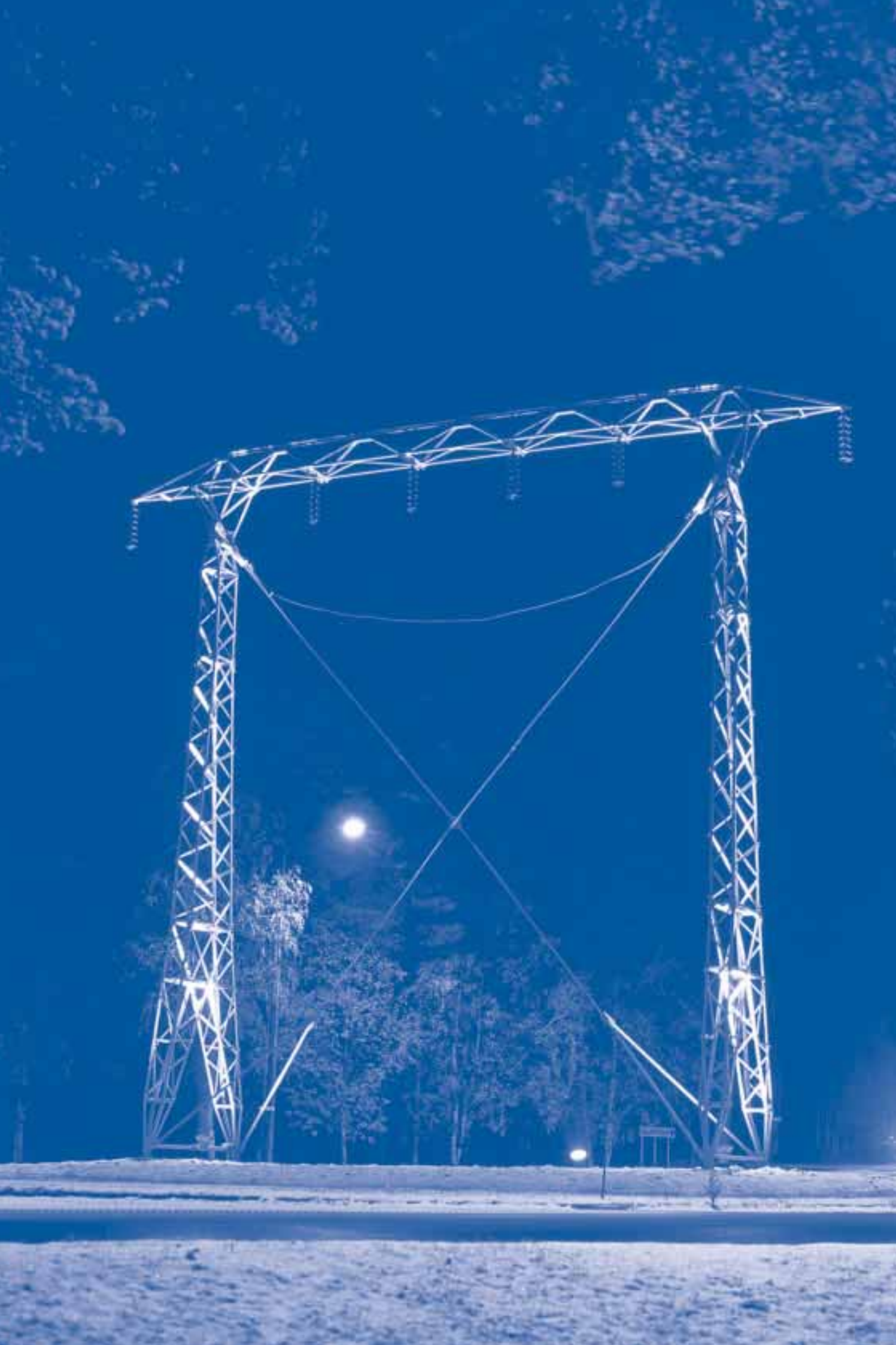




Toimintakertomus ja tilinpäätös

1.1.2009–31.12.2009





Sisällys

1. TOIMINTAKERTOMUS

Hallituksen toimintakertomus **4**

Tunnusluvut **9**

Hallituksen voitonjakoehdotus **10**

2. TILINPÄÄTÖS

Konsernitilinpäätös (IFRS)

Tuloslaskelma **11**

Tase **12**

Laskelma oman pääoman muutoksista **14**

Rahavirtalaskelma **15**

Liitetiedot **16**

Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

Tuloslaskelma **47**

Tase **48**

Rahavirtalaskelma **50**

Liitetiedot **51**

3. TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET **66**

Tilintarkastuskertomus **67**

Pörssitiedotteet 2009 **69**

1. Toimintakertomus

HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS

● Toimintaympäristö

Voimajärjestelmän käyttö

Suomessa kulutettiin vuonna 2009 sähköä 7,0 prosenttia vähemmän kuin vuonna 2008, yhteensä 81,1 terawattituntia (87,2 terawattituntia vuonna 2008). Lämpötilakorjattuna sähkön käyttö väheni 8,5 prosenttia. Talouden taantuma pienensi etenkin teollisuuden sähköntarvetta. Fingridin verkossa sähköä siirrettiin 62,8 terawattituntia (65,4), joka vastasi 77 prosenttia Suomen kulutuksesta.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli pääasiassa vientiä alkukesää ja syksyä lukuun ottamatta. Pohjoisen rajajohtojen ukkosköysien vaihtotyöt ja etelän tasasähköyhteyden Fennoskanin investointityöt rajoittivat markkinoille tarjottavaa siirtokapasiteettia useiden viikkojen ajan. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2009 aikana 2,7 terawattituntia (3,7 terawattituntia vuonna 2008) ja vietiin Suomesta Ruotsiin 4,1 terawattituntia (4,2 terawattituntia).

Sähkön siirto Viron Estlink-yhteydellä oli tuontia Baltiasta Suomeen kesän lyhytaikaisia vientijaksoja lukuun ottamatta. Viron sisäinen kantaverkko rajoitti ajoittain Viron suuntaan tarjottavaa siirtokapasiteettia. Fingrid huolehti Estlink-yhteyden käytöstä yhdessä Viron kantaverkkoyhtiön Eleringin kanssa. Suomeen tuotiin Estlink-yhteyden kautta sähköä 1,8 terawattituntia (2,3 terawattituntia) ja Suomesta vietiin sähköä 0,1 terawattituntia.

Sähkön tuonti Venäjältä oli 11,7 terawattituntia vuonna 2009 (10,9 terawattituntia). Siirtokapasiteetti oli käytössä lähes täysimääräisesti elokuun huoltokeskeytystä lukuun ottamatta.

Voimajärjestelmän käyttö	2009	2008
Sähkön kulutus Suomessa TWh	81,1	87,2
Fingridin siirtovolyyymi TWh	62,8	65,4
Fingridin häviösähkövolyyymi TWh	1,0	1,0
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi		
vienti Ruotsiin TWh	4,1	4,2
tuonti Ruotsista TWh	2,7	3,7
Sähkön siirto Suomi-Viro		
vienti Viroon TWh	0,1	
tuonti Virosta TWh	1,8	2,3
Sähkön siirto Suomi-Venäjä		
tuonti Venäjältä TWh	11,7	10,9

Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen

Etelä-Skandinavian siirtoverkon pullonkaulat hankaloittivat norjalaisen vesivoiman pääsyä pohjoismaisille markkinoille. Sähkön aluehinnat eriytyivät usein, joskaan hintaerot eivät olleet yleensä kovin suuria. Pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla oli yhtenäinen spot-hinta vain 25 prosenttia ajasta. Suomen ja Ruotsin välillä luku oli kuitenkin 95 prosenttia.

Spot-markkinoiden hintataso oli edellisvuotista alempi. Systemihinnan keskiarvo oli 35 euroa megawattitunnilta (45 €/MWh vuonna 2008) ja Suomen aluehinnan keskiarvo oli lähellä sitä eli 37 euroa megawattitunnilta (51 €/MWh).

Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan markkinaintegraatiossa edettiin. Marraskuusta lähtien Saksan ja Tanskan välinen siirtokapasiteetti on jaettu markkinoille ns. impliittisen huu- tokaupan periaatteella. European Market Coupling Company (EMCC) hallinnoi järjestelmää yhteistyössä pörsien kanssa. Menettely takaa, että siirtokapasiteetti käytetään mahdollisimman tehokkaasti.

Fingrid selvitti vuoden aikana työ- ja elinkeinoministeriölle Suomen mahdollista jakamista kahteen hinta- tai tarjous- alueeseen. Marraskuussa julkaistussa selvityksessä Fingrid ei nähnyt jakoa tarpeelliseksi ainakaan tässä vaiheessa. Maan sisäisten siirtorajoitusten hallitseminen riippuu vahvasti uuden tuotantokapasiteetin sijoittumisesta ja vaatii nykyistä laajempaa vastakauppaa ja sähköntuottajilta aktiivisuutta osallistua siihen. Toimintavuoden aikana Fingrid käytti vastakauppaan 0,7 miljoonaa euroa (0,1 milj. euroa vuonna 2008).

Sähkömarkkinat	2009	2008
NordPool systeemihinta €/MWh, keskihinta	35,02	44,74
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	36,98	51,02
Pullonkaulatulot Pohjoismaissa M€	79,5	244,1
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€	1,1	1,3
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %	4,6	2,5
Fingridin osuus pullonkaulatuloista Pohjoismaissa M€	4,9	23,2

Siirtokapasiteetin varmistaminen

Vuoden aikana valmistui kahdeksan suurta sähköasemaa ja noin 270 kilometriä uutta voimajohtoa. Syksy olikin Fingridin historian kiireisintä käyttöönottojen aikaa. Fingrid sai päätökseen myös usean vuoden projektin, 400 kilovoltin alumiinipyl- väiden vaihtotyön.

Fingrid käynnisti keväällä mittavan investointihankkeen suunnittelun yhdessä Viron kantaverkkoyhtiön Eleringin kanssa. Suomen ja Viron välille on suunnitteilla 650 megawatin siirtoyhteys, jonka kustannukset ovat noin 300 miljoonaa euroa. Noin 140 kilometriä pitkän, tasasähkötekniikkaan perustuvan yhteyden on tarkoitus valmistua nopeutetulla aikataululla vuonna 2014 tai jopa vuoden 2013 lopussa. Valmistumis- ajankohtaan vaikuttavat ennen kaikkea Baltian maiden säh-

kömarkkinoiden avautuminen sekä EU:n mahdollinen investointituki.

Itämeren alueen kantaverkko-organisaatiot saivat helmikuussa valmiiksi yhteisen sähköverkkosuunnitelman, jossa tutkittiin Baltian maiden liittämistä pohjoismaisiin ja Manner-Euroopan sähkömarkkinoihin. Tuloksia hyödynnettiin EU:n käynnistämässä Baltian alueen markkinaintegraatio-suunnitelmassa, jonka mukaan Suomen ja Viron välisen Est Link 2 -yhteyden lisäksi tulisi toteuttaa myös yhteydet Baltiasta Ruotsiin ja Puolaan.

ENTSO-E:n käynnistyminen vakiinnutti Itämeren alueen verkko-suunnittelun jatkuvaksi prosessiksi, jossa on mukana yhdeksän kantaverkko-organisaatiota. Euroopan tasolla alueelliset suunnitelmat yhdistyvät joka toinen vuosi päivitettäväksi kymmenvuotiseksi verkkosuunnitelmaksi (Ten Year Network Development Plan). Ensimmäinen suunnitelma valmistuu kesällä 2010.

Fingridin kokonaisinvestoinnit vuonna 2009 olivat 136 miljoonaa euroa (88 milj. euroa). Tästä määrästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 126 miljoonaa euroa (81 milj. euroa) ja varavoimaan 5 miljoonaa euroa (5 milj. euroa). Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat noin 4 miljoonaa euroa (2 milj. euroa).

Tutkimukseen ja tuotekehitykseen käytettiin yhteensä noin 1,3 miljoonaa euroa (0,9 milj. euroa). Merkittävimmät panostukset käytettiin verkkotekniikan osalta muuntajien kosteuseduseurantaan sekä harusvartaiden korroosion mittaamiseen ja estämiseen. Yhtiön toimintaan liittyen selvitettiin muun muassa kantaverkkoasiakkaille aiheutuvien keskeytyshaittojen suuruutta sekä tietojärjestelmien ja tietoliikenneyhteyksien toimintavarmuutta sähkökatkostatilanteissa.

● Taloudellinen tulos

Konsernin liikevaihto oli 359 miljoonaa euroa (382 milj. euroa) tilikauden aikana. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 2 miljoonaa euroa (3 milj. euroa). Kantaverkkotulot alenivat hieman tilikauden alussa toteutetusta 4,5 prosentin tariffikorotuksesta huolimatta. Tämä johtui Suomen teollisuuden sähkönkulutuksen alenemisesta.

Tasesähkön myynti laski viime vuoteen verrattuna ja oli 92 miljoonaa euroa (105 milj. euroa). Vastaavasti myös tasesähkön osto aleni ja oli 85 miljoonaa euroa (95 milj. euroa). Rajasiirtotuotot ylittivät noin 2 miljoonalla eurolla viime vuoden tason johtuen Venäjän tuonnin vajaan 1 TWh:n suuruisesta kasvusta. Tehoreservitoiminnan liikevaihto kasvoi aiempaa korkeamman tehoreservikorvauksen myötä. Fingridin osuus pohjoismaisista pullonkaulatuloista laski 18 miljoonaa euroa pohjoismaisten kapasiteettirajoitusten vähennyttyä ja kantaverkkoyhtiöiden sopiman pullonkaulatulojen jakomallin muuttuessa. Fingridin osuus eurooppalaisista läpisiirtokorvauksista kasvoi 4 miljoonaa euroa. Poistot, häviösähkö-, kunnonhallinta- ja reservikulut nousivat edellisen vuoden tasosta. Turpeen syöttötariffin nettotuotot pysyivät kutakuinkin edellisen vuo-

den tasolla. Tilikauden viimeisen neljänneksen vastaavat muutokset ilmenevät alla olevasta taulukosta (milj. €).

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot	1-12/09	1-12/08	10-12/09	10-12/08
Kantaverkkotulot	188	189	57	53
Tasesähkön myynti	92	105	26	28
Rajasiirto	24	22	6	6
Läpisiirtotuotot	28	23	6	7
Tehoreservi	13	11	4	3
Turpeen syöttötariffi	3	0,4	3	0,1
Pullonkaulatulot	5	23	1	2
Muu liikevaihto	5	9	0,5	2
Liiketoiminnan muut tuotot	2	3	1	1
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	361	385	105	103

Kulut	1-12/09	1-12/08	10-12/09	10-12/08
Poistot	65	59	16	15
Tasesähkön osto	85	95	25	27
Läpisiirtomaksut	16	15	4	4
Tehoreservi	13	10	3	3
Turpeen syöttötariffi	3	0,1	3	0,0
Häviösähkön hankinta	52	50	15	13
Reservit	21	20	5	5
Kunnonhallinta	18	15	6	6
Henkilöstö	20	20	6	6
Muut kustannukset	19	19	5	6
Kulut yhteensä	312	302	89	84

Tilikauden liikevoitto ilman sähköjohdannaisten arvonmuutoksia oli 49 miljoonaa euroa (83 milj. euroa). Viimeisen neljänneksen liikevoitto ilman sähköjohdannaisten arvonmuutoksia oli 16 miljoonaa euroa (19 milj. euroa).

Konsernin IFRS liikevoitto oli 51 miljoonaa euroa (68 milj. euroa). Sähköjohdannaisten arvonmuutoksista kirjattiin tulokseen +2 miljoonaa euroa (-14 milj. euroa) ja yhteensä 16 miljoonaa euroa omaan pääomaan ja alentamaan verosaamista (-44 milj. euroa).

Konsernin tilikauden voitto oli 25 miljoonaa euroa (28 milj. euroa).

Sijoitetun pääoman tuotto oli 3,9 % (5,8 %) ja oman pääoman tuotto 5,7 % (6,6 %). Omavaraisuusaste oli tarkastelukauden lopussa 27,2 % (26,7 %). Emoyhtiön liikevaihto oli 356 miljoonaa euroa (382 milj. euroa) ja tilikauden voitto 5 miljoonaa euroa (6 milj. euroa).

● Rahoitus

Konsernin rahoitustilanne säilyi tyydyttävänä. Rahoitusmarkkinoiden kansainvälisen kriisin seurauksena yritysten rahoitus-

marginaalit nousivat ensin merkittävästi ja alenivat tilikauden puolivälin jälkeen. Vuoden aikana Fingrid on tehnyt pitkäaikaisista varainhankintaa nostamalla arvoltaan 30 miljoonan euron pitkäaikaisen lainan Pohjoismaisesta Investointipankista NIB:stä, ja laskemalla liikkeeseen yksittäisille sijoittajille suunnattuja joukkovelkakirjalainoja yhteensä arvoltaan 104 miljoonaa euroa. Globaalien taantumien seurauksena sekä lyhyet että pitkät korot ovat laskeneet tilikauden aikana. Yhtiö on nostanut korkokulujen suojaustasoa, ostamalla pääosin korkokattosopimuksia, jotka ulottuvat seuraavalle 3–5 vuodelle.

Nettorahoituskulut ilman johdannaisten käyvän arvon muutoksia alenivat tarkastelukauden aikana merkittävästi ja olivat 20 miljoonaa euroa (29 milj. euroa). Korkotuotot olivat 4 miljoonaa euroa (11 milj. euroa). IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 18 miljoonaa euroa (31 milj. euroa), joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 3 miljoonaa euroa positiivinen (-2 milj. euroa).

Konsernin liiketoiminnan rahavirta investoinneilla ja osingoilla vähennettynä oli -74 miljoonaa euroa (22 milj. euroa).

Rahavarat olivat 31.12.2009 yhteensä 204 miljoonaa euroa (206 milj. euroa). Korolliset lainat, johdannaisvelat sisältäen, olivat 1 001 miljoonaa euroa (933 milj. euroa), joista pitkäaikaisia oli 685 miljoonaa euroa (678 milj. euroa) ja lyhytaikaisia 316 miljoonaa euroa (255 milj. euroa). Valuutta- ja korkojohdannaisten vastapuoliin liittyvää riskiä oli 25 miljoonaa euroa (10 milj. euroa).

Yhtiöllä on 250 miljoonan euron valmiusluotto, joka on täysin nostamaton.

Kansainväliset luottoluokituslaitokset päivittivät yhtiön luottoluokitukset. Fitch Ratings antoi 15. huhtikuuta 2009 Fingrid Oyj:lle pitkäaikaisen luottoluokituksen AA- ja lyhytaikaisen luottoluokituksen F-1+ sekä Fingridin kansainväliselle joukkovelkakirjalainaohjelmalle luokituksen AA. Fitch Ratings arvioi yhtiön tulevaisuuden näkymän negatiiviseksi (Negative Outlook). Standard & Poor's Rating Services (S&P) päivitti yhtiön luottoluokituksen 17.7.2009. Standard & Poor'sin antama pitkäaikainen luokitus on A+ ja lyhytaikainen A-1. S&P arvioi yhtiön tulevaisuuden näkymän vakaaksi (Stable Outlook). Moody's Investors Service alensi 9.10.2009 yhtiön pitkäaikaisen luottoluokituksen Aa3:sta tasolle A1. Moody'sin lyhytaikainen luokitus yhtiölle säilyi tasolla P-1. Moody's arvioi yhtiön tulevaisuuden näkymän negatiiviseksi (Negative Outlook).

● Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Konsernin ja Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 260 henkilöä. Vuotta aikaisemmin vastaava luku oli 249 henkilöä. Henkilöstön lisäys johtui investointihankkeiden kasvusta.

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 22,7 % (21 %) ja miehiä 77,3 % (79 %). Vakinaisen henkilöstön lukumäärästä vuonna 2009 oli 24–29-vuotiaita 24 (30) henkilöä, 30–34-vuotiaita 33 (34), 35–39-vuotiaita 40 (38), 40–44-vuotiaita 31 (31),

45–49-vuotiaita 42 (37), 50–54-vuotiaita 35 (37), 55–59-vuotiaita 23 (26) ja 60–65-vuotiaita 17 (16).

Vuoden 2009 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 15 317 tuntia (11 820), keskimäärin 59 tuntia (49)/henkilö. Henkilöstön sairauspoissaolot vuoden 2009 aikana olivat 1,8 prosenttia tehdystä työajasta. Töiden vaativuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä ovat laatu- ja kannustepalkkiojärjestelmät.

● Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 19.3.2009 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin teollisuusneuvos Arto Lepistö, ensimmäiseksi varapuheenjohtajaksi toimitusjohtaja Timo Rajala ja toiseksi varapuheenjohtajaksi johtaja Timo Karttinen. Hallituksen jäseniksi valittiin johtaja Ari Koponen, varainhankintapäällikkö Ritva Nirkkonen, energiajohtaja Anja Silvennoinen ja pääomasijoitusjohtaja Risto Autio.

Yhtiön tilintarkastusyhteisöksi valittiin PricewaterhouseCoopers Oy ja vastuunalaisena tilintarkastajana toimii KHT Juha Tuomala.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäsenenä toimivat vuonna 2009 Ritva Nirkkonen (pj), Risto Autio, Arto Lepistö ja Anja Silvennoinen. Palkitsemisvaliokunnan jäsenenä toimivat Arto Lepistö (pj), Timo Rajala ja Timo Karttinen.

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.

● Sisäinen valvonta, riskien hallinta ja sisäinen tarkastus

Fingridin sisäinen valvonta perustuu riippumattomaan sisäiseen tarkastukseen, sisäisiin toimintaperiaatteisiin ja ohjeisiin, taloudelliseen raportointiin, valvontaan ja dokumentointiin sekä prosessien ja menettelytapojen läpinäkyvyyteen. Sisäisen valvonnan tavoitteena on varmistaa, että Fingridin toiminta on tehokasta ja tuloksellista, talousraportointi on luotettavaa ja että lakeja, määräyksiä ja yhtiön omia toimintaohjeita noudatetaan.

Hallitus hyväksyy riskienhallintapolitiikan ja siihen tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallituksen tarkastusvaliokunta saa vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä riskeistä ja niiden hallinnasta.

Sisäinen tarkastaja valvoo muun muassa yhtiön ohjeiden, lakien ja viranomaismääräysten noudattamista ja raportoi havain-

noistaan tarkastusvaliokunnalle liittyen yhtiön toimintaohjeisiin, valtuuksiin ja sääntöihin. Hallituksen tarkastusvaliokunta tarkastelee sisäisen valvonnan toimivuutta ja raportoi hallitukselle.

Osana sisäistä valvontaa sisäinen tarkastus tarkasti toimintavuonna mm. yhtiön tietoturva sekä henkilöstöhallintoa ja siihen liittyviä prosesseja. Sisäinen tarkastus vastaa myös liiketoimintariskien hallinnan tarkastuksesta ja raportoi työnsä tulokset tarkastusvaliokunnalle.

Suurimpien yhtiötason riskien osalta riskienhallinnan keskeisin sisältö on määritelty osana johtoryhmän strategiatyöskentelyä sekä riskienhallintaan liittyvissä toimintaperiaatteissa ja toimintaohjeissa. Näiden riskien seuranta, koordinointi ja hoito toteutuvat johtoryhmässä, mutta jokainen toiminto ja/tai liiketoimintaprosessi vastaa oman toimintansa riskienhallinnan toteuttamisesta. Yhtiön johtoryhmä identifioi ja arvioi strategisia henkilöstöön ja osaamiseen, yhtiön talouteen, asiakkaisiin ja sidosryhmiin sekä liiketoimintaprosesseihin liittyviä riskejä säännöllisesti. Konsernin taloushallinto on vastuussa taloudelliseen raportointiprosessiin liittyvistä kontrollirakenteista.

Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä ovat sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvät riskit kuten suurihäiriö tai tehopula, vääriä tai ennakoimattomat investoinnit johtuen esim. alueellisesta kulutusmuutoksesta tai muutoksista tuotannossa. Myös sääntelyyn liittyvät riskit kuten muutokset suomalaisessa tai eurooppalaisessa regulaatiossa voivat heikentää yhtiön taloudellista asemaa tai mahdollisuuksia toteuttaa sähkömarkkinoiden kehittämiseen liittyviä tavoitteita. Merkittäviä riskejä ovat myös vastapuoliriski sekä sähkön hintaan ja korkotason muutoksiin liittyvät riskit. Muita riskejä ovat henkilöstöriskit liittyen muun muassa sähköturvallisuuteen.

Laajaan Suomea tai pohjoismaista sähköjärjestelmää koskevaan häiriöön Fingrid on varautunut erilaisin reservein, toimintaohjein, valmiussuunnitelmin ja harjoituksin. Strategiasaan yhtiö panostaa lisäksi käytönvalvontajärjestelmän monipuoliseen hyödyntämiseen, häiriöselvityksen nopeuttamiseen ja tehopolutilanteiden hallintaan. Sähköjärjestelmän mittavat häiriöt voivat johtua useammasta samanaikaisesta viasta verkossa, yhtiön käytönvalvontajärjestelmän toimimattomuudesta, tuotantokapasiteetin riittämättömyydestä tai ulkopuolisesta tapahtumasta, joka estää verkon käyttötoiminnan kokonaan tai osittain.

Vääriä tai ennakoimattomia investointeja pyritään välttämään päivittämällä säännöllisesti verkkosuunnitelmia, jatkuvalla vuoropuhelulla asiakkaan kanssa ja tekemällä yhteistyötä muiden kantaverkko-yhtiöiden kanssa.

Fingridin toiminta on säänneltyä toimintaa, jota valvoo Energiainfo. Yhtiö pyrkii luomaan toimivat yhteistyö- ja vuorovaikutusmallit eri sidosryhmiin avoimesti, osallistumaan aktiivisesti viranomaisien selvitystöihin ja työryhmiin sekä panostamalla toimintaan kantaverkko-yhtiöiden eurooppalaisessa kattojärjestössä ENTSO-E:ssä.

Ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen pyritään rajaamaan kehittämällä konsernin talousohjausta ja taloudellisen liikkumavaran arviointia. Sähkön hintaan ja korkotason muutoksiin liittyviltä vaihteluilta suojaudutaan johdannaisilla. Fingridin kanssa sopimussuhteessa olevien osapuolten velvoitteisiin liittyvää vastapuoliriskiä rajataan sopimuksellisesti, erilaisin limiitein ja tekemällä säännöllistä seuranta- ja vastapuolten taloudellisesta asemasta.

Henkilöstöriskeihin liittyviä osaamis- ja työturvallisuusriskejä pyritään rajaamaan kohdennetuilla koulutusohjelmilla sekä henkilöstölle että palveluntoimittajille, auditoidulla työmaita suunnitelmallisesti toisaalta parhaiden käytäntöjen saavuttamiseksi ja toisaalta työturvallisuuden parantamiseksi.

Osana yhteiskuntavastuuta Fingrid on tunnistanut riskit, joilla on suuri vaikutus yhteiskunnalle. Näitä ovat suurihäiriö tai laaja ja pitkäkestoinen häiriö, luottamuksen väheneminen sähkömarkkinoiden toimintaan, rajainvestointien lykkäytyminen, runkoverkon vahvistusohjelman myöhästyminen sekä yllättävät pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset.

Fingrid on valitsemisissaan strategisissa panostuskohteissa ottanut huomioon myös näiden riskien hallinnan ja toimintasuunnitelmassaan varautunut riskeihin erilaisin toimenpitein, joita muun muassa suurihäiriön osalta on yllä kuvattu. Yhtiö pyrkii edistämään eurooppalaisten sähkömarkkinoiden integroitumista ja markkinoiden tehokkuuden varmistamista rakentamalla lisää rajasiirtoyhteyksiä ja julkaisemalla markkinoiden läpinäkyvyyden kannalta keskeistä markkinatietoa. Yhtiö valmistelee ja resursoi keskeiset rajasiirto- ja runkoverkon vahvistamishankkeet huolella ja ottaa huomioon suunnittelussa ja rakentamisessa ympäristövaikutukset pitkäjänteisesti. Pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset aiheuttavat asiakkaille ja yhteiskunnalle taloudellista haittaa, jota minimoidaan varmentamalla kriittisiä kohteita kantaverkossa ja rajasiirtoyhteyksillä sekä tehokkaalla keskeytysuunnittelulla, esimerkiksi optimoimalla keskeytysten ajoitusta siten, että taloudellinen vaikutus asiakkaille on mahdollisimman pieni.

Osakepääoma ja pääomalainat

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 55 900 000 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.

Yhtiöllä oli 30 miljoonan euron pääomalaina, joka lunastettiin takaisin lainaehtojen mukaisesti 30.11.2009.

● Ympäristöasiat

Yhtiön ympäristöasioiden toimintaperiaatteet on kuvattu yhtiön internet-sivuilla Fingrid Oyj:n tavassa toimia ympäristöasioissa. Fingridin toiminnan merkittävimmät vaikutukset ympäristöön ovat sähkönsiirron selkärankana toimivat voimajohdot ja niiden vaatimat maa-alueet sekä solmupisteinä olevat sähköasemat.

Yhtiöllä on ongelmajätteeksi luokiteltavia kreosootti- ja suolakyllästeisiä puupylväitä ja kaapelikanavien kansia yhteensä 26 739 tonnia. Niiden hävityskuluja varten on tilinpäätöksessä kirjattu noin 2 miljoonan euron varaus, joka on vastaavasti lisätty aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin. Sähköasemien laitteissa on kasvihuonekaasuksi luokiteltua rikkiheksafluoridia (SF6-kaasu) 25,5 tonnia. Kaasun hävityskuluista ei ole kirjattu varauksia, koska kaasu voidaan käyttää uudelleen puhdistuksen jälkeen.

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

● Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

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

Suomen sähkön kulutuksen elpymiseen vaikuttaa merkittävästi energia-intensiivisen teollisuutemme viennin elpyminen ja sitä kautta kapasiteetin käyttöasteiden nousu. Tämä heijastuu suoraan Fingridin saamiin kantaverkkotuloihin. Raha- ja pääomamarkkinoiden tilanteen kehitys on edelleen vaikeasti arvioitavissa.

Fingrid investoi kantaverkkoon ja varavoimaan seuraavan kymmenen vuoden aikana yhteensä 1,6 miljardia euroa. Vuositasolla investoinnit ovat noin 100–200 miljoonaa euroa. Investointiohjelma tähtää korkean käyttövarmuuden ylläpitämiseen ja sähkömarkkinoiden toiminnan edistämiseen, ja se ottaa huomioon Suomen ilmasto- ja energiastrategian linjaukset. Suuret investoinnit vaikuttavat negatiivisesti yhtiön kassavirtaan ja edellyttävät lisälainanottoa. Tästä johtuen yhtiö joutuu korottamaan siirtotariffejaan tulevina vuosina.

KONSERNIN TUNNUSLUVUT

		2005	2006	2007	2008	2009
		IFRS	IFRS	IFRS	IFRS	IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	316,7	351,3	334,6	382,3	358,9
Investoinnit, brutto	milj.€	63,3	69,6	79,2	87,9	135,6
- liikevaihdosta	%	20,0	19,8	23,7	23,0	37,8
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,6	1,2	1,2	0,9	1,3
- liikevaihdosta	%	0,5	0,4	0,4	0,2	0,4
Henkilöstö keskimäärin		228	238	241	241	251
Henkilöstö tilikauden lopussa		231	233	244	249	260
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	12,7	13,8	14,6	15,8	16,0
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	110,0	79,5	90,7	68,4	50,8
- liikevaihdosta	%	34,7	22,6	27,1	17,9	14,1
Voitto ennen veroja	milj.€	75,1	51,5	56,5	37,5	33,2
- liikevaihdosta	%	23,7	14,7	16,9	9,8	9,3
Sijoitetun pääoman tuotto	%	8,7	6,4	7,3	5,8	3,9
Oman pääoman tuotto	%	16,9	10,4	10,3	6,6	5,7
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	23,9	25,5	27,5	26,7	27,2
Korolliset nettolainat	milj.€	797,9	766,3	754,6	726,7	797,5
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	16 761	11 531	12 616	8 379	7 417
Osinko/osake	€	1 995	2 082	2 156	2 018	2 022*
Oma pääoma/osake	€	106 439	115 952	129 338	125 600	134 676
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.

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAPERIAATTEET

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

HALLITUKSEN VOITONJAKOEHDOTUS

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 7 710 698,26 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia eikä myöskään ehdotettu voitonjako vaarana hallituksen näkemyksen mukaan yhtiön maksukykyä.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle, että

- osinkoa maksetaan yhtiöjärjestyksen 5 §:n mukaisesti 2 022,29 euroa osakkeelta, yhteensä 6 724 119,67 euroa
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään 986 578,59 euroa.

2. Tilinpäätös

KONSERNITILINPÄÄTÖS (IFRS)

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA

	Liitetieto	1.1.–31.12.2009 1 000 €	1.1.–31.12.2008 1 000 €
LIIKEVAIHTO	2	358 938	382 309
Liiketoiminnan muut tuotot	3	2 248	2 508
Aineiden ja tarvikkeiden käyttö	4	-188 468	-188 634
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	5	-19 803	-19 584
Poistot	6	-64 612	-59 484
Muut liiketoiminnan kulut	7, 8, 9	-37 522	-48 751
LIIKEVOITTO		50 780	68 365
Rahoitustuotot	10	4 084	11 035
Rahoituskulut	10	-21 911	-42 398
Rahoitustuotot ja -kulut		-17 827	-31 363
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	10	284	514
VOITTO ENNEN VEROJA		33 238	37 516
Tuloverot	11	-8 575	-9 658
TILIKAUDEN VOITTO		24 663	27 859
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Rahavirran suojaukset	12	11 760	-32 515
Muuntoerot	12	456	-581
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12	8	-19
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		36 886	-5 258
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		24 663	27 859
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		36 886	-5 258
Tulos/osake, €	14	7 417	8 379
Emoyhtiön omistajille kuuluvasta voitosta laskettu osakekohtainen tulos:			
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	14	7 417	8 379
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	14	7 417	8 379

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

KONSERNITASE

VARAT	Liitetieto	31.12.2009 1 000 €	31.12.2008 1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	16	87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet	17	88 039	85 274
		175 960	173 194
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet:	18		
Maa- ja vesialueet		11 410	10 832
Rakennukset ja rakennelmat		76 877	55 916
Koneet ja kalusto		412 155	392 202
Voimajohdot		607 996	570 483
Muut aineelliset hyödykkeet		3 253	2 628
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		69 447	81 081
		1 181 139	1 113 141
Sijoitukset:	19		
Osuudet osakkuusyrityksissä		7 110	6 370
Myytavissä olevat sijoitukset		329	324
		7 439	6 694
Saamiset:			
Rahoitussaamiset	24	11 740	1 205
Laskennalliset verosaamiset	27	6 711	8 664
		18 451	9 868
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 382 988	1 302 897
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	20	5 415	4 628
Rahoitussaamiset	24	2 115	3 029
Myyntisaamiset ja muut saamiset	21	54 184	44 930
Käypään arvoon tulosvaikuttaisesti kirjattavat rahoitusvarat	22	199 766	200 040
Rahavarat	23	4 105	6 104
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		265 585	258 730
VARAT YHTEENSÄ		1 648 573	1 561 628

12

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2009	31.12.2008
Liitetieto		1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	26	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	26	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	26	-11 392	-23 159
Muuntoerot	26	88	-368
Kertyneet voittovarot	26	347 255	329 303
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		447 796	417 621
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	27	121 774	112 796
Lainat	29	685 379	678 336
Varaukset	30	1 921	1 955
Muut velat	31	17 787	35 361
		826 862	828 448
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	29	315 974	254 522
Ostovelat ja muut velat	32	57 940	61 037
		373 915	315 559
VELAT YHTEENSÄ		1 200 776	1 144 007
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		1 648 573	1 561 628

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA, 1 000 €

	Liitetieto	Osake- pääoma	Yli- kurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voitto- varat	Yhteensä
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma							
Oma pääoma 1.1.2008		55 922	55 922	9 375	213	308 614	430 048
Osingonjako	15					-7 169	-7 169
Tilikauden laaja tulos yhteensä	12			-32 535	-581	27 859	-5 258
Oma pääoma 31.12.2008		55 922	55 922	-23 159	-368	329 303	417 621
Oma pääoma 1.1.2009		55 922	55 922	-23 159	-368	329 303	417 621
Osingonjako	15					-6 711	-6 711
Tilikauden laaja tulos yhteensä	12			11 768	456	24 663	36 886
Oma pääoma 31.12.2009		55 922	55 922	-11 392	88	347 255	447 796

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

	Liitetieto	1.1.-31.12.2009 1 000 €	1.1.-31.12.2008 1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	26	24 663	27 859
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa*		62 841	73 162
Korkokulut ja muut rahoituskulut		21 911	42 398
Korkotuotot		-4 080	-11 024
Osinkotuotot		-4	-11
Verot		8 575	9 658
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-5 376	2 489
Vaihto-omaisuuden muutos		-787	173
Osto- ja muiden velkojen muutos		707	2 144
Varausten muutos	30	-34	-52
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		-3 081	2 075
Maksetut korot		-43 703	-40 843
Saadut korot		7 157	8 951
Maksetut verot	11	-1 956	-2 329
Liiketoiminnan nettorahavirta		66 833	114 649
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	18	-127 585	-83 551
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	17	-6 937	-3 106
Investoinnit muihin sijoituksiin	19	1	
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	18	116	158
Lainasaamisten takaisinmaksut			110
Saadut osingot	10	4	647
Investointien nettorahavirta		-134 400	-85 742
Rahoituksen rahavirrat:			
Lainojen nostot		365 396	354 438
Lainojen takaisinmaksut		-293 391	-382 016
Maksetut osingot	26	-6 711	-7 169
Rahoituksen nettorahavirta		65 294	-34 747
Rahavarojen muutos		-2 273	-5 840
Rahavarat tilikauden alussa		206 144	211 984
Rahavarat tilikauden lopussa	22, 23	203 871	206 144
Konsernin rahavirtalaskelman liitetiedot			
Oikaisut:			
* Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		62 841	73 162
- Poistot		64 612	59 484
- Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		183	-87
- Osuus osakkuusyritysten tuloksista		-284	-514
- Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta		-1 670	14 279

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

1. KONSERNITILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj on suomalainen, Suomen lakien mukaan perustettu, julkinen osakeyhtiö. Fingridin konsernitilinpäätös on laadittu EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaan. Fingridin kotipaikka on Helsinki, ja sen rekisteröity osoite on PL 530 (Arkadiankatu 23 B), 00101 Helsinki.

Jäljennös konsernitilinpäätöksestä on saatavissa internet-osoitteesta www.fingrid.fi tai Fingrid Oyj:n pääkonttorista.

Tilinpäätöstiedot esitetään tuhansina euroina ja ne perustuvat alkuperäisiin hankintamenoihin, ellei laadintaperiaatteissa tai liitetiedoissa ole toisin mainittu.

Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt kokouksessaan 12.2.2010 tämän tilinpäätöksen julkistettavaksi. Suomen osakeyhtiölain mukaan osakkeenomistajilla on mahdollisuus hyväksyä tai hylätä tilinpäätös sen julkistamisen jälkeen pidettävässä yhtiökokouksessa. Yhtiökokouksella on myös mahdollisuus muuttaa tilinpäätöstä.

Päätoiminnot

Fingrid Oyj on valtakunnallinen kantaverkkoyhtiö, joka vastaa Suomen päävoimansiirtoverkosta. Yhtiön tehtävänä on kehittää kantaverkkoa, ylläpitää sähkön kulutuksen ja tuotannon kunkinhetkinen tasapaino, selvittää osapuolten väliset sähköntoimitukset valtakunnan tasolla sekä parantaa sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. Lisäksi yhtiö vastaa rajasiirotuhteyksistä Pohjoismaihin ja Venäjälle.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistaman tytäryhtiön Finextra Oy:n. Osakkuusyrityksinä on yhdistelty Porvoon Alueverkko Oy (omistus 33,3 %) ja Nord Pool Spot AS (omistus 20,0 %). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

- 16 Kaikki konsernin sisäiset liiketapahtumat, vaihto- ja käyttöomaisuushyödykkeiden sisäiset katteet, sisäiset saamiset ja velat sekä sisäinen voitonjako eliminoidaan. Konserniyhtiöiden keskinäisen osakeomistuksen eliminoinnissa käytetään hankintamenomenetelmää. Osakkuusyritykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä. Konsernin ja sen osakkuusyritysten välisistä realisoimattomista voitoista eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaava osuus. Osakkuusyrityksien noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

Arvioiden käyttö

Kun konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulujen määriin sekä esitettyihin ehdollisiin eriin. Nämä arviot ja oletukset perustuvat historialliseen kokemukseen ja muihin perusteltavissa oleviin oletuksiin, joiden uskotaan olevan järkeviä olosuhteissa, jotka muodostavat perustan tilinpäätökseen merkittyjen erien arvioinneissa. Toteutumat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. arvonalentumistestauksen laskelmien laadinnassa, määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen, varausten sekä etuuspohjaisiin eläkkeisiin liittyvien varojen ja velkojen arvostuskysymysten yhteydessä.

Segmenttiraportointi

Fingrid-konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävuustuullista 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.

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

Myyntin tuloutus tapahtuu palvelun luovutuksen perusteella. Sähkön siirto tuloutetaan, kun siirto on tapahtunut. Tasesähköpalvelut tuloutetaan palvelun luovutuksen perusteella. Liittymismaksut tuloutetaan ajan kulumisen perusteella. Liikevaihtoa laskettaessa myyntituotoista on vähennetty mm. välilliset verot ja alennukset.

Avustukset

EU:lta tai muulta taholta saadut avustukset tuloutetaan tuloslaskelmaan samaan aikaan kulujen kirjauksen kanssa. Saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Eläkejärjestelyt

Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Konsernilla on sekä IAS 19 -standardin mukaisia maksupohjaisia että etuuspohjaisia eläkejärjestelyjä. Maksupohjaisissa järjestelyissä suoritukset kirjataan kuluksi sen tili-

Liikearvo ja muut aineettomat hyödykkeet

Yritysten ja liiketoimintojen hankinnasta syntynyt liikearvo muodostuu hankintamenon sekä hankittujen käypiin arvoihin arvostettujen yksilöitävissä olevien nettovarojen erotuksena. Liikearvo kohdistetaan rahavirtaa tuottaville yksiköille, ja se testataan vuosittain arvonalentumisten varalta. Osakkuusyrittysten osalta liikearvo sisällytetään osakkuusyrittysten investoinnin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot ja maankäyttöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuon ja poistetaan tasapoistoin arvioituna taloudellisena vaikutusajanaan. Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutusaika, ei kirjata poistoja, vaan ne testataan vuosittain arvonalentumisen varalta.

Aineettomien hyödykkeiden poistoajat:

Ohjelmistot	3 vuotta
-------------	----------

Aineettomiin hyödykkeisiin liittyvät, myöhemmin toteutuvat menot aktivoidaan vain siinä tapauksessa, että niiden vaikutuksesta yritykselle koitua taloudellinen hyöty lisääntyy yli aiemman suoritustason. Muussa tapauksessa menot kirjataan kuluksi niiden syntymishetkellä.

Päästöoikeudet

Ilmaiseksi saadut päästöoikeudet kirjataan aineettomiin hyödykkeisiin nimellisarvoonsa ja ostetut hankintahintaan. Palautettavia päästöoikeuksia varten kirjataan velka. Jos konsernilla on riittävästi päästöoikeuksia kattamaan palautusvelvoitteet, velka kirjataan ko. päästöoikeuksia vastaavalla kirjanpitoarvolla. Jos päästöoikeudet eivät riitä kattamaan palautusvelvollisuuksia, arvostetaan velka ko. päästöoikeuksien markkina-arvoon. Päästöoikeuksista ei kirjata poistoja. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu niiden luovutushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty. Velasta johtuva kulu kirjataan tuloslaskelmaan materiaalit ja palvelut ryhmän kuluihin.

Päästöoikeuksien myyntivoitot sisältyvät muihin tuottoihin.

Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet

18

Maa-alueet, rakennukset, voimajohdot, koneet ja laitteet muodostavat suurimman osan aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä. Ne on arvostettu taseessa alkuperäiseen hankintamenuon vähennettynä kertyneillä poistoilla sekä mahdollisilla arvonalentumisilla. Jos käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, jolla on eripituiset vaikutusajat, osat käsitellään erillisinä hyödykkeinä.

Uudistettu IAS 23 Vieraan pääoman menot -standardi edellyttää, että ehdot täyttävän hyödykkeen hankintamenuon sisällytetään välittömästi kyseisen hyödykkeen hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta johtuvat vieraan pääoman menot. Konserni on soveltanut uudistettua standardia niihin ehdot täyttäviin hyödykkeisiin, joihin liittyvien vieraan pääoman menojen aktiivointi on alkanut 01.01.2009, jonka arvo ylittää eur 50 000 ja investoinnin valmiiksi saattaminen kestää yli 12 kuukautta. Hankintamenuon aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannuksen mukaan.

Kun käyttöomaisuushyödykkeen erillisenä hyödykkeenä käsitelty osa uusitaan, uuteen osaan liittyvät menot aktivoidaan. Muut myöhemmin syntyvät menot aktivoidaan vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintamenuo on luotettavasti määritettävissä. Korjaus- ja ylläpitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne ovat toteutuneet.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönotto- ja käyttöajan mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioitujen taloudellisten pitoajien tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoina muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaastrubiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta

Voimajohdot 110–220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10–20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10–30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3–5 vuotta

Käyttöomaisuushyödykkeiden myynnistä tai luovutuksesta syntyvät voitot tai tappiot kirjataan tuloslaskelmaan joko liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin. Taseesta poiskirjaaminen tapahtuu, kun suunnitelman mukainen poistoaika on päättynyt, hyödyke myyty, romutettu tai muutoin luovutettu ulkopuoliselle.

Arvonalentumiset

Omaisuserien kirjanpitoarvoja arvioidaan tilinpäätöshetkellä mahdollisten arvonalentumisten havaitsemiseksi. Jos alentumista havaitaan, arvio omaisuserästä kerrytettävissä olevasta rahamäärästä määritetään. Arvonalentumistappio kirjataan, jos omaisuserän tai rahavirtaa tuottavan yksikön tasearvo ylittää kerrytettävissä olevan rahamäärän. Arvonalentumistappiot kirjataan tuloslaskelmaan.

Poistojen kohteena olevia omaisuseriä tarkastellaan arvonalentumisen varalta myös aina silloin, kun tapahtumat tai olosuhteiden muutokset antavat viitteitä siitä, ettei omaisuserien kirjanpitoarvoa vastaavaa rahamäärää mahdollisesti saada kerrytetyksi.

Rahavirtaa tuottavan yksikön arvonalentumistappio kohdistetaan ensin vähentämään rahavirtaa tuottavalle yksikölle kohdistettua liikearvoa ja sen jälkeen vähentämään tasasuhteisesti muita yksikön omaisuseriä.

Aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden kerrytettävissä oleva rahamäärä määritetään niin, että se on käypä arvo vähennettynä myynnistä aiheutuville menoilla tai tätä korkeampi käyttöarvo. Käyttöarvoa määrittäessä arvioidut vastaiset rahavirrat diskontataan nykyarvoonsa perustuen diskonttauskorkoihin, jotka kuvastavat kyseisen rahavirtaa tuottavan yksikön keskimääräistä pääomakustannusta ennen veroja. Diskonttauskoroissa otetaan huomioon myös kyseisten hyödykkeiden erityinen riski.

19

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sekä muihin aineettomiin hyödykkeisiin paitsi liikearvoon liittyvä arvonalentumistappio peruutetaan, jos omaisuserästä kerrytettävissä olevaa rahamäärää määrittäessä käytetyissä arvioissa on tapahtunut muutos. Arvonalentumistappio peruutetaan korkeintaan siihen määrään asti, joka omaisuserälle olisi määritetty kirjanpitoarvoksi (poistoilla vähennettynä), jos siitä ei olisi aikaisempina vuosina kirjattu arvonalentumistappiota. Liikearvosta kirjattua arvonalentumistappiota ei peruuteta.

Myytävikissä olevat sijoitukset

Myytävikissä olevat sijoitukset ovat pitkäaikaisia varoja, ellei johdon aikomuksena ole luovuttaa niitä 12 kuukauden kuluessa tilinpäätöspäivästä. Julkisesti noteeratut osakkeet luokitellaan myytävissä oleviksi sijoituksiksi ja arvostetaan käypään arvoon, joka on tilinpäätöspäivän markkinahinta. Käyvän arvon muutokset kirjataan suoraan omaan pääomaan, kunnes sijoitus myydään tai muutoin luovutetaan, jolloin käyvän arvon muutokset kirjataan tuloslaskelmaan.

Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on arvostettu hankintamenuun tai sitä alempaan nettorealisointiarvoon. Hankintamenu määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisointiarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat sekä arvioidut myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainetarvikkeista.

Lainat ja muut saamiset

Lainat ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon. Epävarmojen saamisten määrä arvioidaan perustuen yksittäisten erien riskiin. Saamisten arvon alentumiskirjaus tehdään, kun on olemassa perusteltu näyttö, että konserni ei tule saamaan kaikkia saamisiaan alkuperäisin ehdoin (esim. velallisen vakavat taloudelliset ongelmat, todennäköisyys, että velallinen ajautuu konkurssiin tai muihin taloudellisiin järjestelyihin sekä maksujen eräpäivien laiminlyönti yli 90 päivällä). Arvonalentumiset kirjataan suoraan vähentämään saamisten kirjanpitoarvoa ja liiketoiminnan muihin kuluihin.

Johdannaiset

Johdannaiset kuuluvat ryhmään kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät johdannaisvarat ja -velat. Johdannaiset kirjataan alun perin johdannais sopimuksen solmimispäivän käypään arvoon, ja sen jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Tästä syntyvän arvonmuutoksen kirjaaminen riippuu siitä onko johdannainen määritetty suojausinstrumentiksi ja minkä luonteista erää se suojaa. Yhtiö solmii johdannais sopimuksia vain suojautuakseen riskeiltä tietyn politiikan mukaisesti.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaissopimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaista sähkönhankintaansa, hallituksen hyväksymän häviösähköhankinnan mukaisesti. Sähköjohdannaisten osalta yhtiö soveltaa suojauslaskentaa perustuen häviösähköhankinnan rahavirran suojaukseen. Suojausinstrumenttien ja suojauskohteiden välinen suhde dokumentoidaan suojausta aloittaessa. Samoin dokumentoidaan riskienhallinnan tavoitteet ja strategiat, joiden mukaan erilaisiin suojaustoimiin ryhdytään. Rahavirran suojausiksi määritettyjen, ehdot täyttävien johdannaisten käyvän arvon muutosten tehokas osuus kirjataan omaan pääomaan. Tehottomaan osuuteen liittyvä voitto tai tappio kirjataan välittömästi tuloslaskelmaan erään liiketoiminnan muut tuotot ja kulut. Omaan pääomaan kertyneet voitot ja tappiot siirretään tuloslaskelmaan niillä kausilla, jolloin suojauskohde vaikuttaa tulokseen. Suojauslaskennan määritelmän täyttävien tuotteiden käypien arvojen muutokset merkitään omaan pääomaan, suojausrahastoon. Muiden sähköjohdannaisten käypien arvojen muutokset merkitään tuloslaskelmaan. Yhtiön ostamat pörssi-noteratut vuosi- ja kvartaalituotteet on määritetty suojausinstrumenteiksi. Kun suojausinstrumentti eräännyy, myydään tai kun suojaus ei enää täytä suojauslaskennan soveltamisen edellytyksiä, omaan pääomaan sillä hetkellä sisältyvät kertyneet voitot ja tappiot jäävät omaan pääomaan, ja ne siirretään vasta kun ennakoitu liiketoimi merkitään tuloslaskelmaan erään liiketoiminnan muut kulut.

Nord Pool ASA:ssa noteeratut tuotteet arvostetaan tilinpäätöspäivän kaupankäyntihintoihin.

Kahdenväliset hintasuojaussopimukset arvostetaan käyttäen Nord Pool ASA:n vastaavien tuotteiden hintoja.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaissopimuksia suojatakseen rahoitusriskejä (korko- ja valuuttapositiona) hallituksen vahvistaman rahoitus-toiminnan keskeisten periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelta suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaista tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin hankintamenoona. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonmuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Johdannaisten käyvät arvot tilinpäätöspäivänä perustuvat eri laskentamenetelmiin. Valuuttatermiinit on arvostettu termiinihintoihin. Koron- ja valuuttavaihtosopimukset on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Korko-optiot on arvostettu markkinoilla yleisesti käytettyjen optiohinnoittelumallien mukaisesti.

Rahoitusvarat

20

Rahoitusvarat on luokiteltu kaupankäyntitarkoituksessa pidettäviin. Ryhmä sisältää rahamarkkina-arvopapereita sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Rahoitusarvopaperit merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen tilinpäätöksissä rahoitusvarat arvostetaan käypään arvoon ja niiden arvonmuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat pääasiassa sijoitus-, yritys- ja kuntatodistuksia, joiden laina-aika on yleensä 3–6 kuukautta, sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin.

Rahoitusvarat kirjataan pois taseesta, kun ne eräännyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Tähän ryhmään kuuluvat omaisuuserät ovat lyhytaikaisia varoja.

Rahavarat

Rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista. Pankkitalletukset on luokiteltu eräpäivään asti pidettäviin sijoituksiin, ja ne merkitään kirjanpitoon alkuperäiseen hankintamenoona. Tilinpäätöksissä pankkitalletukset arvostetaan jaksoitettuun hankintamenoona.

Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne eräännyvät, myydään tai muutoin luovutetaan.

Tähän ryhmään kuuluvat omaisuuserät ovat lyhytaikaisia varoja.

Lainat

Nostetut lainat merkitään alun perin taseen käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettyinä. Transaktiomenoja ovat yli- ja alihinnat sekä järjestely-, välitys- ja hallinnolliset palkkiot. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoona; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koron menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne eräännyvät ja maksetaan takaisin.

Varaukset

Varaus kirjataan, kun konsernilla on aikaisempaan tapahtumaan perustuva oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite ja on todennäköistä, että velvoitteen täyttäminen edellyttää maksusuoritusta ja velvoitteen määrä voidaan luotettavasti arvioida.

Varaukset arvostetaan velvoitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä tarkasteluhetken rahan aika-arvosta ja velvoitteeseen liittyvistä riskeistä.

Fingridin käytössä on kreosootti- ja suolakyllästettyjä puupylväitä ja kaapelikanavien kansia. Käytöstä poistuva kyllästetty puutavara on luokiteltu ympäristöministeriön asetuksessa YMA 711/2001 ongelmajätteeksi. Hävittämisvelvollisuudesta tulevana vuosikymmeninä aiheutuvista kustannuksista kirjattiin varaus vuonna 2004.

Osingonjako

Hallituksen osingonjakoehdotusta ei kirjata tilinpäätökseen. Kirjaus tehdään vasta yhtiökokouksen päätöksen perusteella.

Uusien tai uudistettujen IFRS-standardien ja IFRIC-tulkintojen soveltaminen

Uusien ja uudistettujen standardien sekä tulkintojen soveltaminen 1.1.2009 alkaen

IAS 1 Tilinpäätöksen esittäminen -standardin muutos. Uudistettu standardi muuttaa tilinpäätöslaskelmien esitystapaa siten, että laajassa tuloslaskelmassa eritellään ne suoraan omaan pääomaan kirjatut erät, jotka eivät liity liiketapahtumiin omistajien kanssa. Samalla laskelmaa oman pääoman muutoksista on muutettu vastaamaan uudistetun standardin vaatimuksia.

IFRS 8 Toimintasegmentit (korvaa IAS 14 -standardin). Uuden standardin mukaan segmenttiraportointi perustuu johdon sisäiseen raportointiin ja siinä noudatettuihin laskentaperiaatteisiin. IFRS 8 -standardilla ei ole vaikutusta yhtiön esittämiin tietoihin, koska Fingridin toiminnan luonteen ja hallintorakenteen vuoksi raportoitava toimintasegmentti on koko konserni.

IAS 23 Vieraan pääoman menot -standardin muutos. Vieraan pääoman menojen määritelmää on muutettu siten, että korkokulut lasketaan käyttäen IAS 39:ssä "Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen" määriteltyä efektiivisen koron menetelmää. Muutettu standardi poistaa mahdollisuuden kirjata kuluksi vieraan pääoman menot, jotka johtuvat ehdot täyttävän hyödykkeen hankkimisesta, rakentamisesta tai valmistamisesta. Nämä vieraan pääoman menot on aktivoitava osana kyseisen hyödykkeen hankintamenoa. Konserni on kirjannut aiemmin vieraan pääoman menot kuluksi sillä tilikaudella, jonka aikana ne ovat syntyneet. Muutoksella ei ole olennaista vaikutusta raportointikauden tulokseen.

IFRS 7 Rahoitusinstrumentit: tilinpäätöksessä esitettävät tiedot – Rahoitusinstrumentteja koskevien liitetietojen parantaminen. Muutoksen myötä otetaan käyttöön kolmitasoinen hierarkia rahoitusinstrumenttien käypien arvojen esittämisessä.

Seuraavilla vuonna 2009 voimaan tulleilla uusilla tai uudistetuilla standardeilla ja tulkinnoilla ei ole olennaista vaikutusta konsernin tilinpäätökseen

IFRS-standardeihin tehdyt vuosittaiset parannukset (Improvements to IFRSs -muutokset 2008), IAS 32 Rahoitusinstrumentit: esittämistapa ja IAS 1 Tilinpäätöksen esittäminen -standardien muutokset: Lunastusveloitteiset rahoitusinstrumentit ja yhteisön purkautuessa syntyvät veloitteet, IAS 27 Konsernitilinpäätös ja erillistilinpäätös -standardin muutokset, IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen – Suojauskohteiksi hyväksyttävät erät, IFRS 2 Osakeperusteiset maksut -standardin muutos, IFRS 3 Liiketoimintojen yhdistäminen, IFRIC 13 Kanta-asiakasohjelmat, IFRIC 16 Ulkomaiseen yksikköön tehdyn nettosijoituksen suojaukset, IFRIC 17 Muiden kuin käteisvarojen jakaminen omistajille, IFRIC 18 Varojen siirrot asiakkailta, IFRIC 9 Kytkeytyjen johdannaisten uudelleenarviointi ja IAS 39 Rahoitusinstrumentit: kirjaaminen ja arvostaminen – Kytkeytyt johdannaiset.

Konserni ottaa käyttöön vuonna 2010 seuraavat standardit ja tulkinnat:

IFRS-standardeihin tehdyt vuosittaiset parannukset (Improvements to IFRSs -muutokset 2009). Annual improvements -menettelyn kautta standardeihin tehtävät pienet ja vähemmän kiireelliset muutokset kerätään yhdeksi kokonaisuudeksi ja toteutetaan kerran vuodessa. Hankkeeseen kuuluvat muutokset koskevat yhteensä 12 standardia. Konserni arvioi, ettei standardimuutoksilla ole merkittävää vaikutusta konsernin tulevaan tilinpäätökseen.

2. TIETOJA LIIKEVAIHDOSTA JA SEGMENTEISTÄ

LIKEVAIHTO, 1 000 €	2009	2008
Kantaverkkotulot	187 850	189 120
Tasesähkön myynti	92 497	104 790
Läpisiirtotuotot	27 904	22 767
Rajasiirto	24 353	22 409
Tehoreservi	13 469	10 887
Pullonkaulatulot	4 855	23 173
Turpeen syöttötariffi	3 408	358
Muu liikevaihto	4 602	8 805
Yhteensä	358 938	382 309

Kantaverkkopalveluiden avulla asiakas saa oikeuden siirtää sähköä kantaverkosta ja kantaverkkoon liittymispisteensä kautta. Kantaverkkopalvelusta sovitaan kantaverkkosopimuksella, joka solmitaan kantaverkkoon liittyneen asiakkaan ja Fingridin kesken. Kantaverkkopalvelusta Fingrid perii kulutus-, kuormitus-, liittymispiste- ja markkinarajamaksun. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Pohjoismaisten ulkomaanyhteyksien siirtopalvelut mahdollistavat osallistumisen pohjoismaiseen Elspot- ja Elbas -pörssiokauppaan. Konserni tarjoaa Venäjän yhteyksillä kiinteitä siirtopalveluita kaikkien sähkökaupan osapuolten käyttöön. Siirtopalvelu on tarkoitettu kiinteäluonteiselle sähkön tuonnille. Sopiessaan Venäjän siirtopalveluista asiakas varaa käyttöönsä siirto-oikeuden erikseen sovittavaksi ajaksi. Siirtovaruksen pienin yksikkö on 50 MW. Sopimusehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin kanssa tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii maan hetkellisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käyttössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

Pullonkaulatulot ovat kantaverkkoyhtiön markkinaosapuolilta saamat tulot siirtokapasiteetin käytöstä niillä siirtoyhteyksillä, joilla voimajärjestelmän käyttövarmuus rajoittaa sähkön siirtoa. Fingrid saa osuuden pohjoismaisista pullonkaulatuloista sopimusperusteisesti.

Läpsiirtokorvaukset (ITC) ovat Fingridin tuottoja ja/tai kuluja, joita kantaverkkoyhtiö saa kantaverkkonsa käytöstä muilta eurooppalaisilta kantaverkkoyhtiöiltä ja/tai maksaa muille kantaverkkoyhtiöille käyttäessään niiden verkkoa palvellessaan omia asiakkaitaan.

Tehoreservi sisältää poistumisuhan alaisen lauhdevoimakapasiteetin käyttövalmiuden ylläpidon (tehoreservi) ja turpeen syöttötariffi sisältää turvelauhdutusvoiman saaman korvauksen.

Tietoja segmenteistä ei esitetä, koska 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.

22

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2009	2008
Vuokratuotot	1 751	1 618
Saadut avustukset	105	129
Muut tuotot	392	761
Yhteensä	2 248	2 508
4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2009	2008
Ostot tilikauden aikana	169 427	171 534
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-787	173
Aineet ja tarvikkeet	168 640	171 707
Ulkopuoliset palvelut	19 828	16 927
Yhteensä	188 468	188 634
5. TYÖSUHDE-ETUUKSISTA AIHEUTUVAT KULUT, 1 000 €	2009	2008
Palkat ja palkkiot	16 028	15 766
Eläkekulut – maksupohjaiset järjestelyt	2 800	2 398
Eläkekulut – etuuspohjaiset järjestelyt (liitetieto 28)	-340	83
Muut henkilösivukulut	1 314	1 337
Yhteensä	19 803	19 584
Ylimmän johdon palkat ja palkkiot (liitetieto 37)	1 358	1 126

Konsernissa on käytössä palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 23.10.2007. Palkitsemisvaliokunta on lisäksi kokouksessaan 12.12.2007 määritellyt johtoryhmän bonuksen määräytymisen periaatteet. Johtoryhmän jäsenten palkka muodostuu peruspalkasta sekä tulospalkkiosta, joka perustuu yhtiön strategiaan mittareihin. Johtoryhmän jäsenille maksetaan hallituksen palkitsemisvaliokunnan päätöksen mukainen bonus, jonka enimmäismäärä on toimitusjohtajan osalta 20 %, varatoimitusjohtajien osalta 15 % ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 10 % vuosipalkasta. Järjestelmä muuttuu yhden vuoden tarkastelujaksosta kolmevuotiseen tarkastelujaksoon 1.1.2010, jolloin palkitseminen perustuu strategisten mittareiden keskiarvoon 2008–2010 kolmivuotisjaksolta.

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:	2009	2008
Henkilöstö keskimäärin	251	241
Henkilöstö vuoden lopussa	260	249
6. POISTOT, 1 000 €	2009	2008
Aineettomat hyödykkeet	3 665	1 833
Rakennukset ja rakennelmat	2 997	2 628
Koneet ja kalusto	31 760	30 477
Voimajohdot	25 824	24 146
Muut aineelliset hyödykkeet	367	399
Yhteensä	64 612	59 484
7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2009	2008
Vieraat urakat, työsuoritukset ym.	30 696	26 327
Voitot/tappiot sähköjohdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-1 683	14 213
Vuokratulot	2 199	2 100
Valuuttakurssivoitot ja -tappiot	-289	-57
Muut kulut	6 599	6 168
Yhteensä	37 522	48 751
8. TILINTARKASTAJAN PALKKIOT, 1 000 €	2009	2008
Tilintarkastuspalkkiot	34	57
Muut palkkiot	8	25
Yhteensä	42	82
9. TUTKIMUS JA KEHITYS, 1 000 €	2009	2008
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	1 302	950
Yhteensä	1 302	950
10. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT, 1 000 €	2009	2008
Korkotuotot, kaupankäyntitarkoituksessa pidettävistä rahoitusvaroista	-3 982	-10 709
Korkotuotot, rahavarat ja pankkitalletukset	-98	-316
Osinkotuotot	-4	-11
	-4 084	-11 035

Korkokulut, lainoista	24 932	38 471
Nettokorkokulut, korko- ja valuuttajohdannaisista	-863	1 584
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-16 637	-7 346
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	13 973	9 349
Nettvaluuttakurssierot	22	-54
Muut rahoituskulut	548	394
	21 974	42 398
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot (liitetieto 18)	-63	
Yhteensä	17 827	31 363

Osuus osakkuusyritysten tuloksesta	-284	-514
---	-------------	-------------

11. TULOVEROT, 1 000 €

	2009	2008
Välittömät verot	1 779	2 070
Laskennalliset verot (liitetieto 27)	6 796	7 588
Yhteensä	8 575	9 658

Tuloveron täsmäytyslaskelma:

Voitto ennen veroja	33 238	37 516
Suomen yhtiöverokannan mukaan laskettu vero 26 %	8 642	9 754
Vähennyskeltottomat kulut ja verovapaat tulot	-67	-96
Verokulu tuloslaskelmassa	8 575	9 658

12. MUIHIN LAAJAN TULOKSEN ERIIN LIITTYVÄT VEROT, 1 000 €

	2009			2008		
	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen
Rahavirran suojaukset	15 891	-4 132	11 760	-43 940	11 424	-32 515
Muuntoerot	456		456	-581		-581
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	11	-3	8	-26	7	-19
Yhteensä	16 358	-4 135	12 224	-44 547	11 431	-33 116

13. MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT, 1 000 €

	2009			2008		
	Muihin laajan tuloksen eriin kirjattu	Luokittelun muutos	Yhteensä	Muihin laajan tuloksen eriin kirjattu	Luokittelun muutos	Yhteensä
Rahavirran suojaukset				-37 638	-5 123	-32 515
Yhteensä				-37 638	-5 123	-32 515

14. OSAKEKOHTAINEN TULOS	2009	2008
Tilikauden voitto, 1 000 €	24 663	27 859
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	7 417	8 379
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	7 417	8 379

15. OSAKEKOHTAINEN OSINKO

Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut jaettavaksi osinkoa 2 022,29 (2008: 2 018,26) euroa osaketta kohden, jolloin osinko on kokonaisuudessaan 6,7 (2008: 6,7) miljoonaa euroa.

16. LIIKEARVO, 1 000 €	2009	2008
Hankintameno 1.1.	87 920	87 920
Hankintameno 31.12.	87 920	87 920
Kirjanpitoarvo 31.12.	87 920	87 920

Fingrid-konsernin koko liiketoiminta on Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, jolle konsernin liikearvo kokonaisuudessaan kohdistuu.

Liiketoiminnasta kerrytettävissä oleva rahamäärä on arvonalentumistestauksessa määritetty käyttöarvon avulla. Arvonalentumislaskelmissa käytetyt rahavirtaennusteet pohjautuvat yhtiön seuraavan 10 vuoden strategian pohjalta laadittuihin taloudellisiin ennusteisiin. Arvonalentumistestauksessa käytetyt rahavirrat muodostuvat liiketoiminnan tuloista ja kuluista sekä investointiohjelman mukaisista korvausinvestoinneista. Ennustetut rahavirrat kattavat seuraavan kymmenen vuoden ajanjakson. Tätä ajanjaksoa seuraavien vuosien ennakoitua rahavirrat on arvioitu ekstrapoloimalla ennakoitua rahavirrat nollan prosentin kasvuarviota käyttäen. Laskelmissa käytetty diskonttokorko ennen veroja on 6,0 %. Diskonttauskoron perustana on yhtiön taloudelliset tavoitteet.

Yhtiön johdon käsityksen mukaan kohtuulliset muutokset laskelmissa käytetyissä keskeisissä oletuksissa eivät johda siihen, että olisi tarvetta arvonalentumiskirjauksiin.

17. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €	2009	2008
Maankäyttöoikeudet		
Hankintameno 1.1.	78 935	77 726
Lisäykset 1.1.–31.12.	3 179	1 253
Vähennykset 1.1.–31.12.		-44
Hankintameno 31.12.	82 114	78 935
Kirjanpitoarvo 31.12.	82 114	78 935
Muut aineettomat hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	18 370	16 869
Lisäykset 1.1.–31.12.	3 252	1 501
Hankintameno 31.12.	21 623	18 370
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-12 032	-10 199
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-3 665	-1 833
Kirjanpitoarvo 31.12.	5 925	6 338
Kirjanpitoarvo 31.12.	88 039	85 274

18. AINEELLISET KÄYTTÖMAISUUSHYÖDYKKEET, 1 000 €	2009	2008
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	10 832	10 758
Lisäykset 1.1.–31.12.	583	74
Vähennykset 1.1.–31.12.	-4	
Hankintameno 31.12.	11 410	10 832
Kirjanpitoarvo 31.12.	11 410	10 832
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	73 883	67 642
Lisäykset 1.1.–31.12.	23 959	6 240
Vähennykset 1.1.–31.12.		
Hankintameno 31.12.	97 842	73 883
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-17 967	-15 339
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.		
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-2 997	-2 628
Kirjanpitoarvo 31.12.	76 877	55 916
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	612 269	600 885
Lisäykset 1.1.–31.12.	51 714	11 384
Vähennykset 1.1.–31.12.		
Hankintameno 31.12.	663 983	612 269
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-220 068	-189 590
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.		
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-31 760	-30 477
Kirjanpitoarvo 31.12.	412 155	392 202
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	806 702	762 644
Lisäykset 1.1.–31.12.	63 626	44 469
Vähennykset 1.1.–31.12.	-417	-411
Hankintameno 31.12.	869 911	806 702
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-236 219	-212 457
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	128	384
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-25 824	-24 146
Kirjanpitoarvo 31.12.	607 996	570 483
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	12 838	12 569
Lisäykset 1.1.–31.12.	991	270
Hankintameno 31.12.	13 830	12 838
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-10 210	-9 811
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-367	-399
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 253	2 628
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	81 081	58 289
Lisäykset 1.1.–31.12.	84 961	80 076
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.–31.12.	-96 659	-57 285
Kaudella aktivoidut vieraan pääoman menot (liitetieto 10)	63	
Hankintameno 31.12.	69 447	81 081
Kirjanpitoarvo 31.12.	69 447	81 081
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 181 138	1 113 141

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat sisältävät pysyvien vastaavien aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden ennakkomaksut ja valmisteilla olevista investoinneista aiheutuneet hankintamenot.

19. SIJOITUKSET, 1 000 €	2009	2008
Myytavissä olevat sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	324	350
Vähennykset 1.1.–31.12.	-7	
Käyvän arvon muutokset 1.1.–31.12.	11	-26
Kirjanpitoarvo 31.12.	329	324
Käyvän arvon muutokset on kirjattu omaan pääomaan (liitetieto 26).		
Osuudet osakkuusyryksissä		
Hankintameno 1.1.	6 370	7 074
Osuus tuloksesta 1.1.–31.12.	284	514
Muuntoerot 1.1.–31.12.	456	-581
Osingot 1.1.–31.12.		-637
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 110	6 370
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 439	6 694
Osakkuusyritysten kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvoa 31.12.	3 245	3 245

Osakkuusyryksiin ei liity sellaisia olennaisia väliaikaisia eroja, joista on kirjattu laskennallisia verosaamisia tai -velkoja.

27

Osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2008	Varat	Velat	Liikevaihto	Voitto/tappio	Omistusosuus (%)
Nord Pool Spot AS, Lysaker, Norja	319 037	304 048	11 878	2 550	20,0
Porvoon Alueverkko Oy, Porvoo	5 824	5 829	4 406	-60	33,3
2009	Varat	Velat	Liikevaihto	Voitto/tappio	Omistusosuus (%)
Nord Pool Spot AS, Lysaker, Norja	292 049	273 554	12 346	1 215	20,0
Porvoon Alueverkko Oy, Porvoo	5 931	5 832	5 066	96	33,3
Tytäryhtiöosakkeet 31.12.2009				Omistusosuus (%)	Omistusosuus (%)
Finextra Oy, Helsinki				100	100

20. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2009	2008
Aineet ja tarvikkeet 1.1.	5 318	4 626
Keskeneräiset työt	97	2
Yhteensä	5 415	4 628

Vaihto-omaisuuden kuluksi kirjattu hankintameno oli 0,5 milj. euroa (0,4 milj. euroa vuonna 2008).

21. MYYNTISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €	2009	2008
Myyntisaamiset	39 419	39 127
Myyntisaamiset osakkuusyrityksiltä (liitetieto 37)	777	844
Siirtosaamiset	13 956	4 923
Muut saamiset	32	37
Yhteensä	54 184	44 930

Siirtosaamisiin sisältyvät oleelliset erät	2009	2008
Myyntin jaksotukset	8 996	3 868
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	533	693
Korkosaamiset	3 917	
Vuokrat/ennakkomaksut	205	226
Yhteensä	13 650	4 787

Myyntisaamisten ikäjakauma	2009	2008
Erääntymättömät myyntisaamiset	39 840	38 086
1–30 päivää erääntyneet myyntisaamiset	274	986
31–60 päivää erääntyneet myyntisaamiset	3	
yli 60 päivää erääntyneet myyntisaamiset	79	899
Yhteensä	40 196	39 970

28

Yhtiöllä ei ole 31.12.2009 eikä 31.12.2008 erääntyneitä myyntisaamisia, joista on kirjattu arvonalentumisia. Aikaisemman maksukäyttäytymisen perusteella yhtiö odottaa saavansa erääntyneet saamiset 3 kuukauden kuluessa. Saamiset, joiden eräpäivät on neuvoteltu uudelleen, eivät sisälly erääntyneisiin myyntisaamisiin.

Myyntisaamiset ja muut saamiset valuutoittain, 1 000 €	2009	2008
EUR	54 174	44 917
GBP	7	
SEK	4	13
Yhteensä	54 184	44 930

Myyntisaamisten ja muiden saamisten käypä arvo ei poikkea olennaisesti tasearvosta.

22. RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2009	2008
Sijoitustodistukset	74 881	78 856
Yritystodistukset	124 885	121 184
Yhteensä	199 766	200 040

Rahoitusvarat on kirjattu käypään arvoon ja arvomuutokset esitetty tuloslaskelmassa korkotuotoissa ja -kuluissa.

23. RAHAVARAT, 1 000 €	2009	2008
Pankkitilit ja käteisvarat	1 812	239
Pantatut tilit	592	5 865
Pankin velkakirjat	1 700	
Yhteensä	4 105	6 104

24. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITÄIN, 1 000 €

	Lainat ja muut saamiset	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitus- varat	Jaksotettuun hankinta- menoon kirjattavat rahoitus- varat/-velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2009						
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:						
Myytavissä olevat sijoitukset			329		329	19
Johdannaissopimukset		11 740			11 740	31
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:						
Johdannaissopimukset		2 115			2 115	31
Muut rahoitusvarat	1				1	
Myyntisaamiset ja muut saamiset	54 184				54 184	21
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahavarat		199 766			199 766	22
Rahat ja pankkisaamiset	4 105				4 105	22
Rahoitusvarat yhteensä	58 290	213 621	329		272 239	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				679 124	679 124	29
Johdannaissopimukset		6 255			6 255	29, 31
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				315 974	315 974	29
Ostovelat ja muut velat	45 548			8 665	54 213	32
Rahoitusvelat yhteensä	45 548	6 255		1 003 763	1 055 566	

	Lainat ja muut saamiset	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytävisissä olevat rahoitus- varat	Jaksotettuun hankinta- menoon kirjattavat rahoitus- varat/-velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2008						
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:						
Myytävisissä olevat sijoitukset			324		324	19
Johdannaissopimukset		1 205			1 205	31
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:						
Johdannaissopimukset	1 857	1 097			2 954	31
Muut rahoitusvarat	74				74	
Myyntisaamiset ja muut saamiset	44 930				44 930	21
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahavarat		200 040			200 040	22
Rahat ja pankkisaamiset	6 104				6 104	22
Rahoitusvarat yhteensä	52 965	202 342	324		255 632	
Pitkäaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				660 353	660 353	29
Johdannaissopimukset		17 982			17 982	29, 31
Lyhytaikaiset rahoitusvelat:						
Lainat				251 327	251 327	29
Johdannaissopimukset		3 195			3 195	29, 31
Ostovelat ja muut velat	42 713			13 610	56 323	32
Rahoitusvelat yhteensä	42 713	21 177		925 291	989 181	

30

25. KÄYVÄN ARVON HIERARKIA, 1 000 €	2009			2008		
	Taso 1	Taso 2	Taso 3	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Käypään arvoon kirjattavat varat						
Myytävisissä olevat sijoitukset	48	265		37	265	
Johdannaissopimukset		11 567			3 667	
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahavarat		199 766			200 040	
Käypään arvoon kirjattavat varat yhteensä	48	211 598		37	203 972	
Käypään arvoon kirjattavat velat						
Johdannaissopimukset		1 391			22 314	
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	17 605			35 236		
Sähkötermiinit, muut		182			125	
Käypään arvoon kirjattavat velat yhteensä	17 605	1 574		35 236	22 439	

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 arvoon 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.

26. OMA PÄÄOMA

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvonnmuutosrahastosta (sis. suojaus- ja käyvän arvon rahastot), muuntoeroista sekä kertyneistä voittovaroista. Suojausrahasto sisältää häviösähkön suojausinstrumenttien käyvän arvon muutokset. Käyvän arvon rahasto sisältää myytävissä olevien sijoitusten käyvän arvon muutokset. Muuntoeroihin kirjataan hankintamenomenetelmän mukaiset osakkuusyhtiöiden nettoinvestointien muuntoerot. Tilikauden voitto kirjataan kertyneisiin voittovaroihin.

Osakepääoma ja ylikurssirahasto, 1 000 €	Osakepääoma	Ylikurssirahasto	Yhteensä
1.1.2008	55 922	55 922	111 845
Muutos			
31.12.2008	55 922	55 922	111 845
Muutos			
31.12.2009	55 922	55 922	111 845

Osakepääoma jakautuu seuraavasti	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Osakesarja A	2 078	62,49	83,32
Osakesarja B	1 247	37,51	16,68
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakemäärä, kpl	Osakesarja A	Osakesarja B	Yhteensä
1.1.2009	2 078	1 247	3 325
Muutos			
31.12.2009	2 078	1 247	3 325

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 000 kappaletta kuten myös vuonna 2008. Osakkeella ei ole nimellisarvoa.

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Tämän jälkeen jaetaan vastaava osinko A-sarjan osakkeille. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista, kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää vuotuisesta osingosta.

Osingon määrittely: vuotuinen osingon määrä lasketaan kalenterivuositain siten, että osakkeen merkintähinta, lisätyn mahdollisissa osakepääoman korotuksissa maksetuilla määrillä ja vähennettynä mahdollisilla oman pääoman palautuksina maksetuilla määrillä, kerrotaan osinkoprosentilla, kuitenkin niin, että minimiosinko on 6 %. Osinkoprosentin määrittelyn perusteena käytetään Saksan valtion 30 vuoden obligaation tuottoa.

Vuoden 2009 osinkoehdotus on määritelty 6,012 %:n mukaan.

Vähemmistöosuuksia ei ole.

Osakkeenomistajat ryhmittäin	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkiset yritykset	834	25,08	33,44
Yksityiset yritykset	844	25,38	33,57
Julkisyhteisöt	410	12,33	16,44
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 237	37,20	16,55
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Osakkeenomistajat	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Fortum Power and Heat Oy	834	25,08	33,44
Pohjolan Voima Oy	834	25,08	33,44
Suomen valtio	410	12,33	16,44
Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varma	405	12,18	5,41
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	350	10,53	4,68
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	35	1,05	0,47
If Vahinkovakuutusyhtiö Oy	25	0,75	0,33
Yritysten Henkivakuutus Oy Tapiola	12	0,36	0,16
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

Ylikurssirahasto

Ylikurssirahastoon on kirjattu osakkeiden kirjanpidollisen vasta-arvon ja saadun arvon välinen erotus. Ylikurssirahasto on osakeyhtiölaissa tarkoitettua sidottua omaa pääomaa. Osakepääomaa voidaan korottaa siirtämällä varoja ylikurssirahastosta. Ylikurssirahastoa voidaan alentaa tappioiden kattamiseksi tai sitä voidaan tietyn edellytyksin palauttaa omistajille.

Arvonmuutosrahastot

Arvonmuutosrahastot sisältävät rahavirran suojauksena käytettävien johdannaisinstrumenttien käypien arvojen muutokset (Suojausrahasto) ja myytävissä olevien sijoitusten (julkisesti noteeratut ja noteeraamattomat osakkeet) käypien arvojen muutokset (Käyvän arvon rahasto).

Suojausrahasto, 1 000 €	2009	2008
1.1.	-23 211	9 304
Kauden käyvän arvon muutokset	15 891	-43 940
Veron osuus	-4 132	11 424
Suojausrahasto 31.12.	-11 452	-23 211
Käyvän arvon rahasto, 1 000 €	2009	2008
1.1.	52	71
Kauden käyvän arvon muutokset	11	-26
Verot kauden käyvän arvon muutoksista	-3	7
Käyvän arvon rahasto 31.12.	60	52

Muuntoerot rahasto, 1 000 €	2009	2008
Muuntoerot rahasto 31.12.	88	-368

Rahasto sisältää ulkomaisen osakkuusyrityksen tilinpäätöksen muuntamisesta syntyneet muuntoerot.

Osingot, 1 000 €	2009	2008
Maksetut osingot	6 724	6 711

Osingonjakoehdotus tilikaudelta 2009 on esitetty liitetiedossa 15.

Kertyneet voittovarot, 1 000 €	2009	2008
Edellisten tilikausien voitto	322 592	301 445
Tilikauden voitto	24 663	27 859
Kertyneet voittovarot 31.12.	347 255	329 303

27. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €

Laskennalliset verosaamiset		
Johdannaissopimusten ja muiden rahoitusvarojen ja -velkojen arvostaminen käypään arvoon	6 198	11 152
Muut väliaikaiset erot	513	526
	6 711	11 678
Laskennalliset verovelat		
Kertynyt poistoero	103 074	100 355
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	14 997	12 557
Johdannaissopimusten ja muiden rahoitusvarojen ja -velkojen arvostaminen käypään arvoon	2 683	1 851
Muut väliaikaiset erot	1 019	1 047
	121 774	115 810
Yhteensä*	115 063	104 132

*Laskennallinen nettoverovelka jakautuu taseeseen seuraavasti:

Laskennalliset verosaamiset	6 711	11 678
Laskennalliset verovelat	121 774	115 810

Laskennalliset verosaamiset		
- yli 12 kuukauden kuluttua realisoituva laskennallinen verosaaminen	5 334	10 269
- 12 kuukauden kuluessa realisoituva laskennallinen verosaaminen	1 378	1 409
	6 711	11 678

Laskennalliset verovelat		
- yli 12 kuukauden kuluttua suoritettava laskennallinen verovelka	119 889	113 815
- 12 kuukauden kuluessa suoritettava laskennallinen verovelka	1 885	1 995
	121 774	115 810

Yhteensä	115 063	104 132
-----------------	----------------	----------------

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2009 aikana:

	31.12.2008	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2009
Laskennalliset verosaamiset				
Varaukset	508	-9		500
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	1 408	-32		1 376
Pitkäaikaiset rahoitussaamiset	548	-353		196
Johdannaisvelat	1 039	-437		601
Sähköjohdannaiset	8 155		-4 132	4 024
Muut erät	19	-4		15
Yhteensä	11 678	-835	-4 132	6 711
Laskennalliset verovelat				
Poistoero	-100 355	-2 719		-103 074
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-12 557	-2 440		-14 997
Myytävissä olevat sijoitukset	-36		-3	-39
Muut saamiset	-57	-963		-1 020
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahavarat	-949	801		-148
Korolliset velat	-865	-913		-1 778
Ostovelat ja muut velat	-990	272		-718
Yhteensä	-115 810	-5 961	-3	-121 774
Laskennallinen nettovelka	-104 132	-6 796	-4 135	-115 062

34

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2008 aikana:

	31.12.2007	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	Kirjattu omaan pääomaan	31.12.2008
Laskennalliset verosaamiset				
Varaukset	522	-14		508
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	1 317	91		1 408
Korolliset velat	741	-1 607		-865
Johdannaisvelat		1 039		1 039
Sähköjohdannaiset			8 155	8 155
Muut erät	40	-21		19
Yhteensä	2 620	-512	8 155	10 264
Laskennalliset verovelat				
Poistoero	-91 846	-8 509		-100 355
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-10 134	-2 425		-12 557
Myytävissä olevat sijoitukset	-43		7	-36
Pitkäaikaiset rahoitussaamiset	-1 287	1 836		548
Muut saamiset	-106	50		-57
Johdannaissaamiset	-2 657	2 657		
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahavarat	-409	-540		-949
Ostovelat ja muut velat	-845	-145		-990
Sähköjohdannaiset	-3 269		3 269	
Yhteensä	-110 596	-7 076	3 276	-114 396
Laskennallinen nettovelka	-107 976	-7 588	11 431	-104 132

28. ELÄKEVELVOITTEET

Konsernin merkittävin eläkejärjestely on TyEL:n (Suomen Työeläkelaki) mukainen maksuperusteinen järjestelmä.

Konsernilla on etuusperustainen lisäeläkejärjestely, joka koskee ns. suuria ikäluokkia eli vuosina 1945–1949 syntyneitä, jotka ovat työskennelleet Fingridissä vähintään 1.9.1997 alkaen. Eläkkeelle voi siirtyä tietyin ehdoin harkintaan perustuen aikaisintaan 60 vuoden iässä ja aikaisintaan vuonna 2006. Lisäeläkkeen maksaminen päättyy henkilön siirtyessä vanhuuseläkkeelle ja viimeistään 63 vuoden iässä, jonka jälkeen vakuutetun eläke muodostuu siihen mennessä kertyneistä lakisääteistä eläkkeistä.

Tuloslaskelman etuusperustainen eläkekulu, 1 000 €	2009	2008
Tilikauden työsuoritukseen perustuvat menot	46	115
Järjestelyyn kuuluvien varojen odotettu tuotto	-35	-83
Korkomenot	36	87
Muut	24	
Vakuutusmatemaattiset voitot (-) ja tappiot (+)	-164	-36
Yhteensä	-94	83
Taseen etuusperustainen eläkevelka, 1 000 €	2009	2008
Rahastoitujen velvoitteiden nykyarvo		600
Varojen käypä arvo		-593
Ali-/Ylikate		7
Kirjaamattomat vakuutusmatemaattiset voitot (+) ja tappiot (-)		-7
Nettomääräinen velka		171
Velvoitteen nykyarvon muutokset, 1 000 €	2009	2008
Velvoitteen nykyarvo 1.1.	600	1 543
Työsuorituksesta johtuvat menot	46	115
Korkomenot	36	87
Muut	-681	
Vakuutusmatemaattiset voitot (+) ja tappiot (-)		-1 144
Velvoitteen nykyarvo 31.12.		600
Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo, 1 000 €	2009	2008
Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo 1.1.	593	1 507
Varojen odotettu tuotto	35	83
Työnantajan suorittamat maksut järjestelyyn	77	138
Muut	-705	
Vakuutusmatemaattiset voitot (+) ja tappiot (-)		-1 135
Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo 31.12.		593
Tärkeimmät käytetyt vakuutusmatemaattiset oletukset		
Diskonttaus korko (%)	5,00	5,50
Varojen odotettu tuotto (%)	5,00	5,50
Tuleva palkankorotusolettaus (%)	3,30	3,30
Tulevat eläkkeiden korotukset (%)	0,00	0,00
Inflaatio (%)	2,00	2,00

29. LAINAT, 1 000 €	2009		2008	
Pitkäaikaiset	Käyvät arvot	Tasearvot	Käyvät arvot	Tasearvot
Pääomalaina*			31 888	30 000
Joukkovelkakirjalainat	638 106	627 655	601 175	601 728
Lainat rahoituslaitoksilta	53 139	51 469	29 277	28 625
Johdannaisvelat	7 595	6 255	18 792	17 982
	698 839	685 379	681 132	678 336
Lyhytaikaiset	Käyvät arvot	Tasearvot	Käyvät arvot	Tasearvot
Pitkäaikaisten lainojen seuraavan vuoden lyhennykset	95 594	94 304	78 483	77 496
Johdannaisvelat			4 015	3 195
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	222 371	221 671	176 315	173 831
	317 965	315 974	258 812	254 522
Yhteensä	1 016 804	1 001 353	939 945	932 858

*Pääomalainan käypä arvo on esitetty olettaen, että se lunastetaan ensimmäisenä mahdollisena takaisinostopäivänä.

Lainojen käyvät arvot pohjautuvat rahavirtojen nykyarvoihin. Eri valuutoissa nostetut lainat on arvostettu kunkin valuutan korkokäyrän perusteella nykyarvoon. Diskonttokorkoon on lisätty yritys- ja lainakohtainen riskipremio. Valuuttamääräiset lainat on muutettu euroiksi tilinpäätöspäivänä EKP:n julkaisemaan valuuttakurssiin.

Johdannaisvelkojen tasearvo ja käypä arvo eroavat toisistaan johdannaisvelkojen siirtyvien erien osalta, jotka taseessa on kirjattu ostovelkoihin ja muihin velkoihin.

36 Lainoihin sisältyvä pääomalaina, 1 000 €			2009	2008
	Eräpäivä	Korko		
EUR	30 000	30.11.2029	6,388 %	30 000
Yhteensä				30 000

Fingrid Oyj päätti, lainaehtojen mukaisesti, maksaa pääomalainan takaisin kurssiin 100 % kertyvine korkoineen maksupäivänä 30.11.2009.

Lainoihin sisältyvät joukkovelkakirjalainat, 1 000 €			2009	2008
Kansainväliset:	Eräpäivä	Korko		
EUR	25 000	06.04.2009	vaihtuvakorkoinen	25 000
EUR	10 000	31.03.2010	korkorakennelma	10 000
EUR	10 000	16.03.2011	3,625 %	10 000
EUR	25 000	23.03.2011	vaihtuvakorkoinen	25 000
EUR	15 000	24.03.2011	vaihtuvakorkoinen	15 000
EUR	20 000	07.04.2011	vaihtuvakorkoinen	20 000
EUR	25 000	16.03.2012	vaihtuvakorkoinen	25 000
EUR	25 000	12.04.2012	vaihtuvakorkoinen	25 000
EUR	10 000	16.04.2013	vaihtuvakorkoinen	10 000
EUR	20 000	28.04.2013	vaihtuvakorkoinen	20 000
EUR	20 000	15.10.2013	4,30 %	20 000
EUR	24 000	02.07.2014	vaihtuvakorkoinen	24 000
EUR	18 000	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen	18 000
EUR	8 000	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen	8 000
EUR	10 000	20.11.2014	3,26 %	10 000
EUR	20 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	20 000

EUR	25 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
				285 000	274 000
FIM	160 000	19.08.2013	5,20 %	26 906	26 906
				26 906	26 906
USD	30 000	23.03.2009	vaihtuvakorkoinen		21 556
					21 556
JPY	3 000 000	15.07.2009	1,84 %		23 783
JPY	1 000 000	12.07.2010	2,00 %	7 510	7 928
JPY	2 000 000	16.10.2010	1,022 %	15 020	15 855
JPY	3 000 000	05.07.2011	1,31 % *	22 529	23 783
JPY	3 000 000	25.07.2012	1,3575 % **	22 529	23 783
JPY	3 000 000	20.04.2015	1,45 %	22 529	23 783
				90 117	118 915
CHF	39 000	15.03.2010	2,24 %	26 287	26 263
CHF	39 000	22.05.2012	2,475 %	26 287	26 263
				52 575	52 525
CZK	750 000	05.05.2010	vaihtuvakorkoinen	28 331	27 907
				28 331	27 907
NOK	170 000	19.11.2014	4,68 %	20 482	
NOK	200 000	17.10.2016	5,15 %	24 096	20 513
NOK	200 000	11.04.2017	5,16 %	24 096	20 513
NOK	200 000	10.11.2017	5,12 %	24 096	
NOK	200 000	12.11.2019	5,37 %	24 096	
				116 867	41 026
SEK	225 000	03.04.2012	vaihtuvakorkoinen	21 947	20 699
SEK	225 000	11.04.2012	vaihtuvakorkoinen	21 947	20 699
SEK	100 000	21.03.2013	vaihtuvakorkoinen	9 754	9 200
SEK	200 000	03.04.2013	3,70 %	19 508	18 399
SEK	175 000	04.04.2014	4,30 %	17 070	16 099
SEK	220 000	01.12.2015	korkorakennelma	24 779	24 135
				115 005	109 232
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				627 655	601 728
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				87 147	70 339
Yhteensä				714 802	672 067

* takaisinmaksuoikeus 5.7.2004, ei käytetty

** takaisinmaksuoikeus 25.7.2006, ei käytetty

Pitkäaikaisten lainojen erääntymisaikataulu, 1 000 €

	2010	2011	2012	2013	2014	2014+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	87 147	92 529	142 711	106 169	97 552	188 694	714 802
Rahalaitoslainat	7 156	7 156	9 156	11 156	4 000	20 000	58 626
Yhteensä	94 304	99 686	151 867	117 326	101 552	208 694	773 428

Pääomarakenne

Yhtiön taloutta suunnitellaan pitkäjänteisesti ja yhtiölle varmistetaan taloudenhoidossa riittävä liikkumavara ja itsenäinen päätösvalta. Yhtiön tavoitteena on turvata riittävä kassavirta siirtokapasiteetin pitkäjänteiseen kehittämiseen, toimintavarmuuden turvaamiseen ja sähkömarkkinoiden kehittämiseen siten, että tariffitaso pysyy maltillisena. Yhtiö tavoittelee mahdollisimman alhaista pääoman keskikustannusta hyödyntämällä velkarahoituksen alhaisempaa kustannusta verrattuna oman pääoman kustannukseen. Kuitenkin kassavirran taso ja yhtiön velanhoitotunnusluvut pyritään pitämään sellaisella tasolla, että yhtiön korkea luottoluokitus säilyy. Yhtiö hyödyntää korkean luottoluokituksen tarjoamat mahdollisuudet kansainvälisillä ja kotimaisilla rahoitusmarkkinoilla.

30. VARAUKSET, 1 000 €	2009	2008
Varaukset 1.1.	1 955	2 007
Käytetyt varaukset	-34	-52
Varaukset 31.12.	1 921	1 955

31. JOHDANNAISSOPIMUKSET, 1 000 €	2009		2008	
	Käypä nettoarvo	Nimellisarvo	Käypä nettoarvo	Nimellisarvo
	31.12.2009	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2008
Korko- ja valuuttajohdannaiset				
Valuuttavaihtosopimukset	-1 391	399 576	-22 314	367 266
Valuuttatermiinit	218	14 079	1 097	19 418
Koronvaihtosopimukset	223	191 000	199	134 000
Ostetut korko-optiot	11 125	750 000	2 371	330 000
Yhteensä	10 176	1 354 654	-18 648	850 684

38

	Käypä nettoarvo	Määrä TWh	Käypä nettoarvo	Määrä TWh
	31.12.2009	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2008
Sähköjohdannaiset				
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing, suojauslasketut johdannaiset	-17 528	3,61	-35 232	3,52
Sähkötermiinit, Nord Pool Clearing	-77	0,02	-4	0,00
Sähkötermiinit, muut	-182	0,02	-125	0,07
Yhteensä	-17 787	3,65	-35 361	3,59

Rahoitusjohdannaisten käyvät arvot sisältyvät taseessa pitkä- ja lyhytaikaisiin lainoihin, korko- ja muihin rahoitusvelkoihin sekä pitkä- ja lyhytaikaisiin rahoitus- ja muihin saamisiin.

Rahoitusjohdannaisiin 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.

Sähkötermiinit, muut -ryhmä sisältää kahdenväliset finanssi- ja fyysiset sähkön ostositoumukset, joita ei ole selvitetty erikseen selvitystalossa. Johdannaiskaupat on tehty tulevien kustannusten suojaamistarkoituksessa.

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2009 viimeisenä kaupankäyntipäivänä.

Johdannaissopimusten erääntymisaikataulu:

Nimellisarvo, 1 000 €	2010	2011	2012	2013	2014	2014+	Yhteensä
Koronvaihtosopimukset	10 000	10 000	55 000	80 000	36 000		191 000
Korko-optiot	150 000	20 000	30 000	185 000	345 000	20 000	750 000
Valuuttavaihtosopimukset	77 147	22 529	92 711	29 263	37 552	140 374	399 576
Valuuttatermiinit	12 546	1 533					14 079
Yhteensä	249 693	54 062	177 711	294 263	418 552	160 374	1 354 654

TWh	2010	2011	2012	2013	2014	2014+	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	1,14	0,95	0,79	0,51	0,26		3,65
Yhteensä	1,14	0,95	0,79	0,51	0,26		3,65

32. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €	2009	2008
Ostovelat	28 047	24 693
Ostovelat osakkuusyrityksille	146	133
Korkovelat	8 665	13 610
Arvonlisäverovelat	3 169	4 324
Sähköverovelka	559	389
Siirtovelat	16 767	17 278
Muut velat	589	610
Yhteensä	57 940	61 037

Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2009	2008
Henkilöstökulut	4 028	4 120
Myynnin ja ostojen jaksotukset	12 727	13 141
Muut siirtovelat	12	17
Yhteensä	16 767	17 278

33. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2009	2008
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi	46	46
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	150	154
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	396	5 664
	592	5 865
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	177 277	219 213
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus	1 700	1 700
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	158	158
Myöhemmin	255	409
	2 113	2 268
Lahjaprofessori Teknilliseen korkeakouluun vuosille 2006–2010	120	240

34. MUUT VUOKRASOPIMUKSET, 1 000 €	2009	2008
Peruuttamattomien muiden vuokrasopimusten vähimmäisvuokrat:		
Yhden vuoden kuluessa	1 793	2 012
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	3 840	5 083
Yli viiden vuoden kuluttua	1 869	2 333
Yhteensä	7 501	9 428

Konsernin merkittävimmät vuokrasopimukset koskevat toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat alle vuodesta kymmeneen vuoteen, ja yleensä niitä on mahdollista jatkaa alkuperäisen päättymispäivän jälkeen. Sopimusten indeksi-, uudistamis- ja muut ehdot poikkeavat toisistaan.

Lisäksi konserni on vuokrannut mm. useita maa-alueita sekä joitakin 110 kilovoltin voimajohtoja ja katkaisijakenttiä.

35. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Vireillä ei ole toimintaan oleellisesti vaikuttavia oikeudenkäyntejä eikä viranomaismenettelyjä. Johtoalueiden hankintaan liittyvissä lupamenettelyissä valitetaan usein eri oikeusasteisiin. Yhtiön johdon arvion mukaan ei ole edellä mainittuihin lupamenettelyihin tai muihinkaan liiketoiminnan osa-alueisiin liittyen vireillä sellaisia oikeudenkäyntejä, joiden lopputulokset vaikuttaisivat olennaisesti konsernin taloudelliseen asemaan.

Markkinaoikeus teki päätöksen joulukuussa 2008 liittyen Fingridin valitukseen koskien Energiamarkkinaviraston päätöstä 13.12.2007, ”Verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalveluista perittävien maksujen määrittämistä koskevien menettelmien vahvistaminen 1.1.2008 alkavalle ja 31.12.2011 päättyvälle valvontajaksolle”. Energiamarkkinavirasto on puolestaan valittanut markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

40

36. RISKIENHALLINTA

Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyvien vahinkojen kustannustehokkaihin suojaustoimenpiteisiin ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinnan tulee olla luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista.

Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nykysuojautumistasolla ottaen huomioon haitallisen tapahtuman todennäköisyys, taloudellinen vaikutus ja vaikutus yrityskuvaan tai liiketoiminnallisten tavoitteiden saavuttamiseen. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset periaatteet ja niihin tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallituksen tarkastusvaliokunta saa vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä suurimmista riskeistä ja niiden hallinnasta.

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Fingrid Oyj altistuu yhtiön rahoitusasemaa hallitessaan markkina-, likviditeetti- ja luottoriskeille. Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on pienentää riskejä niin, että heilahtelut Fingrid Oyj:n rahavirtaan jäävät mahdollisimman pieniksi.

Rahoitustoiminnan keskeiset periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy rahoitustoiminnan keskeiset periaatteet, jotka määrittelevät toimintalinjat emoyhtiön ulkoiselle rahoitukselle, sijoitustoiminnalle sekä markkina-, likviditeetti-, jälleenrahoitus- ja luottoriskeille.

Riskienhallinnan toteutus ja raportointi

Rahoitustoiminto vastaa käytännön tasolla yhtiön ulkoisesta rahoituksesta, sijoitustoiminnasta sekä hallinnoi yhtiöön kohdistuvat markkinariskit. Rahoitustoiminto raportoi yhtiön hallitukselle säännöllisesti, neljä kertaa vuodessa. Rahoitustoiminnon tehtävänä on tunnistaa, mitata ja raportoida rahoitusriskit, joille yhtiö voi altistua.

Riskienhallintaprosessit

Rahoitustoiminto vastaa riskien seurannasta, järjestelmistä sekä malleista että menetelmistä, joilla lasketaan ja arvioidaan riskejä. Lisäksi yhtiön sisäinen tarkastus varmistaa, että noudatetaan rahoitustoiminnan keskeisiä periaatteita ja yhtiön sisäisiä ohjeita.

Markkinariskit

Fingrid Oyj käyttää johdannaissopimuksia suojautuakseen markkinariskeiltä eli valuutta-, korko- ja hyödykeriskeiltä. Johdannaissopimuksia tehdään vain suojautumistarkoituksessa ja siksi yhtiö ei tee johdannaiskauppoja spekulatiivisessa mielessä. Suojausinstrumentit on määritelty rahoitustoiminnan ja häviösähköhankinnan keskeisissä periaatteissa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

Valuuttariski

Yhtiön operatiivinen valuutta on euro. Yhtiö suojautuu pääsääntöisesti valuuttariskeiltä, mutta voi rahoitustoiminnan keskeisten periaatteiden mukaisesti jättää suojaamatta osuuden, joka on enintään 10 % rahavaroista.

Transaktioriski

Yhtiö laskee liikkeeseen arvopapereita kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja pääomamarkkinoilla. Yhtiön lainat jakautuvat eri vaihdettaviin valuuttoihin ja kaikki valuuttamääräiset velat ja niihin liittyvät korkovirrat suojataan valuuttariskeiltä.

Valuuttasuojaus tehdään aina kunkin velkakirjan liikkeeseenlaskun yhteydessä. Yhtiön liiketoimintoihin liittyvät valuuttariskit ovat vähäiset ja ne on suojattu. Siksi niistä ei ole esitetty herkkyyssanalyysejä.

Transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttatermiinejä ja valuutanvaihtosopimuksia. Alla olevissa taulukoissa on ensin esitetty yhtiön lainojen valuuttajakauma ja suojausaste ja sitten rahoitusinstrumenttien herkkyyssanalyysi euron ja kyseisen valuutan välillä, joka myös todentaa että yhtiöllä ei ole avointa valuuttaposiitiota.

Lainojen valuuttajakauma ja suojausaste, 1 000 €

Valuuttajakauma 31.12.2009	Tasearvo	Osuus %	Suojaus- aste	Valuuttajakauma 31.12.2008	Tasearvo	Osuus %	Suojaus- aste
EUR	592 203	60		EUR	522 829	57	
CHF	52 575	5	100	CHF	52 525	6	100
CZK	28 331	3	100	CZK	27 907	3	100
JPY	90 117	9	100	JPY	118 915	13	100
NOK	116 867	12	100	NOK	41 026	5	100
SEK	115 005	12	100	SEK	109 232	12	100
USD				USD	39 246	4	100
Yhteensä	995 098	100	100	Yhteensä	911 681	100	100

Valuuttakurssimuutosten herkkyyttä mitataan 10 %:n muutoksena euron ja kyseisen valuutan välillä. Yhtiöllä ei toteudu valuuttakurssieroja, koska kaikki valuuttamääräiset velat on suojattu valuuttakurssimuutoksilta. Taulukoissa esitetyissä luvuissa negatiivinen luku lisäisi valuuttakurssitappiota ja positiivinen luku vastaavasti lisäisi valuuttakurssivoittoa.

Valuuttakurssimuutos, 1 000 €

31.12.2009		Joukko- velka- lainat	Yritys- todistukset	Yhteensä	Valuutan- vaihto- sopimukset	Valuutta- termiinit	Yhteensä	Nettoasema Yhteensä
CHF	+10 %	-6 033		-6 033	6 033		6 033	0
	-10 %	4 936		4 936	-4 936		-4 936	0
CZK	+10 %	-3 164		-3 164	3 164		3 164	0
	-10 %	2 588		2 588	-2 588		-2 588	0
JPY	+10 %	-10 209		-10 209	10 209		10 209	0
	-10 %	8 354		8 354	-8 354		-8 354	0
NOK	+10 %	-13 158		-13 158	13 158		13 158	0
	-10 %	10 765		10 765	-10 765		-10 765	0
SEK	+10 %	-12 738		-12 738	12 738		12 738	0
	-10 %	10 422		10 422	-10 422		-10 422	0

Valuuttakurssimuutos, 1 000 €

31.12.2008		Joukko- velka- lainat	Yritys- todistukset	Yhteensä	Valuutan- vaihto- sopimukset	Valuutta- termiinit	Yhteensä	Nettoasema Yhteensä
CHF	+10 %	-5 896		-5 896	5 896		5 896	0
	-10 %	4 824		4 824	-4 824		-4 824	0
CZK	+10 %	-3 117		-3 117	3 117		3 117	0
	-10 %	2 550		2 550	-2 550		-2 550	0
JPY	+10 %	-12 947		-12 947	12 947		12 947	0
	-10 %	10 592		10 592	-10 592		-10 592	0
NOK	+10 %	-4 317		-4 317	4 317		4 317	0
	-10 %	3 532		3 532	-3 532		-3 532	0
SEK	+10 %	-11 701		-11 701	11 701		11 701	0
	-10 %	9 573		9 573	-9 573		-9 573	0
USD	+10 %	-2 393	-1 993	-4 386	2 393	1 993	4 386	0
	-10 %	2 154	1 794	3 948	-2 154	-1 794	-3 948	0

Translaatoriski

Yhtiöllä on ulkomaan rahan määräinen osakesijoitus osakkuusyhtiöön. Tämä translaatoriski ei ole suojattu. Herkkyysanalyysi (10 %:n muutoksilla) esitetään seuraavassa taulukossa. Taulukko esittää Norjan kruunun kurssin 10 % muutoksen vaikutusta yhtiön omaan pääomaan.

42 Translaatoriski, 1 000 €

		2009	2008
		Oma pääoma 31.12.2009	Oma pääoma 31.12.2008
NOK	+10 %	429	340
	-10 %	-351	-278

Korkoriski

Yhtiöllä on vain euromääräistä korkoriskiä, koska yhtiön lainat ovat pääomien ja korkomaksujen osalta valuuttasuojatut ja rahavarat ovat euromääräiset. Korolliset velat ovat pääosin vaihtuvakorkoisia.

Korkoriskiä hallitaan rahoitustoiminnan keskeisten periaatteiden mukaisesti siten, että 30–70 % korkokuluista on suojattuna seuraavan viiden vuoden aikana. Korkotason ollessa korkealla suojaustaso pidetään vaihteluvälin alarajan tuntumassa ja korkotason ollessa matalalla suojaustaso pidetään vaihteluvälin ylärajan tuntumassa. Matalaksi korkotasoksi on määriteltä 3 %:n tai siitä alempi korkotaso ja korkeaksi korkotasoksi on määriteltä 5 %:n tai sitä ylempi korkotaso. Vuoden 2009 lopussa oli suojattuna 50 % seuraavan viiden vuoden korkokuluista ja vastaavasti vuoden 2008 lopussa oli suojattuna 35 %.

Korkoriskin herkkyyttä mitataan 1 prosenttiyksikön koronmuutoksena ja CfaR-menetelmän (Cashflow at Risk) avulla. Korkotason muutoksena oletetaan 1 prosenttiyksikön muutoksen vaikutusta seuraavan 12 kuukauden aikana tilinpäätöshetkestä. Korkoherkkyytstarkastelu tehdään valuuttasuojatuille lainoille, korkopositiota suojaavalle johdannaissalkulle sekä rahavaroille, joista syntyy korkomuutoksille altis nettolaina-asema.

Korkoherkkyys, 1 000 €

	2009		2008	
	-1 %-yksikkö	+1 %-yksikkö	-1 %-yksikkö	+1 %-yksikkö
Lainat	7 664	-7 664	6 586	-6 586
Korkojohdannaiset	-442	442	-235	2 772
Lainat yhteensä	7 222	-7 222	6 351	-3 814
Rahavarat	-1 740	1 740	-1 448	1 448
Nettolainat yhteensä	5 482	-5 482	4 903	-2 366

Seuraava taulukko esittää kuinka CfaR-menetelmällä mitataan miten valitulla luottamustasolla ja seuraavan 12 kuukauden ajanjaksoilla, yhtiön korolliset velat, johdannaiset ja rahavarat vaikuttavat yhtiön rahavirtaan. Yhtiön muut rahoituskulut eivät sisälly laskelmaan.

Cashflow at Risk, 1 000 €	2009		2008		
	31.12.2009		31.12.2008		
Luottamustaso	Nettorahoituskulut		Luottamustaso	Nettorahoituskulut	
96 %	min.	12 306	96 %	min.	25 121
	max.	20 073		max.	30 971
98 %	min.	11 908	98 %	min.	24 766
	max.	20 720		max.	31 277

Hyödykeriski

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta. Häviösähköhankinta suojataan hallituksen hyväksymän häviösähköhankinnan periaatteiden mukaisesti. Hintasuojauksen ajanjakso on viisi vuotta ja se jakaantuu kolmeen osaan; perus-, budjetti- ja operatiiviseen suojaukseen. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja sähkön fyysiseen hankintaan liittyvät operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Häviösähköhankinnan suojaamiseen yhtiö käyttää Nord Pool ASA:n sähköjohdannaissovimuksia ja kahdenkeskeisiä sopimuksia.

Mikäli sähköjohdannaisten markkinahinnat olisivat olleet 20 % korkeammat tai matalammat tilinpäätöspäivänä, sähköjohdannaisten arvonmuutos olisi ollut 30,7 miljoonaa euroa suurempi tai pienempi (28,3 milj. euroa vuonna 2008).

Maksuvalmius- ja jälleerahoitusriski

Fingrid altistuu maksuvalmius- ja jälleerahoitusriskille, erääntyvien lainojen, maksujen ja liiketoiminnan kassavirran vaihtelusta johtuen.

Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleerahoitustarve pystytään kattamaan 100 %:sti likvideillä varoilla ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla luottolupauksilla kuitenkin siten, että kyseinen jälleerahoitustarve ei saa olla enempää kuin 45 % yhtiön koko velkarahoituksen määrästä. Yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 250 miljoonan euron suuruinen valmiusluotto. Valmiusluotto erääntyy 16. marraskuuta 2012. Valmiusluotto on nostamaton.

Yhtiön varainhankinta hoidetaan velkaohjelmien kautta. Yhtiö toimii kansainvälisillä pääomamarkkinoilla laskemalla liikkeeseen joukkovelkakirjalainoja, Medium Term Note Programmen kautta. Tämä ohjelma on suuruudeltaan 1,5 miljardia euroa. Lyhytaikainen varainhankinta hoidetaan yritystodistusohjelmien kautta; Euro Commercial Paper -ohjelma on 600 miljoonaa euroa ja kotimainen yritystodistusohjelma on 150 miljoonaa euroa. Jälleerahoitusriskiä pienennetään rakentamalla tasainen erääntymisprofiili siten, että vuotta pidempien 12 kuukauden periodien jälleerahoitustarve ei saa ylittää 30 % yhtiön velkarahoituksen määrästä. Lainojen lyhennykset ja korkokulut, sopimukseen perustuen, esitetään seuraavassa taulukossa. Vaihtuvakorkoisten lainojen korkoprosentit on määritetty käyttäen 0-kuponkikäyrää. Lyhennykset ja korkosummat eivät ole diskontattuja arvoja. Valuutanvaihto- ja koronvaihtosopimuksista sekä termiineistä aiheutuvat rahoituskulut suoritetaan usein nettomääräisinä, sopimusten luonteesta riippuen. Seuraavassa taulukossa ne on esitetty bruttomääräisinä.

Fingridin voimassa olevat lainasopimukset, velka- tai yritystodistusohjelmat ovat vakuudettomia. Niihin ei myöskään liity mitään kovenantteja.

Lainojen lyhennykset ja korkokulut sekä rahoitusjohdannaisten sopimuksiin perustuvat maksut ja saatavat, joita suoritetaan käteisvaroina, 1 000 €

31.12.2009		2010	2011	2012	2013	2014	2014+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	87 147	92 529	142 711	106 169	97 552	188 694	714 802
	-korkokulut	16 289	18 046	17 422	15 207	12 012	22 627	101 603
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	7 156	7 156	9 156	11 156	4 000	20 000	58 626
	-korkokulut	982	1 316	1 410	1 192	964	2 620	8 484
Yritystodistukset	-lyhennykset	221 671						221 671
	-korkokulut	829						829
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	79 965	36 259	107 470	39 178	46 019	158 754	467 646
Koronvaihtosopimukset	-maksut	1 843	3 441	3 631	3 062	764		12 741
Valuuttatermiinit	-maksut	7 496	1 501					8 997
Takaussopimukset*	-maksut	1 700						1 700
Yhteensä		425 079	160 249	281 800	175 965	161 311	392 695	1 597 099
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	87 834	32 962	103 084	37 928	45 443	158 013	465 264
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	2 419	3 709	3 487	2 527	723		12 865
Valuuttatermiinit	-saatavat	7 672	1 531					9 203
Yhteensä		97 925	38 203	106 571	40 455	46 166	158 013	487 332
Kaikki yhteensä		327 154	122 046	175 230	135 510	115 145	234 682	1 109 767

*Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus. Fingridille ei ole esitetty vaatimuksia maksaa takauksen johdosta.

Lainojen lyhennykset ja korkokulut sekä rahoitusjohdannaisten sopimuksiin perustuvat maksut ja saatavat, joita suoritetaan käteisvaroina, 1 000 €

31.12.2008		2009	2010	2011	2012	2013	2013+	Yhteensä
Pääomalaina	-lyhennykset	30 000						30 000
	-korkokulut	2 882						2 882
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	70 339	87 953	93 783	141 444	104 505	170 151	668 175
	-korkokulut	19 465	15 869	15 321	13 081	10 025	17 909	91 670
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	7 156	7 156	7 156	7 156	7 156		35 782
	-korkokulut	1 138	811	702	423	162		3 236
Yritystodistukset	-lyhennykset	173 830						173 830
	-korkokulut	3 434						3 434
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	60 489	84 283	37 241	106 365	36 658	124 462	449 499
Koronvaihtosopimukset	-maksut	1 987	1 636	1 632	1 215	751		7 221
Valuuttatermiinit	-maksut	18 321						18 321
Yhteensä		389 041	197 708	155 835	269 685	159 257	312 523	1 484 049
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	54 866	85 635	30 665	97 941	32 272	111 384	412 763
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	1 711	1 885	2 148	1 081	860		7 685
Valuuttatermiinit	-saatavat	19 375						19 375
Yhteensä		75 952	87 520	32 813	99 022	33 132	111 384	439 823
Kaikki yhteensä		313 088	110 189	123 022	170 663	126 125	201 139	1 044 226

45

Luottoriski

Luottoriski syntyy siitä, että vastapuoli ei täytä sopimuksiin perustuvia velvoitteitaan Fingridiä kohtaan. Näitä velvoitteita syntyy yhtiön liiketoiminnoissa ja rahoitustoiminnossa.

Liiketoiminnan luottoriski

Yhtiö mittaa ja seuraa vastapuoliriskejään osana liiketoiminnan seurantaa ja raportointia. Luottokelpoisuuden ja maksukäyttämisen osalta kaikkia asiakkaita, vastapuolia ja toimittajia seurataan säännöllisesti. Yhtiöllä ei ole merkittäviä luottoriskikeskitymiä. Tilikauden aikana yhtiö ei kirjannut luottotappioita eikä uudelleenjärjestellyt myyntisaamisten ehtoja.

Rahoituksen luottoriski

Fingrid altistuu rahoitustoiminnassaan luottoriskille sijoitusten ja johdannaissopimusten kautta. Yhtiö solmii johdannaissopimuksia tai sijoittaa varojaan sallittujen riskirajojen puitteissa. Jokaiselle vastapuolelle on olemassa euromääräinen yläraja. Ennen johdannaiskaupan aloittamista yhtiö solmii International Swap Dealers Associationin (ISDA) raamisopimuksen vastapuolen kanssa. Yhtiö ei ole vastaanottanut rahoitusvaroihin tai johdannaissopimuksiin liittyviä luottoriskiä vähentäviä vakuuksia. Tilikauden aikana yhtiölle ei aiheutunut tappiota rahoitusinstrumenttien vastapuoliriskeistä.

37. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Fingrid-konsernin lähipiiriin kuuluvat osakkuusyrietykset Porvoon Alueverkko Oy ja Nord Pool Spot AS, suurimmat omistajat Fortum Power and Heat Oy ja Pohjolan Voima Oy konserniyhtiönsä sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä.

Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa. Fingrid Oyj on antanut Porvoon Alueverkko Oy:n puolesta 1,7 miljoonan euron vastatakauksen.

Liiketoimet lähipiirin kanssa tapahtuvat käyvin markkinahinnoin.

Ylimmän johdon työsuhde-etuudet, 1 000 €	2009	2008
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet	1 358	1 126
Liiketoimet osakkuusyrietyksien kanssa, 1 000 €	2009	2008
Myyntit	4 208	3 788
Ostot	38 464	52 083
Saamiset	777	844
Velat	252	176
Liiketoimet omistajien kanssa, 1 000 €	2009	2008
46 Myyntit	86 417	95 582
Ostot	63 741	57 153
Saamiset	7 840	8 208
Velat	1 082	855

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan kustannukset ja arvo ovat alle 5 000 euroa, tehdään yleensä suullinen tarjouspyyntö sekä kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinta ylittää 5 000 euroa, mutta jää alle julkisiin hankintoihin sovellettavien arvojen, kilpailutetaan hankinta. Kun Fingridiä koskevat julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (tavarat ja palvelut 0,4 milj. euroa ja rakennusurakat noin 5 milj. euroa), yhtiö noudattaa julkista hankintamenettelyä.

38. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille myönnettiin päästöoikeuksia vuosille 2008–2012 yhteensä 126,3 tuhatta tonnia, josta Olkiluodon voimalaitoksen osuus 112,3 tuhatta tonnia. Pääsääntöisesti Fingridillä on 31.12. hallussaan vähintään vuotuisia CO₂-päästöjä vastaava määrä päästöoikeuksia.

	2009	2008
	tCO ₂	tCO ₂
Vastikkeetta saadut oikeudet	25,26	25,26
Päästömäärät, Olkiluoto	1	1
Päästömäärät, muut voimalaitokset yhteensä	2	2
Päästöoikeuksien myynnit	22	15

39. TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

Konsernin johdolla ei ole tiedossa sellaisia olennaisia tilinpäätöspäivän jälkeisiä tapahtumia, jotka olisivat vaikuttaneet tilinpäätöslaskelmiin.

EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖS (FAS)

EMOYHTIÖN TULOSLASKELMA

	Liitetieto	1.1.–31.12.2009 €	1.1.–31.12.2008 €
LIKEVAIHTO	2	355 754 732,51	382 229 533,99
Liiketoiminnan muut tuotot	3	2 247 927,52	2 508 339,28
Materiaalit ja palvelut	4	-185 368 475,60	-188 546 066,57
Henkilöstökulut	5	-19 586 964,26	-19 500 943,64
Poistot ja arvonalentumiset	6	-74 041 085,44	-68 775 922,62
Liiketoiminnan muut kulut	7, 8	-39 395 433,28	-34 561 619,82
LIKEVOITTO		39 610 701,45	73 353 320,62
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-22 437 872,95	-32 089 027,56
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ		17 172 828,50	41 264 293,06
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		17 172 828,50	41 264 293,06
Tilinpäätössiirrot	10	-10 458 806,18	-32 727 823,79
Tuloverot	11	-1 760 024,05	-2 066 073,31
TILIKAUDEN VOITTO		4 953 998,27	6 470 395,96

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

EMOYHTIÖN TASE

VASTAAVAA		31.12.2009	31.12.2008
		€	€
	Liitetieto		
PYSYVÄT VASTAAVAT			
Aineettomat hyödykkeet			
Liikearvo	12	49 321 109,29	55 754 297,46
Muut pitkävaikutteiset menot	13	75 675 200,97	75 152 925,49
		124 996 310,26	130 907 222,95
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	14	11 410 363,85	10 831 759,91
Rakennukset ja rakennelmat		76 826 448,30	55 862 651,91
Koneet ja kalusto		410 010 446,70	390 000 149,49
Voimajohdot		607 692 130,64	570 470 701,80
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	107 377,76
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		69 383 522,87	81 081 134,39
		1 175 440 428,71	1 108 353 775,26
Sijoitukset			
Osuudet saman konsernin yrityksissä	15	504 563,77	504 563,77
Osuudet omistusyhteisyrietyksissä		6 641 360,21	6 641 360,21
Muut osakkeet ja osuudet		850 172,53	721 405,83
		7 996 096,51	7 867 329,81
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		1 308 432 835,48	1 247 128 328,02
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	16	5 414 746,79	4 627 709,26
Saamiset			
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset		39 418 784,93	39 126 644,80
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		274 500,00	274 500,00
Saamiset omistusyhteisyrietyksiltä	17	777 395,89	843 612,07
Muut saamiset		31 875,78	36 657,35
Siirtosaamiset	18, 19	26 030 991,45	15 937 528,78
		66 533 548,05	56 218 943,00
Rahoitusarvopaperit	20	199 198 409,69	196 391 703,87
Rahat ja pankkisaamiset	20	4 104 878,38	6 103 687,98
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		275 251 582,91	263 342 044,11
VASTAAVAA YHTEENSÄ		1 583 684 418,39	1 510 470 372,13

48

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

EMOYHTIÖN TASE

VASTATTAVAA		31.12.2009	31.12.2008
	Liitetieto	€	€
OMA PÄÄOMA			
	21		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		2 756 699,99	2 997 002,30
Tilikauden voitto		4 953 998,27	6 470 395,96
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		119 555 669,36	121 312 369,36
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ		396 440 121,32	385 981 315,14
PAKOLLISET VARAUKSET		1 921 446,78	1 955 246,78
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Pääomalaina	23		30 000 000,00
Joukkovelkakirjalainat	24, 25	642 275 696,72	624 280 418,73
Lainat rahoituslaitoksilta		51 468 925,24	28 625 355,58
		693 744 621,96	682 905 774,31
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24	85 620 380,48	73 475 810,01
Lainat rahoituslaitoksilta		7 156 430,23	7 156 430,35
Ostovelat		28 047 324,19	24 692 701,31
Velat saman konsernin yrityksille	26	507 844,15	259 243,05
Velat omistusyhteisyriksille	27	145 775,79	132 554,00
Muut velat	28	225 934 339,97	177 902 946,29
Siirtovelat	29	24 610 464,16	34 695 981,53
		372 022 558,97	318 315 666,54
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		1 065 767 180,93	1 001 221 440,85
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		1 583 684 418,39	1 510 470 372,13

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

EMOYHTIÖN RAHAVIRTALASKELMA

	Liitetieto	1.1.–31.12.2009 €	1.1.–31.12.2008 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	21	4 953 998,27	6 470 395,96
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa*		84 682 467,57	101 417 010,61
Korkokulut ja muut rahoituskulut		27 473 511,58	42 952 140,99
Korkotuotot		-5 021 363,87	-10 102 322,91
Osinkotuotot		-14 274,76	-760 790,52
Verot		1 760 024,05	2 066 073,31
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-2 002 886,10	1 088 300,63
Vaihto-omaisuuden muutos		-787 037,53	172 816,92
Osto- ja muiden velkojen muutos		-2 875 633,98	3 663 674,31
Varausten muutos		-33 800,00	-52 100,00
Maksetut korot		-43 770 686,88	-40 859 549,96
Saadut korot		7 157 252,84	8 950 797,92
Maksetut verot	11	-1 929 912,98	-2 281 871,58
Liiketoiminnan nettorahavirta		69 591 658,21	112 724 575,68
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	14	-126 679 634,58	-83 777 788,58
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	13	-7 649 031,55	-2 764 660,75
Investoinnit muihin sijoituksiin	15	-128 766,70	-114 315,00
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	14	116 312,00	157 800,00
Lainasaamisten takaisinmaksut			109 619,43
Saadut osingot	9	14 274,76	760 790,52
Investointien nettorahavirta		-134 326 846,07	-85 628 554,38
Rahoituksen rahavirrat:			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		231 448 563,85	354 438 029,45
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-263 142 195,23	-330 605 523,55
Pitkäaikaisten lainojen nostot		133 947 413,73	
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-30 000 000,00	-51 675 223,17
Maksetut osingot	21	-6 710 698,27	-7 169 262,65
Rahoituksen nettorahavirta		65 543 084,08	-35 011 979,92
Rahavarojen muutos		807 896,22	-7 915 958,62
Rahavarat tilikauden alussa		202 495 391,85	210 411 350,47
Rahavarat tilikauden lopussa	20	203 303 288,07	202 495 391,85
Emoyhtiön rahavirtalaskelman liitetiedot			
Oikaisut:			
* Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		84 682 467,57	101 417 010,61
- Poistot		74 041 085,44	68 775 922,62
- Poistoeron muutos		10 458 806,18	32 727 823,79
- Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)		182 575,95	-86 735,80

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

EMOYHTIÖN TILINPÄÄTÖKSEN LIITETIEDOT

1. TILINPÄÄTÖKSEN LAADINTAPERIAATTEET

Fingrid Oyj:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolain mukaisesti (Finnish Accounting Standards, FAS). Tilinpäätöksen erät on arvostettu alkuperäisen hankintamenon perusteella.

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Ulkomaan valuutan määräiset kaupalliset tapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskipurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskipurssiin. Eräpäivänä korollisista veloista ja saatavista ja niitä vastaavista suojauksista aiheutuvat kurssierot kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Kaupallisen valuuttavirran suojaamiseen käytetyistä johdannaisista syntyvät kurssierot kirjataan oikaisemaan vastaavaa erää tuloslaskelmassa.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Koron- ja valuutanvaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä ja korko-optioita on käytetty rahoituspolitiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kirjanpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuutanvaihtosopimusten ja korko-optioiden korkoerät jaksotetaan ja kirjataan tuloslaskelmaan korkotuottoihin ja -kuluihin. Korollista velkaa ja saatavia suojaavien valuuttatermiinien korko-osuus jaksotetaan niiden voimassaoloajalle ja kirjataan rahoitustuottoihin ja -kuluihin. Korko-optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa häviösähköhankintansa joko kahdenvälisillä sopimuksilla tai pörssijohdannaisilla, joita ovat mm. termiinit, futuurit ja optiot. Näistä aiheutuville menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu. Optioista maksetut tai saadut preemiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuun. Suunnitelmapoistot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden taloudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottoaikaväliin mukaan.

Poistoajat ovat seuraavat:

Liikearvo	20 vuotta
Muut pitkävaikutteiset menot	
Johtoalueiden käyttöoikeudet	30–40 vuotta
Muut käyttöoikeudet taloudellisen käyttöajan mukaan, enintään	10 vuotta
Ohjelmistot	3 vuotta
Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20 vuotta
Erilliset rakennelmat	15 vuotta
Voimajohdot	
Voimajohdot 400 kV	40 vuotta
Tasasähköjohdot	40 vuotta
Voimajohdot 110–220 kV	30 vuotta
Kreosoottipylväät ja niiden hävittämiskustannukset*	30 vuotta
Voimajohtojen (400 kV) alumiinipylväät	10 vuotta
Valokuitu-ukkosjohtimet	10–20 vuotta
Koneet ja kalusto	
Sähköasemien koneet	10–30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3–5 vuotta

* Hävittämiskustannukset on diskontattu nykyarvoon, joka on lisätty käyttöomaisuuden arvoon ja kirjattu pakollisena varauksena.

Liikearvon poisto-aika on 20 vuotta, koska kantaverkkoliiketoiminta on luonteeltaan pitkäaikaista liiketoimintaa, jonka tuotot kertyvät usean vuosikymmenen ajalta.

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO-periaatteen mukaisesti hankintameno, sitä alemman jälleenhankintahinnan tai todennäköisen myyntihinnan määräisenä.

Rahat, pankkisaamiset ja arvopaperit rahoitusomaisuudessa

Rahat ja pankkisaamiset sisältävät käteiset varat ja pankkitilit. Rahoitusarvopaperit ovat sijoitus- ja yritystodistuksia, valtion velkasitoumuksia sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alemmaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

Pitkäaikaiset korolliset velat muodostuvat rahoituslaitoslainoista ja sekä kansainvälisen että kotimaisen joukkovelkakirjalainajohdellaman alla liikkeeseen lasketuista velkakirjoista. Lyhytaikaiset korolliset velat koostuvat kotimaisen ja kansainvälisen yritystodistusohjelman alla liikkeeseen lasketuista yritystodistuksista sekä pitkäaikaisten lainojen ja joukkovelkakirjalainojen lyhytaikaisesta osuudesta. Velkaohjelmien puitteissa liikkeeseen lasketut velkakirjat ovat sekä euro- että ulkomaan valuutan määräisiä. Fingridillä on sekä kiinteä- että vaihtuvakorkoista velkaa ja velkakirjoja, joissa on korkorakennelmia. Korko jaksetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksetaan kyseisen velkakirjan laina-ajalle. Valmiusluottojen järjestelypalkkiot kirjataan pääsääntöisesti heti kuluksi ja luotonvarausprovisiot kirjataan kuluksi sopimusajalle.

Rahoitusriskien hallinta

Rahoitusriskien hallinnassa noudatettavat periaatteet on esitetty konsernin liitetiedoissa kohdassa 36.

Tuloverot

Veroihin kirjataan tilikauden tulosta vastaava suoriteperusteinen vero sekä aikaisempien tilikausien verojen oikaisu.

Laskennalliset verot

Laskennallisia verosaamisia ja -velkoja ei kirjata tuloslaskelmaan tai taseeseen. Niitä koskevat tiedot esitetään liitetiedoissa.

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

Fingrid Oyj:n liiketoiminta on kokonaisuudessaan järjestelmävastuullista kantaverkkoliiketoimintaa, minkä johdosta liikevaihdon jakoa toimialoittain ei ole.

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2009	2008
Kantaverkkotulot	187 850	189 120
Tasesähkön myynti	92 497	104 790
Läpsiirtotuotot	27 904	22 767
Rajasiirto	24 353	22 409
Tehoreservi	13 469	10 887
Pullonkaulatulot	4 855	23 173
Syöttötariffipalvelutuotot	225	278
Muu liikevaihto	4 602	8 805
Yhteensä	355 755	382 230

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2009	2008
Vuokratuotot	1 751	1 618
Saadut avustukset	105	129
Muut tuotot	392	761
Yhteensä	2 248	2 508

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2009	2008
Ostot tilikauden aikana	117 360	121 616
Häviösähköhankinnat	52 067	49 918
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	-787	173
Aineet ja tarvikkeet	168 640	171 707
Verkkopalvelumaksut	54	46
Muut ulkopuoliset palvelut	16 675	16 793
Palvelut	16 728	16 839
Yhteensä	185 368	188 546

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2009	2008
Palkat ja palkkiot	16 028	15 766
Eläkekulut	2 244	2 398
Muut henkilösivukulut	1 314	1 337
Yhteensä	19 587	19 501

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot	376	341
Arto Lepistö, puheenjohtaja	23	21
Timo Rajala, 1. varapuheenjohtaja	17	15
Timo Karttinen, 2. varapuheenjohtaja	17	15
Ari Koponen, hallituksen jäsen	12	11
Ritva Nirkkonen, hallituksen jäsen	14	13
Anja Silvennoinen, hallituksen jäsen	13	13
Risto Autio, hallituksen jäsen	12	5
Jorma Tammenaho, hallituksen varajäsen	7	13
Jussi Hintikka, hallituksen varajäsen	5	6
Pekka Kettunen, hallituksen varajäsen	5	6
Kari Koivuranta, hallituksen varajäsen	5	4
Jukka Mikkonen, hallituksen varajäsen	5	4
Juha Laaksonen, hallituksen varajäsen	5	5
Timo Ritonummi, hallituksen varajäsen	5	5
Tapio Kuula, hallituksen entinen puheenjohtaja		4
Timo Koivuniemi, hallituksen entinen varajäsen		1
Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	228	200

Eläkesitoumukset:

Eläkesitoumukset on kuvattu konsernin liitetiedossa 28.

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	251	241
Henkilöstö vuoden lopussa	260	249

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €	2009	2008
Liikearvo	6 433	6 433
Muut pitkävaikutteiset menot	7 127	5 188
Rakennukset ja rakennelmat	2 995	2 626
Koneet ja kalusto	31 666	30 383
Voimajohdot	25 821	24 146
Yhteensä*	74 041	68 776

* Sähköverkon poistot (liitetiedot 13 ja 14)

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2009	2008
Vieraat urakat, työsuoritukset ym.	30 683	26 324
Verkkovuokrat	431	449
Muut vuokratulot	1 768	1 652
Muut kulut	6 513	6 137
Yhteensä	39 395	34 562

8. TILINTARKASTAJAN PALKKIOT, 1 000 €	2009	2008
Tilintarkastuspalkkiot	34	57
Muut palkkiot	8	25
Yhteensä	42	82

9. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT, 1 000 €	2009	2008
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä	-10	-114
Osinkotuotot muilta	-4	-647
Korko- ja muut rahoitustuotot saman konsernin yrityksiltä		-4
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	-5 021	-10 098
	-5 036	-10 863
Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille	2	15
Korko- ja muut rahoituskulut muille	27 471	42 937
	27 474	42 952
Yhteensä	22 438	32 089

10. TILINPÄÄTÖSSIIRROT, 1 000 €	2009	2008
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus	10 459	32 728

11. TULOVEROT, 1 000 €	2009	2008
Tuloverot tilikaudelta	1 760	2 066
Yhteensä	1 760	2 066
Laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €		
Laskennalliset verosaamiset		
Väliaikaisista eroista	500	508
	500	508
Laskennalliset verovelat		
Väliaikaisista eroista	440	458
Tilinpäätössiirroista	103 074	100 355
	103 514	100 813
Yhteensä	103 015	100 305
12. LIIKEARVO, 1 000 €		
Hankintameno 1.1.	128 664	128 664
Hankintameno 31.12.	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-72 909	-66 476
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-6 433	-6 433
Kirjanpitoarvo 31.12.	49 321	55 754
Kertynyt poistoero 1.1.	-55 754	-62 187
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.		
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	6 433	6 433
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-49 321	-55 754
13. MUUT PITKÄVAIKUTTEISET MENOT, 1 000 €		
Hankintameno 1.1.	128 824	126 085
Lisäykset 1.1.-31.12.	7 649	2 808
Vähennykset 1.1.-31.12.		-69
Hankintameno 31.12.	136 473	128 824
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-53 671	-48 509
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.		26
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-7 127	-5 188
Kirjanpitoarvo 31.12.*	75 675	75 153
Kertynyt poistoero 1.1.	-65 057	-67 230
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-3 996	-3 059
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	7 127	5 231
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-61 927	-65 057
* Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €		
Kirjanpitoarvo 31.12.	73 747	67 685
Kirjanpitoarvo 1.1.	-67 685	-69 525
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	6 654	3 086
Vähennykset 1.1.-31.12.		44
Yhteensä	12 715	1 290

14. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2009	2008
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	10 832	10 758
Lisäykset 1.1.–31.12.	583	74
Vähennykset 1.1.–31.12.	-4	
Hankintameno 31.12.	11 410	10 832
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	72 205	65 965
Lisäykset 1.1.–31.12.	23 959	6 240
Vähennykset 1.1.–31.12.		
Hankintameno 31.12.	96 164	72 205
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-16 342	-13 716
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.		
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-2 995	-2 626
Kirjanpitoarvo 31.12.	76 826	55 863
Kertynyt poistoero 1.1.	-9 231	-9 101
Poistoeron lisäys 1.1.–31.12.	-3 504	-2 757
Poistoeron vähennys 1.1.–31.12.	2 995	2 626
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-9 740	-9 231
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	588 811	577 433
Lisäykset 1.1.–31.12.	51 676	11 377
Vähennykset 1.1.–31.12.		
Hankintameno 31.12.	640 486	588 811
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-198 810	-168 427
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.		
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-31 666	-30 383
Kirjanpitoarvo 31.12.	410 010	390 000
Kertynyt poistoero 1.1.	-87 667	-77 046
Poistoeron lisäys 1.1.–31.12.	-88 502	-41 004
Poistoeron vähennys 1.1.–31.12.	31 666	30 383
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-144 504	-87 667
Voimajohdot		
Hankintameno 1.1.	806 686	762 628
Lisäykset 1.1.–31.12.	63 331	44 469
Vähennykset 1.1.–31.12.	-417	-411
Hankintameno 31.12.	869 600	806 686
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-236 215	-212 453
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	128	384
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	-25 821	-24 146
Kirjanpitoarvo 31.12.	607 692	570 471
Kertynyt poistoero 1.1.	-168 272	-137 690
Poistoeron lisäys 1.1.–31.12.	-116 356	-54 819
Poistoeron vähennys 1.1.–31.12.	26 002	24 237
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-258 625	-168 272

Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	107	100
Lisäykset 1.1.–31.12.	10	7
Vähennykset 1.1.–31.12.		
Hankintameno 31.12.	118	107
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	81 081	58 289
Lisäykset 1.1.–31.12.	84 961	80 076
Vähennykset 1.1.–31.12.	-96 659	-57 285
Hankintameno 31.12.	69 384	81 081
Yhteensä*	1 175 440	1 108 354
* Sähköverkon nettoinvestoinnit, 1 000 €	2009	2008
Kirjanpitoarvo 31.12.	1 098 811	1 029 072
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 029 072	-1 000 588
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.–31.12.	54 518	50 752
Vähennykset 1.1.–31.12.	293	27
Yhteensä	124 550	79 264

15. SIJOITUKSET, 1 000 €	2009	2008
--------------------------	------	------

Osuudet saman konsernin yrityksissä		
Hankintameno 1.1.	505	505
Hankintameno 31.12.	505	505
Osuudet omistusyhteisyriksissä		
Hankintameno 1.1.	6 641	6 641
Lisäykset 1.1.–31.12.		
Vähennykset 1.1.–31.12.		
Hankintameno 31.12.	6 641	6 641
Muut osakkeet ja osuudet		
Hankintameno 1.1.	721	607
Lisäykset 1.1.–31.12.	135	114
Vähennykset 1.1.–31.12.	-7	0
Hankintameno 31.12.	850	721
Yhteensä	7 996	7 867

16. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2009	2008
------------------------------	------	------

Aineet ja tarvikkeet	5 318	4 626
Keskeneräiset työt	97	2
Yhteensä	5 415	4 628

17. SAAMISET OMISTUSYHTEISYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2009	2008
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	777	844
Yhteensä	777	844

18. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2009	2008
Korot ja muut rahoituserät	19 902	11 760
Myynnin ja ostojen jaksotukset	5 618	3 815
Verot	306	136
Muut siirtosaamiset	205	226
Yhteensä	26 031	15 938

19. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAAMATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAINOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2009	2008
Pääoma-alennukset	3 833	4 014

20. RAHAVARAT, 1 000 €	2009	2008
Sijoitustodistukset	74 590	77 138
Yritystodistukset	124 609	119 254
	199 198	196 392
Pankin velkakirjat	1 700	
Rahat ja pankkisaamiset *	2 405	6 103
	4 105	6 103
Yhteensä	203 303	202 494

* Sisältää vakuudeksi annetut pantatut pankkitilit (liitetieto 31)

21. OMA PÄÄOMA, 1 000 €	2009	2008
Osakepääoma 1.1.	55 922	55 922
Osakepääoma 31.12.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 1.1.	55 922	55 922
Ylikurssirahasto 31.12.	55 922	55 922
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	9 467	10 166
Osingonjako	-6 711	-7 169
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	2 757	2 997
Tilikauden voitto	4 954	6 470
Oma pääoma 31.12.	119 556	121 312
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	7 711	9 467

Osakemäärä, kpl	Osakesarja A	Osakesarja B	Yhteensä
1.1.2009	2 078	1 247	3 325
31.12.2009	2 078	1 247	3 325

A-sarjan osake oikeuttaa yhtiökokouksessa äänestämään kolmella äänellä ja B-sarjan osake yhdellä äänellä. Valittaessa hallituksen jäseniä jokainen A-sarjan osake oikeuttaa äänestämään yhtiökokouksessa kymmenellä äänellä ja jokainen B-sarjan osake yhdellä äänellä.

B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada ennen A-sarjan osakkeita voitonjakoon käytettävissä olevista varoista jäljempänä määritelty vuotuinen osinko. Tämän jälkeen jaetaan vastaava osinko A-sarjan osakkeille. Ellei vuotuista osinkoa voida jakaa osakkeille jonakin vuonna, osakkeet tuottavat oikeuden saada jakamatta jäänyt määrä myöhemmin vuosina voitonjakoon käytettävissä olevista varoista kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada vuotuinen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita.

Yhtiökokous päättää vuotuisesta osingosta.

Osingon määrittely: vuotuinen osingon määrä lasketaan kalenterivuositain siten, että osakkeen merkintähinta, lisätyn mahdollisissa osakepääoman korotuksissa maksetuilla määrillä ja vähennettynä mahdollisilla oman pääoman palautuksina maksetuilla määrillä, kerrotaan osinkoprosentilla kuitenkin niin, että minimiosinko on 6 %. Osinkoprosentin määrittelyn perusteena käytetään Saksan valtion 30 vuoden obligaation tuottoa.

Vuoden 2009 osinkoehdotus on määritelty 6,012 %:n mukaan.

Vähemmistöosuuksia ei ole.

22. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €	2009	2008
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta	396 440	385 981
23. PÄÄOMALAINA, 1 000 €	2009	2008
Pääomalainaehtoinen debenttuurilaina 1999		30 000
Yhteensä		30 000

Pääomalainan ehdot täyttävät osakeyhtiölain (29.9.1978) 5 luvun 1§:n vaatimukset. Pääomalainan pääoma ja korko saadaan maksaa yhtiön selvitystilassa ja konkurssissa vain kaikkia muita velkoja huonommalla etuoikeudella.

Pääomalaina oli julkisesti noteerattu, ja se oli rekisteröity Suomen Arvopaperikeskus Oy:n arvo-osuusjärjestelmään.

Pääomalainaehtoinen debenttuurilaina 1999

Fingrid Oyj päätti, lainaehtojen mukaisesti, maksaa pääomalainan takaisin kurssiin 100 % kertyvine korkoineen maksupäivänä 30.11.2009.

24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €

				2009	2008
Kansainväliset:					
		Eräpäivä	Korko		
EUR	25 000	06.04.2009	vaihtuvakorkoinen		25 000
EUR	10 000	31.03.2010	korkorakennelma	10 000	10 000
EUR	10 000	16.03.2011	3,625 %	10 000	10 000
EUR	25 000	23.03.2011	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
EUR	15 000	24.03.2011	vaihtuvakorkoinen	15 000	15 000
EUR	20 000	07.04.2011	vaihtuvakorkoinen	20 000	20 000
EUR	25 000	16.03.2012	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
EUR	25 000	12.04.2012	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
EUR	10 000	16.04.2013	vaihtuvakorkoinen	10 000	10 000
EUR	20 000	28.04.2013	vaihtuvakorkoinen	20 000	20 000
EUR	20 000	15.10.2013	4,30 %	20 000	20 000
EUR	24 000	02.07.2014	vaihtuvakorkoinen	24 000	24 000
EUR	18 000	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen	18 000	
EUR	8 000	11.11.2014	vaihtuvakorkoinen	8 000	
EUR	10 000	20.11.2014	3,26 %	10 000	
EUR	20 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	20 000	20 000
EUR	25 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
				285 000	274 000
FIM	160 000	19.08.2013	5,20 %	26 910	26 910
				26 910	26 910
USD	30 000	23.03.2009	vaihtuvakorkoinen		24 476
					24 476
JPY	3 000 000	15.07.2009	1,84 %		24 000
JPY	1 000 000	12.07.2010	2,00 %	10 215	10 215
JPY	2 000 000	16.10.2010	1,022 %	15 504	15 504
JPY	3 000 000	05.07.2011	1,31 % *	28 200	28 200
JPY	3 000 000	25.07.2012	1,3575 % **	25 400	25 400
JPY	3 000 000	20.04.2015	1,45 %	21 563	21 563
				100 881	124 881
CHF	39 000	15.03.2010	2,24 %	25 000	25 000
CHF	39 000	22.05.2012	2,475 %	25 000	25 000
				50 000	50 000
CZK	750 000	05.05.2010	vaihtuvakorkoinen	24 902	24 902
				24 902	24 902
NOK	170 000	19.11.2014	4,68 %	20 166	
NOK	200 000	17.10.2016	5,15 %	24 620	24 620
NOK	200 000	11.04.2017	5,16 %	24 620	24 620
NOK	200 000	10.11.2017	5,12 %	23 725	
NOK	200 000	12.11.2019	5,37 %	23 725	
				116 856	49 240

SEK	225 000	03.04.2012	vaihtuvakorkoinen	24 194	24 194
SEK	225 000	11.04.2012	vaihtuvakorkoinen	24 142	24 142
SEK	100 000	21.03.2013	vaihtuvakorkoinen	10 560	10 560
SEK	200 000	03.04.2013	3,70 %	21 305	21 305
SEK	175 000	04.04.2014	4,30 %	18 811	18 811
SEK	220 000	01.12.2015	korkorakennelma	24 336	24 336
				123 347	123 347
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				642 276	624 280
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				85 620	73 476
Yhteensä				727 896	697 756

* Takaisinmaksuoikeus 5.7.2004, ei käytetty

** Takaisinmaksuoikeus 25.7.2006, ei käytetty

25. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PIDEMMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €	2009	2008
Pääomalaina		30 000
Joukkovelkakirjalainat	187 589	182 950
Lainat rahoituslaitoksilta	20 000	
Yhteensä	207 589	212 950

26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €	2009	2008
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	508	259
Yhteensä	508	259

27. VELAT OMISTUSYHTEISYRITYKSILLE, 1 000 €	2009	2008
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	146	133
Yhteensä	146	133

28. MUUT VELAT, 1 000 €	2009	2008
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	221 671	172 649
Arvonlisäverovelat	3 169	4 324
Sähköverovelka	559	389
Muut velat	537	541
Yhteensä	225 934	177 903

29. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2009	2008
Lyhytaikaiset:		
Korot ja muut rahoituserät	11 602	17 621
Palkat ja henkilösivukulut	4 028	4 120
Myynnin ja ostojen jaksotukset	8 980	12 955
Yhteensä	24 610	34 696

30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2009	2008
Kreosootti- ja suolakyllästeiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 921	1 955
Yhteensä	1 921	1 955

31. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2009	2008
Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	1 793	2 012
Myöhemmin	5 709	7 417
	7 501	9 428
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokrasopimuksen vakuudeksi	46	46
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	150	154
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	396	5 664
	592	5 865
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus	1 700	1 700
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	158	158
Myöhemmin	255	409
	2 113	2 268
Lahjaprofessori Teknilliseen korkeakouluun vuosille 2006–2010	120	240

32. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Vireillä ei ole toimintaan oleellisesti vaikuttavia oikeudenkäyntejä eikä viranomaismenettelyjä. Johtoalueiden hankintaan liittyvissä lupamenettelyissä valitetaan usein eri oikeusasteisiin. Yhtiön johdon arvion mukaan ei ole edellä mainittuihin lupamenettelyihin tai muihinkaan liiketoiminnan osa-alueisiin liittyen vireillä sellaisia oikeudenkäyntejä, joiden lopputulokset vaikuttaisivat olennaisesti konsernin taloudelliseen asemaan.

Markkinaoikeus teki päätöksen joulukuussa 2008 liittyen Fingridin valitukseen koskien Energiamarkkinaviraston päätöstä 13.12.2007, "Verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalveluista perittävien maksujen määrittämistä koskevien menettelmien vahvistaminen 1.1.2008 alkavalle ja 31.12.2011 päättyvälle valvontajaksolle". Energiamarkkinavirasto on puolestaan valittanut markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

33. SÄHKÖMARKKINALAIN MUKAINEN LIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Tase- ja säätösähkö

Jokainen sähkömarkkinatoimija on velvollinen huolehtimaan sähkötaseensa tasapainottamisesta joko sopimalla siitä Fingridin kanssa tai jonkun muun toimijan kanssa. Fingrid ostaa ja myy tasesähköä tasapainottaakseen sähkömarkkinatoimijan (tasevastaavan) tunnitaisen sähkötaseen. Tasesähkökauppa ja tasesähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen, jonka ehdot ovat yhtäläiset ja julkiset.

Fingrid huolehtii maan hetkellisen tehotasapainon ylläpidosta ostamalla ja myymällä säätösähköä Suomessa. Tasevastaavat voivat osallistua pohjoismaiseen säätösähkömarkkinaan jättämällä tarjouksia käytössään olevasta kapasiteetista. Säätösähkömarkkinoille osallistumisen ehdot ja säätösähkön hinnoittelu perustuvat tasepalvelusopimukseen.

Tasevastuun hoito

Energiamarkkinaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta muusta liiketoiminnasta sähkömarkkinalain 7 luvun mukaisesti.

Tasevastuuyksikön tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Tuotannolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Poistot	aiheuttamisperiaatteella Fingrid Oyj:n poistokäytännön mukaan
Rahoitustuotot ja -kulut	laskennallisen velan perusteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

Henkilökunnan lukumäärä keskimäärin vuoden 2009 aikana oli 14 (12). Liikevoitto oli -5,1 % (6,5 %) liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.–31.12.2009 1 000 €	1.1.–31.12.2008 1 000 €
LIKEVAIHTO*	97 122	110 609
Materiaalit ja palvelut*	-99 177	-100 932
Henkilöstökulut	-1 145	-1 226
Poistot ja arvonalentumiset	-908	-486
Liiketoiminnan muut kulut	-829	-779
LIKEVOITTO	-4 936	7 186
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	-4 936	7 186
Tilinpäätössiirrot	295	38
Tuloverot		-1 878
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	-4 641	5 345

* Liikevaihto sisältää tasesähkön myyntiä 4,2 (5,8) miljoonaa euroa sekä materiaalit ja palvelut sisältävät ostoa 3,7 (6,4) miljoonaa euroa tasevastaava Fingrid Oyj:lle.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TASE

VASTAAVAA	31.12.2009 1 000 €	31.12.2008 1 000 €
PYSYVÄT VASTAAVAT		
Aineettomat hyödykkeet		
Muut pitkävaikutteiset menot	680	394
Aineelliset hyödykkeet		
Koneet ja kalusto	726	965
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	64	578
	791	1 543
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 471	1 937
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Lyhytaikaiset saamiset		
Myyntisaamiset	976	18
Saamiset samaan konserniin kuuluville yrityksiltä	12 113	16 954
	13 090	16 972
Rahat ja pankkisaamiset	1	1
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	13 091	16 973
VASTAAVAA YHTEENSÄ	14 562	18 910
VASTATTAVAA	31.12.2009 1 000 €	31.12.2008 1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	15 979	10 634
Tilikauden voitto	-4 641	5 345
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	11 656	16 297
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-290	4
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	2 739	2 321
Muut velat	457	289
	3 196	2 609
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	3 196	2 609
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	14 562	18 910

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoimintaan on katsottu kuuluvan Fingrid Oyj:n koko liiketoiminta, mukaan luettuna järjestelmävastuu, joka sisältää tasevastuun.

Edellä mainitulla perusteella Fingrid Oyj:n tilinpäätös vastaa kantaverkkotoiminnan tilinpäätöstä.

34. SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TUNNUSLUVUT	2009	2008
Sähköverkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto %	3,2	6,2
Sijoitetun pääoman tuotto %	$\frac{\text{tulos ennen satunnaisia eriä + korko- ja muut rahoituskulut + sähköverkon leasingmaksujen ja vuokrien korko-osuudet}}{\text{taseen loppusumma - korottomat velat + sähköverkkoon liittyvät leasing- ja vuokravastuut (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$	

35. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille myönnettiin päästöoikeuksia vuosille 2008–2012 yhteensä 126,3 tuhatta tonnia, josta Olkiluodon voimalaitoksen osuus 112,3 tuhatta tonnia. Pääsääntöisesti Fingridillä on 31.12. hallussaan vähintään vuotuisia CO₂-päästöjä vastaava määrä päästöoikeuksia.

	2009	2008
Vastikkeetta saadut oikeudet	tCO ₂ 25,26	tCO ₂ 25,26
Päästömäärät, Olkiluoto	1	1
Päästömäärät, muut voimalaitokset yhteensä	2	2
Päästöoikeuksien myynnit	22	15

65

3. TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 12. helmikuuta 2010

Arto Lepistö
puheenjohtaja

Timo Rajala
1. varapuheenjohtaja

Timo Karttinen
2. varapuheenjohtaja

Ari Koponen

Ritva Nirkkonen

Anja Silvennoinen

Risto Autio

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

TILINPÄÄTÖSMERKINTÄ

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

66

Helsingissä 15. helmikuuta 2010

PricewaterhouseCoopers Oy
KHT-yhteisö

Juha Tuomala, KHT

TILINTARKASTUSKERTOMUS

Fingrid Oyj:n yhtiökokoukselle

Olemme tarkastaneet Fingrid Oyj:n kirjanpidon, tilinpäätöksen, toimintakertomuksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1.–31.12.2009. Tilinpäätös sisältää konsernin taseen, laajan tuloslaskelman, laskelman oman pääoman muutoksista, rahavirtalaskelman ja liitetiedot sekä emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

Hallituksen ja toimitusjohtajan vastuu

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimisesta ja siitä, että konsernitilinpäätös antaa oikeat ja riittävät tiedot EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti ja että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat oikeat ja riittävät tiedot Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti. Hallitus vastaa kirjanpidon ja varainhoidon valvonnan asianmukaisesta järjestämisestä ja toimitusjohtaja siitä, että kirjanpito on lain mukainen ja että varainhoito on luotettavalla tavalla järjestetty.

Tilintarkastajan velvollisuudet

Tilintarkastajan tulee suorittaa tilintarkastus Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti ja sen perusteella antaa lausunto tilinpäätöksestä, konsernitilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta. Hyvä tilintarkastustapa edellyttää ammattieettisten periaatteiden noudattamista ja tilintarkastuksen suunnittelua ja suorittamista siten, että saadaan kohtuullinen varmuus siitä, että tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa ei ole olennaisia virheellisyyksiä ja että emoyhtiön hallituksen jäsenet ja toimitusjohtaja ovat toimineet osakeyhtiölain mukaisesti.

Tilintarkastustoimenpiteillä tulisi varmistua tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen lukujen ja muiden tietojen oikeellisuudesta. Toimenpiteiden valinta perustuu tilintarkastajan harkintaan ja arvioihin riskeistä, että tilinpäätöksessä tai toimintakertomuksessa on väärinkäytöksestä tai virheestä johtuva olennainen virheellisyys. Tarvittavia tarkastustoimenpiteitä suunniteltaessa arvioidaan myös tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laadintaan ja esittämiseen liittyvää sisäistä valvontaa. Lisäksi arvioidaan tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen yleistä esittämistapaa, tilinpäätöksen laatimisperiaatteita sekä johdon tilinpäätöksen laadinnassa soveltamia arvioita.

Tilintarkastus on toteutettu Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Käsityksemme mukaan olemme suorittaneet tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvia tarkastustoimenpiteitä lausuntoamme varten.

Lausunto konsernitilinpäätöksestä

Lausuntonamme esitämme, että konsernitilinpäätös antaa EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista.

Lausunto tilinpäätöksestä ja toimintakertomuksesta


Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös ja toimintakertomus antavat Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen laatimista koskevien säännösten ja määräysten mukaisesti oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat ristiriidattomia.

Muut lausunnot

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys voitonjakokelpoisten varojen käyttämisestä on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 15. päivänä helmikuuta 2010

PricewaterhouseCoopers Oy
KHT-yhteisö


Juhani Tuomala
KHT

PÖRSSITIEDOTTEET 2009

22. joulukuuta 2009

Fingridin taloudelliset tiedotteet 2010

9. marraskuuta 2009

Fingrid maksaa 30.11.1999 liikkeeseen laskeman pääomalainaehtoisen debentuurilainansa takaisin 30.11.2009

23. lokakuuta 2009

Fingrid-konsernin osavuositiedot 1.1.–30.9.2009

9. lokakuuta 2009

Moody's alensi Fingridin luottoluokituksen A1:een Aa3:sta, näkymä negatiivinen

14. elokuuta 2009

Fingrid-konsernin osavuositiedot 1.1.–30.6.2009

17. heinäkuuta 2009

Standard & Poor's päivitti Fingridin luottoluokituksen

27. huhtikuuta 2009

Fingrid-konsernin osavuositiedot 1.1.–31.3.2009

15. huhtikuuta 2009

Fitch Ratings vahvisti Fingridille AA-luottoluokituksen, tulevaisuuden näkymä arvioidaan negatiiviseksi

19. maaliskuuta 2009

Arto Lepistö jatkaa Fingrid Oyj:n hallituksen puheenjohtajana

17. helmikuuta 2009

Fingrid-konsernin toimintakertomus ja tilinpäätös vuodelta 2008

Pörssitiedotteet ovat kokonaisuudessaan luettavissa Fingridin kotisivuilla osoitteessa www.fingrid.fi

Fingrid-konserni julkaisee 2010 seuraavat taloudelliset tiedotteet:

- 16.2.2010 tilinpäätös vuodelta 2009
- 28.4.2010 osavuositiedot tammi–maaliskuulta 2010
- 27.8.2010 osavuositiedot tammi–kesäkuulta 2010
- 26.10.2010 osavuositiedot tammi–syyskuulta 2010

Varsinainen yhtiökokous pidetään 17.3.2010.

