

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.9.2009

Toimintakatsaus

Fingrid menestyi erinomaisesti eurooppalaisten energia-alan viranomaisten yhteistyöjärjestön CEERin (Council of European Energy Regulators) teettämässä tutkimuksessa, jossa mitattiin kantaverkkotoiminnan kokonaistehokkuutta. Syyskuun alussa julkaistussa tutkimuksessa oli mukana 22 eurooppalaista kantaverkkoyhtiötä 19 eri maasta. Fingrid Oyj sekä kaksi muuta kantaverkkoyhtiötä arvioitiin poikkeuksellisen tehokkaiksi.

Työ- ja elinkeinoministeriön uusiutuvan energian syöttötariffityöryhmä sai raporttinsa valmiiksi syyskuun lopulla. Työryhmä ehdottaa, että Fingrid tai sen kokonaan omistama tytäryhtiö ryhtyisi koordinoimaan syöttötariffijärjestelmää. Fingrid hoitaa tällä hetkellä vastaavanlaisia järjestelyitä, kuten turpeen syöttötariffijärjestelmää sekä tehoreservijärjestelmää.

Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä heinä - syyskuussa 17,1 terawattituntia (19,4 TWh vastaavana aikana vuonna 2008). Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 13,9 TWh, mikä oli 81 prosenttia Suomen kulutuksesta. Tammi-syyskuussa Suomen sähkönkulutus oli 58,0 TWh (64,8 TWh), mikä oli 10,5 prosenttia vähemmän kuin viime vuonna.

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen heinä - syyskuun aikana 1,2 TWh (0,5 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,4 TWh (1,3 TWh). Tammi - syyskuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 2,2 TWh (3,5 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 2,8 TWh (2,2 TWh).

Sähköä tuotiin Virosta Suomeen heinä - syyskuussa 0,2 TWh (0,6 TWh). Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Virosta 1,1 TWh (1,6 TWh).

Heinä - syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 2,5 TWh (2,8 TWh) ja tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Venäjältä 8,6 TWh (7,8 TWh).

Ukkosmyrsky aiheutti 10.8. rajajohtohäiriön Suomen ja Ruotsin välillä, minkä seurauksena Suomen sähköjärjestelmä erosi muista Pohjoismaista omaksi taajuusalueeksi. Häiriöstä ei kuitenkaan aiheutunut merkittäviä toimituskeskeytyksiä eikä voimalaitosten irtikytkeytymisiä. Edellisen kerran Suomen sähköjärjestelmä on ollut erossa muista Pohjoismaista 27.12.1983 Ruotsin Hamrasta alkaneen suurhäiriön seurauksena.

Pohjois-Suomessa tapahtui laaja noin 60 000 ihmistä koskeva sähkökatkos 15.9. Katkos sai alkunsa vikaantuneesta suojarieleestä Petäjäskosken sähköasemalla, jossa on käynnissä laaja aseman uusimisprojekti ja sen vuoksi poikkeuksellinen kytkentätilanne.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

Voimajärjestelmän käyttö	1-9/09	1-9/08	7-9/09	7-9/08
Sähkön kulutus Suomessa TWh	58,0	64,8	17,1	19,4
Fingridin siirtovolyymi TWh	45,6	48,1	13,9	15,5
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,7	0,7	0,2	0,2
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	2,8	2,2	0,4	1,3
tuonti Ruotsista TWh	2,2	3,5	1,2	0,5
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	0,1	0	0	0
tuonti Virosta TWh	1,1	1,6	0,2	0,6
Sähkönsiirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	8,6	7,8	2,5	2,8

Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) oli heinä - syyskuussa 31,28 €/MWh (55,51 €/MWh vastaavana aikana vuonna 2008) ja Suomen aluehinta oli 35,56 €/MWh (65,90 €/MWh). Tammi-syyskuussa Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta oli keskimäärin 34,51 €/MWh (42,74 €/MWh) ja Suomen aluehinta oli vastaavasti 35,99 €/MWh (50,56 €/MWh).

Suomen ja Ruotsin välillä pullonkaulat rajoittivat kaupankäyntiä 5,14 % alkuvuoden tunneista. Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat heinä-syyskuussa yhteensä 0,38 milj. euroa. Pohjoismaiset pullonkaulatulot tarkastelujaksolla olivat 36,17 milj. euroa (81,19) milj. euroa). Fingridin osuus näistä pohjoismaisista pullonkaulatuloista oli 2,4 miljoonaa euroa (7,7) milj.euroa). Tammi-syyskuussa Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot olivat 0,92 milj. euroa (0,22 milj. euroa). Tammi-syyskuun pohjoismaiset pullonkaulatulot olivat 54,36 milj. euroa (222,12 milj. euroa). Fingridin osuus näistä alkuvuoden pullonkaulatuloista oli 3,7 milj. euroa (21,2 milj. euroa).

Tammi-syyskuussa Fingridin vastakauppakustannukset olivat noin 0,6 miljoonaa euroa (0 milj. euroa vastaavana aikana 2008).

EU:n komissio antoi kesäkuussa kaikille jäsenmaille huomautukset sähkömarkkinasäädöksiä koskevista laiminlyönneistä. Suomen osalta huomautukset koskivat pääosin viranomaistoimintaa ja muutamilta osin myös Fingridiä. Vastauksessaan Suomen hallitus kiisti laiminlyönnot. Huomautukset olivat monilta osin epärelevantteja ja mahdolliset aiemmat puutteet on jo korjattu.

Suomen kilpailuvirasto antoi syyskuun 9. päivä päätöksen RAO Nordicin toimenpidepyynnöstä. RAO Nordic väitti Fingridin käyttäneen määräävää markkina-asemaa väärin sähkön rajasiirron markkinoilla. Kilpailuvirasto kuitenkin katsoi, ettei asiassa ole tarpeen ryhtyä enempään toimenpiteisiin ja poisti asian käsittelystä.

Sähkömarkkinat	1-9/09	1-9/08	7-9/09	7-9/08
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	34,51	42,74	31,28	55,51
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	35,99	50,56	35,56	65,90

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	54,4	222,1	36,2	81,2
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,9	0,2	0,4	0,1
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	5,1	0,7	3,7	1,3
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	3,7	21,1	2,4	7,7

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat heinä-syyskuussa 34,8 miljoonaa euroa (20 milj. euroa vastaavana aikana 2008). Tammi-syyskuun bruttoinvestoinnit olivat 88,1 miljoonaa euroa (55 milj. euroa).

Vuoden 2009 aikana investoinnit sekä kotimaan verkkoon että rajayhteyksiin ovat merkittäviä. Syksyn aikana otetaan käyttöön useita uusia ja peruskorjattuja yhteyksiä. Näistä hankkeista kesän 2009 aikana valmistui Siemens Osakeyhtiön urakoima Pikkaralan 400/110/20 kV muunto.

Fingrid on siirtymässä Pohjanmaan alueella vaihteittain 220 kilovoltin jännitetasosta 400 kilovoltin jännitetasoon. Ensimmäisen vaiheeseen Seinäjoki-Tuovila yhteyden voimajohdon urakoitsijaksi on valittu saksalainen SAG ja Tuovilan sähköaseman urakoitsijaksi on valittu Infratek Oy. Lisäksi Fingrid on solminut urakkasopimuksen Eltel Networks kanssa 2x110 kilovoltin voimajohdon uusimisesta välillä Lieto - Koroinen.

Syksyn aikana on käynnistynyt myös merkittäviä nykyisen kantaverkon perusparannus- ja kunnossapitohankkeita. Fingrid ja Svenska Kraftnät ovat tilanneet Suomen ja Ruotsin välisen vuonna 1989 käyttöön otetun Fenno-Skan 1 merikaapeliyhteyden ohjaus- ja suojausjärjestelmän uusinnan ABB:ltä. Voimajohtojen 220 kV Leväsuo - Kalajoki ja Kalajoki - Ventusneva perusparannustyöt sekä kauden 2009-2010 haruskorroosiotyöt on tilattu Empower Oy:ltä.

EstLink2-hankkeen edellytyksenä oleva Viron sähkömarkkinoiden avautuminen on edennyt. Viron hallitus on päättänyt maan tukkumarkkinoiden avaamisesta ja esitys menee Viron parlamentin käsittelyyn myöhemmin syksyllä. Nykyisen yhteyden EstLink1:n sääntöjä ollaan muuttamassa siten, että pohjoismainen sähköpörssi voisi aloittaa toimintansa Virossa huhtikuussa 2010.

Talous

Konsernin heinä-syyskuun liikevaihto oli 71 miljoonaa euroa (87 milj. euroa). Tasesähkön myynti oli 18 miljoonaa euroa (28 milj. euroa) ja tasesähkön osto oli 18 miljoonaa euroa (22 milj. euroa). IFRS:n mukainen voitto/tappio ennen veroja oli -6 miljoonaa euroa (9 milj. euroa).

Konsernin liikevaihto oli 255 miljoonaa euroa (280 milj. euroa) tammi-syyskuun aikana. Kantaverkkotariffia ja Venäjän siirtotariffia nostettiin vuoden alusta 4,5 %. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 1,5 miljoonaa euroa (1,6 milj. euroa). Sähkön kulutuksen laskun

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

seurauksena kantaverkkotulot alenivat vuoden alussa toteutetusta 4,5 prosentin tariffikorotuksesta huolimatta.

Tasesähkön myynti aleni viime vuoteen verrattuna ja oli 66 milj. euroa (76 milj. euroa). Myös tasesähkön osto, 61 miljoonaa euroa, oli viime vuotta matalampi (68 milj. euroa). Nämä muutokset ostossa johtuivat lähinnä kulutus- ja tuotantotaseiden käsittelystä kahdessa eri taseessa. Pohjoismaiset pullonkaulatulot, 4 miljoonaa euroa, alenivat merkittävästi viime vuodesta (21 milj. euroa). Rajasiirto- ja huippuvoimatuotot nousivat viime vuoden tasosta hieman. Eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden välisten läpisiirtokorvausten nettotuotot nousivat 10 miljoonaan euroon. Turpeen syöttötariffituotot ja -kulut nousivat hieman. Poistot, kunnonhallinta-, reservi- ja henkilöstökulut nousivat, kun taas häviösähkötulot laskivat hieman. Tammi-syyskuun ja heinä-syyskuun muutokset verrattuna viime vuoden vastaaviin ajanjaksoihin ilmenevät alla olevasta taulukosta.

Liikevaihto	1-9 2009	1-9 2008	7-9 2009	7-9 2008
Kantaverkkotulot	130,7	135,6	32,2	33,7
Tasesähkön myynti	66,4	76,3	18,3	27,9
Rajasiirto	18,0	16,4	5,4	5,8
Läpisiirtotuotot	21,9	16,3	7,8	6,7
Huippuvoima	9,4	7,8	3,0	2,5
Turpeen syöttötariffi	0,3	0,2	0,1	0,1
Pullonkaulatulot	3,7	21,2	2,4	7,7
Muu liikevaihto	4,2	6,5	1,6	2,7
Liiketoiminnan muut tuotot	1,5	1,6	0,5	0,6
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	255,9	281,9	71,3	87,7

Kulut	1-9 2009	1-9 2008	7-9 2009	7-9 2008
Poistot	48,2	44,5	15,9	14,9
Tasesähkön osto	60,8	67,6	17,5	21,6
Läpisiirtomaksut	11,9	11,0	3,4	4,1
Huippuvoima	9,9	7,2	3,1	2,0
Turpeen syöttötariffi	0,2	0,0	0,0	0,0
Häviösähkön hankinta	36,7	37,5	11,4	11,0
Reservit	15,7	14,2	5,9	4,9
Kunnonhallinta	12,3	9,0	4,7	3,3
Henkilöstö	14,1	13,7	3,9	3,9
Muut kustannukset	13,6	13,6	4,3	5,3
Kulut yhteensä	223,4	218,5	70,0	71,1

Tammi-syyskuun liikevoitto oli ilman sähköjohdannaisten käyvänarvonmuutoksia 33 miljoonaa euroa (63 milj. euroa). Liikevoitto laski lähinnä kantaverkkotulojen ja siirtorajoituksista johtuvien pullonkaulatulojen alenemisen vuoksi. IFRS:n mukainen liikevoitto oli 35 miljoonaa euroa (61 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvomuutoksia 2 miljoonaa euroa (-2 milj.euroa). IFRS:n mukainen voitto

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

ennen veroja oli 20 miljoonaa euroa (37 milj.euroa) ja laaja tulos oli 11 miljoonaa euroa (38 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 26,4 % (29,3 %).

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

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Konsernin nettorahoituskulut olivat heinä-syyskuun aikana -6 miljoonaa euroa (-7 milj. euroa). Myös tammi-syyskuun aikana yhtiön nettorahoituskulut alenivat ja olivat -15 miljoonaa euroa (-25 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat olivat 204 miljoonaa euroa (213 milj. euroa) 30. syyskuuta 2009. Korolliset velat sisältäen johdannaishelot olivat 977 miljoonaa euroa (939 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 627 miljoonaa euroa (686 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 350 milj. euroa (254 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 19 miljoonaa euroa. Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 250 (240).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Tilikauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Moody's Investors Service alensi 9.10.2009 yhtiön pitkäaikaisen luottoluokituksen A1:een Aa3:sta. Lyhytaikainen luottoluokitus säilyi P-1:nä. Tulevaisuuden näkymä muuttui vakaasta negatiiviseksi.

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

Hallitus

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2009

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

23.10.2009 klo 10.00

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2009

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1.-9.2009	1.-9.2008	Muutos	7.-9.2009	7.-9.2008	Muutos	1.-12.2008
Liikevaihto	254,5	280,3	-25,8	70,8	87,1	-16,3	382,3
Liiketoiminnan muut tuotot	1,4	1,6	-0,2	0,5	0,6	-0,1	2,5
Poistot	-48,2	-44,5	-3,7	-15,9	-14,9	-1,0	-59,5
Liiketoiminnan kulut	-173,2	-176	2,8	-55,3	-57,3	1,9	-257,0
Liikevoitto	34,5	61,4	-26,9	0,1	15,5	-15,4	68,4
Rahoitustuotot ja -kulut	-14,5	-24,7	10,2	-5,8	-6,9	1,1	-31,4
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	0,6	-0,3	0,0	0,8	-0,8	0,5
Voitto ennen veroja	20,2	37,3	-17,0	-5,7	9,4	-15,1	37,5
Tuloverot	-5,2	-9,6	4,4	1,5	-2,3	3,8	-9,7
Tilikauden tulos	15,0	27,7	-12,7	-4,2	7,2	-11,3	27,9
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	-4,3	10,7	-15,1	-7,5	-26,0	18,4	-32,5
Muuntoerot	0,4	-0,1	0,5	0,2	-0,1	0,3	-0,6
Myyttävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät							0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	11,1	38,3	-27,2	-11,5	-18,9	7,4	-5,3
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	15,0	27,7	-12,7	-4,2	7,2	-11,3	27,9
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	11,1	38,3	-27,2	-11,5	-18,9	7,4	-5,3
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	4 517	8 330	-3 813	-1 257	2 156	-3 413	8 379

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	30.9.2009	30.9.2008	Muutos	31.12.2008
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	85,9	84,6	1,3	85,3
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 152,5	1 096,2	56,4	1 113,1
Sijoitukset	7,3	7,2	0,1	6,7
Saamiset	21,9	43,5	-21,6	9,9
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,6	4,7	0,9	4,6
Saamiset	31,4	35,1	-3,7	48,0
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	199,5	212,3	-12,8	200,0
Rahavarat	4,8	0,8	4,0	6,1
Varat yhteensä	1 596,9	1 572,2	24,6	1 561,6
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	422,0	461,2	-39,2	417,6
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	627,4	685,9	-58,5	678,3
Korottomat	158,0	122,3	35,7	150,1
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	349,9	253,6	96,4	254,5
Korottomat	39,6	49,3	-9,7	61,0
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 596,9	1 572,2	24,6	1 561,6

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1.-9.2009	1.-9.2008	1.-12.2008
Liikevaihto	254,5	280,3	382,3
Investoinnit, brutto	88,1	55,1	87,9
- liikevaihdosta %	34,6	19,7	23,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,8	0,6	0,9
- liikevaihdosta %	0,3	0,2	0,2
Henkilöstö keskimäärin	250	240	241
Liikevoitto	34,5	61,4	68,4
- liikevaihdosta %	13,6	21,9	17,9
Voitto ennen veroja	20,2	37,3	37,5
-liikevaihdosta %	7,9	13,3	9,8
Korolliset nettovelat*	773,0	726,4	726,7
Omaraisuusaste, %*	26,4	29,3	26,7
Oma pääoma, milj. euroa*	422,0	461,2	417,6
Oma pääoma/osake, euroa*	126 910	138 697	125 600
Tulos/osake, euroa*	4 517	8 330	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			10,7	-0,1	27,7	38,3
Oma pääoma 30.9.2008	55,9	55,9	20,1	0,1	329,1	461,2
Tilikauden laaja tulos yhteensä			-43,3	-0,4	0,2	-43,5
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			-4,3	0,4	15,0	11,1
Oma pääoma 30.9.2009	55,9	55,9	-27,5	0,0	337,6	422,0

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1.-9.2009	1.-9.2008	1.-12.2008
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	15,0	27,7	27,9
Oikaisut	65,7	80,2	114,2
Käyttöpääoman muutokset	4,3	8,3	4,8
Maksetut korot	-38,6	-29,6	-40,8
Saadut korot	6,7	6,5	9,0
Maksetut verot	-1,4	-1,8	-2,3
Liiketoiminnan nettorahavirta	51,7	91,3	112,6
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-86,4	-54,7	-83,6
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-3,9	-1,7	-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	0,6	0,6
Investointien nettorahavirta	-90,3	-55,7	-85,7
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	248,8	193,6	354,4
Lainojen takaisinmaksut	-202,3	-221,6	-382,0
Maksetut osingot	-6,7	-7,2	-7,2
Rahoituksen nettorahavirta	39,8	-35,1	-34,7
Rahavarojen muutos	1,2	0,5	-7,9
Rahavarat tilikauden alussa	206,1	212,0	212,0
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	-3,1	0,6	2,1
Rahavarat tilikauden lopussa	204,3	213,1	206,1

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

23.10.2009 klo 10.00

Johdannaisopimukset, milj. euroa	30.9.2009		30.9.2008		31.12.2008	
	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis-arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuutanvaihtosopimukset	-2	332	-31	365	-22	367
Valuuttatermiinit	0	12	1	17	1	19
Koronvaihtosopimukset	1	155	0	144	0	134
Ostetut korko-optiot	11	780	9	330	2	330
Yhteensä	11	1 279	-21	857	-19	851
	30.9.2009 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	30.9.2008 Käypä nettoarvo	Määrä TWh	31.12.2008 Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähkijohdannaiset						
Sähköttermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-39	3,64	34	3,56	-35	3,52
Sähköttermiinit, Nord Pool Clearing	0	-0,01	0	0,00	0	0
Sähköttermiinit, muut	-1	0,04	1	0,07	0	0,07
Yhteensä	-40	3,67	35	3,63	-35	3,59

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.9.2009	30.9.2008	31.12.2008
Pantatut rahavarat	4	0	6
Vuokravastuut	8	8	9
Luotonvarausprovisiot	0	0	1
Yhteensä	12	9	16
Investointisitoumukset	224	234	219
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.9.2009	30.9.2008	31.12.2008
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 113	1 086	1 086
Lisäykset	85	54	81
Vähennykset	0		0
Poistot ja arvonalentumiset	-45	-43	-54
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 153	1 096	1 113

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	30.9.2009	30.9.2008	31.12.2008
Myynnit	65	71	99
Ostot	71	75	109
Saamiset	4	7	9
Velat	0	2	1

Tilinpäätösperiaatteet Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen 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 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.