

FINGRID OYJ
TOIMINTAKERTOMUS JA TILINPÄÄTÖS
1.1.2015 – 31.12.2015

Sisällys

1.	TOIMINTAKERTOMUS	3
1.1	Hallituksen toimintakertomus.....	3
1.1.1	Taloudellinen tulos	3
1.1.2	Investoinnit.....	5
1.1.3	Voimajärjestelmä.....	7
1.1.4	Sähkömarkkinat	8
1.1.5	Rahoitus.....	10
1.1.6	Osakepääoma ja omistusjärjestelyt.....	11
1.1.7	Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät	11
1.1.8	Hallitus ja ylin johto	12
1.1.9	Sisäinen valvonta ja riskienhallinta	12
1.1.10	Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille	14
1.1.11	Yritysvastuu	14
1.1.12	Ympäristöasiat	15
1.1.13	Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt	15
1.1.14	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä	16
1.1.15	Hallituksen voitonjakoehdotus.....	17
2.	TILINPÄÄTÖS	20
2.1	Konsernitilinpäätös (IFRS).....	20
2.1.1	Tuloslaskelma	20
2.1.2	Konsernitase	21
2.1.3	Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	23
2.1.4	Konsernin rahavirtalaskelma	24
2.1.5	Konsernitilinpäätöksen liitetiedot	25
2.2	Emoyhtiön tilinpäätös (FAS).....	53
2.2.1	Emoyhtiön tuloslaskelma.....	53
2.2.2	Emoyhtiön tase	54
2.2.3	Emoyhtiön rahavirtalaskelma	56
2.2.4	Emoyhtiön tilinpäätöksen liitetiedot.....	57
3.	TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET	75

19.2.2016

1. TOIMINTAKERTOMUS

1.1 Hallituksen toimintakertomus

Vertailuluvut suluissa viittaavat edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

1.1.1 Taloudellinen tulos

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laskentaperiaatteita kuin vuonna 2014.

Konsernin liikevaihto oli 600,2 (567,2) miljoonaa euroa. Liiketoiminnan muut tuotot olivat 5,2 (4,6) miljoonaa euroa.

Kantaverkkotuotot olivat 333,0 (326,3) miljoonaa euroa. Kantaverkkohinnoitteluun tehtiin kahden prosentin alennus vuoden 2015 alussa. Kantaverkkotuotot kasvoivat hieman verrattuna edelliseen vuoteen, koska vertailuvuoden 2014 joulukuussa alennettiin kantaverkkohinnoittelua. Sähkön kulutus laski Suomessa 1,1 (0,8) prosenttia edellisvuodesta. Fingrid siirsi verkossaan sähköä 67,9 (67,1) terawattituntia, joka on 82,5 (80,7) prosenttia kokonaissähkön siirrosta Suomessa. Tasesähkön myynti laski 137,1 (150,7) miljoonaan euroon johtuen tasesähkön hintojen laskusta. Fingridin saamat pullonkaulatuotot Suomen ja Ruotsin välillä kasvoivat merkittävästi 86,8 (48,9) miljoonaan euroon. Pullonkaulatuottojen kasvu aiheutui Suomen ja Ruotsin välisen aluehintaeron kasvusta. Suomen ja Ruotsin aluehinnat laskivat, mutta hintatason lasku oli erityisen voimakasta Ruotsissa. Keskeisin syy Ruotsin alhaiseen hintatasoon oli runsas vesivoimantuotanto Ruotsissa ja Norjassa sekä tuetun uusiutuvan energiatuotannon kasvu Pohjoismaissa ja pohjoisessa Euroopassa. Suomen ja Viron väliset pullonkaulatuotot kasvoivat niin ikään markkinatilanteen seurauksena 4,2 (2,4) miljoonaan euroon. Läpisiirtotuotot kasvoivat 15,3 (12,2) miljoonaan euroon lähinnä kasvaneen Viron viennin seurauksena. Rajasiirtotuotot Suomen ja Venäjän välillä kasvoivat lisääntyneen Venäjän tuonnin seurauksena 11,2 (9,4) miljoonaan euroon.

Tasesähkön kulut alenivat edellisestä vuodesta tasesähkön hinnan laskun seurauksena ja olivat 98,2 (107,2) miljoonaa euroa. Häviösähköt kasvoivat 68,6 (65,8) miljoonaan euroon. Häviösähkön hankinnan keskihinta oli 48,22 (49,98) euroa megawattitunnilta, mutta häviöiden määrä kasvoi hieman. Poistot kasvoivat uusien investointihankkeiden valmistuttua 94,1 (91,5) miljoonaan euroon. Kantaverkon käyttövarmuuden varmistavien reservien kulut laskivat 54,7 (62,4) miljoonaan euroon. Reservikuluissa taajuusohjattujen käyttöreservien hankinnan kuluja alensi hyvä markkinatilanne sekä nopeana häiriöreservinä toimivien Fingridin omien varavoimalaitosten alhaisemmat kunnonhallintakulut. Vastaavasti taajuusohjatun häiriöreservin kulut kasvoivat hankalien kevättulvien ja syksyn runsaan vesitilanteen seurauksena. Henkilöstökulut kasvoivat hiukan ja olivat 25,8 (25,0) miljoonaa euroa. Kunnonhallintakulut säilyivät edellisen vuoden tasolla ollen 19,2 (18,8) miljoonaa euroa. Läpisiirtokulut laskivat 9,4 (10,8) miljoonaan euroon.

19.2.2016

Liikevaihto ja liiketoiminnan muut tuotot, milj. €

	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Kantaverkkotuotot	333,0	326,3	100,8	82,8
Tasesähkön myynti	137,1	150,7	37,9	40,5
Rajasiirtotuotot	11,2	9,4	2,9	3,5
Suomi-Viro pullonkaulatutuotot	4,2	2,4	0,8	0,5
Suomi-Ruotsi pullonkaulatutuotot	86,8	48,9	22,0	13,1
Tehoreservituotot*	7,6	8,0	1,8	2,0
Läpisiirtotuotot	15,3	12,2	4,5	3,8
Muu liikevaihto	5,1	9,3	1,8	1,9
Liiketoiminnan muut tuotot	5,2	4,6	3,0	2,5
Liikevaihto ja muut tuotot yhteensä	605,4	571,8	175,5	150,7

Kulut (milj. €)

	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Tasesähkön osto	98,2	107,2	29,6	31,4
Häviösähköt	68,6	65,8	17,8	16,9
Poistot	94,1	91,5	24,2	23,2
Reservikulut	54,7	62,4	12,6	16,7
Henkilöstökulut	25,8	25,0	6,8	7,3
Kunnonhallintakulut	19,2	18,8	7,9	7,4
Tehoreservikulut*	7,2	7,8	1,4	1,9
Läpisiirtokulut	9,4	10,8	2,0	2,6
Muut kulut	41,3	45,9	11,4	11,3
Kulut yhteensä	418,6	435,1	113,7	118,7
Liikevoitto ilman hyödykejohtajain arvonnousua	186,8	136,6	61,9	32,0
Konsernin liikevoitto, IFRS	162,6	142,8	57,4	26,5

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

19.2.2016

Konsernin liikevoitto oli 162,6 (142,8) miljoonaa euroa. Sähköjohdannaisten arvonmuutoksista kirjattiin tulokseen -24 (6) miljoonaa euroa.

IFRS:n mukaiset nettorahoituskulut olivat 33,7 (10,7) miljoonaa euroa, joihin sisältyvä johdannaisten käyvän arvon muutos oli 13,3 miljoonaa euroa negatiivinen (10,9 positiivinen).

Konsernin tilikauden voitto oli 103,6 (106,5) miljoonaa euroa. Sijoitetun pääoman tuotto oli 8,7 (7,6) prosenttia ja oman pääoman tuotto 15,0 (16,3) prosenttia. Omavaraisuusaste parani ja oli tarkastelukauden lopussa 33,5 (31,0) prosenttia.

Emoyhtiön liikevaihto oli 592,4 (559,4) miljoonaa euroa, tilikauden voitto 123,7 (81,0) miljoonaa euroa ja jakokelpoiset varat 162,1 miljoonaa euroa.

Yhtiön oman laskelman mukaisesti kantaverkkotoimintaa sääntelevän valvontamallin mukainen tulos päättyi valvontajaksolta 2012 - 2015 noin 60 miljoonaa euroa ylituottoiseksi. Tämä on otettu huomioon vuoden 2016 kantaverkkohinnoittelussa, joka on asetettu siten, että vastaava alituotto saavutetaan vuonna 2016.

1.1.2 Investoinnit

Fingridin kantaverkon investointiohjelmalla edistetään Suomen energia- ja ilmastostrategian toteutumista, parannetaan käyttövarmuutta, lisätään siirtokapasiteettia sekä edistetään sähkömarkkinoita. Vuosittaiset investoinnit kantaverkkoon ovat säilyneet erittäin mittavina.

Vuonna 2015 yhtiön kokonaisinvestoinnit olivat 147,5 (129,5) miljoonaa euroa. Tästä sähköverkkoon investoitiin yhteensä 138,4 (117,5) miljoonaa euroa ja varavoimaan 0,4 (1,0) miljoonaa euroa. Tietojärjestelmäinvestoinnit olivat 8,4 (11,1) miljoonaa euroa. Tutkimus- ja kehityshankkeisiin käytettiin toimintavuonna yhteensä 1,8 (1,7) miljoonaa euroa.

Vuoden 2015 lopussa Fingridillä oli rakennusvaiheessa kahdeksan 400 kilovoltin sähköasemakohdetta ja 370 kilometriä 400 kilovoltin voimajohtourakoita sekä huomattava määrä 110 kilovoltin sähköasema- ja voimajohtoprojekteja.

Ikääntyneen ja siirtokyvyltään tulevaisuuden tarpeisiin riittämättömän Pohjanmaan sähkönsiirtoverkon korvaaminen jatkui vuonna 2016. Länsirannikolla valmistuu vuoteen 2017 mennessä 400 kilovoltin rengasverkko Porista Ouluun, seitsemän uutta sähköasemaa ja 380 kilometriä 400 kilovoltin voimajohtoja. Pohjanmaan hankkeet parantavat alueen sähkön saannin varmuutta ja luovat edellytyksiä sekä tuuli- että ydinvoiman liittämiseksi kantaverkkoon. Uusi siirtoyhteys parantaa myös Suomen pohjoisen ja etelän välistä sähkönsiirtokapasiteettia ja mahdollistaa tällä tavoin sähkömarkkinoiden tehokkaan toiminnan. Hankkeeseen liittyvä Hirvisuo - Pyhänselkä hankekokonaisuus on edennyt suunnitelmien mukaisesti. Kokonaisuuteen kuuluvan Kalajoen Jylkän uuden 400/110/20 kilovoltin sähköaseman rakentaminen on käynnissä ja asema valmistuu syksyllä 2016. Hirvisuon rakenteilla olevalle sähköasemalle rakennetaan kaksi 400 kilovoltin sarjakondensaattoria. Urakka valmistuu vuoden 2016 lopulla.

Suurhanke Hikiä-Forssa välillä on loppusuoralla. Forssan sähköasema valmistui lokakuussa ja kokonaisuudessaan hanke valmistuu alkuvuodesta 2016. Hanke on osa 1920-luvulta peräisin olevan Itä- ja Länsi-Suomen yhdistävän voimajohdon uusimista, jossa ikääntynyt 110 kilovoltin voimajohto korvataan 400 ja 110 kilovoltin uudella johdolla. Voimajohdosta 230 kilometriä on uusittu tai uusimi-

19.2.2016

nen on parhaillaan käynnissä ja loput noin 190 kilometriä uusitaan vuoteen 2020 mennessä. Seuraavassa vaiheessa uusitaan Liedon ja Forssan välinen 68 kilometrin pituinen voimajohto. Rakennustyöt käynnistyivät loppuvuodesta voimajohtopylväiden perustustöillä, ja johdon on määrä valmistua kokonaisuudessaan keväällä 2018. Hankkeeseen liittyvän Liedon sähköaseman perusparannus ja laajennus käynnistyy vuonna 2016.

Kesäkuussa otettiin käyttöön noin 15 miljoonaa euroa maksanut 117 kilometriä pitkä Huutokoski-Kontiolahti 110 kilovoltin siirtoyhteys.

Kuluneen katsauskauden aikana tehtiin lukuisia uusia investointipäätöksiä. Alajärvellä on merkittävä päävoimansiirtoverkon sähköasema, jonka 400 kilovoltin kytkinaseman pääkiskojärjestelmä uudistetaan nykyaikaiseksi. Vuonna 2017 valmistuvan hankkeen arvioidut kokonaiskustannukset ovat noin 15 miljoonaa euroa.

Kristinestadin sähköaseman laajennus Kristiinankaupungissa mahdollistaa satojen megawattien tuulivoiman liittämisen verkkoon ja parantaa sähköverkon luotettavuutta Etelä-Pohjanmaalla. Noin 10 miljoonan euron hanke valmistuu syksyllä 2017.

Vantaan Länsisalmen sähköasemainvestoinnilla parannetaan Helsingin sähkönsyöttöä ja varmistetaan yhteiskunnallisesti tärkeitä toimintoja pääkaupunkiseudulla. Noin 20 miljoonan euron suuruisen investoinnin rakennustyöt alkavat vuoden 2016 aikana, ja hanke valmistuu vuonna 2017. Espoon sähköasemaa kehitetään edelleen. Investoinnilla varmistetaan Länsi-Uudenmaan, erityisesti Espoon, Kirkkonummen ja Kauniaisten sähkönsyöttöä. Espoon ja Länsisalmen tulevilla investoinneilla pidetään pääkaupunkiseudun sähkönsyötön käyttövarmuus korkealla tasolla paikallisen sähköntuotannon vähentymisestä huolimatta.

Lokakuussa tehdyn Huutokosken sähköaseman uudistamispäätöksellä varmistetaan Itä-Suomen sähkönsyöttöä. Varkauden lähistöllä olevan Huutokosken sähköasema on tärkeä Itä-Suomen käyttövarmuuden kannalta. Lisäksi Huutokosken 110 kilovoltin kytkinlaitokseen on liitetty Fingridin varavoimalaitos, jonka tuottamalla sähköllä varmistetaan sähkön riittävyys sähköjärjestelmän mahdollisissa häiriötilanteissa. Noin 12 miljoonan euron suuruisen investoinnin rakennustyöt aloitetaan kesällä 2016 ja hanke valmistuu vuoden 2017 loppuun mennessä.

Kouvossa sijaitsevan Korian 400 kilovoltin sähköaseman uusimisesta ja 110 kilovoltin kytkinlaitoksen perusparannuksesta tehtiin päätös. Korian 400/110 kilovoltin muuntoasema on kantaverkon keskeinen solmupiste Kaakkois-Suomessa. Hankkeen investointikustannukset ovat arviolta 13 miljoonaa euroa ja urakan on tarkoitus valmistua alkuvuodesta 2019.

Kantaverkon peruskunnossapidossa huomio oli rajasiirtoyhteyksissä. Tavoitteena on parantaa erityisesti neljän tasasähköyhteyden käyttövarmuutta. Tehdyt toimenpiteet ovat osa yhtiön monivuotista strategista hanketta. Käytettävyyden ja luotettavuuden parantamiseksi solmittiin tasasiirtoyhteyksien asemakunnossapitosopimukset sopimuskaudelle 2016 - 2020. Eryistä huomiota kiinnitettiin rajasiirtoyhteyksiemme käyttövarmuuden varmistamiseen ja kahden palvelutoimittajan kanssa solmittiin monivuotiset kunnossapitosopimukset. Tavoitteena on parantaa rajasiirtoyhteyksien huoltojen suunnitelmallisuutta ja nopeuttaa häiriöselvitystyötä.

Kansainvälisessä kantaverkkoyhtiöiden ITAMS (International Transmission Asset Management Study) vertailussa yhtiö sijoittui jälleen kärkeen. ITAMS on laadullinen vertailu, jossa haetaan hyviä toimintamalleja kantaverkkoyhtiöiden omaisuuden hallintaan. Lloyd's Register teki vuotuisen PAS 55 (Publicly Available Specification) -sertifiointin tarkastuskäynnin. Auditointitulosten mukaan Fingridin omaisuuden hallinta on erinomaisella tasolla.

19.2.2016

Verkkotieto- ja toiminnanohjausjärjestelmän (Elvis) monivuotisessa kehitysohjelmassa edettiin toiseen käyttöönottovaiheeseen ja tavoitteena on ottaa järjestelmä kokonaisuudessaan käyttöön vuoden 2016 aikana.

Tapaturmien torjuntaan työmailla kiinnitettiin erityistä huomiota. Meneillään oleva työturvallisuuden kehityshanke jatkui katsauskaudella. Pääpaino oli työturvallisuuden johtamisessa, tietokoneella tehtävän verkkokoulun rakentamisessa sekä mobiiliraportoinnin käyttöönotossa ja jatkokehityksessä. Työtaturmataajuus ja työtaturmien keskimääräinen vakavuus kasvoivat verrattuna edelliseen vuoteen. Fingridin palvelutoimittajille sattui yhteensä 13 (8) poissaoloon johtanutta työtaturmaa.

1.1.3 Voimajärjestelmä

Suomessa kulutettiin vuonna 2015 sähköä 82,5 (83,4) terawattituntia. Fingridin verkossa siirrettiin sähköä 67,9 (67,1) terawattituntia, joka vastasi 82,5 (80,7) prosenttia Suomen kokonaissähkön siirrosta (kulutus ja läpisiirto).

Sähkön tuonti- ja tuotantokapasiteetti riittivät hyvin kattamaan kulutushuipun, joka oli suurimmillaan 13 500 (14 288) megawattia. Sähkön tuotanto Suomessa oli alkuvuoden kulutushuippujen aikaan noin 11 200 (12 100) megawattia.

Suomen ja Ruotsin välinen sähkönsiirto oli valtaosin runsasta tuontia Ruotsista Suomeen. Sähköä tuotiin Ruotsista Suomeen vuoden 2015 aikana 17,8 (18,2) terawattituntia ja vietiin Suomesta Ruotsiin 0,2 (0,2) terawattituntia.

Suomen ja Viron välisessä sähkönsiirrosta vallitseva siirtosuunta oli vientiä Suomesta Viroon 5,0 (3,5) terawattituntia.

Sähkön tuonti Venäjältä oli alhaisella tasolla kuten aiempinakin vuosina. Siirtokapasiteettia oli kuitenkin tarjolla lähes täysimääräisesti. Sähkön tuonti Venäjältä oli 3,9 (3,3) terawattituntia. Suomesta vietiin kaupallisesti sähköä Venäjälle ensimmäistä kertaa 140 megawatin teholla 7.6.2015. Aiemmin sähkönsiirto 400 kilovoltin rajajohdoilla on onnistunut ainoastaan yksisuuntaisesti Venäjältä Suomeen.

Kantaverkon toimintavarmuus oli katsausvuonna erinomaisella tasolla ja siirtovarmuus oli 99,9998 prosenttia. Häiriöiden lukumäärä kantaverkossa oli kesäkaudella normaalia pienempi, muulloin normaalilla tasolla.

Vastakaupat	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Vastakaupat Suomen ja Ruotsin välillä M€	0,8	7,6	0,2	1,0
Vastakaupat Suomen ja Viron välillä M€	0,8	0,8	0,0	0,2
Vastakaupat Suomen sisäisillä yhteyksillä M€	2,2	1,7	0,6	0,0
Vastakaupat yhteensä M€	3,8	10,1	0,9	1,2

19.2.2016

Voimajärjestelmän tehotasapainon ylläpidossa tarvittavia reservejä hankittiin Suomesta, Pohjoismaista, Baltiasta ja Venäjältä. Vastakauppakustannukset olivat 3,8 (10,1) miljoonaa euroa. Vastakaupat ovat sähkönsiirtojen hallintaan tehtyjä erikoissäätöjä, joita käytetään kantaverkon lyhytaikaisen pullonkaulojen (sähkönsiirtoa rajoittava kohta) poistamiseen. Fingrid takaa vahvistamansa siirrot rajan yli ostamalla ja myymällä sähköä vastakaupoin käyttövuorokauden loppuun. Tarve vastakaupoille voi johtua esimerkiksi voimalaitosten tai verkon keskeytyksistä tai häiriöistä.

Fingridin verkon häiriöistä aiheutunut keskeytysaika kantaverkon liittymispisteissä oli keskimäärin 2,1 minuuttia, joka on selvästi 10 vuoden keskiarvoa (3,3, minuuttia) lyhyempi aika. Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta (KAH) oli arviolta 3,5 (4,1) miljoonaa euroa.

Voimajärjestelmän käyttö	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Sähkön kulutus Suomessa TWh	82,5	83,4	22,1	22,5
Fingridin siirtovolyymi TWh	67,9	67,1	17,7	17,5
Fingridin häviösähkövolyymi TWh	1,4	1,3	0,3	0,4
Sähkön siirto Suomi-Ruotsi				
vienti Ruotsiin TWh	0,2	0,2	0,1	0,1
tuonti Ruotsista TWh	17,8	18,2	4,7	4,1
Sähkön siirto Suomi-Viro				
vienti Viroon TWh	5,0	3,5	1,2	0,9
tuonti Virosta TWh	0,0	0,1	0,0	0,0
Sähkön siirto Suomi-Venäjä				
tuonti Venäjältä TWh	3,9	3,3	1,0	1,4

1.1.4 Sähkömarkkinat

Sähkömarkkinoiden keskihinta spot-sähkölle (systeemihinta) oli 20,98 (29,61) euroa megawattitunnilta. Sähkön hintataso pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla on alentunut pitkän aikaa, mutta samaan aikaan aluehintaerot ovat kasvaneet. Ruotsin aluehinnan alhaisesta tasosta on seurannut Suomen ja Ruotsin välisen hintaeron kasvu ja pullonkaulatulojen lisääntyminen. Välitön syy alhaiseen hintatasoon on taloudellisesta taantumasta johtuva alhainen kysyntä ja runsas vesivoimantuotanto Ruotsissa ja Norjassa. Tilanteeseen on vaikuttanut myös tuettu uusiutuvan energian tuotanto Pohjoismaissa ja pohjoisessa Euroopassa. Tuetun tuotannon osuus on monissa maissa kasvanut merkittäväksi ja se vaikuttaa koko alueen hintatasoon.

Suomessa tukkimarkkinoiden hintataso oli viime vuonna muita Pohjoismaita korkeampi. Esimerkiksi Ruotsissa hinta oli keskimäärin 8 (5) euroa megawattitunnilta Suomea alempi. Syynä tähän on Suomen oman sähköntuotannon tuotantorakenne ja merkittävä alijäämä, kun Olkiluoto 3:n valmistuminen on viivästynyt ja muuta sähköntuotantoa on suljettu kannattamattomana. Markkinat olisivat tuoneet sähköä Suomeen enemmän kuin rajasiirtokapasiteetti mahdollisti.

Siirtokapasiteetti oli kokonaisuudessaan käytössä ja rajoitti kauppaa Ruotsin rajalla yli puolet vuoden 2015 tunneista, mikä on historiallisen suuri määrä. Sen seurauksena Fingridille kertyi pullonkaulatuloja 86,8 (48,9) miljoonaa euroa. Lisäksi Suomen ja Viron väliltä kertyi pullonkaulatuloja 4,2 (2,4) miljoonaa euroa. Pullonkaulatulot käytetään rajasiirtokapasiteetin ylläpitoon ja lisäinvestointeihin, kuten lainsäädäntökin edellyttää.

19.2.2016

Tuonti Venäjältä säilyi alhaisella 3,9 (3,3) terawattitunnin tasolla. Suomeen Venäjältä tuotavan sähkön määrä on vähentynyt merkittävästi viime vuosina ja tuntikohtaiset tuontimäärät Venäjältä ovat vaihdelleet suuresti. Sähkökaupan vähenemiseen on vaikuttanut Venäjän kapasiteettimekanismin lisäksi kohonnut sähkön energiahinta Venäjällä. Kesäkuussa otettiin käyttöön uusi rajasiirtotariffi, jossa tariffimaksu riippuu Suomen aluehinnan ja Luoteis-Venäjän aluehinnan välisestä hintaerosta. Uuden tariffirakenteen tavoitteena on ollut edistää sähkökauppaa Suomen ja Venäjän välillä erityisesti pienten hintaerojen aikana. Vuoden 2014 lopussa sovittiin mahdollisuudesta viedä sähköä Suomesta Venäjälle. Ensimmäisen kerran Venäjän suuntaan siirtoa tapahtui kesäkuussa 2015. Aiemmin kauppaa on ollut mahdollista vain Venäjältä Suomeen tuotuna.

Sähköpulan mahdollisuus Suomessa nousi vuoden 2015 aikana voimakkaasti otsikoihin. Pöyry Management Consulting Oy julkaisi tammikuussa Fingridin ja muiden energia-alan toimijoiden tilaaman selvityksen sähkön riittävydestä. Selvityksen perusteella kotimainen sähköntuotanto ei riitä kattamaan kulutusta huippukysynnän aikana nyt eikä tulevaisuudessa. Fingridin arvion mukaan sähkötarve kylmän talvipäivän kulutushuipussa on noin 15 000 megawattissa. Tällöin sähköä on tuotava 3 400 megawattia naapurimaista. Pelivaraa tuotantolaitosten ja siirtoyhteyksien vikaantumiseen ei juuri ole.

Olkiluoto 3:n valmistuminen lisää kapasiteettia vuosikymmenen lopulla, mutta Suomeen on tuotava jatkossakin sähköä pitkittyneiden talvipakkasten aikana. Sähkön tuontiyhteydet ja naapurimaiden sähkön kysynnän ylittävät tuotantokapasiteetti riittävät kuitenkin kattamaan vajauksen, mutta todennäköisyys kulutuksen lyhytaikaisille rajoituksille on kasvanut. Fingridin tavoitteena on lisätä siirtoyhteyksiä Ruotsiin, mutta toteutus menee 2020-luvulle. Fingridillä on tähän jo nyt valmiudet.

Fingrid käynnisti keväällä työ- ja elinkeinoministeriön pyynnöstä markkinoiden sähköisen tiedonvaihtoratkaisun kehittämisen. Keskitetty tiedonvaihtoratkaisu datahub tullaan toteuttamaan erillisessä tytäryhtiössä. Datahub helpottaa mittaustiedon käsittelyä sekä yksinkertaistaa ja nopeuttaa asiakkaan sopimustapahtumia sekä lisää palvelun virheettömyyttä. Vähittäismarkkinoiden tiedonvaihtoa tarvitaan erilaisten sähkömarkkinoiden liiketoimintaprosessien hoitamisessa.

Euroopan unionin ensimmäinen verkkosääntö julkaistiin elokuussa. Tuolloin voimaan astui kapasiteetin jakamista ja ylikuormituksen hallintaa koskeva säädös. Verkkosääntöjen voimaantulo on merkittävä askel matkalla kohti eurooppalaisia sähkön sisämarkkinoita, sillä se luo puitteet yhteisille pelisäännöille, joilla edistetään sähkömarkkinoiden tehokasta toimintaa Euroopassa. Verkkosääntöjen valmistelussa keskeisiä toimijoita ovat Euroopan komissio sekä eurooppalaiset kantaverkonhaltijat ja energia-alan valvontaviranomaiset. Fingrid osallistuu aktiivisesti työhön kantaverkonhaltijoiden yhteistyöjärjestö ENTSO-E:n kautta.

Suomen, Norjan ja Ruotsin kantaverkko-yhtiöt jatkoivat yhteiseen taseselvitykseen siirtymistä. Yhteinen yhtiö eSett Oy, josta Fingrid omistaa kolmasosan, tähtää toiminnan käynnistämiseen lokakuusta 2016 lähtien.

19.2.2016

Sähkömarkkinat	1-12/15	1-12/14	10-12/15	10-12/14
Nord Pool systeemihinta €/MWh, keskihinta	20,98	29,61	21,92	30,73
Suomen aluehinta €/MWh, keskihinta	29,66	36,02	30,59	36,44
Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä M€*	173,5	97,7	44,1	26,3
Pullonkaulatunnit Suomen ja Ruotsin välillä %**	47,1	46,1	47,4	41,6
Pullonkaulatulot Suomen ja Viron välillä M€*	8,4	4,8	1,6	1,0
Pullonkaulatunnit Suomen ja Viron välillä %	12,0	9,3	9,1	6,4

* Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin sekä Suomen ja Viron välillä jaetaan kantaverkkoyhtiöiden kesken puoliksi. Yhteyksien tuotot ja kulut on esitetty taloudellinen tulos osion taulukoissa. Pullonkaulatulot käytetään investointeihin, jotka tähtäävät niiden poistamiseen.

** Suomen ja Ruotsin pullonkaulatunniksi lasketaan sellainen tunti, jolloin Suomen vuorokausimarkkinan aluehinta poikkeaa sekä Ruotsin SE1- että SE3-alueen hinnasta.

1.1.5 Rahoitus

Yhtiön luottoluokitus säilyi korkeana. Tämä heijastaa yhtiön vahvaa kokonaistaloudellista tilannetta ja velanhoitokykyä. Korkea luottoluokitus ja hyvät pankki- sekä sijoittajasuhteet mahdollistavat hyvän pääsyn lainapääomamarkkinoille ja siten minimoivat velan jälleenrahoitusriskin ja rahoituskustannukset. Korolliset lainat olivat 1 143,4 (1 225,4) miljoonaa euroa, joista pitkäaikaisia lainoja oli 907,2 (962,3) miljoonaa euroa ja lyhytaikaisia lainoja 236,2 (263,0) miljoonaa euroa.

Yhtiön maksuvalmius säilyi hyvänä. Rahoitus- ja rahavarat olivat 31.12.2015 yhteensä 116,9 (179,3) miljoonaa euroa. Lisäksi yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen nostamaton sitova valmiusluotto sekä 50 miljoonan euron suuruiset ei-sitovat tililimiitit.

Valuutta- ja korkojohdannaisten vastapuoliriski (saatava) oli 11 (28) miljoonaa euroa. Yhtiön valuutta- ja hyödykehintariskit oli pääsääntöisesti täysin suojattu.

Kansainvälisistä luottoluokituslaitoksista yhtiön luottoluokituksen ovat päivittäneet Standard & Poor's Rating Services (S&P) ja Fitch Ratings. Voimassaolevat luottoluokitukset ovat:

- Moody's Investors Service (Moody's) vahvisti 9.12.2014 Fingrid Oyj:n pitkäaikaisen velan ja yritysluokituksen 'A1' ja lyhytaikaisen velan ja yritysluokituksen 'P-1', näkymät vakaat
- Fitch Ratings (Fitch) vahvisti 15.1.2016 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen 'A+', pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat
- S&P vahvisti 26.10.2015 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen ja pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A+' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'A-1'. S&P nosti Fingridin näkymät positiiviseksi.

19.2.2016

Yhtiö allekirjoitti 300 miljoonan euron valmiusluoton 11.12.2015. Valmiusluoton laina-aika on viisi vuotta, jonka lisäksi yhtiöllä on kaksi yhden vuoden jatko-optiota laina-aikaan. Valmiusluotto korvasi vuonna 2011 allekirjoitetun 250 miljoonan euron valmiusluoton.

Vuonna 2015 yhtiö laski liikkeelle 1 000 miljoonan ruotsin kruunun suuruisen joukkovelkakirjalainan, jolla jälleenrahoitettiin lyhytaikaisia lainoja. Laina on vaihtuvakorkoinen ja pituudeltaan kolme vuotta. Lainan kruunumääräinen valuutta- ja korkoriski on täysimääräisesti suojattu.

1.1.6 Osakepääoma ja omistusjärjestelyt

Yhtiön osakepääoma on 55 922 485,55 euroa. Yhtiön osakkeet jakautuvat A-sarjan osakkeisiin ja B-sarjan osakkeisiin. A-sarjan osakkeita on 2078 kappaletta ja B-sarjan osakkeita 1247 kappaletta. Osakkeisiin liittyvää äänivaltaa ja osingonmaksu on kuvattu tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedoissa ja yhtiön internet-sivuilla olevassa yhtiöjärjestyksessä.

LähiTapiola Keskinäinen Vakuutusyhtiö ja LähiTapiola Keskinäinen Henkivakuutusyhtiö myivät Fingridistä omistamansa osakkeet Valtion Eläkerahastolle. Osakekauppa toteutui 9.4.2015.

Suomen valtio luovutti 7.5.2015 toteutetulla osakevaihdoilla yhteensä 443 kappaletta suoraan omistamaansa Fingridin osaketta Huoltovarmuuskeskukselle. Valtion yhteenlaskettu omistusosuus yhtiöstä ei näin ollen muuttunut.

Pohjola Vakuutus Oy luovutti 1.7.2015 toteutetulla järjestelyllä yhteensä 149 kappaletta omistamaansa Fingridin B-sarjan osaketta Aino Holdingyhtiö Ky:lle. Edelleen 1.7.2015 toteutetulla osakekaupalla Valtion Eläkerahasto myi yhteensä 181 omistamaansa Fingridin B-sarjan osaketta Aino Holdingyhtiö Ky:lle.

Valtion Eläkerahasto ja Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo sijoittivat 25.9.2015 toteutetulla järjestelyllä pääosan omistamistaan Fingrid Oyj:n B-sarjan osakkeista Aino Holdingyhtiö Ky:öön.

Aino Holdingyhtiö Ky:n omistavat OP Vakuutus- ja eläkeyhteisöt (Pohjola Vakuutus Oy, OP-Henkivakuutus Oy, OP-Eläkekassa sekä OP-Eläkesäätiö), Valtion Eläkerahasto sekä Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo.

Osakeluovutukset

Fingrid Oyj myi 17.6.2015 toteutuneessa kaupassa Porvoon Energia Oy - Borgå Energi Ab - konserniin kuuluvalla Porvoon Sähköverkko Oy:lle omistamansa Porvoon Alueverkko Oy:n osakkeet. Kauppa käsitti Fingridin koko omistuksen, eli 1/3 Porvoon Alueverkko Oy:n osakkeista ja äänistä. Kaupalla ei ollut merkittävää taloudellista vaikutusta.

1.1.7 Henkilöstö ja palkitsemisjärjestelmät

Fingrid Oyj:n palveluksessa oli vuoden lopussa, määräaikaiset mukaan lukien 315 (313) henkilöä. Vakinaisen henkilöstön määrä oli 282 (282).

Henkilöstöstä oli vuoden lopulla naisia 24,4 (23,0) prosenttia ja miehiä 75,6 (77,0) prosenttia. Työntekijöiden keski-ikä oli 44 (44) vuotta.

19.2.2016

Vuoden 2015 aikana käytettiin henkilöstön koulutukseen yhteensä 11 794 (9 797) tuntia, keskimäärin 37,4 (31,3) tuntia henkilöä kohden. Sairauspoissaolot vuoden aikana olivat 2 (2) prosenttia työajasta. Töiden vaativuuteen perustuvan palkkausjärjestelmän lisäksi käytössä on kannustepalkkiojärjestelmiä.

1.1.8 Hallitus ja ylin johto

Fingrid Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 14.4.2015 Helsingissä. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin diplomi-insinööri Helena Walldén ja varapuheenjohtajaksi apulaisbudjettipäällikkö Juha Majanen, valtiovarainministeriö. Hallituksen jäseniksi valittiin kauppatieteiden maisteri Juhani Järvi, professori Sanna Syri, Aalto-yliopisto ja johtaja Esko Torsti, Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen.

Hallituksen jäseninä 14.4.2015 saakka toimivat Helena Walldén, Juha Majanen, Juhani Järvi, Sirpa Ojala ja Esko Torsti.

Yhtiön tilintarkastajaksi valittiin tilintarkastusyhteisö PricewaterhouseCoopers Oy, vastuullisena tilintarkastajana Jouko Malinen.

Hallituksella on kaksi valiokuntaa: tarkastusvaliokunta ja palkitsemisvaliokunta. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 alkaen Juha Majanen (pj), Juhani Järvi ja Helena Walldén. Tarkastusvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 saakka Juha Majanen (pj), Juhani Järvi ja Helena Walldén.

Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 alkaen Helena Walldén (pj), Sanna Syri ja Esko Torsti. Palkitsemisvaliokunnan jäseninä toimivat 14.4.2015 saakka Helena Walldén (pj), Sirpa Ojala ja Esko Torsti.

Yhtiön toimitusjohtaja on Jukka Ruusunen. Yhtiöllä on johtoryhmä, joka tukee toimitusjohtajaa yhtiön johtamisessa ja päätöksenteossa.

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

1.1.9 Sisäinen valvonta ja riskienhallinta

Fingridissä sisäinen valvonta on luontainen osa yritystoimintaa ja käsittää kaikki ne toimintatavat ja menetelmät, joiden tavoitteena on varmistaa

- yhtiön strategian mukainen, tehokas ja tuloksellinen toiminta,
- taloudellisen ja johtamisinformaation luotettavuus ja eheys,
- omaisuuden turvaaminen,
- soveltuvien lakien, määräyksien, sääntelyn, sopimusten ja yhtiön omien hallinto- ja toimintaohjeiden laatu ja noudattaminen sekä
- korkeatasoinen riskienhallinta.

Riskienhallintaa suunnitellaan kokonaisvaltaisesti ja sen tavoitteena on kattavasti tunnistaa, arvioida, seurata ja suojautua erilaisilta yhtiön toimintaan, ympäristöön, henkilöstöön ja omaisuuteen kohdistuvilta uhkatekijöiltä ja riskeiltä. Yhtiön perustehtävän luonteen vuoksi riskejä tarkastellaan myös yhteiskunnan näkökulmasta.

19.2.2016

Jatkuvuuden hallinta on osa riskienhallintaa. Toiminnan tarkoitus on parantaa organisaation valmiuksia varautua ja reagoida parhaalla mahdollisella tavalla erilaisten riskien toteutumiseen ja varmistaa toiminnan jatkuvuus näissä tilanteissa.

Toimiva sisäinen valvonta perustuu hyvään johtamiseen, terveeseen yrityskulttuuriin, tarkoituksenmukaisesti toimiviin menettelytapoihin ja prosesseihin, riittäviin valvontatoimenpiteisiin, avoimeen ja läpinäkyvään tiedonvälitykseen, toimintojen ja prosessien jatkuvaan seurantaan ja kehittämiseen sekä riippumattomaan varmennukseen.

Lisää informaatiota sisäisestä valvonnasta sekä riskienhallinnasta ja merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä löytyy yhtiön internetsivuilta www.fingrid.fi.

Hallitus

Yhtiön hallitus on vastuussa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan järjestämisestä ja hyväksyy vuosittain sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet. Hallitus päättää osana yhtiön strategiaa ja toimintasuunnitelmaa strategisista riskeistä ja niitä koskevista hallintatoimenpiteistä sekä valvoo niiden toteuttamista. Hallitus päättää yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista. Hallitus saa säännöllisesti sisäisen tarkastuksen ja tilintarkastuksen raportit sekä vähintään vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä strategisista riskeistä ja jatkuvuusuhkista sekä niiden hallinnasta ja toteutumisista.

Linjajohto ja muu organisaatio

Toimitusjohtaja vastaa johtoryhmän avustamana yhtiön hallinnon, päätösmenettelyjen, valvonnan ja riskienhallinnan toimeenpanosta ja ohjeistuksesta sekä yhtiötason strategisten riskien ja jatkuvuusuhkien arvioinnista sekä niihin liittyvästä riskienhallinnasta.

Toimintojen johtajat vastaavat vastuualueidensa hallinnon, päätösmenettelyjen, kontrollien ja riskienhallinnan käytännön toteuttamisesta ja poikkeamaraportoinnista sekä tarkemman ohjeistuksen riittävydestä. Jatkuvuuden hallinnan uhkakuville nimetyt johtajat vastaavat jatkuvuuden hallinnan suunnitelmien ja ohjeistuksen laadinnasta ja ylläpidosta sekä riittävän koulutuksen ja harjoittelun järjestämisestä.

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan yhtenäisen toimintatavan edellyttämien yhtiötason menettelytapojen, kontrollien ja seurannan järjestämisestä. Lakiasianjohtaja vastaa yhtiötasolla merkittävimpien sopimusten ja sisäisen ohjeistuksen laillisuudesta ja säädösten mukaisuudesta sekä tässä tarvittavista menettelytavoista. Jokainen fingridiläinen on velvollinen tunnistamaan ja raportoimaan havaitsemansa riskit ja kontrollipuutteet ja toteuttamaan sovitut riskienhallinnan toimenpiteet.

Sisäinen tarkastaja ja tilintarkastaja

Yhtiön sisäisen tarkastuksen toimintamallista päättää hallitus. Sisäinen tarkastus toimii tarkastusvaliokunnan käsittelemien ja hallituksen hyväksymien suunnitelmien pohjalta. Tarkastustulokset raportoidaan tarkastuskohteelle, toimitusjohtajalle, tarkastusvaliokunnalle ja hallitukselle. Yhtiössä toimii hallituksen päätöksellä KHT-yhteisölle ulkoistettu sisäinen tarkastus. Hallinnollisesti sisäinen tarkastus toimii yhtiön toimitusjohtajan alaisuudessa. Sisäinen tarkastus tarjoaa järjestelmällisen lähestymistavan yhtiön riskienhallinta-, valvonta-, johtamis- ja hallintoprosessien tehokkuuden arviointiin ja kehittämiseen ja varmentaa riippumattomana osapuolena niiden riittävyden ja toimivuuden. Sisäisellä tarkastuksella on valtuudet toteuttaa selvityksiä ja saada pääsy kaikkeen tarkastuksen kannalta olennaiseen informaatioon. Yhtiön sisäinen tarkastus tekee yhtiön eri prosesseihin liittyviä riskiperusteisia auditointeja.

19.2.2016

Yhtiön tilintarkastajana toimii yhtiökokouksen valitsema KHT-yhteisö. Yhtiön tilintarkastaja tarkastaa kunkin tilikauden kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon sekä antaa niistä tilintarkastuslaissa tai muualla lainsäädännössä edellytetyt raportit yhtiökokoukselle. Tilintarkastaja raportoi työstään, havainnoistaan ja suosituksistaan hallitukselle ja voi lisäksi hallituksen tai toimivan johdon toimeksiantosta suorittaa muita varmennusluonteisia tehtäviä.

1.1.10 Merkittävimmät riskit ja epävarmuustekijät yhteiskunnalle ja Fingridille

Yhtiön suurimpia liiketoimintariskejä ja yhteiskunnan kannalta suurin riski on sähköjärjestelmän toimivuuteen liittyvä suurhäiriö. Suurhäiriö tai muu sähköjärjestelmän häiriö voi aiheuttaa Fingridille ja yhteiskunnalle merkittäviä taloudellisia ja fyysisiä vahinkoja.

Muita Fingridin ja yhteiskunnan kannalta merkittäviä riskejä ovat sähkömarkkinoiden luottamuksen menettäminen, ympäristöön liittyvät riskit ja sähkö- ja työturvallisuusriskit.

Fingridin toimintaan kohdistuvat riskit ovat sääntelyn epäsuotuisaan kehittymiseen liittyvät riskit, tarpeettomiksi muuttuneet investoinnit, ennakoimaton kulujen kasvu tai tulojen pieneneminen, rahoitusriskit, henkilöstöriskit, tietotekniikkaan ja tietoliikenteeseen liittyvät riskit, omaisuusriskit ja maineriskit.

Fingridin toiminnasta aiheutuvia riskejä yhteiskunnalle ovat investointien ajoituksen epäonnistuminen ja pitkäaikaiset siirtokapasiteetin rajoitukset.

Edellä mainituista Fingridin merkittävimmistä riskeistä kerrotaan pidemmin yhtiön vuosikertomuksessa. Fingridin rahoitusriskeistä kerrotaan tarkemmin konsernitilinpäätöksen (IFRS) liitteessä 35. Mikään merkittävä riski ei realisoitunut vuonna 2015.

1.1.11 Yritysvastuu

Fingridin strategia ja sen näkökulmat muodostavat lähtökohdan myös yritysvastuulle. Keskeiset tavoitteet on asetettu Fingridin strategian ja yhtiön perusliiketoiminnalle olennaisten asioiden tunnistamisen kautta.

Yritysvastuuta johdetaan Fingridin johtamisjärjestelmään integroituna. Yritysvastuutyö linkittyy systemaattisena ja tavoitteellisena perusliiketoimintaan ja johtamisen vuosikelloon. Vuosittaisessa toimintansuunnittelussa yritysvastuu on strategiaan pohjautuen mukana, kun arvioidaan kehittämismahdollisuuksia ja riskejä sekä työstetään toimenpiteitä seuraavalle vuodelle.

Toimintatapojen vastuullisuus varmistetaan yhteisellä arvopohjalla ja muun muassa YK:n Global Compact -aloitteeseen perustuvilla Fingridin toimintaperiaatteilla (Fingrid Code of Conduct). Toimintaperiaatteiden toteutumista varmistetaan esimiestyössä ja koko työyhteisön voimin. Vuonna 2015 otettiin käyttöön toimintaperiaatteiden verkkoperehdytys ja ulkoinen niin sanottu whistleblowing-kanava toimintaperiaatteiden vastaisesta toiminnasta ilmoittamiseksi.

Vastuullisia toimintatapoja edistetään myös koko toimitusketjussa. Palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytetään erillisten yritysvastuuvaatimusten (Supplier Code of Conduct) tai omien vastaavien noudattamista. Vaatimusten toteutumista valvotaan riskiperusteisesti. Yritysvastuuvaatimukset ovat myös pääsyvaatimuksina Fingridin toimittajarekistereissä, jotka ovat käytössä toistuvissa sähköasema- ja voimajohtohankinnoissa. Lisäksi sopimuskumppaneille asetetaan erillisiä sopimusehtoja liittyen alihankintaan ja työvoiman käyttöön, työturvallisuuteen ja ympäristöasioihin. Vuonna 2015

19.2.2016

jatkettiin vastuullisuusvaatimusten toteutumista varmistavia auditointeja kantaverkon työmailla ja kansainvälisessä toimintaympäristössä.

Läpinäkyvyyden ja vertailukelpoisuuden varmistamiseksi yritys vastuusta raportoidaan kansainvälisen GRI-viitekehyksen (Global Reporting Initiative) mukaisesti. Raportointi on uusimman GRI G4 -viitekehyksen G4 core -tason mukaista. Myös vaatimukset valtionyhtiöiden yritys vastuuraportoinnille on otettu huomioon.

Vastuullisuuden kehittämistä jatketaan tasapainoisesti kaikissa Fingridin strategian näkökulmissa ja prosesseissa, varmistuen yritys vastuuasioden hyvää hallintaa ja johtamista. Tavoitteena on edelleen niin henkilöstön kuin yhtiön muidenkin sidosryhmien osallistaminen toimintatapojen jatkuvaan kehittämiseen.

1.1.12 Ympäristöasiat

Voimajohtojen aiheuttamat maiseman muutokset, maankäytön rajoitukset ja luontovaikutukset sekä luonnonvarojen kulutus kantaverkon rakentamisessa ja kunnossapidossa ovat keskeisiä Fingridin ympäristö vastuussa. Sähköasemilla ja varavoimalaitoksilla mahdollisilla polttoainevuodoilla voi olla vaikutuksia maaperään ja veteen poikkeustilanteissa.

Kun Fingrid suunnittelee, rakentaa ja kunnossapitää voimajohtoja, sähköasemia ja varavoimalaitoksia, yhtenä keskeisenä tavoitteena on varmistaa, että ympäristövaikutukset ja maankäyttökysymykset otetaan pitkäjänteisesti huomioon. Periaatteet ympäristövaikutusten vähentämiseen kerrotaan verkkosivuilta löytyvässä yhtiön maankäyttö- ja ympäristöpolitiikassa. Toiminnan ympäristövaikutukset arvioidaan huolella ja erityistä huomiota kiinnitetään ympäristöriskien hallintaan. Vuonna 2015 käynnistettiin Hanhikivi 1 -ydinvoimalaitoksen kantaverkkoon liittämiseen tarvittavien voimajohtojen ympäristövaikutusten arviointimenettely (YVA), ja Hikiän ja Orimattilan välisen voimajohtohankkeen YVA-menettely päättyi. Oman henkilöstön lisäksi toimintatapoihin sitoutetaan ympäristöasioita koskevien sopimusehtojen, ympäristökoulutuksen ja auditointien avulla kantaverkon rakentamiseen osallistuvat urakoitsijat ja kunnossapitotöitä tekevät palvelutoimittajat.

Työmailla ympäristöasioita seurataan osana työmaavalvontaa. Tavoitteena on kantaverkon investointiprojektien ja kunnossapidon onnistuminen ilman ympäristöpoikkeamia, missä onnistuttiin toimintavuonna. Maanomistajille voimajohtohankkeiden valmistumisen jälkeen toteutetuista palautekyselyistä saatiin yleisarvosanaksi hyvä.

Fingridin varavoimalaitokset ovat ympäristölupapalvelullisia ja kuuluvat Euroopan unionin päästökauppajärjestelmän piiriin. Päästöoikeuksia palautettiin yhteensä 6 697 (10 993) yksikköä (tCO₂), jotka kaikki olivat saatuja päästöoikeusyksiköitä. Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksia ei ostettu vuonna 2015. Päästökaupan taloudellinen merkitys oli Fingridille vähäinen.

1.1.13 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Energiavirasto myönsi 19.1.2015 Fingridille luvan harjoittaa sähköverkkotoimintaa kantaverkossa ja määräsi samalla Fingridin järjestelmävastaavaksi kantaverkonhaltijaksi.

Korkein hallinto-oikeus hylkäsi päätöksellään 29.6.2015 Fingridin valituksen, joka koski 21.1.2013 annettua markkinaoikeuden päätöstä. Markkinaoikeus oli hylännyt Fingridin valituksen, joka koski Energiaviraston vahvistamia verkkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien

19.2.2016

maksujen määrittämistä koskevia menetelmiä valvontajaksolle 2012 - 2015. Päätöksellä ei ollut yhtiölle taloudellisia vaikutuksia.

Energiavirasto vaati 30.6.2015 tekemillään päätöksillä Fingridiä muuttamaan kantaverkon nimeämispäätöstä, jonka Fingrid oli tehnyt 31.3.2015. Fingrid valitti päätöksistä 24.7.2015 markkinaoikeuteen. Nimeämispäätös tehtiin ensimmäistä kertaa ja se perustuu vuonna 2013 uusittuun sähkömarkkinalakiin, jonka 31 §:n mukaan kantaverkonhaltijan on nimettävä kantaverkkoonsa kuuluvat sähköjohdot, sähköasemat ja muut laitteistot valvontajakson ajaksi. Energiaviraston muutosvaatimukset koskivat itäistä pääkaupunkiseutua ja Ulvila-Meri-Pori 400 kV voimajohtoa, jota Energiavirasto vaati nimettäväksi kantaverkkoon. Myös Helen Sähköverkot Oy, Vantaan Energian Sähköverkot Oy ovat valittaneet Energiaviraston päätöksistä koskien kantaverkon nimeämistä.

Muilta osin ei ole tiedossa, että olisi vireillä Fingridin toimintaan merkittävästi vaikuttavia oikeudenkäyntejä tai viranomaismenettelyjä.

1.1.14 Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat ja arvio tulevasta kehityksestä

Energiavirasto teki päätöksen sähkön kantaverkkotoiminnan valvontamenetelmistä valvontajaksolle 2016–2019 ja 2020–2023. Valvontamenetelmät astuivat voimaan 1.1.2016 ja valitusperiodi päättyi 4.1.2016. Fingrid ei valittanut päätöksestä.

Kansainvälinen luottoluokituslaitos Fitch Ratings vahvisti 15.1.2016 Fingrid Oyj:n vakuudettoman seniorivelan luokituksen 'A+', pitkäaikaisen yritysluokituksen 'A' ja lyhytaikaisen yritysluokituksen 'F1', näkymät vakaat.

Fingrid saattoi 1.2.2016 päätökseen luokituspalvelujen kilpailutuksen. Fingrid jatkaa luokituspalvelusopimuksia Standard & Poor's Ratings Services ja Fitch Ratings kanssa ja lopettaa luokituspalvelusopimuksen Moody's Investors Servicen kanssa. Luokituspalvelusopimus päättyi Moody's Investors Servicen kanssa 1.2.2016.

Fingrid perusti 16.2.2016 Fingrid Datahub Oy:n. Fingridin kokonaan omistaman tytäryhtiön tehtävänä on toteuttaa sähkömarkkinoiden keskitetty tiedonvaihtoratkaisu, jossa vähittäismyyjien ja verkko-yhtiöiden tiedonvaihto keskitetään yhteen palveluun.

Fingrid-konsernin tilikauden 2016 tuloksen, ilman johdannaisten käyvänarvon muutoksia ja veroja, odotetaan laskevan edellisvuodesta selvästi. Vuoden 2016 kantaverkkohinnoittelu on asetettu siten, että vuonna 2016 saavutetaan edellisellä valvontajaksolla kertynyttä ylituottoa vastaava alituotto. Regulaation muutoksen johdosta yhtiö on muuttanut pullokaulatulojen kirjaamistavan. Fingridin saamat pullonkaulatulot kirjataan jatkossa suoraan yhtiön taseeseen siirtovelkoina ja tuloutetaan sitä mukaa kun niitä vastaavat kulut kertyvät vuosikustannuksina tai kirjataan tehtyjä investointeja vastaan.

Koko vuoden tilikauden tuloksen ennakoimista vaikeuttaa erityisesti kantaverkko-, läpisiirto- ja rajasiirotuottojen sekä reservi- ja häviösähkökulujen epävarmuus. Nämä riippuvat erityisesti lämpötilavaihtelusta sekä sateisuuden ja vesitilanteen muutoksista Pohjoismaissa, jotka vaikuttavat sähkön kulutukseen ja sähkön hintoihin Suomessa ja sen lähialueilla ja sitä kautta sähkön siirron volyyymiin kantaverkossa. Yhtiön velanhoidokyvyn odotetaan säilyvän vakaana.

19.2.2016

1.1.15 Hallituksen voitonjakoehdotus

Fingrid päivitti osinkopolitiikkansa vuonna 2014. Fingridin osinkopolitiikan lähtökohtana on jakaa valtaosa emoyhtiön tuloksesta osinkona. Päätöstä tehtäessä otetaan kuitenkin aina huomioon taloudelliset olosuhteet, yhtiön lähivuosien investointi- ja kehittämistarpeet ja yhtiön kulloinkin voimassa olevat taloudelliset tavoitteet.

Fingrid Oyj:n voitonjakokelpoiset varat tilinpäätöksessä ovat 162 087 956,09 euroa. Yhtiön taloudellisessa tilanteessa ei ole tilikauden päättymisen jälkeen tapahtunut olennaisia muutoksia, eikä ehdotettu voitonjako myöskään hallituksen näkemyksen mukaan vaaranna yhtiön maksukykyä.

Yhtiön hallitus esittää yhtiökokoukselle, että

- osinkoa maksetaan A-sarjan osakkeelta 33 686,24 euroa ja B-sarjan osakkeelta 16 038,49, yhteensä 90 000 003,75 euroa
- vapaaseen omaan pääomaan jätetään 72 087 952,34 euroa.

Yhtiökokous 2016

Fingrid Oyj:n yhtiökokous on alustavasti suunniteltu pidettäväksi 6. huhtikuuta 2016 Helsingissä.

Helsingissä 19.2.2016
Fingrid Oyj
Hallitus

19.2.2016

**KONSERNIN TUNNUSLU-
VUT**

		2015 IFRS	2014 IFRS	2013 IFRS	2012 IFRS	2011 IFRS
Toiminnan laajuus						
Liikevaihto	milj.€	600,2	567,2	543,1	522,1	438,5
Investoinnit, brutto	milj.€	147,5	129,5	225,3	139,0	244,4
– liikevaihdosta	%	24,6	22,8	41,5	26,6	55,7
Tutkimus- ja kehitystoiminnan menot	milj.€	1,8	1,7	1,8	1,5	1,8
– liikevaihdosta	%	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
Henkilöstö keskimäärin		319	305	277	269	263
Henkilöstö tilikauden lopussa		315	313	287	275	266
Palkat ja palkkiot yhteensä	milj.€	21,3	20,5	19,0	18,2	17,2
Kannattavuus						
Liikevoitto	milj.€	162,6	142,8	115,3	94,6	56,5
– liikevaihdosta	%	27,1	25,2	21,2	18,1	12,9
Voitto ennen veroja	milj.€	129,3	132,9	87,3	88,3	34,2
– liikevaihdosta	%	21,5	23,4	16,1	16,9	7,8
Sijoitetun pääoman tuotto	%	8,7	7,6	6,3	5,6	3,6
Oman pääoman tuotto	%	15,0	16,3	15,0	12,4	6,5
Rahoitus ja taloudellinen asema						
Omavaraisuusaste	%	33,5	31,0	29,5	27,3	25,7
Korolliset nettolainat	milj.€	1 026,6	1 046,1	1 076,7	1 030,3	1 020,2
Osakekohtaiset tunnusluvut						
Tulos/osake	€	31 150,8	32 027,9	27 277,9	20 159,2	9 924,1
Osinko/A-osake	€	33 686,24*	21 655,44	29 788,26	5 115,89	3 962,52
Osinko/B-osake	€	16 038,49*	16 038,49	16 038,50	2 018,26	2 018,26
Osinko/tulos A-osake	%	108,1	67,6	109,2	25,4	39,9
Osinko/tulos B-osake	%	51,5	50,1	58,8	10,0	20,3
Oma pääoma/osake	€	213 822	200 568	193 293	171 365	152 573
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, € = $\frac{\text{tilikauden osinko}}{\text{osakkeiden keskimääräinen lukumäärä}}$

Osinko/tulos, % = $\frac{\text{osinko/osake}}{\text{tulos/osake}} \times 100$

Oma pääoma/osake, € = $\frac{\text{oma pääoma}}{\text{osakkeiden lukumäärä tilinpäätöspäivänä}}$

Korolliset nettolainat, € = korolliset lainat - rahoitus- ja rahavarat

19.2.2016

2. TILINPÄÄTÖS

2.1 Konsernitilinpäätös (IFRS)

2.1.1 Tuloslaskelma

KONSERNIN LAAJA TULOSLASKELMA		1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
LIKEVAIHTO	2	600 224	567 155
Liiketoiminnan muut tuotot	3	5 199	4 619
Aineiden ja tarvikkeiden käyttö	4	-240 643	-264 304
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	5	-25 804	-24 993
Poistot	6	-94 119	-91 511
Liiketoiminnan muut kulut	7,8,9	-82 288	-48 149
LIKEVOITTO		162 570	142 817
Rahoitustuotot	10	706	1 172
Rahoituskulut	10	-34 401	-11 910
Rahoitustuotot ja -kulut		-33 695	-10 738
Osuus osakkuusyritysten tuloksesta		447	854
VOITTO ENNEN VEROJA		129 321	132 934
Tuloverot	11	-25 745	-26 441
TILIKAUDEN VOITTO		103 576	106 493
MUUT LAAJAN TULOKSEN ERÄT			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteiksi			
Rahavirran suojaukset	12	5 785	
Muuntoerot	12	-309	-419
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12	18	16
TILIKAUDEN LAAJA TULOS YHTEENSÄ		109 070	106 090
Tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		103 576	106 493
Laajan tuloksen jakautuminen:			
Yhtiön osakkeenomistajille		109 070	106 090
Tulos/osake, €	13	31 151	32 028
Emoyhtiön omistajille kuuluva voitosta laskettu osakekohtainen tulos:			
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	13	31 151	32 028
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	13	31 151	32 028

Kuhunkin muuhun laajaan tuloksen erään liittyvät tuloverot on esitetty liitetiedoissa 12. Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

2.1.2 Konsernitase

VARAT		31.12.2015	31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
PITKÄAIKAISET VARAT			
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	15	87 920	87 920
Muut aineettomat hyödykkeet	16	95 428	95 016
		183 348	182 937
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet:			
Maa- ja vesialueet	17	15 349	14 974
Rakennukset ja rakennelmat		167 280	156 541
Koneet ja kalusto		567 627	576 891
Voimajohdot		789 614	798 120
Muut aineelliset hyödykkeet		7 548	7 906
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		129 566	86 023
		1 676 984	1 640 454
Sijoitukset:			
Osuudet osakkuusyrietyksissä	18	9 888	10 515
Myytävissä olevat sijoitukset		284	262
		10 173	10 777
Saamiset:			
Johdannaisinstrumentit	30	32 148	42 063
Laskennalliset verosaamiset	27	16 479	10 674
Lainasaamiset osakkuusyrietyksiltä	20	2 500	1 600
Muut saamiset	20		991
		51 127	55 328
PITKÄAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		1 921 632	1 889 496
LYHYTAIKAISET VARAT			
Vaihto-omaisuus	19	12 665	12 843
Johdannaisinstrumentit	30	3 353	11 208
Myyntisaamiset ja muut saamiset	21	69 909	57 699
Käypään arvoon tulosta vaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	22	93 451	116 694
Rahavarat	23	23 403	62 566
LYHYTAIKAISET VARAT YHTEENSÄ		202 782	261 010
VARAT YHTEENSÄ		2 124 414	2 150 507

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

KONSERNITASE

OMA PÄÄOMA JA VELAT		31.12.2015	31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
EMOYHTIÖN OMISTAJILLE KUULUVA OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	26	55 922	55 922
Ylikurssirahasto	26	55 922	55 922
Arvonmuutosrahastot	26	-5 740	-11 543
Muuntoerot	26	-731	-422
Kertyneet voittovarot	26	605 585	567 009
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		710 960	666 889
PITKÄAIKAISET VELAT			
Laskennalliset verovelat	27	125 240	123 048
Lainat	28	907 232	962 324
Varaukset	29	1 668	1 685
Johdannaisinstrumentit	30	46 952	44 974
		1 081 092	1 132 032
LYHYTAIKAISET VELAT			
Lainat	28	236 217	263 033
Johdannaisinstrumentit	30	30 331	16 968
Ostovelat ja muut velat	31	65 815	71 585
		332 363	351 586
VELAT YHTEENSÄ		1 413 455	1 483 617
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		2 124 414	2 150 507

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

2.1.3 Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyrityksen omistajille kuuluva oma pääoma, 1 000 €

	Liite-	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Arvon- muutos- rahastot	Muunto- erot	Kertyneet voittovarot	Oma pääoma yhteensä
1.1.2014		55 922	55 922	-11 559	-3	542 416	642 699
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	26					106 493	106 493
Muut laajan tuloksen erät							
Muuntoerot	12				-419		-419
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			16			16
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna							
				16	-419		-403
Laaja tulos							
				16	-419	106 493	106 090
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2013	26					-81 900	-81 900
31.12.2014		55 922	55 922	-11 543	-422	567 009	666 889
1.1.2015							
		55 922	55 922	-11 543	-422	567 009	666 889
Tilikauden laaja tulos							
Tilikauden voitto tai tappio	26					103 576	103 576
Muut laajan tuloksen erät							
Rahavirran suojaukset	12			5 785			5 785
Muuntoerot	12				-309		-309
Myytäväinä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	12			18			18
Muut laajan tuloksen erät yhteensä verovaikutuksella oikaistuna							
				5 803	-309		5 494
Laaja tulos							
				5 803	-309	103 576	109 070
Liiketoimet omistajien kanssa							
Osinko vuodelta 2014	26					-65 000	-65 000
31.12.2015		55 922	55 922	-5 740	-731	605 585	710 960

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

2.1.4 Konsernin rahavirtalaskelma

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA		1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
	Liitetieto	1 000 €	1 000 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	26	103 576	106 493
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	36	115 978	83 495
Korkokulut ja muut rahoituskulut		34 401	11 910
Korkotuotot		-701	-1 163
Osinkotuotot		-5	-9
Verot		25 745	26 441
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat		-233	-192
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-11 517	19 605
Vaihto-omaisuuden muutos		178	-1 446
Osto- ja muiden velkojen muutos		-8 332	974
Varausten muutos	29	-18	-50
Maksetut korot		-23 734	-21 687
Saadut korot		821	1 225
Maksetut verot	11	-20 470	-19 677
Liiketoiminnan nettorahavirta		215 690	205 919
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	17	-150 449	-124 479
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	16	-3 421	-5 377
Investoinnit muihin sijoituksiin			
Luovutustulot muista sijoituksista	18	500	57
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	17	5 066	1 389
Myönnetyt lainat		-900	-1 600
Saadut osingot	10,18	556	346
Saadut avustukset		15 000	19 935
Maksetut korot	10	-1 690	-1 326
Investointien nettorahavirta		-135 339	-111 055
Rahoituksen rahavirrat:			
Pitkäaikaisten lainojen nostot		107 424	110 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-104 220	-103 003
Lyhytaikaisten lainojen muutos		-80 961	-58 012
Maksetut osingot	26	-65 000	-81 900
Rahoituksen nettorahavirta		-142 757	-132 915
Rahavarojen muutos		-62 406	-38 051
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		179 261	217 311
Raha- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	22, 23	116 855	179 261

19.2.2016

2.1.5 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 (Läkkisepätie 21, 00620 Helsinki), 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 18.2.2016 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 kantaverkko-yhtiö, joka vastaa Suomen päävoimansiirtoverkosta. Yhtiön tehtävänä on kehittää kantaverkkoa, ylläpitää sähkön kulutuksen ja tuotannon kunkin hetken tasapaino, selvittää osapuolten väliset sähkötoimitukset valtakunnan tasolla sekä parantaa sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. Lisäksi yhtiö vastaa rajasiirtoyhteyksien käytöstä Pohjoismaihin, Viroon ja Venäjälle.

Konsernitilinpäätös käsittää emoyhtiö Fingrid Oyj:n lisäksi yhtiön 100-prosenttisesti omistaman tytäryhtiön Finextra Oy:n. Osakkuusyrityksinä on yhdistelty Nord Pool AS (omistus 18.8 %) ja eSett Oy (omistus 33,3 %). Konsernilla ei ole yhteisyrityksiä.

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.

Segmenttiraportointi

Fingrid -konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjestelmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia. Tämän vuoksi IFRS 8 -standardin mukaista segmenttiraportointia ei esitetä. Toimintasegmentti raportoidaan tavalla, joka on yhdenmukainen ylimmälle operatiiviselle päätöksentekijälle toimitettavan sisäisen raportoinnin kanssa. Ylin päätöksentekijä on yhtiön hallitus.

Liikevaihto ja tuloutusperiaatteet

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

Julkiset avustukset

EU:lta tai muulta taholta saadut, aineelliseen käyttöomaisuuteen liittyvät julkiset avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenoista, jolloin ne pienentävät hyödykkeestä tehtäviä poistoja. Muut avustukset jakotetaan tuloksi niille kausille, jolloin avustuksia vastaavat kulut syntyvät. Muut saadut avustukset on esitetty liiketoiminnan muissa tuotoissa.

Eläkejärjestelyt

Konsernilla on tällä hetkellä käytössään ainoastaan maksupohjaisia eläkejärjestelyjä. Konsernin henkilökunnan eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Maksupohjaisissa järjestelyissä suoritukset kirjataan kuluksi sen tilikauden tuloslaskelmaan, jota veloitus koskee. Maksupohjaisissa järjestelyissä konsernilla ei ole oikeudellista eikä tosiasiallista veloitetta lisämaksujen suorittamiseen, mikäli maksujen saajataho ei pysty suoriutumaan eläke-etuuksien maksamisesta.

Tutkimus ja kehitys

Konsernin tutkimus- ja kehitystoiminnan tarkoituksena on oman toiminnan tehostaminen. Sen seurauksena ei synny uusia, erillisinä myytäviä palveluja tai tuotteita. Tutkimus- ja kehitykseenot kirjataan kuluksi tuloslaskelmaan sillä tilikaudella, jonka aikana ne ovat syntyneet.

Vuokrasopimukset

Vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät vuokranantajalle, käsitellään muina vuokrasopimuksina. Muiden vuokrasopimusten perusteella suoritettavat vuokrat on käsitelty liiketoiminnan muissa kuluissa, ja ne kirjataan tuloslaskelmaan tasasuuruksina erinä vuokra-ajan kuluessa. Muut vuokrasopimukset koskevat pääasiassa toimistotiloja, maa-alueita ja verkkovuokria. IAS 17 Vuokrasopimukset -standardin periaatteiden mukaisesti ne vuokrasopimukset, joissa yhtiölle siirtyvät olennaisilta osin hyödykkeen omistamiselle ominaiset riskit ja edut, luokitellaan rahoitusleasingisopimuksiksi.

19.2.2016

Ulkomaan valuutan määräiset erät

Konsernin tilinpäätös esitetään euroina, joka on emoyhtiön toiminnallinen valuutta. Ulkomaan valuutan määräiset liiketapahtumat ja rahoituserät kirjataan tapahtumapäivänä Euroopan keskuspankin keskipäivään. Ulkomaan valuutan määräiset saamiset ja velat arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilinpäätöspäivän keskipäivään. Liiketoiminnan kurssivoitot ja -tappiot sisältyvät vastaaviin eriin liikevoiton yläpuolelle. Rahoitusinstrumenttien kurssierot kirjataan nettomääräisinä rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Kurssiero, joka johtuu ulkomaisen osakkuusyhtiön tuloslaskelmaerien muuntamisesta keskipäivään mukaan ja tase-erien muuntamisesta tilinpäätöspäivän kurssin mukaan, esitetään omissa pääomissa erillisenä eränä.

Tuloverot

Konsernin tuloslaskelman veroihin kirjataan konserniyhtiöiden tilikauden tuloksia vastaavat suoriteperusteiset verot, aikaisempien tilikausien verojen oikaisu ja laskennallisten verojen muutokset. IAS 12 -standardin mukaisesti konserni kirjaa laskennallisen vero- ja tulojen pitkäaikaisena saamisena ja vastaavasti laskennallisen verovelan pitkäaikaisena velkana.

Laskennalliset vero- ja velat kirjataan kaikista väliaikaisista eroista omaisuus- ja velkaerien verotusarvojen sekä kirjanpito- arvojen välillä velkamenetelmän mukaisesti. Laskennallinen vero on kirjattu tilinpäätöspäivään mennessä säädettyillä verokannoilla.

Suurimmat väliaikaiset erot syntyvät käyttöomaisuuden poistoista ja rahoitusinstrumenteista. Ulkomaisen osakkuusyhtiön jaka- mattomista voittovaroista ei ole kirjattu laskennallista veroa, koska osingon vastaanottaminen ei aiheuta verovaikutusta pohjoismai- sen verosopimuksen perusteella. Laskennallinen vero saamisista eroista kirjataan siihen määrään asti, joka todennäköi- sesti voidaan hyödyntää tulevaisuudessa syntyvää verotettavaa tuloa vastaan.

Osakekohtainen tulos

Konserni on laskenut laimentamattoman osakekohtaisen tuloksen IAS 33 -standardin mukaisesti. Laimentamaton osakekohtainen tulos lasketaan käyttäen tilikauden aikana ulkona olevien osakkeiden painotettua keskimääräistä osakemäärää.

Koska konsernilla ei ole käytössä optiojärjestelmiä eikä omaan pääomaan sidottuja etuja tai muita oman pääoman ehtoisia rahoitusinstrumentteja, ei laimennusvaikutusta ole.

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. Osakkuusyhtiöiden osalta liikearvo sisällytetään osakkuusyhtiön investoinnin arvoon.

Muita aineettomia hyödykkeitä ovat ohjelmistot ja maankäyttöoikeudet. Ohjelmistot arvostetaan alkuperäiseen hankintamenuon ja poistetaan tasapoin arvioituna taloudellisena vaikutusaikanaan. Maankäyttöoikeuksista, joilla on rajaton taloudellinen vaikutus- aika, 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 yri- tykselle koituva taloudellinen hyöty lisääntyy yli aiemman suoritusasteen. 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 pois kirjaaminen tapahtuu niiden luovu- tushetkellä, jolloin toteutuneet päästöt on selvitetty. Velasta johtuva kulu kirjataan tuloslaskelmaan materiaalit ja palvelut ryhmän kuluihin.

Päästöoikeuksien myyntivoitot sisältyvät muihin tuottoihin.

Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet

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.

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

Vieraan pääoman menot, kuten korkokulut ja järjestelypalkkiot, jotka välittömästi johtuvat ehdot täyttävän omaisuuserän hankkimi- sesta, rakentamisesta tai valmistamisesta, muodostavat osan kyseisen omaisuuserän hankintamenuista. Ehdot täyttävä hyödyke on sellainen hyödyke, jonka saaminen valmiiksi sen aiottua käyttötarkoitusta varten vaatii välttämättä huomattavan pitkän ajan. Muut

19.2.2016

vieraan pääoman menot kirjataan kuluiksi. Hankintamenoon aktivoidut vieraan pääoman menot lasketaan konsernin keskimääräisen vieraan pääoman kustannusten mukaan.

Aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä tehdään tasapoistot taloudellisen vaikutusajan mukaisesti. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottoaikakausien mukaan. Maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Arvioidut taloudelliset pitoajat tarkistetaan jokaisena tilinpäätöspäivänä ja jos ne eroavat merkittävästi aikaisemmista arvioista, poistoajoja muutetaan vastaavasti.

Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoajat:

Rakennukset ja rakennelmat	
Sähköasemien rakennukset ja erilliset rakennukset	40 vuotta
Sähköasemien rakennelmat	30 vuotta
Kaasuturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 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 poisto-aika 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 määritettäessä 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.

Aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sekä muihin aineettomiin hyödykkeisiin paitsi liikearvoon liittyvä arvonalentumistappio peruutetaan, jos omaisuserästä kerrytettävissä olevaa rahamäärää määritettäessä 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 hankintamenoon tai sitä alempaan nettorealisoituarvoon. Hankintameno määritetään FIFO-menetelmää käyttäen. Nettorealisoituarvo on tavanomaisessa liiketoiminnassa saatava arvioitu myyntihinta, josta on vähennetty arvioidut valmiiksi saattamisesta johtuvat menot sekä arvioidut myynnin toteuttamiseksi välttämättömät menot. Vaihto-omaisuus muodostuu materiaali- ja polttoainetarvikkeista.

19.2.2016

Lainat ja muut saamiset

Lainat ja muut saamiset kirjataan alun perin käypään arvoon. Epävarmojen saamisten määrä arvioidaan perustuen yksittäisten erien riskiin. Saamisten arvonalentumiskirjaus tehdään, kun on olemassa perusteltu näyttö, että konserni ei tule saamaan kaikkia saamisiinsa 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.

Johdannaisinstrumentit

Johdannaiset kuuluvat ryhmään kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät johdannaisvarat ja -velat. Johdannaiset kirjataan alun perin johdannaisoppimuksen solmimispäivän käypään arvoon, ja sen jälkeen ne arvostetaan käypään arvoon. Tästä syntyvän arvonnmuutoksen kirjaaminen riippuu siitä onko johdannainen määritetty suojausinstrumentiksi ja minkä luonteista erää se suojaa. Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia vain suojautuakseen riskeiltä yritystalouden ja rahoitustoiminnan politiikan sekä häviösähkön suojauspolitiikan mukaisesti.

Sähköjohdannaiset

Yhtiö solmii sähköjohdannaisoppimuksia suojatakseen häviösähköennusteen mukaisen sähkön hankinnan hintariskiä hallituksen hyväksymän Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Fingrid lopetti sähköjohdannaisten suojauslaskennan vuoden 2014 alusta, minkä johdosta sähköjohdannaisten koko arvonnmuutos on kirjattu ja kirjataan jatkossa tuloslaskelmaan. Taseessa oleva suojausrahasto puretaan tulosvaikutteisesti, tulosta 11,6 miljoonaa euroa vähentävästi, tasaerissä vuosien 2015 ja 2016 aikana.

Korko- ja valuuttajohdannaiset

Yhtiö solmii johdannaisoppimuksia suojatakseen rahoitusriskejä (korko- ja valuuttapositiona) hallituksen hyväksymän Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden mukaisesti. Fingrid ei sovelta suojauslaskentaa näiden johdannaisten osalta. Johdannaisvara tai -velka merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon. Tilinpäätöspäivänä johdannaiset arvostetaan käypään arvoon ja arvonnmuutos merkitään suoraan tuloslaskelmaan rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

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

Kaupankäyntitarkoituksessa pidettävät rahoitusvarat

Rahoitusvarat on luokiteltu kaupankäyntitarkoituksessa pidettäviin. Ryhmä sisältää rahamarkkina-arvopapereita sekä lyhytaikaisia sijoituksia lyhyen koro rahastoihin. Rahoitusarvopaperit merkitään selvityspäivänä taseeseen käypään arvoon. Tämän jälkeen tilinpäätöksissä rahoitusvarat arvostetaan käypään arvoon ja niiden arvonnmuutos kirjataan tuloslaskelman rahoitustuottoihin ja -kuluihin.

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ovat pääasiassa sijoitus-, yritys- ja kuntatodistuksia, joiden laina-aika on enintään 12 kuukautta, sekä sijoituksia lyhyen koro rahastoihin.

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

Tähän ryhmään kuuluvat omaisuserät ovat lyhytaikaisia varoja.

Rahavarat

Rahavarat muodostuvat käteis- ja tilivaroista sekä pankkitalletuksista. Rahavarat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät, myydään tai muutoin luovutetaan. Tähän ryhmään kuuluvat omaisuserät ovat lyhytaikaisia varoja.

Lainat

Nostetut lainat merkitään alun perin taseeseen käypään arvoon transaktiomenoilla vähennettyinä. Transaktiomenoja ovat yli- ja alihinnat sekä järjestely-, välitys- ja hallinnolliset palkkiot. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenoon; saadun määrän ja takaisin maksettavan määrän välinen erotus merkitään tuloslaskelmaan efektiivisen koro menetelmällä laina-ajan kuluessa. Lainat kirjataan pois taseesta, kun ne erääntyvät 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 veloitteen kattamiseksi vaadittavien menojen nykyarvoon. Nykyarvon laskennassa käytetty diskonttaustekijä valitaan siten, että se kuvastaa markkinoiden näkemystä tarkasteluhetken rahan aika-arvosta ja veloitteeseen liittyvistä riskeistä.

Fingridin käytössä on kreosootti- ja suolakyllästettyjä puupylväitä ja kaapelikanavien kansia. Käytöstä poistuva kyllästetty puutavara on luokiteltu ympäristöministeriön asetuksessa YMA 1129/2001 ongelmajätteeksi. Hävittämisvelvollisuudesta tulevana vuosikymmeninä aiheutuvista kustannuksista kirjattiin varaus vuonna 2004.

Osingonjako

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

19.2.2016

Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkintaan perustuvat ratkaisut

Kun konsernitilinpäätös laaditaan kansainvälisen tilinpäätöskäytännön mukaisesti, yhtiön johto joutuu tekemään arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat kirjattavien varojen, velkojen, tuottojen ja kulojen 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. Toteutumattomat voivat poiketa näistä arvioista. Arviointia on käytetty tilinpäätöstä laadittaessa mm. arvonalentumistestauksen laskelmien laadinnassa, määriteltäessä aineellisten ja aineettomien omaisuuserien pitoaikoja, laskennallisten verojen sekä varausten yhteydessä.

Tasesähkön oston ja myynnin arvioiminen

Tasesähkökaupan tulot ja kulut selviävät valtakunnallisen taseselvityksen kautta, joka perustuu Työ- ja elinkeinoministeriön 9.12.2008 antamaan asetukseen sähköntoimitusten selvitykseen liittyvästä tiedonvaihdosta.

Lopullinen taseselvitys valmistuu viimeistään kahden kuukauden päästä toimituskuukaudesta, minkä johdosta tilinpäätöksessä tasesähkökaupan tuotot ja kulut ovat osittain arvionvaraisia. Arviointi on tehty erikseen kulutus-, tuotanto-, ja ulkomaisten taseiden osalta. Kahden ensin mainitun osalta selvittämättömän tasesähkön arviointi on tehty käyttäen vertailuryhmälaskentaa. Ulkomaisten taseiden osalta laskelmat on varmistettu ulkomaisten vastapuolten kanssa.

Läpisiirtokorvaus

Sähkön läpisiirtokorvaus perustuu kantaverkkoyhtiöiden kesken tehtyyn ITC (Inter-Transmission System Operator Compensation)-sopimukseen. Laskenta tehdään keskitetysti ENTSO-E:n toimesta (kantaverkkoyhtiöiden yhteistyöjärjestö). Läpisiirtokorvaus määräytyy verkon käytöstä ja siirtohäviöistä maksettavan korvauksen perusteella. Läpisiirtokorvaukset lasketaan huomioiden sähkön siirrot eri ITC-sopimusmaiden välillä. Läpisiirtokorvaus voi olla kantaverkkoyhtiölle sekä tuottoa että kuluja. Fingridin osuus läpisiirtokorvauksesta määräytyy Suomen rajojen yli tapahtuvien sähkön siirtojen sekä laskennallisten kantaverkkohäviöiden perusteella. Läpisiirtokorvaukset laskutetaan jälkikäteen kaikkien sopimusosapuolien hyväksytyä summat. Tarkastelu tapahtuu kuukausitasolla. Tilinpäätöksessä on tämän johdosta arvioitu 2015 vielä laskuttamatta olevat läpisiirtokorvaukset. Arvio on tehty käyttäen toteutuneita sähköenergian siirtoja Suomen rajoilla sekä yksikkökorvauksia, jotka on arvioitu analysoimalla edellisten kuukausien toteumia ja tietoja verkon siirroista näinä kuukausina.

Liikearvon arvioitu arvonalentuminen

Liikearvo testataan vuosittain mahdollisen arvonalentumisen varalta liitetiedossa 15 kuvatus periaatteen mukaisesti.

Uusien tai uudistettujen IFRS-standardien ja IFRIC-tulkintojen soveltaminen

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja standardeja kuin vuonna 2014.

Myöhemmin sovellettavat uudet ja uudistetut standardit ja tulkinnat

IASB on julkistanut seuraavat uudet tai uudistetut standardit ja tulkinnat, joita konserni ei ole vielä soveltanut.

Konserni ottaa ne käyttöön kunkin standardin ja tulkinnan voimaantulopäivästä lähtien, tai mikäli voimaantulopäivä on muu kuin tilikauden ensimmäinen päivä, voimaantulopäivää seuraavan tilikauden alusta lukien

IFRS 9 Rahoitusinstrumentit ja siihen tehdyt muutokset *).

Uusi standardi korvaa nykyisen standardin IAS 39 Rahoitusinstrumentit: *kirjaaminen ja arvostaminen*. IFRS 9 muuttaa rahoitusvarojen luokittelua ja arvostamista sekä sisältää rahoitusvarojen arvonalentumisen arviointiin uuden, odotettuihin luottotappioihin perustuvan mallin. Rahoitusvelkojen luokittelu ja arvostaminen vastaavat suurelta osin nykyisiä IAS 39:n vaatimuksia. Suojauslaskennan osalta on edelleen kolme suojauslaskentatyyppiä. Aiempaa useampia riskipositioita voidaan ottaa suojauslaskennan piiriin ja suojauslaskennan periaatteita on yhtenäistetty riskienhallinnan kanssa. Konsernissa arvioidaan parhaillaan standardin mahdollisia vaikutuksia.

IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista *)

Uusi standardi sisältää viisivaiheisen ohjeistuksen asiakassopimusten perusteella saatavien myyntituottojen kirjaamiseen ja korvaa nykyiset IAS 18- ja IAS 11-standardit ja niihin liittyvät tulkinnat. Myynnin kirjaaminen voi tapahtua ajan kuluessa tai tiettyä ajankohdantana, ja keskeisenä kriteerinä on määräysvallan siirtyminen. Standardi lisää myös esitettävien liitetietojen määrää. Konsernissa arvioidaan parhaillaan standardin mahdollisia vaikutuksia.

IFRS-standardeihin tehdyt vuosittaiset parannukset 2012–2014

Muutokset eivät ole merkittäviä, eikä niillä ole vaikutusta konsernin tilinpäätökseen.

Muilla standardeilla, jotka eivät vielä ole voimassa, ei odoteta olevan olennaista vaikutusta nykyiseen tai tuleviin raportointikausiin eikä odotettavissa oleviin liiketapahtumiin.

*) ei vielä hyväksytty EU:ssa

19.2.2016

2. TIETOJA LIIKEVAIHDOSTA JA SEGMENTEISTÄ

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2015	2014
Kantaverkkotulot	333 005	326 327
Tasesähkön myynti	137 127	150 734
Rajasiirto	11 174	9 401
Läpisiirtotuotot	15 298	12 157
Tehoreservi	7 585	8 009
Estlink pullonkaulatulot	4 180	2 388
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	86 762	48 857
Muu liikevaihto	5 093	9 282
Yhteensä	600 224	567 155

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-pörssikauppaan. 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. Siirtovarauksen 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 (tasevas- taavan) 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. Säätösähkö- markkinoille 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 sopimuse- rusteisesti.

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

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

Tietoja segmenteistä ei esitetä, koska Fingrid-konsernin koko liiketoiminnan on katsottu olevan Suomessa harjoitettavaa järjes- telmävastuullista kantaverkkotoimintaa, joka muodostaa vain yhden segmentin. Yksittäisten tuotteiden ja palvelujen riskeissä ja kannattavuudessa ei ole olennaisia poikkeavuuksia.

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2015	2014
Vuokratuotot	1 196	1 267
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	2 265	1 048
Saadut avustukset	199	200
Muut tuotot	1 539	2 105
Yhteensä	5 199	4 619

19.2.2016

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2015	2014
Ostot tilikauden aikana	222 773	244 132
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	178	-1 446
Aineet ja tarvikkeet	222 951	242 687
Ulkopuoliset palvelut	17 691	21 618
Yhteensä	240 643	264 304

5. TYÖSUHDE-ETUUKSISTA AIHEUTUVAT KULUT, 1 000 €	2015	2014
Palkat ja palkkiot	21 320	20 460
Eläkekulut - maksupohjaiset järjestelyt	3 518	3 462
Muut henkilösivukulut	967	1 071
Yhteensä	25 804	24 993

Ylimmän johdon palkat ja palkkiot (liitetieto 37)**1 472 1 438**

Konsernissa on vuonna 2015 ollut käytössä palkitsemisjärjestelmä, jonka yleiset periaatteet Fingrid Oyj:n hallitus on hyväksynyt 17.12.2014. Johtoryhmän jäsenten kokonaispalkkaus muodostuu kiinteästä kokonaispalkasta, yksivuotisesta bonusohjelmasta ja kolmevuotisesta pitkän tähtäimen kannustinohjelmasta. Yksivuotisen bonusohjelman enimmäismäärä on toimitusjohtajan osalta 25 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 20 prosenttia vuosipalkasta. Pitkän tähtäimen kannustinohjelman vuosittainen enimmäismäärä on toimitusjohtajan osalta 35 prosenttia ja muiden johtoryhmän jäsenten osalta 25 prosenttia.

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:	2015	2014
Henkilöstö keskimäärin	319	305
Henkilöstö vuoden lopussa	315	313

6. POISTOT, 1 000 €	2015	2014
Aineettomat hyödykkeet	1 441	1 580
Rakennukset ja rakennelmat	7 307	6 659
Koneet ja kalusto	47 765	45 737
Voimajohdot	36 448	36 408
Muut aineelliset hyödykkeet	1 158	1 128
Yhteensä	94 119	91 511

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €	2015	2014
Vieraat urakat, työsuoritukset ym.	45 757	45 746
Voitot/tappiot sähköjohdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	24 127	-6 044
Vuokrakulut	2 727	2 598
Valuuttakurssivoitot ja -tappiot	114	-103
Muut kulut	9 563	5 951
Yhteensä	82 288	48 149

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1000 €	2015	2014
Tilintarkastuspalkkiot	45	50
Muut palkkiot	74	150
Yhteensä	119	200

9. TUTKIMUS- JA KEHITYSMENOT, 1 000 €	2015	2014
Tutkimus- ja kehitysmenot	1 817	1 728
Yhteensä	1 817	1 728

10. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT, 1 000 €	2015	2014
Korkotuotot, kaupankäyntitarkoituksessa pidettävistä rahoitusvaroista	449	859
Korkotuotot, rahavarat ja pankkitalletukset	174	176
Nettovaluuttakurssierot	77	
Osinkotuotot	5	9
	706	1 044
Korkokulut, lainoista	-29 650	-33 371
Nettokorkokulut, korko- ja valuuttajohdannaisista	8 250	10 508
Voitot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	3 749	13 784
Tappiot johdannaisten käypään arvoon arvostamisesta	-17 025	-2 870
Nettovaluuttakurssierot		128
Muut rahoituskulut	-1 416	-1 286
	-36 092	-13 108
Aktivoidut korkokulut, vieraan pääoman menot; rahoitusmenokerroin 2 % (liitetieto 17)	1 690	1 326
Yhteensä	-33 695	-10 738

11. TULOVEROT, 1 000 €	2015	2014
Välittömät verot	30 807	20 203
Laskennallisten verojen muutos (liitetieto 27)	-5 062	6 238
Yhteensä	25 745	26 441

Tuloveron täsmäytyslaskelma:

Tulos ennen veroja	129 321	132 934
Suomen yhtiöverokannan mukaan laskettu vero 20,0 %	25 864	26 587
Vähennyskeltottomat kulut ja verovapaat tulot	-120	-146
Tuloverot konsernin tuloslaskelmassa	25 745	26 441

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

19.2.2016

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

	2015			2014		
	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen	Ennen veroja	Vero-vaikutus	Verojen jälkeen
Rahavirran suojaukset	7 232	-1 446	5 785			
Muuntoerot	-309		-309	-419		-419
Myytävänä oleviin pitkäaikaisiin omaisuuseriin liittyvät erät	26	-8	18	20	-4	16
Yhteensä	6 949	-1 455	5 494	-399	-4	-403

13. OSAKEKOHTAINEN TULOS

	2015	2014
Tilikauden voitto, 1 000 €	103 576	106 493
Keskimääräinen painotettu osakemäärä, kpl	3 325	3 325
Laimentamaton osakekohtainen tulos, €	31 151	32 028
Laimennettu osakekohtainen tulos, €	31 151	32 028

14. OSAKEKOHTAINEN OSINKO

Tilinpäätöspäivän jälkeen hallitus on ehdottanut jaettavaksi osinkoa A-sarjan osakkeille 33 686,24 ja B-sarjan osakkeille 16 038,49 (2014: A-osake 21 655,4, B-osake 16 038,5) euroa osaketta kohden, jolloin osinko on kokonaisuudessaan 90 (2014: 65,0) miljoonaa euroa.

15. LIIKEARVO, 1 000 €

	2015	2014
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 investoinneista. Ennustetut rahavirrat kattavat seuraavan viiden vuoden ajanjakson. Tätä ajanjaksoa seuraavien vuosien ennakoituiden rahavirrat on arvioitu ekstrapoloimalla ennakoituiden rahavirrat nollan prosentin kasvuarviota käyttäen. Laskelmissa käytetty diskonttokorko ennen veroja on 6,0 % (4,0 %). Diskonttokoron muutos johtuu kohtuullisen tuoton laskennassa käytettävän pääoman painotetun keskikustannuksen (WACC-malli) tapahtuneiden parametrien muutoksista. Yhtiön johdon käsityksen mukaan kohtuulliset muutokset laskelmissa käytetyissä keskeisissä oletuksissa eivät johtaisi siihen, että olisi tarvetta arvonalentumiskirjauksiin.

16. AINEETTOMAT HYÖDYKKEET, 1 000 €

	2015	2014
Maankäyttöoikeudet		
Hankintameno 1.1.	91 920	89 802
Lisäykset 1.1.-31.12.	2 758	2 155

Vähennykset 1.1.-31.12.	-1 929	-37
Hankintameno 31.12.	92 749	91 920
Kirjanpitoarvo 31.12.	92 749	91 920

Muut aineettomat hyödykkeet

Hankintameno 1.1.	29 829	28 102
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 118	1 727
Vähennykset 1.1.-31.12.	-95	
Hankintameno 31.12.	30 853	29 829
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-26 732	-25 153
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-1 441	-1 580
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 680	3 097

Kirjanpitoarvo 31.12.	95 428	95 016
------------------------------	---------------	---------------

Maankäyttöoikeudet testataan vuosittain liikearvon testauksen yhteydessä arvonalentumisen varalta. Testauksen tuloksena ei ole havaittu arvonalentumistarvetta.

17. AINEELLISET KÄYTTÖOMAISUUSHYÖDYKKEET, 1 000	2015	2014
--	-------------	-------------

Maa- ja vesialueet

Hankintameno 1.1.	14 974	14 224
Lisäykset 1.1.-31.12.	442	750
Vähennykset 1.1.-31.12.	-67	
Hankintameno 31.12.	15 349	14 974
Kirjanpitoarvo 31.12.	15 349	14 974

Rakennukset ja rakennelmat

Hankintameno 1.1.	202 370	181 231
Lisäykset 1.1.-31.12.	18 214	21 139
Vähennykset 1.1.-31.12.	-227	
Hankintameno 31.12.	220 357	202 370
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-45 829	-39 169
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	59	
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-7 307	-6 659
Kirjanpitoarvo 31.12.	167 280	156 541

Koneet ja kalusto

Hankintameno 1.1.	1 015 283	974 980
Lisäykset 1.1.-31.12.	38 826	40 316
Vähennykset 1.1.-31.12.	-630	-13
Hankintameno 31.12.	1 053 479	1 015 283
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-438 393	-392 663
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	306	8
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-47 765	-45 737
Kirjanpitoarvo 31.12.	567 627	576 891

Voimajohdot

Hankintameno 1.1.	1 213 542	1 167 798
Lisäykset 1.1.-31.12.	30 003	46 437
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5 283	-693
Hankintameno 31.12.	1 238 261	1 213 542
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-415 422	-379 409
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	3 223	394

19.2.2016

Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-36 448	-36 408
Kirjanpitoarvo 31.12.	789 614	798 120
Muut aineelliset hyödykkeet		
Hankintameno 1.1.	22 232	21 948
Lisäykset 1.1.-31.12.	524	284
Vähennykset 1.1.-31.12.		
Hankintameno 31.12.	22 756	22 232
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-14 326	-13 423
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.		
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-882	-903
Kirjanpitoarvo 31.12.	7 548	7 906
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		
Hankintameno 1.1.	78 687	81 674
Lisäykset 1.1.-31.12.	134 335	93 383
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-92 206	-96 371
Hankintameno 31.12.	120 816	78 687
Kirjanpitoarvo 31.12.	120 816	78 687
Aktivoidut korot		
Hankintameno 1.1.	7 735	6 410
Lisäykset 1.1.-31.12.	1 690	1 326
Hankintameno 31.12.	9 426	7 735
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-399	-174
Suunnitelman mukaiset poistot aktivoiduista koroista 1.1.-31.12.	-276	-225
Kirjanpitoarvo 31.12.	8 750	7 336
Kirjanpitoarvo 31.12.	129 566	86 023
Kirjanpitoarvo 31.12. Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	1 676 984	1 640 454

18. SIJOITUKSET, 1 000 €	2015	2014
Myytavissä olevat sijoitukset		
Hankintameno 1.1.	262	300
Vähennykset 1.1.-31.12.		-57
Käyvän arvon muutokset 1.1.-31.12.	22	20
Kirjanpitoarvo 31.12.	284	262

Käyvän arvon muutokset on kirjattu omaan pääomaan (liitetieto 26)

Osuudet osakkuusryityksissä

Hankintameno 1.1.	10 515	10 416
Vähennykset 1.1.-31.12.	-214	
Osuus tuloksesta 1.1.-31.12.	447	854
Muuntoerot 1.1.-31.12.	-309	-419
Osingot 1.1.-31.12.	-551	-337
Kirjanpitoarvo 31.12.	9 888	10 515
Kirjanpitoarvo 31.12.	10 173	10 777
Osakkuusyritysten kirjanpitoarvoon sisältyy liikearvoa 31.12.	3 245	3 245

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

19.2.2016

Osakkuusyriyten taloudellinen yhteenveto, 1 000 €

2015	Pitkääikaiset		Lyhytaikaiset		Liike-vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
Nord Pool AS, Lysaker, Norja	3 489		66 698	40 194	25 851	6 422	551	18,8
eSett Oy, Helsinki	5 364	7 500	5 474	328		-2 141		33,3

Porvoon Alueverkko Oy myyty kesäkuussa 2015.

2014	Pitkääikaiset		Lyhytaikaiset		Liike-vaihto	Voitto/ tappio	Kaudella saadut osingot	Omistusosuus (%)
	varat	velat	varat	velat				
Nord Pool AS, Lysaker, Norja	3 040		360 661	335 303	25 576	5 588	337	18,8
Porvoon Alueverkko Oy, Porvoo	3 352	2 871	1 217	1 007	7 486	9		33,3
eSett Oy, Helsinki	3 368	4 800	6 960	377		-851		33,3

Taulukossa mainitut konsernin osakkuusyriykset on käsitelty konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

Yhteispuhojoismainen taseselvityksen (Nordic Balance Settlement, NBS) käyttönotto Suomessa siirtyy syksyyn 2016. NBS:n käynnistyessä taseselvitykset siirtyvät Fingridin Tasepalveluyksiköltä eSett Oy:n hoidettavaksi.

Tytäryhtiöosakkeet 31.12.2015

	Omistusosuus (%)	Omistusosuus (%)
Finextra Oy, Helsinki	100	100

19. VAIHTO-OMAISSUUS, 1 000 €

	2015	2014
Aineet ja tarvikkeet	12 647	12 604
Keskeneräiset työt	18	239
Yhteensä	12 665	12 843

Vaihto-omaisuuden kuluksi kirjattu hankintameno oli 1,5 (2,4) miljoonaa euroa

20. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €

	2015	2014
Lainasaamiset osakkuusyriyksiltä	2 500	1 600
Vakuusrahasto Nasdaq OMX, pantattu tili		794
Vakuustili Nasdaq OMX		197
Yhteensä	2 500	2 591

21. MYyntISAAMISET JA MUUT SAAMISET, 1 000 €

	2015	2014
Myyntisaamiset	55 709	41 891
Myyntisaamiset osakkuusyriyksiltä (liitetieto 37)	39	2 257
Korkosaamiset osakkuusyriyksiltä (liitetieto 37)	9	2
Siirtosaamiset	13 241	13 514
Vakuusrahasto Nasdaq OMX, pantattu tili	863	
Muut saamiset	49	34

19.2.2016

Yhteensä	69 909	57 699
Siirtosaamiin sisältyvät oleelliset erät	2015	2014
Myyntin jaksotukset	4 046	3 051
Ostojen jaksotukset/ennakkomaksut	4 016	4 132
Korkosaamiset	5 001	6 144
Vuokrat/ennakkomaksut	178	188
Yhteensä	13 241	13 514
Myyntisaamisten ikäjakauma	2015	2014
Erääntymättömät myyntisaamiset	55 747	44 149
yli 60 päivää erääntyneet myyntisaamiset		0
Yhteensä	55 747	44 149
Myyntisaamiset ja muut saamiset valuutoittain, 1 000 €	2015	2014
EUR	69 909	57 699
Yhteensä	69 909	57 699

Myyntisaamisten ja muiden saamisten käypä arvo ei poikkea olennaisesti tasearvosta.

22. RAHOITUSVARAT, 1 000 €	2015	2014
Sijoitustodistukset		
Yritystodistukset	53 984	87 315
Lyhyen koron rahastot	39 468	29 379
Yhteensä	93 451	116 694
Rahoitusvarat on kirjattu käypään arvoon ja arvonmuutokset esitetty tuloslaskelmassa korkotuotoissa ja -kuluissa.		
23. RAHAVARAT, 1 000 €	2015	2014
Pankkitalletukset	10 000	
Pankkitilit ja käteisvarat	13 114	62 278
Pantatut tilit	289	289
Yhteensä	23 403	62 566

24. RAHOITUSVARAT JA -VELAT ARVOSTUSRYHMITTÄIN, 1 000 €

	Lainat ja muut saa- miset/ velat	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti kirjattavat va- rat/velat	Myytävis- sä olevat rahoitus- varat	Jaksotettuun hankinta- menoon kirjat- tavat rahoitus- varat/-velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2015						
Pitkäaikaiset rahoitusvarat:						
Myytävisissä olevat sijoitukset			284		284	18
Korko- ja valuuttajohdannaiset		36 082			36 082	30
Lyhytaikaiset rahoitusvarat:						
Korko- ja valuuttajohdannaiset		4 413			4 413	30
Sähköjohdannaiset					0	30

19.2.2016

Myyntisaamiset ja muut saamiset	64 915			64 915	21
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjatavat rahoitusvarat		93 451		93 451	22
Rahat ja pankkisaamiset		23 403		23 403	23

Rahoitusvarat yhteensä:	64 915	157 350	284	222 550	
--------------------------------	---------------	----------------	------------	----------------	--

Pitkäaikaiset rahoitusvelat:

Lainat			907 232	907 232	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		22 787		22 787	30
Sähköjohdannaiset		25 132		25 132	30

Lyhytaikaiset rahoitusvelat:

Lainat			236 217	236 217	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		7 041		7 041	30
Sähköjohdannaiset		23 928		23 928	30
Ostovelat ja muut velat	39 398		13 925	53 323	31

Rahoitusvelat yhteensä		78 887	1 157 373	1 275 658	
-------------------------------	--	---------------	------------------	------------------	--

	Lainat ja muut saamiset/velat	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat varat/velat	Myytavissä olevat rahoitusvarat	Jaksotettuun hankintamenoön kirjatavat rahoitusvarat/-velat	Yhteensä	Liitetieto
Tase-erä 31.12.2014						

Pitkäaikaiset rahoitusvarat:

Myytavissä olevat sijoitukset			262		262	18
Korko- ja valuuttajohdannaiset		47 150			47 150	30

Lyhytaikaiset rahoitusvarat:

Korko- ja valuuttajohdannaiset		12 236			12 236	30
Sähköjohdannaiset		29			29	30

Myyntisaamiset ja muut saamiset	51 555				51 555	21
---------------------------------	--------	--	--	--	--------	----

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjatavat rahoitusvarat		116 694			116 694	22
Rahat ja pankkisaamiset		62 566			62 566	23

Rahoitusvarat yhteensä:	51 555	238 675	262		290 493	
--------------------------------	---------------	----------------	------------	--	----------------	--

Pitkäaikaiset rahoitusvelat:

Lainat				962 324	962 324	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		29 160			29 160	30
Sähköjohdannaiset		17 486			17 486	30

Lyhytaikaiset rahoitusvelat:

Lainat				263 033	263 033	28
Korko- ja valuuttajohdannaiset		2 492			2 492	30
Sähköjohdannaiset		14 708			14 708	30
Ostovelat ja muut velat	46 127			15 290	61 417	31

Rahoitusvelat yhteensä	46 127	63 846		1 240 647	1 350 620	
-------------------------------	---------------	---------------	--	------------------	------------------	--

19.2.2016

Rahoitusvarojen ja rahoitusvelkojen netottaminen

Seuraaviin rahoitusvaroihin ja -velkoihin liittyy toimeenpantavissa olevia yleisiä netotussopimuksia ja vastaavia sopimuksia: Johdannaisten käyvät arvot on esitetty taseessa bruttomääräisinä. ISDA -sopimuksen mukaisesti ne voidaan netottaa ehdollisissa tilanteissa kuten sopimusrikkomus tai konkurssi. Taulukossa johdannaissaatavien ja -velkojen osalta kuvataan tilannetta, jos ne olisi netotettu taseessa.

Tasepalveluyksikön myyntisaamiset ja ostovelat jotka tasepalvelusopimuksen mukaisesti laskutetaan nettomääräisenä.

	2015				2014			
	Rahoitusvarojen bruttomäärä	Netotettujen rahoitusvelkojen bruttomäärä	ISDA:n mukainen johdannais- saatavien ja -velkojen nettomäärä	Taseessa esitettävät netto-rahoitusvarat	Rahoitusvarojen bruttomäärä	Netotettujen rahoitusvelkojen bruttomäärä	ISDA:n mukainen johdannais- saatavien ja -velkojen nettomäärä	Taseessa esitettävät netto-rahoitusvarat
Johdannaissaatavat	26 179	-12 255	13 924		46 094	-17 719	28 375	
Myyntisaamiset	66 118	-10 371		55 747	53 342	-9 193		44 149
Yhteensä	92 297	-22 626	13 924	55 747	99 436	-26 912	28 375	44 149
Johdannaisvelat	-15 510	12 255	-3 255		-18 360	17 719	-641	
Ostovelat	25 025	-10 371		14 654	36 879	-9 193		27 686
Yhteensä	9 515	1 884	-3 255	14 654	18 519	8 525	-641	27 686

25. KÄYVÄN ARVON HIERARKIA, 1 000 €	2015			2014		
	Taso 1	Taso 2	Taso 3	Taso 1	Taso 2	Taso 3
Käypään arvoon kirjattavat varat						
Myytavissä olevat sijoitukset	114	170		78	190	
Korko- ja valuuttajohdannaiset		40 496			59 386	
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	39 468	53 984		29 379	87 315	
Käypään arvoon kirjattavat varat yhteensä	39 582	94 649		29 457	146 891	
Käypään arvoon kirjattavat velat						
Korko- ja valuuttajohdannaiset		29 827			31 652	
Sähkötermiinit, NASDAX OMX Commodities	49 060			32 194		
Käypään arvoon kirjattavat velat yhteensä	49 060	29 827		32 194	31 652	

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

Taso 1: syöttötiedot ovat julkisesti noteerattuja toimivilla markkinoilla.

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

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

26. OMA PÄÄOMA

Oma pääoma koostuu osakepääomasta, ylikurssirahastosta, arvonmuutosrahastosta (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 pääomaosuusmenetelmän mukaiset osakkuusyhtiöiden nettoinvestointien muuntoerot. Tilikauden voitto kirjataan kertyneisiin voittovaroihin.

19.2.2016

Osakepääoma ja ylikurssirahasto, 1 000 €	Osakepääoma	Ylikurssirahasto	Yhteensä
1.1.2014	55 922	55 922	111 845
Muutos			
31.12.2014	55 922	55 922	111 845
Muutos			
31.12.2015	55 922	55 922	111 845
Osakepääoma jakautuu seuraavasti	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Osakesarja A	2 078	62,50	83,33
Osakesarja B	1 247	37,50	16,67
Yhteensä	3 325	100,00	100,00
Osakemäärä, kpl	Osakesarja A	Osakesarja B	Yhteensä
1.1.2015	2078	1247	3 325
Muutos			
31.12.2015	2 078	1 247	3 325

Osakkeiden enimmäismäärä on 13 300 kappaletta kuten myös vuonna 2014. 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 vähimmäisosinko. Ellei vuotuista vähimmäisosinkoa 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 vähimmäisosinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. B-sarjan osakkeilla ei ole oikeutta saada muuta osinkoa.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruista tilikausittaista vähimmäismäärää jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisten vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

Osakkeenomistajat ryhmittäin 31.12	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Julkisyhteisöt	1 768	53,17	70,87
Rahoitus- ja vakuutuslaitokset	1 557	46,83	29,12
Yhteensä	3 325	100,00	100,00

19.2.2016

Osakkeenomistajat 31.12.2015	Osakemäärä kpl	Osakkeista %	Äänistä %
Suomen Valtio, valtiovarainministeriön edustamana	939	28,24	37,66
Aino Holdingyhtiö Ky	878	26,41	11,74
Huoltovarmuuskeskus	828	24,90	33,20
Keskinäinen Eläkevakuutusyhtiö Ilmarinen	661	19,88	17,15
Imatran Seudun Sähkö Oy	10	0,30	0,13
Vakuutusosakeyhtiö Henki-Fennia	6	0,18	0,08
Keskinäinen Työeläkevakuutusyhtiö Elo	1	0,03	0,01
Pohjola Vakuutus Oy	1	0,03	0,01
Valtion Eläkerahasto	1	0,03	0,01
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 tietyin 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 €	2015	2014
1.1.	-11 571	-11 571
Kauden käyvän arvon muutokset	7 232	
Veron osuus	-1 446	
Suojausrahasto 31.12.	-5 785	-11 571

Käyvän arvon rahasto, 1 000€	2015	2014
1.1.	28	12
Kauden käyvän arvon muutokset	26	20
Veron osuus	-8	-4
Käyvän arvon rahasto 31.12	45	28

Muuntoerot rahasto, 1 000€	2015	2014
Muuntoerot rahasto 31.12.	-731	-422

Rahasto sisältää ulkomaisen osakkuusyhtymän tilinpäätöksen muuntamisesta

Osingot, 1 000€	2015	2014
Maksetut osingot	65 000	81 900

Osingonjakoehdotus tilikaudelta 2015 on esitetty liitetiedostossa 14.

Kertyneet voittovarot, 1000 €	2015	2014
Edellisten tilikausien voitto	502 009	460 516
Tilikauden voitto	103 576	106 493
Kertyneet voittovarot 31.12.	605 585	567 009

19.2.2016

27. LASKENNALLISET VEROSAAMISET JA -VELAT, 1 000 €
Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2015 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2014	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2015
Varaukset	337	-4		334
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset		422		422
Ostovelat ja muut velat	365	5 971		6 336
Korolliset lainat	957	-957		0
Johdannaisinstrumentit	8 995	1 833	-1 446	9 382
Muut erät	21	-19	4	6
Yhteensä	10 674	7 246	-1 442	16 479

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-89 779			-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-22 726	-2 170		-24 896
Myytavissä olevat sijoitukset	-25		-8	-33
Muut saamiset	-1 229	224		-1 005
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-85	47		-39
Korolliset lainat		-3 259		-3 259
Pitkäaikaiset rahoitussaamiset	-8 299	2 069		-6 230
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	-905	905		0
Yhteensä	-123 048	-2 184	-8	-125 240

Laskennallisten verojen muutokset vuoden 2014 aikana:

Laskennalliset verosaamiset	31.12.2013	Kirjattu tulos- vaikutteisesti	Kirjattu muihin laajan tuloksen eriin	31.12.2014
Varaukset	347	-10		337
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset	1 222	-1 222		
Ostovelat ja muut velat	379	-15		365
Korolliset lainat	3 932	-2 975		957
Johdannaisinstrumentit	7 751	1 243		8 995
Muut erät	12	9		21
Yhteensä	13 643	-2 969		10 674

Laskennalliset verovelat

Poistoero	-89 779			-89 779
Aineelliset ja aineettomat hyödykkeet	-20 503	-2 223		-22 726
Myytavissä olevat sijoitukset	-21		-4	-25
Muut saamiset	-1 471	242		-1 229
Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat	-124	38		-85
Pitkäaikaiset rahoitussaamiset	-7 878	-422		-8 299
Lyhytaikaiset rahoitussaamiset		-905		-905
Yhteensä	-119 775	-3 269	-4	-123 048

19.2.2016

28. LAINAT, 1 000 €	2015		2014	
	Käyvät arvot	Tasearvot	Käyvät arvot	Tasearvot
Pitkäaikaiset				
Joukkovelkakirjalainat	829 075	734 366	883 954	768 749
Lainat rahoituslaitoksilta	186 408	172 866	210 364	193 576
	1 015 483	907 232	1 094 318	962 324
Lyhytaikaiset				
Joukkovelkakirjalainat	144 284	140 504	89 151	87 263
Lainat rahoituslaitoksilta	22 195	20 710	17 931	16 424
Muut lainat / Yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	75 022	75 003	159 480	159 346
	241 501	236 217	266 561	263 033
Yhteensä	1 256 984	1 143 448	1 360 879	1 225 358

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.

Lainojen käyvät arvot luokitellaan kuuluvaksi käyvän arvon hierarkian tasolle 2.

Lainoihin sisältyvät joukkovelkakirjalainat, 1 000 €				2015	2014
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko		
EUR	20 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	20 000	20 000
EUR	25 000	11.04.2017	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
EUR	30 000	15.06.2017	3,07%	30 000	30 000
EUR	30 000	11.09.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	03.04.2024	3,50%	298 837	298 718
EUR	25 000	27.03.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.09.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.04.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.05.2029	2,89%	30 000	30 000
				548 837	548 718
JPY	3 000 000	20.04.2015	1,45%		20 657
JPY	500 000	22.06.2017	1,28%	3 815	3 443
				3 815	24 100
NOK	200 000	17.10.2016	5,15%	20 827	22 119
NOK	200 000	11.04.2017	5,16%	20 827	22 119
NOK	200 000	10.11.2017	5,12%	20 827	22 119
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%	20 827	22 119
NOK	100 000	16.09.2025	4,31%	10 413	11 060
				93 721	99 536
SEK	300 000	15.06.2015	3,20%		31 939
SEK	100 000	17.06.2015	3,10%		10 646

19.2.2016

SEK	220 000	01.12.2015	korkorakennelma		24 022
SEK	100 000	15.01.2016	3,30%	10 882	10 646
SEK	500 000	18.10.2016	korkorakennelma	54 385	53 175
SEK	500 000	18.10.2016	3,50%	54 410	53 231
SEK	1 000 000	19.11.2018	korkorakennelma	108 820	
				228 497	183 659
Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				734 366	768 749
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				140 504	87 264
Yhteensä				874 870	856 013

Pitkäaikaisten lainojen erääntymisaikataulu, 1 000 €

	2017	2018	2019	2020	2020+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	120 468	108 820	20 827		484 251	734 366
Rahalaitoslainat	21 662	21 662	21 662	17 662	90 216	172 866
Yhteensä	142 131	130 482	42 489	17 662	574 467	907 232

29. VARAUKSET, 1 000 €

	2015	2014
Varaukset 1.1.	1 685	1 735
Käytetyt varaukset	-18	-50
Varaukset 31.12.	1 668	1 685

30. JOHDANNAISINSTRUMENTIT, 1 000 €

	2015				2014			
	Käypä arvo pos. 31.12.15	Käypä arvo neg. 31.12.15	Käypä netto-arvo 31.12.15	Nimel-lisarvo 31.12.15	Käypä arvo pos. 31.12.14	Käypä arvo neg. 31.12.14	Käypä netto-arvo 31.12.14	Nimel-lisarvo 31.12.14
Korko- ja va-luutta-johdannaiset								
Valuutanvaihto-sopimukset	15 286	-20 297	-5 011	341 205	28 599	-19 758	8 841	321 383
Valuuttatermiinit		-88	-88	4 505	3 308		3 308	55 401
Koronvaihto-sopi-mukset	24 348	-9 442	14 905	430 000	27 480	-11 894	15 585	435 000
Ostetut korko-op-tiot	862		862	358 820				310 000
Yhteensä	40 496	-29 827	10 668	1 134 531	59 386	-31 652	27 734	1 121 783
Sähkö-johdannaiset								
	Käypä arvo pos. 31.12.15	Käypä arvo neg. 31.12.15	Käypä netto-arvo 31.12.15	TWh 31.12.15	Käypä arvo pos. 31.12.14	Käypä arvo neg. 31.12.14	Käypä netto-arvo 31.12.14	TWh 31.12.14

19.2.2016

Sähkötermiinit, NASDAQ OMX Commodities, ei suojauslasketut johdannaiset	-49 060	-49 060	4,22	6	-32 171	-32 165	4,19
Yhteensä	-49 060	-49 060	4,22	6	-32 171	-32 165	4,19

Käypä nettoarvo osoittaa johdannaisten realisointituloksen, jos johdannaiset olisi suljettu vuoden 2015 viimeisenä kaupankäyntipäivänä. Käypä nettoarvo ei ole johdettavissa taseen nettojohdannaisvelkaan tai -saamiseen, koska tässä esityksessä huomioidaan siirtyvät korot.

Sähköjohdannaiset ovat tehty tulevien häviösähkön hankintojen hintariskin suojaamistarkoituksessa.

Johdannaissopimusten erääntymisaikataulu

Nimellisarvo, 1 000 €	2016	2017	2018	2019	2020	2020+	Yhteensä
Koronvaihtosopimukset	70 000	30 000	105 000	60 000		165 000	430 000
Korko-optiot	90 000		108 820	160 000			358 820
Valuutanvaihtosopimukset	144 809	52 852	107 308	23 725		12 512	341 205
Valuuttatermiinit	2 432	2 074					4 505
Yhteensä	307 241	84 926	321 127	243 725		177 512	1 134 531

TWh	2016	2017	2018	2019	2020	2020+	Yhteensä
Sähköjohdannaiset	1,41	1,23	0,79	0,53	0,26		4,22
Yhteensä	1,41	1,23	0,79	0,53	0,26		4,22

31. OSTOVELAT JA MUUT VELAT, 1 000 €

	2015	2014
Ostovelat	14 652	27 181
Ostovelat osakkuusyriyksille	2	504
Korkovelat	15 529	17 193
Arvonlisäverovelat	7 787	5 304
Saadut vakuudet	15	437
Sähköverovelka	3 045	2 866
Siirtovelat	24 147	17 409
Muut velat	639	690
Yhteensä	65 815	71 585

Siirtovelkoihin sisältyvät oleelliset erät	2015	2014
Henkilöstökulut	4 310	3 590
Myyntin ja ostojen jaksotukset	5 515	9 622
Muut siirtovelat	14 321	4 198
Yhteensä	24 147	17 409

19.2.2016

32. VAKUUDETJA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €

	2015	2014
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokraussopimusten vakuudeksi	9	9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	280
Tilipanttaus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	863	991
	1 151	1 279
Investointisitoumukset, joita ei kirjattu kirjanpitoon	124 314	143 527
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus		1 700
Vuokravakuus, takaus	38	38
Luotonvarausprovisio ja sitoutumispalkkio:		
Tuleva vuosi	326	355
Myöhemmin	1 154	815
	1 518	2 907

33. MUUT VUOKRA- JA KÄYTTÖOIKEUSSOPIMUKSET, 1 000 €

	2015	2014
Peruuttamattomien muiden vuokrasopimusten vähimmäisvuokrat:		
Yhden vuoden kuluessa	2 643	2 456
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	10 698	10 686
Yli viiden vuoden kuluttua	12 601	13 907
Yhteensä	25 942	27 048
Käyttöoikeussopimukset:		
Yhden vuoden kuluessa	8 017	7 945
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluessa	44 258	45 474
Yli viiden vuoden kuluttua	36 790	45 551
Yhteensä	89 065	98 970

Konsernin vuokrasopimukset koskevat toimistotiloja. Vuokrasopimusten pituudet vaihtelevat alle vuodesta viiteentoista 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.

Fingridillä on järjestelmävastuun mukainen velvoite ylläpitää nopeaa häiriöreserviä, jolla varaudutaan sähköjärjestelmän häiriöihin. Varmistaakseen nopean häiriöreservin saatavuuden Fingrid on oman varavoimalaitoskapasiteetin ohella hankkinut tähän käyttötarkoitukseen soveltuvaa voimalaitoskapasiteettia ja teollisuuden irtikytkettäviä kuormia pitkäaikaisin sopimuksin.

34. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Energiavirasto myönsi 19.1.2015 Fingridille luvan harjoittaa sähköverkkotoimintaa kantaverkossa ja määräsi samalla Fingridin järjestelmä-vastaavaksi kantaverkonhaltijaksi.

Korkein hallinto-oikeus hylkäsi päätöksellään 29.6.2015 Fingridin valituksen, joka koski 21.1.2013 annettua markkinaoikeuden päätöstä. Markkinaoikeus oli hylännyt Fingridin valituksen, joka koski Energiaviraston vahvistamia verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevia menetelmiä valvontajaksolle 2012-2015. Päätöksellä ei ollut taloudellisia vaikutuksia.

19.2.2016

Energiavirasto vaati 30.6.2015 tekemillään päätöksillä Fingridiä muuttamaan kantaverkon nimeämispäätöstä, jonka Fingrid oli tehnyt 31.3.2015. Fingrid valitti päätöksistä 24.7.2015 markkinaoikeuteen. Nimeämispäätös tehtiin ensimmäistä kertaa ja se perustuu vuonna 2013 uusittuun sähkömarkkinalakiin, jonka 31 §:n mukaan kantaverkonhaltijan on nimettävä kantaverkkoonsa kuuluvat sähköjohdot, sähköasemat ja muut laitteistot valvontajakson ajaksi. Energiaviraston muutosvaatimukset koskivat itäistä pääkaupunkiseutua ja Ulvila-Meri-Pori 400 kV voimajohtoa, jota Energiavirasto vaati nimettäväksi kantaverkkoon. Myös Helen Sähköverkot Oy, Vantaan Energian Sähköverkot Oy ovat valittaneet Energiaviraston päätöksistä koskien kantaverkon nimeämistä.

Muilta osin vireillä ei ole Fingridin toimintaan oleellisesti vaikuttavia oikeudenkäyntejä tai viranomaismenettelyjä.

35. RISKIENHALLINTA

Fingridin riskienhallinnan tavoitteena on varautua riskeihin liittyvien vahinkojen kustannustehokkaisiin suojaustoimenpiteisiin ja sitouttaa koko henkilöstö ottamaan huomioon yrityksen, sen eri organisaatioyksiköiden ja kunkin työntekijän toimintaan liittyvät riskit. Näiden tavoitteiden täyttymiseksi riskienhallinta on luonteeltaan jatkuvaa ja systemaattista. Yksittäisten riskien tai niistä koottujen riskikokonaisuuksien merkitystä arvioidaan nykysuojaustumistasolla ottaen huomioon haitallisen tapahtuman todennäköisyys, taloudellinen vaikutus ja vaikutus yrityskuvaan tai liiketoiminnallisten tavoitteiden saavuttamiseen.

Hallitus hyväksyy sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan keskeiset periaatteet ja niihin tehtävät muutokset. Hallitus hyväksyy riskienhallinnan keskeiset toimenpiteet osana yhtiön strategiaa, mittaristoa, toimintasuunnitelmaa ja budjettia. Hallitus (tarkastusvaliokunta) saa vuosittain tilannekatsauksen yhtiön toimintaan liittyvistä suurimmista riskeistä ja niiden hallinnasta.

RAHOITUSRISKIEN HALLINTA

Fingrid Oyj altistuu yhtiön rahoitusasemaa hallitessaan mm. markkina-, likviditeetti- ja luottoriskeille. Rahoitusriskien hallinnan tavoitteena on omistaja-arvon vaaliminen varmistamalla liiketoiminnan vaatima rahoitus, suojautumalla keskeisiltä rahoitusriskeiltä ja minimoimalla rahoituskustannukset riskilimiittien puitteissa.

Rahoitustoiminnan periaatteet

Fingrid Oyj:n hallitus hyväksyy Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteet, jotka määrittelevät miten Fingrid Oyj hoitaa rahoituksen kokonaisuutta, joka koostuu ulkoisen rahoituksen hankinnasta, likviditeetin hallinnasta, vastapuoliriskien hallinnasta, rahoitusriskien hallinnasta ja liiketoiminnan tukemisesta rahoituksen kokonaisuuteen liittyvissä asioissa. Fingrid konsernin ulkoinen rahoitus hoidetaan Fingrid Oyj:n kautta.

Riskienhallinnan toteutus ja raportointi

Talous- ja rahoitusjohtaja vastaa rahoituksen hankintaan sekä likviditeetin, rahoitusriskien ja vastapuoliriskien hallintaan liittyvistä käytännön toimenpiteistä Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Vastuu rahoituksen päivityksestä organisoinnista, raportoinnista ja riittävästä kontrolleista kuuluu talous- ja rahoitusjohtajalle, joka raportoi toimitusjohtajalle ja hallitukselle (tarkastusvaliokunnalle) säännöllisesti.

Riskienhallintaprosessit

Rahoitusyksikkö vastaa riskien seurannasta, järjestelmästä sekä malleista ja menetelmistä, joilla lasketaan ja arvioidaan riskejä. Rahoitusyksikön tehtävänä on lisäksi tunnistaa, mitata ja raportoida rahoitusriskit, joille yhtiö voi altistua. Lisäksi yhtiön sisäinen tarkastus varmistaa, että noudatetaan Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteita ja yhtiön sisäisiä ohjeita.

Markkinariskit

Fingrid Oyj käyttää johdannaissopimuksia suojautuakseen markkinariskeiltä eli valuutta-, korko- ja hyödykehintariskeiltä. Johdannaissopimuksia tehdään vain suojautumistarkoituksessa. Sallitut suojausinstrumentit on määriteltävä rahoitustoiminnan ja häviösähköhankinnan politiikoissa ja valittu siten, että ne suojaavat mahdollisimman tehokkaasti kyseisiltä riskeiltä.

Valuuttariski

Yhtiön operatiivinen valuutta on euro. Lähtökohtaisesti valuuttariskit (ja hyödykkeen hintariski pl. häviösähkö) ja vieraan valuutan korkoriski suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään 5 miljoonaa euroa.

Transaktioriski

Yhtiö laskee liikkeeseen arvopapereita kansainvälisillä ja kotimaisilla raha- ja lainapäätösmarkkinoilla. 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 pääosin suojattu.

Transaktioriskien suojaamiseksi yhtiö on tilikauden aikana käyttänyt valuuttatermiinejä ja valuutanvaihtosopimuksia. Alla olevissa taulukoissa on ensin esitetty yhtiön lainojen valuuttajakauma ja suojausaste ja sitten rahoitusinstrumenttien herkkyysoanalyysi euron ja kyseisen valuutan välillä.

Translaatoriski

Fingrid Oyj voi omistaa osuuksia yhtiöistä joiden operatiivinen valuutta on muu kuin euro. Fingrid kohtaa translaatoriskin kun näiden yhtiöiden tuloksen osuus ilmoitetaan osana Fingrid konsernin tulosta. Yhtiö ei lähtökohtaisesti suojaudu translaatoriskeiltä.

19.2.2016

Lainojen valuuttajakauma ja suojausaste, 1 000 €

Valuuttajakauma 31.12.	2015			2014		
	Tasearvo	Osuus %	Suojaus- aste	Tasearvo	Osuus %	Suojaus- aste
EUR	817 416	71		863 688	70	
GBP				25 597	2	100
JPY	3 815	0	100	24 100	2	100
NOK	93 721	8	100	99 536	8	100
SEK	228 497	20	100	183 659	15	100
USD				28 779	2	100
Yhteensä	1 143 448	100		1 225 358	100	

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

Valuuttakurssimuutos, 1 000 €

31.12.2015	Joukko- velka- lainat	Yritys- todistukset	Yhteensä	Valuutan- vaihto- sopimukset	Valuutta- termiinit	Yhteensä	Nettoasema yhteensä
GBP	+10 %						0
	-10 %						0
JPY	+10 %	431	431	-431		-431	0
	-10 %	-353	-353	353		353	0
NOK	+10 %	11 513	11 513	-11 513		-11 513	0
	-10 %	-9 420	-9 420	9 420		9 420	0
SEK	+10 %	25 912	25 912	-25 912		-25 912	0
	-10 %	-21 201	-21 201	21 201		21 201	0
USD	+10 %						0
	-10 %						0

Valuuttakurssimuutos, 1 000 €

31.12.2014	Joukko- velka- lainat	Yritys- todistukset	Yhteensä	Valuutan- vaihto- sopimukset	Valuutta- termiinit	Yhteensä	Nettoasema yhteensä
GBP	+10 %	2 333	2 333		-2 333	-2 333	0
	-10 %		-2 852		2 852	2 852	0
JPY	+10 %	2 227	2 227	-2 227		-2 227	0
	-10 %	-2 721	-2 721	2 721		2 721	0
NOK	+10 %	10 318	10 318	-10 318		-10 318	0
	-10 %	-12 610	-12 610	12 610		12 610	0
SEK	+10 %	17 236	17 236	-17 236		-17 236	0
	-10 %	-21 066	-21 066	21 066		21 066	0
USD	+10 %		2 882		-2 882	-2 882	0
	-10 %		-3 203		3 203	3 203	0

19.2.2016

Translaatoriski

Yhtiöllä on osakesijoitus osakkuusyhtiön Norjan kruunuissa. Yhtiö ei lähtökohtaisesti suojaudu translaatoriskiltä. Herkkyys-analyysi esitetään seuraavassa taulukossa. Taulukko esittää euron ja Norjan kruunun välisen valuuttakurssin muutoksen vaikutusta yhtiön omaan pääomaan.

Translaatoriski, 1 000 €		2015		2014	
		Oma pääoma		Oma pääoma	
		31.12.2015		31.12.2014	
NOK	+10 %	627		531	
	-10 %	-513		-434	

Korkoriski

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

Korkoriskin hallinnassa optimoidaan Energiaviraston määrittelemän regulaatiomallin kautta tuleva liiketoiminnan korkoriski (riskitön korko ns. WACC-mallissa) yhdessä yhtiön nettovelan korkoriskin kanssa. Lainasalkun korkoriskin hallinnan tavoitteena on minimoida korkokustannukset pitkällä aikavälillä. Lähtökohtaisesti yhtiön lainasalkun korkopositio pidetään vaihtuvakorkoisena tavoitellen maksimissaan 12 kuukauden keskimääräistä korkosidonnaisuusaikaa.

Korkoriskin herkkyyttä mitataan 1 prosenttiyksikön koronmuutoksena korkokustannuksiin seuraavan 12 kuukauden aikana tilinpäätöshetkestä. Korkeherkkyydystarkastelu tehdään lainoille, korkopositiota suojaavalle johdannaisalkulle sekä rahavaroille, joista syntyy korkomuutoksille altis nettolaina-asema.

Korkoherkkyys, 1 000 €	2015		2014	
	- 1%-yksikkö	+ 1%-yksikkö	- 1%-yksikkö	+ 1%-yksikkö
Lainat	5 607	-5 607	4 982	-4 982
Korkojohdannaiset	-1 369	1 369	-999	999
Lainat yhteensä	4 237	-4 237	3 982	-3 982
Rahoitus- ja rahavarat	-532	532	-669	669
Nettolainat yhteensä	3 706	-3 706	3 314	-3 314

Hyödykeriski

Yhtiö altistuu sähkön hinta- ja volyyimiriskille siirtohäviöiden kautta. Häviösähkön hankinta ja hankinnan suojaus perustuvat hallituksen hyväksymiin Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteisiin. Hintasuojauksen ajanjakso on viisi vuotta ja se jakaantuu kolmeen osaan; perus-, budjetti- ja operatiiviseen suojaukseen. Lisäksi yhtiöllä on suojaukseen ja sähkön fyysiseen hankintaan liittyvä, johtoryhmän hyväksymä, häviösähkön hankintapolitiikka sekä operatiiviset ohjeet, hintasuojausohje ja valvomo-ohje. Hintasuojauksessa yhtiö käyttää pääosin NASDAQ OMX Commodities:in noteeraamia tuotteita. Yhtiö voi myös käyttää NASDAQ OMX Commodities:in tuotteita vastaavia OTC-tuotteita.

Muu kuin häviösähkön hankintaan liittyvät hyödykeriski syntyy jos yhtiö solmii hankintasopimuksia, joissa alla olevan hyödykkeen hinta vaikuttaa investointihyödykkeen lopulliseen hintaan (hyödykkeen hintariski). Lähtökohtaisesti hyödykkeen hintariskit ja valuuttakurssiriskit suojataan täysimääräisesti. Kustannustehokkuussyistä voidaan jättää suojaamatta riskin määrä, joka realisoituessaan on enintään 5 miljoonaa euroa.

Maksuvalmius- ja jälleerahoitusriski

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

Yhtiön maksuvalmius tulee järjestää siten, että tulevan 12 kuukauden periodin jälleerahoitustarve pystytään kattamaan 110 prosenttisesti likvideillä varoilla ja käytettävissä olevilla pitkäaikaisilla sitovilla luottolopauksilla. Yhtiöllä on maksuvalmiutta turvaava 300 miljoonan euron suuruinen valmiusluotto. Valmiusluotto erääntyy 11. joulukuuta 2020. Valmiusluotto on sitova ja nostamaton. Lisäksi yhtiöllä on käytössään yhteensä 50 miljoonan euron ei-sitovat tililiimit.

Yhtiön varainhankinta hoidetaan velkaohjelmien kautta. Yhtiö toimii kansainvälisillä lainapäämamarkkinoilla laskemalla liikkeesen joukkovelkakirjalainoja, Euro Medium Term Note Programmen puitteissa. Tämä ohjelma on suuruudeltaan 1,5 miljardia euroa. Lyhytaikainen varainhankinta hoidetaan yritystodistusohjelmien kautta: Euro Commercial Paper -ohjelma on 600 miljoonaa euroa.

19.2.2016

naa euroa ja kotimainen yritystodistusohjelma on 150 miljoonaa euroa. Jälleenrahoitusriskiä pienennetään rakentamalla tasainen erääntymisprofiili siten, että pitkäaikaisten lainojen osuus yksittäisenä kalenterivuonna on alle 30 prosenttia kokonaisvelasta ja että yhtiön lainasalkun keskimaturiteetin on oltava vähintään kolme vuotta.

Sopimuksiin perustuvat lainojen lyhennykset ja korkokulut, esitetään seuraavassa taulukossa. Vaihtuvakorkoisten lainojen korkoprosentit on määritetty käyttäen 0-kuponkikäyrää. Lyhennykset ja korkosummat eivät ole diskontattuja arvoja. Koronvaihtosopimuksista 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 taloudellisiin tunnuslukuihin perustuvia kovenantteja.

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

31.12.2015		2016	2017	2018	2019	2020	2020+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	140 504	120 468	108 820	20 827		484 251	874 870
	-korkokulut	24 850	21 043	18 711	17 111	15 993	83 757	181 465
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	20 710	21 662	21 662	21 662	17 662	90 216	193 576
	-korkokulut	3 707	3 270	3 066	2 841	2 544	7 051	22 479
Yritystodistukset	-lyhennykset	75 000						75 000
	-korkokulut	-3						-3
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	146 373	53 753	108 408	24 160	170	13 889	346 753
Koronvaihtosopimukset	-maksut	3 632	2 102	1 991	1 029	534	3 715	13 003
Valuuttatermiinit	-maksut	2 266	1 914					4 181
Takaussopimukset*	-maksut							
Yhteensä		417 040	224 213	262 658	87 631	36 904	682 879	1 711 324
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	148 587	49 939	111 766	22 394	449	12 658	345 792
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	4 656	4 733	3 751	3 339	2 813	8 863	28 156
	-saatavat	2 222	1 871					4 093
Yhteensä		155 465	56 544	115 517	25 733	3 262	21 520	378 041
Yhteensä		261 575	167 669	147 141	61 897	33 642	661 358	1 333 282

*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 €

31.12.2014		2015	2016	2017	2018	2019	2019+	Yhteensä
Joukkovelkakirjalainat	-lyhennykset	87 263	139 171	122 681		22 119	484 778	856 012
	-korkokulut	27 508	24 703	20 477	17 208	17 208	99 919	207 023
Lainat rahoituslaitoksilta	-lyhennykset	16 424	20 710	21 662	21 662	21 662	107 879	210 000
	-korkokulut	4 360	3 860	3 591	3 274	2 928	9 512	27 525
Yritystodistukset	-lyhennykset	159 346						159 346
	-korkokulut	160						160
Valuutanvaihtosopimukset	-maksut	89 320	146 414	53 499	410	24 199	13 930	327 772
Koronvaihtosopimukset	-maksut	4 384	3 804	2 365	2 448	1 550	8 033	22 584
Valuuttatermiinit	-maksut	52 093						52 093
Takaussopimukset*	-maksut	1 700						1 700
Yhteensä		442 558	338 662	224 275	45 002	89 666	724 050	1 864 214
Valuutanvaihtosopimukset	-saatavat	97 889	146 377	51 426	1 664	23 606	13 833	334 796
Koronvaihtosopimukset	-saatavat	4 834	4 745	4 772	4 081	3 596	16 557	38 585

19.2.2016

Valuuttatermiinit	-saatavat	55 401						55 401
Yhteensä		158 124	151 122	56 198	5 745	27 202	30 390	428 781
Yhteensä		284 434	187 540	168 077	39 257	62 464	693 660	1 435 433

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

Luottoriski

Yhtiön luottoriskiä aiheuttavat tahot ovat asiakkaita ja toimittajia. Yhtiön luottoriskin hallintaa toteutetaan Yritystalouden ja rahoitustoiminnan periaatteiden ja Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti. Rahoitusyksikkö määrittelee Hankintapolitiikassa ja -ohjeessa, sekä erillisessä ohjeistuksessa, yhtiön toimittajilta vaadittavat taloudelliset kelpoisuusvaatimukset ja niiden seurannan.

Rahoituksen vastapuoliriski

Yhtiön vastapuoliriskiä aiheuttavat vastapuolet ovat likviditeetin hallintaan liittyvät vastapuolet, johdannaissopimusten vastapuolet ja pankkivastapuolet. Fingrid altistuu rahoitustoiminnassaan vastapuoliriskille tilapäisesti ylimääräisen likviditeetin sijoittamisen ja johdannaissopimusten kautta. Yhtiö solmii johdannaissopimuksia tai sijoittaa likvidejä varojaan sallittujen vastapuolikohtaisten euromääräisten riskilimiittien riskirajojen puitteissa. Ennen johdannaiskaupan aloittamista yhtiö solmii International Swaps and Derivatives Associationin (ISDA) raamisopimuksen vastapuolen kanssa. Yhtiö ei ole vastaanottanut rahoitusvaroihin tai johdannaissopimuksiin liittyviä luottoriskiä vähentäviä vakuuksia.

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat sisältää pysyviä vastaavien aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden ennakkomaksut ja valmisteilla olevista investoinneista aiheutuneet hankintamenot.

36. LIKETOIMINNAN RAHAVIRTOJEN OIKAISUT, 1 000 €

	2015	2014
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		
Poistot	94 119	91 511
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/-tappiot (-/+)	-1 970	-991
Osuus osakkuusyritysten tuloksista	-447	-854
<u>Voitot/tappiot käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavien varojen ja velkojen arvostamisesta</u>	<u>24 276</u>	<u>-6 171</u>
Yhteensä	115 978	83 495

37. LÄHIPIIRITAPAHTUMAT

Konsernin lähipiiriin kuuluvat emoyhtiö Fingrid Oyj:n ja tytäryhtiö Finextra Oy:n lisäksi osakkuusyritykset Nord Pool AS ja eSett Oy, liitteessä 26 mainitut omistajayhteisöt sekä ylin johto lähipiireineen. Ylin johto koostuu hallituksesta, toimitusjohtajasta ja johtoryhmästä.

Muun lähipiiriin tapahtumina on käsitelty Suomen valtion yli 50 prosenttisesti omistavien yhteisöjen kanssa tehdyt liiketoimet.

Yhtiö ei ole lainannut varoja ylimmälle johdolle, eikä yhtiöllä ole liiketoimia ylimmän johdon kanssa.

Liiketoimet lähipiiriin kanssa tapahtuvat käyvin markkinahinnoin.

Ylimmän johdon työsuhte-etuudet, 1 000 €

	2015	2014
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhte-etuudet	1 472	1 438

Liiketoimet osakkuusyritysten kanssa, 1 000 €

	2015	2014
Myynnit	809	7 211
Korkotuotot	30	2
Ostot	39 659	41 894
Saamiset	2 973	2 257
Velat	2	504

Porvoon Alueverkko myyty kesäkuussa 2015. Summat sisältävät tapahtumat tammi-kesäkuulta 2015.

19.2.2016

Lainasaamiset osakkuusyrityksiltä, 1 000 €	2015	2014
1.1.		
eSett Oy	2 500	1600
31.12.	2 500	1 600

Liiketoimet omistajien kanssa, 1 000 €	2015	2014
Omistajat		
Ostot	6 303	6 011
Velat	0	11
Muu lähipiiri		
Myyntit	28 759	29 228
Ostot	69 538	7 330
Saamiset	845	1 842
Velat	2 279	3 959

Yleiset hankintaperiaatteet

Konsernissa noudatetaan kolmea vaihtoehtoista hankintatapaa tavaroita tai palveluita hankittaessa. Kun hankinnan arvo on alle 30 000 euroa ja kilpailutuksen hyödyt ovat pienemmät kuin hankinnasta aiheutuvat kustannukset, hankinta voidaan toteuttaa ilman kilpailutusta tai suullisen tarjouspyynnön avulla. Hankinnasta tehdään aina kirjallinen tilaus tai hankintasopimus. Kun hankinnan arvioitu arvo ylittää 30 000 euroa, mutta jää alle erityisalojen julkisiin hankintoihin sovellettavan kynnysarvon, hankinta kilpailutetaan kirjallista tarjouspyyntömenettelyä noudattaen. Kun Fingridiä koskevat erityisalojen julkisten hankintojen kynnysarvot ylittyvät (vuonna 2015 tavarat ja palvelut 414 000 euroa ja rakennusurakat 5 186 000 euroa), noudatetaan erityisalojen hankintalain mukaista hankintamenettelyä.

38. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästökauppakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä ei ollut tulosvaikutusta vuonna 2015

	2015	2014
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä	6 697	10 993

39. TILINPÄÄTÖSPÄIVÄN JÄLKEISET TAPAHTUMAT

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

19.2.2016

2.2 Emoyhtiön tilinpäätös (FAS)

2.2.1 Emoyhtiön tuloslaskelma

	Liitetieto	1-12/2015 €	1-12/2014 €
LIIKEVAIHTO	2	592 403 122,38	559 376 009,70
Liiketoiminnan muut tuotot	3	5 358 153,35	4 619 211,39
Materiaalit ja palvelut	4	-233 431 910,68	-256 537 114,99
Henkilöstökulut	5	-25 804 349,63	-24 992 709,21
Poistot ja arvonalentumiset	6	-103 322 929,47	-101 416 042,08
Liiketoiminnan muut kulut	7,8	-57 903 667,10	-54 306 622,24
LIIKEVOITTO		177 298 418,85	126 742 732,57
Rahoitustuotot ja -kulut	9	-22 835 249,11	-25 495 979,84
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ		154 463 169,74	101 246 752,73
VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA		154 463 169,74	101 246 752,73
Tuloverot	10	-30 721 273,94	-20 202 818,48
TILIKAUDEN VOITTO		123 741 895,80	81 043 934,25

Liitetiedot muodostavan olennaisen osan tilinpäätöstä

19.2.2016

2.2.2 Emoyhtiön tase

VASTAAVAA		31.12.2015	31.12.2014
	Liitetieto	€	€
Aineettomat hyödykkeet:			
Liikearvo	11	10 721 980,26	17 155 168,42
Muut aineettomat hyödykkeet	12	82 342 061,28	86 490 344,28
		93 064 041,54	103 645 512,70
Aineelliset hyödykkeet			
Maa- ja vesialueet	13	15 348 845,85	14 973 832,40
Rakennukset ja rakennelmat		167 200 800,50	156 458 575,61
Koneet ja kalusto		565 543 070,37	574 685 973,12
Voimajohdot		772 984 715,15	781 024 069,73
Muut aineelliset hyödykkeet		117 516,35	117 516,35
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		120 815 913,42	78 686 612,48
		1 642 010 861,64	1 605 946 579,69
Sijoitukset:			
Osuudet saman konsernin yrityksissä	14	504 563,77	504 563,77
Osuudet omistusyhteisyriksissä		8 587 578,95	8 642 260,21
Muut osakkeet ja osuudet		1 885 466,31	1 416 588,74
		10 977 609,03	10 563 412,72
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ		1 746 052 512,21	1 720 155 505,11
VAIHTUVAT VASTAAVAT			
Vaihto-omaisuus	15	12 664 970,40	12 842 932,89
Saamiset			
Pitkäaikaiset			
Lainasaamiset osakkuusyriksiltä	16	2 500 000,00	1 600 000,00
Muut saamiset	16		990 560,83
		2 500 000,00	2 590 560,83
Lyhytaikaiset			
Myyntisaamiset		53 462 739,39	39 421 020,87
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		209 433,70	141 170,90
Saamiset omistusyhteisyriksiltä	17	47 937,43	2 259 112,52
Muut saamiset	18	912 108,40	34 276,66
Siirtosaamiset	19,20	14 491 440,95	14 536 143,11
		69 123 659,87	56 391 724,06
Rahoitusarvopaperit	21	93 258 506,42	116 267 973,20
Rahat ja pankkisaamiset	21	23 403 166,01	62 566 334,25
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ		200 950 302,70	250 659 525,23
VASTAAVAA YHTEENSÄ		1 947 002 814,91	1 970 815 030,34

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöksestä.

19.2.2016

	Liitetieto	€	€
OMA PÄÄOMA	22		
Osakepääoma		55 922 485,55	55 922 485,55
Ylikurssirahasto		55 922 485,55	55 922 485,55
Edellisten tilikausien voitto		38 346 060,29	22 302 127,39
Tilikauden voitto		123 741 895,80	81 043 934,25
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ		273 932 927,19	215 191 032,74
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	23	448 896 757,27	448 896 757,27
PAKOLLISET VARAUKSET	30	1 667 546,78	1 685 046,78
VIERAS PÄÄOMA			
Pitkäaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24,25	746 396 266,02	783 897 840,95
Lainat rahoituslaitoksilta		172 865 800,86	193 575 757,57
		919 262 066,88	977 473 598,52
Lyhytaikainen			
Joukkovelkakirjalainat	24	144 809 226,23	87 484 781,53
Lainat rahoituslaitoksilta		20 709 956,71	16 424 242,43
Ostovelat		14 617 272,60	24 640 790,65
Velat saman konsernin yrityksille	26	502 586,32	387 959,31
Velat omistusyhteisyriyksille	27	2 057,00	504 191,00
Muut velat	28	86 432 083,11	165 353 505,33
Siirtovelat	29	36 170 334,82	32 773 124,78
		303 243 516,79	327 568 595,03
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ		1 222 505 583,67	1 305 042 193,55
VASTATTAVAA YHTEENSÄ		1 947 002 814,91	1 970 815 030,34

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

2.2.3 Emoyhtiön rahavirtalaskelma

	Liitetieto	1.1.-31.12.2015 €	1.1.-31.12.2014 €
Liiketoiminnan rahavirrat:			
Tilikauden voitto	22	123 741 895,80	81 043 934,25
Oikaisut:			
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa	32	101 194 099,56	100 425 341,95
Korkokulut ja muut rahoituskulut		36 664 709,62	34 653 836,13
Korkotuotot		-13 273 942,62	-8 773 603,99
Osinkotuotot		-555 517,89	-384 252,30
Verot		30 721 273,94	20 202 818,48
Käyttöpääoman muutokset:			
Myynti- ja muiden saamisten muutos		-11 701 326,72	20 324 217,04
Vaihto-omaisuuden muutos		177 962,49	-1 445 855,19
Osto- ja muiden velkojen muutos		-7 952 730,92	833 932,06
Varausten muutos		-17 500,00	-49 700,00
Maksetut korot		-25 423 150,53	-23 905 643,97
Saadut korot		820 524,86	1 224 895,34
Maksetut verot	10	-20 469 032,40	-19 659 013,72
Liiketoiminnan nettorahavirta		213 927 265,19	204 490 906,08
Investointien rahavirrat:			
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	13	-151 451 793,93	-125 334 844,08
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	12	-1 812 888,00	-4 170 608,56
Investoinnit muihin sijoituksiin	14	-414 196,31	-38 162,24
Luovutustulot muista sijoituksista	14	500 000,00	0,00
Aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynti	13	5 065 609,18	1 389 481,60
Myönnetty lainat		-900 000,00	-1 600 000,00
Saadut osingot	9	555 517,89	384 252,30
Saadut avustukset		15 000 000,00	19 935 004,81
Investointien nettorahavirta		-133 457 751,17	-109 434 876,17
Rahoituksen rahavirrat:			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		285 317 516,75	364 009 628,00
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-366 163 563,46	-422 021 861,00
Pitkäaikaisten lainojen nostot		107 424 078,03	110 000 000,00
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-104 220 179,01	-103 003 036,33
Maksetut osingot	22	-65 000 001,35	-81 900 013,78
Rahoituksen nettorahavirta		-142 642 149,04	-132 915 283,11
Raha- ja rahoitusvarojen muutos		-62 172 635,02	-37 859 253,20
Rahat- ja rahoitusvarat tilikauden alussa		178 834 307,45	216 693 560,65
Rahat- ja rahoitusvarat tilikauden lopussa	21	116 661 672,43	178 834 307,45

Liitetiedot muodostavat olennaisen osan tilinpäätöstä.

19.2.2016

2.2.4 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 keski-kurssiin. Korolliset velat ja saatavat ja niiden suojaukset arvostetaan tilinpäätöksessä Euroopan keskuspankin julkaisemaan tilin-päätöspäivän keski-kurssiin. 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 valuuttavaihtosopimuksia sekä valuuttatermiinejä ja korko-optioita on käytetty Rahoitustoiminnan politiikan mukaisesti Fingridin tase-erien korko- ja valuuttariskin sekä kaupallisten erien suojaamiseen. Johdannaissopimukset kirjataan samoja kir-janpidon kirjausperiaatteita noudattaen kuin erät, joita johdannaiset suojaavat. Koron- ja valuuttavaihtosopimusten ja korko-op-tioiden 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 premiot jaksotetaan niiden suojausajanjaksolle.

Sähköjohdannaiset

Fingrid suojaa häviösähköhankintansa käyttämällä NASDAQ OMX Oslo ASA:n noteeraamia forward-tuotteita. Kauppaa voidaan käydä myös OTC-markkinoilla NASDAQ OMX Oslo ASA:n finanssituotteita vastaavilla tuotteilla. Näistä aiheutuville menoilla ja tuloilla oikaistaan häviösähköhankinnan ostoja tuloslaskelmassa sillä kaudella, johon niiden suojausvaikutus kohdistuu.

Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot käsitellään vuosikuluina.

Käyttöomaisuuden arvostus

Käyttöomaisuus aktivoidaan välittömään hankintamenuon. Suunnitelmapoistot lasketaan tasapoistoina käyttöomaisuuden ta-loudellisen pitoajan perusteella. Tilivuoden aikana käyttöön otetun käyttöomaisuuden poistot lasketaan hyödykekohtaisesti käyttöönottokuukausien 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
Käsiturbiinivoimalaitosten rakennukset ja rakennelmat	20-40 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
Käsiturbiinivoimalaitokset	20 vuotta
Muut koneet ja kalusto	3-5 vuotta

* Hävittämiskustannukset on diskontattu nykyarvoon, joka on lisätty käyttöomaisuuden arvoon ja kirjattu pakollisena varauk-sena.

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

19.2.2016

Päästöoikeudet

Päästöoikeudet käsitellään kirjanpidossa Kirjanpitolautakunnan lausunnon 1767/2005 nettomenettelyn mukaisesti.

Vaihto-omaisuuden arvostus

Vaihto-omaisuus esitetään FIFO -periaatteen mukaisesti hankintamenon, 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, sekä sijoituksia lyhyen koron rahastoihin. Markkinanoteeratut arvopaperit ja niihin rinnastettavat varat arvostetaan alkuperäiseen hankintahintaan tai sitä alempaan todennäköiseen luovutushintaan.

Korolliset velat

Pitkäaikaiset korolliset velat muodostuvat rahoituslaitoslainoista ja kansainvälisen joukkovelkakirjalainaohjelman 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 jaksotetaan velan laina-ajalle. Velkakirjan mahdollinen yli- tai alihinta jaksotetaan 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 35.

Tuloverot

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

Laskennalliset verot

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

19.2.2016

2. LIIKEVAIHTO TOIMIALOITTAIN

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

LIIKEVAIHTO, 1 000 €	2015	2014
Kantaverkkotulot	333 005	326 327
Tasesähkön myynti	137 127	150 734
Rajasiirto	11 174	9 401
Läpisiirtotuotot	15 298	12 157
Estlink pullonkaulatulot	4 180	2 388
Pohjoismaiset pullonkaulatulot	86 762	48 857
Tehoreservi palvelutuotot	273	184
Alkuperätakuupalvelutuotot	458	210
Muu liikevaihto	4 127	9 117
Yhteensä	592 403	559 376

3. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT, 1 000 €	2015	2014
Vuokratuotot	1 196	1 267
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	2 424	1 048
Saadut avustukset	199	200
Muut tuotot	1 539	2 105
Yhteensä	5 358	4 619

4. MATERIAALIT JA PALVELUT, 1 000 €	2015	2014
Ostot tilikauden aikana	154 208	178 464
Häviösähköhankinnat	68 566	65 668
Varastojen muutos, lisäys (-) tai vähennys (+)	178	-1 446
Aineet ja tarvikkeet	222 951	242 687
Verkkopalvelumaksut	801	50
Muut ulkopuoliset palvelut	9 679	13 801
Palvelut	10 481	13 850
Yhteensä	233 432	256 537

5. HENKILÖSTÖKULUT, 1 000 €	2015	2014
Palkat ja palkkiot	21 320	20 460
Eläkekulut	3 518	3 462
Muut henkilösivukulut	967	1 071
Yhteensä	25 804	24 993

Hallituksen jäsenten ja toimitusjohtajan palkat ja palkkiot, 1 000 €	2015	2014
Helena Walldén, puheenjohtaja (3.5.2011 alkaen)	38	42

19.2.2016

Juha Majanen, varapuheenjohtaja (22.3.2012 alkaen)	21	28
Juhani Järvi, hallituksen jäsen (6.6.2014 alkaen)	19	13
Sanna Syri, hallituksen jäsen (14.4.2015 alkaen)	13	0
Esko Torsti, hallituksen jäsen (22.3.2012 alkaen)	18	23
Sirpa Ojala, hallituksen jäsen (14.4.2015 saakka)	5	22

Matti Rusanen, hallituksen jäsen (12.6.2014 saakka)		11
Timo Ritonummi, hallituksen varajäsen (12.6.2014 saakka)		1
Marja Hanski, hallituksen varajäsen (12.6.2014 saakka)		2
Niko Ijäs, hallituksen varajäsen (12.6.2014 saakka)		1
Ari Hakala, hallituksen varajäsen (6.6.2014 saakka)		1
Katja Salovaara, hallituksen varajäsen (12.6.2014 saakka)		1
Eeva Grannenfelt, hallituksen varajäsen (6.6.-12.6.2014)		

Jukka Ruusunen, toimitusjohtaja	324	333
---------------------------------	-----	-----

Yhtiön palveluksessa toimihenkilöitä tilikauden aikana:

Henkilöstö keskimäärin	319	305
Henkilöstö vuoden lopussa	315	313

6. SUUNNITELMAN MUKAISET POISTOT, 1 000 €

	2015	2014
Liikearvo	6 433	6 433
Muut pitkävaikutteiset menot	5 961	6 762
Rakennukset ja rakennelmat	7 303	6 657
Koneet ja kalustao	47 643	45 623
Voimajohdot	35 982	35 941
Yhteensä*	103 323	101 416

* sähköverkon poistot (liitetiedot 12 ja 13)

94 249

92 004

7. LIIKETOIMINNAN MUUT KULUT, 1 000 €

	2015	2014
Vieraat urakat ja, työsuoritukset ym.	45 722	45 737
Verkkovuokrat	229	226
Muut vuokratulot	2 498	2 372
Muut kulut	9 455	5 972
Yhteensä	57 904	54 307

8. TILINTARKASTUSYHTEISÖN PALKKIOT, 1 000€

	2015	2014
Tilintarkastuspalkkiot	42	50
Muut Palkkiot	74	150
Yhtensä	116	200

9. RAHOITUSTUOTOT JA KULUT, 1 000 €

	2015	2014
Osinkotuotot saman konsernin yrityksiltä		38
Osinkotuotot muilta	556	346
Korko- ja muut rahoitustuotot muilta	13 274	8 774
	13 829	9 158

Korko- ja muut rahoituskulut saman konsernin yrityksille

0

-2

Korko- ja muut rahoituskulut muille

-36 665

-34 652

19.2.2016

	-36 665	-34 654
Yhteensä	-22 835	-25 496

10. TULOVEROT, 1 000 €	2015	2014
Tuloverot tilikaudelta	30 721	20 203
Yhteensä	30 721	20 203

Yhtiö maksaa tuloverot vallitsevan verokannnan mukaan sellaisenaan, ilman verosuunnittelua.

Laskennalliset verovelat ja -saamiset, 1 000 €

Laskennalliset verosaamiset		
Väliaikaisista eroista	334	337
	334	337
Laskennalliset verovelat		
Väliaikaisista eroista	256	269
Tilinpäätössiirroista	89 779	89 779
	90 035	90 049
Yhteensä	89 701	89 712

11. LIIKEARVO, 1 000 €	2015	2014
Hankintameno 1.1	128 664	128 664
Hankintameno 31.12	128 664	128 664
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1	-111 509	-105 075
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1-31.12.	-6 433	-6 433
Kirjanpitoarvo 31.12	10 722	17 155

Kertynyt poistoero 1.1.	-17 155	-23 588
Poistoeron lisäys 1.1. - 31.12.		
Poistoeron vähennys 1.1. - 31.12.	6 433	6 433
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-10 722	-17 155

12. MUUT PITKÄVAIKUTTEISET MENOT, 1 000 €	2015	2014
Hankintameno 1.1	180 215	176 287
Lisäykset 1.1.-31.12	2 576	4 208
Vähennykset 1.1.-31.12	-1 929	-280
Hankintameno 31.12	180 861	180 215
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1	-93 724	-87 205
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12	1 166	243
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1-31.12	-5 961	-6 762
Kirjanpitoarvo 31.12*	82 342	86 490

Kertynyt poistoero 1.1	-57 354	-56 073
Poistoerojen lisäys 1.1.-31.12	-753	-8 277

19.2.2016

Poistoeron vähennys 1.1.-31.12	2 154	6 996
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12	-55 954	-57 354
*Sähköverkon vettoinvestoinnit, 1 000 €	2015	2014
Kirjanpitoarvo 31.12	77 101	80 742
Kirjanpitoarvo 1.1	-80 742	-82 295
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1-31.12.	5 050	5 494
Vähennykset 1.1-31.12	763	37
Yhteensä	2 171	3 979
13. AINEELLISET HYÖDYKKEET, 1 000 €	2015	2014
Maa- ja vesialueet		
Hankintameno 1.1.	14 974	14 224
Lisäykset 1.1.-31.12.	442	750
Vähennykset 1.1.-31.12.	-67	0
Hankintameno 31.12.	15 349	14 974
Rakennukset ja rakennelmat		
Hankintameno 1.1.	200 650	179 553
Lisäykset 1.1.-31.12.	18 214	21 097
Vähennykset 1.1.-31.12.	-227	0
Hankintameno 31.12.	218 637	200 650
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-44 192	-37 534
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	59	0
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-7 303	-6 657
Kirjanpitoarvo 31.12.	167 201	156 459
Kertynyt poistoero 1.1.	-13 590	-12 330
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-852	-7 917
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	908	6 657
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-13 534	-13 590
Koneet ja kalusto		
Hankintameno 1.1.	991 645	951 646
Lisäykset 1.1.-31.12.	38 824	40 012
Vähennykset 1.1.-31.12.	-630	-13
Hankintameno 31.12.	1 029 839	991 645
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-416 959	-371 343
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	306	8
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-47 643	-45 623
Kirjanpitoarvo 31.12.	565 543	574 686
Kertynyt poistoero 1.1.	-188 372	-105 227
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-2 012	-128 771
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	6 338	45 626
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-184 046	-188 372

19.2.2016

Voimajohdot

Hankintameno 1.1.	1 197 089	1 151 345
Lisäykset 1.1.-31.12.	30 003	46 437
Vähennykset 1.1.-31.12.	-5 283	-693
Hankintameno 31.12.	1 221 808	1 197 089
Kertyneet suunnitelman mukaiset poistot 1.1.	-416 065	-380 518
Vähennysten suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	3 223	394
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	-35 982	-35 941
Kirjanpitoarvo 31.12.	772 985	781 024
Kertynyt poistoero 1.1.	-357 675	-251 679
Poistoeron lisäys 1.1.-31.12.	-14 391	-141 954
Poistoeron vähennys 1.1.-31.12.	2 175	35 958
Kokonais- ja suunnitelmapoistojen kertynyt erotus 31.12.	-369 891	-357 675

Muut aineelliset hyödykkeet

Hankintameno 1.1.	118	118
Hankintameno 31.12.	118	118

Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat

Hankintameno 1.1.	78 687	81 674
Lisäykset 1.1.-31.12.	134 335	93 383
Siirrot muihin aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin 1.1.-31.12.	-92 206	-96 371
Hankintameno 31.12.	120 816	78 687

Yhteensä***1 642 011** **1 605 947***** Sähköverkon verkkoinvestoinnit, 1 000 €****2015** **2014**

Kirjanpitoarvo 31.12.	1 635 324	1 598 045
Kirjanpitoarvo 1.1.	-1 598 045	-1 580 737
Suunnitelman mukaiset poistot 1.1.-31.12.	89 199	86 509
Vähennykset 1.1.-31.12.	2 451	304

Yhteensä**128 930** **104 121**

Fingridin varavoimalaitokset sisältyvät sähköverkon käyttöomaisuuteen 1.1.2012 alkaen kolmannen valvontajakson mukaisesti.

14. SJOITUKSET, 1 000 €**2015** **2014****Osuudet saman konsernin yrityksissä**

Hankintameno 1.1.	505	505
Hankintameno 31.12.	505	505

Osuudet omistusyhteisyhteisöissä

Hankintameno 1.1.	8 642	8 642
Vähennykset 1.1.-31.12.	-55	0
Hankintameno 31.12.	8 588	8 642

Muut osakkeet ja osuudet

19.2.2016

Hankintameno 1.1.	1 417	1 378
Lisäykset 1.1.-31.12.	469	95
Vähennykset 1.1.-31.12.		-57
Hankintameno 31.12.	1 885	1 417

Yhteensä	10 978	10 563
-----------------	---------------	---------------

15. VAIHTO-OMAISUUS, 1 000 €	2015	2014
Aineet ja tarvikkeet 31.12	12 647	12 604
Keskeneräiset työt	18	239
Yhteensä	12 665	12 843

16. PITKÄAIKAISET SAAMISET, 1 000 €	2015	2014
Lainasaamiset osakkuusyryyksiltä	2 500	1 600
Vakuusrahasto Nasdaq OMX, pantattu tili		794
Vakuustili Nasdaq OMX		197
Yhteensä	2 500	2 591

17. SAAMISET OMISTUSYHTEYSYRITYKSISSÄ, 1 000 €	2015	2014
Lyhytaikaiset:		
Myyntisaamiset	39	2 257
Korkosaamiset	9	2
Yhteensä	48	2 259

18. MUUT SAAMISET, 1 000 €	2015	2014
Lyhytaikaiset:		
Vakuusrahasto Nasdaq OMX, pantattu tili	863	
Muut saamiset	49	34
Yhteensä	912	34

19. SIIRTOSAAMISET, 1 000 €	2015	2014
Korot ja muut rahoituserät	8 202	8 170
Myyntin ja ostojen jaksotukset	6 111	6 179
Muut siirtosaamiset	178	188
Yhteensä	14 491	14 536

20. SIIRTOSAAMISIIN SISÄLTYVÄT, KULUKSI KIRJAA- MATTOMAT MENOT JA PÄÄOMA-ALENNUKSET LAI- NOJEN LIIKKEESEEN LASKEMISESTA, 1 000 €	2015	2014
Pääoma-alennukset	1 184	1 963

21. RAHAVARAT, 1 000 €	2015	2014
Yritystodistukset	53 935	87 268
Lyhyen koron rahastot	39 324	29 000
Pankkitalletukset	10 000	
Rahavarat ja pankkisaamiset	13 114	62 278
Pantatut tilit	289	289

19.2.2016

Yhteensä	116 662	178 834
22. OMA-PÄÄOMA, 1 000 €		
	2015	2014
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
	103 346	104 202
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.		
Osingonjako	-65 000	-81 900
Voitto edellisiltä vuosilta 31.12.	38 346	22 302
Tilikauden voitto	123 742	81 044
Oma pääoma 31.12	273 933	215 191
Omasta pääomasta jakokelpoisia varoja	162 088	103 346

Osakemäärä, kpl	Osake-sarja A	Osake-sarja B	Yhteensä
1.1.2015	2 078	1 247	3 325
31.12.2015	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. 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 vuotuisen osinko ja jakamatta jäänyt määrä ennen A-sarjan osakkeita. B-sarjan osakkeilla ei ole oikeutta saada muuta osinkoa.

Yhtiökokous päättää osingon maksusta.

Kulloinkin jaettavaksi päätetystä osingosta jaetaan A-sarjan kaikille osakkeille kahdeksankymmentäkaksi (82) prosenttia ja B-sarjan kaikille osakkeille kahdeksantoista (18) prosenttia kuitenkin siten, että B-sarjan osakkeille jaetaan ensin kultakin tilikaudelta jaettavaksi päätetystä osingosta kaksikymmentä (20) miljoonaa euroa. Ellei edellä mainittua kahdenkymmenen (20) miljoonan euron suuruisia tilikausittaisia vähimmäismääriä jaeta (kokonaan tai osittain) B-sarjan osakkeille jonakin tilikautena, B-sarjan osakkeet tuottavat oikeuden saada kyseinen jakamatta jäänyt vähimmäismäärä (tai tällaisten jakamatta jääneiden tilikausittaisen vähimmäismäärien kumulatiivinen kertymä) seuraavan osingonjaon, maksettavien mahdollisten jako-osuuksien tai muun varojenjaon yhteydessä ennen muuta osinkoa, jako-osuutta tai varojenjakoa kunnes jakamatta jäänyt vähimmäismäärä on kokonaisuudessaan tullut jaetuksi B-sarjan osakkeille.

Määräysvallattomia osuuksia ei ole.

23. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ, 1 000 €	2015	2014
Kertynyt poistoero suunnitelman mukaisista ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotuksesta.	448 897	448 897

24. JOUKKOVELKAKIRJALAINAT, 1 000 €				2015	2014
Valuutta	Nimellisarvo	Eräpäivä	Korko		
EUR	20 000	11.4.2017	vaihtuvakorkoinen	20 000	20 000
EUR	25 000	11.4.2017	vaihtuvakorkoinen	25 000	25 000
EUR	30 000	15.6.2017	3,07%	30 000	30 000
EUR	30 000	11.9.2023	2,71%	30 000	30 000
EUR	300 000	3.4.2024	3,50%	300 000	300 000

19.2.2016

EUR	25 000	27.3.2028	2,71%	25 000	25 000
EUR	10 000	12.9.2028	3,27%	10 000	10 000
EUR	80 000	24.4.2029	2,95%	80 000	80 000
EUR	30 000	30.5.2029	2,89%	30 000	30 000
				550 000	550 000

JPY	3 000 000	20.4.2015	1,45%		21 563
JPY	500 000	22.6.2017	1,28%	4 507	4 507
				4 507	26 070

NOK	200 000	17.10.2016	5,15%	24 620	24 620
NOK	200 000	11.4.2017	5,16%	24 620	24 620
NOK	200 000	10.11.2017	5,12%	23 725	23 725
NOK	200 000	12.11.2019	5,37%	23 725	23 725
NOK	100 000	16.9.2025	4,31%	12 512	12 512
				109 201	109 201

SEK	300 000	15.6.2015	3,20%		31 169
SEK	100 000	17.6.2015	3,10%		10 417
SEK	220 000	1.12.2015	korkorakennelma		24 336
SEK	100 000	15.1.2016	3,30%	10 390	10 390
SEK	500 000	18.10.2016	vaihtuvakorkoinen	54 900	54 900
SEK	500 000	18.10.2016	3,50%	54 900	54 900
SEK	1 000 000	19.11.2018	vaihtuvakorkoinen	107 308	
				227 497	186 111

Joukkovelkakirjalainat, pitkäaikaiset yhteensä				746 396	783 898
Joukkovelkakirjalainat, lyhytaikaiset yhteensä				144 809	87 485

Yhteensä				891 205	871 383
-----------------	--	--	--	----------------	----------------

**25. VELAT, JOTKA ERÄÄNTYVÄT VIIDEN VUODEN TAI SITÄ PI-
DEMÄN AJAN KULUTTUA, 1 000 €**

	2015	2014
Joukkovelkakirjalainat	487 512	511 237
Lainat rahoituslaitoksilta	107 879	129 541
Yhteensä	595 391	640 778

26. VELAT SAMAN KONSERNIN YRITYKSILLE, 1 000 €

	2015	2014
Lyhytaikaiset:		
Muut velat	503	388
Yhteensä	503	388

19.2.2016

27. VELAT OMISTUSYHTEISYRITYKSILLE, 1 000 €	2015	2014
Lyhytaikaiset:		
Ostovelat	2	504
Yhteensä	2	504
28. MUUT VELAT, 1 000 €	2015	2014
Lyhytaikaiset:		
Muut lainat / yritystodistukset (kansainväliset ja kotimaiset)	75 003	156 158
Arvonlisäverovelka	7 787	5 304
Sähköverovelka	3 045	2 866
Saadut vakuudet	15	430
Muut velat	582	595
Yhteensä	86 432	165 354
29. SIIRTOVELAT, 1 000 €	2015	2014
Lyhytaikaiset:		
Korko ja muut rahoituserät	14 739	15 911
Palkat ja henkilösivukulut	4 310	3 590
Myyntin ja ostojen jaksotukset	3 784	10 188
Muut siirtovelat	13 336	3 084
Yhteensä	36 170	32 773
30. PAKOLLISET VARAUKSET, 1 000 €	2015	2014
Kreosotti- ja suolakyllästäiset puupylväät, hävittämiskustannukset	1 668	1 685
Yhteensä	1 668	1 685
31. VAKUUDET JA VASTUUSITOUMUKSET, 1 000 €	2015	2014
Vuokravastuut		
Tulevan vuoden maksut	2643	2 456
Myöhemmin	23 299	24 593
	25 942	27 048
Käyttöoikeussopimukset		
Tulevan vuoden maksut	8017	7945
Myöhemmin	81048	91025
	89 065	98 970
Annetut pantit		
Tilipanttaus, kiinteistövuokrasopimusten vakuudeksi	9	9
Tilipanttaus, tulliluoton vakuudeksi	280	280
Vakuusrahasotalletus, sähkön pörssikaupan vakuudeksi	863	991
	1 151	1 279
Muut taloudelliset vastuut		
Osakkuusyhtiön puolesta annettu vastatakaus		1 700
Vuokravakuus, takaus	38	38
Tuleva vuosi	326	355
Myöhemmin	1 154	815
	1 518	2 907

19.2.2016

32. LIIKETOIMINNAN RAHAVIRTOJEN OIKAISUT, 1 000 €	2015	2014
Liiketoimet, joihin ei liity maksutapahtumaa		
Poistot	103 323	101 416
Käyttöomaisuuden myyntivoitot/- tappiot (-/+)	-2 129	-991
Yhteensä	101 194	100 425

33. OIKEUDENKÄYNNIT JA VIRANOMAISMENETTELYT

Energiavirasto myönsi 19.1.2015 Fingridille luvan harjoittaa sähköverkkotoimintaa kantaverkossa ja määräsi samalla Fingridin järjestelmä-vastaavaksi kantaverkonhaltijaksi. Korkein hallinto-oikeus hylkäsi päätöksellään 29.6.2015 Fingridin valituksen, joka koski 21.1.2013 annettua markkinaoikeuden päätöstä. Markkinaoikeus oli hylännyt Fingridin valituksen, joka koski Energiaviraston vahvistamia verkonhaltijan verkkotoiminnan tuoton ja siirtopalvelusta perittävien maksujen määrittämistä koskevia menetelmiä valvontajaksoille 2012-2015. Päätöksellä ei ollut taloudellisia vaikutuksia. Energiavirasto vaati 30.6.2015 tekemillään päätöksillä Fingridiä muuttamaan kantaverkon nimeämispäätöstä, jonka Fingrid oli tehnyt 31.3.2015. Fingrid valitti päätöksistä 24.7.2015 markkinaoikeuteen. Nimeämispäätös tehtiin ensimmäistä kertaa ja se perustuu vuonna 2013 uusittuun sähkömarkkinalakiin, jonka 31 §:n mukaan kantaverkonhaltijan on nimettävä kantaverkkoonsa kuuluvat sähköjohdot, sähköasemat ja muut laitteistot valvontajakson ajaksi. Energiaviraston muutosvaatimukset koskivat itäistä pääkaupunkiseutua ja Ulvila-Meri-Pori 400 kV voimajohtoa, jota Energiavirasto vaati nimettäväksi kantaverkkoon. Myös Helen Sähköverkot Oy, Vantaan Energian Sähköverkot Oy ovat valittaneet Energiaviraston päätöksistä koskien kantaverkon nimeämistä. Muilta osin vireillä ei ole Fingridin toimintaan oleellisesti vaikuttavia oikeudenkäyntejä tai viranomaismenettelyjä.

34. 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.

Fingrid vastaa myös valtakunnallinen taseselvityksen tekemisestä. Taseselvitys tapahtuu käyttötunnin jälkeen selvittämällä toteutuneet sähkön tuotannot, kulutukset ja sähkökaupat. Taseselvityksen tuloksena saadaan kunkin sähkökaupan osapuolen sähkötaseet.

Tasevastuun hoito

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää valtakunnallisen tasevastuun hoitoon liittyvä toiminta sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti. Tasevastuun hoito sisältyy kantaverkkotoimintaan.

Tasepalveluyksikön 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 2015 aikana oli 14 (18). Liikevoitto oli 6 (1) prosenttia liikevaihdosta.

TASEVASTUUN HOITO, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2015 1 000 €	1.1.-31.12.2014 1 000 €
LIIVEVAIHTO*	148 240	169 933
Liiketoiminnan muut tuotot	1	203
Materiaalit ja palvelut*	-136 914	-165 476
Henkilöstökulut	-1 552	-1 761
Poistot ja arvonalentumiset	-306	-359
Liiketoiminnan muut kulut	-1 208	-1 389

19.2.2016

LIIKEVOITTO	8 261	1 151
Rahoitustuotot ja -kulut	30	2
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VE-ROJA	8 291	1 153
Tilinpäätössiirrot	35	-208
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	8 327	945

* Liikevaihto sisältää tasesähkön myyntiä 8,8 (11,9) miljoonaa euroa sekä materiaalit ja palvelut sisältävät ostoja 7,2 (10,9) miljoonaa euroa tasevastaava Fingrid Oyj:lle.

**TASEVASTUUN HOITO,
ERiyTETTY TASE**

VASTAAVAA	31.12.2015	31.12.2014
	1 000 €	1 000 €

PYSYVÄT VASTAAVAT
Aineettomat hyödykkeet

Muut pitkävaikutteiset menot	415	442
------------------------------	-----	-----

Aineelliset hyödykkeet

Koneet ja kalusto	254	375
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	62	

Sijoitukset

Osuudet omistusyhteisyrityksissä	2 001	2 001
----------------------------------	-------	-------

PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ

2 732	2 817
--------------	--------------

VAIHTUVAT VASTAAVAT
Pitkäaikaiset

Lainasaamiset osakkuusyriyöksiltä	2 500	1 600
-----------------------------------	-------	-------

Lyhytaikaiset saamiset

Myyntisaamiset	21 368	24 109
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	14 899	7 191
Saamiset omistusyhteisyrityksiltä	48	353
Muut saamiset	1 616	2 050
	37 931	33 703

Rahat ja pankkisaamiset	1	1
-------------------------	---	---

VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ

40 432	35 304
---------------	---------------

VASTAAVAA YHTEENSÄ

43 164	38 121
---------------	---------------

19.2.2016

VASTATTAVAA	31.12.2015	31.12.2014
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	32	32
Ylikurssirahasto	286	286
Edellisten tilikausien voitto	8 293	7 348
Tilikauden voitto	8 327	945
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	16 937	8 610
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	-560	-524
VIERAS PÄÄOMA		
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Ostovelat	26 020	29 028
Velat saman konsernin yrityksille	766	1 007
	26 786	30 035
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	26 786	30 035
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	43 164	38 121

Tiedonvaihdon kehittäminen

Fingridillä on sähkömarkkina-alueissa säädetty tehtävä kehittää sähkökaupan ja taseselvityksen edellyttämää tiedonvaihtoa. Fingridin tiedonvaihtopalvelut ovat osa sähkömarkkinoiden tiedonvaihtoympäristöä. Tehokkaan ja oikeellisen tiedonvaihdon kehittämiseksi Fingrid tekee tiivistä yhteistyötä mm. sähkömarkkinatoimijoiden, etujärjestöjen, palveluntarjoajien, valvojan viranomaisen, lainsäätäjän, kansallisten ja kansainvälisten sanomaliikennettä kehittävien organisaatioiden sekä muiden kantaverkkoyhtiöiden kanssa.

Energiaviraston päätöksen mukaan Fingrid Oyj:n tulee eriyttää tiedonvaihdon kehittämiseen liittyvä toiminta sähkömarkkinain 12 luvun mukaisesti. Tiedonvaihdon kehittäminen on osa kantaverkkotoimintaa.

Tiedonvaihdon kehittämisen tuloslaskelman eriyttäminen on toteutettu sisäisen laskennan avulla seuraavasti:

Tuotot	suoraan
Erilliskustannukset	suoraan
Hallinnolliset kustannukset	aiheuttamisperiaatteella
Tuloverot	laskennallisesti tuloksesta

TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN, ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
	1 000 €	1 000 €
LIIKEVAIHTO	528	5
Henkilöstökulut	-165	-245
Liiketoiminnan muut kulut	-236	-682
LIIKEVOITTO	127	-922

19.2.2016

VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA	127	-922
Tuloverot	-25	184
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	102	-738

**TIEDONVAIHDON KEHITTÄMINEN,
ERiyTETTY TASE**

VASTAAVAA	31.12.2015	31.12.2014
	1 000 €	1 000 €
VAIHTUVAT VASTAAVAT		
Myyntisaamiset	56	5
Muut saamiset	159	211
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	215	216
VASTAAVAA YHTEENSÄ	215	216

VASTATTAVAA	31.12.2015	31.12.2014
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	3	3
Edellisten tilikausien tulos	-738	
Tilikauden voitto	102	-738
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	-634	-735

VIERAS PÄÄOMA
Lyhytaikainen vieras pääoma

Ostovelat	10	137
Velat saman konsernin yrityksille	716	814
Muut velat	123	
	849	951
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	849	951

VASTATTAVAA YHTEENSÄ	215	216
-----------------------------	------------	------------

Kantaverkkotoiminta

Kantaverkkotoiminta on luvanvaraista sähkön kantaverkossa harjoitettua sähköverkkotoimintaa. Sähköverkkotoiminta on määritelty sähkömarkkinanlain ensimmäisessä luvussa ja kantaverkkotoiminta viidennessä luvussa. Fingrid Oyj:n toiminnasta kantaverkkotoimintaan eivät kuulu tehoreservijärjestelyn ja sähkön alkuperätakuupalvelun hallinnoinnin hoitamiseen liittyvä toiminta sekä vuonna 2015 käynnistetty datahub-projekti. Kantaverkkotoimintaan kuulumattomat toiminnot muodostavat sähkömarkkinanlain 12 luvun mukaisesti kantaverkkotoiminnasta eriyttävän muun liiketoiminnan.

19.2.2016

Kantaverkkotoiminnan ja muun toiminnan tuloslaskelman ja taseen eriyttäminen on toteutettu sähkömarkkinalain 12 luvun mukaisesti ja kohdistamisessa on käytetty sisäisen laskennan tietoja 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
Tase-erät	aiheuttamisperiaatteella

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2015
ERIYTETTY TULOSLASKELMA	1 000 €	1 000 €
LIIKEVAIHTO	591 671	733
Liiketoiminnan muut tuotot	5 358	
Materiaalit ja palvelut	-233 432	
Henkilöstökulut	-25 102	-703
Poistot ja arvonalentumiset	-103 323	
Liiketoiminnan muut kulut	-57 196	-708
LIIKEVOITTO	177 976	-678
Rahoitustuotot ja -kulut	-22 835	
VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ	155 141	-678
VOITTO/TAPPIO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VE-ROJA	155 141	-678
Tuloverot	-30 857	136
TILIKAUDEN VOITTO/TAPPIO	124 284	-542

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERKKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTAAVAA	31.12.2015	31.12.2015
	1 000 €	1 000 €
Aineettomat hyödykkeet:		
Liikearvo	10 722	
Muut aineettomat hyödykkeet	82 342	
	93 064	
Aineelliset hyödykkeet		
Maa- ja vesialueet	15 349	
Rakennukset ja rakennelmat	167 201	
Koneet ja kalusto	565 543	

19.2.2016

Voimajohdot	772 985	
Muut aineelliset hyödykkeet	118	
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat	120 816	
	1 642 011	
Sijoitukset:		
Osuudet saman konsernin yrityksissä		505
Osuudet omistusyhteisyriyksissä	8 588	
Muut osakkeet ja osuudet	1 885	
	10 473	505
PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ	1 745 548	505

VAIHTUVAT VASTAAVAT

Vaihto-omaisuus	12 665	
Saamiset		
Pitkäaikaiset		
Lainasaamiset osakkuusyriyksiltä	2 500	
	2 500	
Lyhytaikaiset		
Myyntisaamiset	53 463	
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	1 123	209
Saamiset omistusyhteisyriyksiltä	48	
Muut saamiset	912	
Siirtosaamiset	14 491	
	70 038	209
Rahoitusarvopaperit	93 259	
Rahat ja pankkisaamiset	23 403	
VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ	201 864	209
VASTAAVAA YHTEENSÄ	1 947 412	714

ERIYTETTY TASE

	KANTAVERTKOLIIKETOIMINTA	MUU LIIKETOIMINTA
VASTATTAVAA	31.12.2015	31.12.2015
	1 000 €	1 000 €
OMA PÄÄOMA		
Osakepääoma	55 920	3
Ylikurssirahasto	55 922	0
Edellisten tilikausien voitto	38 346	0

19.2.2016

Tilikauden voitto	124 284	-542
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	274 473	-540
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ	448 897	
PAKOLLISET VARAUKSET	1 668	
VIERAS PÄÄOMA		
Pitkäaikainen		
Joukkovelkakirjalainat	746 396	
Lainat rahoituslaitoksilta	172 866	
	919 262	
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Joukkovelkakirjalainat	144 809	
Lainat rahoituslaitoksilta	20 710	
Ostovelat	14 617	
Velat saman konsernin yrityksille	503	1 123
Velat omistusyhteisyriksille	2	
Muut velat	86 416	16
Siirtovelat	36 056	115
	303 113	1 254
VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ	1 222 375	1 254
VASTATTAVAA YHTEENSÄ	1 947 412	714

35. SÄHKÖVERKKOTOIMINNAN TUNNUSLUVUT

	2015	2014
Sähköverkkotoiminnan sijoitetun pääoman tuotto %	10,6	7,4

Sijoitetun pääoman tuotto, % = $\frac{\text{tulos ennen satunnaisia eriä} + \text{korko- ja muut rahoituskulut} + \text{sähköverkon leasingmaksujen ja vuokrien korko-osuudet}}{\text{taseen loppusumma} - \text{korottomat velat} + \text{sähköverkkoon liittyvät leasing- ja vuokravastuut (keskimäärin vuoden aikana)}} \times 100$

36. PÄÄSTÖOIKEUDET

Fingridille ei ole myönnetty maksuttomia päästöoikeuksia päästäkauppakaudelle 2013 - 2020. Päästöoikeuksien käytöllä ei ollut tulosvaikutusta vuonna 2015.

	2015	2014
Kaikki CO ₂ -päästöt yhteensä	6 697	10 993

19.2.2016

3. TOIMINTAKERTOMUKSEN JA TILINPÄÄTÖKSEN ALLEKIRJOITUKSET

Helsingissä 18. helmikuuta 2016

Helena Walldén
puheenjohtaja

Juha Majanen
varapuheenjohtaja

Sanna Syri

Juhani Järvi

Esko Torsti

Jukka Ruusunen
toimitusjohtaja

Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 18. helmikuuta 2016

PricewaterhouseCoopers Oy
KHT-yhteisö

Jouko Malinen, KHT