		320 725	17 %		343 471	34 %	
Yhteensä	1 878 438	1 860 293	100 %	971 985	998 143	100 %	

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

17. LAINOIHIN SISÄLTÄVÄT JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2024	2023
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	Tasearvo	
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%		299 955
EUR	70 000	7.5.2025	0,527%	70 000	70 000
EUR	100 000	23.11.2027	1,125%	99 782	99 708
EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,271%	10 000	10 000
EUR	500 000	4.12.2029	2,750%	496 658	
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888%	30 000	30 000
EUR	500 000	20.3.2034	3,250%	495 080	
				1 306 520	614 662
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	8 478	8 896
NOK	500 000	8.4.2030	2,72%	42 391	44 482
				50 869	53 378
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				1 278 911	368 086
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				78 478	299 955
Yhteensä				1 357 389	668 041

18. LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, 1 000 €

	Lainat vuoden kuluessa	Lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
Lainat 1.1.2023	65 795	990 386	1 056 181
Rahoituksen rahavirrat		-55 996	-55 996
Valuuttakurssioikaisut		-3 689	-3 689
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	368	1 278	1 647
Siiro lyhytaikaisiin lainoihin	277 308	-277 308	
Lainat 31.12.2023	343 471	654 671	998 143
Rahoituksen rahavirrat	193 006	654 325	847 331
Valuuttakurssioikaisut	-4 193	1 683	-2 509
Efektiivisen koron jaksotus	45	-2 868	-2 822
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	-302	20 452	20 150
Siiro lyhytaikaisiin lainoihin	-211 303	211 303	
Lainat 31.12.2024	320 725	1 539 568	1 860 293

Muut muutokset koostuvat pääosin IFRS 16 -vaikutuksista.

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma, 1 000 €

	2024	2023
Rahavarat	-611 288	-253 737
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-101 260	-107 272
Investoinnit muihin sijoituksiin ja pankkitalletukset yli 3 kk	-125 996	-101 943
Lainat – vuoden kuluessa takaisin maksettavat	320 725	343 471
Lainat – yli vuoden kuluttua takaisin maksettavat	1 539 568	654 671
Nettovelat	1 021 748	535 191

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

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

	2024	2023
Korkotuotot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavista rahoitusvaroista	4 607	7 638
Korkotuotot rahavaroista ja pankkitalletuksista	18 845	13 305
Valuuttakurssivoitot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	0	-0
	23 452	20 943
Korkokulut lainoista, efektiivinen korko	-41 361	-29 603
Nettokorkokulut korko- ja valuuttajohdannaisista	-5 280	3 748
Voitot/tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-2 756	435
Valuuttakurssitappiot lainoista, johdannaisista ja valuuttatileistä	-61	-570
Korkokulut vuokrasopimusveloista (IFRS 16)	-595	-631
Muut rahoituskulut	-2 633	-1 088
	-52 686	-27 709
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 3,6 % (liitetieto 13)	14 576	6 524
Yhteensä	-14 658	-241

Velkojen markkinariskien hallinta

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

Transaktioriski

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

Korkoriski

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

Fingridin liiketoiminnan korkoriski aiheutuu WACC-mallin riskittömän koron muutoksista. Jos riskitön korko nousee/laskee prosenttiyksikön, niin WACC ennen veroja nousee/laskee 1,15 prosenttiyksikköä.

Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on suojautua keskeisiltä rahoitusriskeiltä eri korkoskenaarioissa sekä tältä osin lisätä korkokulujen ennustettavuutta ja varmistaa osingonmaksua riskilimiittien rajoissa, mukaan lukien korkoriskin kokonaishallinta, sääntelymalli huomioon ottaen. Lainasalkun korkoriski syntyy markkinakorkojen heilunnasta, mikä laskee tai nostaa yhtiön vaihtuvakorkoisten lainojen vuosittaisia korkokustannuksia. Markkinakorkojen noustessa/laskiessa vaihtuvakorkoisten lainojen korkokustannukset kasvavat/pienenevät. Tämä on ns. rahavirtariski, jota yhtiö suojaa johdannaisilla.

**Kohtuullisen tuottoasteen määrittely sääntelyssä ja liiketoiminnan korkoriski**

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

Maksuvalmiusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleerahoitusriskille erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihteluista johtuen. Yhtiön maksuvalmius järjestetään 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 30.11.2028 erääntyvä 500 miljoonan euron valmiusluotto. Yhtiö korotti valmiusluottoa 300 miljoonasta eurosta 500 miljoonaan euroon vuoden 2024 aikana. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 90 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat tililimiitit pankkien kanssa.

Jälleerahoitusriskiä hallitaan siten, että pyritään rakentamaan hajautettu lainojen erääntymisprofiili. Erääntymisprofiilissa tavoitteena on pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä vuonna alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja yhtiön lainasalkun keskimaturiteetti vähintään kolme vuotta. Jälleerahoituksen varmistamiseksi yhtiö hyödyntää monipuolisesti eri rahoituslähteitä.

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

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

20. RAHOITUSSOPIMUSTEN MUKAISET KÄTEISSUORITUKSET, 1 000 €

31.12.2024		2025	2026	2027	2028	2029	2030–	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	lyhennykset	78 478		100 000	35 000	610 000	542 391	1 365 869
	korot	37 243	36 509	36 509	35 384	34 379	82 403	262 427
Lainat rahoituslaitoksilta	lyhennykset	46 381	30 623	28 718	28 718	20 385	103 716	258 541
	korot	7 348	4 760	4 253	3 780	3 077	13 569	36 786
Yritystodistukset	lyhennykset	195 000						195 000
Vuokrasopimusvelat	lyhennykset	2 860	2 892	3 267	3 088	3 106	36 142	51 356
	korot	512	477	441	403	367	2 892	5 093
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	maksut	2 418	1 547	1 590	1 656	1 662	1 682	10 554
Koronvaihtosopimukset	maksut	13 815	10 871	11 447	9 263	9 081		54 477
Valuuttajohdannaiset	maksut	1 080	1 067					2 147
Yhteensä		385 136	88 746	186 226	117 291	682 057	782 795	2 242 251
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	saatavat	1 884	1 153	1 153	1 153	1 153	2 306	8 802
Koronvaihtosopimukset	saatavat	10 071	9 702	9 702	8 577	8 250		46 302
Valuuttajohdannaiset	saatavat	952	952					1 903
Yhteensä		12 906	11 807	10 855	9 730	9 403	2 306	57 007
Yhteensä		372 229	76 939	175 371	107 561	672 654	780 489	2 185 244

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



Laadintaperiaatteen

Lainat

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

Lainalimiteistä 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 kirjataan kuluksi limiitin perustamishetkellä.

6.4 Yhteenveto rahavaroista, rahoitusvaroista ja -veloista sekä johdannaisista

21. RAHAVARAT, 1 000 €	2024	2023
Pankkitilit ja käteisvarat	481 288	128 737
Pankkitalletukset enintään 3kk	130 000	125 000
Yhteensä	611 288	253 737

22. MUUT RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2024	2023	Hierarkian taso
Pitkäaikaiset:			
Investoinnit muihin sijoituksiin	81 843	75 937	Taso 1
Yhteensä	81 843	75 937	
Lyhytaikaiset:			
Korkorahastot	101 260	107 272	Taso 1
Pankkitalletukset yli 3kk	20 000	-	Taso 2
Investoinnit muihin sijoituksiin	24 153	26 006	Taso 2
Yhteensä	145 413	133 278	
Yhteensä	227 256	209 214	

Investoinnit muihin sijoituksiin ovat osa yhtiön kokonaislikviditeetin hallintaa. Nämä investoinnit koostuvat sijoituksista velkainstrumentteihin. Investoinnit muihin sijoituksiin -erien markkina-arvo oli 108,7 miljoonaa euroa 31.12.2024.

Fingridin rahoitusvarat ja -velat arvostusryhmittäin jaoteltuina muodostuvat seuraavasti:

23. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €				
	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2024				
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	-	81 843	81 843	22
Korko- ja valuuttajohdannaiset	663	-	663	24
Sähköjohdannaiset	3 100	-	3 100	24
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:				
Sähköjohdannaiset	11 808	-	11 808	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	124 237	124 237	4
Muut rahoitusvarat	101 260	44 153	145 413	22
Rahavarat	-	611 288	611 288	21
Rahoitusvarat yhteensä:	116 831	861 522	978 352	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	1 539 568	1 539 568	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	13 874	-	13 874	24
Sähköjohdannaiset	5 897	-	5 897	24
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	320 725	320 725	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	5 221	-	5 221	24
Sähköjohdannaiset	13 521	-	13 521	24
Ostovelat ja muut velat	-	82 623	82 623	8
Rahoitusvelat yhteensä	38 513	1 942 916	1 981 429	
Tase-erä 31.12.2023				
	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat/velat	Yhteensä	Liitetieto
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:				
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	-	75 937	75 937	22
Korko- ja valuuttajohdannaiset	43	-	43	24
Sähköjohdannaiset	6 161	-	6 161	24
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	5 428	-	5 428	24
Sähköjohdannaiset	30 626	-	30 626	24
Metallijohdannaiset	55	-	55	24
Myyntisaamiset ja muut saamiset	-	49 494	49 494	4
Muut rahoitusvarat	107 272	26 006	133 278	22
Rahavarat	-	253 737	253 737	21
Rahoitusvarat yhteensä:	149 585	405 174	554 759	

Pitkäaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	654 671	654 671	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	18 022	-	18 022	24
Sähköjohdannaiset	1 845	-	1 845	24
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:				
Lainat	-	343 471	343 471	16
Korko- ja valuuttajohdannaiset	426	-	426	24
Sähköjohdannaiset	901	-	901	24
Metallijohdannaiset	40	-	40	24
Ostovelat ja muut velat	-	100 855	100 855	8
Rahoitusvelat yhteensä	21 234	1 098 997	1 120 231	



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.

Jaksotettuun hankintamenuon on kirjattu pääosin eräpäivään saakka pidettävät velkakirjasijoitukset sekä rahavarat. Tämä vastaa liiketoimintamallia, jonka tavoitteena on kerätä sopimukseen perustuvia rahavirtoja.

Käypään arvoon on kirjattu rahastosijoitukset. Tämä vastaa liiketoimintamallia, jonka tavoitteena on kerätä sopimukseen perustuvia rahavirtoja tai myydä rahoitusvaroja. Edellä mainitun mallin tavoitteena on rahavarojen sijoittaminen tuottavasti niin että varat säilyvät likvideinä.

Rahavarat

Taseen rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista, joiden alkuperäinen maturiteetti on enintään kolme kuukautta. Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne eräännyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Muut rahoitusvarat

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

Sijoitukset

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

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

Rahoitusvelat

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

24. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2024				2023				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä nettoarvo 31.12.24	Nimel-lisarvo 31.12.24	Käypä arvo pos. 31.12.23	Käypä arvo neg. 31.12.23	Käypä nettoarvo 31.12.23	Nimel-lisarvo 31.12.23	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset		-10 611	-10 611	55 990		-7 944	-7 944	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset		-255	-255	2 147	7	-340	-333	5 172	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	117	-8 230	-8 113	480 000	283	-10 164	-9 882	280 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	546		546	100 000	5 181		5 181	300 000	Taso 2
Yhteensä	663	-19 095	-18 432	638 137	5 471	-18 448	-12 977	641 162	
Sähkö-johdannaiset									
Sähkötermiinit	14 908	-19 418	-4 510	4,5	36 787	-2 746	34 041	4,0	Taso 2
Yhteensä	14 908	-19 418	-4 510	4,5	36 787	-2 746	34 041	4,0	
Metalli-johdannaiset									
Metallin hinnanvaihtosopimukset					55	-40	15	302	Taso 2
Yhteensä					55	-40	15	302	

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2024 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

Yhtiö käyttää johdannaisinstrumentteja korko-, valuutta- ja hyödykeriskien suojaamiseksi ja pitää sopimukset lähtökohtaisesti maturiteettiin asti. Suojaustoiminnassa käytetyt johdannaisinstrumentit hyväksytään vuosittain. Ennen kaupantekoa on johdannaisvastapuolien kanssa oltava voimassa oleva puitesopimus (ISDA tai muu puitesopimus). ISDA-sopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa mahdollisissa tilanteissa, kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Yhtiöllä oli ISDA:n mukaisesti netotettavissa olevia rahoitusjohdannaista yhteensä käyvältä arvoltaan -18,4 (-13,0) miljoonaa euroa 31.12.2024. Lisäksi yhtiöllä oli OTC-vastapuolten kanssa puitesopimusten mukaisesti netotettavia sähköjohdannaista yhteensä käyvältä arvoltaan -4,5 (34,0) miljoonaa euroa.

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

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 3 kk ja 6 kk Euribor-korot, joiden historiallisten aikasarjojen perusteella simuloidaan Fingridin lainasalkun korkokuluja eteenpäin katsovasti. Positio, josta herkkyyksianalyysi on laskettu, sisältää konsernin kaikki korolliset lainat, lainasalkun johdannaiset ja ostetut korko-optiot, joilla suojaudutaan äkillisiä koron muutoksia vastaan. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 % todennäköisyydellä olemaan enintään 60,7 miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

Valuuttajohdannaisten käyvän nettoarvon herkkyyttä tilinpäätöshetken valuuttakursseihin mitataan 10 prosentin muutoksena euron ja ulkomaan valuuttojen välisissä valuuttakursseissa. Herkkyyksianalyyseissä muutetaan tilinpäätöshetken spot- ja termiinkursseja muiden tekijöiden pysyessä ennallaan. Jos euro olisi ollut 31.12.2024 ulkomaan valuuttoihin nähden 10 % vahvempi/heikompi, vaikutus konsernin tulokseen ennen veroja olisi ollut 0,2 miljoonaa euroa negatiivinen / 0,2 miljoonaa euroa positiivinen.

Fingridin häviösähkön hintasuojaus käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 38,6 miljoonaa euroa negatiivinen (185,0 miljoonaa euroa negatiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Negatiivinen tulosvaikutus johtui matalampien sähköjohdannaisten markkinanoteerausten vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset koko maturiteetin. Vuoden 2024 aikana sähköjohdannaista erääntyi 2,24 TWh ja uusia johdannaista tehtiin 2,73 TWh johdannaisten nettomuutoksen ollessa 0,49 TWh positiivinen.

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 12,4 miljoonaa euroa positiivisesti / 12,4 miljoonaa euroa negatiivisesti.



Laadintaperiaatteet

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaissopimuksen solmimispäivän käypään arvoon, minkä jälkeen ne arvostetaan raportointipäivän käypään arvoon. Raportointipäivän johdannaisten käyvät arvot perustuvat markkinakäytännön mukaisiin laskentamenetelmiin. Johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan suoraan tuloslaskelmaan joko rahoitustuottoihin tai -kuluihin. Sähkö- ja metallijohdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan liiketoiminnan muihin kuluihin. Konserni ei sovelta suojauslaskentaa ja IFRS 9 -standardin mukaiset suojauslaskentaa koskevat säännöt eivät vaikuta yhtiön kirjanpitolokasittelyyn.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaissopimuksia suojataksaan häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä.

Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaissopimuksia suojataksaan hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

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

6.5 Oma pääoma ja osingonjako

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

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 300 kappaletta kuten myös vuonna 2023. 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 suurista 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.

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

Ylikurssirahasto

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

Oman pääoman rahastojen muutokset tilikauden aikana ilmenevät oman pääoman muutoslaskelmalla.

OSAKKEENOMISTAJAT RYHMITTÄIN 31.12.2024	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,88
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakkeenomistajat 31.12.2024	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	1 227	36,90	49,20
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Huoltovarmuuskeskus	540	16,24	21,67
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
OP Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

25. OSAKEPÄÄOMAN JAKAUTUMINEN

Osakepääoma jakautuu seuraavasti	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 172 219 414,81 euroa. Vuoden 2023 tilinpäätöksen perusteella maksettiin osinkoa 137,1 (133,0) miljoonaa euroa. Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut yhtiökokoukselle, että 31.12.2024 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona A-sarjan osakkeelta enintään 53 400,00 euroa ja B-sarjan osakkeelta enintään 19 500,00 euroa, yhteensä enintään 135 281 700,00 euroa. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Ensimmäinen erä, 35 600,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 13 000,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 90 187 800,00 euroa osinkoa, maksetaan 7.4.2025. Toinen erä, enintään 17 800,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 500,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 093 900,00 euroa osinkoa, maksetaan hallituksen niin päättäessä puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen hallitukselle yhtiökokouksessa annettavan valtuutuksen perusteella. Hallituksella on oikeus päättää toisen erän osingon maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella päättämä osinko maksetaan päätöstä seuraavana kolmantena pankkipäivänä. Valtuutuksen ehdotetaan olevan voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka.

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

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

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

SILTALASKELMA IFRS-TULOKSESTA FAS-TULOKSEEN, milj. €	2024	2023
Konsernin tilikauden tulos (IFRS)	149,2	1,2
Laskennallinen vero	3,4	-35,2
Johtoalueiden käyttöoik. poistojen peruutus	-3,4	-3,5
Rahoituskulujen FAS / IFRS jaksotuserot	-13,1	-6,6
Konsernieliminoinnit ja muut FAS / IFRS erot	-4,2	-6,8
IFRS 15 myyntituottojen jaksotus	23,9	36,2
Johdannaisten markkina-arvon muutos	41,0	184,7
Poistoeron muutos	-61,7	-28,5
Emoyhtiön tilikauden tulos (FAS)	135,0	141,4



Laadintaperiaatteet

Osingonjako

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

7 MUUT TIEDOT

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

7.1 Konserniyhtiöt ja lähipiiritapahtumat

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

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

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

Osakkuusyrittäjinä on yhdistelty eSett Oy (omistus 25,0 prosenttia) ja Nordic RCC A/S (omistus 25,0 prosenttia). eSett hoitaa yhteis pohjoismaista taseselvitystä (Nordic Balance Settlement, NBS). Nordic RCC tukee pohjoismaisia kantaverkko-yhtiöitä käyttövarmuuden hallinnassa sekä määrittää sähköjärjestelmän siirtokapasiteetit.

Taseen sijoitukset osakkuusyhtiöihin jakautuvat seuraavasti:

26. SIOITUKSET OSAKKUUSYHTIÖIHIN, 1 000 €	2024	2023
Pitkäaikaiset		
Osuudet osakkuusyhtiöissä	13 702	13 291
Yhteensä	13 702	13 291

Osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2024	Pitkäaikaiset		Lyhytaikaiset		Liikevaihto	Voitto/tappio	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat			
eSett Oy	5 562		143 193	139 574	8 440	246	25,0
Nordic RCC AS	42 810	3 970	18 249	11 676	37 509	1 502	25,0
2023							
eSett Oy	5 508		108 983	105 531	8 492	650	25,0
Nordic RCC AS	42 652	2 464	13 458	9 707	30 655	1 221	25,0

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyrittäykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

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

Osuudet osakkuusyrittäyksissä, 1 000 €	2024	2023
Hankintameno 1.1.	13 291	12 734
Lisäykset	443	580
Vähennykset	-16	-8
Muuntoerot	-16	-16
Kirjanpitoarvo 31.12.	13 702	13 291

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

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, 1 000 €	2024	2023
Myyntit	13	17
Korkotuotot	-	1
Ostot	11 231	9 670
Saamiset	21 195	18 014
Velat	-	353

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

Hallituksen, toimitusjohtajan ja johtoryhmän palkitseminen	2024	2023
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhte-etuudet	1 625	1 875
Lakisääteiset eläkkeet	244	276
Muuttuvat palkkiot	625	568
Yhteensä	2 494	2 719

Palkat ja palkkiot on ilmoitettu maksuperusteisesti

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2024	2023
Hannu Linna, puheenjohtaja (20.3.2020 alkaen)	42	44
Leena Mörttinen, varapuheenjohtaja (31.3.2023 alkaen)	24	20
Päivi Nerg, varapuheenjohtaja (31.3.2023 saakka)		8
Jero Ahola, hallituksen jäsen (31.3.2023 alkaen)	21	17
Anne Jalkala, hallituksen jäsen (31.3.2023 alkaen)	20	16
Mikko Mursula (21.3.2024 alkaen)	16	
Jukka Reijonen, hallituksen jäsen (30.3.2022 alkaen)	5	23
Sanna Syri, hallituksen jäsen (30.3.2023 saakka)		7
Yhteensä	128	134

Asta Sihvonen-Punkka, toimitusjohtaja (1.1.2024 alkaen)	356	
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja (31.12.2023 saakka)	235	541
Yhteensä	847	810

Vuonna 2024 Jukka Ruusulle on maksettu aikaisempiin vuosiin kohdistuvia palkkioita.



Laadintaperiaatteet

Tytäryritykset

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

Liiketoimintojen yhdistäminen käsitellään hankintamenomenetelmällä.

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

Osakkuusyrietykset

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

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

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

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

7.2 Muut liitetiedot

Päästöoikeudet

Fingridin varavoimallitukset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia ostettiin vuonna 2024 4 000 yksikköä (tCO₂). Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen. Päästökaupan piiriin kuuluvat CO₂-päästöt ovat olleet yhteensä 5 121 tonnia vuonna 2024 (4 757).



Laadintaperiaatteet

Päästöoikeudet

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

27. VARAUKSET, 1 000 €

	2024	2023
Kreosootti- ja suolakyllästeisten puupylväiden hävittämiskustannusten varaus 1.1.	2 870	3 119
Varausten lisäys	73	-
Varausten vähennys	-	-215
Käytetyt varaukset	-89	-34
Varaukset 31.12.	2 854	2 870



Laadintaperiaatteet

Varaukset

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

28. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2024	2023
Annetut tilipantit	297	289
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	2 609	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	779	599
Myöhemmin	1 487	1 302
	4 874	1 939
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	625 570	520 930

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

Varavoimainaitosten käyttöoikeussopimuksista suoritettavat maksut:

Vuoden kuluessa	5 332	4 237
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	11 630	11 576
Yli viiden vuoden kuluttua	3 198	4 241
Yhteensä	20 160	20 055

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

OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMETTELYT

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston tasepalveluehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koskee pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Energiavirasto antoi marraskuussa 2023 päätöksen tasevastaavien ehdoista, jotka sisältävät vakuusvaateiden määräytymisperiaatteet. Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia nykyisiin vakuusehtoihin ja eriyttää Suomen vakuusmallin muissa Pohjoismaissa käytössä olevasta. Merkittävimmät muutokset koskevat vaadittavien vakuuksien merkittävää alentamista, tarpeita vastaavan lisävakuuden asettamisen poistamista ja mahdollisen vakuuskaton asettamista.

Fingrid on 29.1.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevasta menetelmästä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Fingridin arvion mukaan päätös valvontamenetelmistä on merkittävä heikennys vuodenvaihteessa päättyneeseen sähkön kantaverkkotoiminnan kohtuullisen tuoton valvontamenetelmään. Fingrid katsoo, että valvontamallia koskevan päätöksen valmistelussa vaikutusten arviointi on ollut puutteellista ja esitettyyn päätökseen liittyy edelleen tulkinnanvaraisia asioita. Päätöksen myötä Fingridin investointikyky heikkenee. Fingridin tavoitteena on ratkaisu, joka mahdollistaisi kantaverkon kehittämisen myös jatkossa niin, että vihreän siirtymän satojen miljardien investoinnit Suomeen voivat toteutua suunnitellusti.

Fingrid on 15.2.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta OL3-ydinvoimainaitoksen liittymisasiassa. Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") jätti 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyyntönsä liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkinaissa ja/tai muussa soveltuvassa lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimainaitoksen liittämislle kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Päätöksessään 11.1.2024 Energiavirasto toteaa Fingridin hoitaneen järjestelmävastaavan kehittämis-, liittämisen- ja siirtovelvollisuutensa sähkömarkkinalain mukaisesti. Energiavirasto katsoo myös, että Fingridin liittymisehdoissa määritelty 1 300 MW:n tehoraja on perusteltu eikä Fingrid ole rajoittanut Olkiluoto 3:n verkkoon pääsyä. Päätöksessään Energiavirasto katsoo kuitenkin, että Olkiluoto 3:n järjestelmäsuoja kuuluu lainsäädännön tarkoittamana siirtoverkonhaltijan erityisenä suojausjärjestelmänä Fingridin vastuulle sekä Fingridin rikkoneen komission asetuksen (EU) 2017/1485 sähkön siirtoverkon käyttöä koskevista suuntaviivoista artiklan 9 sekä lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (2013/590) 10 §:n 1 momentin mukaista velvollisuuttaan saattaa soveltamansa maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi ennen niiden käyttöönottoa.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa OL3 -järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojaan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojaan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitojen koestusten kustannukset sekä järjestelmäsuojaan mittaus- ja valvontajärjestelmän ylläpidosta Fingridin käytönvalvontajärjestelmään. Fingrid ja TVO ovat sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojaan maksujärjestelystä väliaikaisesti 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojaan kustannuksista. Järjestelmäsuojaan väliaikaiset maksujärjestelyt eivät suoraan vaikuta järjestelmäsuojaan ulottuvuutta koskevaan oikeusprosessiin, jonka käsittely jatkuu markkinaoikeudessa.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraaliipiirin johtoalueen leventämistä varten 27.10.2022. Lunastustoimituksen aloituskokouksessa 1.12.2022 lunastustoimikunta päätti, että lunastajalla on velvollisuus ottaa haltuun puusto lunastusluvan asettamien oikeuksien ja rajoitusten mukaisessa laajuudessa, ellei muuta sovita. Lunastustoimituksen loppukokous pidettiin 16.11.2023. Fingrid on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maa- ja metsätalouden osasto 22.12.2023.

TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Fingrid-konsernin tilikauden 2025 tuloksen, ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia ja veroja, odotetaan olevan vuoden 2024 tasolla. Tämä arvio sisältää Fingridille kertyneiden pullonkaulatuottojen kohdistamista yhtiön liikevaihtoon ja liiketoiminnan muihin tuottoihin. Investointiohjelman toteuttaminen etenee. Investointitason arvioidaan olevan edellisen vuoden vastaavaa alempi. Sähköjärjestelmä laajenee, monimutkaistuu ja sähkön tuotannon ja kulutuksen joustojen saatavuuteen liittyy epävarmuutta. Yhdessä kasvavien sähkön siirtotarpeiden kanssa Fingridin toiminnan kulut ja kuluihin liittyvä epävarmuus kasvavat vuonna 2025. Samalla vaihtelut valtakunnallisessa tehotasapainossa lisääntyvät. Kantaverkon liittämiskykyyn tulevat vaikuttamaan liitettävien asiakashankkeiden sijainti, sähkön tuotannon ja kulutuksen joustaminen sekä muutokset asiakastarpeissa. Yhtiön rahoituksellisen aseman odotetaan säilyvän vakaana.

Yhtiöllä on merkittävä määrä taseessaan pääsääntöisesti vuodelta 2022 kertyneitä pullonkaulatuottoja Viron ja Suomen sekä Ruotsin ja Suomen välisiltä rajayhteyksiltä. Fingridin tavoitteena on myös jatkossa käyttää pullonkaulatuottoja aktiivisesti rajasiirtokapasiteettia lisääviin investointeihin sekä kattaa niillä toiminnan kustannuksia Fingridin asiakkaiden hyödyksi. Pullonkaulatuottojen käytöstä päättää Energiavirasto EU:n asetukseen pohjautuen.

Liittyn EstLink2 -merikaapeleiden vaurioitumiseen, merioikeus määräsi 3.1.2025 vaurioitumisen aiheuttajaksi epäilyn aluksen, Eagle S:n takavarikkoon Fingridin ja muiden takavarikkoa hakeneiden hakijoiden vahingonkorvaussaatavien turvaamiseksi. Fingrid on päättänyt, ettei hae Eagle S -aluksen takavarikoinnin täytäntöönpanoa siihen liittyvien taloudellisten riskien vuoksi. Päätös luopua takavarikoinnin täytäntöönpanosta ei vaikuta muihin oikeustoimiin. Fingrid aikoo nostaa kanteen Eagle S:n aiheuttamista vahingoista ja hakea korvausta oikeusteitse.

Fingrid on 29.1.2025 valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 30.12.2024 antamasta päätöksestä liittyen OL3-ydinvoimalaitoksen järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiden vahvistamiseen. Fingridin näkemyksen mukaan OL3-järjestelmäsuoja ei kuulu sen lakisääteisen järjestelmävastuun piiriin eikä sen vastuulle siten kuulu OL3-järjestelmäsuojan toteuttaminen tai maksut miltään osin.

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.

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 4.3.2025 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

4.3.2025

8 EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

8.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

		1-12/2024	1-12/2023
	Liitetieto	€	€
LIKEVAIHTO	2	1 272 562 142,47	1 209 655 756,33
Liiketoiminnan muut tuotot	3	133 344 931,64	119 723 400,41
Materiaalit ja palvelut	4	-932 197 329,26	-914 897 529,81
Henkilöstökulut	5	-45 329 919,26	-41 017 969,50
Poistot ja arvonalentumiset	6	-121 795 571,21	-116 699 688,17
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-49 120 731,61	-42 274 017,62
LIIKETULOS		257 463 522,77	214 489 951,64
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-26 980 003,07	-9 218 380,50
TULOS ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		230 483 519,70	205 271 571,14
Tilinpäätössiirrot			
Poistoeron muutos		-61 700 000,00	-28 500 000,00
Tuloverot	10	-33 803 742,44	-35 350 337,80
TILIKAUDEN TULOS		134 979 777,26	141 421 233,34

8.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2024	31.12.2023
	Liitetieto	€	€
Aineettomat hyödykkeet:			
Muut aineettomat hyödykkeet	12	66 732 841,49	69 858 133,75
		66 732 841,49	69 858 133,75
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	13	26 070 360,86	24 142 922,17
Rakennukset ja rakennelmat		383 819 671,58	355 246 091,65
Koneet ja kalusto		666 250 923,86	622 169 509,33
Voimajohdot		689 598 552,46	682 722 040,23
Muut aineelliset hyödykkeet		110 452,46	110 452,46
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		514 356 206,94	266 338 242,13
		2 280 206 168,16	1 950 729 257,97
Osuudet saman konsernin yrityksissä		16 895 995,35	16 895 995,35
Osuudet omistusyhteisyriksissä		12 736 342,75	12 736 342,75
Muut sijoitukset		81 127 008,10	75 244 605,50
		110 759 346,20	104 876 943,60
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		2 457 698 355,85	2 125 464 335,32
Vaihto-omaisuus			
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	15	20 528 613,60	19 104 410,38
Laskennalliset verosaamiset	16	29 928 253,23	35 416 295,43
Muut saamiset	10	20 270 723,90	19 714 345,52
	16	227 769,95	74 010,35
		50 426 747,08	55 204 651,30
Myyntisaamiset		88 475 335,52	14 780 596,17
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17	5 823 690,40	5 866 737,85
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	18	21 195 053,12	18 014 145,71
Muut saamiset	19	5 757 050,33	15 905 662,85
Siirtosaamiset	20,21	23 597 084,24	19 993 024,51
		144 848 213,61	74 560 167,09
Rahoitusarvopaperit	22	135 420 188,11	127 802 770,76
Rahat ja pankkisaamiset	22	611 288 468,84	253 737 021,96
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		962 512 231,24	530 409 021,49
VASTAAVAA YHTEENSÄ		3 420 210 587,09	2 655 873 356,81

VASTATTAVAA		31.12.2024	31.12.2023
	Liitetieto	€	€
OMA PÄÄOMA	23		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		37 239 637,55	32 928 804,21
Tilikauden voitto		134 979 777,26	141 421 233,34
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		284 064 385,91	286 195 008,65
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	24	369 096 757,27	307 396 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	31	2 854 000,00	2 870 000,00
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	25,26	1 288 478 261,01	370 989 990,71
Lainat rahoituslaitoksilta		212 160 675,81	258 541 293,04
Siirtovelat	30	429 918 600,06	387 080 551,92
		1 930 557 536,88	1 016 611 835,67
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	25	82 511 729,70	300 000 000,00
Lainat rahoituslaitoksilta		46 380 617,27	40 354 810,83
Ostovelat		36 468 503,67	59 452 721,57
Velat saman konsernin yrityksille	27	5 248 556,39	4 426 772,61
Velat omistusyhteisy yrityksille	28	-	352 920,00
Muut velat	29	200 949 937,32	2 176 258,60
Siirtovelat	30	462 078 562,68	636 036 271,61
		833 637 907,03	1 042 799 755,22
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		2 764 195 443,91	2 059 411 590,89
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		3 420 210 587,09	2 655 873 356,81

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.3.2025

8.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
	€	€
Liiketoiminnan rahavirrat:		
Tulos ennen veroja	230 483 519,70	205 271 571,14
Oikaisut:		
Poistot	121 795 571,21	116 699 688,17
Käyttöomaisuuden myyntivoitot (-) ja -tappiot (+)	-385 510,58	1 930 195,41
Korkokulut ja muut rahoituskulut	26 980 003,07	9 218 380,50
Pullonkaulatuoitojen tuloutus	-431 068 668,47	-402 684 378,02
Käyttöpääoman muutokset:		
Myynti- ja muiden saamisten muutos	-63 307 516,96	24 114 031,54
Vaihto-omaisuuden muutos	-1 424 203,22	-406 356,86
Osto- ja muiden velkojen muutos	11 307 299,27	-30 982 445,20
Pullonkaulatuoitot	327 521 940,44	317 013 106,23
Varausten muutos	-88 620,00	-33 820,00
Maksetut korot	-51 277 986,71	-41 711 184,12
Saadut korot	31 917 126,00	31 109 125,94
Maksetut verot	-36 231 861,37	-34 205 731,99
Liiketoiminnan nettorahavirta	166 221 092,38	195 332 182,74
Investointien rahavirrat:		
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-529 940 363,76	-287 931 456,19
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-5 622 263,11	-8 622 699,69
Investoinnit muihin sijoituksiin	-52 760 105,86	-161 593 939,24
Luovutustulot muista sijoituksista	49 260 236,07	60 661 474,12
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	500 000,00	50 000,00
Saadut avustukset	25 935 166,98	5 547 158,04
Lainasaamisten takaisinmaksu	5 488 042,20	8 675 542,20
Saadut osingot	-	150 000,00
Investointien nettorahavirta	-507 139 287,48	-383 063 920,76
Rahoituksen rahavirrat:		
Lyhytaikaisten lainojen nostot	459 243 447,42	-
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-266 237 427,89	-
Pitkäaikaisten lainojen nostot	992 055 000,00	-
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-340 354 810,79	-55 995 671,01
Konsernitilisaamisten ja -velkojen muutos	873 783,40	-474 253,41
Maksetut osingot	-137 110 400,00	-133 037 400,00
Rahoituksen nettorahavirta	708 469 592,14	-189 507 324,42
Raha- ja rahoitusvarojen muutos	367 551 397,04	-377 239 062,44
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa	355 851 933,10	733 090 995,54
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	723 403 330,14	355 851 933,10

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 tapahtumat kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskipurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskipurssiin. 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 valuuttajohdannaisia ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuutariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttajohdannaisten korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

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

Metallijohdannaiset

Yhtiö solmii metallijohdannaissopimuksia suojatakseen hankinnoista aiheutuvaa metallien hintariskiä.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuon. Suunnitelmapiostot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden piostot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokuukausien mukaan.

Poistoajat ovat seuraavat:

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

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

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

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

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

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

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

Laskennalliset verot

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

2. LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2024	2023
Kantaverkkotuotot	299 280	200 757
Tasesähkön myynti	636 841	682 616
Läpisiirtotuotot	10 836	20 753
Pullonkaulatuotot	301 000	284 720
Muu liikevaihto	24 605	20 810
Yhteensä	1 272 562	1 209 656

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2024	2023
Vuokratuotot	492	396
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	481	-
Saadut avustukset	3	11
Pullonkaulatuotot	130 069	117 964
Muut tuotot	2 300	1 352
Yhteensä	133 345	119 723

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2024	2023
Tasesähkön osto	457 392	491 072
Reservikulut	217 645	185 243
Häviösähköhankinnat	81 074	75 203
Muut ostot tilikauden aikana	87 651	93 566
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-1 424	-406
Aineet ja tarvikkeet	842 338	844 677
Palvelut	89 859	70 220
Yhteensä	932 197	914 898

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2024	2023
Palkat ja palkkiot	38 145	34 364
Eläkekulut	6 252	5 492
Muut henkilösivukulut	933	1 163
Yhteensä	45 330	41 018

Yhtiön palveluksessa henkilöstöä tilikauden aikana:	2024	2023
Henkilöstö keskimäärin	558	496
Henkilöstö vuoden lopussa	567	520

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2024	2023
Muut pitkävaikutteiset menot	9 735	8 326
Rakennukset ja rakennelmat	16 826	15 590
Koneet ja kalusto	56 106	54 668
Voimajohdot	39 129	38 116
Yhteensä	121 796	116 700

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2024	2023
Ulkopuoliset palvelut ja työsuoritukset ym.	30 727	23 156
Muut vuokratulot	4 798	4 657
Muut kulut	13 596	14 461
Yhteensä	49 121	42 274

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000 €	2024	2023
PricewaterhouseCoopers Oy		
Tilintarkastuspalkkiot		162
Muut palkkiot		77
KPMG Oy		
Tilintarkastuspalkkiot	101	
Muut palkkiot	176	
Yhtensä	277	239

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €	2024	2023
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	-	150
Korkotuotot saman konsernin yrityksiltä	1 727	2 077
Korkotuotot omistusyhteisyriksiltä	-	1
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	27 157	32 399
	28 884	34 628
Korko- ja muut rahoituskulut muille	-55 587	-43 553
Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille	-277	-293
	-55 864	-43 846
Yhteensä	-26 980	-9 218

10. TULOVEROT, 1 000 €	2024	2023
Tuloverot tilikaudelta	34 404	30 366
Tuloverot edellisiltä tilikausilta	-44	-30
Laskennallisten verojen muutos	-556	5 014
Yhteensä	33 804	35 350

Taseeseen kirjatut laskennalliset verosaamiset, 1 000 €	2024	2023
Väliaikaiset erot pullonkaulatuloista	20 271	19 714
Yhteensä	20 271	19 714

Taseeseen kirjaamattomat laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €
Laskennalliset verosaamiset

Väliaikaisista eroista	571	574
	571	574

Laskennalliset verovelat

Väliaikaisista eroista	431	450
Tilinpäätössiirroista	73 819	61 479
	74 251	61 929

Yhteensä	73 680	61 355
-----------------	---------------	---------------

11. LIIKEARVO, 1 000 €

	2024	2023
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-128 664	-128 664
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	0

12. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €

	2024	2023
Hankintameno 1.1.	195 777	184 697
Lisäykset 1.1.–31.12.	7 016	11 647
Vähennykset 1.1.–31.12.	-406	-567
Hankintameno 31.12.	202 387	195 777
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-125 919	-117 694
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-	101
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-9 735	-8 326
Kirjanpitoarvo 31.12.	66 733	69 858

Kertynyt poistoero 1.1.	-42 061	-43 872
Poistoeron muutos 1.1.–31.12.	2 378	1 812

Kokonais- ja suunnitelmanpoistojen kertynyt erotus 31.12.	-39 683	-42 061
--	----------------	----------------

13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €

	2024	2023
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	24 143	21 391
Lisäykset 1.1.–31.12.	1 927	2 752
Hankintameno 31.12.	26 070	24 143

Rakennukset ja rakennelmat

Hankintameno 1.1.	491 334	418 487
Lisäykset 1.1.–31.12.	45 398	73 435
Vähennykset 1.1.–31.12.	-	-588

Hankintameno 31.12.	536 731	491 334
----------------------------	----------------	----------------

Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-136 086	-120 932
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-	434
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-16 826	-15 590

Kirjanpitoarvo 31.12.	383 820	355 246
------------------------------	----------------	----------------

Kertynyt poistoero 1.1.	-16 100	-15 743
-------------------------	---------	---------

Poistoeron muutos 1.1.–31.12.	-594	-357
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-16 694	-16 100
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	1 453 306	1 364 036
Lisäykset 1.1.–31.12.	100 189	111 415
Vähennykset 1.1.–31.12.	-	-22 145
Hankintameno 31.12.	1 553 495	1 453 306
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-831 139	-796 994
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-	20 525
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-56 106	-54 668
Kirjanpitoarvo 31.12.	666 251	622 170
Kertynyt poistoero 1.1.	-6 858	9 535
Poistoeron muutos 1.1.–31.12.	-38 271	-16 393
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-45 129	-6 858
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	1 407 750	1 385 232
Lisäykset 1.1.–31.12.	46 120	23 943
Vähennykset 1.1.–31.12.	-252	-1 426
Hankintameno 31.12.	1 453 618	1 407 750
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-725 028	-688 130
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	137	1 219
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-39 129	-38 116
Kirjanpitoarvo 31.12.	689 599	682 722
Kertynyt poistoero 1.1.	-242 378	-228 816
Poistoeron muutos 1.1.–31.12.	-25 213	-13 562
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-267 591	-242 378
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	110	110
Hankintameno 31.12.	110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	266 338	181 962
Lisäykset 1.1.–31.12.	448 595	307 784
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.–31.12.	-200 577	-223 407
Hankintameno 31.12.	514 356	266 338
Aineelliset hyödykkeet yhteensä*	2 280 206	1 950 729

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.3.2025

14. SJOITUKSET, 1 000 €	2024	2023
Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	16 896	16 896
Hankintameno 31.12.	16 896	16 896
Osuudet omistusyhteisyriksissä		
Hankintameno 1.1.	12 736	12 736
Hankintameno 31.12.	12 736	12 736
Muut osakkeet ja osuudet		
Muut sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	75 245	
Lisäykset 1.1.–31.12.	46 949	95 711
Vähennykset ja siirrot lyhytaikaisiin rahoitusarvopapereihin 1.1.–31.12.	-41 066	-20 466
Hankintameno 31.12.	81 127	75 245
Sijoitukset yhteensä, kirjanpitoarvo 31.12.	110 759	104 877

15. VAIHTO-OMAIUUUS, 1 000 €	2024	2023
Aineet ja tarvikkeet 31.12.	20 529	19 104
Yhteensä	20 529	19 104

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2024	2023
Lainasaamiset konserniyrityksiltä	29 928	35 416
Laskennalliset verosaamiset	20 271	19 714
Muut pitkäaikaiset saamiset	228	74
Yhteensä	50 427	55 205

17. SAAMISET KONSERNIYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2024	2023
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	297	291
Korkosaamiset	-	9
Muut saamiset	-	56
Lainasaamiset	5 488	5 488
Siirtosaamiset	39	23
Yhteensä	5 824	5 867

18. SAAMISET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2024	2023
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	19 801	17 578
Siirtosaamiset	1 395	436
Yhteensä	21 195	18 014

19. MUUT SAAMISET, 1 000 €	2024	2023
Arvonlisävero	3	13 878
Muut saamiset	5 754	2 028
Yhteensä	5 757	15 906

20. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2024	2023
Korot ja muut rahoituserät	11 083	8 432
Myyntin ja ostojen jaksotukset	11 805	11 561
Verosaamiset	709	-
Yhteensä	23 597	19 993

21. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2024	2023
Pääoma-alennukset	6 883	1 369

22. RAHOITUSARVOPAPERIT, RAHAT JA PANKKISAAMISET, 1 000 €	2024	2023
Lyhyen koron rahastot	92 115	102 115
Rahavarat ja pankkisaamiset	611 288	253 737
Pankkitalletukset yli 3kk	20 000	-
Muut lyhyet korkoinstrumentit	23 305	25 688
Yhteensä	746 709	381 540

23. OMA PÄÄOMA, 1 000 €	2024	2023
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.	174 350	165 966
Osingonjako	-137 110	-133 037
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	37 240	32 929
Tilikauden voitto	134 980	141 421
Oma pääoma 31.12.	284 064	286 195
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	172 219	174 350

Osakemäärä, kpl	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2024	2 078	1 247	3 325
31.12.2024	2 078	1 247	3 325

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

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

Yhtiökokous päättää osingon maksusta

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

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

24. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €

	2024	2023
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta	369 097	307 397
Yhteensä	369 097	307 397

25. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €

Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko	2024	2023
				Tasearvo	
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%		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	3,271%	10 000	10 000
EUR	500 000	4.12.2029	2,750%	500 000	
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,888%	30 000	30 000
EUR	500 000	20.3.2034	3,250%	500 000	
				1 315 000	615 000
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				1 288 478	370 990
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				82 512	300 000
Yhteensä				1 370 990	670 990

26. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €

	2024	2023
Joukkovelkakirjalainat	543 478	153 478
Lainat rahoituslaitoksilta	103 716	124 101
Yhteensä	647 194	277 579

27. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €

	2024	2023
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	5 249	4 427
Yhteensä	5 249	4 427

28. VELAT OMISTUSYHTEISYRITYKSILLE, 1 000 €

	2024	2023
Lyhytaikaiset:		
Siirtovelat	-	353
Yhteensä	0	353

29. MUUT VELAT, 1 000 €	2024	2023
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / yritystodistukset	193 006	-
Sähköverovelka	505	777
Muut velat	1 509	1 400
Arvonlisäverovelka	5 930	-
Yhteensä	200 950	2 176

30. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2024	2023
Pitkäaikaiset:		
Pullonkaulatuotot	429 919	387 081
Yhteensä	429 919	387 081
Lyhytaikaiset:		
Korko ja muut rahoituserät	23 416	17 261
Palkat ja henkilösivukulut	11 134	10 311
Myyntin ja ostojen jaksotukset	15 614	18 651
Verovelat	-	1 163
Pullonkaulatuotot*	411 914	588 650
Yhteensä	462 079	636 036
Yhteensä	891 997	1 023 117

*Pullonkaulatuottojen kertymisestä ja käytöstä on kerrottu liitetiedossa 36

31. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2024	2023
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	2 854	2 870
Yhteensä	2 854	2 870

32. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2024				2023				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä nettoarvo 31.12.24	Nimel-lisarvo 31.12.24	Käypä arvo pos. 31.12.23	Käypä arvo neg. 31.12.23	Käypä nettoarvo 31.12.23	Nimel-lisarvo 31.12.23	
Korko- ja valuutta-johdannaiset									
Valuutan- ja koronvaihto-sopimukset		-10 611	-10 611	55 990		-7 944	-7 944	55 990	Taso 2
Valuuttajohdannaiset		-255	-255	2 147	7	-340	-333	5 172	Taso 2
Koronvaihto-sopimukset	117	-8 230	-8 113	480 000	283	-10 164	-9 882	280 000	Taso 2
Ostetut korko-optiot	546		546	100 000	5 181		5 181	300 000	Taso 2
Yhteensä	663	-19 095	-18 432	638 137	5 471	-18 448	-12 977	641 162	
Sähkö-johdannaiset									
	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä nettoarvo 31.12.24	TWh 31.12.24	Käypä arvo pos. 31.12.23	Käypä arvo neg. 31.12.23	Käypä nettoarvo 31.12.23	TWh 31.12.23	
Sähkötermiinit	14 908	-19 418	-4 510	4,5	36 787	-2 746	34 041	4,0	Taso 2
Yhteensä	14 908	-19 418	-4 510	4,5	36 787	-2 746	34 041	4,0	
Metalli-johdannaiset									
	Käypä arvo pos. 31.12.24	Käypä arvo neg. 31.12.24	Käypä nettoarvo 31.12.24	tn 31.12.24	Käypä arvo pos. 31.12.23	Käypä arvo neg. 31.12.23	Käypä nettoarvo 31.12.23	tn 31.12.23	
Metallin hinnanvaihtosopimukset					55	-40	15	302	Taso 2
Yhteensä					55	-40	15	302	

33. VAKUUKSET JA VASTUUSITOUUMUKSET, 1 000 €

	2024	2023
Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	5 694	4 236
Myöhemmin	63 553	30 562
	69 247	34 799
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	5 332	4 237
Myöhemmin	14 827	15 818
	20 160	20 055
Annetut tilipantit viranomaismaksujen vakuudeksi	297	289
Muut taloudelliset vastuut		
Vuokravakuus, takaus	609	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	777	599
Myöhemmin	1 487	1 302
	2 873	1 939
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	625 570	520 718

Investointisitoumukset ovat yhtiön tekemiä sopimuksia kantaverkon rakennushankkeiden toteuttamiseksi.

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Fingrid valitti 2.1.2024 markkinaoikeuteen Energiaviraston tasepalveluehtoja koskevasta päätöksestä. Valitus koskee pääasiassa päätöksessä esitettyä tasevastaavien vakuusmallia. Energiavirasto antoi marraskuussa 2023 päätöksen tasevastaavien ehdoista, jotka sisältävät vakuusvaateiden määrätymisperiaatteet. Energiaviraston päätös sisältää merkittäviä muutoksia nykyisiin vakuusehtoihin ja eriyttää Suomen vakuusmallin muissa Pohjoismaissa käytössä olevasta. Merkittävimmät muutokset koskevat vaadittavien vakuuksien merkittävää alentamista, tarpeita vastaavan lisävakuuden asettamisen poistamista ja mahdollisen vakuuskaton asettamista.

Fingrid on 29.1.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston päätökseen sähkön kantaverkkotoiminnan tuoton määrittämistä koskevista menetelmistä kuudennelle, 1.1.2024–31.12.2027, ja seitsemännelle, 1.1.2028–31.12.2031, valvontajaksolle. Fingridin arvion mukaan päätös valvontamenetelmistä on merkittävä heikennys vuodenvaihteessa päättyneeseen sähkön kantaverkkotoiminnan kohtuullisen tuoton valvontamenetelmään. Fingrid katsoo, että valvontamallia koskevan päätöksen valmistelussa vaikutusten arviointi on ollut puutteellista ja esitettyyn päätökseen liittyy edelleen tulkinnanvaraisia asioita. Päätöksen myötä Fingridin investointikyky heikkenee. Fingridin tavoitteena on ratkaisu, joka mahdollistaisi kantaverkon kehittämisen myös jatkossa niin, että vihreän siirtymän satojen miljardien investoinnit Suomeen voivat toteutua suunnitellusti.

Fingrid on 15.2.2024 hakenut markkinaoikeudesta muutosta Energiaviraston 11.1.2024 antamaan päätökseen järjestelmävastaavan kantaverkonhaltijan järjestelmävastuun ulottuvuudesta OL3-ydinvoimalaitoksen liittymisasiassa. Teollisuuden Voima Oyj ("TVO") jätti 25.5.2022 Energiavirastolle tutkintapyyntöön liittyen TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkinalaissa ja/tai muussa soveltuvassa lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimalaitoksen liittämiseen kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Päätöksessään 11.1.2024 Energiavirasto toteaa Fingridin hoitaneen järjestelmävastaavan kehittämis-, liittämisen- ja siirtovelvollisuutensa sähkömarkkinalain mukaisesti. Energiavirasto katsoo myös, että Fingridin liittämisehdoissa määritelty 1 300 MW:n tehoraaja on perusteltu eikä Fingrid ole rajoittanut Olkiluoto 3:n verkkoon pääsyä. Päätöksessään Energiavirasto katsoo kuitenkin, että Olkiluoto 3:n järjestelmäsuoja kuuluu lainsäädännön tarkoitamana siirtoverkonhaltijan erityisenä suojausjärjestelmänä Fingridin vastuulle sekä Fingridin rikkoneen komission asetuksen (EU) 2017/1485 sähkön siirtoverkon käyttöä koskevasta suuntaviivoista artiklan 9 sekä lain sähkö- ja maakaasumarkkinoiden valvonnasta (2013/590) 10 §:n 1 momentin mukaista velvollisuuttaan saattaa soveltamansa maksujen määräytymisperusteet Energiaviraston vahvistettavaksi ennen niiden käyttöönottoa.

Fingrid toimitti Energiaviraston päätöksen mukaisesti ehdotuksensa OL3 -järjestelmäsuojaan liittyvien maksujen määräytymisperusteiksi 30.4.2024. Energiavirasto antoi päätöksensä maksujen määräytymisperusteiksi 30.12.2024. Päätöksen mukaan TVO:lle kohdistuvat kustannukset järjestelmäsuojaan kohteille maksettavista korvauksista sekä tietoliikenneyhteyksien rakentamisesta, ylläpidosta ja käytöstä. Fingridille taas päätöksen mukaan kohdistuvat kohteiden hankinnan ja sopimusten teon, järjestelmäsuojaan hallinnoinnin ja siihen liittyvien laitojen koestusten toimitukseen perustuvan sähköntuotannon ja -hankinnan sekä sähkönkäytön ja -toimituksen osapuolelle. Tasevastaava tekee Fingridin kanssa sopineet Olkiluoto 3:n järjestelmäsuojaan maksujärjestelyistä väliaikaisesti 1.1.2025 alkaen. Sopimus pohjautuu Energiaviraston 30.12.2024 antamaan päätökseen järjestelmäsuojaan kustannuksista. Järjestelmäsuojaan väliaikaiset maksujärjestelyt eivät suoraan vaikuta järjestelmäsuojaan ulottuvuutta koskevaan oikeusprosessiin, jonka käsittely jatkuu markkinaoikeudessa.

Fingrid sai lunastusluvan Torna-Lautakarin neutraaliipiirin johtoalueen leventämistä varten 27.10.2022. Lunastustoimituksen aloituskokouksessa 1.12.2022 lunastustoimikunta päätti, että lunastajalla on velvollisuus ottaa haltuun puusto lunastusluvan asettamien oikeuksien ja rajoitusten mukaisessa laajuudessa, ellei muuta sovita. Lunastustoimituksen loppukokous pidettiin 16.11.2023. Fingrid on valittanut Torna-Lautakarin puuston lunastusta koskevasta päätöksestä Varsinais-Suomen käräjäoikeuden maaoikeuteen 22.12.2023.

35. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Tase- ja säätösähkö

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

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

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

Tasevastaun hoito

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

Tasepalveluyksikön tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

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

Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin vuoden 2024 aikana oli 11 (10). Liikevoitto oli 6,4 (9,8) prosenttia liikevaihdosta.

	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIIVEVAIHTO	664 371	700 530
Materiaalit ja palvelut	-618 072	-628 403
Henkilöstökulut	-1 403	-1 354
Poistot ja arvonalentumiset	-1 116	-746
Liiketoiminnan muut kulut	-1 393	-1 326
LIIVEVOITTO	42 388	68 701
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	42 388	68 701
Tilinpäätössiirrot	108	-91
Tuloverot	-7 650	-
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	34 845	68 611

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2024	31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	2 125	2 311
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	631	707
Sijoitukset		
Osuudet omistusyhteisyrityksissä	1 501	1 501
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	4 257	4 519
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	6 457	14 616
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	17 239	
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	19 801	17 578
	43 496	32 194
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	43 497	32 195
VASTAAVAA YHTEENSÄ	47 754	36 714

VASTATTAVAA	31.12.2024	31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	-	-51 490
Tilikauden voitto	34 845	68 611
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	35 162	17 438
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-422	-314
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	3 928	6 350
Muut velat	9 086	5 485
Velat saman konsernin yrityksille	-	7 755
	13 014	19 590
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	13 014	19 590
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	47 754	36 714

Kantaverkkotoiminta

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

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

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

	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2024	1.1.-31.12.2023
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	1 271 028	1 208 041
Liiketoiminnan muut tuotot	133 345	119 723
Ostot tilikauden aikana	-762 689	-769 881
Häviösähköhankinta	-81 074	-75 203
Varastojen muutos	1 424	406
Verkkopalvelumaksut	-96	-93
Muut ulkopuoliset palvelut	-89 763	-70 127
Henkilöstökulut	-45 050	-40 719
Poistot ja arvonalentumiset	-8 457	-6 625
Suunnitelman mukaiset poistot sähköverkosta	-113 338	-110 075
Liiketoiminnan muut kulut	-43 068	-36 302
Vuokratulot	-4 798	-4 657
LIKEVOITTO	257 464	214 490
Muut korko- ja rahoitustuotot	27 157	32 401
Muut korko- ja rahoituskulut	-54 486	-42 065
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	230 135	204 825
Poistoero sähköverkosta	-61 431	-26 306
Poistoero muista pysyvistä vastaavista	-269	-2 194
Tuloverot	-33 734	-35 261
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	134 701	141 064

	MUU LIIKETOIMINTA 1.1.-31.12.2024	MUU LIIKETOIMINTA 1.1.-31.12.2023
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIIKEVAIHTO	1 534	1 614
Henkilöstökulut	-280	-299
Liiketoiminnan muut kulut	-1 254	-1 316
LIIKEVOITTO	0	-0
Rahoitustuotot ja -kulut		
Tuotot osuuksista saman konsernin yrityksissä	-	150
Muut korko- ja rahoitustuotot saman konsernin yrityksissä	1 727	2 077
Muut korko- ja rahoituskulut saman konsernin yrityksissä	-277	-293
Muut korko- ja rahoituskulut	-1 101	-1 488
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	349	446
Tuloverot	-70	-89
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	279	357

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA 31.12.2024	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA 31.12.2023
VASTAAVAA	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Sähköverkon aineettomat hyödykkeet	55 103	57 316
Muut aineettomat hyödykkeet	11 630	12 543
	66 733	69 858
Aineelliset hyödykkeet		
Sähköverkon aineelliset hyödykkeet	1 727 596	1 642 227
Muut aineelliset hyödykkeet	38 254	42 164
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	514 356	266 338
	2 280 206	1 950 729
Sijoitukset:		
Sijoitukset	93 863	87 981
	93 863	87 981
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	2 440 802	2 108 568
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Vaihto-omaisuus	20 529	19 104
Pitkäaikaiset		
Muut saamiset	20 498	19 788
	20 498	19 788

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.3.2025

Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	108 276	32 359
Muut saamiset	5 757	15 906
Siirtosaamiset	24 992	20 429
	139 025	68 693
Rahoitusarvopaperit	135 420	127 803
Rahat ja pankkisaamiset	610 555	252 546
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	926 027	487 935
VASTAAVAA YHTEENSÄ	3 366 829	2 596 503

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2024	31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	55 920
Ylikurssirahasto	55 922	55 922
Edellisten tilikausien voitto	37 138	32 808
Tilikauden voitto	134 701	141 064
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	283 681	285 715
Poistoero sähköverkon hyödykkeistä	392 886	331 455
Poistoero muista hyödykkeistä	-23 789	-24 058
PAKOLLISET VARAUKSET	2 854	2 870
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	1 248 065	339 503
Lainat rahoituslaitoksilta	205 506	236 598
Siirtovelat	429 919	387 081
	1 883 490	963 182
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	82 512	300 000
Lainat rahoituslaitoksilta	239 387	40 355
Ostovelat	36 469	59 453
Muut velat	7 936	2 169
Siirtovelat	461 405	635 363
	827 708	1 037 339
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	2 711 198	2 000 521
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	3 366 829	2 596 503
Sähköverkkotoimintaan sijoitetun pääoman tuottoprosentti	17,5 %	20,2 %

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.3.2025

ERIYTETTY TASE

	MUU LIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2024	31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Sijoitukset	16 896	16 896
	16 896	16 896
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	16 896	16 896
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Pitkäaikaiset		
Muut saamiset	29 928	35 416
	29 928	35 416
Myyntisaamiset	297	291
Muut saamiset	5 488	5 544
Siirtosaamiset	39	32
	5 824	5 867
Rahat ja pankkisaamiset	733	1 191
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	36 485	42 474
VASTAAVAA YHTEENSÄ	53 381	59 370

ERIYTETTY TASE

	MUU LIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2024	31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien voitto	102	121
Tilikauden voitto	279	357
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	384	480
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	40 413	31 487
Lainat rahoituslaitoksilta	6 654	21 943
	47 068	53 430
Velat saman konsernin yrityksille, korollinen	5 244	4 426
Velat saman konsernin yrityksille	1	1
Muut velat	8	8
Siirtovelat	677	1 026
	5 930	5 460
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	52 998	58 890
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	53 381	59 370

Kantaverkkotoiminnan eriytettyyn taseeseen sisältyvät muut pysyvät vastaavat
ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA	KANTAVERKKO- LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2024	31.12.2023
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Muut aineettomat hyödykkeet	11 630	12 543
	11 630	12 543
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	22 041	20 141
Rakennukset ja rakennelmat	7 015	11 051
Koneet ja kalusto	6 929	8 613
Voimajohdot	2 157	2 249
Muut aineelliset hyödykkeet	110	110
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	514 356	266 338
	552 610	308 502
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	564 240	321 045

AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2024	2023
--	-------------	-------------

Sähköverkon aineettomat hyödykkeet, 1 000 €

Kirjanpitoarvo 31.12.	55 103	57 316
Kirjanpitoarvo 1.1.	-57 316	-57 600
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	4 451	4 331
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	406	466
Yhteensä	2 644	4 512

Muut aineettomat hyödykkeet, 1 000 €

Kirjanpitoarvo 31.12.	11 630	12 543
Kirjanpitoarvo 1.1.	-12 543	-9 404
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	5 284	3 995
Yhteensä	4 371	7 134

AINEETTOMAT HYÖDYKKEET YHTEENSÄ	7 016	11 647
--	--------------	---------------

AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2024	2023
--	-------------	-------------

Sähköverkon aineelliset verkkoinvestoinnit, 1 000 €

Kirjanpitoarvo 31.12.	1 727 596	1 642 227
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 642 227	-1 545 054
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	108 887	105 744
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	-5 402	1 980
Yhteensä	188 855	204 897

Muut aineelliset hyödykkeet, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	38 254	42 164
Kirjanpitoarvo 1.1.	-42 164	-38 145
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	3 173	2 630
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	5 516	-
Yhteensä	4 779	6 648
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	514 356	266 338
Kirjanpitoarvo 1.1.	-266 338	-181 962
Vähennykset ja siirrot tase-erien välillä 1.1.–31.12.	200 577	223 407
Yhteensä	448 595	307 784
AINEELLISET HYÖDYKKEET YHTEENSÄ	642 229	519 330

36. PULLONKAULATUOTOT KANTAVERKKOTOIMINNASSA

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

Pullonkaulatutot, 1 000 €	2024	2023
Pullonkaulatutot 1.1.	975 731	1 063 736
Kertyneet pullonkaulatutot	327 522	317 013
Pullonkaulatutot vastaavat tuotot	-301 000	-284 720
Pullonkaulatutot vastaavat kulut	-44 546	-21 806
Siirto-oikeuskorvauksiin kohdistetut	-85 523	-96 158
Pullonkaulatutot vastaavat investoinnit	-30 351	-2 334
Käyttämättömät pullonkaulatutot 31.12.	841 833	975 731

Vastakaupat

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

Vastakaupat, 1 000 €	2024	2023
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä	938	137
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä	5 159	651
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä	957	73
Vastakaupat yhteensä	7 054	861

37. PÄÄSTÖOIKEUDET

Päästöoikeuksien käytöllä oli vähäinen merkitys yhtiön tulokseen vuonna 2024.

	2024	2023
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä tCO ₂	5 121	4 757

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.3.2025

9 TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Hallituksen ja toimitusjohtajan lausumat

Vahvistamme, että EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten IFRS-tilinpäätösstandardien mukaisesti laadittu konsernitilinpäätös ja emoyhtiön Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti laadittu tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan sekä yrityksen että sen konsernitilinpäätökseen sisältyvien yritysten kokonaisuuden varoista, vastuista, taloudellisesta asemasta sekä voitosta tai tappiosta; toimintakertomuksessa on todenmukaisen kuvan antava selostus yrityksen ja konsernitilinpäätökseen sisältyvien yritysten kokonaisuuden liiketoiminnan kehittymisestä ja tuloksesta sekä kuvaus merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä ja muusta yrityksen tilasta; ja toimintakertomukseen sisältyvä kestävyysraportti on laadittu noudattaen 7 luvussa tarkoitettuja raportointistandardeja sekä taksonomia-asetuksen 8 artiklaa.

Helsingissä 4. maaliskuuta 2025

Hannu Linna
puheenjohtaja

Leena Mörttinen
varapuheenjohtaja

Jero Ahola

Anne Jalkala

Mikko Mursula

Asta Sihvonen-Punkka
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 4. maaliskuuta 2025

KPMG Oy
Tilintarkastusyhteisö

Heidi Hyry, KHT