

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 31.3.2011
Taloudellinen tulos

Konsernin ensimmäisen vuosineljänneksen liikevaihto oli 152 miljoonaa euroa (145 milj. euroa vastaavana aikana 2010). Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,5 miljoonaa euroa (0,5 milj. euroa).

Kantaverkkotulot nousivat 4,5 % tariffikorotuksen myötä ja ne olivat 78 miljoonaa euroa (75 milj. euroa). Venäjän rajasiirtotuotto pysyi lähes viime vuoden tasolla. Fingridin osuus eurooppalaisista läpisiirtokorvauksista kasvoi nettomääräisesti 4 miljoonalla eurolla ollen alkuvuonna noin 5 miljoonaa euroa. Fingridin saamat pullonkaulatulot olivat 2 miljoonaa euroa (6 milj. euroa). Fingridin osuus pullonkaulatuloista lasketaan nykyisin Suomen ja Ruotsin väliseltä rajayhteydeltä. Fingrid ja Viron kantaverkkoyhtiö, Elering AS, ovat vuokranneet Suomen ja Viron välisen rajasiirtokapasiteetin, Estlink 1 -siirtoyhteyden, sähkömarkkinoiden käyttöön. Fingridin 6 miljoonan euron vuokratustannukset katettiin yhteydestä saaduilla pullonkaulatuloilla. Tasesähkön myynti oli 49 miljoonaa euroa (48 milj. euroa) ja osto 44 miljoonaa euroa (44 milj. euroa).

Häviösähkökustannukset laskivat 19 miljoonaan euroon (23 milj. euroa). Reservikustannukset nousivat hieman verrattuna edelliseen vuoteen.

Turpeen syöttötariffin hoito poistui Fingridin vastuulta vuoden 2010 lopussa.

Liikevaihto (milj. €)	1-3/11	1-3/10
Kantaverkkotulot	77,8	74,8
Tasesähkön myynti	48,8	48,3
Läpisiirtotuotot	7,0	2,8
Rajasiirto	6,1	6,3
Estlink pullonkaulatulot	6,0	0,0
Tehoreservi	2,5	4,6
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	1,6	5,7
Muu liikevaihto	1,7	2,8
Liiketoiminnan muut tuotot	0,5	0,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	152,1	145,7
Kulut (milj. €)	1-3/11	1-3/10
Tasesähkön osto	43,8	44,1
Häviösähkön hankinta	18,9	22,8

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

Poistot	16,8	16,6
Estlink verkkovuokrat	5,7	0,0
Reservit	5,5	5,1
Henkilöstö	5,5	4,8
Tehoreservi	3,7	3,5
Kunnonhallinta	3,0	3,6
Läpisiirtomaksut	2,3	2,1
Muut kustannukset	5,3	4,7
Kulut yhteensä	110,4	107,3
Liikevoitto*	41,7	38,5

* Ilman johdannaisten arvonmuutoksia

Konsernin liikevoitto oli 42 miljoonaa euroa (41 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten arvonmuutoksia 0 miljoonaa euroa (2 milj. euroa). Voitto ennen veroja oli 36 miljoonaa euroa (35 milj. euroa) ja laaja tulos 16 miljoonaa euroa (22 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 29,7 % (27,9 %).

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

Investoinnit

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat tammi-maaliskuussa 40,3 miljoonaa euroa (23,2 milj. euroa vastaavana aikana 2010).

Fingridissä käynnissä olevat suurhankkeet ovat edenneet suunnitellusti. Suomen ja Ruotsin välille rakennettavan Fenno-Skan 2 tasasähköyhteyden rakentamisessa puolet merikaapelista on saatu valmistettua tehtaalla. Myös Suomen ja Viron välisen tasasähköyhteyden EstLink 2 valmistelussa on edistytty merkittävästi, ja työmaatoiminta on käynnistynyt sekä Suomen että Viron puolella. Forssaan sijoittuvan uuden varavoimalaitoksen rakentaminen eteni tammikuussa peruskiven muurauvaiheeseen.

Keväällä otettiin käyttöön Satakunnan alueen sähkönsyöttöä varmistava Rauman kolmas 400 / 110 kV päämuuntaja.

Vuoden alkupuoliskolla tehtiin useita hankintapäätöksiä, joista merkittävimmät ovat Huutokosken 400 kV sähköaseman uusiminen, Kuninkoja - Röntämäki 2 x 110 kV voimajohdon uusiminen, Uusnivalan sähköasemaurakkaan liittyvät johtojärjestelyt sekä Alapitkän 400 MVA päämuuntajan perushuolto.

Fingridin toimintamallissa ulkoiset palvelutoimittajat ovat strategisesti keskeinen resurssi. Alkuvuodesta ilmoitettiin toimittajarekisterin päivityksestä investointien osalta ja samalla toimittajarekisteri laajennettiin kattamaan myös sähköasema- ja voimajohtokunnossapidon sekä voimajohtojen yleissuunnittelun. Toimittajarekisterin avulla Fingrid pyrkii varmistamaan rakentamis- ja kunnossapitoresurssien riittävyyden, osaamisen, laadun ja toimintavalmiuden.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin sähköä vuoden alusta maaliskuun loppuun 25,3 terawattituntia (25,4 TWh vuonna 2010). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 18,7 terawattituntia, mikä oli 74 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Sähkönkulutus nousi helmikuun puolivälin pakkasilla lähelle kaikkien aikojen ennätystä. Talven kulutushuippu saavutettiin perjantaina 18.2. kello 9-10, jolloin tuntikulutus ylitti 14800 MWh. Suomi on huippukulutusilanteissa riippuvainen sähkön tuonnista. Talven huippukulutustunnilla tuonnin osuus oli vajaa 2800 MWh ja kotimaisen tuotannon hieman yli 12 000 MWh. Sähköverkossa rajajohdoilla huippukulutusviikolla esiintyneistä häiriöistä huolimatta sähkön riittävyys Suomessa ei ollut vaarassa.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto oli pääosin vientiä Ruotsiin. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-maaliskuun aikana 0,3 terawattituntia (0,4 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 2,0 terawattituntia (2,0 TWh).

Tammi-maaliskuussa sähkön tuontikapasiteetti Venäjältä ja Virosta oli lähes täysimääräisesti käytössä. Sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 3,0 TWh (3,1 TWh) ja Virosta 0,7 TWh (0,7 TWh).

Kantaverkossa ei ollut tarkastelukaudella merkittäviä häiriöitä. Taajuusohjattujen reservien hankinnassa siirryttiin vuoden alussa uuteen vuosi- ja tuntimarkkinoiden avulla tehtävään hankintaan. Uudistetulla hankintamenetelmällä reservien määrän ennustettavuus ja optimointi on aiempaa helpompaa.

Voimajärjestelmän käyttö	1-3/11	1-3/10
Sähkön kulutus Suomessa TWh	25,3	25,4
Fingridin siirtovolyymi TWh	18,7	19,2
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,4	0,4
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi		
vienti Ruotsiin TWh	2,0	2,0
tuonti Ruotsista TWh	0,3	0,4
Sähkön siirto Suomi-Viro		
vienti Viroon TWh	0,0	0,0
tuonti Virosta TWh	0,7	0,7
Sähkön siirto Suomi-Venäjä		
tuonti Venäjältä TWh	3,0	3,1

Sähkömarkkinat

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli 66,10 €/MWh ja Suomen aluehinta oli 64,80 €/MWh vuoden ensimmäisellä neljänneksellä. Vähäiset vesivarannot ja kylmän sään lisäämä sähkön kulutus Pohjoismaissa nostivat sähkön hintaa pohjoismaisilla markkinoilla. Edellisvuodesta poiketen Suomen aluehinta oli alkuvuonna pohjoismaista systeemihintaa halvempi.

Korkeimmillaan sähkön aluetuntihinta Suomessa oli yli 250 euroa megawattitunnilta. Edellisvuoden hintapiikeiltä kuitenkin vältyttiin. Keski-Euroopasta, Venäjältä ja Baltiasta

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

pohjoismaisille markkinoille siirretty sähkö varmisti sähkön saantia ja tasapainotti hintakehitystä Pohjoismaissa.

Sähkön rajasiirtoa Euroopassa on tehostanut viime vuoden lopulla toteutettu markkinamekanismi. Mekanismi mahdollistaa rajakapasiteetin tehokkaamman allokoinnin ja varmistaa aina sähkön virtaamisen halvemmalta alueelta kalliimmalle alueelle Keski-Euroopan ja Pohjoismaiden välillä. Näiden alueiden siirtokapasiteetin riittämättömyyden vuoksi sähkön hintataso Pohjoismaissa nousi alkuvuonna kuitenkin selkeästi korkeammaksi kuin Keski-Euroopassa.

Vuoden ensimmäisellä neljänneksellä Suomen ja Ruotsin siirtoverkon pullonkaulat rajoittivat sähkökauppaa Suomen ja Ruotsin rajalla noin 20 % ajasta. Huoltotöiden rajoittama siirtokapasiteetti ei ole riittänyt vastaamaan niukkojen vesivarantojen aiheuttamaa suurta vientikysyntää muihin Pohjoismaihin. Suomen ja Ruotsin sähkön hinnat ovatkin eronneet alkuvuonna huomattavasti useammin kuin aikaisempina vuosina.

Suomen ja Viron aluehinnat ovat poikenneet toisistaan yli 80 % ajasta, vaikka maiden välillä olevaa kapasiteettia ei ole jouduttu rajoittamaan. Suomen ja Viron välinen yhteys on muodostanut pohjoismaisen pörssialueen tukkoisimman tarjousaluerajan.

Alkuvuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 0,8 miljoonaa euroa (0,0 milj. euroa vuonna 2010). Nämä aiheutuivat pääosin Viron ja Suomen välisen siirtoyhteyden häiriöiden aikaisista vastakaupoista sekä Etelä- ja Pohjois-Suomen välisten yhteyksien vastakaupoista.

Sähkömarkkinat	1-3/11	1-3/10
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	66,10	59,78
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	64,80	71,57
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	66,4	111,2
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	3,3	5,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	20,2	13,8
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	1,6	5,7
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€	12,0	
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	81,9	
Fingridin osuus Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista M€*	6,0	

* maksettu Estlink-yhteyden keskeytystilanteita lukuun ottamatta verkkovuokrana yhteyden omistajille.

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi hyvänä. Konserninrahoituskulut olivat tarkastelukauden aikana 6 miljoonaa euroa (6 milj. euroa). Nettorahoituskulut ilman johdannaisten arvonmuutoksia olivat 4 milj. euroa (3 milj. euroa) Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 31. maaliskuuta 2011 olivat 206 miljoonaa euroa (204 milj. euroa). Lisäksi yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Korolliset lainat olivat 1 047 miljoonaa euroa (1 004 milj. euroa), josta pitkäaikaisia oli 840 miljoonaa euroa (637 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 207 miljoonaa euroa (367 milj. euroa).

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 50 miljoonaa euroa (37 milj. euroa).

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 260 (257).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Loppuvuoden kehitys ja tilikauden jälkeiset tapahtumat

Fingrid Oyj allekirjoitti 250 miljoonan euron valmiusluoton 18.4.2011. Valmiusluoton laina-aika on 5 vuotta. Valmiusluotto korvaa vuonna 2005 allekirjoitetun 250 miljoonan euron valmiusluoton. Valmiusluoton pääjärjestäjinä toimivat Barclays Capital, Danske Bank, Handelsbanken Capital Markets, ING Bank, Nordea Pankki ja Pohjola Pankki.

Pohjolan Voima Oy ja Fortum Power and Heat Oy ovat myyneet 19.4.2011 Fingridin omistusosuutensa Suomen valtiolle ja Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmariselle. Omistusmuutokset pohjautuvat EU:n sisämarkkinadirektiiviin, joka on edellyttänyt siirtoverkkoyritysten eriyttämistä sähkön tuotantoa ja myyntiä harjoittavista yrityksistä maaliskuuhun 2012 mennessä.

Suomen valtio osti noin 81 prosenttia ja Ilmarinen noin 19 prosenttia Fortumin ja PVO:n omistamista Fingridin osakkeista. Osakekaupan jälkeen valtion omistusosuus Fingridissä on 53,1 %, Ilmarisen 19,9 % ja muiden osakkaiden, jotka pääosin ovat suomalaisia eläkevakuutus- ja vakuutusyhtiöitä 27 %.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Standard & Poor's Rating Services (S&P) nosti 20.4.2011 Fingrid Oyj:n luottoluokitusta. Luokitusta nostettiin valtion omistusosuuden lisääntymisen johdosta. Pitkäaikainen luottoluokitus nousi A+ tasolta AA- tasolle ja lyhytaikainen luokitus tasolta A-1 tasolle A-1+. Tulevaisuuden näkymä arvioidaan vakaaksi (Stable outlook).

Fingrid-konsernin koko vuoden tuloksen ilman johdannaisten arvonmuutoksia odotetaan pysyvän viime vuoden tasolla.

Hallitus

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 31.3.2011

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

4.5.2011, klo 11.00 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 31.3.2011

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1.-3.2011	1.-3.2010	Muutos	1.-12.2010
Liikevaihto	151,6	145,2	6,4	456,3
Liiketoiminnan muut tuotot	0,5	0,5	0,0	7,0
Poistot	-16,8	-16,6	-0,2	-66,8
Liiketoiminnan kulut	-93,6	-88,3	-5,4	-322,1
Liikevoitto	41,7	40,9	0,9	74,4
Rahoitustuotot ja -kulut	-6,1	-5,9	-0,2	-18,5
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	0,1	0,0	0,4
Tulos ennen veroja	35,8	35,1	0,7	56,3
Tuloverot	-9,3	-9,1	-0,2	-14,6
Tilikauden tulos	26,5	26,0	0,5	41,8
Muut laajan tuloksen erät				
Rahavirran suojaukset	-9,9	-4,5	-5,5	31,2
Muuntoerot	-0,2	0,1	-0,3	0,2
Myyttävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät				0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	16,4	21,6	-5,3	73,2
Tuloksen jakautuminen:				
Yhtiön osakkeenomistajille	26,5	26,0	0,5	41,8
Laajan tuloksen jakautuminen:				
Yhtiön osakkeenomistajille	16,4	21,6	-5,3	73,2
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	7 979	7 818	160	12 562

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	Muutos	31.12.2010
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	89,7	89,4	0,3	89,7
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 276,0	1 186,7	89,3	1 253,3
Sijoitukset	8,0	7,7	0,4	8,1
Saamiset	68,2	29,3	38,9	90,3
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	6,0	5,4	0,6	6,1
Saamiset	55,4	51,3	4,1	57,9
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	206,2	203,6	2,6	217,9
Rahavarat	0,2	0,9	-0,7	3,8
Varat yhteensä	1 797,7	1 662,3	135,4	1 814,9
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	530,6	462,7	67,9	514,2
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	839,6	637,2	202,4	877,5
Korottomat	154,8	153,9	0,9	151,3
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	207,4	367,0	-156,8	199,8
Korottomat	65,3	41,5	21,1	72,1
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 797,7	1 662,3	135,4	1 814,9

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1.-3.2011	1.-3.2010	1.-12.2010
Liikevaihto	151,6	145,2	456,3
Investoinnit, brutto	40,3	23,2	144,1
- liikevaihdosta %	25,8	16,0	31,6
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,4	0,3	1,6
- liikevaihdosta %	0,3	0,2	0,3
Henkilöstö keskimäärin	260	257	260
Liikevoitto	41,7	40,9	74,4
- liikevaihdosta %	27,5	28,1	16,3
Voitto ennen veroja	35,8	35,1	56,3
- liikevaihdosta %	23,6	24,2	12,3
Korolliset nettovelat*	843,4	799,7	855,2
Omaraisuusaste, %*	29,7	27,9	28,6
Oma pääoma, milj. euroa*	530,6	462,7	514,2
Oma pääoma/osake, euroa*	159 578	139 163	154 654
Tulos/osake, euroa*	7 979	7 818	12 562

* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2010	55,9	55,9	-11,4	0,1	347,3	447,8
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					26,0	26,0
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-4,5			-4,5
Muuntoerot				0,1		0,1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-4,5	0,1		-4,4
Laaja tulos			-4,5	0,1	26,0	21,6
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2009					-6,7	-6,7
31.3.2010	55,9	55,9	-15,9	0,2	366,5	462,7
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					15,8	15,8
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			35,6			35,6
Muuntoerot				0,1		0,1
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			35,6	0,1		35,7
Laaja tulos			35,6	0,1	15,8	51,5
1.1.2011	55,9	55,9	19,8	0,3	382,3	514,2
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					26,5	26,5
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-9,9			-9,9
Muuntoerot				-0,2		-0,2
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-9,9	-0,2		-10,2
Laaja tulos			-9,9	-0,2	26,5	16,4
31.3.2011	55,9	55,9	9,8	0,1	408,8	530,6

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1.-3.2011	1.-3.2010	1.-12.2010
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	26,5	26,0	41,8
Oikaisu	31,9	29,1	96,7
Käyttöpääoman muutokset	6,1	0,5	-4,5
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	0,2	-0,1	-0,1
Maksetut korot	-3,9	-7,1	-19,5
Saadut korot	0,5	0,6	2,2
Maksetut verot	-0,4	-0,5	-1,8
Liiketoiminnan nettorahavirta	60,8	48,5	114,8
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-53,6	-32,0	-138,0
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-0,6	-1,8	-4,8
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	0,9
Lainasaamisten takaisinmaksut	0,0	0,0	0,0
Saadut osingot	0,0	0,0	0,0
Saadut avustukset	0,0	0,0	15,0
Investointien nettorahavirta	-54,1	-33,9	-126,9
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	99,9	93,4	475,7
Lainojen takaisinmaksut	-121,9	-100,7	-439,1
Maksetut osingot	0,0	-6,7	-6,7
Rahoituksen nettorahavirta	-22,0	-14,0	29,9
Rahavarojen muutos	-15,3	0,6	17,8
Rahavarat tilikauden alussa	221,7	203,9	203,9
Rahavarat tilikauden lopussa	206,4	204,5	221,7

Johdannaissopimukset, milj. euroa	31.3.2011		31.3.2010		31.12.2010	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuuttavaihtosopimukset	38	419	20	391	48	426
Valuuttatermiinit ja -optiot	0	1	0	8	0	2
Koronvaihtosopimukset	1	231	0	181	-1	241
Ostetut korko-optiot	11	880	8	830	8	880
Yhteensä	49	1 531	29	1 410	56	1 549
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, NASDAX OMX Commodities						
suojauslasketut johdannaiset	13	3,65	-22	3,59	26	3,66
Sähkötermiinit, NASDAX OMX Commodities	0	0,02	0	-0,01	0	0,03
Sähkötermiinit, muut	0	0,00	0	0,00	0	
Yhteensä	13	3,67	-22	3,58	27	3,69

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

4.5.2011, klo 11.00 EET

Vastuositoumukset, milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Pantatut rahavarat	0	0	0
Vuokravastuut	27	7	28
Luotonvarausprovisiot	0	0	0
Yhteensä	28	8	30
Investointisitoumukset	378	252	385
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 253	1 181	1 181
Lisäykset	39	22	137
Vähennykset			0
Poistot ja arvonalentumiset	-16	-16	-64
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 276	1 187	1 253

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	31.3.2011	31.3.2010	31.12.2010
Myynnit	43	35	111
Ostot	52	44	144
Saamiset	10	8	12
Velat	0	1	2

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2010.

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 osavuosisyksyllä.

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.