

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.9.2010**Toimintakatsaus**Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä heinä - syyskuussa 18,5 terawattituntia (17,2 TWh vastaavana aikana vuonna 2009). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 15,0 terawattituntia, mikä oli 81 prosenttia Suomen kulutuksesta. Tammi-syyskuussa Suomen sähkönkulutus oli 63,1 terawattituntia (58,3 TWh), kasvua 8,2 prosenttia vastaavaan aikaan vuosi sitten.

Sähkön siirto Suomen ja Ruotsin välillä vaihtui alkuvuoden vientitilanteesta tuonniksi heinäkuusta alkaen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen heinä - syyskuun aikana 1,5 terawattituntia (1,2 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,4 terawattituntia (0,4 TWh). Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 2,1 terawattituntia (2,2 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 4 terawattituntia (2,8 TWh).

Sähkön siirto Virosta on ollut alkuvuonna enimmäkseen tuontia. Heinäkuusta lähtien siirto on ollut vientipainotteista. Sähköä tuotiin Virosta heinä - syyskuussa 0,2 terawattituntia (0,2 TWh) ja vietiin sähköä Viroon 0,2 TWh (0 TWh). Tammi - syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Virosta 1,4 terawattituntia (1,1 TWh) ja vietiin 0,2 TWh (0,1 TWh).

Sähkön tuontikapasiteetti Venäjältä on ollut käytössä täysimääräisesti. Tasasähköyhteyden vuosihuolto rajoitti tuontikapasiteettia heinäkuussa. Heinä-syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 2,3 terawattituntia (2,5 TWh) ja tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Venäjältä 8,3 terawattituntia (8,6 TWh).

Syyskuun alussa valmistui selvitys lisääntyvän tuulivoiman vaikutuksesta pohjoismaisen voimajärjestelmän käyttöön. Selvityksen mukaan tuulivoiman määrän kasvu Pohjoismaissa nykyisestä noin 5000 megawattista 15000 -20000 megawattiin vuoteen 2020 mennessä on hallittavissa. Tuulivoima edellyttää kuitenkin erilaisia voimajärjestelmän käyttövarmuutta turvaavia toimenpiteitä, joiden toteutukseen kantaverkkoyhtiöt ovat valmistautuneet.

Kantaverkko selvisi kesän myrskyistä vähin vaurioin. Jakeluverkkoja koetellut Asta-myrsky aiheutti puuvikoja yhdelle kantaverkon 110 kilovoltin johdolle Kaakkois-Suomessa. Voimakas myrsky aiheutti muutaman tunnin sähkökatkot Hämeessä kantaverkon 110 kilovoltin voimajohdoille elokuun alussa. Kaasuturbiinit jouduttiin käynnistämään Loviisan ydinvoimalaitoksen irrottua kantaverkosta 12.7. Samanaikaisesti sähköä tuotiin Ruotsista täysimääräisesti. Elokuun puolivälissä kantaverkkoon aiheutui jännitteen alenemia Lounais-Suomessa asiakkaan voimalaitoksen kytkentöjen vuoksi.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Voimajärjestelmän käyttö	1-9/10	1-9/09	7-9/10	7-9/09
Sähkön kulutus Suomessa TWh	63,1	58,3	18,5	17,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	49,8	45,6	15,0	13,9
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,9	0,7	0,2	0,2
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	4,0	2,8	0,4	0,4
tuonti Ruotsista TWh	2,1	2,2	1,5	1,2
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	0,2	0,1	0,2	0,0
tuonti Virosta TWh	1,4	1,1	0,2	0,2
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	8,3	8,6	2,3	2,5

Sähkömarkkinoiden edistäminen

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli heinä - syyskuussa 45,90 euroa megawattitunnilta (31,30 €/MWh vastaavana aikana vuonna 2009) ja Suomen aluehinta oli 47,70 euroa megawattitunnilta (35,60 €/MWh). Tammi-syyskuussa Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta oli 50,20 euroa megawattitunnilta (34,50 €/MWh) ja Suomen aluehinta oli 53,70 euroa megawattitunnilta (36,00 €/MWh).

Siirtoverkon pullonkaulat rajoittivat sähkökauppaa Suomen ja Ruotsin rajalla tammi-syyskuussa 7,2 % ajasta (5,1 % vastaavana aikana vuonna 2009). Erityisesti keväällä esiintyi tilanteita, joissa siirtokapasiteetti Suomesta Ruotsiin oli riittämätöntä. Loppukesällä pullonkaulat vähenivät. Siirtoverkon pullonkaulat rajoittivat sähkökauppaa Suomen ja Viron rajalla huhti- syyskuussa 44,0 % ajasta.

Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat tammi-syyskuussa yhteensä 7,9 milj. euroa (0,9 milj. euroa). Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Viron välisellä rajalla olivat huhti-syyskuussa yhteensä 6,5 milj. euroa. Fingridin osuus Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista oli 3,3 milj. euroa, jonka Fingrid on maksanut verkkovuokrana yhteyden omistajatahoille.

Pohjoismaiset pullonkaulatulot tammi-syyskuulta olivat 160,0 milj euroa (54,4 milj. euroa). Pohjoismaiset pullonkaulatulot muodostuivat pääosin Etelä-Norjan ja Tanskan tarjousalueiden rajoilla.

Tammi-syyskuussa Fingridin vastakauppakustannukset olivat noin 0,1 miljoonaa euroa (0,6 milj. euroa vastaavana aikana 2009).

Suomen ja Viron välisen merikaapelin Estlink 1:n sähkönsiirtokapasiteetti avattiin kokonaan sähköpörssin Elspot-markkinoiden käyttöön maanantaista 20.9.2010 alkaen. Fingrid ja Viron kantaverkkoyhtiö Elering vuokrasivat Estlink -yhteydestä keväällä 250 megawattia siirtokapasiteettia ja myös loppukapasiteetin, 100 megawattia, eli yhteensä 350 megawattia Suomen ja Viron välistä siirtokapasiteettia on nyt markkinoiden käytössä. Lisäksi Fingrid on tehnyt investointipäätöksen toisen tasasähköyhteyden EstLink 2:n rakentamisesta Viron ja Suomen välille. Suunniteltu siirtoyhteys on 650 megawattia ja sen kokonaiskustannukset ovat noin 320 miljoonaa euroa.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Sähkömarkkinat	1-9/10	1-9/09	7-9/10	7-9/09
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	50,2	34,5	45,9	31,3
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	53,7	36,0	47,7	35,6
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	160,0	54,4	16,7	36,2
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	7,9	0,9	2,2	0,4
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	7,2	5,1	1,1	3,7
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	7,9	3,7	1,3	2,4
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€	6,5	-	3,4	-
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	44,4	-	24,9	-
Fingridin osuus Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista M€*	3,3	-	1,7	-

* maksettu verkkovuokrana yhteyden omistajatahoille.

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat heinä - syyskuussa 24 miljoonaa euroa (35 milj. euroa vastaavana aikana 2009). Tammi - syyskuun bruttoinvestoinnit olivat 87 miljoonaa euroa (88 milj.euroa).

Vuoden 2010 aikana investoinnit sekä kotimaan verkkoon että rajayhteyksiin ovat merkittäviä. Syksyn aikana valmistui Hikiä-Vanaja 110 kV perusparannushanke ja uusi sähköasema 110 kV Tampereen Multisiltaan.

Fingrid vahvisti syyskuun lopulla EstLink 2 merikaapelin rakentamisen nopeutetulla aikataululla. Fingrid asetti keväällä investointipäätöksensä ehdoksi Viron sähkömarkkinoiden toimivuuden ja EU:n 100 miljoonan euron tuen hankkeelle. Molemmat ehdot ovat täyttyneet ja 320 miljoonan euron merikaapeli toteutetaan yhteistyössä Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin kanssa. Uusi sähkönsiirtoyhteys nostaa maiden välisen kokonaissiirtokapasiteetin siten noin 1000 megawattiin. Tavoitteena on ottaa uusi linkki kaupalliseen käyttöön vuoden 2014 alussa.

Valtioneuvosto on heinäkuussa myöntänyt maa-alueiden lunastusluvan Lappeenrannan Ylikkälän ja Joroisten Huutokosken väliselle sähkönsiirtoyhteydelle. Uusi 400 kilovoltin yhteys rakennetaan jo olemassa olevien voimajohtojen rinnalle lisäämään siirtokapasiteettia Kaakkois-Suomessa. Syksyn aikana hankkeen pääurakat on kilpailutettu ja hankintapäätökset tehty voimajohtohankintojen ja Ylikkälän sähköaseman osalta. Voimajohtodun suunniteltu valmistuminen on keväällä 2013.

Lisäksi Fingrid on tehnyt hankintapäätöksen johdintoimituksista vuosien 2011 - 2012 voimajohtohankkeisiin.

Muuta ajankohtaista

Fingrid solmi syyskuun alussa YIT Rakennus Oy:n kanssa sopimuksen Fingridin uuden pääkonttorin rakentamisesta Läkkisepäntielle Käpylään Helsinkiin. Fingridin käyttöön tulevat tilat kattavat noin puolet uudisrakennuksesta, jonka laajuus on

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

kokonaisuudessaan 14 000 m². Toimistotalo valmistuu Fingridin käyttöön lokakuun lopulla 2012.

Taloudellinen tulos

Konsernin heinä - syyskuun liikevaihto oli 86 miljoonaa euroa (71 milj. euroa). Tasesähkön myynti oli 32 miljoonaa euroa (18 milj. euroa) ja tasesähkön osto oli 26 miljoonaa euroa (18 milj. euroa). IFRS:n mukainen voitto/tappio ennen veroja oli 2 miljoonaa euroa (-6 milj. euroa) heinä-syyskuussa.

Konsernin tammi - syyskuun liikevaihto oli 318 miljoonaa euroa (255 milj. euroa). Liiketoiminnan muut tuotot olivat 3 miljoonaa euroa (1 milj. euroa).

Kantaverkkotulot nousivat alkuvuoden sähkön kulutuksen kasvun ja vuoden alussa toteutetun kantaverkkotariffin 4,5 % noston vaikutuksesta edellisvuoteen verrattuna ja olivat 147 miljoonaa euroa (131 milj. euroa). Rajasiirtotuotot pysyivät edellisen vuoden tasolla. Alkuvuoden suurten pohjoismaisten pullonkaulatulojen myötä Fingridin saamat pullonkaulatutuotot nousivat noin 4 miljoonalla eurolla edellisvuoteen verrattuna. Tasesähkön myynti oli 111 miljoonaa euroa (66 milj. euroa) ja osto 96 miljoonaa euroa (61 milj. euroa).

Alkuvuoden suuret kantaverkon häviöt ja Suomen korkea aluehinta kasvattivat Fingridin häviösähkötalukustannuksia 10 miljoonalla eurolla edellisvuoteen verrattuna. Kantaverkon kunnonhallinnan ja voimajärjestelmäreservien kustannukset olivat molemmat hieman edellisvuotta suuremmat. Lisäksi kasvaneet investoinnit nostivat poistoja. Fingridin osuus eurooppalaisista läpisiirtokorvauksista pieneni hieman. Tehoreservijärjestelmän ja turpeen syöttötariffin kustannukset pysyivät edellisvuoden tasolla.

Liikevaihto	1-9/10	1-9/09	7-9/10	7-9/09
Kantaverkkotulot	147,3	130,7	35,8	32,2
Tasesähkön myynti	110,8	66,4	31,7	18,3
Rajasiirto	17,6	18,0	5,3	5,4
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	7,9	3,7	1,3	2,4
Tehoreservi	11,5	9,4	3,4	3,0
Läpisiirtotuotot	14,5	21,9	4,8	7,8
Turpeen syöttötariffi	0,7	0,3	0,3	0,1
Muu liikevaihto	8,0	4,2	3,0	1,6
Liiketoiminnan muut tuotot	2,6	1,5	0,5	0,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	320,9	255,9	86,1	71,3

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Kulut	1-9/10	1-9/09	7-9/10	7-9/09
Tasesähkön ostot	96,2	60,8	26,2	17,5
Häviösähkön hankinta	46,7	36,7	12,0	11,4
Poistot	49,9	48,2	16,6	15,9
Reservit	16,0	15,7	5,2	5,9
Tehoreservi	9,6	9,9	3,1	3,1
Henkilöstö	14,1	14,1	4,0	3,9
Kunnonhallinta	12,8	12,3	3,7	4,7
Läpisiirtomaksut	7,4	11,9	3,0	3,4
Turpeen syöttötariffi	0,6	0,2	0,2	0,1
Muut kustannukset	17,9	13,6	6,8	4,3
Kulut yhteensä	271,2	223,4	80,8	70,0

Tammi - syyskuun liikevoitto oli 51 miljoonaa euroa (35 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 2 miljoonaa euroa (2 milj. euroa). Tulos ennen veroja oli 42 miljoonaa euroa (20 milj. euroa) ja laaja tulos 39 miljoonaa euroa (11 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 28,3 % (26,4 %).

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Konsernin nettorahoituskulut heinä - syyskuun aikana olivat 2 miljoonaa euroa (-6 milj. euroa). Tammi - syyskuun aikana yhtiön nettorahoituskulut olivat -10 miljoonaa euroa (-15 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikuttavasti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 30. syyskuuta 2010 olivat 202 miljoonaa euroa (204 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 1 041 miljoonaa euroa (977 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 697 miljoonaa euroa (627 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 344 miljoonaa (350 milj. euroa).

Rahoituksen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 51 miljoonaa euroa. Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Tarkastelujaksolla kaksi kansainvälistä luottoluokituslaitosta päivitti Fingridin luottoluokitukset. Fitch Ratings alensi 9.8. Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen luottoluokituksen A+ tasolle. Fingrid Oyj:n liikkeeseen laskemille joukkovelkakirjalainoille Fitch Ratings antoi pitkäaikaisen luottoluokituksen AA-. Fingrid Oyj:n lyhytaikainen luottoluokitus aleni F1 tasolle. Fingrid Oyj:n tulevaisuuden näkökulma arvioitiin negatiiviseksi.

Standard & Poor's Rating Services (S&P) puolestaan päivitti Fingrid Oyj:n luottoluokitukset 21.9. Luokitukset säilyivät ennallaan. Pitkäaikainen luottoluokitus on A+ ja lyhytaikainen luokitus on A-1. Tulevaisuuden näkökulma arvioidaan vakaaksi (Stable outlook).

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 261 (250).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

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

Hallitus

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2010

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

26.10.2010, klo 11.00 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2010

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1.-9.2010	1.-9.2009	Muutos	7.-9.2010	7.-9.2009	Muutos	1.-12.2009
Liikevaihto	318,3	254,5	63,8	85,6	70,8	14,8	358,9
Liiketoiminnan muut tuotot	2,6	1,4	1,2	0,5	0,5	0,1	2,2
Poistot	-49,9	-48,2	-1,7	-16,6	-15,9	-0,7	-64,6
Liiketoiminnan kulut	-219,7	-173,2	-46,6	-65,0	-55,3	-9,7	-245,8
Liikevoitto	51,3	34,5	16,8	4,5	0,1	4,4	50,8
Rahoitustuotot ja -kulut	-9,6	-14,5	4,9	-2,3	-5,8	3,5	-17,8
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3
Tulos ennen veroja	41,9	20,2	21,7	2,3	-5,7	7,9	33,2
Tuloverot	-10,9	-5,2	-5,6	-0,6	1,5	-2,1	-8,6
Tilikauden tulos	31,1	15,0	16,1	1,7	-4,2	5,9	24,7
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	7,9	-4,3	12,2	1,5	-7,5	9,0	11,8
Muuntoerot	0,1	0,4	-0,3	0,0	0,2	-0,2	0,5
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät							0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	39,1	11,1	28,0	3,2	-11,5	14,7	36,9
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	31,1	15,0	16,1	1,7	-4,2	5,9	24,7
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	39,1	11,1	28,0	3,2	-11,5	14,7	36,9
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	9 344	4 517	4 828	512	-1 257	1 769	7 417

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	Muutos	31.12.2009
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	89,6	85,9	3,7	88,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 217,7	1 152,5	65,2	1 181,1
Sijoitukset	7,8	7,3	0,5	7,4
Saamiset	54,8	21,9	32,8	18,5
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,7	5,6	0,1	5,4
Saamiset	39,8	31,4	8,4	56,3
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	201,7	199,5	2,2	199,8
Rahavarat	0,2	4,8	-4,6	4,1
Varat yhteensä	1 705,2	1 596,9	108,3	1 648,6
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	480,2	422,0	58,2	447,8
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	697,1	627,4	69,7	685,4
Korottomat	145,0	158,0	-13,0	141,5
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	344,3	349,9	-5,6	316,0
Korottomat	38,7	39,6	-0,9	57,9
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 705,2	1 596,9	108,3	1 648,6

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1.-9.2010	1.-9.2009	1.-12.2009
Liikevaihto	318,3	254,5	358,9
Investoinnit, brutto	87,4	88,1	135,6
- liikevaihdosta %	27,5	34,6	37,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,9	0,8	1,3
- liikevaihdosta %	0,3	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin	261	250	251
Liikevoitto	51,3	34,5	50,8
- liikevaihdosta %	16,1	13,6	14,1
Voitto ennen veroja	41,9	20,2	33,2
- liikevaihdosta %	13,2	7,9	9,3
Korolliset nettovelat*	839,4	773,0	797,5
Omavaraisuusaste, %*	28,3	26,4	27,2
Oma pääoma, milj. euroa*	480,2	422,0	447,8
Oma pääoma/osake, euroa*	144 407	126 910	134 676
Tulos/osake, euroa*	9 344	4 517	7 417

* tilikauden lopussa

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista, milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2009	55,9	55,9	-23,2	-0,4	329,3	417,6
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					15,0	15,0
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-4,3			-4,3
Muuntoerot				0,4		0,4
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			-4,3	0,4		-4,0
Laaja tulos			-4,3	0,4	15,0	11,1
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2008					-6,7	-6,7
30.9.2009	55,9	55,9	-27,5	0,0	337,6	422,0
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					9,6	9,6
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			16,1			16,1
Muuntoerot				0,1		0,1
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			16,1	0,1		16,2
Laaja tulos			16,1	0,1	9,6	25,8
1.1.2010	55,9	55,9	-11,4	0,1	347,3	447,8
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					31,1	31,1
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			7,9			7,9
Muuntoerot				0,1		0,1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä			7,9	0,1		8,0
Laaja tulos			7,9	0,1	31,1	39,1
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2009					-6,7	-6,7
30.9.2010	55,9	55,9	-3,5	0,2	371,6	480,2

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1.-9.2010	1.-9.2009	1.-12.2009
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	31,1	15,0	24,7
Oikaisut	68,1	65,7	89,2
Käyttöpääoman muutokset	0,1	4,3	-5,5
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	0,0	-3,1	-3,1
Maksetut korot	-12,6	-38,6	-41,5
Saadut korot	1,5	6,7	4,9
Maksetut verot	-1,6	-1,4	-2,0
Liiketoiminnan nettorahavirta	86,6	48,6	66,8
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-89,6	-86,4	-127,6
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-3,8	-3,9	-6,9
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,0	0,0	0,0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,9	0,0	0,1
Saadut osingot	0,0	0,0	0,0
Investointien nettorahavirta	-92,5	-90,3	-134,4
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	257,6	248,8	365,4
Lainojen takaisinmaksut	-246,9	-202,3	-293,4
Maksetut osingot	-6,7	-6,7	-6,7
Rahoituksen nettorahavirta	4,0	39,8	65,3
Rahavarojen muutos	-1,9	-1,8	-2,3
Rahavarat tilikauden alussa	203,9	206,1	206,1
Rahavarat tilikauden lopussa	202,0	204,3	203,9

Johdannaissopimukset, milj. euroa	30.9.2010		30.9.2009		31.12.2009	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuuttavaihtosopimukset	46	432	-2	332	-1	400
Valuuttatermiinit ja -optiot	0	3	0	12	0	14
Koronvaihtosopimukset	0	241	1	155	0	191
Ostetut korko-optiot	4	740	11	780	11	750
Yhteensä	51	1 416	11	1 279	10	1 355
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähköjohdannaiset						
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-6	3,64	-39	3,64	-18	3,61
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	0	-0,01	0	-0,01	0	0,02
Sähkötermiinit, muut			-1	0,04	0	0,02
Yhteensä	-6	3,63	-40	3,67	-18	3,65

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

26.10.2010, klo 11.00 EET

Vastuositoumukset, milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Pantatut rahavarat	0	4	1
Vuokravastuut	7	8	8
Luotonvarausprovisiot	0	0	0
Yhteensä	7	12	9
Investointisitoumukset	248	224	177
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 181	1 113	1 113
Lisäykset	84	85	129
Vähennykset	1	0	0
Poistot ja arvonalentumiset	-48	-45	-61
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 218	1 153	1 181

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.9.2010	30.9.2009	31.12.2009
Myyntit	83	65	91
Ostot	100	71	102
Saamiset	6	4	9
Velat	0	0	1

Tilinpäätösperiaatteet

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

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.