

**FINGRID OYJ**  
**PUOLIVUOSIKATSAUS**  
**1.1.2022 – 30.6.2022**

## Yleistä

Konsernitilinpäätös on laadittu kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards IFRS) mukaisesti. Tämä puolivuosikatsaus on laadittu IAS 34 Osavuosikatsaukset -standardin mukaisesti ja siinä on noudatettu konsernin vuoden 2021 tilinpäätöksessä esitettyjä laatimisperiaatteita. Puolivuosikatsaus on tilintarkastamaton. Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan jaksoon, ellei toisin mainita.

Fingrid vastaa sähkön siirrosta omistamassaan Suomen kantaverkossa, joka on keskeinen osa Suomen sähköjärjestelmää. Kantaverkko on sähkönsiirron runkoverkko, johon ovat liittyneet suuret voimalaitokset ja tehtaot sekä alueelliset jakeluverkot. Suomen kantaverkko on osa yhteispohjoismaista sähköjärjestelmää, joka on yhdistetty Keski-Euroopan, Venäjän ja Viron järjestelmiin. Fingridin vastuulla ovat kantaverkon käyttö, käytön suunnittelu ja valvonta sekä verkon ylläpito ja kehittäminen. Lisäksi tehtävänä on osallistua eurooppalaisen yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n toimintaan ja eurooppalaisten markkina- ja käyttökoodien laadintaan sekä verkkosuunnitteluun. Sopimusasiakkailleen eli sähköntuottajille, verkkoyhtiöille ja teollisuudelle Fingrid tarjoaa kantaverkko-, rajasiirto- ja tasepalveluita. Sähkömarkkinoita Fingrid palvelee huolehtimalla riittävästä sähkönsiirtokapasiteetista, poistamalla siirtorajoituksia maiden väliltä ja antamalla tietoa markkinoista. Fingridin liikevaihto koostuu sen palveluista perimistä palvelumaksuista sekä tase- ja säätösähkön myynnistä saatavista myyntituotoista.

## Taloudellinen tulos

Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 692,2 (465,7) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot olivat alkuvuonna 204,9 (208,4) miljoonaa euroa. Tammi-kesäkuussa sähkön kulutus Suomessa oli 42,1 (44,4) terawattituntia. Tasesähkön myyntituotot kasvoivat 383,3 (212,1) miljoonaa euroon, mikä oli pääosin seurausta korkeammasta tasesähkön hinnasta sekä jonkin verran tasepalvelumaksujen korotuksesta. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä laskivat 11,3 (17,6) miljoonaa euroon. Sähkön siirto Suomen ja Venäjän välillä loppui 14.5.2022. Liikevaihtoon on kohdistettu pullonkaulatuottoja 39,8 (0,0) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot nousivat 251,2 (6,4) miljoonaa euroon, mikä johtuu pääosin liiketoimintaan liittyvien sähköjohdannaisten käyvän arvon noususta.

Tammi-kesäkuun kulut olivat 619,4 (366,0) miljoonaa euroa. Korkeammasta tasesähkön hinnasta johtuen tasesähkön kulut kasvoivat edellisvuodesta 379,3 (190,5) miljoonaa euroon. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut nousivat 77,1 (35,6) miljoonaa euroon, mikä aiheutui taajuudenhallintareservien ennätyskorkeasta markkinahankinnasta. Häviösähköt kulut kasvoivat 39,7 (27,5) miljoonaa euroon, mikä aiheutui häviösähkön korkeammasta hankintahinnasta. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2022 ennustetusta häviösähkön hankinnasta oli systeemihinnan osalta suojattu noin 98 (99) prosenttia 33,1 (27,6) euron keskihintaan megawattitunnilta. Suomen aluehintaeron osalta häviösähkön hankinnasta oli suojattu noin 82 (76) prosenttia 6,7 (5,4) euron keskihintaan megawattitunnilta.

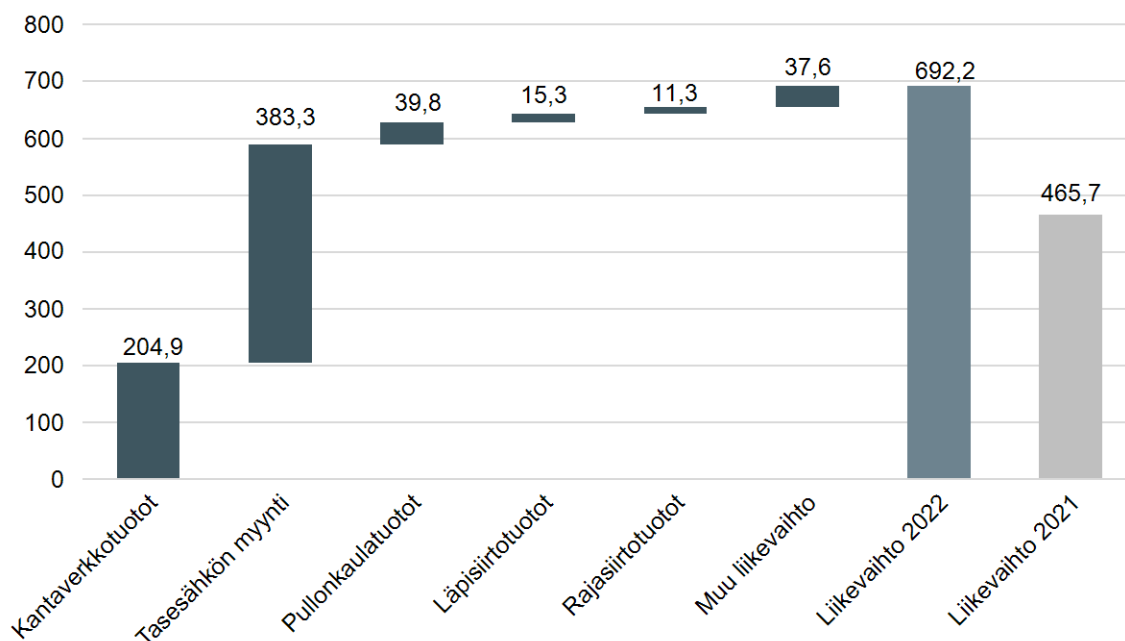
Katsauskauden poistot kasvoivat 52,4 (49,3) miljoonaa euroon. Kantaverkon kunnonhallintakulut olivat 8,1 (8,1) miljoonaa euroa. Henkilöstökulut kasvoivat 19,3 (17,0) miljoonaa euroon.

Pullonkaulakustannusten nettovaikutus Suomen taseylijämaan siirtyessä Suomesta Ruotsiin ja Norjaan kasvoi 28,4 (7,3) miljoonaa euroon.

<b>Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR</b>	<b>1-6/22</b>	<b>1-6/21</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/21</b>
Kantaverkkotuotot	204,9	208,4	-1,7	394,3
Tasesähkön myynti	383,3	212,1	80,7	600,5
Rajasiirtotuotot	11,3	17,6	-35,9	34,4
Tehoreservituotot*	7,1	7,2	-1,0	10,8
Läpisiirtotuotot	15,3	10,2	49,9	22,6
Pullonkaulatuotot	39,8	0,0	-	0,0
Datahub -tuotot	6,2	0,0	-	0,0
Muu liikevaihto	24,2	10,3	135,6	28,3
<b>Liikevaihto yhteensä</b>	<b>692,2</b>	<b>465,7</b>	<b>48,6</b>	<b>1 090,9</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	251,2	6,4	3 808,8	64,9
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>943,3</b>	<b>472,1</b>	<b>99,8</b>	<b>1 155,9</b>

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

Liikevaihto 1-6/2022, MEUR



<b>Kulut, MEUR</b>	<b>1-6/22</b>	<b>1-6/21</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/21</b>
Tasesähkön osto	379,3	190,5	99,1	569,5
Häviösähköt	39,7	27,5	44,2	65,6
Poistot	52,4	49,3	6,3	99,9
Reservikulut	77,1	35,6	116,2	83,7
Henkilöstökulut	19,3	17,0	13,6	33,6
Tehoreservikulut*	6,9	6,9	0,0	10,4
Kunnonhallintakulut	8,1	8,1	-0,2	19,9
Läpisiirtokulut	9,0	6,5	37,5	13,6
Muut kulut	27,7	24,5	13,2	48,9
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>619,4</b>	<b>366,0</b>	<b>69,2</b>	<b>945,0</b>

<b>Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia</b>	<b>83,5</b>	<b>100,5</b>	<b>-16,9</b>	<b>148,6</b>
<b>Liikevoitto</b>	<b>323,6</b>	<b>106,1</b>	<b>204,9</b>	<b>210,8</b>

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

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 323,6 (106,1) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 299,4 (94,1) miljoonaa euroa. Erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät pääosin johdannaisten markkina-arvojen muutoksella (muutos 224,8 miljoonaa euroa). Katsauskauden voitto oli 239,4 (75,3) miljoonaa euroa ja laaja tulos 239,4 (75,3) miljoonaa euroa.

Fingridille kertyi katsauskaudella pullonkaulatuottoja 312,7 (60,4) miljoonaa euroa. Tammi-kesäkuussa pullonkaulatuottoja on kohdistettu valmistuneisiin maiden rajakapasiteettia lisääviin kantaverkkoinvestointeihin 17,2 (0,0) miljoonaa euroa. Lisäksi pullonkaulatuottoja on käytetty Energiaviraston päätöksen 30.6.2022 mukaisesti katsauskaudella yhteensä 46,5 (0,0) miljoonaa euroa kattamaan hyväksytyjä liiketoiminnan vuosikuluja sekä kohdistettu liikevaihtoon kompensoimaan voimakasta markkinaehtoisten kulujen kasvua. EU-sääntely määrittää pullonkaulatuottojen käytön investointeihin, kustannusten kattamiseen ja käyttöön tulona. Energiavirasto päättää Fingridin saamien pullonkaulatuottojen käytöstä EU-sääntelyn mukaisesti. Käyttämättä olevat pullonkaulatuotot sisältyvät taseessa muiden velkojen erään lyhyt- ja pitkäaikaiset siirtovelat.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden tulokselle. Kantaverkkosiirron korkeampi talviajan tariffi on voimassa joulukuun ensimmäisestä päivästä helmikuun viimeiseen päivään, jolloin sähkön kulutuskin on suurempaa. Lisäksi yhtiön markkinaehtoisiin kuluihin liittyy kausivaihtelua, johon vaikuttavat sähkömarkkina- ja sähkön siirtotilanne. Merkittävä osa konsernin tilikauden liikevoitosta kertyy talvitariffikuukausilta, joten päättyneen katsauskauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden tulosta.

## Ukrainan sodan vaikutukset yhtiön talouteen ja näkymiin

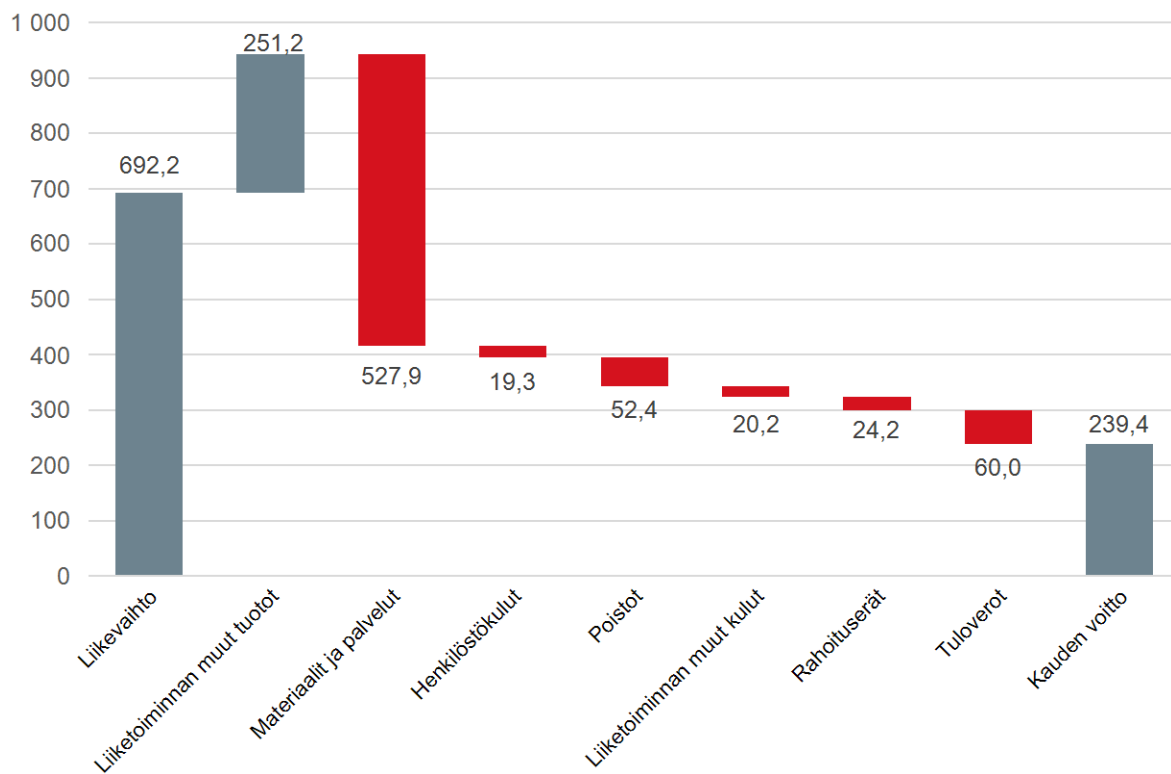
Syksyllä 2021 alkanut energiamarkkinoiden poikkeustilanne vahvistui entisestään Venäjän hyökättyä Ukraina. Jo ennen hyökkäyssodan alkamista kaasun ja sähkön hinta olivat nousseet, ja sota on nostanut energian hintaa entisestään. Lännen pakotteiden seurauksena sähkön tuonti Venäjältä loppui 14.5.2022. Suomen sähköjärjestelmä on toiminut keskeytyksestä huolimatta ja tuonti Venäjältä on korvautunut tuonnilla Ruotsista ja Virosta sekä kasvavalla kotimaisella sähkön tuotannolla. Poikkeuksellinen tilanne energiamarkkinoilla

ja korkea sähkön hinta ovat nostaneet Fingridin keskeisiä markkinaehtoisia kustannuseriä, kuten sähköjärjestelmän reservejä, häviösähkötalukustannuksia ja rajayhteyksien pullonkaulatukustannuksia. Lisäksi Venäjän rajasiirtoyhteyden myyntituotot ovat loppuneet tuonnin päätyttyä.

Poikkeuksellisen tilanteen myötä aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisillä rajoilla ovat kasvaneet, mikä on nostanut merkittävästi Fingridille kertyneiden pullonkaulatulojen määrää verrattuna edelliseen vuoteen. Energiamarkkinoiden poikkeuksellisen tilanteen odotetaan jatkuvan. Kotimaisen sähkön tuotantokapasiteetin kasvun myötä Suomi lähestyy energiaomaisuutta sähköenergian osalta vuositasolla lähivuosina.

<b>KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA</b>	<b>1.1.-30.6.2022</b>	<b>1.1.-30.6.2021</b>	<b>1.1.-31.12.2021</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>692,2</b>	<b>465,7</b>	<b>1 090,9</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	251,2	6,4	64,9
Materiaalit ja palvelut	-527,9	-280,5	-773,6
Henkilöstökulut	-19,3	-17,0	-33,6
Poistot	-52,4	-49,3	-99,9
Liiketoiminnan muut kulut	-20,2	-19,2	-38,0
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>323,6</b>	<b>106,1</b>	<b>210,8</b>
Rahoitustuotot	0,1	0,8	0,4
Rahoituskulut	-23,9	-12,9	-23,7
Rahoitustuotot ja -kulut	-23,8	-12,1	-23,2
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-0,4	0,1	0,0
<b>VOITTO ENNEN VEROJA</b>	<b>299,4</b>	<b>94,1</b>	<b>187,6</b>
Tuloverot	-60,0	-18,8	-37,5
<b>KAUDEN VOITTO</b>	<b>239,4</b>	<b>75,3</b>	<b>150,1</b>
<b>MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT</b>			
<b>Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi</b>			
Siirto tilikauden tulokseen	0,0		
<b>KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>	<b>239,4</b>	<b>75,3</b>	<b>150,1</b>
<b>Tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	239,4	75,3	150,1
<b>Laajan tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	239,4	75,3	150,1

Kauden 1-6/2022 voiton muodostuminen, MEUR



**KONSERNITASE**

<b>VARAT</b>	<b>30.6.2022</b>	<b>30.6.2021</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	100,7	100,8	100,9
Muut aineettomat hyödykkeet	57,3	45,7	55,0
	245,9	234,4	243,8
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	20,4	19,9	20,4
Rakennukset ja rakennelmat	263,4	253,0	269,0
Koneet ja kalusto	535,5	526,9	553,3
Voimajohdot	687,1	717,1	706,1
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Ennakkomaksut ja keskenkäisöt	318,6	213,8	235,2
	1 825,1	1 730,8	1 784,1
Käyttöoikeusomaisuuserät	30,1	30,2	30,2
Sijoitukset osakkuusyhteisöissä	11,9	2,3	2,0
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	6,4	10,2	6,8
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,1	0,0	0,1
Johdannaisinstrumentit	189,5	25,3	30,2
Laskennalliset verosaamiset	32,6	23,5	27,1
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 341,5</b>	<b>2 056,9</b>	<b>2 124,3</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	14,4	13,8	14,2
Johdannaisinstrumentit	138,2	15,8	63,6
Myyntisaamiset ja muut saamiset	96,5	52,0	137,7
Muut rahoitusvarat	224,3	95,4	120,3
Rahavarat	200,0	10,0	99,3
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>673,4</b>	<b>187,0</b>	<b>435,2</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>3 014,9</b>	<b>2 243,9</b>	<b>2 559,5</b>



## KONSERNITASE

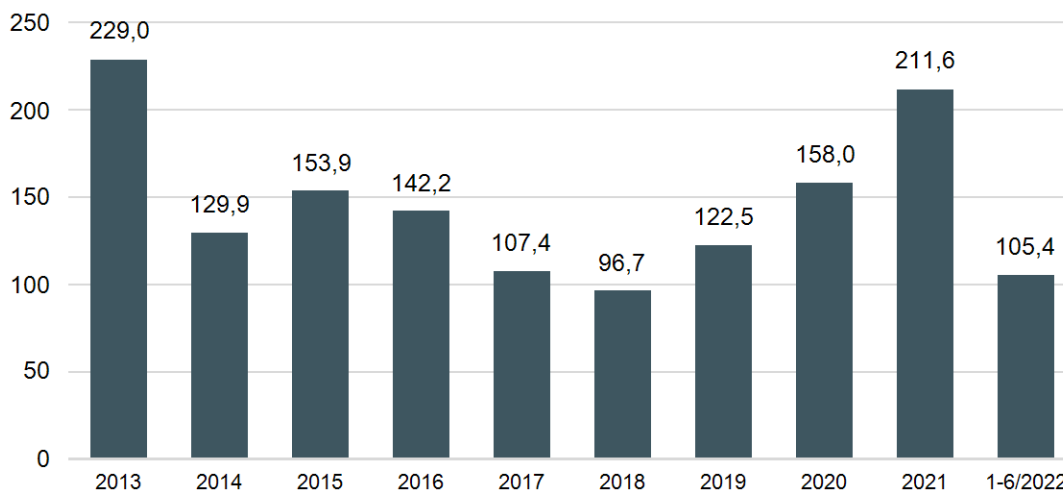
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>	<b>30.6.2022</b>	<b>30.6.2021</b>	<b>31.12.2021</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA</b>			
Osakepääoma	55,9	55,9	55,9
Ylikurssirahasto	55,9	55,9	55,9
Muuntoerot	0,0	0,0	0,0
Kertyneet voittovarot	685,8	505,9	535,1
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>797,7</b>	<b>617,8</b>	<b>647,0</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	153,7	99,3	106,5
Lainat	1 015,2	1 001,4	994,2
Varaukset	3,1	1,4	3,1
Johdannaisinstrumentit	12,8	2,5	2,5
Vuokrasopimusvelat	28,3	28,6	28,5
Siirtovelat	500,4	201,7	369,3
	<b>1 713,6</b>	<b>1 334,7</b>	<b>1 504,1</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	55,4	100,6	132,9
Johdannaisinstrumentit	0,4	0,0	0,0
Vuokrasopimusvelat	2,7	2,4	2,6
Ostovelat ja muut velat	445,1	188,4	272,9
	<b>503,6</b>	<b>291,4</b>	<b>408,4</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 217,2</b>	<b>1 626,1</b>	<b>1 912,5</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>3 014,9</b>	<b>2 243,9</b>	<b>2 559,5</b>

Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää muun muassa 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohdot, tasasähköjohdot, johtokatuja käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), kaasuturbiinivoimalaitokset, polttoainesäiliöt, generaattorit ja turbiinit. Aineelliset hyödykkeet on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, jolla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä ja poistetaan erillisten vaikutusaikojensa kuluessa. Aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot, maankäyttö- ja päästöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta. Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet mittavina.

AINEELLISEN KÄYTTÖOMAISUUDEN MUUTOKSET, MEUR	1-6/2022	1-6/2021	Muutos	1-12/2021
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>1 784,1</b>	<b>1 702,7</b>	<b>81,4</b>	<b>1 702,7</b>
Lisäykset	88,6	75,0	13,7	177,2
Vähennykset	0,0	-0,2	0,2	-1,3
Poistot ja arvonalentumiset	-47,6	-46,6	-1,0	-94,5
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>1 825,1</b>	<b>1 730,8</b>	<b>94,2</b>	<b>1 784,1</b>

INVESTOINNIT, MEUR	1-6/2022	1-6/2021	Muutos	1-12/2021
<b>Verkkoinvestoinnit</b>	<b>103,7</b>	<b>69,7</b>	<b>34,0</b>	<b>180,3</b>
Asemat	91,2	41,1	50,1	114,5
Johdot	12,5	28,6	-16,0	65,8
<b>Investoinnit kaasuturbiineihin</b>	<b>0,7</b>	<b>0,9</b>	<b>-0,2</b>	<b>2,4</b>
<b>Muut investoinnit</b>	<b>17,5</b>	<b>14,9</b>	<b>2,6</b>	<b>30,8</b>
ICT	5,3	14,2	-8,9	28,5
Muut	12,2	0,7	11,5	2,2
<b>Investoinnit yhteensä</b>	<b>121,9</b>	<b>85,6</b>	<b>36,3</b>	<b>213,4</b>

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2013-6/2022, MEUR



VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2022	30.6.2021	Muutos	31.12.2021
Pantatut rahavarat	0,3	0,5	-0,2	0,5
Varavoimallaitosten käyttöoikeussopimukset	32,6	40,8	-8,2	36,9
Luotonvarausprovisiot	1,9	0,7	1,3	1,8
<b>Yhteensä</b>	<b>34,8</b>	<b>42,0</b>	<b>-7,2</b>	<b>39,1</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>351,2</b>	<b>153,7</b>	<b>197,5</b>	<b>230,8</b>

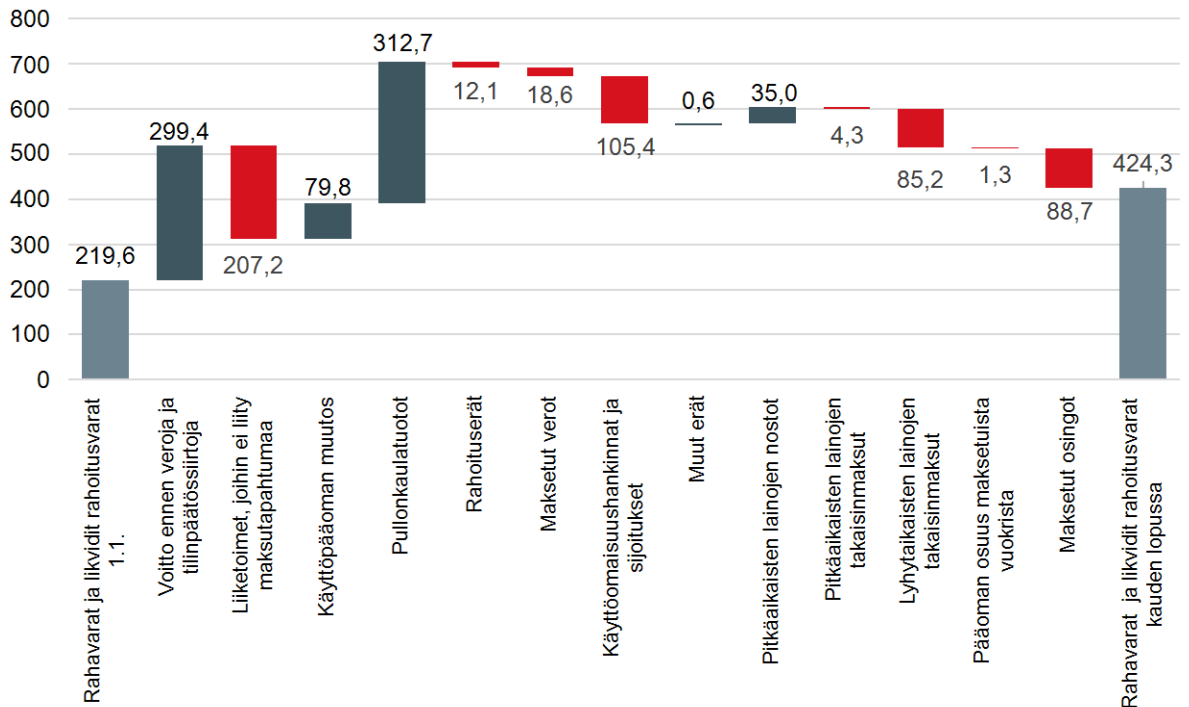
Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2021 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiirin välillä tapahtuvat markkinaehtoisesti. Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Raportointikauden lopussa Suomen valtion omistusosuus yhtiön osakkeista oli 53,1 prosenttia. Eduskunnan myöntämän valtuuden mukaisesti Suomen valtion omistuksen alaraja on 50,1 prosenttia yhtiön osakkeista ja äänivallasta.

LIIKETOIMET OSAKKUUSYRITYSTEN KANSSA, MEUR	1-6/2022	1-6/2021	Muutos	1-12/2021
Korkotuotot	0,0	0,0	-0,0	0,0
Ostot	1,2	1,1	0,2	2,0
Myyntisaamiset	0,0	2,4	-2,4	0,0
Ostovelat	4,5		4,5	2,3
Lainasaamiset	0,4	0,8	-0,4	0,6

<b>LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR</b>					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osake-pääoma	Ylikurssi-rahasto	Muunto-erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2021</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>520,6</b>	<b>632,4</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				75,3	75,3
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot					0,0
Myytäväenä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>0,0</b>		<b>0,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>0,0</b>	<b>75,3</b>	<b>75,3</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2020				-90,0	-90,0
<b>30.6.2021</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>505,9</b>	<b>617,8</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				74,8	74,8
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot					0,0
Myytäväenä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Laaja tulos</b>			<b>0,0</b>	<b>74,8</b>	<b>74,8</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2020				-45,6	-45,6
<b>31.12.2021</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>535,1</b>	<b>647,0</b>
<b>1.1.2022</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>535,1</b>	<b>647,0</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				239,4	239,4
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			0,0		0,0
Myytäväenä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Laaja tulos</b>			<b>0,0</b>	<b>239,4</b>	<b>239,4</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2021				-88,7	-88,7
<b>30.6.2022</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>685,8</b>	<b>797,7</b>

<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>	<b>1.1.-30.6.2022</b>	<b>1.1.-30.6.2021</b>	<b>1.1.-31.12.2021</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	299,4	94,1	187,6
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	52,4	49,3	99,9
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-0,2	0,2	0,1
Muut oikaisut	-2,5		0,2
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	0,4	-0,1	-0,0
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	-240,1	-5,7	-62,2
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	6,6	3,2	9,2
Pullonkaulatuottojen tuloutus	-46,5		
Rahoitustuotot ja -kulut	23,8	12,1	23,2
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	-1,1	-0,1	-0,0
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	37,8	56,8	-26,0
Vaihto-omaisuuden muutos	-0,1	-0,1	-0,5
Osto- ja muiden velkojen muutos	42,1	-32,3	-6,8
Pullonkaulatuotot	312,7	60,4	283,8
Varausten muutos			-0,0
Maksetut korot	-15,3	-16,0	-18,8
Saadut korot	4,5	4,8	6,8
Maksetut verot	-18,6	-18,0	-35,2
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>	<b>455,2</b>	<b>208,6</b>	<b>461,1</b>
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-91,9	-73,9	-178,1
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-10,4	-19,5	-33,5
Investoinnit muihin sijoituksiin	-3,1		
Aineellisten hyödykkeiden myynti	0,4	0,1	1,2
Lainojen takaisinmaksu	0,2	0,2	0,4
Saadut osingot	0,4		2,9
Aktivoidut maksetut korot	-1,7	-1,1	-2,6
<b>Investointien nettorahavirta</b>	<b>-106,1</b>	<b>-94,3</b>	<b>-209,7</b>
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot	35,0		35,0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-4,3	-4,3	-17,7
Lyhytaikaisten lainojen nostot		102,9	195,4
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-85,2	-142,2	-232,4
Maksetut osingot	-88,7	-90,0	-135,6
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-1,3	-1,2	-2,5
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>	<b>-144,5</b>	<b>-134,7</b>	<b>-157,7</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>	<b>204,6</b>	<b>-20,5</b>	<b>93,7</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa</b>	<b>219,6</b>	<b>125,9</b>	<b>125,9</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa</b>	<b>424,3</b>	<b>105,4</b>	<b>219,6</b>

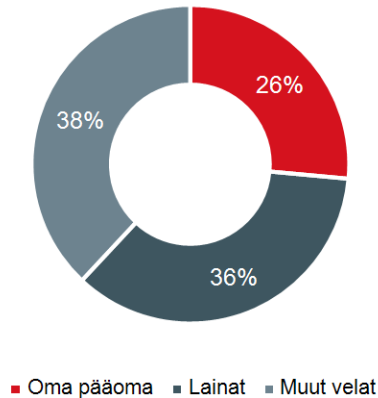
Kauden 1-6/2022 rahavirta, MEUR



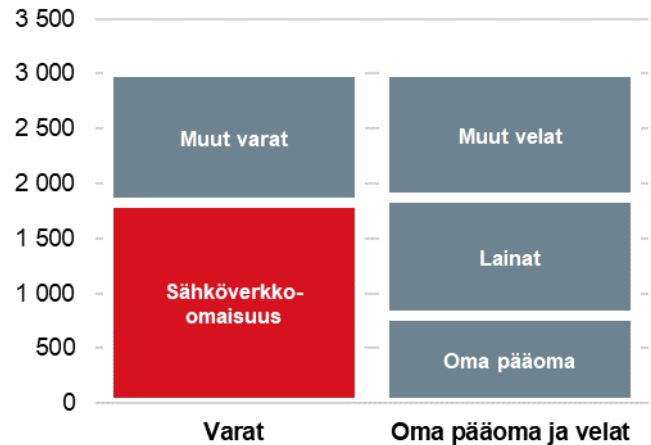
## Rahoitus

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

Taseen pääomarakenne 6/2022



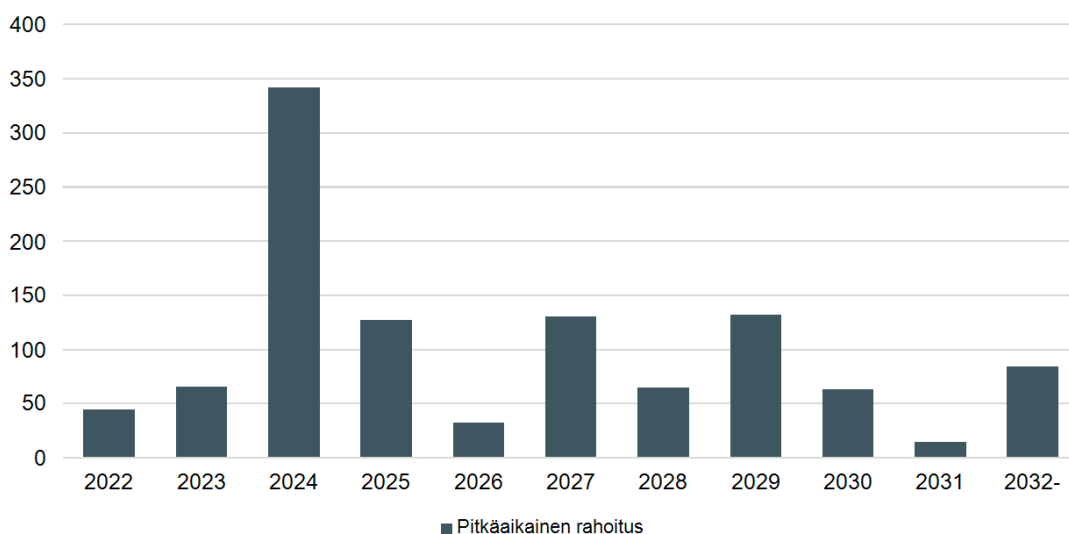
IFRS-tase 6/2022, MEUR



Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli katsauskaudella 349,2 (112,5) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 26,5 (27,5) prosenttia. IFRS 16 -standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,3 prosenttiyksikköä pienentävä.

Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat 23,8 miljoonaa euroa (12,1 miljoonaa euroa), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 20,8 miljoonaa euroa negatiivinen (6,7 miljoonaa euroa negatiivinen). Rahoitusvarojen käyvän arvon muutos oli 1,1 miljoonaa euroa negatiivinen (0,1 miljoonaa euroa negatiivinen). Nettorahoituskuluihin sisältyi IFRS 16 -standardin mukaisesti 0,3 (0,3) miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatuihin vuokrasopimusveloista.

Velan erääntymisprofiili 6/2022-2032-, MEUR



Yllä olevassa kuvassa pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,1 miljoonaa euroa. Maturiteetiltaan alle vuoden pituisia lyhytaikaisia rahoitusta ei ollut käytössä 30.6.2022.

Korolliset lainat olivat 1 101,6 (1 132,9) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 043,6 (1 029,9) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 58,1 (103,0) miljoonaa euroa. Lainoihin sisältyi raportointipäivänä IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,1 (31,0) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa erääntyviä oli 2,7 (2,4) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 28,3 (28,6) miljoonaa euroa.

## LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR

	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
<b>Lainat 1.1.2021</b>	<b>142,1</b>	<b>1 032,8</b>	<b>1 174,9</b>
Rahoituksen rahavirrat	-54,6	35,0	-19,6
Valuuttakurssioikaisut		2,8	2,8
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,3	-0,2	0,0
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	47,7	-47,7	-0,0
<b>Lainat 31.12.2021</b>	<b>135,5</b>	<b>1 022,6</b>	<b>1 158,1</b>
Rahoituksen rahavirrat	-85,2	30,7	-54,5
Valuuttakurssioikaisut		-2,1	-2,1
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,1	-0,0	0,1
<b>Lainat 30.6.2022</b>	<b>58,1</b>	<b>1 043,6</b>	<b>1 101,6</b>

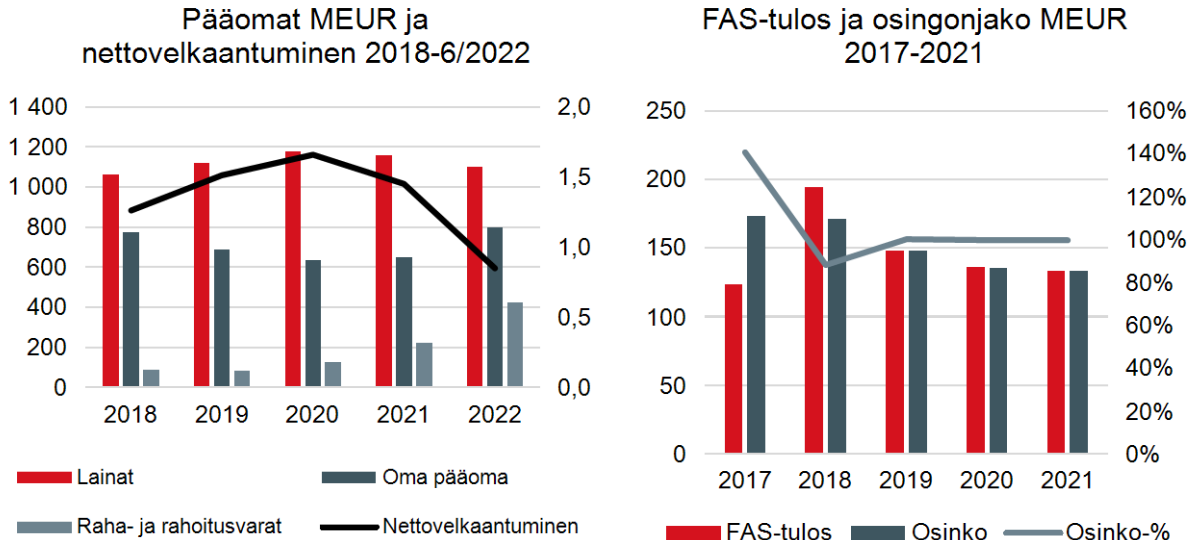
## NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR

	30.6.2022	31.12.2021
Rahavarat	200,0	99,3
Muut rahoitusvarat	224,3	120,3
Lainat – vuoden kuluessa erääntyvät	58,1	135,5
Lainat – yli vuoden kuluttua erääntyvät	1 043,6	1 022,6
<b>Nettovelat</b>	<b>677,4</b>	<b>938,5</b>

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat likvidejä sijoituksia, joilla käydään kauppaa toimivilla markkinoilla.

Konsernin maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahavarat sekä muut rahoitusvarat olivat katsauskauden lopussa 424,3 (105,4) miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä yhteensä 90 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat maksuvalmiutta varmistavat rahoitusjärjestelyt pankkien kanssa.





Fingridin yhtiökokouksessa 30.3.2022 päätettiin, että 31.12.2021 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 52 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 19 200,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 133 037 400,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä, yhteensä 88 691 600,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 4.4.2022.

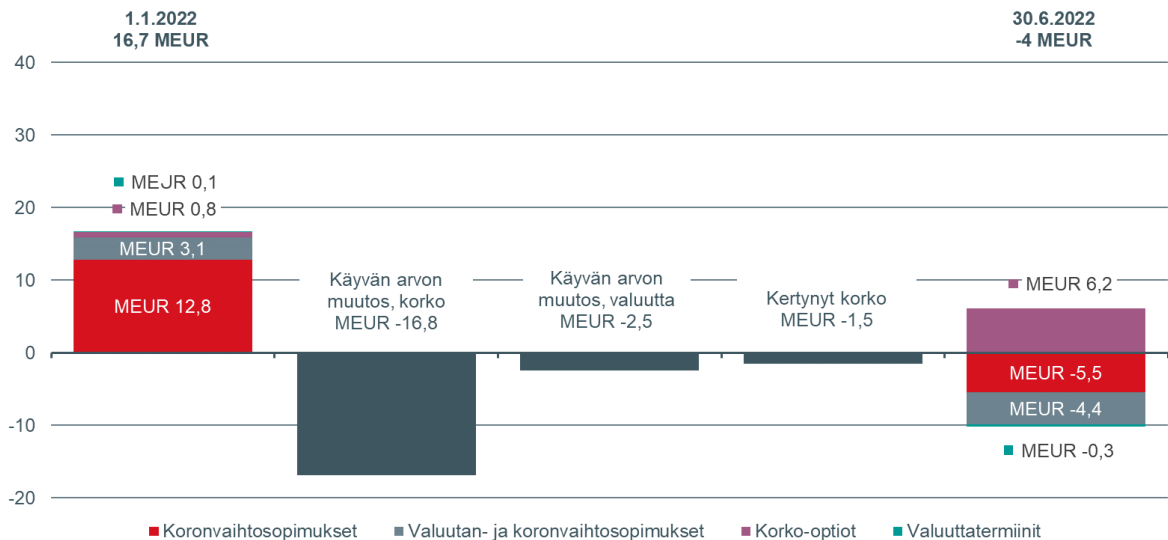
Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen perusteella puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Toinen osinkoerä on enintään 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 44 345 800,00 euroa.

Rahoitukseen liittyvien johdannaissopimusten käypä nettoarvo oli -4,0 (19,5) miljoonaa euroa. Konsernin valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu. Muutokset johdannaissopimusten kohde-etuuksien markkina-arvossa vaikuttavat konsernin tulokseen.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 (99) prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 20,6 (21,3) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.

MEUR	30.6.2022				30.6.2021				31.12.2021				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimelisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimelisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimelisarvo	
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>													
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset		-4,4	-4,4	56,0	4,1	-1,5	2,6	56,0	5,1	-2,0	3,1	56,0	Taso 2
Valuuttatermiinit	0,1	-0,4	-0,3	7,6	0,1		0,1	4,2	0,1		0,1	3,3	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	2,7	-8,1	-5,5	280,0	16,5		16,5	305,0	13,4	-0,6	12,8	305,0	Taso 2
Ostetut korko-optiot	6,2		6,2	550,0	0,2		0,2	590,0	0,8		0,8	550,0	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>8,9</b>	<b>-12,9</b>	<b>-4,0</b>	<b>893,6</b>	<b>21,0</b>	<b>-1,5</b>	<b>19,5</b>	<b>955,2</b>	<b>19,3</b>	<b>-2,6</b>	<b>16,7</b>	<b>914,3</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	TWh	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	318,8	-0,3	318,5	5,74	22,1	-0,6	21,5	5,79	78,2	-0,1	78,1	5,73	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>318,8</b>	<b>-0,3</b>	<b>318,5</b>	<b>5,74</b>	<b>22,1</b>	<b>-0,6</b>	<b>21,5</b>	<b>5,79</b>	<b>78,2</b>	<b>-0,1</b>	<b>78,1</b>	<b>5,73</b>	

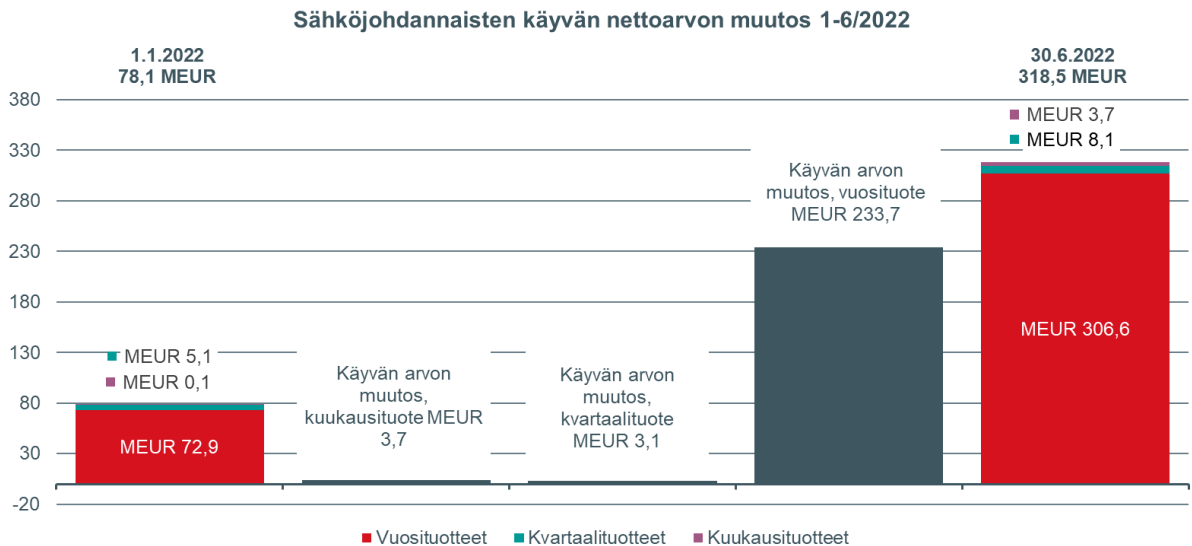
Rahoitusjohdannaisten käyvän nettoarvon muutos 1-6/2022



Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospainheet olisivat häviösähkötalouden osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 240,4 miljoonaa euroa positiivinen (5,7 miljoonaa euroa positiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui nousseen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköjohdannaisten käypään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset niiden eräpäivään saakka.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hinnan muutoksille mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoimena oleville

sähkijohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu / lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 43,6 miljoonaa euroa positiivisesti / 43,6 miljoonaa euroa negatiivisesti.



## Asiakkaat

Yhteistyö asiakkaiden kanssa on jatkunut erittäin tiiviinä, ja uusien liityntäkyselyiden määrä on kasvanut merkittävästi. Tuotannon liityntäkyselyiden kokonaiskapasiteetti on yli 170 000 megawattia. Pääosa liityntäkyselyistä liittyy tuulivoimatuotantoon, mutta liityntäkyselyitä on tullut myös suuren kokoluokan aurinkovoimalaitoksista. Käynnissä on monia sähkön käyttöön liittyviä hankkeita. Näistä merkittävin on Microsoftin datakeskusalue Espooseen, Kirkkonummelle ja Vihtiin. Lisäksi erilaisia vedyn tuotantoon liittyviä hankkeita on suunnitteilla ympäri Suomea.

Vuoden alussa Fingrid julkisti verkkokiikaripalvelun, johon on koottu tietoa tuotannon liityntämahdollisuuksista kantaverkkoon eri ajanjaksoilla sekä jo suunnittelussa tai toteutuksessa olevista sähkön tuotantohankkeista. Verkkokiikaripalvelua kehitetään edelleen saatujen palautteiden pohjalta tuomalla palveluun vastaavasti kulutuksen liityntämahdollisuudet.

Eurooppalaisten kantaverkko-yhtiöiden yhteistyöjärjestön ENTSO-E:n vuotuisessa vertailussa sähkön siirtäminen Suomessa oli edelleen toiseksi edullisinta vuonna 2021. Kaiken kaikkiaan vertailussa oli mukana 36 maata. Näistä 19 on Suomeen verrattavissa olevia EU/ETA-maita, joissa on maantieteellisesti laaja ja eri jännitetasoilla toimiva kantaverkko. Tästä joukosta edullisimmat olivat Slovenia, Suomi ja Norja.

## Kantaverkko

Fingridin investoinnit kantaverkkoon kasvavat aiemmin arvioidusta reilusta kahdesta miljardista noin kolmeen miljardiin euroon seuraavan kymmenen vuoden aikana. Investointien kasvua selittää Suomen sähköistymiseen liittyvä sähkön tuotannon ja kulutuksen merkittävä kasvu. Ne heijastuvat yhä kasvavana pohjois-eteläsuuntaisena siirtotarpeena sekä uusien rajasiirtoyhteyksien tarpeena Ruotsin ja Viron suuntaan.

Kantaverkkoon kuuluu tänään noin 14 000 kilometriä voimajohtoja 120 sähköasemaa. Rakenteilla on kaikkiaan 619 kilometriä uutta voimajohtoa ja 63 uutta sähköasemaa. Suurimmat sähkönsiirtohankkeet ovat Suomen pohjois-eteläsuuntaista siirtokykyä kasvattavat hankkeet Metsälinja ja Järvinlinja sekä Suomen ja Ruotsin välinen Aurora Line -yhteys. Nämä hankkeet ovat merkittävä osa hiilineutraalin Suomen tarvitsemaa sähköverkkoinfraa.

Metsälinja lisää merkittävästi Suomen sähköjärjestelmän tarvitsemaa pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia. Noin 300 kilometrin pituinen, 400 kilovoltin siirtoyhteys rakennetaan nykyisten voimajohtojen paikalle ja osin niiden rinnalle, ja sen reitti kulkee Petäjävedeltä Haapaveden kautta Muhokselle. Aikataulun mukaisesti koko yhteyden käyttöönotto on syksyllä 2022. Kokonaisuus on ollut merkittävä, noin miljoonan työtunnin, ponnistus monelta urakoitsijalta alitoimittajineen.

Järvinlinja, runsaat 290 kilometriä pitkä pohjois-eteläsuuntainen 400 kilovoltin siirtoyhteys Oulusta Lappeenrannan suuntaan, on edennyt yleissuunnitteluvaiheeseen. Lunastuslupahakemus toimitetaan viranomaisille tulevana syksynä. Hanke etenee kilpailuttamiseen vuonna 2023 ja valmistuu vuonna 2026.

Pohjois-Suomen ja Pohjois-Ruotsin välille rakennettava uusi 400 kilovoltin siirtoyhteys Aurora Line on alkuvuonna edennyt rakennusurakoiden kilpailutukseen ja ensimmäisten urakkasopimuksien allekirjoitukseen. Työmaat käynnistyivät puuston poistolla kesäkuussa ja rakennustyöt käynnistyvät syksyllä. EU myönsi tammikuussa Aurora Linelle 127 miljoonan euron tuen osana Verkkojen Eurooppa -rahoitusohjelmaa. Aurora Line valmistuu vuonna 2025.

Kolmen suurimman sähkönsiirtohankkeen ohella meneillään on Jyväskylän Hämeenlahden ja Joroisten Hännilän välisen 110 kilovoltin voimajohdon uusiminen. Hanke etenee suunnitellusti ja rakentaminen ajoittuu vuosille 2023–2025. Samalla uusitaan johdon varrella sijaitseva Kauppilan 110 kV sähköasema, jonka rakennustyöt ovat alkaneet kesäkuussa. Kauppilan sähköasemalla käytetään uutta ilmastoystävällistä, SF6-eristekaasusta vapaata teknologiaa. Hankkeessa Fingrid toteuttaa strategiaansa luopua uusissa sähköasemakohteissa SF6-kaasusta ja siirtyä käyttämään entistä kestävämpää teknologiaa.

Voimajohtojen ohella Fingrid rakentaa lukuisia uusia sähköasemia ja uudistaa vanhoja. Sähköasemat toimivat sähköverkon solmukohtina, joiden kautta sähköntuotanto ja sähkön kulutus liittyvät sähköjärjestelmään.

Rakennustyöt ovat käynnissä muun muassa Pohjois-Pohjanmaalla sijaitsevan Valkeuden sähköasemalla, Vaasan lähistöllä sijaitsevalla Tuovilan sähköasemalla, Seinäjoen uusittavalla sähköasemalla, Isojoella Arkkukallion sähköasemalla sekä Alajärven sähköasemalla.

Rauman sähköaseman suunnittelu sekä Nivalan Uusnivalan sähköaseman sarjakompensoinnin laajennuksen suunnittelu ovat käynnistyneet. Simon kunnassa sijaitsevan Simojoen sähköaseman laajennusurakan kilpailutus on meneillään.

Uutta ilmastoystävällistä, SF6-eristekaasusta vapaata teknologiaa hyödyntävällä Lohjan Virkkalan sähköasemalla käyttöönotot alkoivat heinäkuussa.

Suomen ja Ruotsin välisen Fenno-Skan 1 -yhteyden elinkaaren pidennys vuoteen 2040 asti etenee suunnitellusti, ja useimmat kokonaisuudet ovat joko suunnittelussa tai hankinnassa.

Katsauskaudella Fingrid teki investointipäätökset Salon sähköaseman peruskorjauksesta, Sodankylässä sijaitsevan Vajukosken sähköaseman sekä Utsjoen sähköaseman uusimisista. Hankkeilla mahdollistetaan tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon. Lisäksi tehtiin investointipäätös Kymin sähköasemalle lisättävästä toisesta muuntajasta, jolla mahdollistetaan energiantensiivisen teollisuuden edelleen kehittyminen alueella.

Työturvallisuus Fingridin voimajohto- ja sähköasematyömailla parani ja tapaturmien määrä väheni vuoden takaisesta jaksosta.

## Sähköjärjestelmän toiminta

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 42,1 (44,4) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 4,3 (3,4) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 46,4 (47,8) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 36,6 (36,0) terawattituntia, mikä oli 78,8 (75,5) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 32,2 (32,6) terawattituntia, mikä oli 76,4 (73,5) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta.

Sähkönkulutuksen tämän vuoden kulutushuippu saavutettiin 11.1., jolloin kulutus oli 13 767 megawattia. Koko talvikauden kulutushuippu oli poikkeuksellisesti jo 8.12.2021. Sähkön riittävyys ei ole ollut huippukulustilanteessa vaarassa.

Tammi-kesäkuun aikana Fingridin kantaverkon käyttövarmuus on ollut erittäin hyvällä tasolla eikä kantaverkossa ole ollut merkittäviä häiriöitä. Kantaverkon siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,999924 (99,99999) prosenttia. Fingrid on varautunut poikkeuksellisten sääilmiöiden vaikutukseen sähköjärjestelmään ja nosti häiriönselvitysvalmiutta kolme kertaa tarkastelujaksolla.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuussa 7,8 (7,8) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,8 (0,4) terawattituntia. Maiden välinen siirtokapasiteetti on ollut tarkastelujaksolla rajoitettuna yhteensä runsaan kuukauden Ruotsissa sähköjärjestelmään tehtyjen projekti- ja kunnossapitotöiden vuoksi.

Sähköä vietiin Viroon tammi-kesäkuussa edellisvuoden tapaan runsaasti yhteensä 3,6 (3,0) terawattituntia. Sähköä tuotiin Virosta katsauskaudella hyvin pieniä määriä. Maiden välinen siirtokapasiteetti toimi luotettavasti. EstLink 1- ja EstLink 2-yhteyksien vuosihuoltoja ei toteutettu tarkastelujaksolla nykyisen sähkömarkkinatilanteen vuoksi.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen tammi-kesäkuussa 3,6 (4,4) terawattituntia. Alkuvuonna sähköä tuotiin Venäjältä aiempaa enemmän korkeiden pohjoismaisten sähkön hintojen vuoksi. Käyttövarmuuden turvaamiseksi Venäjän rajasiirtoyhteyksien siirtokapasiteetti rajoitettiin 24.4. alkaen. Lisäksi Olkiluoto 3:n käyttöönottestien aikana Venäjän siirtoyhteyksien tuontikapasiteetti rajoitettiin nolnaan. Sähkökauppa Venäjältä keskeytyi kokonaan 14.5. Suomesta ei viety katsauskaudella sähköä Venäjälle.

Olkiluoto 3 -ydinvoimalaitos kytkettiin kantaverkkoon 12.3. osana laitoksen testikäyttöä. Kytkeminen sujui ongelmitta ja mahdollisti laitoksen käyttöönottestien jatkamisen liitettynä sähköjärjestelmään. Laitoksen toiminnan testaus jatkuu ennen kaupallista käyttöä, jonka määrä alkaa joulukuussa 2022.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-6/22</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-12/21</b>
Suomen sähkönkulutus TWh	42,1	44,4	86,8
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	4,3	3,4	3,9
Sähkön siirto Suomessa TWh	46,4	47,8	87,2
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	36,6	36,0	67,2
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	32,2	32,6	63,3
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,8	0,7	1,5
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>			
Vienti Ruotsiin TWh	0,8	0,4	0,9
Tuonti Ruotsista TWh	7,8	7,8	15,9
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>			
Vienti Viroon TWh	3,6	3,0	6,7
Tuonti Virosta TWh	0,0	0,1	0,1
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>			
Tuonti Venäjältä TWh	3,6	4,4	9,2

## Sähkömarkkinat

Kulunut talvi oli keskimääräistä leudompi, mikä laskee sähkön kulutusta. Pohjoismainen vesitilanne on ollut pohjoisilla alueilla yli pitkän aikavälin normaalin tason, mutta eteläisillä alueilla reilusti kyseisen tason alle. Sähkön tuotannossa käytettävien polttoaineiden hinnat ovat nousseet viime syksystä alkaen ja nousu on jatkunut edelleen, mikä on nostanut sähkön hintaa kaikkialla Euroopassa. Tuulivoimakapasiteetin lisääntyminen näkyy sähkön tuotannon lisääntyvinä vaihteluina. Sähköntuonti Venäjältä päättyi 14.5.2022. Sähköntuonti erityisesti Pohjois-Ruotsista on ollut runsasta ja päiväsaikaan usein maksimitasolla. Sähköä on viety Suomesta Viroon runsaasti. Tilanne on yhdessä siirtoyhteyksien ruuhkaantumisen kanssa johtanut huomattaviin aluehintaeroihin pohjoisten ja eteläisten alueiden välillä Pohjoismaissa.

Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 115,62 (42,03) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 104,73 (47,45) euroa megawattitunnilta.

Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välisten sähkönsiirtoyhteyksien käytettävyyden ja luotettavuuden on ollut hyvä. Fingrid ja Viron kantaverkkoyhtiö Elering allekirjoittivat kesäkuussa aiesopimuksen, jossa sopivat kolmannen merikaapeliyhteyden suunnittelun käynnistämisestä Suomen ja Viron välille. EstLink 3 -yhteyden arvioidaan valmistuvan vuoteen 2035 mennessä.

Kuluvalla katsauskaudella maiden väliset sähkön aluehintaerot ovat nostaneet merkittävästi pullonkaulatuettoja Suomen rajasiirtoyhteyksillä.

Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatuetot olivat tammi-kesäkuussa 479,8 (96,2) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuetot puolestaan olivat tammi-kesäkuussa 145,9 (24,6) miljoonaa euroa. Fingridin osuus näistä on 50 prosenttia.

Fingrid korotti tasevastaavien tasepalvelumaksuja sekä helmikuussa että toukokuussa katsauskaudella. Korotukset johtuivat markkinaehtoisten sähköjärjestelmäreservien kustannusten noususta.

Fingrid toteuttaa aktiivisesti useita monivuotisia sähkömarkkinoiden kehityshankkeita energiamurroksen ja sähkön tuotantorakenteen muutoksen hallitsemiseksi sekä uudistuvan eurooppalaisen lainsäädännön toteuttamiseksi. Keskeisinä kokonaisuuksina ovat muun muassa pohjoismainen tasehallintahanke kantaverkkoyhtiöiden tasehallinnan ja taseselvityksen uudistamiseksi, sähköjärjestelmän vaatimien reservimarkkinoiden kehittäminen sekä uusi siirtokapasiteetinlaskentamenetelmä.

Sähkön vähittäismarkkinoilla otettiin helmikuussa 2022 käyttöön tiedonvaihdon keskitetty järjestelmä, datahub, jonka tavoitteena on nopeuttaa ja ajantasaistaa osapuolien tiedonvaihtoa. Datahubiin on tallennettu ja siellä käsitellään tietoja noin 3,8 miljoonasta suomalaisesta sähkökäyttöpaikasta. Fingrid vastaa datahubin toiminnasta ja sen kehittämisestä. Datahubin suoria asiakkaita ovat sähkön myyjä- ja jakeluverkkoyhtiöt.

Sähköjärjestelmän toimintaa ylläpitävien reservien merkitys kasvaa uusiutuvan sähkön tuotannon lisääntyessä. Fingrid aloitti tammikuussa automaattisen taajuuden palautusreservin (aFRR) kansallisen hankinnan yhteispohjoismaisella markkina-alustalla. Kyseessä on ensimmäinen askel kohti yhteispohjoismaisia reservien kapasiteettimarkkinoita, joka mahdollisti markkinasääntöjen pohjoismaisen harmonisoinnin sekä laajentaa reservimarkkinaa. Pohjoismaisten säätösähkömarkkinoiden eli mFRR-energiamarkkinoiden uudistusta ja automaattisen käyttöjakson aloitusta siirretään aiemmasta aikataulusta poiketen loka-marraskuuhun 2023 ennakoitua haastavamman tietojärjestelmätoteutuksen vuoksi.

Sähkön siirtokapasiteetin hallinnalla tehostetaan sähköjärjestelmän toimintaa. Uuden pohjoismaisen, siirtoihin perustuvan flow-based-siirtokapasiteetinlaskentamenetelmän testaus nykyisen menetelmän rinnalla käynnistyi maaliskuussa ja jatkuu vähintään vuoden. Uusi laskentamenetelmä parantaa siirtokapasiteetin jakamista markkinoiden käyttöön. Tavoitteena on ottaa menetelmä käyttöön vuoden 2023 loppupuolella.

<b>Sähkömarkkinat</b>	<b>1-6/22</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-12/21</b>
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	115,62	42,03	62,31
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	104,73	47,45	72,34
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	479,8	96,2	442,1
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	74,9	50,7	60,1
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	145,9	24,6	125,5
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	43,2	27,0	40,3

\* Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi.

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 2,1 (1,6) miljoonaa euroa.

<b>Vastakaupat</b>	<b>1-6/22</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-12/21</b>
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,0	0,3	0,3
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	1,6	0,1	0,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,6	1,3	2,0
<b>Vastakaupat yhteensä M€</b>	<b>2,1</b>	<b>1,6</b>	<b>2,5</b>

## Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 472 (432), joista vakituudessa työsuhhteessa oli keskimäärin 417 (370). Henkilöstökulut olivat 19,3 (17,0) miljoonaa euroa. Henkilöstön palkkakulut olivat 16,3 (14,4) miljoonaa euroa eli 2,3 (3,1) prosenttia liikevaihdosta.

Fingrid sijoittui kolmannelle sijalle Suomen parhaat työpaikat -listauksessa suurten yritysten sarjassa. Vuonna 2020 sijoitus keskisuurten yritysten sarjassa oli seitsemäs. Työelämän vastuullisuustutkimuksessa Fingrid sijoittui toiseksi suurten yritysten sarjassa. Kahdella edellisellä kerralla yhtiö oli sarjassaan paras.

Fingrid on edellisvuosien tapaan mukana Vastuullinen Kesäduuni -kampanjassa, jossa työnantajat haastetaan tarjoamaan nuorille laadukkaita ja onnistuneita kesätyökokemuksia. Tänä vuonna yhtiö työllistää kaiken kaikkiaan 64 kesätyöntekijällä, jotka työskentelevät eri tehtävissä ja eri puolella Suomea.

## Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Energiavirasto on 30.6.2022 pyytänyt Fingridiä esittämään vastineensa Teollisuuden Voima Oyj:n ("TVO") esittämään tutkintapyyntöön. Tutkintapyyntö liittyy TVO:n esittämiin väittämiin siitä, että Fingrid olisi laiminlyönyt sähkömarkkina- ja/tai muussa soveltuvassa lainsäädännössä asetettua verkon kehittämisvelvoitetta ja tämän seurauksena asettanut Olkiluoto 3 -voimalaitoksen liittämiseksi kantaverkkoon oikeudettomia rajoituksia sekä siitä, että Fingrid olisi rikkonut julkishallinnollisen tehtävänsä hoitamiseen liittyviä hallinto-oikeudellisia velvoitteitaan. Fingridin näkemyksen mukaan TVO:n esittämät väitteet ovat perusteettomia.

## Muut asiat

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous vahvisti 30.3.2022 vuoden 2021 tilinpäätöksen ja teki päätöksen osingosta. Osingon ensimmäinen erä, yhteensä 88 691 600,00 euroa, maksettiin 4.4.2022. **Hannu Linna** valittiin uudelleen hallituksen jäseneksi ja uudeksi hallituksen puheenjohtajaksi. Hallituksen varapuheenjohtajaksi valittiin uudelleen **Päivi Nerg**. Hallituksen jäseneksi valittiin uudelleen **Sanna Syri**. Uusiksi hallituksen jäseniksi valittiin **Sami Kurunsaari** ja **Jukka Reijonen**.

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



## Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Pohjoismaiden neljän kantaverkkoyhtiön yhteisen, Kööpenhaminassa sijaitsevan käytösuunnittelutoimiston (Regional Security Coordinator, RSC) yhtiöittämistä varten perustettu uusi Nordic RCC A/S -yhtiö aloitti varsinaisen liiketoimintansa 1.7.2022.

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 27.7.2022 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 17 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 6 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 44 345 800,00 euroa osinkoa maksetaan 1.8.2022.

Sähkömarkkinoiden poikkeuksellisen tilanteen odotetaan jatkuvan tilikauden aikana. Korkea energian hinta sekä suuret siirtovolyymit kantaverkossa lisäävät epävarmuutta yhtiön markkinaehtoisissa merkittävässä kuluerissä, kuten häviösähkön, sähköjärjestelmän reservien ja rajasiirron kustannuksissa. Aluehintaerot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron rajoilla tulevat kerryttämään Fingridin osuutta pullonkaulatuotoista tilikauden aikana.

Fingrid ilmoitti heinäkuussa tasepalvelumaksujen korotuksesta. Uudet hinnat tulevat voimaan 1.9.2022. Hinnan korotuksen perustana on ennätyskellisen korkeiksi nousseet sähköjärjestelmän markkinaehtoisten reservien hankintakustannukset.

Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana. Yhtiö ei ole muuttanut tulosohjeistustaan tilinpäätöstiedotteessa 1.3.2022 annetusta.

### Lisätietoja:

Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, Fingrid Oyj, puh. 040 593 8428

Talous- ja rahoitusjohtaja Jukka Metsälä, Fingrid Oyj, puh 040 563 3756

Konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti tilanteessa, jossa yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä. Keskeiset käytetyt arviot ja johdon harkinta on kuvattu tarkemmin aihealueittain Fingridin vuoden 2021 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Tämän tiedotteen tietyt lausunnot kohdistuvat tulevaisuuteen ja perustuvat johdon tämänhetkisiin näkemyksiin. Luonteensa vuoksi ne sisältävät riskiä ja epävarmuutta ja ovat alttiita yleisen taloudellisen tai toimialan tilanteen muutoksille.

Fingrid-konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tämän vuoksi IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei esitetä.

Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisijaksolla.