

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

Osakkeiden lukumäärä							
– A-sarjan osakkeet	kpl	2 078	2 078				2 078
– B-sarjan osakkeet	kpl	1 247	1 247				1 247
Yhteensä	kpl	3 325	3 325				3 325

Fingridin toimitusjohtaja Jukka Ruusunen: "Markkinoiden heilahtelu näkyy kantaverkkohinnoittelussa"

Viime vuosiin nähden poikkeuksellisen suuri sähkön tuonti Pohjoismaista yhdistettynä sähkön lisääntyneeseen vientiin Baltian maihin koko alkuvuoden ajan ovat lisänneet Fingridin saamia pullonkaulatuloja ja toisaalta lisänneet kustannuksia, jotka aiheutuvat sähkönsiirron häviöiden kattamisesta. Sähköjärjestelmän tarvitsemien reservien markkinahinnat ovat olleet aiempaa edullisempia. Venäjän tuontiin liittyvät rajasiirtotulot ovat olleet alhaisella tasolla pienistä tuontimääristä johtuen.

Markkinaehtoisten tuottojen ja kulujen suuri vaihtelu näkyy kantaverkkohinnoittelussa. Fingrid päätti alentaa kantaverkkomaksuja ensi vuodelle keskimäärin kaksi prosenttia. Lisäksi kantaverkkomaksuihin tulee noin 50 prosentin alennus tämän vuoden joulukuussa. Markkinatilanteen perusnäkökulma säilyy samanlaisena siihen asti, kun Olkiluodon kolmas yksikkö käynnistyy. Siirtotilannetta voi muuttaa muutokset Venäjällä käytössä olevassa kapasiteettimaksujärjestelmässä.

Fingridin investointiohjelma on edennyt aikataulu- ja kustannussuunnitelmien mukaisesti. Voimajohtohanke Hikiän ja Forssan välillä eteni suunnitellusti kesäkuukausina. Pohjanmaalla Kokkolan ja Oulun välinen hanke aloitettiin syyskuussa. Ulvilan ja Kristiinan välinen hankekokonaisuus on edennyt suunnitelman mukaisesti ja kokonaisuus valmistuu tämän syksyn aikana.

FINGRID-KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 30.9.2014

Laskentaperiaatteet

Fingridin osavuositilinpäätöksensä on laadittu IAS 34, Osavuositilinpäätökset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositilinpäätöksensä laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuosittain päätöksessään 2013, pois lukien sähköjohdannaisten suojauslaskenta, joka on lopetettu vuoden 2014 alusta, minkä johdosta kyseisten johdannaisten koko arvonmuutos on kirjattu ja kirjataan jatkossakin tuloslaskelmaan. Taseessa oleva suojausrahoitus puretaan tulosvaikutteisesti, tulosta 11,6 miljoonaa euroa vähentävästi, tasaerissä vuosien 2015 ja 2016 aikana.

Taloudellinen tulos

Konsernin kolmannen vuosineljänneksen liikevaihto oli 114 (108) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot olivat kolmannella vuosineljänneksellä 58 (54) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0 (1) miljoonaa euroa. Kolmannen vuosineljänneksen kulut olivat 105 (108) miljoonaa euroa.

Konsernin tammi-syyskuun liikevaihto oli 419 (388) miljoonaa euroa. Kantaverkkotuotot kasvoivat alkuvuoden aikana 244 (228) miljoonaa euroon, pääosin vuoden alusta toteutetun kahdeksan prosentin tariffikorotuksen seurauksena. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 2 (3) miljoonaa euroa. Tammi-syyskuun kulut olivat 316 (318) miljoonaa euroa.

Tammi-syyskuussa sähkön kulutus oli 60,8 (61,8) terawattituntia. Tasesähkön myynti oli 110 (113) miljoonaa euroa. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välisiltä yhteyksiltä kasvoivat huomattavasti 36 (12) miljoonaan euroon. Pullonkaulatulojen kasvu johtui markkinatilanteesta, jossa Suomi on tuonut merkittävästi sähköä Ruotsista. Rajasiirtotuotot laskivat Suomen ja Venäjän väliseltä yhteydeltä 6 (10) miljoonaan euroon. Tämä on seurasta Venäjän tuonnin vähenemisestä. Pullonkaulatuotot Suomen ja Viron välisiltä yhteyksiltä laskivat ja läpisiirtotuotot nousivat edellisen vuoden vastaavan ajanjakson tasosta.

Tasesähkön myynti oli 110 (113) miljoonaa euroa. Tasesähkön kulut laskivat viimevuotisesta 76 (89) miljoonaan euroon. Tasepalvelun hintoja laskettiin 1.8.2014 alkaen. Häviösähkökulut nousivat 49 (43) miljoonaan euroon vertailukautta suuremman Suomen aluehinnan ja systeemi-hinnan hintaeron ja isompien häviöiden seurauksena. Syyskuun lopussa Fingridin loppuvuoden 2014 ennustetusta häviösähkön hankinnasta noin 97 (99) prosenttia oli suojattu keskihintaan 43,5 (47,5) euroa megawattitunnilta.

Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut laskivat 46 (49) miljoonaan euroon reservien markkinahintojen laskun ja hyvän markkinatilanteen seurauksena. Poistot olivat 68 (60) miljoonaa euroa. Kunnonhallintakulut laskivat 11 (15) miljoonaan euroon, koska edellisvuoden kuluja nosti Fenno-Skan 1 -tasesähköyhteyden vikakorjauksen kulut. Henkilöstökulut olivat 18 (17) miljoonaa euroa.

Liikevaihto ja muut tuotot (milj. €)	1-9/14	1-9/13	muutos %	7-9/14	7-9/13	muutos %
Kantaverkkotuotot	244	228	7,0	58	54	7,2
Tasesähkön myynti	110	113	-2,6	34	38	-12,0
Läpisiirtotuotot	8	6	37,3	2	1	105,2
Rajasiirtotuotot	6	10	-38,8	2	2	-11,6
Suomi-Viro pullonkaulatuotot*	2	3	-32,3	1	1	131,7
Tehoreservituotot**	6	12	-48,5	2	2	-14,9
Suomi-Ruotsi pullonkaulatuotot	36	12	188,3	12	8	53,5
Muu liikevaihto	7	5	62,9	3	2	81,2
Liiketoiminnan muut tuotot	2	3	-36,6	0	1	-34,8
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	421	391	7,6	114	108	5,2

Kulut (milj. €)	1-9/14	1-9/13	muutos %	7-9/14	7-9/13	muutos %
Tasesähkön osto	76	89	-14,9	24	31	-20,8
Häviösähkökulut	49	43	13,3	15	16	-7,0
Poistot	68	60	14,1	23	20	13,3
Estlink verkkovuokrat*	0	3	-100,0		1	-100,0
Reservikulut	46	49	-7,5	18	17	2,5
Henkilöstökulut	18	17	7,4	5	5	6,1
Tehoreservikulut**	6	11	-49,3	2	2	-17,0
Kunnonhallintakulut	11	15	-22,2	5	5	-11,7
Läpisiirtokulut	8	9	-5,1	3	4	-22,1
Muut kulut	35	22	56,8	11	7	55,5

Kulut yhteensä	316	318	-0,4	105	108	-2,3
Liikevoitto ilman hyödykejohdannaisten arvonmuutoksia	105	74	42,1	9	1	1 003,0
Konsernin liikevoitto, IFRS	116	79	47,5	17	10	75,1

* Suomen ja Viron välisistä pullonkaulatuloista Fingridin saamat tuotot olivat 1,9 miljoonaa euroa. Kuluja (Suomi-Viro verkkovuokrat) ei katsauskaudella syntynyt, koska Estlink yhteys on ollut Fingridin omistuksessa 30.12.2013 alkaen. Ennen omistuksen siirtymistä Suomen ja Viron väliset pullonkaulatulot maksettiin verkkovuokrina yhteyden omistajille.

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

Konsernin kolmannen vuosineljänneksen liikevoitto oli 17 (10) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 14 (4) miljoonaa euroa. Katsauskauden voitto oli 11 (3) miljoonaa euroa ja laaja tulos 12 (7) miljoonaa euroa. Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli -5 (-46) miljoonaa euroa negatiivinen.

Konsernin alkuvuoden liikevoitto oli 116 (79) miljoonaa euroa. Voitto ennen veroja oli 109 (57) miljoonaa euroa. Suurimmat positiiviset erot viime vuoden vastaavaan jaksoon selittyvät johdannaisten käyvän arvon muutoksilla (23 miljoonaa euroa) ja pohjoismaisilla pullonkaulatuloilla (23 miljoonaa euroa). Tilikauden voitto oli 87 (43) miljoonaa euroa ja laaja tulos 88 (43) miljoonaa euroa. Konsernin liiketoiminnan nettorahavirta investointien nettorahavirralla vähennettynä oli alkuvuonna 92 (-7) miljoonaa euroa positiivinen. Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 30,4 (28,6) prosenttia.

Syyskuussa Fingrid päätti alentaa joulukuun kantaverkkomaksuja noin 50 prosenttia, koska konserni asettaa kantaverkkomaksunsa vuosittain pyrkien sääntelyn sallimaan kohtuulliseen tuottoon. Katsauskaudella päätettiin Fingridin vuoden 2015 hinnoittelusta. Ensi vuoden kantaverkkopalvelun hintoja alennetaan keskimäärin kaksi prosenttia kuluvan vuoden nykyisiin yksikköhintoihin verrattuna.

Kausivaihtelut ovat ominaisia konsernin tilikauden voitolle, joten päättyneen katsauskauden voitosta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tilikauden voittoa.

Investoinnit ja kunnossapito

Fingrid teki syyskuun lopussa hankintapäätökset sähköasemien ja voimajohtojen peruskunnossapidosta vuosille 2015 – 2017. Koko Suomen kattavat kantaverkon peruskunnossapitosopimukset kilpailutettiin sekä sähköasemien että voimajohtojen osalta työalueittain. Sähköasemien peruskunnossapidon hankinta-arvo on noin 14 miljoonaa euroa ja voimajohtojen peruskunnossapidon arvo noin 6 miljoonaa euroa.

Katsauskaudella Fingrid solmi Hirvisuon ja Kuolajärven sähköasemien rakentamisesta sopimukset ABB Oy:n kanssa. Kokkolassa sijaitsevan Hirvisuon mittava 400/110/20 kilovoltin sähköasema on osa strategista hankintakokonaisuutta, jolla vahvistetaan ikääntynyttä ja siirtokyvyltään alimittaista Pohjanmaan 220 kilovoltin verkkoa. Urakka on arvoltaan noin 10 miljoonaa euroa.

Fingridin investointiohjelma on edistynyt suunnitelman mukaisesti. Suurhanke Hikiän ja Forsan välillä eteni kesäkuukausina aikataulussaan. Uuden rakentamisen ohella puretaan osa historiallisesta Rautarouva-voimajohtosta.

Pohjanmaan verkon siirtokykyä vahvistava ja uusien sähköntuottajien verkkoon liittämisen mahdollistava Hirvisuo-Pyhänselkä hanke on alkanut syyskuussa perustustöillä. Ulvila-Kristinestad suurhankekokonaisuus on edennyt suunnitelman mukaisesti ja kokonaisuus valmistuu tämän syksyn aikana.

Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin sähköä heinä-syyskuussa 18,0 (18,2) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 15,6 (15,2) terawattituntia, mikä oli 86,7 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Tammi-syyskuussa Suomen sähkönkulutus oli 60,8 (61,7) terawattituntia. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 49,6 (47,7) terawattituntia, mikä oli 81,6 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkön siirto oli erittäin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen heinä - syyskuun aikana 4,7 (4,3) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,03 (0,04) terawattituntia. Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen 14,0 (9,1) terawattituntia ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 0,1 (0,7) terawattituntia. Siirtokapasiteetti maiden välillä on ollut ajoittain rajoitettuna Suomen ja Ruotsin välisillä tasasähköyhteyksillä tapahtuneiden häiriöiden vuoksi. Fenno-Skan 1 kaapelille suoritettujen teknisten tutkimusten perusteella on todettu, että kaapelilla ei voida siirtää täydellä teholla sähköä. Kaapelin maksimisiirtoteho pienennettiin 1.7.2014 alkaen pysyvästi maksimissaan 400 megawattiin.

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrossa valitseva siirtosuunta on ollut vientiä Suomesta Viroon. Uusi EstLink 2 yhteys on lisännyt selvästi sähkön siirtoa Suomen ja Viron välillä. Sähköä tuotiin Virosta heinä-syyskuussa 0,01 (0,1) terawattituntia ja vietiin Viroon 0,6 (0,3) terawattituntia. Tammi-syyskuussa sähköä tuotiin Suomeen Virosta 0,04 (0,4) terawattituntia ja vietiin Viroon 2,9 (0,9) terawattituntia. Siirtokapasiteetti on ollut ajoittain rajoitettuna Suomen ja Viron välisillä tasasähköyhteyksillä tapahtuneiden häiriöiden vuoksi.

Venäjältä tuotiin sähköä Suomeen heinä-syyskuussa 0,6 (0,7) terawattituntia ja tammi-syyskuussa 1,9 (3,4) terawattituntia. Sähkön siirtokapasiteetti Venäjältä Suomeen on ollut täysimääräisesti käytettävissä, lukuun ottamatta Venäjän verkossa heinäkuun aikana tehtyjä vuositaisia huoltotöitä. Huoltotöiden aikana siirtokapasiteetti oli normaalia pienempi, mutta kuitenkin riittävä markkinoiden tarpeeseen. Sähkön tuonti Venäjältä on ollut pientä edellisvuoden tapaan. Vuorokauden sisäinen vaihtelu tuonnissa on kuitenkin suurta.

Fingrid oli voimatalouspoolin jäsenenä mukana järjestämässä sähköyhtiöiden ja viranomaisien VALVE 2014 (Valot verkkoon 2014) -häiriöharjoitusta Rovaniemellä 23.9.2014. Suurhäiriöharjoituksessa testattiin kansallista sähkönpalautusta suurhäiriötilanteessa.

Kesän aikana kantaverkossa tapahtui lukumääräisesti normaalia enemmän häiriöitä. Ukkonen aiheutti pääosan häiriöistä, mutta osa häiriöistä oli myös laite- ja suunnitteluvirheistä johtuvia.

Voimajärjestelmän käyttö	1-9/14	1-9/13	7-9/14	7-9/13
Sähkön kulutus Suomessa TWh	60,8	61,8	18,0	18,2
Fingridin siirtovolyymi TWh	49,6	47,7	15,6	15,2
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,9	0,8	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,1	0,7	0,03	0,04
tuonti Ruotsista TWh	14,0	9,1	4,7	4,3
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	2,9	0,9	0,6	0,3
tuonti Virosta TWh	0,04	0,4	0,01	0,1
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	1,9	3,4	0,6	0,7

Sähkömarkkinat

Vuoden kolmannella neljänneksellä sähkön pohjoismainen keskihinta (systeemihinta) oli heinä-syyskuussa 31,80 (35,85) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 37,83 (42,70) euroa megawattitunnilta. Tammi-syyskuussa pohjoismaisten spot-markkinoiden keskihinta oli 29,23 (38,85) euroa megawattitunnilta ja Suomen aluehinta oli 35,88 (41,58) euroa megawattitunnilta.

Tammi-syyskuussa Fingridin vastakauppakustannukset olivat noin 8,6 (0,6) miljoonaa euroa.

Vastakaupat	1-9/14	1-9/13	7-9/14	7-9/13
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	5,9	0,3	2,0	0,1
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,6	0,0	0,4	0,0
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	2,1	0,2	0,2	0,0
Vastakaupat yhteensä M€	8,6	0,6	2,6	0,1

Vastakaupakulujen kasvuun merkittävimmin vaikuttivat maaliskuussa ja kesäkuussa Fenno-Skan 1 ja 2 yhteyksien häiriöt 2,9 milj.€, heinäkuussa 400 kV Petäjäskoski-Letsi rajajohdon vika 1,3 milj.€ ja alkukesästä paikallisten voimalaitosten ajot Pohjanmaan verkon käyttövarmuuden turvaamiseksi verkonrakennustöiden vaatimien keskeytysten aikana 1,2 milj.€.

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

Sähkömarkkinat	1-9/14	1-9/13	7-9/14	7-9/13
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	29,23	38,85	31,80	35,85
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	35,88	41,58	37,83	42,70
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	71,5	24,8	23,7	15,5
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %*	49,1	16,6	53,8	31,0
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	3,7	5,5	2,6	1,1
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %*	8,8	27,6	12,6	23,0

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

Fingrid käynnisti alkuvuodesta selvitysprojektin, jonka tavoitteena on määrittellä sähkömarkkinoiden tulevaisuuden tiedonvaihtoratkaisu vähintään kymmeneksi vuodeksi. Selvitys sisältää arvion tiedonvaihdon nykytilasta sekä tulevaisuuden tarpeista. Valintaan liittyviä asioita käytiin läpi syyskuussa keskustelutilaisuudessa yli 120 tiedonvaihdon asiantuntijan kanssa. Selvitystyön tuloksena Fingrid esittää sähkömarkkinoiden tulevaisuuden tiedonvaihtoratkaisuksi Datahubia. Lopullisen päätöksen datahubin toteuttamisesta tekee Työ- ja elinkeinoministeriö.

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Konsernin nettorahoituskulut heinä-syyskuun aikana olivat 3 (6) miljoonaa euroa. Tammi-syyskuun aikana konsernin nettorahoituskulut olivat 8 (23) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 8 miljoonaa euroa positiivinen (9 miljoonaa euroa negatiivinen).

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitus- ja rahavarat 30. syyskuuta 2014 olivat 180 (222) miljoonaa euroa. Yhtiöllä on lisäksi käytössään 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Korolliset lainat olivat 1 249 (1 250) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 1 014 (1 042) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 235 (208) miljoonaa euroa.

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 47 (52) miljoonaa euroa.

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli keskimäärin 302 (278), joista vakituisessa työsuhteessa oli 276 (264).

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat ja loppuvuoden kehitys

Syyskuussa Fingrid päätti alentaa joulukuun kantaverkkomaksuja noin 50 prosenttia, koska yhtiö asettaa kantaverkkomaksunsa vuosittain pyrkien sääntelyn sallimaan kohtuulliseen tuottoon.

Konsernin koko vuoden 2014 tuloksen ennen veroja ja ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia arvioidaan olevan samalla tasolla kuin viime vuonna. Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa reservikuluihin, pullonkaulatuottoihin, häviösähköluihin ja Venäjän rajasiirtoihin liittyvät epävarmuustekijät.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Standard & Poor's Rating Services (S&P) on 14.10.2014 laskenut Fingrid Oyj:n luottoluokituksen luokkaan "A+", näkymät vakaat (outlook stable). Luottoluokituksen lasku on suora seuraus Suomen valtion luottoluokituksen laskusta. Luokitukset S&P:lta ovat näin ollen "A+" (pitkäaikaisella globaalilla asteikolla, long-term global scale rating), aiemmin "AA-" ja "A-1" (lyhytaikaisella globaalilla asteikolla, short-term global scale rating), aiemmin "A-1+". Muuttumattomana säilyi luokitus "K1" (pohjoismaisella asteikolla, Nordic regional scale rating). Luottoluokituksen perustana oleva yhtiön oma luottoprofiili (Stand-Alone Credit Profile), joka ei ota huomioon valtion omistuksesta seuraavaa tukea, on edelleen tasolla "a".

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 30.9.2014

Lisätietoja: Toimitusjohtaja Jukka Ruusunen, puh. 030 395 5140 tai 040 593 8428

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 30.9.2014

KONSERNIN LYHENNETTY LAAJA TULOSLASKELMA, MILJ. EUROA	1-9/2014	1-9/2013	Muutos	7-9/2014	7-9/2013	Muutos	1-12/2013
Liikevaihto	419,0	388,0	31,0	113,6	107,8	5,8	543,1
Liiketoiminnan muut tuotot	2,1	3,3	-1,2	0,4	0,6	-0,2	4,1
Poistot	-68,3	-59,8	-8,5	-22,7	-20,0	-2,7	-81,7
Liiketoiminnan kulut	-236,5	-252,6	16,1	-74,1	-78,6	4,5	-350,2
Liikevoitto	116,3	78,8	37,4	17,3	9,9	7,4	115,3
Rahoitustuotot ja -kulut	-8,1	-22,6	14,5	-3,5	-5,9	2,4	-28,7
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	0,9	0,6	0,3	0,3	0,2	0,0	0,7
Voitto ennen veroja	109,1	56,9	52,2	14,1	4,2	9,9	87,2
Tuloverot	-21,7	-13,7	-8,0	-2,8	-0,9	-1,9	3,4
Tilikauden voitto	87,4	43,2	44,2	11,2	3,3	7,9	90,7
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset		0,0	0,0		3,6	-3,6	-4,0
Muuntoerot	0,2	-0,6	0,7	0,5	0,1	0,4	-0,6
Myytäväksi oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	87,6	42,6	44,9	11,8	7,0	4,8	86,1
Tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	87,4	43,2	44,2	11,2	3,3	7,9	90,7
Laajan tuloksen jakautuminen:							
Yhtiön osakkeenomistajille	87,6	42,6	44,9	11,8	7,0	4,8	86,1
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	26 288	12 991	13 297	3 383	1001	2 382	27 278

* laimennusvaikutusta ei ole

KONSERNIN LYHENNETTY TASE, MILJ. EUROA	30.9.2014	30.9.2013	Muutos	31.12.2013
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	93,4	91,5	1,9	92,8
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 622,5	1 553,3	69,2	1 623,4
Sijoitukset	11,4	8,7	2,7	10,7
Johdannaiset	47,6	53,1	-5,5	42,3
Saamiset	13,1	16,8	-3,7	18,0
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	13,4	10,7	2,7	11,4
Johdannaiset	8,7	2,2	6,4	2,1
Saamiset	53,4	54,3	-0,9	76,0
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	112,3	196,9	-84,6	195,0
Rahavarat	67,2	24,9	42,3	22,3
Varat yhteensä	2 130,9	2 100,4	30,5	2 182,0
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	648,4	599,3	49,1	642,7
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	1 014,0	1 042,4	-28,4	975,3
Johdannaiset	39,4	33,5	5,9	38,8
Korottomat	125,3	148,9	-23,6	121,5
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	235,1	208,1	27,0	318,7
Johdannaiset	4,0	1,7	2,3	15,5
Korottomat	64,7	66,5	-1,8	69,5
Oma pääoma ja velat yhteensä	2 130,9	2 100,4	30,5	2 182,0

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, MILJ. EUROA						
Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma	Osakepääoma	Ylikurssi-rahasto	Arvonmuutos-rahastot	Muuntoerot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2013	55,9	55,9	-7,6	0,6	464,9	569,8
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					43,2	43,2
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			0,0			0,0
Muuntoerot				-0,6		-0,6
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			0,0	-0,6		-0,6
Laaja tulos			0,0	-0,6	43,2	42,6
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2012					-13,1	-13,1
30.9.2013	55,9	55,9	-7,6	0,1	494,9	599,3
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					47,5	47,5
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			-4,0			-4,0
Muuntoerot				-0,1		-0,1
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			-4,0	-0,1		-4,1
Laaja tulos			-4,0	-0,1	47,5	43,4
1.1.2014	55,9	55,9	-11,6	0,0	542,4	642,7
Tilikauden laaja tulos						
Tilikauden voitto tai tappio					87,4	87,4
Muut laajan tuloksen erät						
Rahavirran suojaukset			0,0			0,0
Muuntoerot				0,2		0,2
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät			0,0			0,0
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna			0,0	0,2		0,2
Laaja tulos			0,0	0,2	87,4	87,6
Liiketoimet omistajien kanssa						
Osinko vuodelta 2013					-81,9	-81,9
30.9.2014	55,9	55,9	-11,6	0,2	547,9	648,4

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

KONSERNIN LYHENNETTY RAHAVIRTALAS- KELMA, MILJ. EUROA	1-9/2014	1-9/2013	1-12/2013
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	87,4	43,2	90,7
Oikaisut	85,4	88,6	111,1
Käyttöpääoman muutokset	16,2	29,1	-0,5
Maksetut korot	-14,6	-15,8	-21,6
Saadut korot	1,0	1,0	1,2
Maksetut verot	-13,8	-9,2	-22,1
Liiketoiminnan nettorahavirta	161,5	136,9	158,8
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-86,1	-144,2	-222,3
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-3,0	-2,7	-4,7
Investoinnit muihin sijoituksiin	0,1		-2,0
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	0,3	4,0	4,0
Saadut osingot	0,3	0,3	0,3
Saadut avustukset	19,9		
Maksetut korot	-1,1	-1,3	-1,7
Investointien nettorahavirta	-69,5	-143,9	-226,4
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	367,6	330,5	528,6
Lainojen takaisinmaksut	-415,4	-302,4	-444,5
Maksetut osingot	-81,9	-13,1	-13,1
Rahoituksen nettorahavirta	-129,7	15,0	71,0
Rahavarojen muutos	-37,8	8,0	3,5
Rahavarat tilikauden alussa	217,3	213,8	213,8
Rahavarat tilikauden lopussa	179,5	221,8	217,3

TUNNUSLUKUJA VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

		Q3/2014	Q2/2014	Q1/2014	Q4/2013	Q3/2013	Q2/2013
Liikevaihto	Me	113,6	114,1	191,3	155,1	107,8	109,5
Liikevoitto	Me	17,3	19,7	79,3	36,5	9,9	-10,2
Liikevoitto	%	15,2	17,2	41,5	23,5	9,2	-9,3

INVESTOINNIT, MILJ. EUROA	1-9/2014	1-9/2013
Verkkoinvestoinnit	79,0	120,0
Asemat	44,9	50,5
Johdot	34,0	69,5
Investoinnit kaasuturbiineihin	0,9	2,4
Nykyiset kaasuturbiinilaitokset	0,0	
Uudet kaasuturbiinilaitokset	0,9	2,4
Muut investoinnit	7,3	8,1
ICT	7,2	6,9
Muut	0,0	1,2
Investoinnit yhteensä	87,1	130,5

TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT, MILJ. EUROA	1-9/2014	1-9/2013
Tutkimus- ja kehitysmenot	1,2	1,2

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

JOHDANNAISSOPIMUKSET, MILJ. EUROA																
	30.9.2014					30.9.2013				31.12.2013						
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo		Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Nimel-lisarvo			
Korko- ja valuuttajohdannaiset																
Valuuttavaihtosopimukset	39	-7	32	345					54	-7	47	377	40	-9	31	366
Valuuttatermiinit	4		4	90					0	0	0	20		-1	-1	135
Koronvaihtosopimukset	23	-12	11	471					13	-8	5	461	12	-8	4	471
Ostetut korko-optiot	0		0	320					0		0	475	0		0	350
Yhteensä	67	-19	47	1 226					67	-15	52	1 333	52	-18	34	1322
Sähköjohdannaiset																
	Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Määrä TWh		Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Määrä TWh		Käypä arvo pos.	Käypä arvo neg.	Käypä netto-arvo	Määrä TWh		
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Com-modities*		-27	-27	4,23	Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Com-modities, suojaus-lasketut johdannaiset	0	-12	-12	2,36			-18	-18	1,76		
					Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Com-modities, ei suojaus-lasketut johdannaiset		-10	-10	1,66			0	-20	-20	2,21	
Yhteensä	0	-27	-27	4,23		0	-22	-22	4,01		0	-38	-38	3,97		

*Fingrid on luopunut sähköjohdannaisten suojauslaskennasta vuoden 2014 alusta alkaen. Taseessa oleva suojausrahasto puretaan vuosien 2015 ja 2016 aikana.

Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon hierarkia, milj. euroa	30.9.2014		
	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Käypään arvoon kirjattavat varat			
Myyntissä olevat sijoitukset	0	0	
Korko- ja valuuttajohdannaiset		47	
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	29	83	
Käypään arvoon kirjattavat varat yhteensä	29	130	0
Käypään arvoon kirjattavat velat			
Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities	27		
Käypään arvoon kirjattavat velat yhteensä	27	0	0

Käypään arvoon arvostettavat varat ja velat luokitellaan kolmitasoiseen hierarkiaan käyvän arvon esittämisessä. Hierarkia määritetään sopimuksen syöttötietojen mukaan. Luokittelu perustuu instrumentin alimmalla tasolla olevaan syöttötietoon, joka on merkittävä kyseisen käypään arvon arvostettavan erän kannalta kokonaisuudessaan tarkasteltuna.

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

Taso 2: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja perustuvat todettavissa olevaan markkinatietoon joko suoraan tai välillisesti.

Taso 3: syöttötiedot eivät ole noteerattuja hintoja ja eivät ole todettavissa olevaa markkinatietoa

FINGRID OYJ
 www.fingrid.fi

28.10.2014, klo 11.30 EET

Vastuusitoumukset, milj. euroa	30.9.2013	30.9.2013	31.12.2013
Pantatut rahavarat	2	1	5
Vuokravastuut	31	26	28
Luotonvarausprovisiot	1	1	2
Yhteensä	35	29	34
Investointisitoumukset	175	175	137
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	30.9.2013	30.9.2013	31.12.2013
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 623	1 485	1 485
Lisäykset	66	130	222
Vähennykset	0	-2	-3
Poistot ja arvonalentumiset	-67	-59	-80
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 623	1 553	1 623

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa	30.9.2013	30.9.2013	31.12.2013
Myynnit	7	5	8
Ostot	31	31	43
Saamiset	2	0	3
Velat	0	1	0

Liiketoimet omistajien kanssa milj. euroa	30.9.2013	30.9.2013	31.12.2013
Omistajat			
Ostot	6	5	5
Velat	0		0
Muu lähipiiri			
Myynnit	43	60	83
Ostot	57	35	50
Saamiset	4	3	9
Velat	5	2	5

Tilinpäätösperiaatteet

Tämä osavuositarkastus on laadittu IAS 34, Osavuositarkastukset, standardin mukaisesti. Fingrid on noudattanut tämän osavuositarkastuksen laatimisessa samoja laatimisperiaatteita kuin vuositilinpäätöksessään 2013.

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.