

18.2.2013

Fingrid Oyj
Pörssitiedote, tilinpäätöstiedote 18.2.2013 klo 11.00 EET

Fingrid Oyj:n katsaus tammi-joulukuulta 2012: tulos parani merkittävästi

Loka-joulukuu 2012

- Konsernin liikevaihto loka-joulukuussa oli 154 miljoonaa euroa (108 milj.euroa vuonna 2011)
- Konsernin vuoden viimeisen neljänneksen liikevoitto oli 38 (17) miljoonaa euroa

Tammi-joulukuu 2012

- Liikevaihto tammi-joulukuussa 2012 oli 522 (438) miljoonaa euroa
- Konsernin liikevoitto oli 95 (57) miljoonaa euroa
- Konsernin tilikauden voitto 67 (33) miljoonaa euroa
- Konsernin liiketoimintojen rahavirta investointien jälkeen oli -1 (-148) miljoonaa euroa
- Korolliset nettolainat 1 030 (1 020) miljoonaa euroa
- Investoinnit 139 (244) miljoonaa euroa
- Omavaraisuusaste 27,3 (25,7) %
- Osakekohtainen tulos oli 20 159 (9 924) euroa

Avainluvut							
		1-12/12	1-12/11	muutos %	10-12/12	10-12/11	muutos %
Liikevaihto	M€	522,1	438,5	19,1	153,7	107,9	42,5
Investoinnit, brutto	M€	139,0	244,4	-43,1	56,4	76,4	-26,2
– investoinnit liikevaihdosta	%	26,6	55,7		36,7	70,9	
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	M€	1,5	1,8	-16,4	0,6	0,6	-6,4
– liikevaihdosta	%	0,3	0,4		0,4	0,6	
Henkilöstö keskimäärin		269	263	2,3			
Henkilöstö tilikauden lopussa		275	266	3,4			
Palkat ja palkkiot yhteensä	M€	18,2	17,2	5,8	5,3	4,6	14,3
Liikevoitto	M€	94,6	56,6	67,3	38,5	17,1	125,1
– liikevaihdosta	%	18,1	12,9		25,0	15,8	
Voitto ennen veroja	M€	88,3	34,2	158,2	35,0	8,3	321,0
– liikevaihdosta	%	16,9	7,8		22,8	7,7	
Tilikauden voitto	M€	67,0	33,0	103,0	26,7	13,8	92,9
Tilikauden laaja tulos	M€	73,2	-0,2		27,5	3,8	
Sijoitetun pääoman tuotto	%	5,6	3,6				
Oman pääoman tuotto	%	12,4	6,5				
Omavaraisuusaste	%	27,3	25,7				
Korolliset nettolainat	M€	1 030,3	1 020,2	1,0			

18.2.2013

Nettovelkaantumisaste	%	180,8	201,1				
Tulos/osake	€	20 159	9 924	103,1	8 032	4 163	92,9
Osinko/A-osake	€	2 018,26*	3 962,52				
Osinko/B-osake	€	2 018,26*	2 018,26				
Oma pääoma/osake	€	171 365	152 573	12,3			
Osinko/tulos A-osake	%	10,0*	39,9				
Osinko/tulos B-osake	%	10,0*	20,3				
Osakkeiden lukumäärä 31.12							
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	-	2 078	2 078	-
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	-	1 247	1 247	-
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	-	3 325	3 325	-

* Hallituksen ehdotus yhtiökokoukselle

Fingridin toimitusjohtaja Jukka Ruusunen Fingridin tilinpäätöksestä:

"Yhtiön tulosta paransivat 30 prosentin kantaverkkotariffien nosto ja suurista aluehintaeroista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin rajalla. Toisaalta Venäjän rajasiirtotuotot ja eurooppalaisen markkinapaikan läpisiirtotuotot alenivat merkittävästi Venäjän sähkön tuonnin supistuttua. Kustannuksista kasvoivat edelliseen vuoteen verrattuna erityisesti kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kustannukset. Kunnonhallinnan kustannuksia nosti Fenno-Skan 2 kaapelin vikakorjaus.

Yhtiön nettolainanotto kasvoi hieman mittavan investointiohjelman vuoksi. Vuoden aikana Fingrid laski liikkeeseen määrältään 300 miljoonan euron ja maturiteetiltaan 12 vuoden mittaisen julkisen joukkovelkakirjalainan yhtiön kansainvälisen Medium Term Note-joukkovelkakirjalainaohjelman puitteissa.

Fingridin investoinnit kantaverkkoon olivat 139 miljoonaa euroa. Käynnissä olivat useita investointihankkeita, joilla varmistetaan käyttövarmuutta ja siirtokapasiteetin riittävyttä tulevaisuudessa.

Kantaverkon käyttövarmuus oli erinomaisella tasolla kahden huonomman vuoden jälkeen. Häiriöiden lukumäärä kantaverkossa oli keskimääräisellä tasolla, mutta häiriöistä aiheutunut haitta asiakkaille ja yhteiskunnalle oli erittäin pieni.

Sähkömarkkinoilla oli poikkeuksellinen vuosi. Pohjoismaisen vesivoiman tarjonta oli hyvin runsasta koko vuoden, mikä alensikin selvästi tukkimarkkinoiden hintatasoa. Suomen markkinat eivät kuitenkaan hyötäneet täysimääräisesti edullisesta vesivoimasta. Ison osan vuotta toinen Suomen ja Ruotsin välisistä siirtoyhteyksistä oli poissa käytöstä, minkä seurauksena Suomen ja Ruotsin välistä siirtokapasiteettia ei saatu täysimääräisesti hyödynnettyä. Tilanteen seurauksena maiden rajalla kertyi ennätysmäärä, 88 miljoonaa euroa, pullonkaulatuloja."

18.2.2013

Laskentaperiaatteet:

Tässä katsauksessa julkaistut tiedot perustuvat tiedotteen yhteydessä julkaistuun Fingridin tilintarkastettuun 2012 tilinpäätökseen. Fingrid on noudattanut tilinpäätöstiedotteen laadinnassa samoja laskentaperiaatteita kuin tilinpäätöksessä 2012.

Taloudellinen tulos

Konsernin liikevaihto oli 522 miljoonaa euroa (438 milj. euroa vuonna 2011) tilikauden aikana. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 4 miljoonaa euroa (3 milj. euroa). Konsernin loka-joulukuun liikevaihto oli 154 miljoonaa euroa (108 milj. euroa).

Kantaverkkotuotot kasvoivat 276 miljoonaan euroon (210 milj. euroa) vuoden alusta toteutetun 30 prosentin tariffikorotuksen seurauksena. Sähkön kulutus Suomessa kasvoi 1,1 % verrattuna vuoden 2011 vastaavaan ajanjaksoon. Fingrid siirsi verkossaan sähköä saman verran kuin edellisellä vuonna eli 64,2 TWh. Tasesähkön myynti kasvoi 152 miljoonaan euroon (146 milj. euroa). Tasesähkön myynnin kasvuun vaikuttivat kasvanut tasesähkön määrä ja heinäkuun alusta toteutettu tasepalvelumaksujen korotus. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä laskivat 12 miljoonalla eurolla edellisestä vuodesta aiempaa merkittävästi pienemmän sähkön tuonnin volyymin johdosta. Fingridin saamat Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot alenivat sähkön hintaerotuntien vähentyessä. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot olivat 6 miljoonaa euroa (10 milj. euroa), jotka maksettiin yhteyden omistajille. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin väliseltä yhteydeltä puolestaan nousivat merkittävästi markkinatilanteen ja aluehintojen suurten erojen seurauksena. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin väliltä olivat 44 miljoonaa euroa (16 milj. euroa). Läpisiirtotuotot alenivat 12 miljoonaa euroa, mikä aiheutui lähinnä alentuneesta sähkönviennistä Suomesta Ruotsiin.

Tasesähkön kulut kasvoivat hieman edellisestä vuodesta tasesähkön määrän lisääntyttyä ja olivat 133 miljoonaa euroa (131 milj. euroa). Häviösähkötulot nousivat 2 miljoonalla eurolla edellisvuoden vastaavaan ajankohtaan verrattuna. Häviösähkön hankinnan keskihinta oli 52,86 euroa megawattitunnilta (52,85 euroa/MWh). Häviösähkötulujen kasvuun vaikutti häviösähkön määrän pieni kasvu. Poistot kasvoivat 8 miljoonalla eurolla merkittävien uusien investointihankkeiden valmistuttua. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut kasvoivat 11 miljoonalla eurolla, koska taajuusohjattujen reservien tilapäishankinta tuntimarkkinoilta Suomesta ja muilta pohjoismaisilta kantaverkkoyhtiöiltä oli aikaisempaa kalliimpaa. Henkilöstökulut kasvoivat 22 miljoonaan euroon (20 milj. euroa), mihin osaltaan vaikutti henkilökunnan määrän kasvu. Kunnonhallintakustannukset nousivat 3 miljoonalla eurolla, mikä aiheutui pääasiassa Fenno-Skan 2 kaapelin vikakorjauksen kuluista. Läpisiirtokulut nousivat 2 miljoonalla eurolla, koska sähköntuonti Ruotsista Suomeen nousi merkittävästi edellisestä vuodesta.

18.2.2013

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/12	1-12/11	muutos %	10-12/12	10-12/11	muutos %
Kantaverkkotuotot	276	210	31,4	85	59	45,4
Tasesähkön myynti	152	146	4,5	48	25	91,2
Rajasiirtotuotot	11	22	-52,6	3	5	-32,0
Suomi-Viro pullonkaulat tuotot*	6	10	-32,8	1	1	-7,8
Suomi-Ruotsi pullonkaulat tuotot	44	16	180,6	8	4	95,1
Tehoreservituotot**	19	7	159,0	5	5	0,3
Läpisiirtotuotot	10	22	-55,1	3	7	-66,6
Turpeen syöttötariffi		0	-100,0			
Muu liikevaihto	3	5	-35,5	1	2	-60,8
Liiketoiminnan muut tuotot	4	3	28,9	2	1	44,7
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	526	441	19,1	156	109	42,6

Kulut, milj. €

	1-12/12	1-12/11	muutos %	10-12/12	10-12/11	muutos %
Tasesähkön ostot	133	131	1,2	40	22	85,8
Häviösähkökulut	65	63	2,6	17	16	6,0
Poistot	76	68	11,5	20	18	13,0
Reservikulut	39	28	38,2	10	7	35,7
Henkilöstökulut	22	20	8,9	7	6	13,0
Kunnonhallintakulut	21	18	16,6	6	6	-0,3
Tehoreservikulut**	18	7	159,9	5	5	-0,5
Läpisiirtokulut	14	12	14,9	3	4	-13,5
Estlink verkkovuokrat*	6	9	-32,9	1	1	-20,0
Muut kulut	25	23	9,4	8	7	19,8
Kulut yhteensä	419	380	10,2	116	90	28,4
Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia	107	62	74,2	39	19	111,1
Konsernin liikevoitto	95	57	67,3	38	17	125,1

* Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin saamat tuotot olivat 6,5 milj. euroa. Kulut (Suomi-Viro verkkovuokrat) olivat 6,4 milj. euroa, jotka maksettiin yhteyden omistajille. Fingridin saama erotus 0,1 milj. euroa syntyi Estlink-yhteyden häiriötilanteissa.

** Tehoreservituotot ja -kulut liittyvät huippukulutustuntien sähkön riittävyyden turvaamiseen tehoreservilain puitteissa

Konsernin liikevoitto oli 95 miljoonaa euroa (57 milj. euroa). Hyödykejohdannaisten arvonmuutoksista kirjattiin tulokseen -13 miljoonaa euroa (-5 milj. euroa). Viimeisen neljänneksen liikevoitto oli 38 miljoonaa euroa (17 milj. euroa).

Konsernin tilikauden voitto oli 67 miljoonaa euroa (33 milj. euroa). Konsernin laaja tulos oli 73 miljoonaa euroa (0 milj. euroa). Konsernin liiketoimintojen rahavirta

18.2.2013

investointien jälkeen oli -1 miljoonaa euroa (-148 milj euroa) johtuen huomattavasti paremmasta tuloksesta ja alhaisemmista investoinneista.

Sijoitetun pääoman tuotto oli 5,6 % (3,6 %) ja oman pääoman tuotto 12,4 % (6,5 %). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 27,3 % (25,7 %).

Emoyhtiön liikevaihto oli 504 (434 milj. euroa) ja tilikauden voitto 41 miljoonaa euroa (22 milj. euroa).

Investoinnit

Fingridin vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat olleet jo useita vuosia erittäin mittavat. Vuonna 2012 kokonaisinvestoinnit olivat 139 miljoonaa euroa (244 milj. euroa vuonna 2011). Tästä määrästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 94 miljoonaa euroa (173 milj. euroa) ja varavoimaan 26 miljoonaa euroa (68 milj. euroa). Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat noin 11 miljoonaa euroa (3 milj. euroa). Uuden tuotannon liittäminen kantaverkkoon ja sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen, ikääntyvän verkon uusiminen sekä kulutuksen ja tuotannon alueelliset muutokset Suomessa ovat aiheuttaneet investointien voimakkaan nousun.

Tutkimukseen ja tuotekehitykseen käytettiin yhteensä noin 1,5 miljoonaa euroa (1,8 milj. euroa). Käynnissä oli noin 50 tutkimus- ja kehityshanketta. Merkittävimmät panostukset suunnattiin reservilajien ja -tarpeiden tutkimiseen, voimajärjestelmätason tilamittausten hyödyntämiseen käyttövarmuuden ylläpidossa ja siirtokapasiteetin optimoinnissa sekä pelloille soveltuvan 110 kV pylvästyypin kehittämiseen. Lisäksi toteutettiin useita tutkimushankkeita tuulivoimatuotannon hallitsemiseksi voimajärjestelmässä.

Fingridissä oli käynnissä useita investointihankkeita, joilla varmistetaan käyttövarmuutta ja siirtokapasiteetin riittävyyttä tulevaisuudessa. Yksi suurimmista on ollut hankekokonaisuus Itä-Suomen verkon vahvistamiseksi välillä Ylikkälä-Huutokoski. Toimintavuonna hankkeessa valmistui kolme osaprojektia, viimeinen voimajohto-osuus valmistuu keväällä 2013. Suomen suurin varavoimayksikkö puolestaan otettiin käyttöön Forssassa loppuvuodesta. Kantaverkkoon saatiin 320 megawattia lisää nopeaa häiriöreserviä.

Fingridin ja Viron kantaverkkoyhtiö Eleringin yhteishanke, EstLink 2, on edennyt aikataulussa sekä budjetissa. Merikaapeli laskettiin Itämereen kahdessa erässä syksyn aikana. Tasasähköyhteys otetaan käyttöön alkuvuodesta 2014.

Loppuvuodesta Fingrid teki investointipäätöksen Hirvisuo-Pyhänselkä 400 kV voimajohtohankkeesta. Hankkeen avulla Suomen länsirannikolla siirrytään 400 kV jännitteen käyttöön. Johdon pituus on yhteensä 215 kilometriä. Tämän ohella rakennetaan Hirvisuon sähköasema sekä laajennetaan useita muita sähköasemia.

Kesällä 2012 eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö ENTSO-E julkaisi kymmenvuotisen verkkosuunnitelman sekä Itämeren aluesuunnitelman. Näiden pohjalta laadittiin myös pohjoismainen verkkosuunnitelma.

18.2.2013

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2012 sähköä 85,2 terawattituntia (84,2 terawattituntia vuonna 2011). Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 64,2 terawattituntia (64,2 terawattituntia vuonna 2012), joka vastasi 75,4 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto oli tuontia Ruotsista Suomeen. Markkinoille tarjottavaa kapasiteettia rajoittivat merikaapeliyhteyksillä kaapelivika ja automaatiouudistuksen työt. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2012 aikana 14,8 terawattituntia (5,9 terawattituntia) ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,4 terawattituntia (4,0 terawattituntia).

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrossa siirtosuunta vaihteli vallitsevan siirtosuunnan ollessa kuitenkin vientiä Suomesta Viroon. Siirtokapasiteetti oli markkinoiden käytössä normaaliin tapaan. Suomeen tuotiin Virosta Estlink-yhteyden kautta sähköä 0,4 terawattituntia (1,6 terawattituntia) ja Suomesta vietiin sähköä Viroon 1,5 terawattituntia (0,5 terawattituntia).

Sähkön tuonti Venäjältä oli selvästi aiempia vuosia alhaisemmalla tasolla. Siirtokapasiteettia oli tarjolla lähes täysimääräisesti. Sähkön tuonti Venäjältä oli 4,4 terawattituntia (10,8 terawattituntia).

Häiriöiden lukumäärä kantaverkossa oli keskimääräisellä tasolla. Häiriöistä aiheutunut haitta asiakkaille ja yhteiskunnalle oli kuitenkin erittäin pieni. Merkittävin asiakkaille haittaa aiheuttanut häiriö sattui Vaasan alueella elokuussa, jolloin 63 000 ihmistä jäi ilman sähköä muutamiksi minuuteiksi.

Voimajärjestelmän käyttö	1-12/12	1-12/11	10-12/12	10-12/11
Sähkön kulutus Suomessa TWh	85,2	84,2	23,3	21,5
Fingridin siirtovolyymi TWh	64,2	64,2	17,2	16,2
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,2	1,2	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,4	4,0	0,2	0,7
tuonti Ruotsista TWh	14,8	5,9	3,2	2,2
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	1,5	0,5	0,3	0,2
tuonti Virosta TWh	0,4	1,6	0,1	0,3
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	4,4	10,8	1,4	2,3

Sähkömarkkinat

18.2.2013

Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla oli vesivoiman tarjonta hyvin runsasta koko vuoden. Se alensi selvästi tukkumarkkinoiden hintatasoa. Sähköpörssissä keskihinta spot-sähkölle (systeemihinta) oli 31 euroa megawattitunnilta (47 €/MWh) ja Suomen aluehinnan keskiarvo oli 37 euroa megawattitunnilta (49 €/MWh).

Suomen markkinat eivät hyötäneet edullisesta vesivoimasta täysimääräisesti, sillä ison osan vuotta toinen Suomen ja Ruotsin välisestä merikaapeleista oli poissa käytöstä. Markkinat olisivat vetäneet keskimääräistä huomattavasti enemmän sähköä lännestä, mutta siirtokapasiteettia oli yhteyksien vikaantumisten vuoksi vähemmän käytettävissä. Tilanteen seurauksena maiden rajalla kertyi ennätysmäärä, 88 miljoonaa euroa pullonkaulatuloja, josta Fingridin osuus oli 44 miljoonaa euroa.

Suomen markkina-alueen tarjontaan vaikutti myös Venäjän sähkökaupan merkittävä aleneminen. Vuosikymmeniä vakaana jatkunut tuonti alkoi nopeasti vaihdella ja alentui vuoden 2011 syksyllä, ja oli vuonna 2012 enää noin kolmasosa aiempien vuosien tasosta.

Toimintavuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 4,7 miljoonaa euroa (1,6 milj. euroa). Nämä aiheutuivat pääosin ulkomaanyhteyksien häiriöistä ja osin myös maan sisäisen verkon siirtorajoituksista.

Eurooppalaisten sisämarkkinoiden kehittäminen jatkui tiiviinä. EU:n kolmannen sähkömarkkinasäädöspaketin myötä käynnistettiin useiden markkinasääntöjen valmistelu ENTSO-E:ssä ja ensimmäisiä sääntöehdotuksia saatiin valmiiksi. Samanaikaisesti valmisteltiin eri markkina-alueiden täyttä integrointia, ensivaiheessa Luoteis-Euroopan osalta.

Sähkömarkkinat

	1-12/12	1-12/11	10-12/12	10-12/11
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	31	47	37	34
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	37	49	41	37
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	88,5	31,2	16,0	8,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	35,1	22,9	32,0	12,0
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	12,9	19,6	1,5	1,2
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	34,7	45,5	22,4	31,0

* Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin ja Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty taloudellinen tulos osion taulukoissa.

18.2.2013

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Vuoden aikana Fingrid laski liikkeeseen määrältään 300 miljoonan euron ja maturiteetiltaan 12 vuoden mittaisen julkisen joukkovelkakirjalainan yhtiön kansainvälisen Medium Term Note - joukkovelkakirjalainaohjelman puitteissa. Joukkovelkakirjalainan julkinen noteeraus alkoi 3.4.2012 Lontoon arvopaperipörssissä.

Nettorahoituskulut ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia olivat 21 miljoonaa euroa (19 milj. euroa). Korkotuotot olivat 3 miljoonaa euroa (4 milj. euroa). IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 7 miljoonaa euroa (23 milj. euroa), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 14 miljoonaa euroa positiivinen (negatiivinen 3 milj.euroa).

Rahavarat olivat 31.12.2012 yhteensä 214 miljoonaa euroa (204 milj. euroa). Korolliset lainat, olivat 1 244 miljoonaa euroa (1 224 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 1 032 miljoonaa euroa (845 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 212 miljoonaa euroa (379 milj. euroa). Valuutta- ja korkojohdannaisten vastapuoliin liittyvää riskiä oli 77 miljoonaa euroa (63 milj. euroa).

Kansainväliset luottoluokituslaitokset päivittivät yhtiön luottoluokitukset. Fitch Ratings vahvisti 16.10.2012 Fingridin pitkäaikaisen velan luokituksen A+ ja Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen luottoluokituksen A ja lyhytaikaisen luottoluokituksen F1. Fingridin tulevaisuuden näkymän Fitch Ratings arvioi vakaaksi. Standard & Poor's Rating Services (S&P) päivitti 2.11.2012 Fingridin pitkäaikaisen luottoluokituksen tason AA- ja lyhytaikaisen luokituksen tasolle A-1+. S&P arvioi yhtiön tulevaisuuden näkymän negatiiviseksi. Moody's Investors Service vahvisti 14.12.2012 Fingridin pitkäaikaisen luottoluokituksen A1 ja lyhytaikainen luottoluokitus P-1. Moody's arvioi tulevaisuuden näkymän vakaaksi.

Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Konsernin ja Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 275 henkilöä. Vuotta aikaisemmin vastaava luku oli 266. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 261 (252).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 23,8 % (23,7 %) ja miehiä 76,2 % (76,3 %).

Vakinaisen henkilöstön lukumäärä

Ikä	2012	2011
24 - 29-vuotiaita	22	24
30 - 34-vuotiaita	34	33
35 - 39-vuotiaita	41	41
40 - 44-vuotiaita	37	32
45 - 49-vuotiaita	38	40
50 - 54-vuotiaita	36	37
55 - 59-vuotiaita	30	23
60 - 65-vuotiaita	23	21
yli 65-vuotiaita	0	1

Vuoden 2012 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 9 528 tuntia (14 333), keskimäärin 37 tuntia (57)/henkilö. Henkilöstön sairauspoissaolot vuoden

18.2.2013

2012 aikana olivat 2 prosenttia työajasta. Töiden vaativuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä ovat laatu- ja kannustepalkkiojärjestelmät. Hallitus hyväksyi yhtiön henkilöstön ja johtoryhmän palkitsemisjärjestelmien periaatteet vuodelle 2013.

Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 22.3.2012 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin diplomi-insinööri Helena Walldén ja varapuheenjohtajaksi budjettineuvos Juha Majanen, valtiovarainministeriö. Hallituksen jäseniksi valittiin toimitusjohtaja Sirpa Ojala, Digita Oy, johtaja Esko Torsti, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen ja pääomamarkkinajohtaja Esko Raunio, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Tapiola.

Hallituksen jäseninä 22.3.2012 saakka toimivat Helena Walldén, Arto Lepistö, Elina Engman (29.2.2012 saakka), Timo Kärkkäinen ja Esko Raunio.

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 22.3.2012 alkaen Juha Majanen (pj.), Esko Torsti ja Helena Walldén. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 22.3.2012 saakka Arto Lepistö (pj), Helena Walldén ja Timo Kärkkäinen.

Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 22.3.2012 alkaen Helena Walldén (pj.) ja Sirpa Ojala. Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 22.3.2012 saakka Helena Walldén (pj) ja Arto Lepistö.

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen.

Hallinnointikoodin mukainen selvitys hallinto- ja ohjausjärjestelmistä on annettu erillisenä. Selvitys ja muut hallinnointikoodin edellyttämät tiedot ovat luettavissa myös yhtiön internetsivuilta, www.fingrid.fi.

Riskienhallinta

Yhtiön ja yhteiskunnan kannalta suurin riski on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurhäiriö. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua useammasta samanaikaisesta viasta sähköverkossa, yhtiön käytönvalvontajärjestelmän toimimattomuudesta, tuotantokapasiteetin riittämättömyydestä, ulkopuolisista tapahtumista, käytön tukijärjestelmiin tai tietoturvaan liittyvistä ongelmista, mikä estää verkon käyttötoiminnan kokonaan tai osittain. Fingrid on varautunut laajaan Suomea tai pohjoismaista sähköjärjestelmää koskevaan häiriöön tekemällä investointeja kantaverkkoon ja varavoimaan. Strategiassaan yhtiö panostaa käytönvalvontajärjestelmän monipuoliseen hyödyntämiseen, häiriöselvityksen nopeuttamiseen ja tehopulatilanteiden hallintaan. Lisäksi häiriötilanteisiin valmistaudutaan erilaisin reservein, toimintaohjein, valmiussuunnitelmin ja harjoituksin.

18.2.2013

Muita merkittäviä riskejä ovat sääntelyn epäsuotuisa kehittyminen, tarpeettomiksi muuttuneet tai ennakoimattomat investoinnit, ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen, rahoitusriskit, henkilöstöriskit, maineriskit, tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit sekä omaisuusriski.

Fingridin toiminta on säänneltyä toimintaa, jota valvoo Energiamarkkinavirasto. Sääntelyyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, kuten muutokset suomalaisessa tai eurooppalaisessa sääntelyssä tai lainsäädännössä, voivat heikentää yhtiön taloudellista asemaa tai mahdollisuuksia toteuttaa sähkömarkkinoiden kehittämiseen liittyviä tavoitteita. Yhtiö pyrkii luomaan toimivat yhteistyö- ja vuorovaikutusmallit sidosryhmiin ja osallistumaan aktiivisesti viranomaisten selvitystöihin ja työryhmiin. Fingrid vaikuttaa kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa kattojärjestössä ENTSO-E:ssä ja pyrkii sitä kautta varautumaan ja vaikuttamaan sääntelyn vaikutuksiin.

Tarpeettomiksi muuttuneet tai ennakoimattomat investoinnit voivat johtua esimerkiksi alueellisesta kulutusmuutoksesta, muutoksista tuotannossa, muutoksista kansainvälisessä tilanteesta, muutoksesta sääntelyssä tai teknologian muutoksesta. Mahdollisia vääriä tai ennakoimattomia investointeja pyritään välttämään jatkuvalla vuoropuhelulla ja tiiviillä yhteistyöllä asiakkaiden, muiden kantaverkkoyhtiöiden ja sidosryhmien kanssa. Fingrid laatii läpinäkyvät, laajat ja kestävät perusteet investoinneille, sekä päivittää säännöllisesti verkkosuunnitelmia. Yhtiö luo joustoja investointiohjelmaan ja toteuttaa hankkeet oikea-aikaisesti.

Fingridin merkittävä taloudellinen riski on ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen. Muutos voi aiheutua esimerkiksi markkinaehtoisten kulujen yllättävistä muutoksista. Kulujen kasvu voi aiheutua esimerkiksi rahoituksen vastapuoliriskin toteutumisesta, sähkön pörssihinnan tai korkotason noususta tai yllättävistä vioista. Vastaavasti tulojen pieneneminen voi johtua kulutuksen voimakkaasta laskusta, palveluliiketoimintoihin liittyvien vastapuoliriskien toteutumisesta tai siirto- ja pullonkaulatulojen vähenemisestä. Ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen pyritään rajaamaan kehittämällä konsernin talousohjausta ja taloudellisen liikkumavaran arviointia. Fingrid voi tehdä muutoksia kantaverkkotariffiin vuosittain. Sähkön hintaan ja korkotason muutoksiin liittyviltä vaihteluilta suojaudutaan johdannaisilla. Fingridin kanssa sopimussuhteessa olevien osapuolten velvoitteisiin liittyvää vastapuoliriskiä rajataan sopimuksellisesti, erilaisin limiitein ja tekemällä säännöllistä seurantaa vastapuolten taloudellisesta asemasta.

Rahoitusriskejä ovat esimerkiksi valuuttariskit, transaktioriskit, korkoriskit, hyödykeriskit, maksuvalmius- ja jälleenerahoitusriskit ja luottoriskit. Rahoitusriskejä voivat aiheuttaa esimerkiksi häiriö pääoma- ja rahamarkkinoilla, vastapuoliriskien realisoituminen johdannaisten tai sijoitusten osalta, liiketoiminnan luottoriskien toteutuminen tai maksuliikenteen keskeytys. Riskejä pyritään rajaamaan johdannaisilla, vastapuoliseurannalla ja päättämällä ylärajat sijoituksille ja vastapuolille. Lisäksi raha- ja pääomamarkkinoiden häiriöistä aiheutuva jälleenerahoitusriskiä pienentää velkojen tasainen erääntymisprofiili ja monipuoliset varainhankinnan lähteet. Rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin Konsernitilinpäätöksen (IFRS) liitteessä 34.

Henkilöstöriskit liittyvät osaamiseen ja työturvallisuuteen. Työturvallisuuden kannalta tärkeintä on sähköturvallisuuteen ja rakennus- ja korjaushankkeisiin liittyvät riskit. Osaamis- ja työturvallisuusriskejä pyritään rajaamaan yhtiön strategisella pitkän

18.2.2013

aikavälin henkilöstösuunnittelulla, kohdennetuilla koulutusohjelmilla sekä henkilöstölle että palveluntoimittajille. Fingrid auditoi työmaita suunnitelmallisesti työturvallisuuden parantamiseksi.

Maineriski voi aiheutua useista syistä, joita voivat olla esimerkiksi vakavat häiriötilanteet tai tapaturmat, hintamuutokset, maan lunastukset tai verkkoinvestointien myöhästyminen. Näitä riskejä pyritään vähentämään tehokkaalla riskien ja muutosten hallinnan sekä vastuullisen, avoimen ja tasapuolisen toiminnan ja aktiivisen sidosryhmätyön avulla.

Tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät haitat voivat aiheutua ICT-laitetiloissa tapahtuneesta onnettomuudesta, tietoliikenteen pitkäkestoisesta toimimattomuudesta tai vakavasta kriittisen ICT-järjestelmän viasta, joka haittaa välittömästi ja merkittävästi yhtiön toimintaa. Aiheuttajana voi olla myös työvirhe tai vakava tietoturvaloukkaus. Näihin riskeihin pyritään varautumaan siten, että yhtiössä riittävä ja vahva tietotekninen osaaminen ja ICT-toiminta on varmennettu laitteiden, tietoliikenteen ja järjestelmien osalta. Kriittisille järjestelmille laaditaan varautumissuunnitelmat ja yhtiössä seurataan ja ennakoidaan mahdollisia kyberturvallisuusuhkia.

Omaisuusriski kattaa Fingridin omaisuuteen liittyvät merkittävät vikaantumiset korjauskelvottomaksi tai omaisuuden käyttökelpoisuuden alentumisen. Näitä voivat olla esimerkiksi määrällisesti ja omaisuusarvoltaan merkittävät vikaantumiset. Lisäksi syitä voivat olla muut merkittävät ja ennakoimattomat tekijät. Fingridin hallitsemiskeinoja omaisuusriskin varalle ovat esimerkiksi ennakoiva kunnonhallinta, kattava vakuutus keskeisille verkkokomponenteille, projektien ja kunnonhallinnan yksityiskohtainen määrittely ja tiukka laadunvalvonta ja koetellun teknologian ja osaavien toimittajien käyttäminen.

Yhtiöön vaikuttavien merkittävimpien riskien lisäksi osana yhteiskuntavastuuta Fingrid on tunnistanut riskit, joilla on suuri vaikutus yhteiskunnalle. Fingrid on ottanut huomioon myös näiden riskien hallinnan ja vaikuttaa riskeihin toimenpitein. Yhteisiä riskejä Fingridille ja yhteiskunnalle ovat edellä kuvattu suurhäiriöriski, luottamuspulla sähkömarkkinoihin, ympäristöriski ja merkittävien kantaverkkoinvestointien lykkäytyminen ja pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset.

Fingridin ja yhteiskunnan kannalta sähkömarkkinoiden luottamuksen menettäminen on merkittävä riski. Syynä riskin toteutumiseen voi olla esimerkiksi siirtoverkon pullonkaulat tai korkeat sähkön hinnat. Yhtiö pyrkii edistämään eurooppalaisten sähkömarkkinoiden integroitumista ja varmistamaan markkinoiden tehokkuuden rakentamalla tarvittaessa lisää rajasiirtoyhteyksiä ja julkaisemalla markkinoiden läpinäkyvyyden kannalta keskeistä markkinatietoa.

Yhteiskunnan kannalta merkittävimmät ympäristöriskit liittyvät ympäristövahinkoihin ja ympäristölainsäädännön vaatimuksiin. Merkittävimpiä riskejä ovat investointihankkeiden viivästyminen ympäristövaikutusten selvittämisestä johtuen ja muutokset ympäristölainsäädännössä. Varautumistoimenpiteitä ympäristöriskeihin ovat ennakoiva ympäristövaikutusten selvittäminen, lainsäädännön seuraaminen, ennalta ehkäisevä vahinkojen torjunta teknisin ratkaisuin, sopimusehtojen kehittäminen ja tarkastukset.

18.2.2013

Riski yhteiskunnalle on myös merkittävien kantaverkkoinvestointien lykkääntyminen ja pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset. Syynä merkittävien kantaverkkoinvestointien lykkääntymiseen voivat olla esimerkiksi lupaprosessin lykkääntyminen, taloustilanne, resurssipula, lakko- tai yleislakko. Lykkääntyminen voi aiheuttaa rajoituksia sähkömarkkinoille. Pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitusten syynä voivat olla esimerkiksi tekniset viat tai käyttövarmuusongelmat. Riskiä hallitaan varmentamalla kriittisiä kohteita kantaverkossa ja rajasiirtoyhteyksillä sekä tehokkaalla keskeytysuunnittelulla.

Osakepääoma

Yhtiön osakepääoma on vähintään 55 900 000 euroa ja enintään 223 600 000 euroa, joissa rajoissa osakepääomaa voidaan korottaa tai alentaa yhtiöjärjestyksestä muuttamatta. Nykyinen osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin.

A-sarjan osakkeita on 2 078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1 247 kappaletta. Osakkeisiin liittyvää äänivaltaa ja osingonmaksua on tarkemmin kuvattu tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

Vastuullisuus

Fingridin vastuullisen toiminnan johtamisessa lähtökohtana on yhtiön strategia. Vastuullisuutta ohjaavat yhtiön vastuullisen toiminnan periaatteet. Vuoden 2012 aikana tarkistettiin johtoryhmätyönä vastuullisuuden olennaisten asioiden ajantasaisuus. Lisäksi asetettiin keskeiset vastuullisuustavoitteet.

Vastuullisuuden johtamisessa ja raportoinnissa otetaan huomioon valtion omistajaohjauksen vaatimukset ja muut yhtiön hyvää hallintotapaa varmistavat suositukset. Vahvaan tilaajaosaamiseen ja ulkoistamiseen perustuvassa toimintamallissa yksi keskeinen tavoite on kehittää vaatimuksia koskien toiminnan vastuullisuutta ja seurata niiden toteutumisen valvontaa hankintaketjussa.

Ympäristöasiat

Fingridin ympäristövastuuta ohjaa yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikka. Keskeistä on toiminnan ympäristövaikutusten vähentäminen ja ympäristöturvallisuuden varmistaminen. Toimintatavat varmistetaan sopimusehtojen, koulutuksen ja seurannan avulla. Ympäristöasioista raportoidaan vuosikertomuksessa sekä internet-sivuilla.

Fingridin toiminnan keskeiset ympäristövaikutukset aiheutuvat voimajohdoista, sähköasemista ja varavoimalaitoksista, jotka ovat elinympäristössämme näkyvää välttämätöntä infrastruktuuria. Voimajohdoilla on erityisesti maankäyttö- ja maisemavaikutuksia sekä niin myönteisiä kuin kielteisiä vaikutuksia luontoon ja luonnon monimuotoisuuteen. Muiden sähkölaitteiden lailla voimajohdot aiheuttavat ympärilleen sähkö- ja magneettikenttiä. Sähköasemien ja varavoimalaitosten keskeisimmät ympäristönäkökohdat liittyvät polttoaineiden ja kemikaalien varastointiin ja käsittelyyn. Kantaverkkoa kehittäessään Fingrid pyrkii

18.2.2013

kustannustehokkaasti mahdollisimman pieniin sähkönsiirron häviöihin parantaen näin energiatehokkuutta. Merkittävänä nähdään myös kasvihuonekaasupäästöjen vähentäminen. Kaikessa rakentamisessa puolestaan tärkeitä on rakennus- ja purkujätteen tehokas hyötykäyttö ja kierrätys.

Yhtiöllä on vaaralliseksi jätteeksi luokiteltavia kreosootti- ja suolakyllästeisiä puupylväitä yhteensä 26 214 tonnia. Lisäksi vaaralliseksi jätteeksi luokiteltavaa kyllästettyä puuta on kaapelikanavien kansissa. Niiden hävityskuluja varten on tilinpäätöksessä kirjattu noin 1,9 miljoonan euron varaus, joka on vastaavasti lisätty aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin. Sähköasemien laitteissa on kasvihuonekaasuksi luokiteltua rikkiheksafluoridia (SF₆-kaasu) 29 tonnia. Kaasun hävityskuluista ei ole kirjattu varausta, koska kaasu voidaan käyttää uudelleen puhdistuksen jälkeen.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupavelvollisia ja kuuluvat EU:n päästökauppajärjestelmän piiriin. Polttoaineen kulutuksen mittaus- ja raportointijärjestelmien toiminnan oikeellisuus todennetaan virallisen akkreditoidun ulkopuolisen päästökauppatodentajan toimesta. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 21 317 yksikköä. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

Fingrid toimii sähkön alkuperätakuun myöntäjänä Suomessa. Takuu kuuluu Euroopan Unionin RES E-direktiivin edellyttämään järjestelmään.

Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Standard & Poor's Rating Services (S&P) muutti 16.1.2013 Fingrid Oyj:n näkymän (outlook) negatiivisesta vakaaksi. Luokitukset säilyivät muutoin ennallaan. S&P vahvisti Fingridin pitkäaikaisen luokituksen tasolle AA-, lyhytaikaisen luokituksen tasolle A-1+ ja pitkäaikaisen velan luokituksen tasolle AA-.

Muilta osin Fingridin liiketoiminnassa ja taloudellisessa tilassa ei tilikauden päättymisen jälkeen ole ollut olennaisia tapahtumia tai muutoksia.

Yhtiö korotti tariffeja 15 prosentilla 1.1.2013 alkaen. Yhtiö jatkaa pitkäjänteisen 1,7 miljardin investointiohjelmansa toteuttamista. Investoinnit tullaan rahoittamaan lisäämällä ulkoista rahoitusta.

Päättäneellä tilikaudella 2012 pullonkaulatutot olivat poikkeuksellisen suuret, mistä johtuen Fingrid-konsernin vuoden 2013 tilikauden tuloksen ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia odotetaan hieman laskevan edellisvuodesta. Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa pullonkaulatutottojen ja Venäjän rajasiirtotutottojen epävarmuus.

18.2.2013

Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 52 500 000,00 euroa.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle, että

- osinkoa maksetaan 2 018,26 euroa osakkeelta, yhteensä 6 710 714,50 euroa
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään 45 789 285,50 euroa.

Yhtiökokous 2013

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on alustavasti suunniteltu pidettäväksi 19. maaliskuuta 2013 Helsingissä.

Helsingissä 18. helmikuuta 2013
Fingrid Oyj
Hallitus

18.2.2013

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA			
	Liitetieto	1.1.-31.12.2012 1 000 €	1.1.-31.12.2011 1 000 €
LIKEVAIHTO	2	522 064	438 456
Liiketoiminnan muut tuotot	3	3 835	2 976
Aineiden ja tarvikkeiden käyttö	4	-267 103	-241 503
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	5	-22 135	-20 334
Poistot	6	-75 665	-67 879
Muut liiketoiminnan kulut	7, 8, 9	-66 376	-55 153
LIKEVOITTO		94 621	56 563
Rahoitustuotot	10	3 126	3 551
Rahoituskulut	10	-10 293	-26 106
Rahoitustuotot ja -kulut		-7 167	-22 554
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		845	193
VOITTO ENNEN VEROJA		88 299	34 201
Tuloverot	11	-21 269	-1 204
TILIKAUDEN VOITTO		67 029	32 998
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Rahavirran suojaukset	12	6 112	-33 399
Muuntoerot	12	92	240
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12	1	-48
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		73 235	-209
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		67 029	32 998
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		73 235	-209
Tulos/osake, €	13	20 159	9 924
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos:			
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	13	20 159	9 924
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	13	20 159	9 924

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

18.2.2013

KONSERNITASE

VARAT	Liitetieto	31.12.2012	31.12.2011
		1 000 €	1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	15	87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet	16	91 085	89 737
		179 005	177 657
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	17	13 933	13 671
Rakennukset ja rakennelmat		126 385	98 345
Koneet ja kalusto		527 112	450 700
Voimajohdot		684 187	689 929
Muut aineelliset hyödykkeet		8 188	3 009
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		124 870	163 908
		1 484 674	1 419 561
Sijoitukset:			
Osuudet osakkuusyrityksissä	18	8 292	7 947
Myytavissä olevat sijoitukset		302	301
		8 594	8 247
Saamiset:			
Johdannaisinstrumentit	29	81 678	57 495
Laskennalliset verosaamiset	26	21 683	19 873
		103 361	77 368
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 775 634	1 682 834
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	19	10 443	6 706
Johdannaisinstrumentit	29	3 884	14 288
Myyntisaamiset ja muut saamiset	20	88 251	64 633
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	21	207 426	202 387
Rahavarat	22	6 411	1 454
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		316 415	289 468
VARAT YHTEENSÄ		2 092 049	1 972 301

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

18.2.2013

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT	Liitetieto	31.12.2012	31.12.2011
		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	25	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	25	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	25	-7 565	-13 679
Muuntoerot	25	643	551
Kertyneet voittovarot	25	464 865	408 586
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		569 788	507 304
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	26	152 579	140 340
Lainat	27	1 032 199	845 154
Varaukset	28	1 869	1 897
Johdannaisinstrumentit	29	30 127	34 472
		1 216 773	1 021 864
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	27	211 932	378 841
Johdannaisinstrumentit	29	10 770	670
Ostovelat ja muut velat	30	82 786	63 623
		305 488	443 133
VELAT YHTEENSÄ		1 522 261	1 464 997
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 092 049	1 972 301

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

18.2.2013

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, 1 000 €

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma

	Liitetieto	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarajat	Oma pääoma Yhteensä
1.1.2011		55 922	55 922	19 768	312	382 299	514 224
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	25					32 998	32 998
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	12			-33 399			-33 399
Muuntoerot	12				240		240
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			-48			-48
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna				-33 447	240		-33 207
Laaja tulos				-33 447	240	32 998	-209
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2010	25					-6 711	-6 711
31.12.2011		55 922	55 922	-13 679	551	408 586	507 304
1.1.2012		55 922	55 922	-13 679	551	408 586	507 304
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	25					67 029	67 029
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	12			6 112			6 112
Muuntoerot	12				92		92
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			1			1
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna				6 113	92		6 205
Laaja tulos				6 113	92	67 029	73 235
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2011	25					-10 751	-10 751
31.12.2012		55 922	55 922	-7 565	643	464 865	569 788

18.2.2013

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

	Liitetieto	1.1.–31.12.2012 1 000 €	1.1.–31.12.2011 1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	25	67 029	32 998
Oikaisu:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	35	86 206	72 761
Korkokulut ja muut rahoituskulut		10 293	26 106
Korkotuotot		-3 120	-3 544
Osinkotuotot		-6	-7
Verot		21 269	1 204
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-22 712	-3 159
Vaihto-omaisuuden muutos		-3 736	-606
Osto- ja muiden velkojen muutos		22 742	-8 584
Varausten muutos	28	-29	-2
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		-488	645
Maksetut korot		-21 787	-22 815
Saadut korot		3 556	2 899
Maksetut verot	11	-14 586	-2 344
Liiketoiminnan nettorahavirta		144 633	95 552
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	17	-142 747	-241 046
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	16	-5 106	-3 331
Investoinnit muihin sijoituksiin	18	0	
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	17	612	50
Saadut osingot	10	1 335	211
Saadut avustukset			143
Investointien nettorahavirta		-145 905	-243 973
Rahoituksen rahavirrat:			
Lainojen nostot		643 535	749 938
Lainojen takaisinmaksut		-621 516	-612 649
Maksetut osingot	25	-10 751	-6 711
Rahoituksen nettorahavirta		11 269	130 579
Rahavarojen muutos			
		9 996	-17 842
Rahavarat tilikauden alussa			
		203 841	221 683
Rahavarat tilikauden lopussa			
	21, 22	213 837	203 841

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

18.2.2013

KONSERNIN TUNNUSLUVUT		2012 IFRS	2011 IFRS	2010 IFRS	2009 IFRS	2008 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	522,1	438,5	456,3	358,9	382,3
Investoinnit, brutto	milj.€	139,0	244,4	144,1	135,6	87,9
- liikevaihdosta	%	26,6	55,7	31,6	37,8	23,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,5	1,8	1,6	1,3	0,9
- liikevaihdosta	%	0,3	0,4	0,3	0,4	0,2
Henkilöstö keskimäärin		269	263	260	251	241
Henkilöstö tilikauden lopussa		275	266	263	260	249
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	18,2	17,2	17,2	16,0	15,8
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	94,6	56,6	74,4	50,8	68,4
- liikevaihdosta	%	18,1	12,9	16,3	14,1	17,9
Voitto ennen veroja	milj.€	88,3	34,2	56,3	33,2	37,5
- liikevaihdosta	%	16,9	7,8	12,3	9,3	9,8
Sijoitetun pääoman tuotto	%	5,6	3,6	5,1	3,9	5,8
Oman pääoman tuotto	%	12,4	6,5	8,7	5,7	6,6
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	27,3	25,7	28,6	27,2	26,7
Korolliset nettolainat	milj.€	1 030,3	1 020,2	855,2	797,5	726,7
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	20 159,2	9 924,1	12 561,9	7 417,4	8 378,5
Osinko/A-osake	€	2 018,26*	3 962,52	2 018,26	2 022,29	2 018,26
Osinko/B-osake	€	2 018,26*	2 018,26	2 018,26	2 022,29	2 018,26
Osinko/tulos A-osake	%	10,0*	39,9	16,1	27,3	24,1
Osinko/tulos B-osake	%	10,0*	20,3	16,1	27,3	24,1
Oma pääoma/osake	€	171 365	152 573	154 654	134 676	125 600
Osakkeiden lukumäärä 31.12.						
- A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078	2 078	2 078	2 078
- B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325	3 325	3 325	3 325

*Hallituksen esitys yhtiökokoukselle.

18.2.2013

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{voitto ennen veroja} + \text{korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat (keskimäärin vuoden aikana)}}$	x 100
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{oma pääöma (keskimäärin vuoden aikana)}}$	x 100
Omanvaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{oma pääöma}}{\text{taseen loppusumma} - \text{saadut ennakot}}$	x 100
Tulos/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden voitto}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$	
Osinko/osake, €	=	$\frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$	
Osinko/tulos, %	=	$\frac{\text{osinko/osake}}{\text{tulos/osake}}$	x 100
Oma pääöma/osake, €	=	$\frac{\text{oma pääöma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$	
Korolliset nettolainat, €	=	korolliset lainat - rahavarat	
Nettovelkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{korolliset lainat} - \text{rahavarat}}{\text{oma pääöma}}$	x 100

TUNNUSLUKUJA VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

		Q4/2012	Q3/2012	Q2/2012	Q1/2012	Q4/2011	Q3/2011	Q2/2011	Q1/2011
Liikevaihto	Me	153,7	106,0	92,7	169,6	107,9	88,0	91,0	151,6
Liikevoitto	Me	38,5	7,1	-5,1	54,2	17,1	-4,3	2,0	41,7
Liikevoitto	%	25,0	6,7	-5,5	32,0	15,8	-4,8	2,2	27,5
		Q4/2010	Q3/2010	Q2/2010	Q1/2010	Q4/2009	Q3/2009	Q2/2009	Q1/2009
Liikevaihto	Me	138,0	85,6	87,5	145,2	104,5	70,8	68,2	115,4
Liikevoitto	Me	23,1	4,5	5,9	40,9	16,3	0,1	-0,3	34,8
Liikevoitto	%	16,7	5,3	6,8	28,1	15,6	0,1	-0,5	30,1

18.2.2013

INVESTOINNIT, M€

	1-12/2012	1-12/2011
Verkkoinvestoinnit	94,4	173,5
Asemat	44,0	76,8
Johdot	50,4	96,7
Investoinnit kaasuturbiineihin	25,6	68,2
Nykyiset kaasuturbiinilaitokset	2,3	8,7
Uudet kaasuturbiinilaitokset	23,3	59,5
Muut investoinnit	19,0	2,7
ICT	10,7	2,7
Muut	8,3	0,0
Investoinnit yhteensä	139,0	244,4

TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT, M€

	1-12/2012	1-12/2011
Tutkimus- ja kehitysmenot	1,5	1,8

HENKILÖSTÖ

	1-12/2012	1-12/2011
Keskimäärin	269	263
Kauden lopussa	275	266

VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2012	2011
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi	47	47
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	150
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi		127
	327	323
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	217 193	218 072
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus	1 700	1 700
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	459	401
Myöhemmin	1 218	1 584
	3 378	3 685

18.2.2013

JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €									
	2012				2011				
Korko- ja valuuttajohdannaiset	Käypä arvo Pos. 31.12.12	Käypä arvo Neg. 31.12.12	Käypä nettoarvo 31.12.12	Nimellis-arvo 31.12.12	Käypä arvo Pos. 31.12.11	Käypä arvo Neg. 31.12.11	Käypä nettoarvo 31.12.11	Nimellis-arvo 31.12.11	
Valuutanvaihtosopimukset	78 713	-6 621	72 092	418 578	73 198	-9 592	63 606	518 841	
Valuuttatermiinit		-90	-90	2 837		-384	-384	24 700	
Koronvaihtosopimukset	15 032	-9 733	5 299	406 000	6 019	-7 262	-1 243	301 000	
Ostetut korko-optiot	2		2	810 000	814		814	880 000	
Yhteensä	93 747	-16 444	77 303	1 637 415	80 032	-17 238	62 793	1 724 541	
Sähköjohdannaiset	Käypä arvo Pos. 31.12.12	Käypä arvo Neg. 31.12.12	Käypä nettoarvo 31.12.12	Määrä TWh 31.12.12	Käypä arvo Pos. 31.12.11	Käypä arvo Neg. 31.12.11	Käypä nettoarvo 31.12.11	Määrä TWh 31.12.11	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, suojauslasketut johdannaiset		-16 844	-16 844	2,68		-22 814	-22 814	3,81	
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset		-10 450	-10 450	1,20		-75	-75	0,01	
Yhteensä		-27 294	-27 294	3,88		-22 889	-22 889	3,82	

Korko- ja valuuttajohdannaisiin sisältyvät korko-optiot ovat korkokattosopimuksia, jotka ovat rakenteeltaan samanlaisia. Sopimuksen viitekorko on 6 kk:n euribor, ja korkojaksoja on sopimushetkellä ollut 6 tai 8. Optiopremio on kokonaan maksettu vastapuolelle sopimuksen tekohetkellä.

Sähköjohdannaiset on tehty tulevien kustannusten suojaamistarkoituksessa.

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2012 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

Johdannaissopimusten erääntymisaikataulu:

Nimellisarvo, 1 000 €	2013	2014	2015	2016	2017	2017+	Yhteensä
Koronvaihtosopimukset	80 000	36 000	30 000	70 000	30 000	160 000	406 000
Korko-optiot	145 000	445 000	220 000				810 000
Valuutanvaihtosopimukset	34 957	43 526	98 650	155 392	58 835	27 217	418 578
Valuuttatermiinit	1 847	321	669				2 837
Yhteensä	261 804	524 847	349 319	225 392	88 835	187 217	1 637 415

TWh	2013	2014	2015	2016	2017	2017+	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	1,13	1,17	0,79	0,53	0,26		3,88
Yhteensä	1,13	1,17	0,79	0,53	0,26		3,88

Osakkeenomistajat ryhmittäin	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 767	53,14	70,86
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 558	46,86	29,14
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

18.2.2013

Osakkeenomistajat	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen valtio	1 382	41,56	55,42
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma	405	12,18	5,41
Huoltovarmuuskeskus	385	11,58	15,44
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Tapiola	150	4,51	2,01
Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Suomi	75	2,26	1,00
Pohjola Vakuutus Oy	75	2,26	1,00
Mandatum Henkivakuutusosakeyhtiö	54	1,62	0,72
Keskinäinen Vakuutusyhtiö Tapiola	50	1,50	0,67
Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö Tapiola	47	1,41	0,63
If Vahinkovakuutusyhtiö Oy	25	0,75	0,33
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
	3 325	100,00	100,00

Liitteet

Fingrid Oyj:n toimintakertomus ja tilinpäätös 2012

Fingrid Oyj:n selvitys hallinto- ja ohjauksjärjestelmästä

Lisätietoja:

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

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