

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.6.2010

Toimintakatsaus

Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä huhti - kesäkuussa 19,5 terawattituntia (17,6 TWh vastaavana aikana vuonna 2009). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 15,6 terawattituntia, mikä oli 80 prosenttia Suomen kulutuksesta. Tammi-kesäkuussa Suomen sähkönkulutus oli 44,6 terawattituntia (41,1 TWh), kasvua 8,4 prosenttia vastaavaan aikaan vuosi sitten.

Sähkön siirto Suomen ja Ruotsin välillä oli selkeästi vientipainotteinen toukokuun puoliväliin saakka. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen huhti - kesäkuun aikana 0,2 terawattituntia (0,6 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 1,6 terawattituntia (0,9 TWh). Tammi-kesäkuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 0,6 terawattituntia (1,0 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 3,6 (2,4 TWh).

Sähkön siirto Virossa on ollut alkuvuonna enimmäkseen tuontia. Toukokuun puolivälistä lähtien siirto on yöaikaan ja viikonloppuisin kääntynyt vienniksi Viroon. Sähköä tuotiin Virossa huhti - kesäkuussa 0,5 terawattituntia (0,3 TWh). Tammi - kesäkuussa sähköä tuotiin Suomeen Virossa 1,2 terawattituntia (0,9 TWh).

Sähkön tuontikapasiteetti Venäjältä on ollut käytössä täysimääräisesti. Luoteislaitoksen huoltotyöt rajoittivat tuontimahdollisuutta huhtikuussa. Huhti-kesäkuussa sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 2,9 terawattituntia (3 TWh) ja tammi-kesäkuussa sähköä tuotiin Venäjältä 6,0 terawattituntia (6,1 TWh).

Kantaverkossa oli alkuvuonna hieman enemmän häiriöitä kuin aikaisempina vuosina. Tarkastelukaudella ei kuitenkaan ollut vakavia häiriöitä.

Voimajärjestelmän käyttö	1-6/10	1-6/09	4-6/10	4-6/09
Sähkön kulutus Suomessa TWh	44,6	41,1	19,5	17,6
Fingridin siirtovolyymi TWh	35,2	31,7	15,6	14,2
Fingridin häviösähkävolyymi TWh	0,6	0,5	0,2	0,2
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	3,6	2,4	1,6	0,9
tuonti Ruotsista TWh	0,6	1,0	0,2	0,6
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	0	0	0	0,1
tuonti Virossa TWh	1,2	0,9	0,5	0,3
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	6,0	6,1	2,9	3

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

Sähkömarkkinoiden edistäminen

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli huhti - kesäkuussa 44,87 euroa megawattitunnilta (34,03 €/MWh vastaavana aikana vuonna 2009) ja Suomen aluehinta oli 41,71 euroa megawattitunnilta (34,32 €/MWh). Tammi-kesäkuussa Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta oli 52,33 euroa megawattitunnilta (36,13 €/MWh) ja Suomen aluehinta oli 56,74 euroa megawattitunnilta (36,21 €/MWh).

Siirtoverkon pullonkaulat rajoittivat sähkökauppaa Suomen ja Ruotsin rajalla tammi-kesäkuussa 10,2 % ajasta (5,9 % vastaavana aikana vuonna 2009). Siirtoa jouduttiin rajoittamaan alkuvuodesta, sillä siirtokapasiteetti ei riittänyt vastaamaan suurta vientikysyntää Ruotsiin.

Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat tammi-kesäkuussa yhteensä 5,7 milj. euroa (0,8 milj. euroa). Pohjoismaiset pullonkaulatulot tammi-kesäkuulta olivat 104,9 milj euroa (18,2 milj. euroa). Pohjoismaiset pullonkaulatulot muodostuivat pääosin Etelä-Norjan ja Tanskan tarjousalueiden rajoilla.

Tammi-kesäkuussa Fingridin vastakauppakustannukset olivat noin 0,1 miljoonaa euroa (0,1 milj. euroa vastaavana aikana 2009).

Viron sähkön tukkumarkkinat liittyivät pohjoismaiseen sähköpörssiin huhtikuun alusta ja kaupankäynti lähti vilkkaasti liikkeelle. Fingrid ja Viron kantaverkkoyhtiö Elering vuokrasivat Estlink-kaapelin omistajilta noin 250 megawattia siirtokapasiteettia Nord Pool Spotin käyttöön. Yhteyden koko kapasiteetti on 350 megawattia.

Markkinat ovat hyödyntäneet tarjotun siirtokapasiteetin Elspot-kaupankäyntiin pääsääntöisesti täysimääräisesti. Kantaverkkoyhtiöt Elering ja Fingrid päättivät myös käynnistää päivän sisäisen (intraday) kaupan Viron ja Suomen välillä 3.5.2010 alkaen.

Sähkömarkkinat	1-6/10	1-6/09	4-6/10	4-6/09
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	52,33	36,13	44,87	34,03
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	56,74	36,21	41,71	34,32
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	104,9	18,2	18,1	8,6
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	5,7	0,5	0,8	0,07
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	10,2	5,9	6,7	0,8
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	6,6	1,3	0,9	0,6

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat huhti - kesäkuussa 40,4 miljoonaa euroa (37,2 milj. euroa vastaavana aikana 2009). Tammi - kesäkuun bruttoinvestoinnit olivat 63,7 miljoonaa euroa (53,5 milj.euroa).

Fingridin hallitus teki toukokuussa investointipäätöksen toisen tasasähköyhteyden EstLink 2:n rakentamisesta Viron ja Suomen välille. Suunniteltu siirtoyhteys on teholtaan 650 megawattia ja sen kokonaiskustannukset ovat noin 320 miljoonaa euroa. Merikaapeli toteutetaan yhteistyössä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa. Hankkeen toteuttaminen edellyttää vielä, että Viron huhtikuussa avattujen sähkömarkkinoiden myönteinen kehitys jatkuu.

Forssan ja Liedon välistä voimajohtohanketta koskeva ympäristövaikutusten arviointiohjelma valmistui toukokuussa. Suunnitteilla on nykyisten 110 kilovoltin voimajohtojen korvaaminen 400 ja 110 kilovoltin johdoilla. Yhteysviranomaisena toimiva Varsinais-Suomen elinkeino-, liikenne- ja ympäristökeskus kuuluttaa arviointiohjelman asettamisesta nähtäville. Menettelyn toisessa vaiheessa arviointityön tulokset kootaan arviointiselostukseksi, jonka oletetaan valmistuvan loppuvuodesta 2010.

Fingridille myönnettiin kesäkuussa ensimmäisenä yrityksenä Pohjoismaissa PAS 55 sertifikaatti. Yritysten turvallisuuteen ja riskien hallintaan erikoistunut kansainvälinen organisaatio Lloyd's Register tutki kevään aikana Fingridin omaisuuden hallinnan. Lloyd's Registerin mukaan Fingrid toiminta ylittää spesifikaation asettamat vaatimukset.

Taloudellinen tulos

Konsernin huhti - kesäkuun liikevaihto oli 87 miljoonaa euroa (68 milj. euroa). Tasesähkön myynti oli 31 miljoonaa euroa (19 milj. euroa) ja tasesähkön osto oli 26 miljoonaa euroa (15 milj. euroa). IFRS:n mukainen voitto/tappio ennen veroja oli 5 miljoonaa euroa (-3 milj. euroa) huhti-kesäkuussa.

Konsernin tammi - kesäkuun liikevaihto oli 233 miljoonaa euroa (184 milj. euroa). Liiketoiminnan muut tuotot olivat 2,1 miljoonaa euroa (0,9 milj. euroa).

Kantaverkkotulot nousivat alkuvuoden sähkön kulutuksen kasvun ja vuoden alussa toteutetun kantaverkkotariffin 4,5 % noston vaikutuksesta edellisvuoteen verrattuna ja olivat 112 miljoonaa euroa (98 milj. euroa). Rajasiirtotuotot pysyivät edellisen vuoden tasolla. Alkuvuoden suurten pohjoismaisten pullonkaulatulojen myötä Fingridin saamat pullonkaulatutot nousivat noin 5 miljoonalla eurolla edellisvuoteen verrattuna. Tasesähkön myynti oli 79 miljoonaa euroa (48 milj. euroa) ja osto 70 miljoonaa euroa (43 milj. euroa).

Alkuvuoden ennätysuureet kantaverkon häviöt ja Suomen korkea aluehinta kasvattivat Fingridin häviösähkökustannuksia 9 miljoonalla eurolla edellisvuoteen verrattuna. Kantaverkon kunnonhallinnan ja voimajärjestelmäreservien kustannukset olivat molemmat noin miljoona euroa edellisvuotta suuremmat. Lisäksi kasvaneet investoinnit nostivat poistoja. Fingridin osuus eurooppalaisista läpisiirtokorvauksista pieneni hieman. Tehoreservijärjestelmän ja turpeen syöttötariffin kustannukset pysyivät edellisvuoden tasolla.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

Liikevaihto	1-6/10	1-6/09	4-6/10	4-6/09
Kantaverkkotulot	111,6	98,5	36,8	32,4
Tasesähkön myynti	79,1	48,1	30,8	18,6
Rajasiirto	12,3	12,5	6,0	6,2
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	6,6	1,3	0,9	0,6
Tehoreservi	8,1	6,4	3,5	3,1
Läpisiirtotuotot	9,6	14,1	6,9	6,3
Turpeen syöttötariffi	0,4	0,2	0,3	0,1
Muu liikevaihto	5,0	2,5	2,4	1,0
Liiketoiminnan muut tuotot	2,1	0,9	1,5	0,5
 Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	 234,8	 184,6	 89,0	 68,7
 Kulut	 1-6/10	 1-6/09	 4-6/10	 4-6/09
Tasesähkön osto	70,0	43,3	25,9	15,4
Häviösähkön hankinta	34,7	25,3	12,0	10,3
Poistot	33,3	32,4	16,7	17,1
Reservit	10,8	9,8	5,7	5,0
Tehoreservi	6,5	6,8	3,1	3,1
Henkilöstö	10,0	10,2	5,2	5,2
Kunnonhallinta	9,1	7,7	5,4	4,5
Läpisiirtomaksut	4,4	8,5	2,3	4,2
Turpeen syöttötariffi	0,4	0,1	0,2	0,0
Muut kustannukset	11,1	9,6	6,6	5,3
 Kulut yhteensä	 190,4	 153,6	 83,1	 70,0

Tammi - kesäkuun liikevoitto oli 47 miljoonaa euroa (34 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 2 miljoonaa euroa (3 milj. euroa). Tulos ennen veroja oli 40 miljoonaa euroa (26 milj. euroa) ja laaja tulos 36 miljoonaa euroa (23 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 28,2 % (27,5 %).

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Yhtiö laski liikkeeseen yksittäisille sijoittajille suunnattuja joukkovelkakirjalainoja yhteensä arvoltaan 86 miljoonaa euroa. Konsernin nettorahoituskulut huhti - kesäkuun aikana olivat 1 miljoonaa euroa (3 milj.euroa). Myös tammi - kesäkuun aikana yhtiön nettorahoituskulut alenivat ja olivat 7 miljoonaa euroa (9 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. kesäkuuta olivat 202 miljoonaa euroa (207 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

johdannaisvelat olivat 1 030 miljoonaa euroa (milj. 953 euroa), joista pitkäaikaisia oli 720 miljoonaa euroa (609 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 309 miljoonaa (345 milj. euroa)

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 47 miljoonaa euroa (16 milj. euroa) Johdannaissopimusten vastapuoliriski koostuu pääosin yhtiön pitkäaikaisista valuutanvaihtosopimuksista, joissa vieraan valuutan vahvistuminen suhteessa euroon on nostanut vastapuolien kanssa solmittujen valuutanvaihtosopimusten markkina-arvoa.

Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 260 (249).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Euroopan komissio teki 8.7.2010 päätöksen 100 miljoonan euron tuesta EstLink 2 -siirtoyhteydelle. Uuden yhteensä noin 320 miljoonaa euroa maksavan tasasähköyhteyden teho Suomen ja Viron välillä on 650 MW ja käyttöönotto on aikaisintaan vuoden 2014 alussa. EU-tuki on osa laajempaa EU:n elvytyspakettia, jonka tavoitteena on piristää yhteisön taloutta ja samalla tukea EU:n energiapoliittisia tavoitteita.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings alensi 9.8.2010 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen luottoluokituksen A+ (A plus) tasolle. Fingrid Oyj:n liikkeeseen laskemille joukkovelkakirjalainoille Fitch Ratings on antanut pitkäaikaisen luottoluokituksen AA-. Fingrid Oyj:n lyhytaikainen luottoluokitus aleni F1 tasolle. Fingrid Oyj:n tulevaisuuden näkymä on negatiivinen.

Fingrid-konsernin koko vuoden tuloksen ilman johdannaisten arvomuutoksia odotetaan paranevan viime vuoden tulokseen verrattuna.

Hallitus

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.6.2010

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

27.8.2010, klo 12.00 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.6.2010

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1.-6.2010	1.-6.2009	Muutos	4.-6.2010	4.-6.2009	Muutos	1.-12.2009
Liikevaihto	232,7	183,7	49,1	87,5	68,2	19,3	358,9
Liiketoiminnan muut tuotot	2,1	0,9	1,1	1,5	0,5	1,1	2,2
Poistot	-33,3	-32,4	-0,9	-16,7	-17,0	0,3	-64,6
Liiketoiminnan kulut	-154,7	-117,8	-36,9	-66,4	-52,0	-14,4	-245,8
Liikevoitto	46,8	34,4	12,4	5,9	-0,3	6,3	50,8
Rahoitustuotot ja -kulut	-7,3	-8,8	1,5	-1,4	-3,0	1,6	-17,8
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	0,2	-0,1	0,0	0,1	0,0	0,3
Tulos ennen veroja	39,6	25,9	13,8	4,6	-3,2	7,8	33,2
Tuloverot	-10,3	-6,7	-3,6	-1,2	0,8	-2,0	-8,6
Tilikauden tulos	29,4	19,2	10,2	3,4	-2,4	5,8	24,7
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	6,4	3,2	3,2	10,9	13,8	-2,9	11,8
Muuntoerot	0,1	0,2	0,0	0,0	-0,1	0,1	0,5
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät							0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	35,9	22,6	13,3	14,3	11,3	3,0	36,9
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	29,4	19,2	10,2	3,4	-2,4	5,8	24,7
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	35,9	22,6	13,3	14,3	11,3	3,0	36,9
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	8 832	5 774	3 059	1 014	-718	1 732	7 417

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	Muutos	31.12.2009
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	89,7	85,0	4,6	88,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 210,0	1 134,7	75,3	1 181,1
Sijoitukset	7,7	7,1	0,7	7,4
Saamiset	48,0	18,8	29,2	18,5
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,5	5,4	0,1	5,4
Saamiset	42,7	32,8	9,9	56,3
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	201,0	206,5	-5,5	199,8
Rahavarat	1,3	0,5	0,8	4,1
Varat yhteensä	1 693,9	1 578,9	115,1	1 648,6
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	477,0	433,5	43,5	447,8
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	720,4	608,6	111,8	685,4
Korottomat	144,2	147,9	-3,7	141,5
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	309,1	344,6	-35,5	316,0
Korottomat	43,3	44,2	-0,9	57,9
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 693,9	1 578,9	115,1	1 648,6

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1.-6.2010	1.-6.2009	1.-12.2009
Liikevaihto	232,7	183,7	358,9
Investoinnit, brutto	63,7	53,5	135,6
- liikevaihdosta %	27,4	29,1	37,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,6	0,5	1,3
- liikevaihdosta %	0,3	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin	260	249	251
Liikevoitto	46,8	34,4	50,8
- liikevaihdosta %	20,1	18,7	14,1
Voitto ennen veroja	39,6	25,9	33,2
- liikevaihdosta %	17,0	14,1	9,3
Korolliset nettovelat*	827,2	746,3	797,5
Omavaraisuusaste, %*	28,2	27,5	27,2
Oma pääoma, milj. euroa*	477,0	433,5	447,8
Oma pääoma/osake, euroa*	143 450	130 370	134 676
Tulos/osake, euroa*	8 832	5 774	7 417

* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa						
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma yhteensä
1.1.2009	55,9	55,9	-23,2	-0,4	329,3	417,6
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					19,2	19,2
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			3,2			3,2
Muuntoerot				0,2		0,2
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			3,2	0,2		3,4
Laaja tulos			3,2	0,2	19,2	22,6
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2008					-6,7	-6,7
30.6.2009	55,9	55,9	-20,0	-0,2	341,8	433,5
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					5,5	5,5
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			8,6			8,6
Muuntoerot				0,3		0,3
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			8,6	0,3		8,9
Laaja tulos			8,6	0,3	5,5	14,3
1.1.2010	55,9	55,9	-11,4	0,1	347,3	447,8
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					29,4	29,4
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			6,4			6,4
Muuntoerot				0,1		0,1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			6,4	0,1		6,5
Laaja tulos			6,4	0,1	29,4	35,9
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2009					-6,7	-6,7
30.6.2010	55,9	55,9	-5,0	0,2	369,9	477,0

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1.-6.2010	1.-6.2009	1.-12.2009
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	29,4	19,2	24,7
Oikaisut	47,9	44,4	89,2
Käyttöpääoman muutokset	3,7	7,2	-5,5
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	-0,2	-1,9	-3,1
Maksetut korot	-10,2	-30,0	-41,5
Saadut korot	1,1	4,8	4,9
Maksetut verot	-1,0	-0,6	-2,0
Liiketoiminnan nettorahavirta	70,7	42,9	66,8
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-65,5	-54,4	-127,6
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-3,0	-2,2	-6,9
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,0		0,0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,9	0,0	0,1
Saadut osingot	0,0	0,0	0,0
Investointien nettorahavirta	-67,6	-56,6	-134,4
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	226,7	185,3	365,4
Lainojen takaisinmaksut	-224,6	-164,0	-293,4
Maksetut osingot	-6,7	-6,7	-6,7
Rahoituksen nettorahavirta	-4,6	14,5	65,3
Rahavarojen muutos	-1,5	0,9	-2,3
Rahavarat tilikauden alussa	203,9	206,1	206,1
Rahavarat tilikauden lopussa	202,3	207,0	203,9

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.6.2010		30.6.2009		31.12.2009	
	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuutanvaihtosopimukset	39	439	-19	341	-1	400
Valuuttatermiinit ja -optiot	0	4	-1	27	0	14
Koronvaihtosopimukset	0	211	0	159	0	191
Ostetut korko-optiot	6	740	10	740	11	750
Yhteensä	46	1 394	-9	1 267	10	1 355
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähköttermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-7	3,53	-27	3,51	-18	3,61
Sähköttermiinit, Nord Pool Clearing	0	-0,01	0	-0,01	0	0,02
Sähköttermiinit, muut			0	0,05	0	0,02
Yhteensä	-7	3,52	-28	3,56	-18	3,65

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.8.2010, klo 12.00 EET

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Pantatut rahavarat	0	0	1
Vuokravastuut	7	9	8
Luotonvarausprovisiot	0	0	0
Yhteensä	7	9	9
Investointisitoumukset	224	238	177
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 181	1 113	1 113
Lisäykset	60	52	129
Vähennykset	0	0	0
Poistot ja arvonalentumiset	-32	-30	-61
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 210	1 135	1 181

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.6.2010	30.6.2009	31.12.2009
Myynnit	61	48	91
Ostot	75	50	102
Saamiset	4	5	9
Velat	1	1	1

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuosittain tilinpäätöksessään 2009.

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 osavuosijaksolla.

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.