

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

FINGRID KONSERNIN OSAVUOSIKATSAUS 1.1. - 31.3.2009

Toimintakatsaus

Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin sähköä vuoden alusta maaliskuun loppuun 23,3 (25,1) terawattituntia. Taloudellinen taantuma ja teollisuustuotannon supistukset vähensivät sähkön kulutusta. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin samalla ajanjaksolla 17,5 TWh, mikä on 75 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Leudon talven ja taantuman vuoksi sähkön kulutushuippu jäi 13 008 megawattiin (vuonna 2008 Energiategollisuus ry:n mukaan 13 763 MW). Huipputeho jäi 755 MW pienemmäksi kuin edellisen talven ennätys ja peräti 1906 MW pienemmäksi kuin kaksi vuotta sitten saavutettu tähänastinen suurin huipputeho (14 914 MW).

Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen tammi-maaliskuun aikana 0,4 TWh (1,9 TWh) ja Suomesta vietiin sähköä Ruotsiin 1,5 TWh (0,2 TWh). Tammi-maaliskuussa sähköä tuotiin Suomeen Venäjältä 3,1 TWh (2,5 TWh) ja Virossa 0,6 TWh (0,5 TWh).

Kantaverkossa ei ollut merkittäviä laajoja häiriöitä alkuvuonna. Suomen sähköjärjestelmän mitoitusvikaa jouduttiin tilapäisesti nostamaan tammikuussa aikaisemmasta vajaasta 900 megawattista 1300 megawattiin. Muutos liittyy Olkiluodon ydinvoimalaitoksilla tehtyihin muutoksiin ydinturvallisuuden varmistamiseksi. Tilanteen hallitsemiseksi tuontikapasiteettia Ruotsista on tilapäisesti pienennetty toukokuulle saakka 100 - 300 MW ja nykyinen maksimi tuontikapasiteetti on siten 1750 - 1950 MW. Olkiluodon suojausmuutoksilla ei ole vaikutuksia vientikapasiteetin suuruuteen.

Voimajärjestelmän käyttö	1.-3. 2009	1.-3. 2008
Sähkön kulutus Suomessa TWh	23,3	25,1
Fingridin siirtovolyymi TWh	17,5	17,3
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	0,3	0,3
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi		
vienti Ruotsiin TWh	1,5	0,2
tuonti Ruotsista TWh	0,4	1,9
Sähkön siirto Suomi-Viro		
tuonti Virossa TWh	0,6	0,5
Sähkönsiirto Suomi-Venäjä		
tuonti Venäjältä TWh	3,1	2,5

Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen

Nord Poolin spot-markkinoiden keskihinta (systeemihinta) ja Suomen aluehinta olivat lähes yhtä suuret eli noin 38 €/MWh vuoden ensimmäisellä neljänneksellä.

Rajajohdon kunnossapitotyöt pienensivät siirtokapasiteettia Suomen ja Ruotsin välillä ja pullonkaulat rajoittivat kaupankäyntiä 11 % alkuvuoden tunneista. Siirron rajoituksista aiheutuneet pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välisellä rajalla olivat tammi-maaliskuussa yhteensä 0,5 milj. euroa. Pohjoismaiset pullonkaulatulot tarkastelujaksolla

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

olivat 9,6 milj euroa (37,3 milj. euroa). Fingridin osuus näistä pohjoismaisista pullonkaulatuloista oli 0,7 miljoonaa euroa (3,6 milj. euroa).

Vuoden alusta otettiin Suomessa, Ruotsissa ja Tanskassa käyttöön uusi pohjoismainen tasepalvelumalli, jonka myötä tasesähkökaupan pelisäännöt Pohjoismaissa yhdenmukaistuivat. Keskeisiä muutoksia olivat sähkötaseiden käsittely kahdessa eri taseessa, tuotanto- ja kulutustaseessa, sekä tasepalveluun sisältyvien kustannusten harmonisointi. Oleellinen malliin liittyvä muutos on tuotantosuunnitelmien ja säätösähkötarjousten jättäminen 45 minuuttia ennen kunkin käyttötunnin alkua. Tammikuun taseselvitys valmistui aikataulussa, vaikka uusi malli edellytti merkittäviä toimenpiteitä sekä sähkömarkkinatoimijoiden että Fingridin käytäntöihin ja tietojärjestelmiin.

Sähköntuotannon tehoreservien käytettävyyden varmistamisesta annettuun lakiin perustuen Fingrid uusi tehoreservin sopimukset kaudelle 1.3.2009 - 28.2.2011. Samalla otettiin käyttöön uudet periaatteet tehoreserviin sisältyvien voimalaitosten sähköntuotannon käynnistämiseksi Elspot-markkinoilla. Uusien sopimusten myötä tehoreservijärjestelyn vuosikustannukset nousevat noin 10 miljoonan euron tasosta noin 13 miljoonaan euroon. Tehoreservimaksua nostettiin 0,18 euroon/MWh nykyisestä 0,15 eurosta/MWh 1.4.2009 alusta lukien. Maksua tarkistetaan tarvittaessa toteutuneita kustannuksia ja sähkönkulutusta vastaavasti.

Tammi-maaliskuussa Fingridin vastakauppakustannukset jäivät muutamaa tuhatta euroon aivan kuten vertailukaudella vuosi sitten.

Työ- ja elinkeinoministeriön perustama uusiutuvan energian syöttötariffia selvittävä työryhmä esitti ehdotuksen tuulivoiman syöttötariffijärjestelmäksi huhtikuun alussa julkaistussa väliraportissa. Ehdotuksen mukaan Fingrid tai sen täysin omistama tytäryhtiö hallinnoi tuulivoiman syöttötariffin keruu- ja maksatusjärjestelmää. Työryhmän loppuraportti valmistuu kesäkuun loppuun mennessä. Loppuraportti sisältää myös ehdotuksen biokaasusähkön syöttötariffista sekä selvityksen syöttötariffijärjestelyn soveltamisesta myös muihin uusiutuviin energialähteisiin.

Sähkömarkkinat	1.-3. 2009	1.-3. 2008
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	38,23	37,99
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	38,10	39,27
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	9,6	37,3
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,5	0,1
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä %	4,8	0,3
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	0,7	3,6

Investoinnit ja verkon ylläpito

Konsernin bruttoinvestoinnit olivat tammi-maaliskuussa 16,3 miljoonaa euroa (13,6 milj. euroa vastaavana aikana 2008).

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

Fingrid sai maaliskuussa päätökseen 400 kilovoltin alumiinipylväiden vaihtotyöprojektin, joka kesti useita vuosia. Yhteensä 1300 alumiinipylvästä vaihdettiin alumiinikorroosion vuoksi teräksisiin voimajohtopylväisiin 750 kilometrin matkalla. Projekti alkoi Oulun eteläpuolelta jo vuonna 2000 voimajohtovälillä Pyhäselkä - Alapitkä - Huutokoski. Työn viimeinen osuus sijoittui välille Vuolijoki - Huutokoski. Hanke maksoi yhteensä noin 32 milj. euroa.

Vuoden alussa valmistui Nordelin ja Baltian alueiden yhteinen verkkoselvitys, jossa todettiin muun muassa Suomen ja Viron välisen toisen siirtoyhteyden olevan kansantaloudellisesti kannattava hanke. Tulosten perusteella on käynnistetty uuden yhteyden toteuttamiseen liittyvä selvitys. EU on sisällyttänyt hankkeen myös talouden elvytyspakettiin ja tämän rahoituslähteen hyödyntämistä selvitetään.

Taloudellinen tulos

Konsernin liikevaihto oli 115 miljoonaa euroa (115 milj. euroa) tarkastelujakson aikana. Kantaverkkotariffia ja Venäjän siirtotariffia nostettiin vuoden alusta 4,5 %. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 0,5 miljoonaa euroa (0,4 milj. euroa). Sähkön kulutuksen laskun seurauksena kantaverkkotulot alenivat hieman vuoden alusta toteutetusta 4,5 prosentin tariffikorotuksesta huolimatta.

Tasesähkön myynti nousi edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 30 milj. euroa (27 milj. euroa). Vastaavasti myös tasesähkön osto kasvoi ja oli 28 miljoonaa euroa (23 milj. euroa). Nämä muutokset myynnissä ja ostossa johtuivat lähinnä kulutus ja tuotantotaseiden käsittelystä kahdessa eri taseessa. Rajasiirto- ja huippuvoimatuotot nousivat edellisen vuoden tasosta hieman. Läpisiirtokorvaukset eurooppalaisten kantaverkkoyhtiöiden välillä nousivat 3 miljoonaan euroon. Turpeen syöttötariffituotot ja -kulut alenivat. Poistot, häviösähkö-, reservi- ja henkilöstökulut nousivat hieman. Ensimmäisen neljänneksen muutokset verrattuna edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon ilmenevät alla olevasta taulukosta.

Liikevaihto	1-3/09	1-3/08
Kantaverkkotulot	66,1	67,4
Tasesähkön myynti	29,5	27,5
Rajasiirto	6,3	5,3
Läpisiirtotuotot	7,8	4,3
Huippuvoima	3,3	3,0
Turpeen syöttötariffi	0,1	2,2
Pullonkaulatulot	0,7	3,6
Muu liikevaihto ja muut tuotot	2,0	1,9
 Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	 115,9	 115,2

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

Kulut	1-3/09	1-3/08
Poistot	15,3	14,2
Tasesähkön osto	27,9	23,2
Läpisiirtomaksut	4,3	3,6
Huippuvoima	3,7	3,4
Turpeen syöttötariffi	0,1	2,1
Häviösähkön hankinta	15,0	13,2
Reservit	4,8	4,5
Kunnonhallinta	3,2	1,9
Henkilöstö	5,0	4,9
Muut kustannukset	4,3	4,5
Kulut yhteensä	83,6	75,4

Liikevoitto oli ilman sähköjohdannaisten käyväarvonmuutoksia 32 miljoonaa euroa (40 milj. euroa). Liikevoitto aleni lähinnä kantaverkkotulojen, pullonkaulatulojen ja tasepalvelun tuloksen alenemisesta johtuen. IFRS:n mukainen liikevoitto oli 35 miljoonaa euroa (38 milj. euroa), joka sisältää sähköjohdannaisten positiivisia arvonmuutoksia 3 miljoonaa euroa (-2 milj.euroa). IFRS:n mukainen voitto ennen veroja oli 29 miljoonaa euroa (29 milj.euroa). Tilikauden laaja tulos oli 11 miljoonaa euroa (13 milj. euroa). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 26,9 % (27,9 %).

Konsernin tulovirralla ovat ominaista kausivaihtelut, joten kolmen kuukauden tuloksesta ei suoraan voida arvioida koko vuoden tulosta.

Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Raha- ja pääomamarkkinoiden epävarma tilanne jatkuu edelleen ja sen kesto on vaikea arvioida. Konsernin nettorahoituskulut olivat tarkastelukauden aikana 6 miljoonaa euroa (8 milj. euroa). Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja rahavarat 31. maaliskuuta 2009 olivat 211 miljoonaa euroa (223 milj. euroa). Korolliset velat sisältäen johdannaisvelat olivat 928 miljoonaa euroa (952 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 633 miljoonaa euroa (732 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 295 milj. euroa (220 milj. euroa).

Rahoitukseen liittyvissä johdannaissopimuksissa oli vastapuoliin liittyvää riskiä 8 miljoonaa euroa (9 milj. euroa). Yhtiöllä on 250 miljoonan euron nostamaton valmiusluotto.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings vahvisti 15.4. Fingrid Oyj:lle pitkäaikaisen luottoluokituksen AA- (AA miinus), Fingrid Oyj:n liikkeeseen laskemille joukkovelkakirjalainoille pitkäaikaisen luottoluokituksen AA ja Fingrid Oyj:lle lyhytaikaisen luottoluokituksen F1+. Fingrid Oyj:n tulevaisuuden näkymä on samalla muutettu vakaasta negatiiviseksi.

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

Henkilöstö

Konsernin kokonaishenkilömäärä oli tarkastelukaudella keskimäärin 242 (243).

Yhtiökokous

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 19.3.2009 Helsingissä. Yhtiökokous hyväksyi tilinpäätöksen vuodelta 2008, vahvisti tuloslaskelman ja taseen sekä myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle.

Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin teollisuusneuvos Arto Lepistö, työ- ja elinkeinoministeriö, ensimmäiseksi varapuheenjohtajaksi toimitusjohtaja Timo Rajala, Pohjolan Voima Oy ja toiseksi varapuheenjohtajaksi kehitysjohtaja Timo Karttinen, Fortum Oyj. Hallituksen muiksi varsinaisiksi jäseniksi valittiin toimitusjohtaja Ari Koponen, Fortum Sähkön siirto Oy, varainhankintapäällikkö Ritva Nirkkonen, Jyväskylän yliopiston erityistehtävät, energiajohtaja Anja Silvennoinen, UPM-Kymmene Oyj ja pääomasijoitusjohtaja Risto Autio, Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma.

Tilintarkastus

Konsernin luvut ovat tilintarkastamattomia.

Loppuvuoden kehitys

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

Hallitus

Liitteet: Osavuosikatsauksen taulukot 1.1. - 31.3.2009

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

27.4.2009

Liitteet: Osavuositarkastuksen taulukot 1.1. - 31.3.2009

Konsernin laaja tuloslaskelma, milj. euroa	1-3.2009	1-3.2008	Muutos	1-12.2008
Liikevaihto	115,4	114,8	0,7	382,3
Liiketoiminnan muut tuotot	0,5	0,4	0,1	2,5
Poistot	-15,3	-14,2	-1,2	-59,5
Liiketoiminnan kulut	-65,8	-63,1	-2,7	-257,0
Liikevoitto	34,8	37,9	-3,1	68,4
Rahoitustuotot ja -kulut	-5,8	-8,1	2,3	-31,4
Osuus osakkuusyht. tuloksesta	0,2	-0,3	0,5	0,5
Tulos ennen veroja	29,1	29,5	-0,4	37,5
Tuloverot	-7,5	-7,8	0,2	-9,7
Tilikauden tulos	21,6	21,7	-0,1	27,9
Muut laajan tuloksen erät				
Rahavirran suojaukset	-10,6	-8,4	-2,1	-32,5
Muuntoerot	0,2	0,0	0,3	-0,6
Myyttävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät				0,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	11,3	13,3	-2,0	-5,3
Tuloksen jakautuminen:				
Yhtiön osakkeenomistajille	21,6	21,7	-0,1	27,9
Laajan tuloksen jakautuminen:				
Yhtiön osakkeenomistajille	11,3	13,3	-2,0	-5,3
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos (euroa)*	6491	6532	-41	8 379

* laimennusvaikutusta ei ole

Konsernin lyhennetty tase, milj. euroa	31.3.2009	31.3.2008	Muutos	31.12.2008
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Liikearvo	87,9	87,9	0,0	87,9
Aineettomat hyödykkeet	86,2	84,6	1,5	85,3
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 113,5	1 085,3	28,2	1 113,1
Sijoitukset	7,1	7,0	0,0	6,7
Saamiset	13,4	17,7	-4,2	9,9
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus	5,0	4,7	0,4	4,6
Saamiset	44,7	53,6	-8,9	48,0
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	194,0	205,8	-11,7	200,0
Rahavarat	16,8	17,3	-0,5	6,1
Varat yhteensä	1568,7	1 563,9	4,8	1 561,6
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma				
Oma pääoma	422,2	436,1	-14,0	417,6
Pitkäaikaiset velat				
Korolliset	633,1	732,3	-99,2	678,3
Korottomat	168,5	114,7	53,7	150,1
Lyhytaikaiset velat				
Korolliset	295,0	219,8	75,2	254,5
Korottomat	49,9	60,9	-11,0	61,0
Oma pääoma ja velat yhteensä	1568,7	1 563,9	4,8	1 561,6

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

Konsernin tunnuslukuja, milj. euroa	1-3.2009	1-3.2008	1-12.2008
Liikevaihto	115,4	114,8	382,3
Investoinnit, brutto	16,3	13,6	87,9
- liikevaihdosta %	14,1	11,9	23,0
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	0,1	0,2	0,9
- liikevaihdosta %	0,1	0,2	0,2
Henkilöstö keskimäärin	242	243	241
Liikevoitto	34,8	37,9	68,4
- liikevaihdosta %	30,1	33,0	17,9
Voitto ennen veroja	29,1	29,5	37,5
- liikevaihdosta %	25,2	25,7	9,8
Korolliset nettovelat*	717,3	729,0	726,7
Omavaraisuusaste, %*	26,9	27,9	26,7
Oma pääoma, milj. euroa*	422,2	436,1	417,6
Oma pääoma/osake, euroa*	126 971	131 169	125 600
Tulos/osake, euroa*	6 491	6 532	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			-8,4	0,0	21,7	13,3
Oma pääoma 31.3.2008	55,9	55,9	1,0	0,2	323,2	436,1
Tilikauden laaja tulos yhteensä			-24,1	-0,5	6,1	-18,5
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			-10,6	0,2	21,6	11,3
Oma pääoma 31.3.2009	55,9	55,9	-33,7	-0,1	344,2	422,2

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

Konsernin rahavirtalaskelma, milj. euroa	1-3.2009	1-3.2008	1-12.2008
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto	21,6	21,7	33,0
Oikaisut	26,1	30,7	109,1
Käyttöpääoman muutokset	-6,8	-1,9	4,8
Maksetut korot	-7,1	-7,3	-40,8
Saadut korot	2,5	2,8	9,0
Maksetut verot	-0,3	-0,6	-2,3
Liiketoiminnan nettorahavirta	36,0	45,4	112,6
Investointien rahavirta			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-22,0	-14,2	-83,6
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-1,2	-0,3	-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	0,0	0,1
Saadut osingot	0,0	0,0	0,6
Investointien nettorahavirta	-23,2	-14,5	-85,7
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	101,1	32,9	354,4
Lainojen takaisinmaksut	-101,7	-45,0	-382,0
Maksetut osingot	-6,7	-7,2	-7,2
Rahoituksen nettorahavirta	-7,4	-19,3	-34,7
Rahavarojen muutos	5,4	11,6	-7,9
Rahavarat tilikauden alussa	206,1	212,0	212,0
Sijoitusten käyvän arvon muutosten vaikutus	-0,7	-0,5	2,1
Rahavarat tilikauden lopussa	210,8	223,1	206,1

Johdannaisopimukset, milj. euroa	31.3.2009		31.3.2008		31.12.2008	
	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo	Käypä nettoarvo	Nimellis- arvo
Korko- ja valuuttajohdannaiset						
Valuutanvaihtosopimukset	-18	343	-37	384	-22	367
Valuuttatermiinit ja-optiot	0	22	-1	74	1	19
Koronvaihtosopimukset	0	159	-1	181	0	134
Ostetut korko-optiot	1	360	8	360	2	330
Yhteensä	-19	884	-31	999	-19	851
	Käypä nettoarvo	Määrä MT	Käypä nettoarvo	Määrä MT	Käypä nettoarvo	Määrä MT
Hyödykejohdannaiset						
Ostetut, metalli osto-optiot			1	3400		
Yhteensä			1	3400		
	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
Sähkijohdannaiset						
Sähköttermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-46	3,50	8	2,80	-35	3,52
Sähköttermiinit, Nord Pool Clearing	0	0,00	1	0,52	0	0,00
Sähköttermiinit, muut	0	0,06	1	0,09	0	0,07
Yhteensä	-47	3,56	10	3,41	-35	3,59

FINGRID OYJ
www.fingrid.fi

27.4.2009

Vastuusitoumukset, milj. euroa	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Pantatut rahavarat	17	11	6
Vuokravastuut	9	9	9
Luotonvarausprovisiot	1	0	1
Yhteensä	26	20	16
Investointisitoumukset	237	75	219
Muut taloudelliset vastuut	2	2	2

Aineellisen käyttöomaisuuden muutokset, milj. euroa	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Kirjanpitoarvo kauden alussa	1 113	1 086	1 086
Lisäykset	15	13	81
Vähennykset			0
Poistot ja arvonalentumiset	-15	-14	-54
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	1 113	1 085	1 113

Liiketoimet lähipiirin kanssa, milj. euroa	31.3.2009	31.3.2008	31.12.2008
Myynnit	28	13	99
Ostot	25	45	109
Saamiset	2	15	9
Velat	0	3	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 osavuositarkastuksella.

Kausiluonteisuus

Konsernin toiminnalle ovat tyypillisiä voimakkaat kausivaihtelut.

Yleislauseke

Tämän tiedotteen tietyt lausunnot kohdistuvat tulevaisuuteen ja perustuvat johdon tämänhetkisiin näkemyksiin. Luonteensa vuoksi ne sisältävät riskiä ja epävarmuutta ja ovat alttiita yleisen taloudellisen tai toimialan tilanteen muutoksille.