

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.6.2009

Toimintakatsaus

Pohjoismaiset sähkön kantaverkkoyhtiöt lakkauttivat kesäkuussa pitkäaikaisen yhteistyöjärjestönsä Nordelin. Sen toiminnan korvaa eurooppalainen järjestö European Network of Transmission System Operators for Electricity (ENTSO-E).

ENTSOE-E toimii yhteistyössä EU:n komission, kansallisten viranomaisten ja sähkömarkkinaosapuolten kanssa. Järjestön tehtävänä on edistää EU:n sisämarkkinoiden integroitumista ja luoda kantaverkkoihin liittyviä toimitusvarmuus- ja markkinasääntöjä. Uuden järjestön alueellinen yhteistyö tarjoaa myös hyvän foorumin kehittää koko Itämeren alueen sähköverkkoja ja sähkömarkkinoita.

Euroopan parlamentti hyväksyi 22.4.2009 ja Neuvosto 25.6.2009 EU:n energiamarkkinapakettin. Tämän myötä EU:n sähkö- ja kaasumarkkinat avautuvat entisestään. EU:n energiamarkkinapakettin seurauksena sähkön tuottajat ja myyjät eivät saa omistaa sähkönsiirtoyhtiöitä 3.3.2012 jälkeen. Fingridin omistajista Fortum Oyj ja Pohjolan Voima Oy ilmoittivatkin selvittävänsä Fingrid Oyj:n omistuksesta luopumista.

Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä huhti - kesäkuussa 17,6 terawattituntia (20 TWh vastaavana aikana vuonna 2008). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 14,2 TWh, mikä oli 80 prosenttia Suomen kulutuksesta. Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 40,9 TWh (45,2 TWh), mikä oli lähes 10 prosenttia vähemmän kuin edellisvuonna. Suomen sähkönkulutus oli alimmillaan juhannuksena 4400 MW, mikä on noin 1500 MW vähemmän kuin minimikulutus viime vuosina.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen huhti - kesäkuun aikana 0,6 TWh (1,1 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,9 TWh (0,7 TWh). Tammi - kesäkuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 1,0 TWh (3 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 2,4 TWh (0,9 TWh).

Sähköä tuotiin Virosta huhti - kesäkuussa 0,3 TWh (0,5 TWh) ja Suomesta vietiin Viroon sähköä 0,1 TWh (0,0 TWh). Tammi-kesäkuussa sähköä tuotiin Suomeen Virosta 0,9 TWh (1 TWh).

Huhti - kesäkuussa sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 3 TWh (2,5 TWh) ja tammi-kesäkuussa sähköä tuotiin Venäjältä 6,1 TWh (5 TWh).

Kantaverkossa tapahtui toukokuun alussa sekä Pohjanmaalla että Satakunnassa häiriöt, joiden seurauksena noin 20 000 kotitaloutta oli vailla sähköä pääosin 20 minuuttia. Espoossa sattui kaksi häiriötä - toinen Fingridin ja toinen asiakkaan verkossa. Kummassakin tapauksessa monivaiheisen oikosulun aiheuttama hetkellinen jännitteen aleneminen näkyi laajalla alueella Etelä-Suomessa, aiheuttaen katkoksia muun muassa teollisuudessa.

Suomen sähköjärjestelmän suurinta mahdollista mitoitusvikaa jouduttiin nostamaan alkuvuonna 1300 megawattiin. Mitoitusvika palautui toukokuun lopulla 865 megawattiin

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

Olkiluodon vuosihuollossa tehtyjen suojausmuutosten jälkeen. Mitoitusvian kasvusta aiheutunut pienempi Ruotsin tuontikapasiteetti on palautettu normaalissa verkkotilanteessa 2050 megawattiin.

Voimajärjestelmän käyttö	1-6/09	1-6/08	4-6/09	4-6/08
Sähkön kulutus Suomessa TWh	40,9	45,1	17,6	20,0
Fingridin siirtovolyymi TWh	31,7	32,6	14,2	15,3
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,5	0,5	0,2	0,2
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	2,4	0,9	0,9	0,7
tuonti Ruotsista TWh	1,0	3	0,6	1,1
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	0	0	0,1	0
tuonti Virosta TWh	0,9	1,0	0,3	0,5
Sähkönsiirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	6,1	5	3	2,5

Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli huhti-kesäkuussa keskimäärin 34,03 €/MWh (34,71 €/MWh vastaavana aikana vuonna 2008) ja Suomen aluehinta oli 34,32 €/MWh (46,52 €/MWh). Tammi-kesäkuussa Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta oli keskimäärin 36,13 €/MWh (36,35 €/MWh) ja Suomen aluehinta oli 36,21 €/MWh (42,89 €/MWh).

Suomen ja Ruotsin välillä pullonkaulat rajoittivat kaupankäyntiä 5,9 % alkuvuoden tunneista. Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat huhti-kesäkuussa yhteensä 0,07 milj. euroa. Pohjoismaiset pullonkaulatulot tarkastelujaksolla olivat 8,6 milj euroa (103,6 milj. euroa). Fingridin osuus näistä pohjoismaisista pullonkaulatuloista oli 0,6 miljoonaa euroa (9,9 milj.euroa). Tammi-kesäkuussa Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot olivat 0,5 milj. euroa (0,1 milj. euroa). Tammi-kesäkuun pohjoismaiset pullonkaulatulot olivat 18,2 milj. euroa (140,9 milj. euroa). Fingridin osuus näistä alkuvuoden pullonkaulatuloista oli 1,3 milj. euroa (13,5 milj. euroa)

Fingrid selvittää pohjoismaisten energiaministerien aloitteesta Suomen jakamista sähkön tukkuhintamarkkinoilla kahteen hinta- tai tarjousalueeseen. Huhtikuussa Fingrid toimitti työ- ja elinkeinoministeriölle aiheesta väliraportin, jonka mukaan Suomen jakaminen kahteen hinta-alueeseen ei toisi suuria etuja pohjoismaisille sähkömarkkinoille. Kuitenkaan mahdollisuutta aluejakoon ei voida sulkea pois, sillä poikkeuksellisina vesivuosina pullonkaulojen hallinta muulla tavoin voi olla vaikeaa. Lisäksi uusien tuuli- ja muiden tuotantolaitosten sijoittuminen sekä mahdolliset muutokset sähkön tuonnissa tai viennissä voivat vaikuttaa suurestikin siirtotilanteeseen verkossa. Selvityksen loppuraportti valmistuu lokakuussa 2009.

Kahdeksan Itämeren alueen EU-valtiota allekirjoitti kesäkuun puolivälissä Itämeren alueen energiayhteyksiä koskevan yhteisymmärryspöytäkirjan. Suunnitelman mukaan Viron sähkömarkkinoiden tulisi avautua sekä Suomen ja Viron välisen pörssikaupan tulisi käynnistyä kevättalvella 2010. Suunnitelman toteutuminen loisi omalta osaltaan edellytykset EstLink2-kaapelin toteutukselle nopeutetulla aikataululla.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

Sähkömarkkinat	1-6/09	1-6/08	4-6/09	4-6/08
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	36,13	36,35	34,03	34,71
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	36,21	42,89	34,32	46,52
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	18,2	140,9	8,6	103,6
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,5	0,1	0,07	0,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	5,9	0,5	0,8	0,2
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	1,3	13,5	0,6	9,9

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat huhti-kesäkuussa 37,2 miljoonaa euroa (21,6 milj. euroa vastaavana aikana 2008). Tammi-kesäkuun bruttoinvestoinnit olivat 53,5 miljoonaa euroa (35,2 milj. euroa).

Fingrid päätti huhtikuun lopulla 208 miljoonan euron investoinneista toisen 400 kV siirtoyhteyden rakentamisesta Yliskälä - Huutokoski välille ja noin 200 megawatin suuruisen varavoimalaitoksen rakentamisesta. Molemmat hankkeet ovat osa kantaverkon perusratkaisuja, jotka mahdollistavat Suomen ilmasto- ja energiastrategian mukaiset investoinnit sähköntuotantoon vuoteen 2020 mennessä.

Perustuen Itämeren alueen kantaverkkoyhtiöiden helmikuussa julkaisemaan yhteiseen verkkosuunnitelmaan Fingrid käynnisti huhtikuussa valmistelut toisen kaapeliyhteyden (EstLink2) rakentamisesta Viron ja Suomen välille. Yhtiö valmistelelee tätä noin kolmensadan miljoonan euron hanketta yhteistyössä Viron kantaverkkoyhtiö Elering OÜ:n kanssa. Tavoitteena on saada projekti valmiiksi vuonna 2014. Hankkeelle haetaan 100 miljoonan euron EU:n investointitukea.

Fingrid ja Svenska Kraftnät valitsivat Vattenfall Services Nordic Ab:n rakentamaan 500 kilovoltin tasesähkötiedon Ruotsissa Dannebon ja Finnbölen sähköaseman välillä. Voimajohtoon rakentaminen on osa Suomen ja Ruotsin välistä Fenno-Skan 2 merikaapeliprojektia, joka valmistuu vuoden 2011 lopulla. Nyt tehdyn sopimuksen myötä projektiin liittyvät suuret osakokonaisuudet on hankittu.

Kevään aikana Kangasalan asemalle rakennettiin kantaverkon ensimmäinen staattinen loistehon säätäjä (SVC- laitos). SVC- laitos tekee mahdolliseksi nykyisen verkon siirtokapasiteetin tehokkaamman käytön.

Kevään aikana saatiin päätökseen ympäristövaikutusten arviointimenettely voimajohtoreitistä Porin Tahkoluodosta Kristiinankaupunkiin. Ulvilan ja Kristiinankaupungin välinen voimajohto-osuus on tarkoitus toteuttaa ensi vuosikymmenen puoliväliin mennessä.

Talous

Konsernin huhti-kesäkuun liikevaihto oli 68 miljoonaa euroa (78 milj. euroa). Tasesähkön myynti oli 19 miljoonaa euroa (21 milj. euroa) ja tasesähkön osto oli 15 miljoonaa euroa

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

(23 milj. euroa). IFRS:n mukainen tappio ennen veroja oli -3 miljoonaa euroa (-2 milj. euroa).

Konsernin liikevaihto oli 184 miljoonaa euroa (193 milj. euroa) tammi-kesäkuun aikana. Kantaverkkotariffia ja Venäjän siirtotariffia nostettiin vuoden alusta 4,5 %. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,9 miljoonaa euroa (1,0 milj. euroa). Sähkön kulutuksen laskun seurauksena kantaverkkotulot alenivat hieman vuoden alussa toteutetusta 4,5 prosentin tariffikorotuksesta huolimatta.

Tasesähkön myynti pysyi ennallaan edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 48 milj. euroa (48 milj. euroa). Tasesähkön osto puolestaan laski ja oli 43 miljoonaa euroa (46 milj. euroa). Nämä muutokset ostossa johtuivat lähinnä kulutus- ja tuotantotaseiden käsittelystä kahdessa eri taseessa. Rajasiirto- ja huippuvoimatuotot nousivat edellisen vuoden tasosta hieman. Läpisiirtokorvaukset eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden välillä nousivat 6 miljoonaan euroon. Turpeen syöttötariffituotot ja -kulut pysyivät ennallaan. Poistot, kunnonhallinta-, reservi- ja henkilöstökulut nousivat, kun taas häviösähkötulot laskivat hieman. Tammi-kesäkuun ja huhti-kesäkuun muutokset verrattuna edellisen vuoden vastaaviin ajanjaksoihin ilmenevät alla olevasta taulukosta.

Liikevaihto	1-6 2009	1-6 2008	4-6 2009	4-6 2008
Kantaverkkotulot	98,5	101,9	32,4	34,5
Tasesähkön myynti	48,1	48,4	18,6	20,9
Rajasiirto	12,5	10,6	6,2	5,3
Läpisiirtotuotot	14,1	9,6	6,3	5,3
Huippuvoima	6,4	5,3	3,1	2,3
Turpeen syöttötariffi	0,2	0,2	0,1	-2,0
Pullonkaulatulot	1,3	13,5	0,6	9,9
Muu liikevaihto ja muut tuotot	3,5	4,7	1,5	2,8
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	184,6	194,2	68,7	79,0

Kulut	1-6 2009	1-6 2008	4-6 2009	4-6 2008
Poistot	32,4	29,6	17,1	15,4
Tasesähkön osto	43,3	46,0	15,4	22,8
Läpisiirtomaksut	8,5	6,9	4,2	3,3
Huippuvoima	6,8	5,3	3,1	1,9
Turpeen syöttötariffi	0,1	0,1	0,0	-2,0
Häviösähkön hankinta	25,3	26,4	10,3	13,2
Reservit	9,8	9,3	5,0	4,8
Kunnonhallinta	7,7	5,7	4,5	3,8
Henkilöstö	10,2	9,8	5,2	4,9
Muut kustannukset	9,6	8,3	5,3	3,8
Kulut yhteensä	153,6	147,4	70,0	72,0

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

Tammi-kesäkuun liikevoitto oli ilman sähköjohdannaisten käyväarvonmuutoksia 31 miljoonaa euroa (47 milj. euroa). Liikevoitto laski lähinnä kantaverkkotulojen ja siirtorajoituksista johtuvien pullonkaulatulojen alenemisen vuoksi. IFRS:n mukainen liikevoitto oli 34 miljoonaa euroa (46 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 3 miljoonaa euroa (-1 milj.euroa). IFRS:n mukainen voitto ennen veroja oli 26 miljoonaa euroa (28 milj.euroa) ja laaja tulos oli 23 miljoonaa euroa (57 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 27,5 % (30,1 %).

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tulovirrälle, joten kuuden kuukauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tulosta.

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Konsernin nettorahoituskulut olivat huhti-kesäkuun aikana 3 miljoonaa euroa (10 milj. euroa). Myös tammi-kesäkuun aikana yhtiön nettorahoituskulut alenivat ja olivat 9 miljoonaa euroa (18 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. kesäkuuta 2009 olivat 207 miljoonaa euroa (205 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 953 miljoonaa euroa (939 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 609 miljoonaa euroa (715 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 345 milj. euroa (224 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 16 miljoonaa euroa. Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 249 (253).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Standard & Poor's Rating Services (S&P) päivitti heinäkuun 16. päivä Fingrid Oyj:n luottoluokitukset. Pitkäaikainen luottoluokitus on A+ ja lyhytaikainen luokitus on A-1. Tulevaisuuden näkymät arvioidaan vakaiksi.

Fingrid-konsernin koko vuoden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia odotetaan alenevan jonkin verran edelliseen vuoteen verrattuna.

Hallitus

Liitteet: Osavuosisikatsauksen taulukot 1.1. - 30.6.2009

Lisätietoja:

Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428

Talous- ja rahoitusjohtaja Tom Pippingsköld, puh. 030 395 5157 tai 040 519 5041

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

Liitteet: Osavuosisikatsauksen taulukot 1.1. - 30.6.2009

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1-6.2009	1-6.2008	Muutos	4-6.2009	4-6.2008	Muutos	1-12.2008
Liikevaihto	183,7	193,2	-9,5	68,2	78,4	-10,2	382,3
Liiketoiminnan muut tuotot	0,9	1,0	-0,1	0,5	0,6	-0,2	2,5
Poistot	-32,4	-29,6	-2,8	-17,0	-15,4	-1,6	-59,5
Liiketoiminnan kulut	-117,8	-118,7	0,9	-52,0	-55,6	3,6	-257,0
Liikevoitto	34,4	45,9	-11,5	-0,3	8,0	-8,3	68,4
Rahoitustuotot ja -kulut	-8,8	-17,9	9,1	-3,0	-9,8	6,8	-31,4
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	-0,2	0,4	0,1	0,1	-0,1	0,5
Voitto ennen veroja	25,9	27,8	-1,9	-3,2	-1,7	-1,6	37,5
Tuloverot	-6,7	-7,3	0,6	0,8	0,5	0,4	-9,7
Tilikauden tulos	19,2	20,5	-1,3	-2,4	-1,2	-1,2	27,9
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	3,2	36,7	-33,5	13,8	45,1	-31,4	-32,5
Muuntoerot	0,2	0,0	0,2	-0,1	0,0	-0,1	-0,6
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät							0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	22,6	57,2	-34,6	11,3	43,9	-32,6	-5,3
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	19,2	20,5	-1,3	-2,4	-1,2	-1,2	27,9
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	22,6	57,2	-34,6	11,3	43,9	-32,6	-5,3
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	5 774	6 174	-400	-718	-359	-359	8 379

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.6.2009	30.6.2008	Muutos	31.12.2008
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	85,0	84,3	0,7	85,3
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 134,7	1 091,6	43,1	1 113,1
Sijoitukset	7,1	7,2	-0,1	6,7
Saamiset	18,8	84,2	-65,4	9,9
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,4	4,7	0,8	4,6
Saamiset	32,8	31,5	1,3	48,0
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	206,5	203,6	2,9	200,0
Rahavarat	0,5	1,6	-1,1	6,1
Varat yhteensä	1 578,9	1 596,6	-17,8	1 561,6
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	433,5	480,1	-46,6	417,6
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	608,6	714,5	-105,9	678,3
Korottomat	147,9	129,5	18,4	150,1
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	344,6	224,3	120,3	254,5
Korottomat	44,2	48,2	-4,0	61,0
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 578,9	1 596,6	-17,8	1 561,6

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-6.2009	1-6.2008	1-12.2008
Liikevaihto	183,7	193,2	382,3
Investoinnit, brutto	53,5	35,2	87,9
- liikevaihdosta %	29,1	18,2	23,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,5	0,3	0,9
- liikevaihdosta %	0,3	0,2	0,2
Henkilöstö keskimäärin	263	253	241
Liikevoitto	34,4	45,9	68,4
- liikevaihdosta %	18,7	23,8	17,9
Voitto ennen veroja	25,9	27,8	37,5
- liikevaihdosta %	14,1	14,4	9,8
Korolliset nettovelat*	746,3	733,7	726,7
Omavaraisuusaste, %*	27,5	30,1	26,7
Oma pääoma, milj. euroa*	433,5	480,1	417,6
Oma pääoma/osake, euroa*	130 370	144 385	125 600
Tulos/osake, euroa*	5 774	6 174	8 379

* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake-pääoma	Yli-kurssi-rahasto	Arvon-muutos-rahastot	Muunto-erot	Kertyneet voitto-varat	Yhteensä
Oma pääoma 1.1.2008	55,9	55,9	9,4	0,2	308,6	430,0
Osingonjako					-7,2	-7,2
Tilikauden laaja tulos yhteensä			36,7	0,0	20,5	57,2
Oma pääoma 30.6.2008	55,9	55,9	46,1	0,2	322,0	480,1
Tilikauden laaja tulos yhteensä			-69,2	-0,6	7,3	-62,5
Oma pääoma 31.12.2008	55,9	55,9	-23,2	-0,4	329,3	417,6
Osingonjako					-6,7	-6,7
Tilikauden laaja tulos yhteensä			3,2	0,2	19,2	22,6
Oma pääoma 30.6.2009	55,9	55,9	-20,0	-0,2	341,8	433,5

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-6.2009	1-6.2008	1-12.2008
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	19,2	20,5	33,0
Oikaisut	44,4	55,9	109,1
Käyttöpääoman muutokset	7,2	10,0	4,8
Maksetut korot	-30,0	-20,6	-40,8
Saadut korot	4,8	3,7	9,0
Maksetut verot	-0,6	-1,2	-2,3
Liiketoiminnan nettorahavirta	44,9	68,3	112,6
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-54,4	-35,6	-83,6
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-2,2	-0,7	-3,1
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,0	0,0	0,0
Luovutustulot muista sijoituksista	0,0	0,0	0,0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,0	0,0	0,2
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,0	0,1	0,1
Saadut osingot	0,0	0,0	0,6
Investointien nettorahavirta	-56,6	-36,2	-85,7
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	185,3	109,1	354,4
Lainojen takaisinmaksut	-164,0	-141,7	-382,0
Maksetut osingot	-6,7	-7,2	-7,2
Rahoituksen nettorahavirta	14,5	-39,8	-34,7
Rahavarojen muutos	2,8	-7,7	-7,9
Rahavarat tilikauden alussa	206,1	212,0	212,0
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	-1,9	0,9	2,1
Rahavarat tilikauden lopussa	207,0	205,1	206,1

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

14.8.2009 klo 12.00

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.6.2009		30.6.2008		31.12.2008	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuuttavaihtosopimukset	-19	341	-41	360	-22	367
Valuuttatermiinit	-1	27	-1	32	1	19
Koronvaihtosopimukset	0	159	-1	144	0	134
Ostetut korko-optiot	10	740	14	330	2	330
Yhteensä	-9	1 267	-29	866	-19	851
	30.6.2009		30.6.2008		31.12.2008	
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-27	3,51	69	3,44	-35	3,52
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	0	-0,01	0	-0,01	0	0
Sähkötermiinit, muut	0	0,05	2	0,08	0	0,07
Yhteensä	-28	3,55	71	3,52	-35	3,59

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.6.2009	30.6.2008	31.12.2008
Pantatut rahavarat	0	0	6
Vuokravastuut	9	8	9
Luotonvarausprovisiot	0	0	1
Yhteensä	9	9	16
Investointisitoumukset	238	214	219
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.6.2009	30.6.2008	31.12.2008
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 113	1 086	1 086
Lisäykset	52	35	81
Vähennykset	0		0
Poistot ja arvonalentumiset	-30	-29	-54
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 135	1 092	1 113

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.6.2009	30.6.2008	31.12.2008
Myynnit	48	52	99
Ostot	50	49	109
Saamiset	5	5	9
Velat	1	5	1

Tilinpäätösperiaatteet Tämä osavuosisikatsaus on laadittu IAS 34, Osavuosisikatsaukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuosisikatsauksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2008. Konserni on ottanut käyttöön 1.1.2009 voimaan tulleet uudet standardit IAS 1 Tilinpäätöksen esittäminen ja IAS 23 Vieraan pääoman menot.

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

Yritysjärjestelyt Konsernin rakenteessa ei tapahtunut muutoksia osavuosisijaksolla.

Kausiluonteisuus Konsernin toiminnalle ovat tyypillisiä voimakkaat kausivaihtelut.

Yleislauseke 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.