

**FINGRID OYJ**  
**PUOLIVUOSIKATSAUS**  
**1.1.2021 – 30.6.2021**

## 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 2020 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 sähkömarkkinoita 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

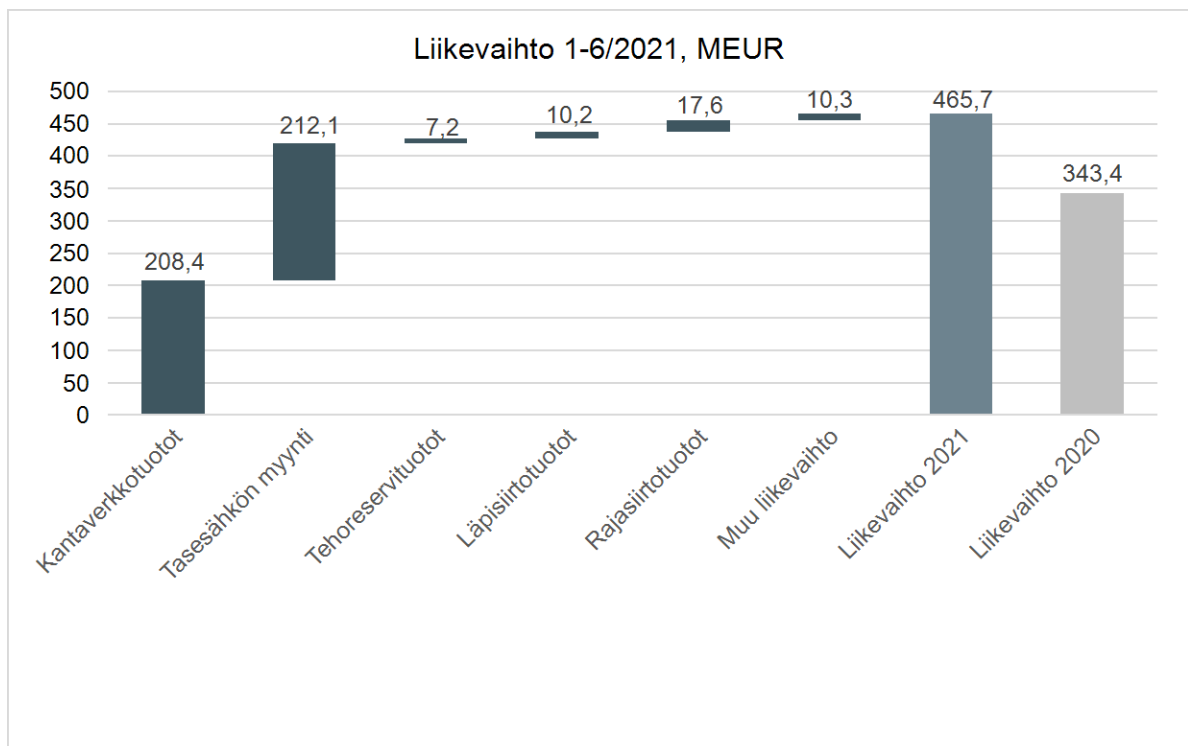
Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 465,7 (343,4) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot kasvoivat alkuvuoden aikana 208,4 (199,8) miljoonaan euroon johtuen edellisvuotta kylmemmästä alkuvuodesta. Tammi-kesäkuussa sähkön kulutus Suomessa oli 43,9 (41,7) terawattituntia. Tasesähkön myyntituotot kasvoivat 212,1 (120,9) miljoonaan euroon, mikä oli pääosin seurausta korkeammasta tasesähkön hinnasta sekä tariffin nostosta. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä nousivat 17,6 (1,5) miljoonaan euroon suuremman aluehintaeron myötä kasvaneen siirtovolyymin ansiosta. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,7 (0,4) miljoonaa euroa.

Tammi-kesäkuun kulut olivat 366,0 (273,0) miljoonaa euroa. Korkeamman tasesähkön hinnasta johtuen tasesähkön kulut kasvoivat edellisvuodesta 190,5 (106,2) miljoonaan euroon. Häviösähkökulut olivat 27,5 (24,5) miljoonaa euroa. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2021 ennustetusta häviösähkön hankinnasta oli systeemihinnan osalta suojattu noin 99 (98) prosenttia 27,6 (25,4) euron keskihintaan megawattitunnilta. Suomen aluehintaeron osalta häviösähkön hankinnasta oli suojattu noin 76 (100) prosenttia 5,4 (4,6) euron keskihintaan megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut nousivat 35,6 (33,4) miljoonaan euroon, mikä aiheutui taajuudenhallintareservien suuremmasta hankinnasta.

Katsauskauden poistot olivat 49,3 (49,0) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut laskivat 8,1 (10,6) miljoonaan euroon. Henkilöstökulut olivat 17,0 (16,3) miljoonaa euroa.

<b>Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-6/20</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/20</b>
Kantaverkkotuotot	208,4	199,8	4,3	373,6
Tasesähkön myynti	212,1	120,9	75,4	260,8
Rajasiirtotuotot	17,6	1,5	1 072,9	6,9
Tehoreservituotot*	7,2	9,3	-23,0	12,9
Läpisiirtotuotot	10,2	8,2	24,5	17,1
Muu liikevaihto	10,3	3,6	184,5	11,1
<b>Liikevaihto yhteensä</b>	<b>465,7</b>	<b>343,4</b>	<b>35,6</b>	<b>682,5</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	0,7	0,4	65,7	2,4
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>466,5</b>	<b>343,9</b>	<b>35,7</b>	<b>684,8</b>

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



<b>Kulut, MEUR</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-6/20</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/20</b>
Tasesähkön osto	190,5	106,2	79,4	234,4
Häviösähköt	27,5	24,5	12,1	52,6
Poistot	49,3	49,0	0,5	98,5
Reservikulut	35,6	33,4	6,8	63,5
Henkilöstökulut	17,0	16,3	4,2	31,2
Tehoreservikulut*	6,9	9,2	-24,5	12,6
Kunnonhallintakulut	8,1	10,6	-24,1	23,6
Läpisiirtokulut	6,5	4,7	37,3	10,8
Muut kulut	24,5	18,9	29,7	42,1
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>366,0</b>	<b>273,0</b>	<b>34,1</b>	<b>569,3</b>

<b>Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia</b>	<b>100,5</b>	<b>70,9</b>	<b>41,7</b>	<b>115,4</b>
<b>Liikevoitto</b>	<b>106,1</b>	<b>55,2</b>	<b>92,2</b>	<b>118,4</b>

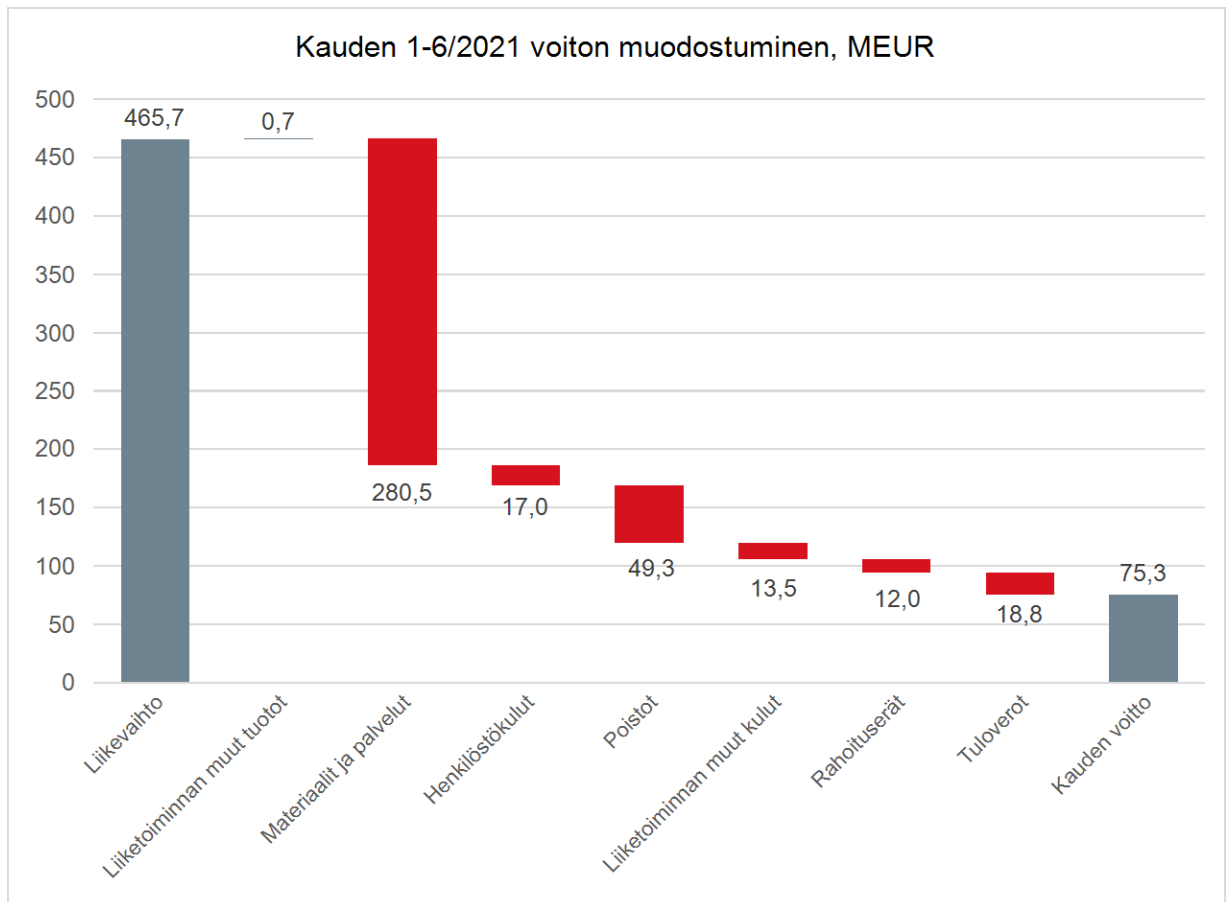
\* Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa.

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 106,1 (55,2) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 94,1 (58,5) miljoonaa euroa. Erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät pääosin kantaverkko- ja rajasiirtotuottojen nousulla (muutos 27,4 miljoonaa euroa) sekä johdannaisten markkina-arvon muutoksella (muutos 11,3 miljoonaa euroa). Katsauskauden voitto oli 75,3 (48,2) miljoonaa euroa ja laaja tulos 75,3 (49,3) miljoonaa euroa.

Fingrid sai katsauskaudella pullonkaulatuottoja 60,4 (62,3) miljoonaa euroa, jotka sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden tulokselle, koska kantaverkkosiirtojen korkeampi talviajan tariffi on voimassa joulukuun ensimmäisestä päivästä helmikuun viimeiseen päivään ja lisäksi kyseisenä kylmänä vuodenaikana sähköä siirretään myös enemmän korkeamman sähkön kulutuksen seurauksena. Merkittävä osa konsernin tilikauden liikevoitosta kertyy talvitariffikuukausilta, joten päättyneen katsauskauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden tulosta.

<b>KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA</b>	<b>1.1.-30.6.2021</b>	<b>1.1.-30.6.2020</b>	<b>1.1.-31.12.2020</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>LIIVEVAIHTO</b>	<b>465,7</b>	<b>343,4</b>	<b>682,5</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	0,7	0,4	2,4
Materiaalit ja palvelut	-280,5	-192,3	-404,3
Henkilöstökulut	-17,0	-16,3	-31,2
Poistot	-49,3	-49,0	-98,5
Liiketoiminnan muut kulut	-13,5	-30,9	-32,5
<b>LIIVEVOITTO</b>	<b>106,1</b>	<b>55,2</b>	<b>118,4</b>
Rahoitustuotot	0,8	8,9	9,8
Rahoituskulut	-12,9	-4,6	-13,8
Rahoitustuotot ja -kulut	-12,1	4,3	-4,0
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,1	-1,0	-1,1
<b>VOITTO ENNEN VEROJA</b>	<b>94,1</b>	<b>58,5</b>	<b>113,3</b>
Tuloverot	-18,8	-10,3	-19,3
<b>KAUDEN VOITTO</b>	<b>75,3</b>	<b>48,2</b>	<b>94,0</b>
<b>MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT</b>			
<b>Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi</b>			
Siirto tilikauden tulokseen		1,0	1,0
Myytavissä olevat sijoitukset			
Muun laajan tuloksen eriin liittyvät verot			
<b>KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>	<b>75,3</b>	<b>49,3</b>	<b>95,0</b>
<b>Tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	75,3	48,2	94,0
<b>Laajan tuloksen jakautuminen:</b>			
Yhtiön osakkeenomistajille	75,3	49,3	95,0
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:</b>			
Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €	22 653	14 501	28 270
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325	3 325



**KONSERNITASE**

<b>VARAT</b>	<b>30.6.2021</b>	<b>30.6.2020</b>	<b>31.12.2020</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	100,8	100,3	100,8
Muut aineettomat hyödykkeet	45,7	27,0	36,0
	234,4	215,2	224,6
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	19,9	19,6	19,9
Rakennukset ja rakennelmat	253,0	237,8	250,3
Koneet ja kalusto	526,9	539,6	544,9
Voimajohdot	717,1	738,2	727,6
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	213,8	128,1	160,0
	1 730,8	1 663,4	1 702,7
Käyttöoikeusomaisuuserät	30,2	31,3	30,7
Sijoitukset osakkuusyhteisöissä	2,3	2,8	2,4
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	10,2	9,2	9,7
Johdannaisinstrumentit	25,3	42,2	44,4
Laskennalliset verosaamiset	23,5	24,7	27,5
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 056,9</b>	<b>1 988,8</b>	<b>2 041,9</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	13,8	13,5	13,7
Johdannaisinstrumentit	15,8	0,0	15,5
Myyntisaamiset ja muut saamiset	52,0	43,5	109,8
Muut rahoitusvarat	95,4	86,2	80,2
Rahavarat	10,0	139,3	45,6
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>187,0</b>	<b>282,5</b>	<b>264,9</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 243,9</b>	<b>2 271,2</b>	<b>2 306,8</b>

## KONSERNITASE

<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>	<b>30.6.2021</b>	<b>30.6.2020</b>	<b>31.12.2020</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
Kertyneet voittovarot	505,9	523,0	520,6
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>617,8</b>	<b>634,8</b>	<b>632,4</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	99,3	109,2	102,9
Lainat	1 001,4	1 014,8	1 003,9
Varaukset	1,4	1,4	1,4
Johdannaisinstrumentit	2,5	17,6	17,7
Vuokrasopimusvelat	28,6	29,3	28,9
	<b>1 133,0</b>	<b>1 172,3</b>	<b>1 154,8</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	100,6	214,8	139,8
Johdannaisinstrumentit	0,0	2,6	3,6
Vuokrasopimusvelat	2,4	2,4	2,3
Ostovelat ja muut velat	390,1	244,3	373,9
	<b>493,1</b>	<b>464,1</b>	<b>519,6</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 626,1</b>	<b>1 636,4</b>	<b>1 674,4</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 243,9</b>	<b>2 271,2</b>	<b>2 306,8</b>

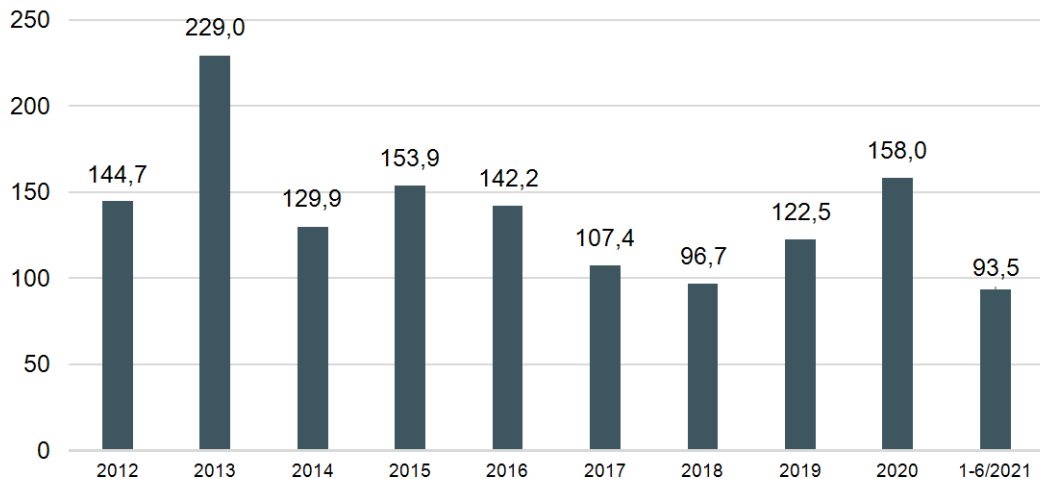


Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää muun muassa 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohdot, tasasähköjohdot, johtokatuja käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), 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.

<b>AINEELLISEN KÄYTTÖMAISUUDEN MUUTOKSET, MEUR</b>	<b>1-6/2021</b>	<b>1-6/2020</b>	<b>Muutos</b>	<b>1-12/2020</b>
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>1 702,7</b>	<b>1 643,6</b>	<b>59,1</b>	<b>1 643,6</b>
Lisäykset	75,0	65,5	9,5	153,1
Vähennykset	-0,2	0,0	-0,2	-1,3
Poistot ja arvonalentumiset	-46,6	-45,7	-0,9	-92,7
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>1 730,8</b>	<b>1 663,4</b>	<b>67,5</b>	<b>1 702,7</b>

<b>INVESTOINNIT, MEUR</b>	<b>1-6/2021</b>	<b>1-6/2020</b>	<b>Muutos</b>	<b>1-12/2020</b>
<b>Verkkoinvestoinnit</b>	<b>69,7</b>	<b>60,1</b>	<b>9,7</b>	<b>137,3</b>
Asemat	41,1	31,9	9,2	83,9
Johdot	28,6	28,2	0,4	53,4
<b>Investoinnit kaasuturbiineihin</b>	<b>0,9</b>	<b>3,5</b>	<b>-2,5</b>	<b>9,6</b>
<b>Muut investoinnit</b>	<b>15,4</b>	<b>6,8</b>	<b>8,6</b>	<b>22,8</b>
ICT	14,2	6,3	8,0	21,1
Muut	1,1	0,5	0,6	1,7
<b>Investoinnit yhteensä</b>	<b>86,0</b>	<b>70,3</b>	<b>15,7</b>	<b>169,7</b>

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2012-6/2021, MEUR



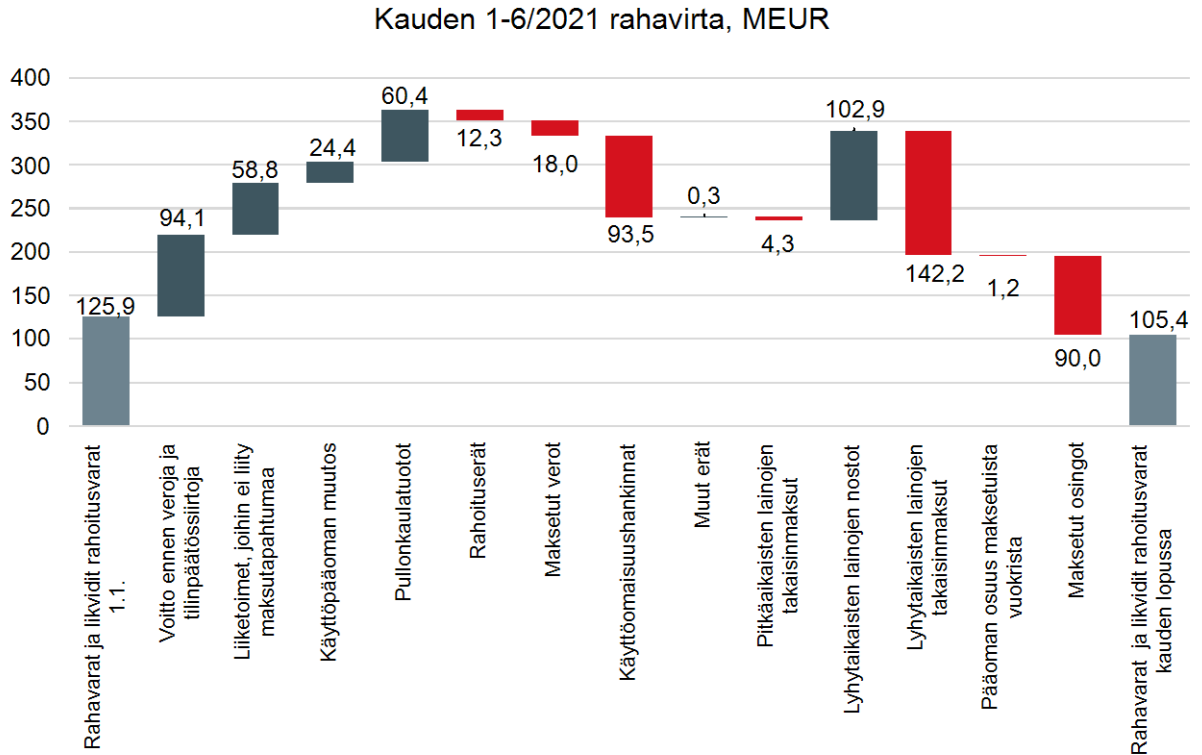
VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2021	30.6.2020	Muutos	31.12.2020
Pantatut rahavarat	0,5	0,5	0,0	0,5
Varavoimlaitosten käyttöoikeussopimukset	40,8	49,6	-8,8	48,7
Luotonvarausprovisiot	0,7	1,0	-0,4	0,2
<b>Yhteensä</b>	<b>42,0</b>	<b>51,1</b>	<b>-9,1</b>	<b>49,4</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>153,7</b>	<b>175,8</b>	<b>-22,1</b>	<b>200,1</b>

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2020 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	1-6/2021	1-6/2020	Muutos	1-12/2020
Myyntit	0,0	0,1	-0,0	0,1
Korkotuotot	0,0	0,0	-0,0	0,0
Ostot	1,1	1,2	-0,1	2,2
Myyntisaamiset	2,4	0,0	2,4	5,3
Ostovelat		0,1	-0,1	2,0
Lainasaamiset	0,8	1,1	-0,4	0,9

<b>LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR</b>					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Muuntoerot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2020</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-1,0</b>	<b>574,9</b>	<b>685,7</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				48,2	48,2
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot					0,0
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä veroaikautuksella oikaistuna</b>			<b>0,0</b>		<b>0,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>0,0</b>	<b>48,2</b>	<b>48,2</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2019				-100,1	-100,1
<b>30.6.2020</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-1,0</b>	<b>523,0</b>	<b>633,8</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				45,8	45,8
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			1,0		1,0
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä veroaikautuksella oikaistuna</b>			<b>1,0</b>		<b>1,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>1,0</b>	<b>45,8</b>	<b>46,8</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2019				-48,1	-48,1
<b>31.12.2020</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>0,0</b>	<b>520,6</b>	<b>632,4</b>
<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
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<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>

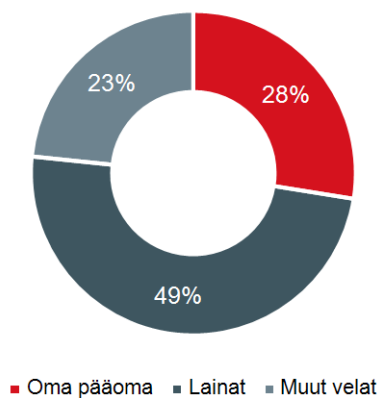
<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>	<b>1.1.-30.6.2021</b>	<b>1.1.-30.6.2020</b>	<b>1.1.-31.12.2020</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	94,1	58,5	113,3
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	49,3	49,0	98,5
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	0,2		0,5
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-0,1	1,0	1,1
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	-5,7	8,0	-10,2
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	3,2	0,3	9,2
Rahoitustuotot ja -kulut	12,1	-4,3	4,0
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	-0,1	-0,4	0,0
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	56,8	51,4	-14,4
Vaihto-omaisuuden muutos	-0,1	-1,4	-1,6
Osto- ja muiden velkojen muutos	-32,3	-29,7	-4,6
Pullonkaulatuotot	60,4	62,3	146,7
Varausten muutos			-0,0
Maksetut korot	-16,0	-16,7	-22,0
Saadut korot	4,8	4,6	9,3
Maksetut verot	-18,0	-20,6	-40,7
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>	<b>208,6</b>	<b>162,1</b>	<b>289,1</b>
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-73,9	-58,8	-134,5
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-19,5	-9,7	-23,5
Aineellisten hyödykkeiden myynti	0,1		0,8
Lainojen takaisinmaksu	0,2	0,2	0,4
Saadut osingot		8,4	9,2
Aktivoidut maksetut korot	-1,1	-0,4	-1,6
<b>Investointien nettorahavirta</b>	<b>-94,3</b>	<b>-60,4</b>	<b>-149,2</b>
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		164,7	164,7
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-4,3	-4,3	-67,7
Lyhytaikaisten lainojen nostot	102,9	50,0	50,0
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-142,2	-68,1	-93,2
Maksetut osingot	-90,0	-100,1	-148,2
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-1,2	-1,2	-2,4
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>	<b>-134,7</b>	<b>41,0</b>	<b>-96,8</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>	<b>-20,5</b>	<b>142,7</b>	<b>43,1</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa</b>	<b>125,9</b>	<b>82,8</b>	<b>82,8</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa</b>	<b>105,4</b>	<b>225,5</b>	<b>125,9</b>



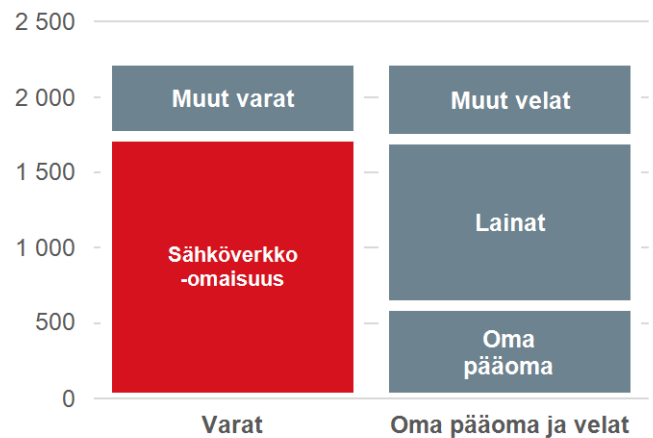
## Rahoitus

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 6/2021



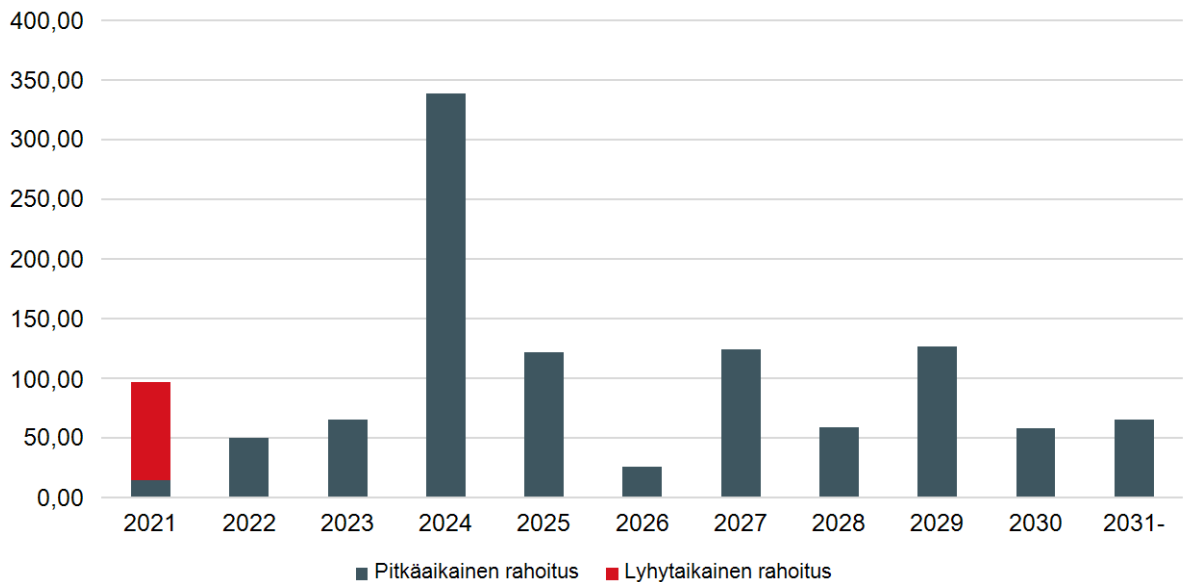
IFRS-tase 6/2021, MEUR



Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli katsauskaudella 114,3 (101,7) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 27,5 (28,0) prosenttia. IFRS 16 -standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,4 prosenttiyksikköä pienentävä.

Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat 12,1 miljoonaa euroa (4,3 miljoonaa euroa positiiviset), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 6,7 miljoonaa euroa negatiivinen (4,7 miljoonaa euroa positiivinen). Rahoitusvarojen käyvän arvon muutos oli 0,1 miljoonaa euroa negatiivinen (0,4 miljoonaa euroa negatiivinen). Nettorahoituskuluihin sisältyi vuonna 2019 käyttöönötetun IFRS 16 -standardin myötä 0,3 (0,3) miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatusta vuokrasopimusveloista.

Velan erääntymisprofiili 6/2021-2031-, MEUR



Pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,0 miljoonaa euroa.

Korolliset lainat olivat 1 132,9 (1 261,3) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 029,9 (1 044,1) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 103,0 (217,2) miljoonaa euroa. Lainoihin sisältyi raportointipäivänä IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,0 (31,7) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa erääntyviä oli 2,4 (2,4) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 28,6 (29,3) miljoonaa euroa.

**LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR**

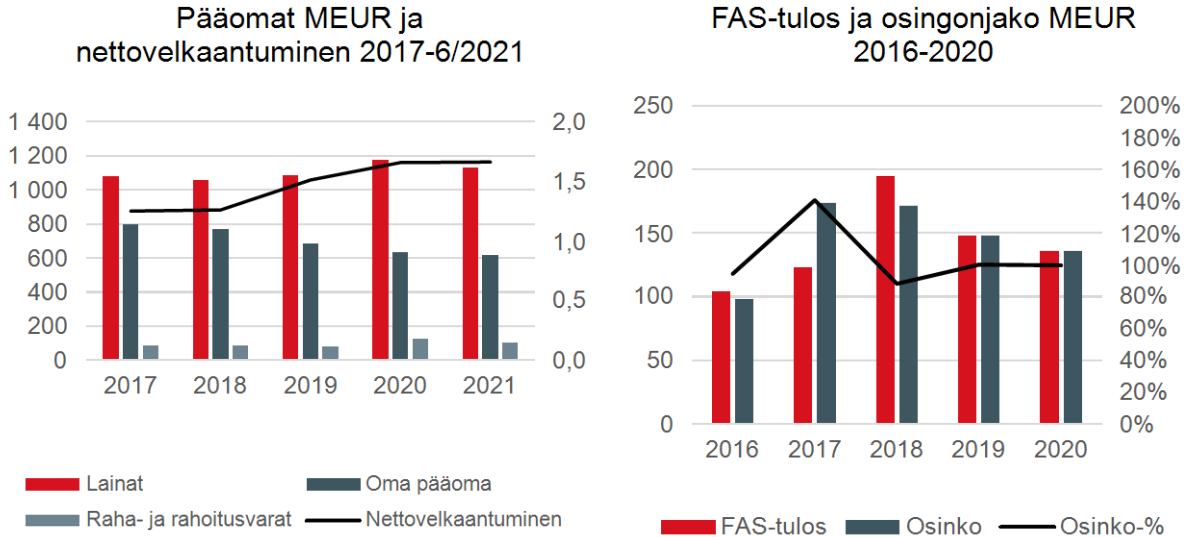
	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
<b>Lainat 1.1.2020</b>	<b>235,3</b>	<b>884,7</b>	<b>1 120,0</b>
Rahoituksen rahavirrat	-110,8	164,7	53,8
Valuuttakurssioikaisut		2,5	2,5
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	-0,0	-1,4	-1,4
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	17,7	-17,7	
<b>Lainat 31.12.2020</b>	<b>142,1</b>	<b>1 032,8</b>	<b>1 174,9</b>
Rahoituksen rahavirrat	-39,3	-4,3	-43,5
Valuuttakurssioikaisut		1,7	1,7
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	0,1	-0,3	-0,2
<b>Lainat 30.6.2021</b>	<b>103,0</b>	<b>1 029,9</b>	<b>1 132,9</b>

**NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR**

	30.6.2021	31.12.2020
Rahavarat	10,0	45,6
Muut rahoitusvarat	95,4	80,2
Lainat – vuoden kuluessa erääntyvät	103,0	142,1
Lainat – yli vuoden kuluttua erääntyvät	1 029,9	1 032,8
<b>Nettovelat</b>	<b>1 027,5</b>	<b>1 049,0</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 105,4 (225,5) miljoonaa euroa. Lisäksi konsernilla on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä yhteensä 125 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat maksuvalmiutta varmistavat rahoitusjärjestelyt pankkien kanssa. Maksuvalmiutta varmistavista tililimiiteistä oli käytössä raportointipäivänä 12,7 miljoonaa euroa.



Fingridin yhtiökokouksessa 7.4.2021 päätettiin, että 31.12.2020 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 53 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 19 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 135 614 200,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä, yhteensä 89 980 000,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 12.4.2021.

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 18 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 45 634 200,00 euroa.

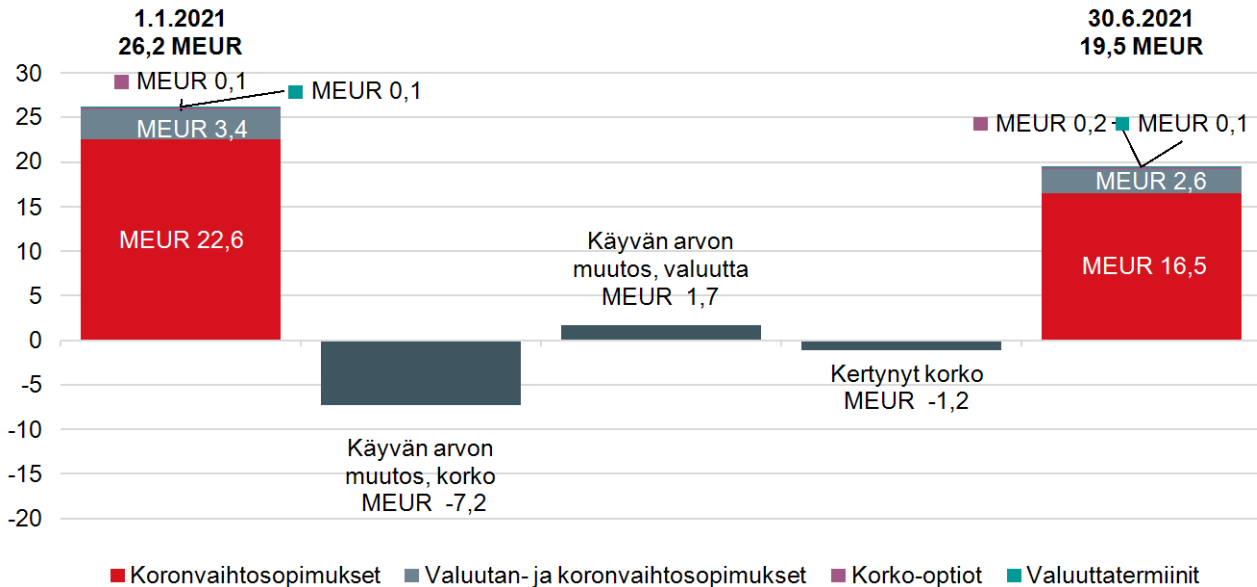
Rahoitukseen liittyvien johdannaissopimusten käypä nettoarvo oli 19,5 (27,1) miljoonaa euroa. Konsernin valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu. Muutokset johdannaissopimusten kohde-etuuksien markkina-arvossa vaikuttavat konsernin tulokseen.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 (99) prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 16 (17) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.



MEUR	30.6.2021				30.6.2020				31.12.2020				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo o	Nimellisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo o	Nimellisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo o	Nimellisarvo	
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>													
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	4,1	-1,5	2,6	56,0	12,6	-11,2	1,4	56,0	13,3	-9,9	3,4	56,0	Taso 2
Valuuttatermiinit	0,1		0,1	4,2		-0,1	-0,1	3,7	0,1	0,0	0,1	4,0	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	16,5		16,5	305,0	32,3	-6,6	25,7	335,0	28,3	-5,7	22,6	305,0	Taso 2
Ostetut korko-optiot	0,2		0,2	590,0		0,0	0,0	610,0	0,1		0,1	860,0	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>21,0</b>	<b>-1,5</b>	<b>19,5</b>	<b>955,2</b>	<b>44,9</b>	<b>-17,8</b>	<b>27,1</b>	<b>1 004,7</b>	<b>41,8</b>	<b>-15,6</b>	<b>26,2</b>	<b>1 225,0</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>													
Sähköfutuurit, NASDAQ OMX Commodities					12,0	-12,4	-0,4	4,49					Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	22,1	-0,6	21,5	5,79	0,3	-2,6	-2,3	0,45	21,7	-5,9	15,8	5,51	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>22,1</b>	<b>-0,6</b>	<b>21,5</b>	<b>5,79</b>	<b>12,3</b>	<b>-15,0</b>	<b>-2,7</b>	<b>4,94</b>	<b>21,7</b>	<b>-5,9</b>	<b>15,8</b>	<b>5,51</b>	

### Rahoitusjohdannaisten arvonmuutos 1-6/2021

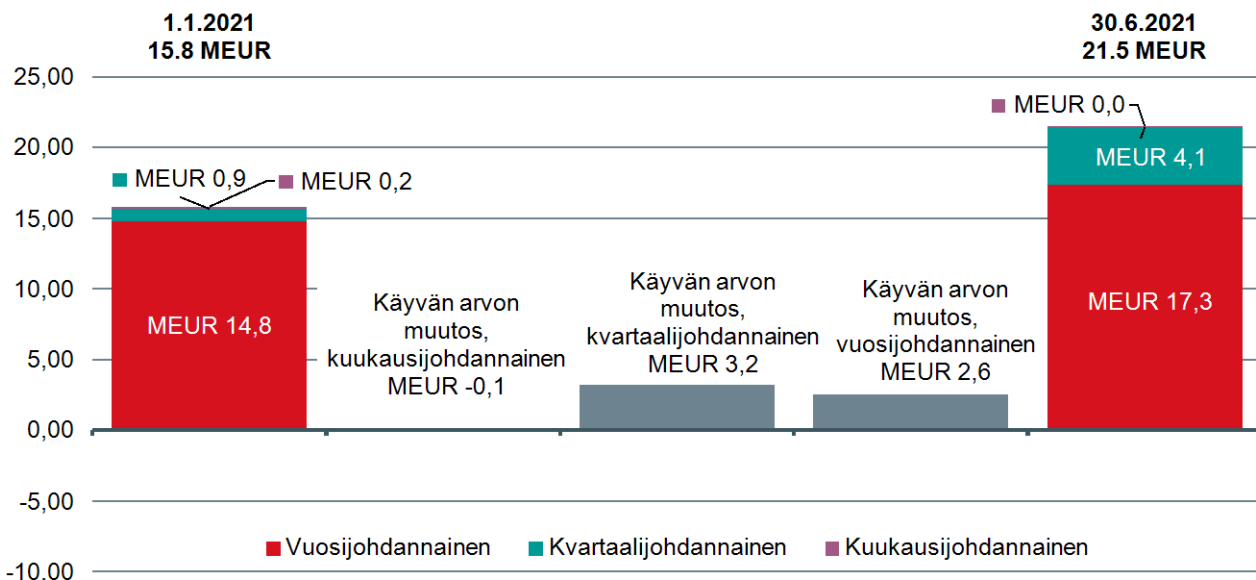


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospaineet olisivat häviösähkötalouden osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 5,7 miljoonaa euroa positiivinen (15,7 miljoonaa euroa negatiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon

vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Positiivinen tulosvaikutus johtui nousseen sähkön spot-hinnan vaikutuksesta sähköjohdannaisten käyvään arvoon. Fingrid pitää hankkimansa johdannaiset niiden eräpäivään saakka.

Sähköjohdannaisten käyvän arvon herkkyyttä sähkön hinnan muutoksille mitataan 10 prosentin muutoksena markkinahinnassa tilinpäätöshetkellä avoimena oleville sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu / lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 13,0 miljoonaa euroa positiivisesti / 13,0 miljoonaa euroa negatiivisesti.

## Sähköjohdannaisten arvonmuutos 1-6/2021



## Asiakkaat

Keväällä 2021 valmistuneen selvityksen mukaan sähkön siirtäminen Suomen kantaverkossa on toiseksi edullisinta Euroopassa. Eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n tekemässä vertailussa oli mukana kaikkiaan 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.

Tutkimusyhtiö T-Media kysyi huhtikuussa 2021 Fingridin asiakkailta arviota yhtiön toiminnasta. Kahdeksasta eri osa-alueesta muodostui kokonaisuutta arvioiva mainearvosana. Tulosten perusteella Fingridin maine on asiakkaidensa keskuudessa erinomaisella tasolla: mainearvosana oli 4,04 (asteikolla 1-5). T-Median mainemallin mukaan organisaation maine vaikuttaa voimakkaasti sen sidosryhmiltään saamaan tukeen asioiden edistämiseksi. Kyselyssä sidosryhmätuen arvosana oli 4,07.

Käytännön yhteistyö asiakkaiden kanssa jatkui tiiviinä koronatilanteesta huolimatta. Yhteydenpitoon ja lukuisiin asiakastilaisuuksiin hyödynnettiin sähköisiä välineitä. Tuulivoiman liityntäkyselyt ylittivät jo 100 000 megawatin rajan. Fingrid on kehittänyt liityntäkyselyiden käsittelyä ja rakentanut tietojärjestelmiä, joiden avulla liityntöjen ja verkon suunnittelu perustuu yhteiseen tilannekuvaan. Yhtiön tavoitteena on loppuvuodesta 2021 tarjota tilannekuvaa myös

asiakkaiden käyttöön, jotta he voivat paremmin ottaa verkon nykyisen ja tulevan liityntäkapasiteetin huomioon suunnitellessaan omia hankkeitaan. Yhtiö on monin tavoin sujuvoittanut verkkoinvestointien toteutusta huomioimalla asiakkaidensa tarpeet.

## Kantaverkko

Fingrid julkaisi alkuvuodesta vision kantaverkon pitkän ajan kehittämistarpeista ja ratkaisuksista. Verkkovisio perustuu sähkön tuotanto- ja kulutusrakennetta kuvaaviin skenaarioihin. Raportti osoittaa, että Suomen hiilineutraaliustavoitteen saavuttaminen edellyttää miljardiluokan investointeja kantaverkkoon seuraavan kymmenen vuoden aikana.

Suurista sähkönsiirtohankkeista Metsälinja, Järvilinja ja Aurora Line -yhteys Ruotsiin ovat merkittävä osa hiilineutraalin Suomen tarvitsemaa sähköverkkoinfraa. Fingridillä on rakenteilla 530 kilometriä voimajohtoa ja 37 sähköasemaa.

Metsälinja lisää merkittävästi Suomen sähköjärjestelmän tarvitsemaa pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia. Noin 300 kilometrin pituinen, 400 kilovoltin siirtoyhteys rakennetaan nykyisten voimajohtojen paikalle tai rinnalle ja sen reitti kulkee Petäjävedeltä Haapaveden kautta Muhokselle. Rakennustöistä yhteyden perustustyöt ovat viimeistelyä vaille valmiina. Voimajohtopylväiden kokoaminen ja johdintyöt ovat edenneet alkuperäisen suunnitelman mukaisessa aikataulussa ja Metsälinja valmistuu kokonaisuudessaan syksyllä 2022.

Suunnitteilla oleva Oulusta Lappeenrantaan kulkevan Järvilinja-yhteyden vahvistaminen on edennyt ympäristövaikutusten arviointiin. Voimajohtoyhteyden pituus on runsaat 290 kilometriä. Uutta 400/110 kilovoltin voimajohtoa suunnitellaan pääsääntöisesti nykyisten voimajohtojen rinnalle. Yhteyden pohjoisimmassa osassa uusitaan vanhaa voimajohtoa. Suunnitelmien mukaan Järvilinjan rakennustyöt käynnistyvät talvella 2023-2024 ja voimajohtoyhteyden on määrä valmistua vuonna 2026.

Rajasiirtoyhteyksistä Fingrid suunnittelee yhteistyössä Svenska kraftnätin kanssa uutta sähkönsiirtoyhteyttä Pohjois-Ruotsin Messauresta Oulun alapuolelle Pyhänselkään. Aurora Line -yhteydeksi nimetty noin 380 kilometriä pitkä yhdysjohdon kustannusarvio on 250 miljoonaa euroa, ja sen on määrä valmistua vuonna 2025. Voimajohto tasaa maiden välisiä sähkön hinnan eroja ja parantaa sähkön riittävyyttä Suomessa.

Fingrid ja Svenska kraftnät sopivat alkuvuodesta Fenno-Skan 1 -yhteyden käytön jatkamisesta vuoteen 2040 asti.

Fingrid uusii Pohjois-Karjalan ikääntynyttä sähkönsiirtoverkkoa sekä sähköasemia. Urakka käsittää kaiken kaikkiaan 112 kilometriä 110 kilovoltin uusittavaa sähköverkkoa. Urakka sisältää kaksi perusparannettavaa sähköasemaa ja lisäksi rakennetaan kokonaan uusi sähköasema. Kokonaisuudesta on valmiina Kontiolahden sähköasema ja Kontiolahti-Uimaharju välinen voimajohto-osuus. Rakenteilla on edelleen Kontiolahti-Palojärvi välinen voimajohto-osuus ja Palojärven sähköasema. Voimajohtotöitä on rakenteilla myös Muhos-Vaalan ja Imatra-Varkaus voimajohto-osuuksilla.

Fingridillä on rakenteilla useita sähköasemahankkeita, jotta nopeasti lisääntyvä tuulivoima pystytään siirtämään kulutukseen. Metsälinjaan liittyvistä sähköasemahankkeista meneillään ovat Petäjäveden, Pysäysperän ja Toivilan sähköasemien rakennustyöt sekä Hoikansalmen ja Pihlajarannan sarjakondensaattoriasemien rakennustyöt.

Sähköasemahankkeista rakenteilla ovat edellisten lisäksi Pyhänselän, Kärppiön, Tammiston, Jylkän, Kellarijängän ja Kangasalan sähköasemat eri puolilla Suomea. Uusien sähköasemien rakentamisen ja laajennustarpeiden taustalla on lähinnä lisääntyvä tuulivoimatuotanto ja sen siirron mahdollistaminen tuotannosta kulutukseen.

Katsauskaudella Fingridissä tehtiin lukuisia investointipäätöksiä. Erityisesti tuulivoiman liittäminen kantaverkkoon on lisännyt investointitarpeita.

- Valkeuden sähköaseman rakentamisesta Pohjois-Pohjanmaalle tehtiin investointipäätös. Sähköaseman rakentaminen edesauttaa tuulivoimainvestointien toteutumista. Hanke valmistuu vuonna 2023.
- Etelä-Savon ja Etelä-Karjalan sähkönsiirtoa varmistava Imatra-Huutokoski-voimajohto uusitaan. Alkuperäinen, vuonna 1934 käyttöön otettu Imatra-Huutokoski 110 kV -voimajohto on tullut käyttöikänsä päähän. Uusi voimajohto takaa Fingridin sähkön siirtovarmuuden Etelä-Savon seudulla, ja vahvistaa kantaverkon sähkön siirtokykyä eri käyttötilanteissa Etelä-Karjalassa. Uutta voimajohtoa rakennetaan noin 130 kilometrin matkalle ja hanke valmistuu vuoden 2023 aikana.
- Fingrid laajentaa Alajärven sähköasemaa Etelä-Pohjanmaalla. Tuulivoimalla tuotettu sähkö saadaan siirrettyä edelleen kulutukseen, kun Fingrid laajentaa ja uusii sähköasemalaitteita tuulivoimahankkeiden kannalta tärkeällä Alajärven sähköasemalla. Asemalle on tarkoitus liittää uutta tuotantokapasiteettia tulevien vuosien aikana lähes 2 000 megawattia. Sähköasemaurakkaan kuuluvat rakennustyöt tehdään pääosin vuoden 2021 loppuun mennessä. Sähkölaiteasennukset ajoittuvat vuoteen 2022.
- Lohjalla sijaitseva Virkkalan sähköasema uusitaan käyttämällä hankkeessa uutta ilmastoystävällistä SF6-kaasusta vapaata tekniikkaa. Hanke on osa Fingridin päätöstä luopua suunnitelmallisesti SF6-eristekaasusta sähköasemilla ja päätöstä siirtyä käyttämään uusissa kohteissa ympäristöystävällistä eristekaasua.
- Kristiinankaupungin eteläpuolella on rakenteilla useita tuulivoimahankkeita. Fingrid teki huhtikuussa investointipäätöksen Isojoen kuntaan rakennettavasta Arkkukallion sähköasemasta. Arkkukallion 400/110 kV sähköasemaan liittyvistä tuulivoimahankkeista noin 500 MW on suunniteltu liitettävän sähköasemalle vuoden 2024 loppuun mennessä ja noin 800 MW vuoden 2028 loppuun mennessä. Suuren liityntämäärän vuoksi Arkkukallion asema rakennetaan normaalia suuremmaksi kahden 400 MVA-päämuuntajan sähköasemaksi.
- Fingrid laajentaa Vaasan lähistöllä sijaitsevaa Tuovilan sähköasemaa vastaamaan alueen lisääntyntä sähköntuotantoa ja -kulutusta. Investoinnin taustalla on alueen kasvava tuulivoimatuotanto ja Vaasaan suunniteltu akkumateriaalitehdas. Suuret muutokset sähkön tuotannossa ja kulutuksessa vaativat kantaverkon vahvistusta ja käyttövarmuuden parantamista. Sähköaseman laajennus on käytössä vuoden 2023 aikana.

Yhtiön teknisen innovaatiotyön tuloksena Fingrid kasvattaa merkittävästi rinnakkaiskompensaation avulla sähkön siirtokykyä Pohjois- ja Etelä-Suomen välillä. Satojen megawattien siirtokapasiteettilisäys saavutetaan nopeasti, kustannustehokkaasti ja ympäristöystävällisesti. Ratkaisusta hyötyy koko Suomi, sillä sen avulla pystytään siirtämään Pohjois-Suomessa tuotettua sähköä etelän kulutukseen ja osaltaan varmistamaan Suomen säilyminen yhtenä sähkön tukkuhinta-alueena.

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

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

## Sähköjärjestelmän toiminta

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 43,9 (41,7) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 3,4 (3,5) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 47,3 (45,2) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 36,0 (34,3) terawattituntia, mikä oli 76,2 (75,8) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 32,6 (30,7) terawattituntia, mikä oli 74,2 (73,5) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta.

Sähkönkulutuksen kulutushuippu saavutettiin 18.2.2021. Sähkönkulutuksen tuntikeskiteho nousi tuolloin 14 267 megawattiin kello 9–10. Suomessa tuotettiin 11 191 megawatin keskiteholla sähköä ja loput 3 076 megawatin keskiteho tuotiin Ruotsista, Venäjältä ja Virosta. Sähkön riittävyys ei ollut huippukulutustilanteessa vaarassa.

Tammi-kesäkuun aikana Fingridin kantaverkon käyttövarmuus on ollut erittäin hyvällä tasolla eikä kantaverkossa ole ollut merkittäviä häiriöitä. Kantaverkon siirtovarmuus oli katsauskaudella 99,99999 (99,99992) prosenttia.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuussa 7,8 (9,3) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,4 (0,1) terawattituntia. Maiden välinen siirtokapasiteetti on ollut tarkasteluvälillä osittain rajoitettuna lyhyitä hetkiä, johtuen projekti- ja kunnossapitotöistä Ruotsin puolella.

Sähköä vietiin Viroon tammi-kesäkuussa edellisvuoden tapaan runsaasti yhteensä 3,0 (3,3) terawattituntia. Sähköä tuotiin Virossa katsauskaudella vain hyvin pieniä määriä. Maiden välinen siirtokapasiteetti toimi luotettavasti, EstLink1-yhteys oli kuitenkin kesäkuussa suunnitellusti osittain rajoitettuna yhteyden vuosihuollon yhteydessä.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen tammi-kesäkuussa 4,4 (1,2) terawattituntia. Kuluvana vuonna Venäjän sähköntuonti on kasvanut viime vuodesta. Syynä tähän on Pohjoismaiden kohonneet sähkön hinnat. Vientikapasiteetti Venäjän suuntaan oli rajoitettuna toukokuusta kesäkuun alkuun. Syynä tähän olivat Venäjän puolella tehdyt kunnostustyöt. Tuontikapasiteetti oli täysimääräisesti käytettävissä. Suomesta ei viety katsauskaudella sähköä Venäjälle.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-6/20</b>
Suomen sähkönkulutus TWh	43,9	41,7
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	3,4	3,5
Sähkön siirto Suomessa TWh	47,3	45,2
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	36,0	34,3
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	32,6	30,7
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,7	0,7
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>		
vienti Ruotsiin TWh	0,4	0,1
tuonti Ruotsista TWh	7,8	9,3
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>		
vienti Viroon TWh	3,0	3,3
tuonti Virosta TWh	0,1	0,0
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>		
tuonti Venäjältä TWh	4,4	1,2

## Sähkömarkkinat

Kulunut talvi on ollut säätilan puolesta keskiarvojen mukainen. Pitkät pakkasjaksot ovat kasvattaneet sähkönkulutusta ja myös pohjoismainen vesitilanne on viimevuotisen runsauden jälkeen palautunut lähemmäs normaalia. Kasvanut sähkönkulutus yhdessä siirtorajoitusten kanssa ovat aiheuttaneet merkittäviä sähkön aluehintaeroja. Sähköntuonti Ruotsista Suomeen on ollut runsasta ja usein päiväsaikaan maksimitasolla aiheuttaen merkittävää sähkönhinnan eroa Suomen ja etenkin pohjoisen Ruotsin välille. Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 42,03 (10,53) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 47,45 (23,23) euroa megawattitunnilta.

Naapurimaiden välisten tasasähköyhteyksien käytettävyys ja luotettavuus on ollut myös hyvä muutamaa häiriötä lukuun ottamatta. Fenno-Skan 1 -yhteydellä oli alkuvuodesta teknisesti haastava vika, joka aiheutti useamman pidempikestoisen häiriön. Häiriöiden syiden selvittämisessä ja vikojen korjaamisessa on onnistuttu hyvin, ja yhteydet on onnistuttu palauttamaan nopeasti takaisin markkinoiden käyttöön.

Sähkömarkkinoilla huolta ovat aiheuttaneet maaliskuun lopulta lähtien Ruotsin kantaverkossa toimeenpannut laajat siirtorajoitukset, jotka vaikuttavat sähkön siirtoon myös Suomen ja Ruotsin välillä. Rajoitukset ovat koskeneet Suomen ja Keski-Ruotsin SE3 -tarjousalueen välistä sähkönsiirtoa, jota palvelee kaksi tasasähköyhteyttä – Fenno-Skan 1 ja 2 – yhteisteholtaan 1 200 megawattia. Rajoituksen suuruus on vaihdellut ja rajoitus on estänyt joko kokonaan tai osittain sähkön viennin Suomesta SE3 -tarjousalueelle. Sähkön vienti Suomesta Ruotsiin on viime vuodet ollut vähäistä ja tyypillisesti sähköä on tuotu Ruotsista Suomeen. Sähkön vientimahdollisuuksien rajoittaminen heikentää kuitenkin suomalaisten sähköntuottajien kilpailuasemaa yhteiseurooppalaisilla sähkömarkkinoilla.

Maiden välisten sähkön siirtoyhteyksien ruuhkaantumisen johtuvat pullonkaulatutot ovat kuluvalle katsauskaudelle edellisvuoden tapaan korkealla tasolla. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatutot olivat tammi-kesäkuussa 96,2 (104,0) miljoonaa euroa. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatutot puolestaan olivat tammi-kesäkuussa 24,6 (20,7) miljoonaa euroa. Fingridin osuus näistä on 50 prosenttia. Pullonkaulatuttoa koskevan sääntelyn mukaisesti Fingrid kohdistaa saadut pullonkaulatutot sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.

Meneillään olevat sähkömarkkinoiden kehityshankkeet liittyvät energiamurroksen myötä tapahtuvaan sähkön tuotantorakenteen muutokseen ja sen mahdollistamiseen sekä eurooppalaisen lainsäädännön toteuttamiseen. Fingrid on mukana sekä pohjoismaisissa että eurooppalaisissa hankkeissa, joissa uudistetaan reservimarkkinoita ja siirtokapasiteetin laskentamenetelmää sekä valmistellaan sähkömarkkinoiden siirtymistä nykyisestä tunnin kaupankäynti- ja taseselvitysajaksosta 15 minuuttiin. Hankkeet ovat pääosin edenneet suunnitellussa aikataulussa niiden vaativuudesta huolimatta. Koordinoitujen pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden kesken Fingrid haki poikkeusta 15 minuutin taseselvitysajaksi käyttöönotolle 22.5.2023 saakka, minkä Energiavirasto vahvisti.

Sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihdon järjestelmän datahubin käyttöönoton valmistelu eteni. Ensimmäinen tuotannollinen koekäyttö toteutettiin onnistuneesti 9.-24.6.2021 tiiviissä yhteistyössä toimialan kanssa. Koekäytön aikana harjoiteltiin datahubin käyttöönottoa ja simuloitiin markkinoiden todellisia tuotannollisia tapahtumia. Datahub otetaan käyttöön helmikuussa 2022.

<b>Sähkömarkkinat</b>	<b>1-6/21</b>	<b>1-6/20</b>	<b>1-12/20</b>
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	42,03	10,53	10,93
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	47,45	23,23	28,02
Pullonkaulatutot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	96,2	104,0	245,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	50,7	61,9	62,8
Pullonkaulatutot Suomen ja Viron välillä M€*	24,6	20,7	48,1
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	27,0	33,8	32,9

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

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 1,6 (0,3) miljoonaa euroa.

Vastakaupat	1-6/21	1-6/20	1-12/20
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,3	0,1	0,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,1	0,2	0,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	1,3	0,0	0,4
Vastakaupat yhteensä M€	1,6	0,3	0,7

## Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 432 (390), joista vakituudessa työsuhhteessa oli keskimäärin 370 (344). Henkilöstökulut olivat 17,0 (16,3) miljoonaa euroa. Henkilöstön palkkakulut olivat 14,4 (14,0) miljoonaa euroa eli 3,1 (4,1) prosenttia liikevaihdosta.

Koronapandemian seurauksena yhtiössä on panostettu henkilöstön ja johdon vuorovaikutukseen. Toimitusjohtaja on muun muassa pitänyt säännöllisin väliajoin henkilöstölle katsauksia koko pandemian ajan. Keväällä yhtiössä käynnistettiin strategiatyö, johon henkilöstö osallistui aktiivisesti kommentoiden toimintaympäristön muutoksia ja sidosryhmien odotuksia sekä näiden vaikutuksia jokaisen omaan työhön.

Fingrid valittiin toistamiseen Vastuullisimmaksi Työnantajaksi. Sijointus oli ensimmäinen myös vuonna 2020. Vastuullisin Työnantaja julkistettiin Oikotien Suuren työelämän vastuullisuustutkimuksen yhteydessä toukokuun lopussa. Fingrid on edellisvuosien tapaan mukana Vastuullinen Kesäduuni -kampanjassa, jossa työnantajat haastetaan tarjoamaan nuorille laadukkaita ja onnistuneita kesätyökokemuksia. Tänä vuonna yhtiö työllistää kaiken kaikkiaan 54 kesätyöntekijällä, jotka työskentelevät eri tehtävissä ja eri puolella Suomea.

## Muut asiat

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous vahvisti 7.4.2021 vuoden 2020 tilinpäätöksen ja teki päätöksen osingosta. Osingon ensimmäinen erä, yhteensä 89 980 000,00 euroa osinkoa maksettiin 12.4.2021. Hallituksen puheenjohtajana jatkaa Juhani Järvi ja hallituksen varapuheenjohtajana Päivi Nerg. Muut hallituksen jäsenet ovat Hannu Linna, Sanna Syri ja Esko Torsti.

## Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtapaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylvästä. Kantaja on luopunut työtapaturmaan liittyvistä aiemmin esittämistään vaateista rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoitsija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliorakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa kohtaan.

## Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 27.7.2021 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositarkastuksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön



maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 18 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 6 600,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 45 634 200,00 euroa osinkoa maksetaan 30.7.2021.

Fingrid-konsernin tilikauden 2021 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan paranevan selvästi edellisvuodesta. Pääasiallisina syinä tulosparannukselle ovat edellisvuotta kylmemmän alkuvuoden sekä rajasiirtovolyymien kasvun positiiviset vaikutukset siirtotuottoihin.

Yhtiön oman laskelman mukaan kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos vuodelta 2021 päättyy ylijäämäiseksi, mikä kompensoi edellisen vuoden alijäämää. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Tuotot ja kulut ovat riippuvaisia Pohjoismaiden ulkolämpötilasta, tuulisuudesta sekä sateisuuden ja vesitilanteen muutoksista. Nämä vaikuttavat sähkön tuotantoon ja kulutukseen ja edelleen sähkön siirtoon ja hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla.

#### Lisätietoja:

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

Talous- ja rahoitusjohtaja Jan Montell, Fingrid Oyj, puh. 040 592 4419

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 2020 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.