

**FINGRID OYJ**  
**PUOLIVUOSIKATSAUS**  
**1.1.2020 – 30.6.2020**

## 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 2019 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

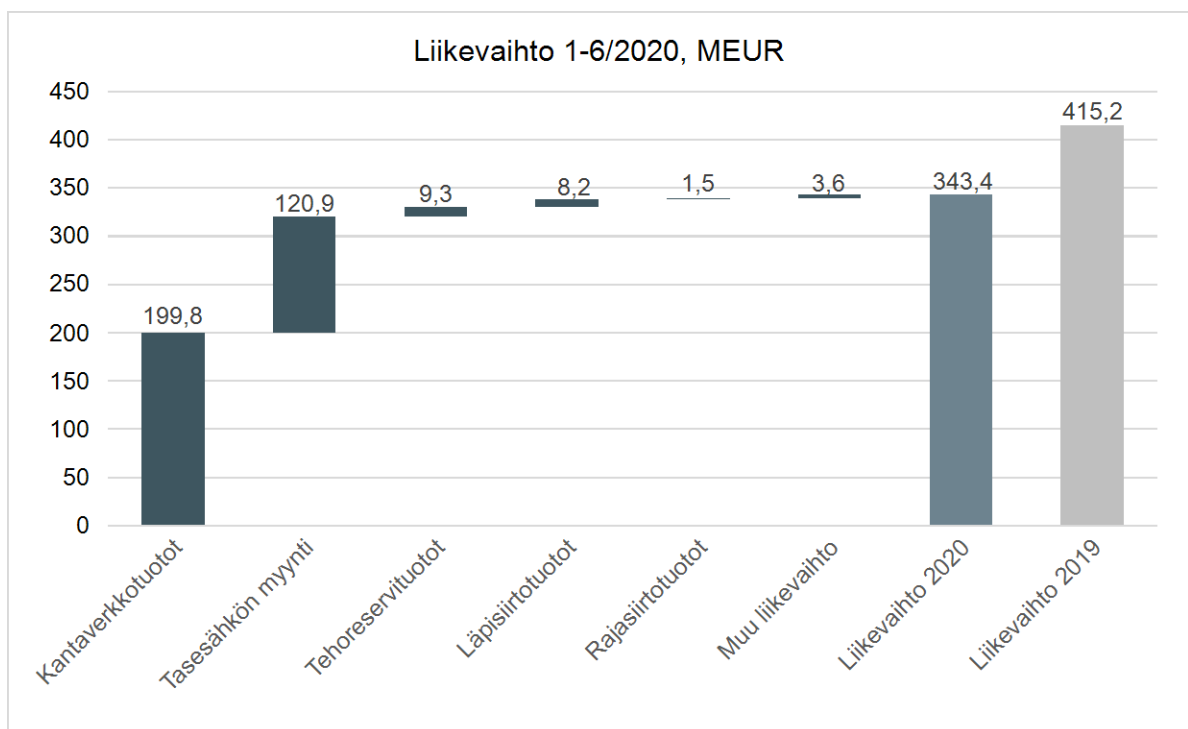
Konsernin tammi-kesäkuun liikevaihto oli 343,4 (415,2) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot laskivat alkuvuoden aikana 199,8 (209,3) miljoonaan euroon johtuen poikkeuksellisen lämpimästä alkuvuodesta, mikä vähensi sähkön kulutusta. Tammi-kesäkuussa sähkön kulutus Suomessa oli 41,4 (44,6) terawattituntia. Tasesähkön myyntituotot laskivat 120,9 (175,2) miljoonaan euroon, mikä oli seurausta tasesähkön alhaisesta hinnasta. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä laskivat edellisvuoden tasolta 1,5 (5,4) miljoonaan euroon alhaisemman siirtovolyymin vuoksi. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,4 (0,6) miljoonaa euroa.

Tammi-kesäkuun kulut olivat 273,0 (326,9) miljoonaa euroa. Alhaisemman tasesähköhinnan vuoksi tasesähkön kulut laskivat viimevuotisesta tasosta 106,2 (162,5) miljoonaan euroon. Häviösähkökulut olivat 24,5 (25,7) miljoonaa euroa. Kesäkuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2020 ennustetusta häviösähkön hankinnasta oli systeemihinnan osalta suojattu noin 98 (96) prosenttia 25,4 (27,2) euron keskihintaan megawattitunnilta. Suomen aluehintaeron osalta häviösähkön hankinnasta oli suojattu noin 100 (100) prosenttia 4,6 (5,3) euron keskihintaan megawattitunnilta. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut nousivat 33,4 (26,6) miljoonaan euroon, mikä aiheutui tulva-ajan korkeasta hintatasosta.

Katsauskauden poistot olivat 49,0 (48,7) miljoonaa euroa. Kantaverkon kunnonhallintakulut nousivat 10,6 (7,9) miljoonaan euroon tasesähköyhteyksien ja jännitteen kompensointilaitteiden kunnossapitokustannusten kasvun seurauksena. Henkilöstökulut olivat 16,3 (16,0) miljoonaa euroa.

<b>Liikevaihto ja muut tuotot, MEUR</b>	<b>1-6/20</b>	<b>1-6/19</b>	<b>muutos %</b>	<b>1-12/19</b>
Kantaverkkotuotot	199,8	209,3	-4,5	385,0
Tasesähkön myynti	120,9	175,2	-31,0	346,7
Rajasiirtotuotot	1,5	5,4	-72,4	11,6
Tehoreservituotot*	9,3	9,3	-0,1	14,1
Läpisiirtotuotot	8,2	6,8	20,6	14,4
Muu liikevaihto	3,6	9,1	-60,5	17,4
<b>Liikevaihto yhteensä</b>	<b>343,4</b>	<b>415,2</b>	<b>-17,3</b>	<b>789,4</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	0,4	0,6	-29,8	4,2
<b>Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä</b>	<b>343,9</b>	<b>415,9</b>	<b>-17,3</b>	<b>793,6</b>

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



Kulut, MEUR	1-6/20	1-6/19	muutos %	1-12/19
Tasesähkön osto	106,2	162,5	-34,6	323,5
Häviösähkökulut	24,5	25,7	-4,4	53,9
Poistot	49,0	48,7	0,6	97,8
Reservikulut	33,4	26,6	25,5	55,9
Henkilöstökulut	16,3	16,0	1,8	26,4
Tehoreservikulut*	9,2	9,3	-1,3	13,7
Kunnonhallintakulut	10,6	7,9	35,0	21,6
Läpisiirtokulut	4,7	7,7	-38,6	15,0
Muut kulut	18,9	22,4	-15,7	43,8
<b>Kulut yhteensä</b>	<b>273,0</b>	<b>326,9</b>	<b>-16,5</b>	<b>651,6</b>

<b>Liikevoitto ilman johdannaisten arvonmuutoksia</b>	<b>70,9</b>	<b>89,0</b>	<b>-20,3</b>	<b>142,1</b>
<b>Liikevoitto</b>	<b>55,2</b>	<b>66,8</b>	<b>-17,3</b>	<b>115,5</b>

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

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 55,2 (66,8) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 58,5 (69,0) miljoonaa euroa. Erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät pääosin kantaverkko- ja rajasiirtotuottojen laskulla (muutos -13,4 miljoonaa euroa). Katsauskauden voitto oli 48,2 (55,9) miljoonaa euroa ja laaja tulos 49,3 (55,9) miljoonaa euroa.

Fingrid sai katsauskaudella pullonkaulatuottoja 62,3 (20,5) miljoonaa euroa, jotka sisältyvät taseessa muiden velkojen erään siirtovelat. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä nousivat 52,0 (15,0) miljoonaan euroon. Tuottojen nousu oli seurausta sääolosuhteiden aiheuttamasta aluehintaerojen kasvusta Suomen ja Ruotsin välillä. Suomen ja Viron välisiltä yhteyksiltä Fingrid sai pullonkaulatuottoja 10,4 (5,5) miljoonaa euroa. Pullonkaulatuottojen kasvu Suomen ja Viron välillä johtui Viron korkeammasta aluehinnasta.

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.-30.6.2020</b>	<b>1.1.-30.6.2019</b>	<b>1.1.-31.12.2019</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>LIKEVAIHTO</b>	<b>343,4</b>	<b>415,2</b>	<b>789,4</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	0,4	0,6	4,2
Materiaalit ja palvelut	-192,3	-242,5	-490,9
Henkilöstökulut	-16,3	-16,0	-26,4
Poistot	-49,0	-48,7	-97,8
Liiketoiminnan muut kulut	-30,9	-41,7	-63,0
<b>LIKEVOITTO</b>	<b>55,2</b>	<b>66,8</b>	<b>115,5</b>
Rahoitustuotot	8,9	0,3	0,5
Rahoituskulut	-4,6	1,4	-10,6
Rahoitustuotot ja -kulut	4,3	1,7	-10,1
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-1,0	0,5	0,4
<b>VOITTO ENNEN VEROJA</b>	<b>58,5</b>	<b>69,0</b>	<b>105,8</b>
Tuloverot	-10,3	-13,1	-21,1
<b>KAUDEN VOITTO</b>	<b>48,2</b>	<b>55,9</b>	<b>84,6</b>

#### MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT

##### Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi

Siirto tilikauden tulokseen	1,0		0,0
Myytavissä olevat sijoitukset			
Muun laajan tuloksen eriin liittyvät verot			

<b>KAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ</b>	<b>49,3</b>	<b>55,9</b>	<b>84,7</b>
------------------------------------	-------------	-------------	-------------

#### Tuloksen jakautuminen:

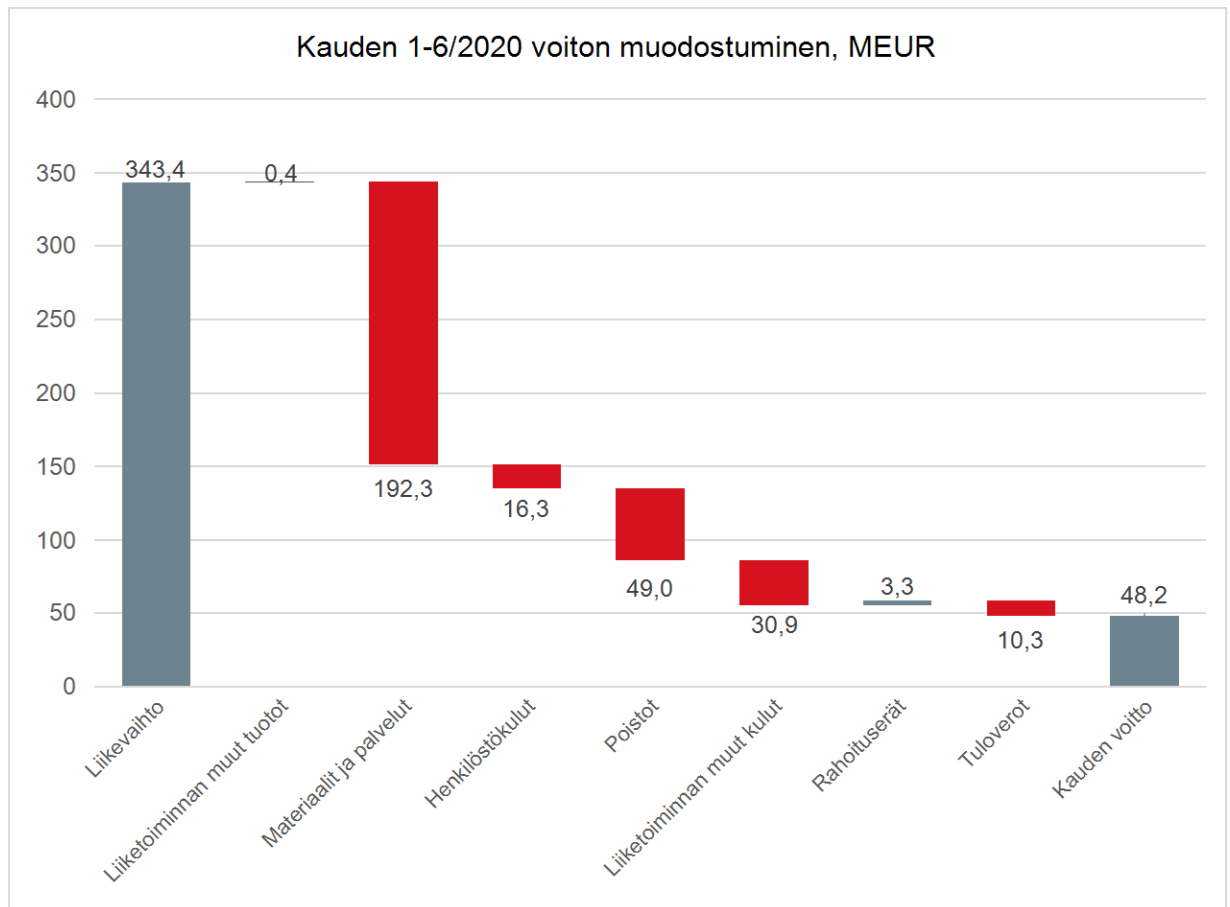
Yhtiön osakkeenomistajille	48,2	55,9	84,6
----------------------------	------	------	------

#### Laajan tuloksen jakautuminen:

Yhtiön osakkeenomistajille	49,3	55,9	84,7
----------------------------	------	------	------

#### Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:

Laimentamaton ja laimennusvaikutuksella oikaistu osakekohtainen tulos, €	14 501	16 808	25 453
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325	3 325



## KONSERNITASE

<b>VARAT</b>	<b>30.6.2020</b>	<b>30.6.2019</b>	<b>31.12.2019</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>PITKÄAIKAISET VARAT</b>			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	87,9	87,9	87,9
Maankäyttöoikeudet	100,3	98,0	100,3
Muut aineettomat hyödykkeet	27,0	7,8	23,5
	215,2	193,8	211,7
Aineelliset hyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	19,6	19,1	19,6
Rakennukset ja rakennelmat	237,8	223,7	243,1
Koneet ja kalusto	539,6	537,3	561,0
Voimajohdot	738,2	740,0	757,2
Muut aineelliset hyödykkeet	0,1	0,1	0,1
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	128,1	120,6	62,6
	1 663,4	1 640,9	1 643,6
Käyttöoikeusomaisuuserät	31,3	33,8	32,6
Sijoitukset osakkuusyriyksissä	2,8	12,4	12,1
Muut pitkäaikaiset sijoitukset*	9,2		
Johdannaisinstrumentit	42,2	38,3	28,6
Laskennalliset verosaamiset	24,7	21,3	22,9
<b>PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 988,8</b>	<b>1 940,5</b>	<b>1 951,5</b>
<b>LYHYTAIKAISET VARAT</b>			
Vaihto-omaisuus	13,5	12,7	12,1
Johdannaisinstrumentit	0,0	3,6	3,8
Myyntisaamiset ja muut saamiset	43,5	35,3	94,9
Muut rahoitusvarat	86,2	70,6	67,2
Rahavarat	139,3	26,5	15,6
<b>LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>282,5</b>	<b>148,7</b>	<b>193,6</b>
<b>VARAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 271,2</b>	<b>2 089,2</b>	<b>2 145,1</b>

\*Jäljellä oleva osuus Fingridin omistuksesta Nord Pool AS:ssa on järjestetty TSO Holding AS:n kautta ja esitetään nyt muissa pitkäaikaisissa sijoituksissa

**KONSERNITASE**

<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>	<b>30.6.2020</b>	<b>30.6.2019</b>	<b>31.12.2019</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		-1,1	-1,0
Kertyneet voittovarot	523,0	597,0	574,9
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>634,8</b>	<b>707,8</b>	<b>685,7</b>
<b>PITKÄAIKAISET VELAT</b>			
Laskennalliset verovelat	109,2	119,0	108,8
Lainat	1 014,8	867,6	854,1
Varaukset	1,4	1,4	1,4
Johdannaisinstrumentit	17,6	6,8	6,5
Vuokrasopimusvelat	29,3	31,0	30,5
	<b>1 172,3</b>	<b>1 025,9</b>	<b>1 001,3</b>
<b>LYHYTAIKAISET VELAT</b>			
Lainat	214,8	231,7	233,0
Johdannaisinstrumentit	2,6	3,2	0,4
Vuokrasopimusvelat	2,4	3,0	2,4
Ostovelat ja muut velat	244,3	117,7	222,4
	<b>464,1</b>	<b>355,5</b>	<b>458,1</b>
<b>VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>1 636,4</b>	<b>1 381,4</b>	<b>1 459,5</b>
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 271,2</b>	<b>2 089,2</b>	<b>2 145,1</b>

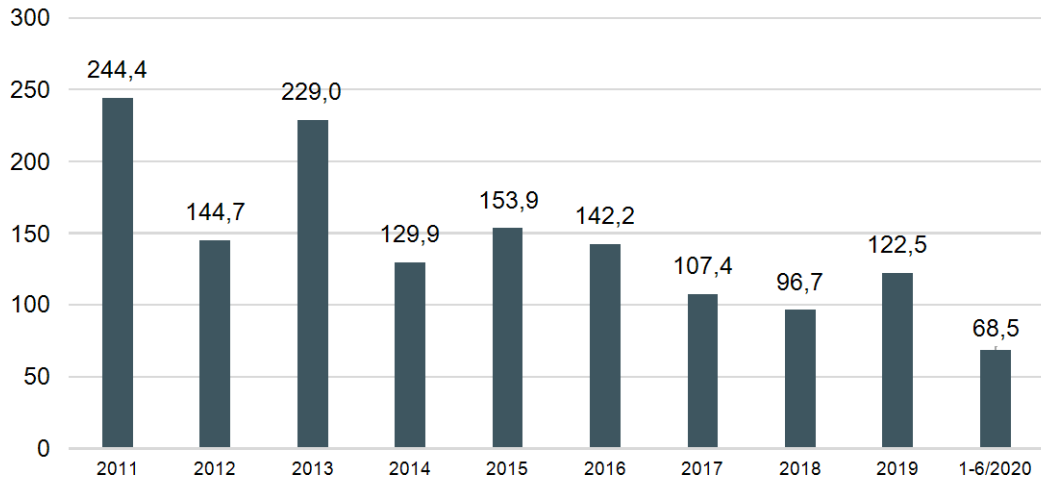


Suurin osa yhtiön aineellisista hyödykkeistä muodostuu kantaverkko-omaisuudesta. Kantaverkko-omaisuus sisältää muun muassa 400, 220 ja 110 kilovoltin voimajohdot, tasasähköjohdot, johtokatuja käyttöoikeudet, sähköasemat asema-alueineen (rakennukset, rakennelmat, koneet ja laitteet, asema-alueen tiet), 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	1-6/2020	1-6/2019	Muutos	1-12/2019
<b>Kirjanpitoarvo kauden alussa</b>	<b>1 643,6</b>	<b>1 634,1</b>	<b>9,5</b>	<b>1 634,1</b>
Lisäykset	65,5	52,1	13,3	100,7
Vähennykset	0,0	0,0	0,0	-4,8
Poistot ja arvonalentumiset	-45,7	-45,3	-0,4	-86,3
<b>Kirjanpitoarvo kauden lopussa</b>	<b>1 663,4</b>	<b>1 640,9</b>	<b>22,5</b>	<b>1 643,6</b>

INVESTOINNIT, MEUR	1-6/2020	1-6/2019	Muutos	1-12/2019
<b>Verkkoinvestoinnit</b>	<b>60,1</b>	<b>46,2</b>	<b>13,9</b>	<b>103,4</b>
Asemat	31,9	29,2	2,7	62,8
Johdot	28,2	17,0	11,2	40,6
<b>Investoinnit kaasuturbiineihin</b>	<b>3,5</b>	<b>1,4</b>	<b>2,1</b>	<b>5,5</b>
<b>Muut investoinnit</b>	<b>6,8</b>	<b>11,5</b>	<b>-4,7</b>	<b>18,0</b>
ICT	6,3	10,9	-4,6	17,0
Muut	0,5	0,5	-0,1	1,0
<b>Investoinnit yhteensä</b>	<b>70,3</b>	<b>59,0</b>	<b>11,3</b>	<b>126,9</b>

Investoinnit rahavirrasta yhteensä 2011-6/2020, MEUR



VASTUUSITOUMUKSET, MEUR	30.6.2020	30.6.2019	Muutos	31.12.2019
Pantatut rahavarat	0,5	0,5	0,0	0,5
Varavoimalaitosten käyttöoikeussopimukset	49,6	58,0	-8,4	53,9
Luotonvarausprovisiot	1,0	1,1	-0,1	1,0
<b>Yhteensä</b>	<b>51,1</b>	<b>59,6</b>	<b>-8,5</b>	<b>55,4</b>
<b>Investointisitoumukset</b>	<b>175,8</b>	<b>90,5</b>	<b>85,3</b>	<b>182,0</b>

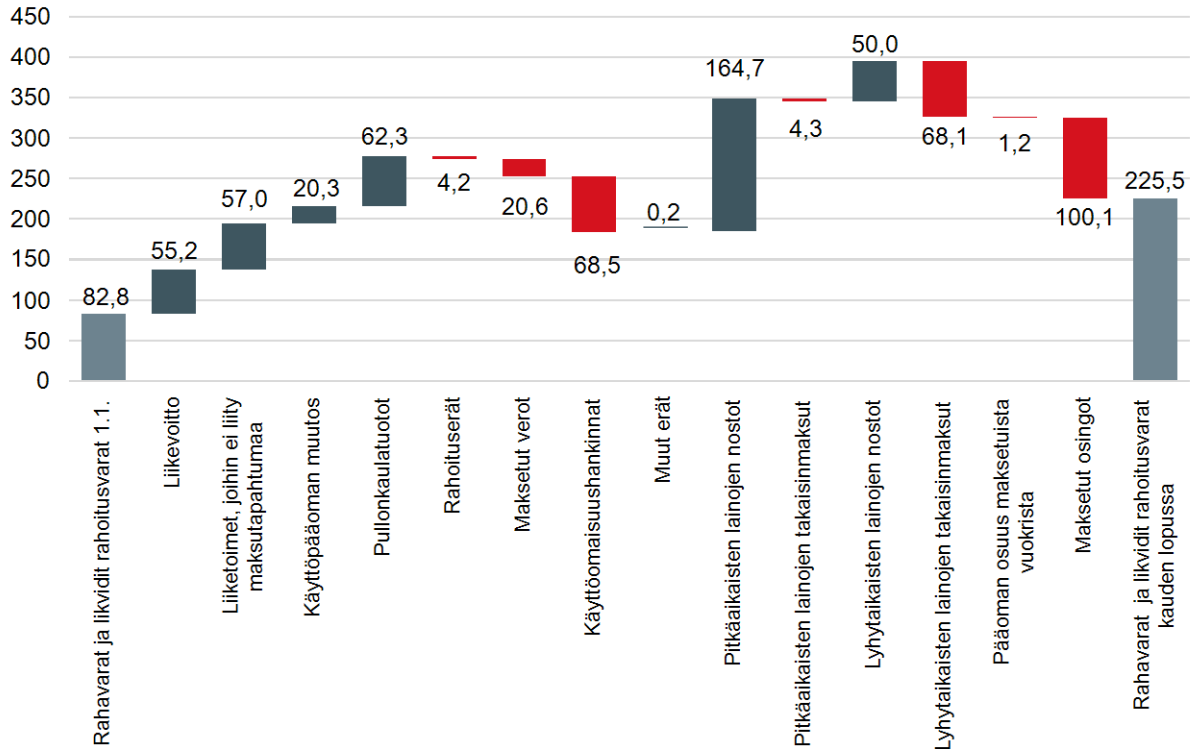
Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fingridin vuoden 2019 tilinpäätöksen liitetiedoissa. Jäljellä oleva osuus Fingridin omistuksesta Nord Pool AS:ssa on järjestetty TSO Holding AS:n kautta ja esitetään nyt muissa pitkäaikaisissa sijoituksissa. Kaikki liiketoimet Fingridin ja sen lähipiirin välillä 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	1-6/2020	1-6/2019	Muutos	1-12/2019
Myyntit	0,1	0,1	0,0	0,1
Korkotuotot	0,0	0,0	-0,0	0,0
Ostot	1,2	3,0	-1,9	3,2
Myyntisaamiset	0,0	0,0	0,0	3,7
Ostovelat	0,1	0,4	-0,3	2,8
Lainasaamiset	1,1	1,5	-0,4	1,3

<b>LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MEUR</b>					
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Muuntoerot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
<b>1.1.2019</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-1,1</b>	<b>661,7</b>	<b>772,4</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				55,9	55,9
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot					0,0
Myytävänä 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>55,9</b>	<b>55,9</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2018				-120,5	-120,5
<b>30.6.2019</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-1,1</b>	<b>597,0</b>	<b>707,8</b>
<b>Tilikauden laaja tulos</b>					
Tilikauden voitto tai tappio				28,7	28,7
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot			0,0		0,0
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Laaja tulos</b>			<b>0,0</b>	<b>28,7</b>	<b>28,8</b>
<b>Liiketoimet omistajien kanssa</b>					
Osinko vuodelta 2018				-50,9	-50,9
<b>31.12.2019</b>	<b>55,9</b>	<b>55,9</b>	<b>-1,0</b>	<b>574,9</b>	<b>685,7</b>
<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>					
Muuntoeron tuloutus			1,0		1,0
Tilikauden voitto tai tappio				48,2	48,2
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>					
Muuntoerot					0,0
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät					0,0
<b>Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna</b>			<b>1,0</b>		<b>1,0</b>
<b>Laaja tulos</b>			<b>1,0</b>	<b>48,2</b>	<b>49,3</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>0,0</b>	<b>523,0</b>	<b>634,8</b>

<b>KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA</b>	<b>1.1.-30.6.2020</b>	<b>1.1.-30.6.2019</b>	<b>1.1.-31.12.2019</b>
	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>	<b>MEUR</b>
<b>Liiketoiminnan rahavirrat:</b>			
Voitto ennen veroja ja tilinpäätössiirtoja	58,5	69,0	105,8
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa:			
Poistot	49,0	48,7	97,8
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		-0,1	-2,7
Muut oikaisut			-2,2
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	1,0	-0,5	-0,4
Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta	8,0	18,1	21,8
Muut liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	0,3	4,6	9,8
Rahoitustuotot ja -kulut	-4,3	-1,7	10,1
Sijoituksen käyvän arvon muutoksen vaikutus	-0,4	0,3	0,3
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos	51,4	64,3	3,9
Vaihto-omaisuuden muutos	-1,4	-0,3	0,3
Osto- ja muiden velkojen muutos	-29,7	-23,5	1,2
Pullonkaulatuotot	62,3	20,5	73,0
Varausten muutos			-0,0
Maksetut korot	-16,7	-16,3	-21,0
Saadut korot	4,6	2,9	6,4
Maksetut verot	-20,6	-29,7	-39,2
Liiketoiminnan nettorahavirta	162,1	156,2	265,0
<b>Investointien rahavirrat:</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-58,8	-62,1	-104,8
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-9,7	-1,5	-17,7
Luovutustulot muista sijoituksista		0,7	0,7
Aineellisten hyödykkeiden myynti			3,1
Lainojen takaisinmaksu	0,2	0,8	0,9
Saadut osingot	8,4	0,9	0,9
Saadut avustukset			0,6
Aktivoidut maksetut korot	-0,4	-0,5	-1,0
Investointien nettorahavirta	-60,4	-61,8	-117,3
<b>Rahoituksen rahavirrat:</b>			
Pitkäaikaisten lainojen nostot	164,7	100,0	150,0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-4,3	-6,3	-46,3
Lyhytaikaisten lainojen nostot	50,0		
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-68,1	-54,6	-80,1
Maksetut osingot	-100,1	-120,5	-171,4
Pääoman osuus maksetuista vuokrista	-1,2	-1,1	-2,3
Rahoituksen nettorahavirta	41,0	-82,5	-150,1
<b>Rahavirtalaskelman rahavarojen muutos</b>	<b>142,7</b>	<b>11,8</b>	<b>-2,5</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden alussa</b>	<b>82,8</b>	<b>85,3</b>	<b>85,3</b>
<b>Rahavirtalaskelman rahavarat kauden lopussa</b>	<b>225,5</b>	<b>97,1</b>	<b>82,8</b>

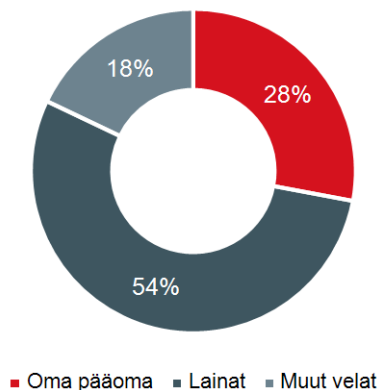
Kauden 1-6/2020 rahavirta, MEUR



## Rahoitus

Konserni hallinnoi pääomana taseen omaa pääomaa ja lainoja. Fingridin pääoman hallinnan ensisijainen tavoite on varmistaa konsernin kyky jatkuvaan liiketoimintaan sekä nopea toipuminen mahdollisista erityistilanteista. Lisäksi keskeistä on ylläpitää optimaalista pääomarakennetta niin, että Fingrid Oyj:n luottoluokitus säilyy vahvana, pääomakustannukset kohtuullisina ja omistajille voidaan jakaa osinkoa.

Taseen pääomarakenne 6/2020



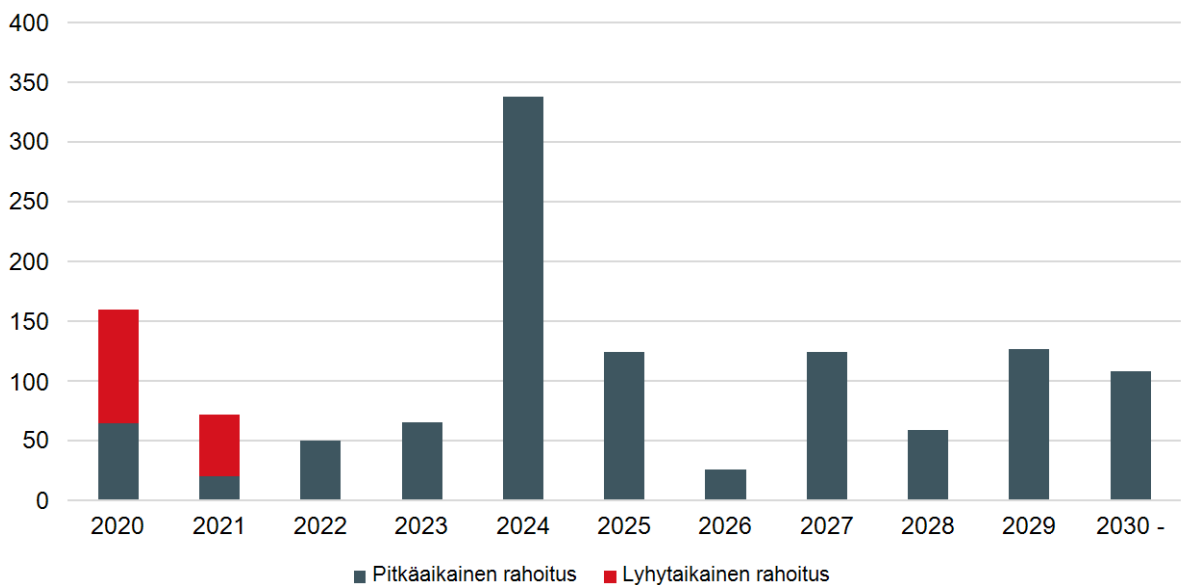
IFRS-tase 6/2020, MEUR



Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli katsauskaudella 101,7 (94,4) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 28,0 (33,9) prosenttia. IFRS 16 standardin vaikutus oman pääoman osuuteen oli 0,4 prosenttiyksikköä pienentävä.

Konsernin nettorahoituskulut tammi-kesäkuun aikana olivat 4,3 (1,7) miljoonaa euroa positiivisia, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 4,7 miljoonaa euroa positiivinen (9,7 miljoonaa euroa positiivinen). Rahoitusvarojen käyvän arvon muutos oli 0,4 miljoonaa euroa negatiivinen (0,3 miljoonaa euroa positiivinen). Konsernin rahoitustuottoja kasvatti katsauskaudella Nord Pool-osakkeista näiden myynnin seurauksena saatu 8,4 miljoonan euron osinko. Nettorahoituskuluihin sisältyi vuonna 2019 käyttöön otetun IFRS 16 standardin myötä 0,3 (0,3) miljoonaa euroa korkokuluja taseeseen kirjatuista vuokrasopimusveloista.

Velan erääntymisprofiili 6/2020-2030-, MEUR



Pitkäaikaiseen rahoitukseen sisältyy IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,7 miljoonaa euroa.

Korolliset lainat olivat 1 261,3 (1 133,3) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 044,1 (898,6) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 217,2 (234,6) miljoonaa euroa. Lainoihin sisältyi raportointipäivänä IFRS 16 mukaisia vuokrasopimusvelkoja yhteensä 31,7 (34,0) miljoonaa euroa, joista lyhytaikaisia, alle vuoden kuluessa erääntyviä oli 2,4 (3,0) miljoonaa euroa ja yli vuoden kuluttua erääntyviä oli 29,3 (31,0) miljoonaa euroa.

**LAINOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR**

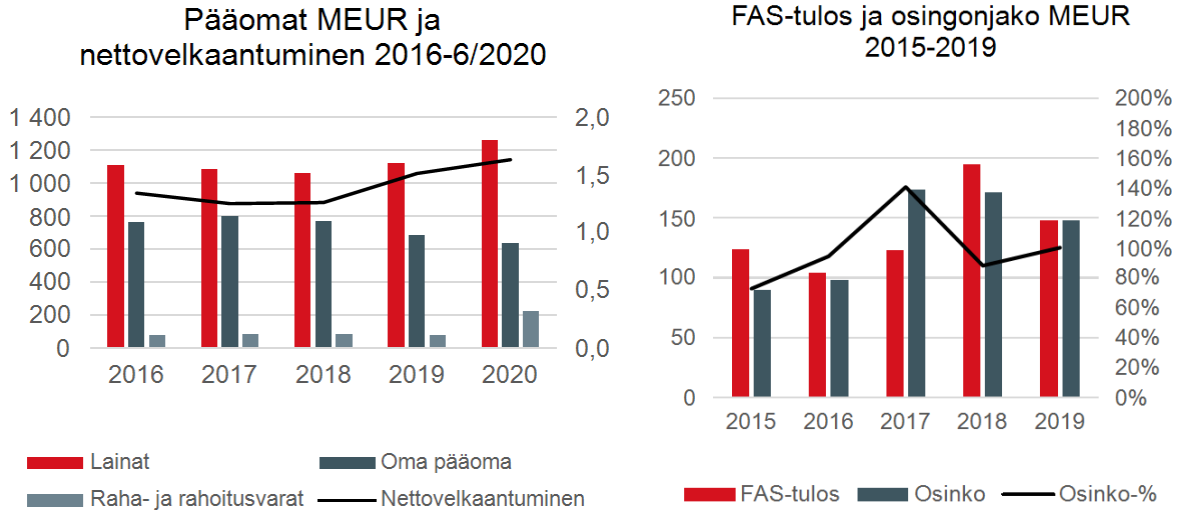
	Erääntyvät lainat vuoden kuluessa	Erääntyvät lainat yli vuoden kuluttua	Yhteensä
<b>Lainat 1.1.2019</b>	<b>288,1</b>	<b>771,5</b>	<b>1 059,6</b>
Rahoituksen rahavirrat	-126,4	150,0	23,6
Valuuttakurssioikaisut	3,6	0,3	3,9
Muut muutokset, joihin ei liity maksua	2,4	30,5	32,9
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	67,7	-67,7	
<b>Lainat 31.12.2019</b>	<b>235,3</b>	<b>884,7</b>	<b>1 120,0</b>
Rahoituksen rahavirrat	-23,6	164,7	141,1
Valuuttakurssioikaisut		0,2	0,2
Muut muutokset, joihin ei liity maksua		0,1	0,1
Siirto lyhytaikaisiin lainoihin	5,5	-5,5	
<b>Lainat 30.6.2020</b>	<b>217,2</b>	<b>1 044,1</b>	<b>1 261,3</b>

**NETTOVELKOJEN TÄSMÄYTYSLASKELMA, MEUR**

	30.6.2020	31.12.2019
Rahavarat	139,3	15,6
Muut rahoitusvarat	86,2	67,2
Lainat – vuoden kuluessa erääntyvät	217,2	235,3
Lainat – yli vuoden kuluttua erääntyvät	1 044,1	884,7
<b>Nettovelat</b>	<b>1 035,8</b>	<b>1 037,2</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 225,5 (96,6) miljoonaa euroa. Kasvu johtui rahavirtaan sisältyvien pullonkaulatuottojen merkittävästä kasvusta ja uusista pitkäaikaisista rahoitusjärjestelyistä, jotka on tehty jälleenrahoitusriskien minimoimiseksi alkuvuonna olleen rahamarkkinoiden kriisin vuoksi. Lisäksi konsernilla on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä yhteensä 225 miljoonan euron suuruiset maksuvalmiutta varmistavat rahoitusjärjestelyt, jotka koostuvat sitovista- ja ei-sitovista kahdenvälisistä järjestelyistä pankkien kanssa.



Fingridin yhtiökokouksessa 20.3.2020 päätettiin, että 31.12.2019 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella jaetaan osinkona enintään 58 500,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 21 400,00 euroa B-sarjan osakkeelta eli yhteensä enintään 148 248 800,00 euroa. Ensimmäinen osinkoerä, yhteensä 100 100 150,00 euroa, on maksettu yhtiökokouspäätöksen mukaisesti 25.3.2020.

Hallituksella on oikeus päättää toisen osinkoerän maksamisesta valtuutuksen perusteella puolivuosisikatsauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Toinen osinkoerä on enintään 19 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja enintään 6 950,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä enintään 48 148 650,00 euroa.

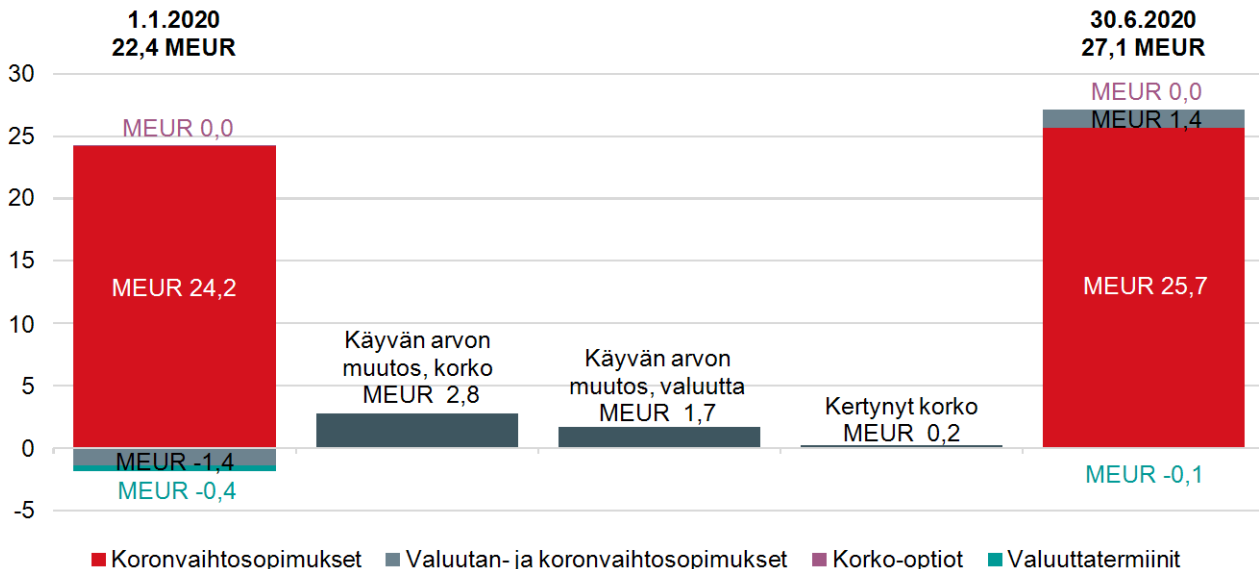
Rahoitukseen liittyvien johdannaissopimusten käypä nettoarvo oli 27,1 (24,0) miljoonaa euroa. Konsernin valuutta- ja hyödykehintariskit olivat pääsääntöisesti täysin suojattu. Muutokset johdannaissopimusten kohde-etuuksien markkina-arvossa vaikuttavat konsernin tulokseen.

Lainasalkun korkoriskin herkkyyttä mitataan Cash Flow at Risk (CFaR) -tyyppisellä mallilla. Mallin mukaan Fingridin korkokulut tulevat 95 (99) prosentin todennäköisyydellä olemaan enintään 19 (20) miljoonaa euroa seuraavan 12 kuukauden aikana.



MEUR	30.6.2020				30.6.2019				31.12.2019				Hierarkian taso
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	
<b>Korko- ja valuuttajohdannaiset</b>													
Valuutan- ja koronvaihtosopimukset	12,6	-11,2	1,4	56,0	2,9	-6,0	-3,1	36,3	1,5	-2,9	-1,4	12,5	Taso 2
Valuuttatermiinit		-0,1	-0,1	3,7	0,0	-0,1	-0,1	4,1		-0,4	-0,4	15,9	Taso 2
Koronvaihtosopimukset	32,3	-6,6	25,7	335,0	31,1	-4,0	27,1	265,0	27,8	-3,6	24,2	265,0	Taso 2
Ostetut korko-optiot		0,0	0,0	610,0	0,1		0,1	730,0	0,0		0,0	610,0	Taso 2
<b>Yhteensä</b>	<b>44,9</b>	<b>-17,8</b>	<b>27,1</b>	<b>1 004,7</b>	<b>34,1</b>	<b>-10,1</b>	<b>24,0</b>	<b>1 035,4</b>	<b>29,3</b>	<b>-6,9</b>	<b>22,4</b>	<b>903,4</b>	
<b>Sähköjohdannaiset</b>	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo o	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo o	TWh	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä nettoarvo o	TWh	
Sähkötuturit, NASDAQ OMX Commodities	12,0	-12,4	-0,4	4,49	6,4	-0,2	6,3	2,88	8,0	-0,8	7,2	0,71	Taso 1
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	0,3	-2,6	-2,3	0,45	11,2		11,2	1,29	5,7		5,7	3,56	Taso 1
<b>Yhteensä</b>	<b>12,3</b>	<b>-15,0</b>	<b>-2,7</b>	<b>4,94</b>	<b>17,6</b>	<b>-0,2</b>	<b>17,4</b>	<b>4,18</b>	<b>13,8</b>	<b>-0,8</b>	<b>13,0</b>	<b>4,27</b>	

## Rahoitusjohdannaisten arvonmuutos 1-6/2020

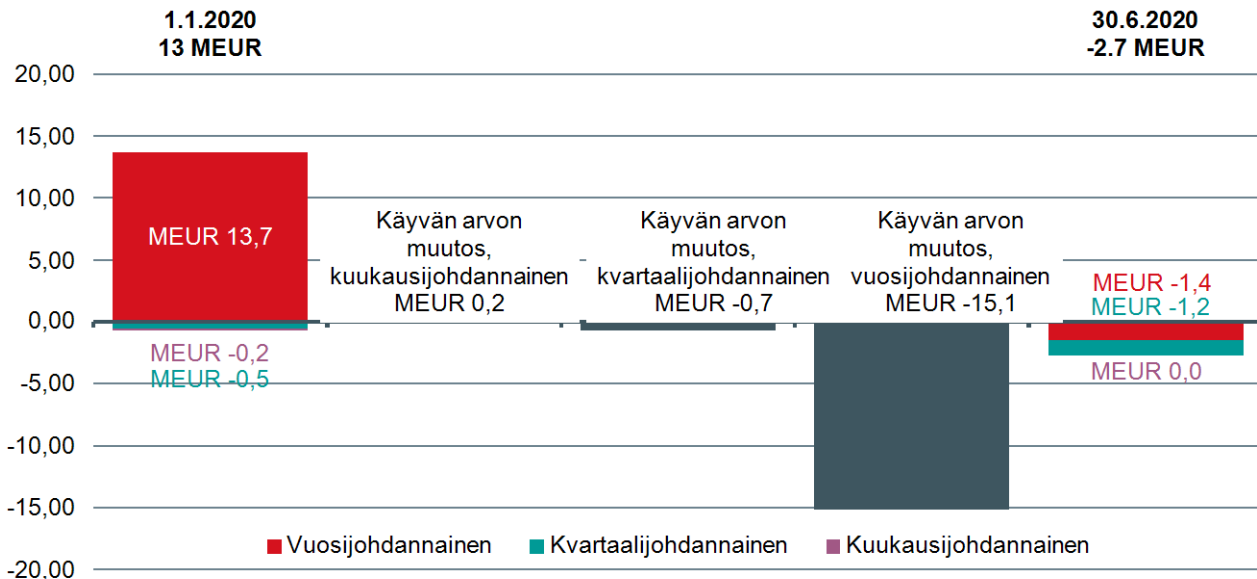


Fingridin häviösähkön hintasuojauksen tarkoituksena on vähentää markkinahintojen vaihtelun vaikutusta häviösähkön hankintakustannukseen ja antaa riittävää ennakoitavuutta, jotta kantaverkkopalvelun hintatasoon kohdistuvat vuotuiset muutospainheet olisivat häviösähkötalokustannusten osalta maltillisia. Fingridin häviösähkön hintasuojauksessa käytettyjen sähköjohdannaisten liikevoittoon kirjattu käyvän arvon muutos oli 15,7 miljoonaa euroa negatiivinen (22,1 miljoonaa euroa negatiivinen). Sähköjohdannaisten käyvän arvon vaihtelu saattaa olla huomattavaa. Negatiivinen tulosvaikutus johtui laskeneen 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 sähköjohdannaissopimuksille. Sähkön markkinahinnan 10 prosentin nousu / lasku vaikuttaisi konsernin tulokseen ennen veroja 8,4 miljoonaa euroa positiivisesti / 8,4 miljoonaa euroa negatiivisesti.

## Sähköjohdannaisten arvonmuutos 1-6/2020



## Siirtokapasiteetin varmistaminen

Suurista sähkönsiirtohankkeista Metsälinja ja kolmas vaihtosähköyhteys Ruotsiin ovat osa hiilineutraalin Suomen tarvitsemaa sähköverkkoinfraa.

Metsälinja lisää merkittävästi Suomen sähköjärjestelmän tarvitsemää pohjois-eteläsuuntaista sähkönsiirtokapasiteettia. Noin 300 kilometrin pituinen, 400 kilovoltin siirtoyhteys rakennetaan nykyisten voimajohtojen paikalle tai rinnalle ja sen reitti kulkee Petäjävedeltä Haapaveden kautta Muhokselle. Työmaa on edennyt hyvin ja noin puolet koko voimajohdon perustuksista on saatu valmiiksi. Metsälinjaan liittyvät Petäjäveden ja Toivilan sähköasemien muutostyöt ovat myös meneillään.

Fingrid valmistelee yhteistyössä Ruotsin kantaverkkoyhtiön Svenska kraftnätin kanssa uutta sähkönsiirtoyhteyttä Muhoksen Pyhänselästä Keminmaan kautta Ruotsin puolelle Messaureen. Vuonna 2025 valmistuva voimajohto tasaa maiden välisiä hintaeroja ja parantaa sähkön riittävyyttä Suomessa. Fingridin ja Svenska kraftnätin yhteishanke on nimetty Euroopan komission yhteisen edun mukaisten hankkeiden (Projects of Common Interest, PCI) listalle. Suomen ja Ruotsin energiaviranomaiset tekivät maaliskuussa päätöksen investointiin liittyvän kustannustenjaon periaatteista. Hankkeen arvioitu investointikustannus on 250-300 miljoonaa euroa, josta puoleen kustannuksista haetaan Connecting Europe Facility -tukea. Tuen myöntämisestä päättää EU:n innovoinnin ja verkkojen toimeenpanovirasto INEA.

Kontiolahden kunnan ja Joensuun kaupungin alueille sijoittuvat Pohjois-Karjalan verkkovahvistukset etenevät aikataulun mukaisesti. Voimajohdon rakentaminen on käynnissä ja hanke valmistuu vuoden 2022 keväällä.

Parhaillaan sähköasemaprojekteja on toteutusvaiheessa 29 kappaletta. Näistä vuonna 2020 valmistuu yhdeksän sähköasemaa, vuoden 2021 aikana 11 sähköasemaa ja vuonna 2022 loput yhdeksän sähköasemaa. Uudet sähköasemahankkeet sijoittuvat tasaisesti ympäri Suomea, painottuen kuitenkin Metsä- ja Rannikolinja -yhteyksien varrelle.

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

- Kristiinankaupungin, Vaasan ja Seinäjoen välisellä alueella on suunnitteilla tuulivoimaa yhteensä noin 4 000 megawattia. Haapajärven kunnan alueella ja sen ympäryskunnissa on suunnitteilla yli 1 000 megawatin edestä tuulivoimahankkeita. Fingrid on tehnyt investointipäätökset Haapajärven kuntaan suunnitellun Pysäysperän sähköaseman rakentamisesta sekä Teuvan kuntaan suunnitellun Kärppiön sähköaseman rakentamisesta. Hankkeiden investointikustannukset ovat yhteensä noin 55 miljoonaa euroa. Investoinnit käsittävät sähköasemahankkeet sekä johtojärjestelyt sähköasemien ympärillä voimajohtojen liittämiseksi uusille asemille. Sähköasemien suunniteltu käyttöönotto on kesällä 2022.
- Vantaan Tammistossa uusitaan 400/110 kilovoltin sähköasema. Investoinnilla parannetaan pääkaupunkiseudun sähkösaannin käyttövarmuutta. Tammiston sähköasema on yksi pääkaupunkiseutua syöttävistä sähköasemista ja keskeinen kantaverkon solmukohta. Hankkeen rakennustyöt aloitetaan vuoden 2021 kesäkuussa. Uuden sähköaseman käyttöönotto on vuoden 2022 lopussa.
- Lappeenrannassa uusitaan Luukkalan 110 kilovoltin sähköasema. Luukkalan sähköasema on merkittävä Etelä-Karjalan ja Lappeenrannan sähkönsiirron kannalta: sieltä lähtee useita kantaverkon rengasyhteyksiä ja sähköasemalta siirretään sähköä Lappeenrannan kaupungille sekä alueella sijaitsevalle teollisuudelle. Hanke valmistuu syksyllä 2023.
- Kalajoella sijaitsevan Jylkän sähköasemaa laajennetaan ja sähköasemalle rakennetaan kolmas muuntaja. Sähköasemasta on näin tulossa Suomen merkittävin tuulivoimatuotannon liityntäkohta. Hanke valmistuu vuoden 2022 aikana.

Fingrid sijoittui maaliskuussa kärkisijoille ITOMS (The International Transmission Operations & Maintenance Study) -tutkimuksessa ja sai ainoana yhtiönä huippusuorituja-maininnat sekä voimajohtojen että sähköasemien osalta. ITOMS-tutkimuksessa arvioidaan kunnossapidon tehokkuutta, jota mitataan vertaamalla kunnossapidon kustannuksia ja käyttöhäiriötasoa.

Yhtiö ilmakuvaava kantaverkon voimajohdot kesän 2020 aikana. Kuvattavana on noin 12 000 kilometriä voimajohtoja, mikä on laajamittaisin Suomen kantaverkolle koskaan tehty kuvaus. Aiemmin kantaverkkoa on kuvattu 2 000 kilometriä. Ilmakuvauksien avulla päivitetään kantaverkon dokumentaatio ajan tasalle, arvioidaan verkon kuntoa ja suunnitellaan tulevia kunnossapitotöitä.

## Käyttövarmuuden hallinta

Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 41,4 (44,6) terawattituntia. Läpisiirto samalla ajanjaksolla oli 3,5 (2,2) terawattituntia. Sähkön kokonaissiirto Suomessa oli 44,9 (46,8) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 34,3 (34,8) terawattituntia, mikä oli 76,3 (74,3) prosenttia Suomen kokonaissiirrosta. Fingrid siirsi asiakkailleen samalla ajanjaksolla 30,7 (32,5) terawattituntia, mikä oli 74,1 (72,9) prosenttia Suomen sähkön kulutuksesta.

Kuluvan vuoden sähkön kulutushuippu saavutettiin Suomessa 28. helmikuuta, jolloin kulutus nousi vajaan 12 400 megawattiin. Huippukulutuslukema on koko vuosisadan alhaisin, johon syynä ovat poikkeuksellisen lauha sää ja eri alojen työtaistelut, jotka sulkevat teollisuutta. Huippukulutustilanteessa kotimaista tuotantoa oli 9 849 megawattia ja nettotuotantoa oli 2 539 megawattia. Sähkön riittävyys ei ollut vaarassa talvella 2019-2020.

Tammi-kesäkuun aikana Fingridin kantaverkon käyttövarmuus oli erittäin hyvällä tasolla eikä kantaverkossa ollut merkittäviä häiriöitä. Suomen sähköjärjestelmä toimi kokonaisuudessaan normaalisti katsauskaudella vallinneesta koronapandemiasta huolimatta. Kevään poikkeuksellinen tulvakausi nosti tuotannon ja kulutuksen tasapainotukseen tarvittavien reservien hintoja useiden viikkojen ajan.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-kesäkuussa 9,3 (7,2) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,1 (0,4) terawattituntia. Sähkön siirtokapasiteetti Ruotsin ja Suomen välillä oli katsauskauden aikana täysimääräisesti käytettävissä lukuun ottamatta lyhyitä huoltokatkoja.

Sähköä vietiin Viroon tammi-kesäkuussa 3,3 (1,7) terawattituntia. Sähköä tuotiin Virosta katsauskaudella vain hyvin pieniä määriä. Maiden välinen siirtokapasiteetti toimi luotettavasti, EstLink1-yhteys oli kuitenkin suunnitellusti osittain rajoitettuna yhteyden automaatiotestauksen aikana maaliskuussa ja vuosihuollon yhteydessä kesäkuussa.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen tammi-kesäkuussa 1,2 (4,2) terawattituntia. Syynä tuonnin pienentymiseen on ollut edullinen sähkönhinta Pohjoismaissa. Sähkön siirtokapasiteetti Venäjän ja Suomen välillä oli katsauskauden aikana täysimääräisesti käytettävissä. Sähkön tuonti Venäjältä oli alkuvuoden aikana huomattavasti vähäisempää kuin edellisellä katsauskaudella 2019. Suomesta vietiin sähköä Venäjälle useita kertoja helmi-kesäkuussa. Määrällisesti siirtomäärät Venäjälle jäivät kuitenkin hyvin vähäisiksi. Syynä vientiin on ollut edullinen sähkönhinta Pohjoismaissa. Vuorokauden sisäinen vaihtelu sähkön tuonnin osalta on edelleen suurta.

<b>Sähköjärjestelmän käyttö</b>	<b>1-6/20</b>	<b>1-6/19</b>
Suomen sähkönkulutus TWh	41,4	44,6
Sähkön läpisiirto Suomessa TWh	3,5	2,2
Sähkön siirto Suomessa TWh	44,9	46,8
Fingridin sähkönsiirtovolyymi TWh	34,3	34,8
Fingridin sähkönsiirto asiakkaille TWh	30,7	32,5
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,7	0,6
<b>Sähkön siirto Suomi-Ruotsi</b>		
vienti Ruotsiin TWh	0,1	0,4
tuonti Ruotsista TWh	9,3	7,2
<b>Sähkön siirto Suomi-Viro</b>		
vienti Viroon TWh	3,3	1,7
tuonti Virossa TWh	0,0	0,3
<b>Sähkön siirto Suomi-Venäjä</b>		
tuonti Venäjältä TWh	1,2	4,2

## Sähkömarkkinat

Tammi-kesäkuussa pohjoismaisten vuorokausimarkkinoiden keskihinta oli 10,53 (41,22) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 23,23 (42,42) euroa megawattitunnilta.

Maiden välisten sähkön siirtoyhteyksien ruuhkaantumisen johtuvat pullonkaulatutot kasvoivat kokonaisuudessaan edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna. Suomen ja Ruotsin väliset pullonkaulatutot kasvoivat tammi-kesäkuussa 104,0 (30,0) miljoonaa euroon. Tämä oli seurausta sääolosuhteiden aiheuttamasta aluehintaerojen kasvusta Suomen ja Ruotsin välillä. Leuto talvi sekä runsas vesitilanne ovat johtaneet sähkön tukkuhinnan merkittävään laskuun, ja Ruotsissa sähkön hinta on laskenut selvästi Suomea enemmän, mikä on seurausta vesivoiman suuremmasta osuudesta Ruotsin ja Norjan sähköjärjestelmissä. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatutot tammi-kesäkuussa kasvoivat 20,7 (11,0) miljoonaa euroon. Myös Virossa aluehinta on laskenut leudon sään ja pohjoismaisen hintatason laskun seurauksena, mutta Viron hintataso on pysytellyt kuitenkin Suomen hintatasoa korkeampana. Pullonkaulatuttoa koskevan sääntelyn mukaisesti Fingrid kohdistaa saadut pullonkaulatutot sähkömarkkinoiden toimintaa parantaviin investointeihin.

Fingridin tasasähköyhteyksien käytettävyys ja luotettavuus on ollut hyvä muutamaa lyhytkestoista häiriötä lukuun ottamatta. Vuodenvaihteessa Estlink 2 -yhteydellä ilmeni teknisesti vaikea vika, jonka vuoksi yhteys oli tammikuun alussa useita vuorokausia pois käytöstä. Muuten häiriöiden syiden selvittämisessä ja vikojen korjaamisessa on onnistuttu hyvin, ja yhteydet on onnistuttu palauttamaan nopeasti takaisin markkinoiden käyttöön. Tarkastelujaksolla tapahtuneista häiriöistä aiheutuneet vastakauppakulut ovat olleet pienet edellisvuoteen verrattuna.

Fingrid toteuttaa parhaillaan sähkömarkkinoiden kehityshankkeita, joiden tavoitteena on lisätä joustavuutta sähkömarkkinoille ja mahdollistaa sään mukaan vaihtelevan uusiutuvan energian tuotannon ja kuluttajien osallistuminen markkinoille.

Pohjoismaisessa tasehallintahankkeessa ja siihen liittyvässä ”vartitasehankkeessa” uudistetaan pohjoismaisia säätö- ja reservisähkön markkinapaikkoja, muutetaan tasehallintamalli ja otetaan käyttöön 15 minuutin taseselvitys. Vartin taseselvitys mahdollistaa jatkossa 15 minuutin sähkömarkkinat nykyisen tunnin sijaan. Siirtymisellä 15 minuutin taseselvitykseen ja 15 minuutin sähkömarkkinoihin on merkittävä vaikutus sähköjärjestelmän tuotannon ja kulutuksen tasapainotukseen sekä markkinatoimijoiden toimintaan. Suomi siirtyy 15 minuutin taseselvitykseen yhtä aikaa muiden Pohjoismaiden kanssa. Osana tasehallinnan uudistamista siirrytään yksitasemalliin, jossa sähköntuotanto, -kulutus ja -kaupat käsitellään samassa taseessa.

Toukokuussa pohjoismaisen tasehallintahankkeen ohjausryhmä vahvisti pohjoismaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteisen ehdotuksen ottaa 15 minuutin taseselvitysjakso käyttöön vuoden 2023 toisella vuosineljänneksellä. Vartitaseen käyttöönotolle on haettu poikkeusta kaikissa Pohjoismaissa 22.5.2023 saakka. Fingrid lähetti poikkeushakemuksen sääntelyviranomaiselle kesäkuun alussa.

Pohjoismaiset kantaverkkoyhtiöt arvioivat kesäkuussa, että yksitasemallin käyttöönotto saattaa viivästyä noin puoli vuotta, jolloin malli otetaan käyttöön vuoden 2021 neljännellä vuosineljänneksellä.

Sähköpörssien välinen kilpailu alkoi Pohjoismaissa kesäkuun alussa. Kilpailun käynnistyttyä 12 pohjoismaisella tarjousalueella voi toimia vuorokausimarkkinoilla useita viranomaisten hyväksymiä sähkömarkkinaoperaattoreita. Kilpailun käynnistyminen lisää markkinatoimijoiden vaihtoehtoja kaupankäyntipalvelujen hankintaan, syventää Euroopan sähkömarkkinoiden yhdentymistä ja hyödyttää myös Pohjoismaiden markkinoita. Pohjoismaat on Euroopan toinen alue, jossa toteutetaan sähköpörssien välinen kilpailu.

Fingrid rakentaa sähkön vähittäismarkkinoiden keskitetyn tiedonvaihdon datahub-järjestelmää, joka on yhtiön suurin tietojärjestelmäinvestointi. Datahubiin kerätään tiedot noin 3,7 miljoonasta sähkökäyttöpaikasta. Järjestelmän rakentaminen etenee vaiheittain välitavoitteiden mukaisesti yhdessä toimialan toimijoiden kanssa. Osalla jakeluverkonhaltijoista ja vähittäismyyjistä on edelleen haasteita toteuttaa tavoiteaikataulussa tarvittavia muutoksia omissa asiakas- ja mittaustiedonhallintajärjestelmissä. Datahub otetaan käyttöön helmikuussa 2022.

<b>Sähkömarkkinat</b>	<b>1-6/20</b>	<b>1-6/19</b>	<b>1-12/19</b>
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	10,53	41,22	38,94
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	23,23	42,42	44,04
Pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	104,0	30,0	131,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	61,9	25,2	40,1
Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välillä M€*	20,7	11,0	15,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	33,8	13,4	11,8

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

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 0,3 (0,5) miljoonaa euroa.

<b>Vastakaupat</b>	<b>1-6/20</b>	<b>1-6/19</b>	<b>1-12/19</b>
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,1	0,1	0,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,2	0,4	0,5
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	0,0	0,1	0,3
Vastakaupat yhteensä M€	0,3	0,5	0,9

## Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 390 (383), joista vakituisessa työsuhteessa oli keskimäärin 344 (331). Henkilöstökulut olivat 16,3 (16,0) miljoonaa euroa. Henkilöstön palkkakulut olivat 14,0 (13,3) miljoonaa euroa eli 4,1 (3,2) prosenttia liikevaihdosta.

Fingrid on varautunut hyvin poikkeaviin tilanteisiin. Koronapandemiasta huolimatta yhtiön perusliiketoimintaa pystyttiin jatkamaan poikkeusoloissa lähes normaalisti siirtymällä pääosin etätyöskentelyyn.

Fingrid sijoittui helmikuussa seitsemänneksi Great Place to Work -tutkimuksessa keskisuurten yritysten sarjassa. Suomen parhaat työpaikat -tunnustus myönnetään vuosittain organisaatiolle, joka on hyvä työpaikka sekä työntekijöiden että henkilöstöjohtamisesta tehdyn arvion perusteella. Fingrid osallistui tutkimukseen jo viidennen kerran, edellinen sijoitus vuonna 2018 oli kymmenes.

Fingrid on tänäkin vuonna mukana Vastuullinen kesäduuni -kampanjassa, jonka tarkoitus on haastaa työnantajat tarjoamaan nuorille enemmän laadukkaita kesätyöpaikkoja ja onnistuneita kesätyökokemuksia. Koronapandemiasta huolimatta yhtiö työllistää noin neljäkymmentä kesätyöntekijää eri tehtävissä ja eri puolella Suomea.

## Muut asiat

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous vahvisti 20.3.2020 vuoden 2019 tilinpäätöksen ja teki päätöksen osingosta. Osingon ensimmäinen erä, yhteensä 100 100 150,00 euroa maksettiin 25.3.2020. Yhtiökokouksen päätöksen mukaisesti hallituksen puheenjohtajana jatkaa Juhani Järvi ja hallituksen varapuheenjohtajana Päivi Nerg. Muut hallituksen jäsenet ovat Sanna Syri ja Esko Torsti sekä uutena hallituksen jäsenenä Hannu Linna.

Fingrid Oyj tiedotti 5.12.2019 tehneensä yhdessä Nord Pool Holding AS:n muiden omistajien kanssa sitovan sopimuksen myydä 66 prosenttia yhtiön osakkeista Euronextille. Kauppa toteutui 15.1.2020.

## Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Laukaassa sijaitsevalla voimajohtotyömaalla tapahtui 25.8.2017 työtapaturma, jossa Revilla y Garcia S.L.:n työntekijä kuoli pudottuaan voimajohtopylvästä. Työtapaturmaan liittyen rakennuttajana toiminutta Fingridiä ja pääurakoitsija Technolines S.R.L. filiaal i Finlandia ja sen aliurakoitsijayhtiö Revilla y Garcia S.L.:aa vastaan on nostettu Espanjassa yksityisoikeudellinen vahingonkorvauskanne sekä sosiaaliturvaperusteisia korvauksia koskeva kanne. Fingrid ei pidä kanteiden menestymistä sitä vastaan todennäköisenä ja yhtiön



näkemyksen mukaan oikeudenkäynneillä tai niiden lopputuloksilla ei todennäköisesti tule olemaan merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

Yhtiön 400 MVA muuntajahankintaan 2022-2025 liittyvästä päätöksestä sulkea tarjoaja kilpailutuksesta on tehty valitus markkinaoikeuteen 30.6.2020. Yhtiö on tehnyt hankinnan keskeytyspäätöksen 14.7.2020. Yhtiön näkemyksen mukaan hankinnan keskeytyspäätöksellä ei ole merkittävää vaikutusta yhtiön tulokseen tai taloudelliseen asemaan.

## Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Yhtiökokoukselta saamansa valtuutuksen mukaisesti hallitus päätti 28.7.2020 toisen osinkoerän maksamisesta puolivuositilauksen vahvistamisen jälkeen arvioituaan yhtiön maksukykyä, rahoitusasemaa ja taloudellista kehitystä. Hallituksen saaman valtuutuksen perusteella toinen osinkoerä, 19 000,00 euroa A-sarjan osakkeelta ja 6 950,00 euroa B-sarjan osakkeelta, yhteensä 48 148 650,00 euroa osinkoa maksetaan 31.7.2020.

Fingrid-konsernin tilikauden 2020 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan aiemmin ilmoitetun mukaisesti laskevan hieman edellisen vuoden tasosta. Yhtiön oman laskelman mukaan kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos vuodelta 2020 päättyy alijäämäiseksi. Yhtiön velanhoitokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

Tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirtotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Tuotot ja kulut riippuvat 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, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428  
Talous- ja rahoitusjohtaja Jan Montell, puh. 030 395 5213 tai 040 592 4419

Konsernitiilin päätös 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 eriiin. 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 2019 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.