

Fortum Oyj

Osavuositiedustus Tammi-maaliskuu 2014

29.4.2014

Hyvä vertailukelpoinen liikevoitto alemmista hinnoista ja heikosta ruplasta huolimatta

Tammi-maaliskuu 2014

- Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myynti saatettiin päätökseen
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 477 (524) miljoonaa euroa, -9 %
- Liikevoitto oli 2 333 (477) miljoonaa euroa, josta vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät olivat 1 856 (-47) miljoonaa euroa (pääasiassa Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myyntivoitto)
- Osakekohtainen tulos oli 2,53 (0,45) euroa, +462 %, josta vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät olivat 2,09 (-0,04) euroa. Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myyntivoiton osakekohtainen vaikutus oli 2,08 euroa.
- Liiketoiminnan rahavirta oli yhteensä 566 (467) miljoonaa euroa, +21 %
- Uusi organisaatorakenne

Tunnuslukuja	I/14	I/13*	2013*	LTM**
Liikevaihto, milj. euroa	1 473	1 654	5 309	5 128
Liikevoitto, milj. euroa	2 333	477	1 508	3 364
Vertailukelpoinen liikevoitto, milj. euroa	477	524	1 403	1 356
Tulos ennen veroja, milj. euroa	2 341	490	1 398	3 249
Tulos/osake, euroa	2,53	0,45	1,36	3,44
Liiketoiminnan rahavirta, milj. euroa	566	467	1 548	1 647
Oma pääoma/osake, euroa	13,63	11,82	11,28	
Korollinen nettovelka (kauden lopussa), milj. euroa	4 838	7 376	7 793	

Tunnuslukuja	2013*	LTM**
Sijoitetun pääoman tuotto, %	9,0	17,9
Oman pääoman tuotto, %	12,0	26,8
Nettovelka/käyttökate (EBITDA)	3,7	1,2
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate (EBITDA)	3,9	2,5
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate (EBITDA) ilman Värme rahoitusta	3,4	1,9

*Osavuositarkastuksessa esitetyt vertailuluvut vuodelle 2013 on päivitetty Fortum Värmeen ja segmenttiraportointiin liittyvien muutoksien johdosta; katso sivu 4 sekä Liitteet 2 ja 4.

** LTM, Last 12 months = Viimeiset 12 kuukautta

Yhteenvedo näkymistä

- Fortum arvioi edelleen, että sähkön kysyntä Pohjoismaissa kasvaa tulevina vuosina keskimäärin 0,5 % vuodessa
- Suunnitellut käyttöomaisuusinvestoinnit: 0,9–1,1 miljardia euroa vuonna 2014, poislukien mahdolliset yrityskaupat

- Power and Technology -segmentin suojaukset pohjoismaiselle tuotannolle: vuoden 2014 tukkumyynnistä on suojattu noin 55 % hintaan 44 euroa/MWh ja vuodeksi 2015 on suojattu noin 25 % hintaan 42 euroa/MWh
- Fortumin tavoitteena on saavuttaa noin 500 miljoonan euron vuosittainen liikevoittotaso (EBIT) Russia-segmentissä vuoden 2015 aikana

Fortumin toimitusjohtaja Tapio Kuula:

”Teollisuuden rakennemuutos on yksi yhteiskunnan tämänhetkistä päähaasteista. Sen taloudelliset ja yhteiskunnalliset vaikutukset ulottuvat niin perinteisiin, heikkeneviin toimialoihin kuin uusiin nouseviin aloihinkin. Ei riitä, että toimintoja virtaviivaistetaan ja keskitytään oleelliseen. Meidän on rakennettava tulevaisuutemme omin voimin, sillä maailmantalouden hitaan kasvun vaihe näyttää jatkuvan eivätkä yleiset talouden perusteet tarjoa paljoakaan tukea. Jatkamme Fortumin määrätietoista kehittämistä strategiamme mukaisesti. Jo uudelle omistajalle siirtyneen Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynti oli osa tätä strategiaa. Uskon vahvasti, että tämä oli hyvä ratkaisu sekä asiakkaille että Fortumille.

Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä sähkönkulutus Pohjoismaissa jäi alle edellisvuoden tason. Lasku selittyy miltei täysin hyvin leudolla säällä. Fortumin toiminta-alueilla Venäjällä sähkönsiirtoliiketoimintaa laski marginaalisesti.

Poikkeuksellisen leuto sää ja alentuneet hinnat heikkensivät sekä Fortumin ensimmäisellä neljänneksellä saavuttamia keskimääräisiä myyntihintoja että lämmön, siirron ja sähkön myyntimääriä ja siten myös tulosta. Pohjoismaiset vesivarastot palasivat pitkän aikavälin keskiarvotasolle. Kasvanut vesivoimatuotanto vaikutti positiivisesti ja hieman kompensoi tuloksen laskua. Russia-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli hyvä heikentyneestä ruplasta huolimatta. Osakekohtainen tulos oli 2,53 euroa, josta Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntivoiton vaikutusta oli 2,08 euroa osaketta kohden. Operatiivisen liiketoiminnan kassavirta oli vahva.

Sähkönsiirtoliiketoiminnan strategisen arvioinnin päätelmien mukaisesti saimme Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin päätökseen maaliskuussa. Lisäksi ilmoitimme Norjan sähkönsiirtoliiketoiminnan myymisestä huhtikuussa. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen tämän vuoden toisella neljänneksellä. Työ jatkuu, ja arvioimme parhaillaan Ruotsin sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntimahdollisuuksia.

Fortumin toiminta- ja markkinaympäristö pysyy haastavana myös vuonna 2014. Voimme varmistaa menestyksen edellytykset vain omalla toiminnallamme. Jännittyneessä poliittisessä tilanteessa merkittävät taloudelliset ja elinkeinoelämän piirissä solmitut yhteydet vakauttavat yleistä kehitystä. EU:n ja Venäjän keskinäinen riippuvuus – niin energiakysymyksissä kuin monilla muillakin yritys-elämän osa-alueilla – luo toivottavasti vakautta alueiden välisiin suhteisiin. Venäjällä nykyinen ehdotettu kaasun hintakehitys ja heikentynyt ruplan kurssi ovat haasteellisia Fortumille, mutta teemme kaikkemme lieventääksemme niiden negatiivisia vaikutuksia. Fortum tarkastelee tavoitteitaan jatkuvasti ja tulee tekemään niin jatkossakin, myös kun poliittinen ja taloudellinen tilanne tasaantuu. Fortum arvioi tuolloin onko nykyinen tavoite yhä mahdollista saavuttaa vai onko syytä asettaa uusi tavoitetaso.

EU:n energia- ja ilmastopolitiikkaan tulee todennäköisesti muutoksia vuonna 2014. Tammikuussa 2014 Euroopan komissio julkaisi uuden ehdotuksen EU:n ilmasto- ja energiapolitiikaksi. Ehdotus on askel oikeaan suuntaan, mutta sisältää edelleen päällekkäisiä tavoitteita. Suomessa säädettiin voimalaitosvero (nk. windfall-vero) vuodelle 2014. Vero vahvistetaan, mikäli Euroopan komissio katsoo, että se on linjassa yleisten verotusperiaatteiden ja hallintojärjestelmien kanssa eikä kyseessä ole kielletty valtiontuki veron ulkopuolelle jääville laitoksille. Ruotsin vuonna 2013 voimaan astuneesta vesivoiman kiinteistöveron korotuksesta vuosille 2013-2018 on myös jätetty kantelu Euroopan komissioon.

Fortumilla on hyvät edellytykset tarttua uusiin mahdollisuuksiin. Tavoittelemme strategiamme mukaista kasvua tarkasti harkiten ja eri vaihtoehtoja priorisoiden. Mielestäni Fortum on hyvässä asemassa suhteessa kilpailijoihin. Olemme valmiita tarttumaan strategiamme mukaisiin

mahdollisuuksiin vähäpäästöisessä sähköntuotannossa, energiatehokkaassa sähkön ja lämmön yhteistuotannossa sekä myynnissä ja innovatiivisissa asiakasratkaisuissa.”

Tehostamisohjelma 2013–2014

Fortum käynnisti vuonna 2013 tehostamisohjelman ylläpitääkseen ja vahvistaakseen strategista joustavuuttaan sekä kilpailukykyään sekä varmistaakseen yhtiön taloudellisten tavoitteiden saavuttamisen myös jatkossa.

Tavoitteena on vahvistaa yhtiön rahavirtaa yli miljardilla eurolla vuosina 2013–2014. Tämä toteutetaan vähentämällä käyttöomaisuusinvestointeja 250–350 miljoonalla eurolla, myymällä ydinliiketoimintaan kuulumatonta omaisuutta noin 500 miljoonalla eurolla, vähentämällä toiminnan kiinteitä kuluja ja vapauttamalla käyttöpääomaa.

Vuoden 2014 lopussa yhtiön vuosittaisen kulutason, sisältäen kasvuprojektit, arvioidaan olevan noin 150 miljoonaa euroa pienempi kuin vuonna 2012.

Mikäli henkilöstövähennyksiä tarvitaan, Fortum pyrkii käyttämään muita keinoja kuin irtisanomisia aina kun mahdollista. Tämän vuoksi tilannetta arvioidaan yksikkökohtaisesti.

Maaliskuun loppuun mennessä Fortum oli myynyt ydinliiketoimintaan kuulumatonta omaisuutta noin 300 miljoonan euron arvosta osana tehostamisohjelmaa. Vuoden 2013 loppuun mennessä yhtiö oli onnistunut vähentämään kulujaan vuositasolla noin puolella tavoitellusta 150 miljoonasta eurosta. Myös käyttöpääoman tehokkuutta on parannettu. Tehostamisohjelma etenee suunnitelmien mukaan.

Sähkönsiirtoliiketoiminnan arviointi

Maaliskuussa Fortum saattoi päätökseen Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin Suomi Power Networks Oy:lle, jonka omistaa suomalaisten ja kansainvälisten sijoittajien ryhmä. Velaton kauppahinta oli 2,55 miljardia euroa. Fortum kirjasi yritysjärjestelystä 1,85 miljardin euron myyntivoiton, eli 2,08 euroa osaketta kohden, Distribution-segmenttinsä vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen tulokseen (Liite 6).

Myyntipäätös liittyy sähkönsiirtoliiketoiminnan tulevaisuuden strategiseen arviointiin, joka tehtiin vuonna 2013. Fortum ilmoitti strategisen arvioinnin lopputuloksesta ja Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnistä joulukuussa 2013.

Parhailtaan Fortum arvioi tulevia liiketoiminnan myyntimahdollisuuksia Ruotsin sähköverkkoliiketoiminnan osalta. Päätös prosessin loppuunsaattamisesta riippuu muun muassa markkinoiden ja maiden sääntelyn kehityksestä.

Huhtikuussa 2014 Fortum sopi myyvänsä Norjan sähkönsiirtoliiketoiminnan. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen toisen neljänneksen aikana vuonna 2014 tarvittavien viranomaishyväksyntöjen ja tavanomaisten yrityskaupan ehtojen toteuduttua.

Raportointimuutos IFRS-standardien muutosten sekä uuden organisaatio-rakenteen johdosta

Fortum on ottanut käyttöön uuden IFRS 10 Konsernitilinpäätös ja 11 Yhteisjärjestelyt -standardit taloudellisessa raportoinnissaan 1.1.2014 lähtien. Uuden laskentakäytännön merkittävin muutos kohdistuu Tukholman seudulla toimivaan Fortum Värmeen, jota käsitellään jatkossa yhteisyrityksenä ja joka konsolidoidaan siten tilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmällä (Liite 2). Tässä osavuositarkastuksessa esitettävät vertailutiedot vuodelta 2013 on muutettu uuden raportointitavan mukaisiksi.

Segmenttitiedot vuodelta 2013 on muutettu vastaamaan 1.3.2014 tapahtunutta organisaatiomuutosta.

Esitettävät numerot on pyöristetty ja tämän takia yksittäisten numeroiden yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetystä loppusummasta.

Taloudelliset tulokset

Tammi-maaliskuu

Konsernin liikevaihto oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 1 473 (1 654) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen liikevoitto oli yhteensä 477 (524) miljoonaa euroa, ja konsernin raportoitu liikevoitto oli yhteensä 2 333 (477) miljoonaa euroa. Fortumin raportoituun liikevoittoon vaikuttivat yhteensä EUR 1 856 (-47) miljoonalla eurolla kertaluonteiset erät, pääasiassa Suomen sähkönsiirto liiketoiminnan myyntivoitto sekä sähköntuotantoa suojaavien johdannaisten IFRS:n (IAS 39) mukainen kirjanpito käytäntö ja ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu (Liite 4).

Liikevaihto segmenteittäin

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Power and Technology	586	665	2 252	2 173
Heat, Electricity Sales and Solutions	446	531	1 516	1 431
Russia	333	344	1 119	1 108
Distribution	300	339	1 064	1 025
Muut	14	15	63	62
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-133	-171	-478	-440
Eliminoinnit	-72	-70	-228	-230
Yhteensä	1 473	1 654	5 309	5 128

Vertailukelpoinen liikevoitto segmentteittäin

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Power and Technology	251	303	859	807
Heat, Electricity Sales and Solutions	48	57	109	100
Russia	73	41	156	188
Distribution	119	137	332	314
Muut	-14	-14	-54	-54
Yhteensä	477	524	1 403	1 356

Liikevoitto segmentteittäin

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Power and Technology	262	263	922	921
Heat, Electricity Sales and Solutions	45	51	134	128
Russia	73	40	156	189
Distribution	1 968	136	349	2 181
Muut	-14	-14	-53	-53
Yhteensä	2 333	477	1 508	3 364

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli ensimmäisellä neljänneksellä 72 (78) miljoonaa euroa, josta Fortum Värmen osuus oli 44 (49) miljoonaa euroa. Osuus Hafslundin ja TGC-1:n voitoista perustuu yhtiöiden julkaisemiin vuoden 2013 neljännen neljänneksen osavuositarkastuksiin (Liite 12).

Konsernin nettorahoituskulut olivat 64 (65) miljoonaa euroa. Nettorahoituskuluihin vaikutti rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutos, joka oli -3 (-2) miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 2 341 (490) miljoonaa euroa.

Kauden verot olivat yhteensä 86 (86) miljoonaa euroa. Tuloslaskelman mukainen veroprosentti oli 3,7 % (17,6 %). Suomen yhteisöverokantaa laskettiin 1.1.2014 alkaen 24,5 %:sta 20 %:iin. Veroprosentti oli 20,6 % (21,3 %), kun osakkuus- ja yhteisyritysten tulosta ja verovapaita myyntivoittoja ei oteta huomioon.

Kauden tulos oli 2 255 (404) miljoonaa euroa. Fortumin osakekohtainen tulos oli 2,53 (0,45) euroa, josta vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät olivat 2,09 (-0,04) euroa osaketta kohti. Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin vaikutus osakekohtaiseen tulokseen oli 2,08 euroa osaketta kohti (liite 6).

Taloudellinen asema ja rahavirta

Rahavirta

Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä liiketoiminnan rahavirta kasvoi 99 miljoonalla eurolla 566 (467) miljoonaan euroon. Kasvu johtui pääosin toteutuneista valuuttakurssieroista, joiden positiivinen vaikutus oli 182 miljoonaa euroa. Vaikutusta pienensi alhaisempi käyttökate (EBITDA). Lisäksi käyttöomaisuusinvestoinnit vähenivät 48 miljoonalla eurolla 162 (210) miljoonaan euroon. Tulot osakemyynneistä olivat yhteensä 2 502 (35) miljoonaa euroa ja kertyivät pääosin Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnistä. Investointien rahavirta oli yhteensä 2 387 (-67) miljoonaa euroa. Rahavirta ennen rahoituseriä, ts. rahoitusta, kasvoi 2 553 miljoonalla eurolla 2 953 (400) miljoonaan euroon. Valuuttakurssieroista syntyi voittoja ja tappioita yhteensä 74 (-108) miljoonaa euroa, jotka liittyivät Fortumin ruotsalaisten ja venäläisten tytäryhtiöiden lainoja suojaavien valuutanvaihtosopimusten jatkamiseen.

Yhtiön varat ja sijoitettu pääoma

Taseen loppusumma kasvoi 325 miljoonalla eurolla 23 673 miljoonaan euroon (vuoden 2013 lopussa 23 348). Rahat ja pankkisaamiset nousivat 1 724 miljoonalla eurolla pääosin Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnin vuoksi. Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan varat, yhteensä 1 173 miljoonaa euroa, raportoitiin myytävänä olevat omaisuuserät -osiossa vuoden 2013 lopussa. Muutoerojen yhteisvaikutus aineettomiin hyödykkeisiin ja aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin sekä osuuksiin osakkuus- ja yhteisyhteyksissä oli 340 miljoonaa euroa.

Sijoitettu pääoma kasvoi 850 miljoonalla eurolla ja oli 20 033 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa 19 183). Tämä johtui taseen loppusumman kasvamisesta 325 miljoonalla eurolla ja korottomien velkojen vähentymisestä 525 miljoonalla eurolla.

Oma pääoma

Oma pääoma oli 12 207 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa 10 124), josta emoyhtiön omistajien osuus oli 12 109 miljoonaa euroa (10 024) ja määräysvallattomien omistajien osuus 97 (101) miljoonaa euroa.

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus omasta pääomasta kasvoi 2 085 miljoonaa euroa. Kasvu johtuu pääosin kauden tuloksesta, joka oli 2 251 miljoonaa euroa ja sisältää Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntivoitto 1 850 miljoonaa euroa sekä -231 miljoonaa euroa muuntoeroja. Tässä osavuositarkastuksessa ei ole huomioitu vuoden 2014 varsinaisen yhtiökokouksen 8.4.2014 päättämää osingonmaksua, joka oli yhteensä 977 miljoonaa euroa.

Rahoitus

Nettovelka pieneni vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 2 955 miljoonalla eurolla 4 838 miljoonaan euroon (vuoden 2013 lopussa 7 793).

Maaliskuun 2014 lopussa konsernin likvidit varat olivat 2 989 (vuoden 2013 lopussa 1 265) miljoonaa euroa mukaan lukien OAO Fortumin rahat ja pankkisaamiset, joiden yhteenlaskettu arvo on noin 198 (vuoden 2013 lopussa 113) miljoonaa euroa. Likvidien varojen lisäksi Fortumilla oli käytettävissään noin 2,2 miljardia euroa nostamattomia valmiusluottoja.

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana konsernin nettorahoituskulut olivat 64 (65) miljoonaa euroa. Nettorahoituskulut sisältävät myös rahoitusinstrumenttien käyvän arvon muutoksen, joka oli -3 (-2) miljoonaa euroa.

Fortumin pitkäaikainen luottoluokitus sekä S&P:lta että Fitchiltä on A- (negatiivinen näkymä).

Tunnuslukuja

Viimeisen 12 kuukauden ajalta nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde oli 1,2 (vuoden 2013 lopussa 3,7) ja vertailukelpoisen nettovelan ja käyttökatteen suhde oli 2,5 (3,9). Fortum huolehtii tällä hetkellä Fortum Värmen rahoituksesta, ja yhtiöön liittyvät lainat esitetään korollisissa lainasaamisissa Fortumin taseessa. Tavoitteena on kuitenkin näiden lainojen uudelleenjärjestely vuosina 2014-2015. Jos lainat vähennetään nettovelasta, on nettovelan ja käyttökatteen (EBITDA) suhde viimeisen 12 kuukauden ajalta 1,9 (vuoden 2013 lopussa 3,4).

Velkaantumisaste oli 40 % (77 %) ja omavaraisuusaste 52 % (43 %). Osakekohtainen oma pääoma oli 13,63 (11,28). Sijoitetun pääoman tuotto viimeisen 12 kuukauden ajalta oli 17,9 % (9 %) ja oman pääoman tuotto 26,8 % (12 %). Sekä sijoitetun että oman pääoman tuottoon vaikutti positiivisesti Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntivoitto.

Markkinatilanne

Pohjoismaat

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin sähköä vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana 110 (117) terawattituntia (TWh). Lasku johtui miltei täysin leudosta säästä.

Vuoden 2014 alussa Pohjoismaiden vesivarastot olivat 82 TWh eli 1 TWh pitkän aikavälin keskiarvoa alemmat ja 3 TWh alemmat kuin edellisenä vuonna. Neljänneksen lopussa vesivarastot olivat 45 TWh:ia, mikä on 4 TWh yli pitkän aikavälin keskiarvon ja 10 TWh enemmän kuin vastaavana ajankohtana vuonna 2013. Talven aikana sadanta on ollut huomattavasti historiallista keskiarvoa suurempi etenkin Norjassa.

Ensimmäisellä neljänneksellä vuonna 2014 sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 30,2 (42,0) euroa megawattitunnilta (MWh). Hinnat olivat alhaalla hiililauhteen matalien muuttuvien kustannusten sekä koston ja leudon sään vuoksi. Sää myös k vesivoiman tuotantomääriä. Keskimääräinen aluehinta Suomessa oli 35,2 (42,1) euroa/MWh ja Ruotsissa (SE3-alue) 30,0 (42,0) euroa/MWh. Suomen aluehinta oli selvästi systeemihintaa korkeampi johtuen suuremmasta lauhdevoiman tarpeesta sekä joulukuussa 2013 valmistuneen Estlink-2 -siirtoyhteyden myötä lisääntyneestä viennistä Viroon.

Saksassa keskimääräinen spot-hinta vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana oli 33,5 (42,3) euroa/MWh.

CO₂-päästöoikeuksien (EUA = EU Emission Allowance) markkinahinta oli noin 4,8 euroa/tonni vuoden 2014 alussa. Hinta kohosi selvästi neljänneksen aikana, mutta palasi 4,7 euroon/tonni neljänneksen loppuun mennessä. Tammi-maaliskuussa päästöoikeuksilla käytiin kauppaa hintaan 4,4-7,2 euroa/tonni.

Venäjä

Fortum toimii Uralilla ja Länsi-Siperiassa. Tjumenin ja Hanti-Mansian alueilla, joissa teollinen tuotanto on keskittynyt öljyyn ja kaasuun, sekä metalliteollisuuteen painottuneella Tšeljabinskin alueella sähkön kysyntä laski marginaalisesti ensimmäisellä neljänneksellä verrattuna vuoden 2013 vastaavaan jaksoon.

Alustavien tilastotietojen mukaan Venäjällä kulutettiin sähköä vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 283 (288) TWh. Vastaava luku Fortumin toiminta-alueella, hintavyöhykkeellä 1, (Venäjän Euroopan puoleinen alue ja Uralin alue) oli 211 (214) TWh.

Keskimääräinen sähkön spot-hinta kapasiteettihinta pois lukien kasvoi noin 11 % vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 1 116 (1 002) ruplaan/MWh hintavyöhykkeellä 1.

Tarkemmat markkinatiedot on esitetty taulukoissa katsauksen lopussa (sivu 55).

Euroopan liiketoimintaympäristö ja päästömarkkinat

Tammikuussa 2014 Euroopan komissio julkaisi ehdotuksensa EU:n ilmasto- ja energiapolitiikaksi vuosille 2020-2030. Ehdotusta pidettiin kompromissina. Viime aikoina Ukrainan kriisi on siirtänyt jossain määrin painopistettä kilpailukyvyistä ja ilmastomuutoksesta kohti EU:n energiariippuvuutta. Kriisistä ja Euroopan parlamentin vaaleista johtuen 2030 tavoitteenasetantaan tulee tauko.

Maaliskuussa komission esityksestä keskusteltiin Eurooppa-neuvostossa. Neuvoston päätelmien mukaan EU:n 2030-tavoitteen tulee olla linjassa EU:n pitkän aikavälin tavoitteiden kanssa. Lopullinen päätös tavoitteista tehdään viimeistään lokakuussa 2014. Vaikka suurin osa jäsenvaltioista kannattaa komission lähestymistapaa, useat Itä-Euroopan maat vastustavat uusia sitoumuksia EU:ssa ennen kansainvälisten Pariisin 2015 ilmastoneuvotteluiden loppuunsaattamista.

Komission odotetaan julkaisevan kesään mennessä selvityksen EU:n energiariippuvuudesta ja esittävän suunnitelman sen vähentämiseksi. Myös energiatehokkuusdirektiivi, mahdollisine uusine tavoitteineen, esitellään kesään mennessä.

Fortum korostaa, että vuoden 2030 kasvihuonekaasupäästöjen tavoitteiden alentamisesta tarvitaan nopeasti päätös, jotta ennustettavuus pitkän aikavälin investoinneille paranisi. Yksi päästövähennystavoite on kustannustehokkain tapa saavuttaa ilmastotavoitteet ja edistää uusiutuvan energian käyttöä.

Päästöoikeuksien hinta EU:ssa lisää fossiilisiin polttoaineisiin pohjautuvan energian tuotantokustannuksia. Päästöoikeuksien markkinoilta vetoa (ns. backloading) alettiin toteuttaa 12.3.2014, kun ensimmäiset päästöoikeudet poistettiin huutokaupoista. Yhteensä 400 miljoonaa päästöoikeutta vähennetään vuonna 2014.

Poliittisen tason keskusteluita on käyty komission lakiehdotuksesta perustaa hiilidioksidin päästökauppajärjestelmää vakauttava mekanismi (MSR = market stability reserve). Keskustelut jatkuvat uuden komission ja parlamentin kokoonnuttua. Ehdotus on saanut alustavaa kannatusta energiateollisuudelta ja muilta tahoilta.

Fortumin mielestä vakausmekanismi (MSR) tarvitaan hintavaihteluiden pienentämiseksi päästöoikeusmarkkinoilla. Tämä hyödyttäisi sekä energiankuluttajia että -tuottajia. Mekanismi tulisi ottaa käyttöön komission ehdotuksen mukaisesti, mutta aloitusajankohdan tulisi olla ennen vuotta 2021 ja lykättävät päästöoikeudet vuosilta 2014-2016 tulisi palauttaa suoraan ehdotettuun päästöoikeusvarantoon. Mekanismin käyttöönottoa tulisi seurata myös muita päästökauppajärjestelmän rakenteellisia muutoksia, mm. vuosittaisten päästöoikeusmäärien suurempi alentaminen.

Segmenttikatsaukset

Power and Technology

Power and Technology -segmenttiin kuuluvat Fortumin vesi-, ydin- ja lauhdevoimatuotanto, Power Solutions -yksikön asiantuntijapalvelut, salkunhallintapalvelut ja trading sekä teknologia ja tutkimus ja tuotekehitysyksiköt. Segmentin kaksi divisioonaa ovat Hydro Power and Technology sekä Nuclear and Thermal Power.

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Liikevaihto	586	665	2 252	2 173
- sähkönmyynti	546	631	2 117	2 032
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	500	552	1 866	1 814
- muu myynti	40	33	131	138
Liikevoitto	262	263	922	921
Vertailukelpoinen liikevoitto	251	303	859	807
Vertailukelpoinen EBITDA	282	334	1 007	955
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	6 276	6 421	6 355	
Sidotun pääoman tuotto %			14,5	14,6
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto %			13,8	13,0
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	35	26	181	190
Henkilöstön lukumäärä	1 672	1 899	1 723	

Sähköntuotanto lähteittäin, TWh	I/14	I/13	2013	LTM
Vesivoima Pohjoismaissa	6,4	5,8	18,1	18,7
Ydinvoima Pohjoismaissa	6,6	6,7	23,7	23,6
Lämpövoima Pohjoismaissa	0,2	0,7	1,9	1,4
Yhteensä Pohjoismaissa	13,2	13,2	43,7	43,7
Lämpövoima muissa maissa	0,3	0,3	1,0	1,0
Yhteensä	13,5	13,5	44,7	44,7

Pohjoismainen myynti, TWh	I/14	I/13	2013	LTM
Myynti Pohjoismaissa	13,6	13,7	45,3	45,2
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	12,6	12,1	40,2	40,7

* Sähkön tukkumyynnit ja -volymit Pohjoismaissa eivät sisällä lämpövoimatuotantoa, markkinahintaan perustuvia ostoja eivätkä myyntiä vähemmistöosakkaille (eli Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä).

Myyntihinta EUR/MWh	I/14	I/13	2013	LTM
Segmentin sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa**	39,7	45,7	46,4	44,5

**Segmentin sähkön tukkumyyntihinta ei sisällä myyntituloja lämpövoimatuotannosta, markkinahintaan tehdyistä ostoista eikä myyntiä vähemmistöosakkaille (eli Meri-Pori, Inkoo ja tuonti Venäjältä).

Tammi-maaliskuu

Power and Technology -segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 251 (303) miljoonaa euroa eli 52 miljoonaa euroa vähemmän kuin vuoden 2013 vastaavana ajanjaksona. Pääasiallinen syy tuloksen heikkenemiseen oli alempi myyntihinta mikä selittyi alemmilla spot-hinnoilla. Hintavaikutusta tasoitti osittain suurempi vesivoimatuotanto.

Liikevoitto oli 262 (263) miljoonaa euroa. Liikevoittoon vaikuttivat myyntivoitot, yhteensä 1 (5) miljoonaa euroa sekä kertaluonteiset erät, pääasiassa sähköntuotantoa suojaavien johdannaisten IFRS:n (IAS 39) mukainen kirjanpitoikäntäntö sekä ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu yhteensä 10 (-45) miljoonalla eurolla (Liite 4).

Segmentissä saavutettu sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa oli 39,7 (45,7) euroa/MWh eli 6,0 euroa/MWh alempi kuin vuoden 2013 vastaavalla jaksolla. Systeemihinta ja kaikki aluehinnat olivat vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä selvästi alemmat kuin vuoden 2013 vastaavana ajanjaksona. Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 30,2 (42,0) euroa/MWh. Keskimääräinen aluehinta oli Suomessa 35,2 (42,1) euroa/MWh ja Tukholman alueella (SE3) 30,0 (42,0) euroa/MWh.

Ensimmäisellä neljänneksellä 2014 segmentin sähköntuotanto Pohjoismaissa oli 13,2 (13,2) TWh. Vesivarastotilanteen normalisoitumisesta johtuen vesivoimatuotanto oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä oli 0,6 TWh suurempi kuin samana ajanjaksona vuonna 2013. Fortumin lämpövoimatuotanto Pohjoismaissa oli 0,2 (0,7) TWh. Tuotannosta oli hiilidioksidipäästötöntä oli 96 % (93 %).

Ydinvoiman käytettävyys oli hyvä kaikkien tuotannossa olevien reaktoreiden osalta. Oskarshamn 2 on ollut poissa käytöstä 1.6.2013 alkaen turvallisuusjärjestelmien perusteellisen modernisoinnin johdosta.

Heat, Electricity Sales and Solutions

Heat, Electricity Sales and Solutions sisältää lämmön ja sähkön yhteistuotannon (CHP), lämmön ja sähkön myynnin sekä asiakaskohtaisten ratkaisujen kehittämisen. Liiketoimintaa harjoitetaan Pohjoismaissa, Baltiassa, Puolassa ja Intiassa. Segmenttiin kuuluu myös Fortumin 50%:n omistusosuus Fortum Värmestä, joka on yhteisyritys ja konsolidoidaan pääomaosuusmenetelmällä.

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Liikevaihto	446	531	1,516	1,431
- lämmönmyynti	164	195	492	461
- sähkönmyynti	257	314	900	843
- muu myynti	25	22	124	127
Liikevoitto	45	51	134	128
Vertailukelpoinen liikevoitto	48	57	109	100
josta Electricity Sales	9	14	47	42
Vertailukelpoinen EBITDA	74	81	211	204
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	2 365	2 408	2 295	
Sidotun pääoman tuotto %			9,7	9,4
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto %			8,7	8,2
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	13	33	134	114
Henkilöstön lukumäärä	1 960	2 086	1 968	

Aiempi Heat-divisioona ja Electricity Sales liiketoiminta-alue raportoidaan yhtenä segmenttinä (Liite 4). Lisäksi Fortum Värme, joka aiemmin yhdisteltiin tytäryhtiönä Heat-divisioonaan, käsitellään nyt yhteisyrityksenä ja yhdistellään pääomaosuusmenetelmällä (liite 2). Tässä osavuositarkastuksessa esitettävät vertailutiedot on muutettu uuden raportointitavan mukaisiksi.

Tammi-maaliskuu

Heat, Electricity Sales and Solutions lämmönmyynti oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä yhteensä 3,3 (4,4) TWh. Sähkönmyynti CHP-laitoksista oli samalla ajanjaksolla yhteensä 1,0 (1,2) TWh. Uudesta kapasiteetista huolimatta, lämmön ja sähkön myyntimäärät olivat vertailukautta pienemmät johtuen pääosin normaalia lämpimämmästä säästä ja laitosmyynneistä Suomessa vuonna 2013. Lämmin sää rasitti myös sähkön vähittäismyyntiä.

Vertailukelpoinen liikevoitto ensimmäisellä neljänneksellä oli 48 (57) miljoonaa euroa. Tulosta huononsi pääasiassa pienemmät myyntimäärät.

Ensimmäisen neljänneksen liikevoitto oli 45 (51) miljoonaa euroa, johon myyntivoitot vaikuttivat yhteensä 1 (0) miljoonalla eurolla (Liite 4).

Maaliskuun 2014 lopussa Fortumilla oli noin 1,2 miljoonaa sähkön myyntiasiakasta.

Lämmönmyynti maittain, TWh	I/14	I/13	2013	LTM
Suomi	1,2	2,0	5,4	4,6
Puola	1,5	2,0	4,1	3,6
Muut maat	0,6	0,4	1,2	1,4
Yhteensä	3,3	4,4	10,7	9,6

Sähkönmyynti, TWh	I/14	I/13	2013	LTM
CHP-laitoksista	1,0	1,2	3,5	3,3
Myynti asiakkaille	4,4	4,8	13,6	13,2
Yhteensä	5,4	6,0	17,1	16,5

Russia

Russia-segmentti koostuu sähkön ja lämmön tuotannosta ja myynnistä Venäjällä. Segmentti sisältää myös Fortumin hieman yli 25 % omistusosuuden TGC-1:ssä. TGC-1 on osakkuusyhtiö, joka raportoidaan pääomaosuusmenetelmän mukaisesti.

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Liikevaihto	333	344	1,119	1,108
- sähkönmyynti	218	226	822	814
- lämmönmyynti	112	116	290	286
- muu myynti	3	2	7	8
Liikevoitto	73	40	156	189
Vertailukelpoinen liikevoitto	73	41	156	188
Vertailukelpoinen EBITDA	113	71	258	300
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	3 619	3 998	3 846	
Sidotun pääoman tuotto %			5.2	6.0
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto %			5.2	6.0
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	59	71	435	423
Henkilöstön lukumäärä	4 169	4 284	4 162	

Venäjällä sähkön tukkumarkkinat on vapautettu vuoden 2011 alusta. Kaikki sähköntuotantoyhtiöt kuitenkin myyvät edelleen kotitalouksien ja eräiden erityisryhmien kulutusta vastaavan osan sähköntuotannostaan ja kapasiteetistaan säännellyillä hinnoilla. Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä Fortum myi noin 82 % sähköntuotannostaan vapautetulla sähkön hinnalla.

Vuotta 2014 koskeva kapasiteettihiutokauppa (CCS – ”vanha kapasiteetti”, rakennettu ennen vuotta 2008) pidettiin syyskuussa 2013. Koko Fortumin kapasiteetti sai osallistua huutokauppaan vuodelle 2014 ja suurin osa Fortumin huutokaupassa tarjoamista voimalaitoksista tuli myös valituksi. Fortumin kapasiteetista 132 MW ei tullut valituksi, mikä vastaa noin 4,6 %:ia Fortumin vanhasta kapasiteetista Venäjällä.

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (CSA – ”uusi kapasiteetti”) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan. Takuuhinnat ja ajanjakso on määritelty investointien riittävän tuoton varmistamiseksi. Yritystalon aikaan vuonna 2008 Fortum teki varauksen mahdollisista viivästymisistä aiheutuvia sakkoja varten. Mahdollisia sakkoja voidaan vaatia, jos uuden kapasiteetin käyttöönotto viivästyy, tai jos investointivelvoitesopimusten sovitut keskeisiä ehtoja ei muuten täytetä. Voimalaitosyksiköiden käyttöönoton aikataulu arvioidaan vuosineljänneksittäin ja mahdollisten muutosten vaikutukset varauksen määrään päivitetään tämän mukaisesti (Liite 16).

Kapasiteettimaksut vaihtelevat voimalaitosten iän, sijainnin, tyypin ja koon mukaan. Myös sesonkivaihtelut ja käytettävyyden vaikuttavat kapasiteettimaksuihin. Kapasiteettimaksut (CSA) voivat myös vaihdella hieman vuosittain, sillä tuotto on sidottu Venäjän pitkän aikavälin valtionobligaatioihin, joiden maturiteetti on 8–10 vuotta. Lisäksi viranomaisen tarkastelee investointivelvoitesopimuksen takaamia kapasiteettimaksuja kolmen ja kuuden vuoden kuluttua laitoksen käyttöönotosta. Tarkastelussa otetaan huomioon sähkönmyyntituotot, ja on mahdollista, että sen seurauksena myös uuden kapasiteetin kapasiteettimaksuja muutetaan.

Tammi-maaliskuu

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana Russia-segmentin sähkönmyynti oli 7,1 (7,4) TWh. Samalla ajanjaksolla lämmönmyynti oli yhteensä 9,7 (9,7) TWh.

Russia-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 73 (41) miljoonaa euroa. CSA-sopimuksen mukaisesti kapasiteettimaksuja saavien uusien yksiköiden positiivinen vaikutus oli noin 49 (29) miljoonaa euroa, sisältäen -9 miljoonan euron vaikutuksen ruplan heikkenemisestä. Lisäksi tulosta paransivat lähinnä tariffien korottamisen ansiosta kasvanut lämmön kate sekä pienemmät luottotappiot ja lisääntynyt tehokkuus. Kokonaisuudessaan heikentyneet Venäjän rupla pienensi tulosta noin 14 miljoonalla eurolla.

Liikevoitto oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 73 (40) miljoonaa euroa.

Fortumin keskeiset sähkön kapasiteetin ja kaasun hinnat	I/14	I/13	2013	LTM
Sähkön spot-hinta (markkinahinta) Uralin alue RUB/MWh	1 018	931	1 021	1 031
Keskimääräinen säännelty kaasun hinta Uralin alueella RUB/1000 m ³	3 362	2 924	3 131	3 362
Keskimääräinen kapasiteettihinta vanhalle kapasiteetille (CCS) tRUB/MW/kk*	183	177	163	165
Keskimääräinen kapasiteettihinta uudelle kapasiteetille (CSA) tRUB/MW/kk*	609	678	576	573
Keskimääräinen kapasiteettihinta tRUB/MW/kk	335	273	276	293
Fortumin saavuttama sähkönhinta Venäjällä EUR/MWh	30,7	30,6	32,1	32,1

*Kapasiteettihinnat maksettu kapasiteettivolyyymeille, pois lukien suunnittelemattomat seisokit, huollot ja oma kulutus

Distribution

Fortum omistaa ja käyttää sähkönjakelu- ja alueverkkoja sekä siirtää sähköä kaikkiaan noin 1,1 miljoonalle asiakkaalle Ruotsissa ja Norjassa.

Milj. euroa	I/14	I/13	2013	LTM
Liikevaihto	300	339	1,064	1,025
– jakeluverkot	241	295	896	842
– alueverkot	46	37	129	138
– muu myynti	14	7	39	45
Liikevoitto	1 968	136	349	2 181
Vertailukelpoinen liikevoitto	119	137	332	314
Vertailukelpoinen EBITDA	171	191	548	528
Sidottu pääoma (kauden lopussa)	2 872	3 941	3 745	
Sidotun pääoman tuotto %			9,3	60,5
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto %			8,8	8,8
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	25	49	255	231
Henkilöstön lukumäärä	466	765	805	

Tammi-maaliskuu

Ensimmäisellä neljänneksellä vuonna 2014 jakelu- ja alueverkkosiirron kokonaismäärät olivat 7,7 (8,6) TWh ja 4,5 (4,8) TWh. Volyymeja pienensi lämmin sää.

Distribution-segmentin vertailukelpoinen liikevoitto oli 119 (137) miljoonaa euroa. Tuloksen pieneneminen johtui pääasiassa hyvin leudosta säästä vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä.

Liikevoitto oli ensimmäisellä neljänneksellä 1 968 (136) miljoonaa euroa ja Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myyntivoiton vaikutus oli 1 850 miljoonaa euroa (Liite 6).

Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myyntipäätös liittyy jakeluverkkoliiketoiminnan tulevaisuuden strategiseen arviointiin, joka tehtiin vuonna 2013. Fortum saattoi loppuun Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myynnin maaliskuussa 2014. Huhtikuussa 2014 Fortum sopi myyvänsä Norjan sähkösiirtoliiketoiminnan. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen kuluvan vuoden toisella neljänneksellä. Parhaillaan Fortum arvioi tulevia liiketoiminnan myyntimahdollisuuksia Ruotsin sähkösiirtoliiketoiminnan osalta.

Ruotsissa on käynnissä oikeusprosessit liittyen valituksiin koskien vuosien 2012-2015 sähköverkkoliiketoiminnan taloudellista valvontajaksoa, joka käynnistyi 1.1.2012. Ruotsissa hallinto-oikeus antoi joulukuussa 2013 sähköyhtiöitä puoltavan päätöksen. Ruotsin energiamarkkinaviranomainen valitti päätöksestä ja näin ollen oikeusprosessi jatkuu. Oikeuskäsittelyn on arvioitu olevan vuoden 2014 neljännellä tai vuoden 2015 ensimmäisellä neljänneksellä.

Ruotsin valvova viranomainen määrittelee parhaillaan tuottoregulaatiota seuraavalle valvontajaksolle, joka koskee vuosia 2016-2019. Päätös tehdään vuoden 2014 aikana.

Sähkösiirto jakeluverkoissa TWh	I/14	I/13	2013	LTM
Ruotsi	4,2	4,6	14,1	13,7
Suomi	2,7	3,1	9,5	9,1
Norja	0,8	0,9	2,5	2,4
Yhteensä	7,7	8,6	26,1	25,3

Sähkönjakeluasiakkaiden määrä alueittain tuhansia	31.3.2014	31.3.2013
Ruotsi	903	898
Suomi	0	638
Norja	103	102
Yhteensä	1 006	1 628

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin olivat vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 135 (182) miljoonaa euroa (Liite 4).

Fortum suunnittelee ottavansa käyttöön uutta sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia ja suorittavansa perusparannuksia olemassa oleviin laitoksiin seuraavasti:

	Tyyppi	Sähköntuotanto- kapasiteetti MW	Lämmöntuotanto- kapasiteetti MW	Toimitus alkaa*
Power and Technology				
Vesivoimalaitosten perusparannus	Vesivoima	10		2014
Russia*				
Nyagan 3	Kaasu (CCGT)	418		2H 2014
Chelyabinsk 1	Kaasu (CCGT)	248	175	1H 2015
Chelyabinsk 2	Kaasu (CCGT)	248	175	1H 2015

*) Kaupallisen käytön aloitus

Power and Technology

Fortum osallistuu Teollisuuden Voima Oyj (TVO) -omistusosuutensa kautta Olkiluoto 3:n 1 600 MW:n ydinvoimalaitosyksikön rakentamiseen Suomessa (Liite 13).

Fortum aloitti mittavat peruskorjaukset kahdelle Imatran vesivoimalaitoksen seitsemästä koneistosta. Korjausten ansiosta voimalaitoksen teho nousee 192 megawattiin ja laitoksen turvallisuus ja luotettavuus paranevat. Peruskorjausten jälkeen Imatrasta tulee sekä teholtaan että tuotannoltaan Suomen suurin vesivoimalaitos.

Heat, Electricity Sales and Solutions

Fortum Värme, Fortumin ja Tukholman kaupungin omistama yhteisyritys, investoi biopolttoaineita käytävään sähkön ja lämmön yhteistuotantoon Värtän voimalaitoksella Tukholmassa. Uusi voimalaitos korvaa osittain olemassa olevaa kapasiteettia. Laitoksen arvioidaan valmistuvan vuonna 2016. Laitoksen lämmöntuotantokapasiteetti on 280 MW ja sähköntuotantokapasiteetti 130 MW.

Fortum osallistuu osakkuusyhtiönsä Turun Seudun Energiantuotannon uuden sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksen rakentamiseen Naantalissa, Suomessa. Uusi laitos korvaa vanhan olemassa olevan laitoksen. Laitos on suunniteltu otettavaksi käyttöön vuonna 2017 ja sen sähköntuotantokapasiteetti on valmistuttuaan 142 MW ja lämmöntuotantokapasiteetti 244 MW.

Distribution

Maaliskuussa 2014 Fortum sai päätökseen Suomen sähkösiirtoliiketoimintansa myynnin Suomi Power Networks Oy:lle, jonka omistaa ryhmä suomalaisia ja ulkomaisia sijoittajia. Yritysjärjestelyn velaton kauppahinta on 2,55 miljardia euroa. Fortum kirjasi yritysjärjestelystä 1,85 miljardin euron myyntivoiton eli 2,08 euroa osaketta kohden. Myyntivoitto kirjattiin Fortum Distribution segmentin vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen tulokseen (Liite 6).

Osakkeet ja osakepääoma

Fortum Oyj:n osake on noteerattu Helsingin pörssissä (NASDAQ OMX Helsinki). Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä Helsingin pörssissä vaihdettiin yhteensä 130,6 (165,2) miljoonaa Fortum Oyj:n osaketta, arvoltaan 2 173 miljoonaa euroa. Fortumin osakkeen korkein noteeraus jakson aikana oli 18,19 euroa ja alin 15,66 euroa. Vaihdolla painotettu keskiarvo oli 16,64 euroa. Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssi oli 16,50 (15,72) euroa. Fortumin markkina-arvo neljänneksen viimeisen pörssipäivän päätöskurssin mukaan laskettuna oli noin 14 658 miljoonaa euroa.

Helsingin pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla – esimerkiksi Boat-, BATS-, Chi-X- ja Turquoise-markkinoilla – sekä OTC-markkinoilla. Vuoden 2014

ensimmäisellä neljänneksellä noin 52 % osakkeiden kokonaisvaihdosta käytiin muilla markkinapaikoilla kuin NASDAQ OMX Helsingissä.

Ensimmäisen neljänneksen lopussa vuonna 2014 Fortum Oyj:n osakepääoma oli 3 046 185 953 euroa ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä 888 367 045 kappaletta. Fortum Oyj ei omistanut omia osakkeitaan. Rekisteröityjen osakkeenomistajien määrä oli 129 764. Suomen valtion omistusosuus Fortumista oli neljänneksen lopussa 50,8 %. Hallintarekisteröityjen ja suorien ulkomaisten osakkeenomistajien osuus neljänneksen lopussa oli 27,1 %.

Fortum Oyj vastaanotti 5.4.2014 arvopaperimarkkinalain 2 luvun 9 pykälän mukaisen liputusilmoituksen, jonka mukaan Capital Group Companies, Inc's ("CGC") omistus Fortumista ylitti 5 %:n rajan 3.4.2014.

Fortumin hallituksella ei ole yhtiökokouksen myöntämiä käyttämättömiä valtuuksia vaihtovelkakirjojen, optiolainojen tai uusien osakkeiden liikkeeseen laskemiseksi.

Konsernin henkilöstö

Fortumin toiminta on keskittynyt pääasiassa Pohjoismaihin, Venäjälle, Puolaan ja Baltiaan. Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen lopussa henkilöstön kokonaismäärä oli 8 770 (vuoden 2013 lopussa 9 186).

Maaliskuun 2014 lopussa Power and Technology:ssä oli 1 672 (1 723) työntekijää, Heat, Electricity Sales and Solutions:issa 1 960 (1 968), Russia:ssa 4 169 (4 162), Distribution:issa 466 (805). Muun henkilöstön määrä oli maaliskuun lopussa 503 (528).

Henkilöstön vähentyminen johtui Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myynnistä ja Fortumin tehostamisohjelmasta. Fortumin tehostamisohjelmasta mahdollisesti aiheutuvat henkilöstövähennykset on pyritty toteuttamaan luonnollisen poistuman, vapautuvien tehtävien uudelleenjärjestelyjen ja eläkkeelle siirtymisten kautta. Fortumin tehostamisohjelman aikana avoimet työpaikat on pyritty ensisijaisesti täyttämään sisäisesti. Henkilöstön sisäistä liikkuvuutta on lisätty vuoden aikana. Työntekijöiden sisäinen liikkuvuus eri maiden ja divisioonien välillä vahvistaa osaamista ja parantaa hyvien käytäntöjen jalkautumista laajasti organisaatiossa.

Tutkimus ja kehitys

Kestävä kehitys on keskeinen osa Fortumin strategiaa, ja Fortumin tutkimus- ja kehitystoiminta (T&K) edistää ympäristömyönteisten energiaratkaisujen toteuttamista. Investoinnit uusiutuvan energiantuotannon kehittämiseen, kuten aurinkoenergiaan, ovat olennainen osa Fortumin strategian toteuttamista.

Ensimmäisellä neljänneksellä vuonna 2014 Fortum allekirjoitti vuokrasopimuksen brittiläisen Wave Hub –koepuiston kanssa aaltovoimaratkaisujen testaamisesta Cornwallin merialueilla. Sopimus antaa Fortumille uudenlaisen mahdollisuuden koekäyttää täyden mittakaavan aaltovoimalaitteita valtameriolosuhteissa. Lisäksi Fortum, UPM ja Valmet päättivät kehittää yhdessä uutta teknologiaa, jolla voidaan valmistaa edistyneitä, pitkälle jalostettuja lignoselluloosapohjaisia polttoaineita kuten liikennepolttoaineita tai korkeamman jalostusarvon bionesteitä. Hankkeen tavoitteena on kehittää bioöljyn jalostamiseen sopiva katalyyttinen pyrolyysitekniikka ja kaupallistaa se.

Fortum raportoi tutkimus- ja kehitykseen menot vuositasona. Vuonna 2013 Fortumin T&K-menot olivat 49 (41) miljoonaa euroa eli 0,8 % (0,7 %) liikevaihdosta.

Kestävä kehitys

Fortum pyrkii ottamaan huomioon liiketoiminnassaan tasapainoisesti taloudellisen, sosiaalisen ja ympäristövastuun. Fortumin kestävän kehityksen tavoitteet muodostuvat konsernitason avainmittareista sekä divisioonatason mittareista.

Konsernin kestävän kehityksen tavoitteet painottavat Fortumin yhteiskunnallista roolia ja mittaavat ympäristö- ja turvallisuustulosten lisäksi yhtiön mainetta, asiakastyytyväisyyttä sekä sähkön ja lämmön toimitusvarmuutta. Vuoden 2014 alussa konsernitason tavoiteasetantaa muutettiin lisäämällä urakoitsijoiden tapaturmataajuus konsernitavoitteeksi sekä laajentamalla CHP-laitosten käytettävyydestä kattamaan koko konsernin (vuonna 2013 vain entinen Heat-divisioona).

Kestävän kehityksen tavoitteiden saavuttamista seurataan kuukausi-, neljännesvuosi- ja vuosiraportoinnin avulla. Kestävän kehityksen tavoiteasetanta ja tulosten seuranta, samoin kuin Fortumin kestävän kehityksen politiikan hyväksyminen ja kestävän kehityksen raportin katselmointi sisältyvät Fortumin hallituksen työjärjestykseen. Fortumin kestävän kehityksen raportti vuodelta 2013 julkaistiin 26.4.2014, ja Fortumin hallitus katselmoi sen 8.4.2014. Fortumin kestävän kehityksen raportti on luettavissa osoitteessa: <http://annualreport2013.fortum.com>.

Yhtiö on listattuna STOXX Global ESG Leaders, NASDAQ OMX, OMX GES Sustainability Finland ja ECPI® -indekseissä.

Fortumin kestävän kehityksen tavoitteet ja tulokset*

Tavoitteet		I/14		5 vuoden keskiarvo
Sähkön tuotannon CO ₂ -ominaispäästö EU:ssa (viiden vuoden keskiarvo), g/kWh	< 80	36	64	59
Energian kokonaistuotannon CO ₂ -ominaispäästö (viiden vuoden keskiarvo), g/kWh	< 200	182	204	197
Polttoaineiden käytön kokonaishyötysuhde (viiden vuoden keskiarvo), %	> 70	69	59	64
Merkittävät EHS-poikkeamat	< 35	5	31	-
CHP-laitosten käytettävyys, %	> 95	98	na	-
SAIDI				
• Ruotsi, minuuttia	< 100	18	103	-
• Norja, minuuttia	< 96	33	135	-
Tapaturmataajuus (LWIF), oma henkilöstö	< 1.0	0,8	1,0	-
Tapaturmataajuus (LWIF, urakoitsijat)	< 3,5	5,3	2,6	-

* Yhtiön mainetta ja asiakastyytyväisyyttä koskevia tavoitteita seurataan vuositasolla.

Taloudellinen vastuu

Taloudellisen vastuun keskeisiä tekijöitä ovat kilpailukyky, taloudellinen menestys ja markkinaehtoinen tuotanto. Tavoitteena on luoda pitkällä aikavälillä taloudellista arvoa, kannattavaa kasvua ja lisäarvoa osakkeenomistajille, asiakkaille, työntekijöille, tavarantoimittajille ja muille avainsidosryhmille yhtiön toiminta-alueilla. Fortumin tavoitteena on erinomainen taloudellinen menestys strategisesti valituilla keskeisillä alueilla vahvan osaamisen ja vastuullisten toimintatapojen avulla. Fortum mittaa taloudellista menestystään tunnusluvuilla, joita ovat sijoitetun pääoman tuotto (tavoite: 12 %), oman pääoman tuotto (tavoite: 14 %) ja pääomarakenne (tavoite: nettovelka/käyttökate eli EBITDA noin 3). Lisäksi Fortum käyttää GRI:n (Global Reporting Initiative) G3.1-indikaattoreita soveltuvin osin taloudellisesta vastuusta raportointiin.

Ympäristövastuu

Ilmastonmuutoksen hillitseminen, luonnonvarojen tehokas käyttö sekä energiantuotannon, jakelun ja toimitusketjun ympäristövaikutusten hallinta ovat keskeinen osa Fortumin ympäristövastuuta. Ympäristövastuussa korostuu yhtiön osaaminen CO₂-päästöttömässä vesi- ja ydinvoimatuotannossa sekä energiatehokkaassa CHP-tuotannossa. Fortumin konsernitason ympäristötavoitteet liittyvät hiilidioksidipäästöihin, energiatehokkuuteen ja merkittävien ympäristö-, työterveys- ja turvallisuuspoikkeamien (EHS-poikkeamat) hallintaan. Maaliskuun 2014 lopussa 100 % Fortumin sähkön- ja lämmöntuotannosta sekä jakelusta kaikissa toimintamaissa oli ISO 14001 -ympäristösertifioitu.

Fortumin ilmastotavoitteet seuraavalle viidelle vuodelle ovat: sähköntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt EU:n alueella alle 80 grammaa kilowattitunnilta (g/kWh) ja kokonaisenergiantuotannon (sähkö ja lämpö) hiilidioksidin ominaispäästöt alle 200 g/kWh kattaen kaikki toimintamaat. Molemmat tavoitteet on laskettu viiden vuoden keskiarvona. Maaliskuun 2014 lopussa sähköntuotannon hiilidioksidin ominaispäästöjen viiden vuoden keskiarvo EU:n alueella oli 59 (57) g/kWh ja kokonaisenergiantuotannon hiilidioksidin ominaispäästöt olivat 197 (190) g/kWh. Molemmat olivat tavoitetasoa parempia tuloksia.

Fortumin kokonashiilidioksidipäästöt vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä olivat 6,0 (6,7) miljoonaa tonnia (Mt), josta 1,2 (1,9) Mt kuului EU:n päästökauppajärjestelmän (ETS) piiriin. Vuodesta 2013 lähtien sähköntuotanto ei enää saa ilmaisia päästöoikeuksia EU:n päästökauppajärjestelmässä. Myös lämmöntuotannon ilmaisten päästöoikeuksien määrä vähenee asteittain vuosina 2013-2020. Vuodelle 2013 Fortum sai ilmaisia päästöoikeuksia 1,8 Mt.

Fortumin hiilidioksidipäästöt (miljoonaa tonnia, Mt)	I/14	I/13	2013	LTM
Kokonaispäästöt	6,0	6,7	20,5	19,8
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt	1,2	1,9	5,1	4,3
Myönnetyt päästöoikeudet			1,8	
Päästöt Venäjällä	4,9	4,7	15,3	15,4

Fortumin tavoitteena on nostaa polttoaineiden käytön tehokkuus 70 %:iin viiden vuoden keskiarvona laskettuna. Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä polttoaineiden käytön tehokkuus oli 69 % (65 %) ja viiden vuoden keskiarvo maaliskuun 2014 jälkeen oli 64 % (65 %), mikä on alle tavoitteen.

Fortumin tavoite merkittävien EHS-poikkeamien hallinnassa on alle 35 poikkeamaa vuodessa. Tammi-maaliskuussa 2014 Fortumin toiminnoissa tapahtui 5 (8) merkittävää EHS-poikkeamaa. Näihin kuului kaksi öljyvuotoa, kaksi räjähdystä ja yksi INES 1 -luokan ydinlaitostapahtuma (INES=International Nuclear Event Scale). Millään näistä poikkeamista ei ollut merkittäviä ympäristövaikutuksia eikä taloudellisia vaikutuksia.

Sosiaalinen vastuu

Sosiaalisen vastuun osa-alueella Fortumin innovaatiot sekä vähäpäästöisen sähkön ja lämmön toimitusvarmuus tukevat yhteiskunnan kehittämistä ja lisäävät hyvinvointia. Painotamme hyvänä yrityskansalaisena toimimista sekä turvallisten työolojen varmistamista kaikissa Fortumin toimipaikoissa työskenteleville työntekijöille ja urakoitsijoille. Maaliskuun 2014 lopussa OHSAS 18001-sertifiointi kattoi 73 % Fortumin sähkön ja lämmön tuotanto- ja jakelutoiminnasta maailmanlaajuisesti.

Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä Fortumin CHP-laitosten käytettävys oli 98 %, mikä on yli vuotuisen tavoitetason 95 %. Sähkönjakelussa kumulatiivinen SAIDI (System Average Interruption Duration Index) oli vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä 18 (13) minuuttia Ruotsissa ja 33 (6) minuuttia Norjassa, kun vastaavat vuositavoitteet ovat 100 ja 96 minuuttia.

Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä omien työntekijöiden poissaoloon johtaneiden tapaturmien taajuus (lost workday injury frequency, LWIF) oli 0,8 (0,8). Tämä vastaa konsernin

turvallisuustavoitetta, joka on vähemmän kuin 1 miljoonaa työtuntia kohti omalle henkilöstölle. Toisin kuin oman henkilöstön osalta, urakoitsijoidemme turvallisuus ei kehittynyt halutulla tavalla, vaan tapaturmataajuus nousi vuoteen 2013 verrattuna. Sovittuja toimenpiteitä urakoitsijaturvallisuuden parantamiseksi jatketaan ja urakoitsijoiden tapaturmataajuus on nostettu konsernitavoitteeksi. Fortumin ehdoton tavoite on välttää vakavat tapaturmat

Fortum harjoittaa liiketoimintaa liikekumppaneiden kanssa, jotka toimivat vastuullisesti ja noudattavat sekä Fortumin Toimintaohjetta (Code of Conduct) että Fortumin Toimintaohjetta palvelun- ja tavarantoimittajille (Supplier Code of Conduct). Vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä Fortum auditoi yhden materiaaltoimittajan.

Muutoksia Fortumin johdossa

Fortum uudisti liiketoimintarakenteensa 1.3.2014 alkaen. Muutoksen tavoitteena on vahvistaa strategian toteuttamisedellytyksiä nopeasti muuttuvassa toimintaympäristössä. Uusi liiketoimintarakenne koostuu neljästä raportointisegmentistä: Power and Technology (sähköntuotanto ja teknologia), Heat, Electricity Sales and Solutions (lämpöliiketoiminnat, sähkön myynti ja siihen liittyvät ratkaisut); Russia (Venäjä) ja Distribution (sähkön jakelu).

“Uudella liiketoimintarakenteella valmistaudumme hyödyntämään nykyisen, varsin vaihtelevan toimintaympäristön muutokset. Pääsemme myös hyödyntämään paremmin liiketoimintojen välisiä synergioita. Vastuualueiden muutos laajentaa myös Fortumin johtoryhmän osaamista”, sanoo Fortumin toimitusjohtaja Tapio Kuula.

Matti Ruotsala nimitettiin Chief Operating Officeriksi (COO) ja toimitusjohtajan varamieheksi. Fortumin talousjohtajaksi (CFO) nimitettiin Timo Karttinen. Uusina jäseninä johtoryhmään nimitettiin ydin- ja lauhdevoimaliiketoiminnasta vastaava johtaja Tiina Tuomela, strategiasta ja yritysjärjestelyistä vastaava johtaja Kari Kautinen sekä yhteiskuntasuhteista vastaava johtaja Esa Hyvärinen.

Johtoryhmässä jatkoivat toimitusjohtaja Tapio Kuulan, COO Matti Ruotsalan ja CFO Timo Karttisen lisäksi Heat, Electricity Sales and Solutions -divisioonan johtoon siirtyvä Markus Rauramo, Hydro Power and Technology -divisioonan johtajaksi siirtyvä Per Langer ja Russia-divisioonan johtajana jatkava Alexander Chuvaev sekä lakiasiainjohtaja Kaarina Ståhlberg, henkilöstöjohtaja Mikael Frisk ja viestintäjohtaja Helena Aatinen.

Fortumin neljä raportointisegmenttiä divisioonineen ovat 1.3.2014 alkaen: Power and Technology, johon kuuluu Fortumin vesi-, ydin- ja lämpövoimatuotanto, asiantuntijapalveluita tarjoava Power Solutions, tuotannon ohjaus ja trading sekä tutkimus-, kehitys- ja teknologiatuotteet. Segmentti koostuu kahdesta divisioonasta:

- Hydro Power and Technology -divisioona, jota johtaa Per Langer. Hän jatkaa Fortumin Ruotsin maajohtajana.
- Nuclear and Thermal Power -divisioona, jota johtaa Tiina Tuomela. Sekä Tiina Tuomela että Per Langer raportoivat COO Matti Ruotsalalle.

Heat, Electricity Sales and Solutions, johon kuuluu Fortumin sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP), kaukolämpöliiketoiminta ja yritysten lämpöratkaisut, aurinkovoiman tuotanto, sähkön myynti ja siihen liittyvät ratkaisut sekä konsernitason kestävä kehityksen toiminnot johtajanaan Markus Rauramo. Hän raportoi COO Matti Ruotsalalle ja toimii myös Puolan, Baltian maiden ja Intian maajohtajana.

Russia, johon kuuluu Fortumin liiketoiminta Venäjällä johtajanaan Alexander Chuvaev. Hän jatkaa myös OAO Fortumin toimitusjohtajana ja Venäjän maavastaavana.

Distribution

Sähkönjakeluliiketoiminta, jota johtaa muiden tehtäviensä ohella CFO Timo Karttinen. Hän jatkaa myös Suomen ja Norjan maajohtajana.

Fortumin kuusi esikuntatoimintoa ovat:

- Talous, jota johtaa CFO Timo Karttinen
- Strategia ja yritysjärjestelyt, johtajanaan Kari Kautinen
- Lakiasiat, jota johtaa lakiasiaintohtaja Kaarina Ståhlberg
- Henkilöstö ja IT, josta vastaa henkilöstöjohtaja Mikael Frisk
- Viestintä, jota johtaa viestintäjohtaja Helena Aatinen
- Yhteiskuntasuhteet, josta vastaa yhteiskuntasuhteiden johtaja Esa Hyvärinen

COO Matti Ruotsala, CFO Timo Karttinen ja Venäjän divisioonan johtaja Alexander Chuvaev sekä esikuntatoimintojen johtajat raportoivat toimitusjohtaja Tapio Kuulalle.

Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortum Oyj vastaanotti 5. huhtikuuta 2014 arvopaperimarkkinalain 2 luvun 9 pykälän mukaisen liputusilmoituksen, jonka mukaan Capital Group Companies Inc's ("CGC") omistus Fortumista ylitti 5 prosentin rajan 3.4.2014.

8.4.2014 Fortum ilmoitti, että Kaarina Ståhlberg jättää perhesyistä Fortumin lakiasiaintohtajan tehtävät ja johtoryhmän jäsenyyden 8.4.2014 alkaen. Hän jatkaa juridisena neuvonantajana ydinvoimaliiketoimintaan liittyvissä kysymyksissä raportoiden COO Matti Ruotsalalle.

9.4.2014 Fortum ilmoitti, että se on sopinut myyvänsä Norjan sähkönsiirtoliiketoimintansa Hafslundille ja Norjan lämpöliiketoimintansa iCON Infrastructure Partners II, L.P. -rahastolle. Sähkönsiirtoliiketoiminnasta luopuminen liittyy yhtiön sähkönsiirtoliiketoiminnan strategisten tulevaisuuden vaihtoehtojen arviointiprosessiin vuonna 2013. Samassa yhteydessä Fortum sopi myös myyvänsä osuutensa Fredrikstad Energi AS:ssä (49 %) ja Fredrikstad Energi Nett AS:ssä (35 %) Hafslundille. Lämpöliiketoiminnassa Fortum keskittyy suurempiin kaupunkikeskuksiin, joissa on mahdollisuus kehittää sähkön ja lämmön yhteistuotantoa (CHP:tä).

Yritysjärjestelyjen velaton kauppahinta on 340 miljoonaa euroa. Fortum arvioi saattavansa yritysjärjestelyt päätökseen vuoden 2014 toisen neljänneksen aikana tarvittavien viranomaishyväksyntöjen ja tavanomaisten yrityskaupan ehtojen toteuduttua. Yhtiö ennakoii kirjaavansa yritysjärjestelyistä 70 miljoonan euron myyntivoiton eli noin 0,08 euroa osaketta kohden vuoden 2014 toisen neljänneksen tulokseen. Myyntivoitto kirjataan Fortumin Distribution ja Heat and Electricity Sales and Solutions -segmentteihin.

Yhtiökokous 2014

Fortum Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin Helsingissä 8.4.2014. Yhtiökokous vahvisti tilinpäätöksen ja konsernitalinpäätöksen tilikaudelta 1.1. - 31.12.2013 ja myönsi vastuuvapauden Fortumin hallitukselle ja toimitusjohtajalle ja toimitusjohtajan sijaisellekoko vuodelta 2013.

Yhtiökokous päätti, että vuodelta 2013 maksetaan osinkoa 1,10 euroa osakkeelta. Osingonjaon täsmäytyspäivä oli 11.4.2014, ja osinko maksettiin 22.4.2014.

Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenmääräksi kahdeksan. Hallituksen puheenjohtajaksi valittiin uudelleen Sari Baldauf, hallituksen varapuheenjohtajaksi valittiin Kim Ignatius, ja hallituksen jäseniksi uudelleen valittiin Minoo Akhtarzand, Heinz-Werner Binzel, Ilona Ervasti-Vaintola, Christian Ramm-Schmidt, ja uusiksi jäseniksi Petteri Taalas ja Jyrki Talvitie.

Yhtiökokous vahvisti hallituksen jäsenten palkkiot seuraavasti: puheenjohtaja 75 000 euroa/vuosi, varapuheenjohtaja 57 000 euroa/vuosi ja hallituksen jäsenet 40 000 euroa/vuosi. Tarkastus- ja riskivaliokunnan puheenjohtajana toimivalle hallituksen jäsenelle 57 000 euroa vuodessa siinä tapauksessa, että hän ei samalla toimi hallituksen puheenjohtajana tai varapuheenjohtajana. Lisäksi hallituksen ja sen valiokuntien kokouksista maksetaan 600 euron palkkio. Kokouspalkkio maksetaan

kaksinkertaisena Suomen ulkopuolella Euroopassa asuville hallituksen jäsenille ja kolminkertaisena Euroopan ulkopuolella asuville jäsenille.

Yhtiökokous päätti muuttaa hallituksen ehdotuksen mukaisesti yhtiön yhtiöjärjestystä seuraavasti; 1) poistetaan hallitukseen valittavan jäsenen yläikäraja valtion omistajaohjauksen kannan mukaisesti pykälästä 6, 2) lisätään mahdollisuus toimittaa kutsu yhtiökokoukseen julkaisemalla se yhtiön internetsivuilla pykälään 12, tehdään kielellisiä ja teknisiä muutoksia pykäliin 3 ja 4 mm. poistamalla osakkeiden osakeyhtiölaissa tarkoitettu nimellisarvo.

Tämän lisäksi varsinaiseksi tilintarkastajaksi valittiin uudelleen KHT-yhteisö Deloitte & Touche Oy. Yhtiökokous päätti maksaa tilintarkastajalle palkkiota yhtiön hyväksymän laskun mukaan.

Näkymät

Avaintekijät ja riskit

Fortumin taloudellinen tulos on altis useille taloudellisille, strategisille, poliittisille, yritystaloudellisille sekä operatiivisille riskeille. Fortumin tuloksen kannalta yksi tärkeimmistä tekijöistä on sähkön tukkuhinta Pohjoismaissa. Tukkuhinnan kehityksen avaintekijöitä Pohjoismaissa ovat kysynnän ja tarjonnan tasapaino, polttoaineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hinnat sekä vesitilanne. Fortumin investointiohjelman valmistuminen Venäjällä on myös yksi yhtiön tuloskasvun avaintekijöistä johtuen kasvavasta tuotantokapasiteetista ja CSA kapasiteettimaksuista.

Maailmantalouden epävarmuuden jatkuminen ja epävakaa taloustilanne Euroopassa pitävät talouden kasvunäkymiä arvaamattomina. Yleinen talouden epävarmuus vaikuttaa raaka-aineiden ja CO₂-päästöoikeuksien hintoihin, ja tämä saattaa ylläpitää sähkön tukkuhinnan laskupainetta Pohjoismaissa lyhyellä aikavälillä. Venäjän liiketoiminnan osalta avaintekijöitä ovat talouden kasvu, valuuttakurssi, kaukolämpömarkkinoiden sääntelyyn liittyvä kehitys sekä sähkön tukku- ja kapasiteettimarkkinoiden kehitys. Investointiohjelmaan liittyvät operatiiviset riskit ovat edelleen olemassa. Polttoaineiden hinnat ja voimalaitosten käytettävyys vaikuttavat myös kannattavuuteen kaikilla alueilla. Lisäksi talouden turbulenssin seurauksena suuremmilla valuuttakurssivaihteluilla voi erityisesti Ruotsin kruunun ja Venäjän ruplan osalta olla sekä muunto- että transaktiovaikutuksia Fortumin tulokseen. Pohjoismaissa energiatoimialan lainsäädännöllinen ja verotuksellinen ympäristö on lisännyt sähköyhtiöiden riskejä.

Pohjoismaiset markkinat

Makrotalouden epävarmuudesta huolimatta sähkön osuuden kokonaisenergiankulutuksesta odotetaan jatkavan kasvuaan. Fortumin arvioi edelleen, että vuosittainen sähkönkulutus kasvaa Pohjoismaissa keskimäärin 0,5 %, mutta lähivuosien kasvuvauhti riippuu paljolti Euroopan ja etenkin Pohjoismaiden makrotalouden kehityksestä. Uusi 650 megawatin Estlink-2 -tasasähköyhteys Suomen ja Viron välillä lisäsi Pohjoismaiden ja Baltian markkinoiden välistä kytkentää.

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana öljyn hinta vahvistui kun taas hiilen ja CO₂-päästöoikeuksien (EUA) hinnat päättyivät avaustasoille. Sähkön termiinihinnat seuraavalle 12 kuukaudelle heikentyivät selvästi Pohjoismaissa mutta Saksassa hintataso pysyi suhteellisen ennallaan.

Huhtikuun 2014 lopulla hiilen termiinihintaa (ICE Rotterdam) loppuvuodelle 2014 oli noin 78 Yhdysvaltain dollaria tonnilta ja hiilidioksidipäästöoikeuksien markkinahinta (EUA) vuodelle 2014 noin 6 euroa hiilidioksiditonnia kohti.

Huhtikuun 2014 lopulla sähkön termiinihintaa Nord Poolissa loppuvuodelle 2014 oli noin 28 euroa/MWh. Sähkön termiinihintaa vuodelle 2015 oli noin 30 euroa/MWh ja vuodelle 2016 noin 30 euroa/MWh. Saksassa sähkön termiinihintaa loppuvuodelle 2014 oli noin 34 euroa/MWh ja vuodelle 2015 noin 35 euroa/MWh.

Huhtikuun 2014 lopulla Pohjoismaiden vesivarannot olivat noin 4 TWh yli keskimääräisen tason ja noin 10 TWh yli vuoden 2013 vastaavan ajankohdan tason.

Power and Technology

Fortumin Power and Technology -segmentin sähkönhintaan Pohjoismaissa vaikuttavat tyypillisesti suojausasteet, suojaushinta, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttakurssivaihtelut. Mikäli sähköntuotantolähteiden suhteellisten osuuksien muutoksista mahdollisesti johtuvia vaikutuksia ei oteta huomioon, segmentin Pohjoismaissa saavuttaman sähkön tukkumyyntihinnan 1 euron muutos megawattituntia kohti johtaa noin 45 miljoonan euron muutokseen Fortumin vuotuisessa vertailukelpoisessa liikevoitossa. Lisäksi segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon vaikuttaa mahdollinen lämpövoimatuotannon määrä ja siitä saatava tuotto.

Ruotsin ydinvoimalaitoksissa meneillään olevien monivuotisten investointiohjelmien tavoitteena on parantaa turvallisuutta ja käytettävyttä sekä lisätä nykyisten laitosten kapasiteettia. Investointiohjelmien toteuttaminen saattaa kuitenkin vaikuttaa käytettävyyteen. Investointiohjelmat vaikuttavat Fortumin ydinvoimaosakkuusyhtiöiltään ostaman sähkön hankintakustannuksiin lisäämällä poistoja ja rahoituskuluja osakkuusyhtiöissä.

Venäjä

Vuoden 2007 jälkeen investointivelvoitesopimusten (CSA – ”uusi kapasiteetti”) perusteella rakennetulle tuotantokapasiteetille maksetaan takuuhintaa 10 vuoden ajan. Takuuhinnat on määriteltävä riittävän investointituoton varmistamiseksi. Keskustelua 10 vuoden ajanjakson pidentämisestä 15 vuodeksi on käyty Venäjän hallituksessa, mutta virallisia päätöksiä asiasta ei ole tehty.

Kapasiteettimaksut hallituksen investointivelvoitesopimukseen kuulumattomalle kapasiteetille määräytyvät huutokaupalla (CCS – ”vanha kapasiteetti”). Vuotta 2014 koskeva kapasiteetti huutokauppa (CCS – ”vanha kapasiteetti”, rakennettu ennen vuotta 2008) pidettiin syyskuussa 2013. Koko Fortumin kapasiteetti sai osallistua huutokauppaan vuodelle 2014 ja suurin osa Fortumin huutokaupassa tarjoamista voimalaitoksista tuli myös valituksi. Fortumin kapasiteetista 132 MW:ia ei tullut valituksi, mikä vastaa noin 4,6 %:ia Fortumin vanhasta kapasiteetista Venäjällä.

Fortumin Russia-segmentin uusi kapasiteetti (CSA) on tärkeä tuloskasvuun vaikuttava tekijä Venäjällä. Uusien laitossyököiden myötä tuotannon ja myyntitulojen odotetaan kasvavan, ja uudelle tuotantokapasiteetille maksetaan myös huomattavasti korkeampia kapasiteettimaksuja kuin vanhalla kapasiteetille. Kapasiteettimaksut vaihtelevat kuitenkin voimalaitosten iän, sijainnin, tyyppin ja koon mukaan. Myös sesonkivaihtelut ja käytettävyys vaikuttavat kapasiteettimaksuihin. Uuden kapasiteetin tuotto on taattu kapasiteettimarkkinoita koskevien sääntöjen mukaisesti. Viranomaisen tarkastelee kapasiteettimaksuja kolmen ja kuuden vuoden kuluttua laitoksen käyttöönotosta. Tarkastelussa huomioidaan sähkönmyyntituotot, ja on mahdollista, että sen seurauksena myös uuden kapasiteetin kapasiteettimaksuja muutetaan. Kapasiteettimaksut voivat myös vaihdella hieman vuosittain, sillä tuotto on sidottu Venäjän pitkän aikavälin valtionobligatioihin, joiden maturiteetti on 8–10 vuotta.

Investointiohjelman loppuosan arvo huhtikuussa 2014 oli maaliskuun 2014 lopun valuuttakursseilla laskettuna noin 0,4 miljardia euroa.

Venäjä segmentin tulos vaihtelee kausittain lämpöliiketoiminnan luonteesta johtuen; ensimmäinen ja viimeinen neljännes ovat selvästi vahvimmat.

Meneillään olevan investointiohjelman valmistuttua vuoden 2015 puoleenväliin mennessä Fortumin tavoitteena on saavuttaa noin 500 miljoonan euron vuosittainen liikevoittotaso (EBIT) vuoden 2015 aikana Russia-segmentissään ja tuottaa positiivista taloudellista lisäarvoa Venäjällä. Segmentin tulokseen vaikuttavat mahdolliset muutokset kaasun hinnassa, valuuttakursseissa sekä lainsäädännössä. Suunniteltu kaasunhintakorotus ja heikentynyt Venäjän rupla tekevät tavoiteltavan noin 500 miljoonan euron vuosittaisen liikevoittotason (EBIT) saavuttamisen Russia-segmentille haastavammaksi, mutta Fortum pyrkii lieventämään näitä negatiivisia vaikutuksia kaikin mahdollisin

keinoin. Fortum tarkastelee tavoitteitaan jatkuvasti ja tulee tekemään niin jatkossakin, myös kun poliittinen ja taloudellinen tilanne tasaantuu. Fortum arvio tuolloin onko nykyinen tavoite yhä mahdollista saavuttaa vai onko syytä asettaa uusi tavoitetaso.

Vuonna 2013 energiaministeriö avasi julkisen keskustelun ehdottamalla uuden markkinamallin luomista lämpöliiketoimintaan. Mallin tarkoituksena on varmistaa siirtymä taloudellisesti kestäväälle lämpötariffitasolle vuoteen 2020 mennessä ja houkuttaa investointeja lämpömarkkinoille. Uusi lainsäädäntö on vasta valmisteluvaiheessa, ja sitä kehitetään eteenpäin vuoden 2014 aikana.

Venäjän talouskehitysministeriön mukaan kaasuhintojen indeksointia ei suoriteta heinäkuussa 2014. Tästä huolimatta vuotuisen kaasuinnan nousun arvioidaan olevan 7,6 % vuonna 2014.

Distribution

Huhtikuussa 2014 Fortum sopi myyvänsä Norjan sähkönsiirtoliiketoimintansa.

Sähkönsiirtoliiketoiminnasta luopuminen liittyy yhtiön sähkönsiirtoliiketoiminnan strategisten tulevaisuuden vaihtoehtojen arviointiprosessiin vuonna 2013. Fortum arvioi saattavansa yritysjärjestelyt päätökseen vuoden 2014 toisen neljänneksen aikana ja kirjaavansa 70 miljoonan euron myyntivoiton eli noin 0,08 euroa osaketta kohden vuoden 2014 toisen neljänneksen tulokseen tarvittavien viranomaishyväksyntöjen ja tavanomaisten yrityskaupan ehtojen toteuduttua.

Fortum arvioi tulevia sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntimahdollisuuksia Ruotsin liiketoiminnan osalta. Päätös prosessin loppuunsaattamisesta riippuu muun muassa markkinoiden ja maan sääntelyn kehityksestä.

Ruotsissa määritellään sähköverkon tuottoa säätelevää valvontamallia seuraavalle valvontajaksolle, joka kattaa vuodet 2016-2019. Ensimmäiset ehdotukset annettiin maaliskuussa 2014 ja päätöksiä yksityiskohdista odotetaan syksyllä 2014.

Käyttöomaisuusinvestoinnit

Fortum arvioi investointiensä olevan noin 0,9–1,1 miljardia euroa vuonna 2014. Luvut eivät sisällä mahdollisia yritysostoja. Suomen Distribution on mukana luvuissa vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen loppuun asti. Vuosittaisten kunnossapito-investointien arvioidaan olevan vuonna 2014 noin 400-500 miljoonaa euroa eli alle poistojen tason. Suomen Distributionin osuus käyttöomaisuusinvestoinneista on ollut vuositasolla noin 150 miljoonaa euroa.

Fortum vähentää vähitellen rahoitustaan Värnessä vuosien 2014-2015 aikana. Vuoden 2013 lopulla Värmen velkaosuus oli yhteensä noin 1 miljardi euroa.

Verotus

Fortumin vuoden 2014 veroasteeksi arvioidaan 19–21 %, kun osakkuus- ja yhteisyritysten tulosta, verovapaita myyntivoittoja ja kertaluonteisia erä ei oteta huomioon. Suomen yhteisöverokantaa laskettiin 24,5 %:sta 20 %:iin 1.1.2014 alkaen.

Suomen hallitus hyväksyi joulukuussa 2013 suunnitellun voimalaitosveron (aikaisemmin windfall-vero). Vero vahvistetaan myöhemmin ja otetaan käyttöön vuodesta 2014 alkaen mikäli Euroopan komissio hyväksyy sen. Fortum on jättänyt komissiolle kantelun ja pyytänyt selvittämään, kohteleeeko vero samanlaisessa tilanteessa olevia yhtiötä tasapuolisesti, ja onko kyseessä kielletty valtiontuki veron ulkopuolelle jääville laitoksille. Mikäli vero astuu voimaan, sen vaikutuksen arvioidaan olevan Fortumille noin 25 miljoonaa euroa vuodessa.

Suojaukset

Maaliskuun 2014 lopussa noin 55 % Power and Technology -segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu noin 44 euroon/MWh loppuvuodelle 2014. Vastaava luku kalenterivuodeksi 2015 oli noin 25 % noin 42 euroon/MWh.

Power and Technology -segmentin pohjoismainen suojaushinta ei sisällä lämpövoimatuotannon marginaalin suojausta. Suojausasteeseen eivät myöskään sisälly Fortumin hiililauhdevoiman fyysiset volyymit tai suojaukset eikä segmentin sähköntuonti Venäjältä.

Raportoidut suojausasteet voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimenpiteiden mukaan. Suojaukset tehdään pääasiassa johdannaisopimuksilla, joista suurin osa on Nord Poolin termiinejä.

Osingon maksu

Yhtiökokous päätti, että 31.12.2013 päättyneeltä tilikaudelta vahvistetun taseen perusteella maksetaan osinkoa 1,10 euroa osakkeelta. Osingonmaksun täsmäytyspäivä oli 11.4.2014 ja osinko maksettiin 22.4.2014.

*Espoo 28.4.2014
Fortum Oyj
Hallitus*

*Lisätietoja:
Tapio Kuula, toimitusjohtaja, puh. +358 10 452 4112
Timo Karttinen, talousjohtaja, puh. +358 10 453 6555*

Fortumin sijoittajasuhteet, Sophie Jolly, puh. +358 10 453 2552, Rauno Tiihonen, puh. +358 10 453 6150 ja investors@fortum.com

Tiivistetty osavuositiedote on laadittu EU:ssa hyväksytyyn IAS 34 Osavuositiedotteiden standardin mukaisesti. Osavuositiedotusta ei ole tilintarkastettu.

Tulostiedote vuonna 2014:

- Osavuositiedote tammi–kesäkuulta julkaistaan 18.7.2014 noin klo 9.00
- Osavuositiedote tammi–syyskuulta julkaistaan 23.10.2014 noin klo 9.00

Jakelu:
NASDAQ OMX Helsinki
Keskeiset tiedotusvälineet
www.fortum.fi

Osavuositiedotteeseen liittyvää lisätietoa vuosineljänneksitiedotteiden mukaan lukien löytyvät Fortumin verkkosivuilta www.fortum.com/sijoittajat.

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	I/2014	I/2013 muutettu*	2013 muutettu*	2013 vanha	Edelliset 12kk
Liikevaihto	4	1 473	1 654	5 309	6 056	5 128
Muut tuotot		7	13	93	94	87
Materiaalit ja palvelut		-600	-738	-2 270	-2 533	-2 132
Henkilöstökulut		-115	-120	-460	-529	-455
Poistot ja arvonalentumiset	4,10,11	-150	-140	-621	-740	-631
Muut kulut		-139	-144	-648	-741	-643
Vertailukelpoinen liikevoitto		477	524	1 403	1 607	1 356
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		1 856	-47	106	105	2 009
Liikevoitto		2 333	477	1 508	1 712	3 364
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 12	72	78	178	105	172
Korkokulut		-71	-70	-301	-295	-302
Korkotuotot		19	18	75	42	76
Johdannaisten käyvän arvon muutokset		-3	-2	-16	-16	-17
Muut rahoituserät - netto		-11	-12	-47	-49	-46
Rahoitustuotot ja -kulut		-64	-65	-289	-318	-288
Voitto ennen veroja		2 341	490	1 398	1 499	3 249
Tuloverot	8	-86	-86	-186	-220	-186
Kauden voitto		2 255	404	1 212	1 279	3 063
Jakautuminen:						
Emoyhtiön omistajille		2 251	401	1 204	1 204	3 054
Määräysvallattomille omistajille		4	3	8	75	9
		2 255	404	1 212	1 279	3 063
Osakekohtainen tulos (euroa per osake)						
Laimentamaton		2,53	0,45	1,36	1,36	3,44
Laimennettu		2,53	0,45	1,36	1,36	3,44

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu*	2013 muutettu*	2013 vanha	Edelliset 12kk
Vertailukelpoinen liikevoitto	477	524	1 403	1 607	1 356
Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot)	1 851	4	61	61	1 908
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	9	-48	21	21	78
Ydinjätehuolto-rahastoon liittyvä oikaisu	-4	-3	23	23	22
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	1 856	-47	106	105	2 009
Liikevoitto	2 333	477	1 508	1 712	3 364

*Vertailuvuoden 2013 tiedot ovat muutettu Fortum Värmen kirjanpitoikäsiittelystä johtuen, lisätietoja liitetiedosta 2

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu	2013 muutettu	2013 vanha	Edelliset 12kk
Kauden voitto	2 255	404	1 212	1 279	3 063
Muut laajan tuloksen erät					
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:					
Kassavirran suojaukset					
Käyvän arvon muutokset	57	-36	96	105	189
Siirrot tuloslaskelmaan	-13	-1	-51	-51	-63
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	-2	0	-8	-8	-10
Verot	-9	9	-6	-8	-24
Nettosijoitusten suojaus					0
Käyvän arvon muutokset	36	0	28	28	64
Verot	-7	0	-7	-7	-14
Myytävissä olevat rahoitusvarat					0
Käyvän arvon muutokset	0	0	0	0	0
Muuntoerot	-235	63	-478	-496	-776
Osuus osakkuusyritysten muista laajan tuloksen eristä	1	-2	42	39	45
Muut muutokset	0	0	0	0	0
	-172	33	-384	-398	-589
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi:					
Etuuspohjaisten järjestelyiden vakuutusmatemaattinen voitto/tappio	0	1	44	58	43
Etuuspohjaisten järjestelyiden vakuutusmatemaattinen voitto/tappio osakkuus- ja yhteisyryksissä	0	34	9	2	-25
	0	35	53	60	18
Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen	-172	68	-331	-338	-571
Laaja tulos yhteensä	2 083	473	882	941	2 492
Laajan tuloksen jakautuminen					
Emoyhtiön omistajille	2 083	469	881	881	2 495
Määräysvallattomille omistajille	0	4	1	60	-3
	2 083	473	882	941	2 492

Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	Liite	31.3.2014	31.3.2013 muutettu	31.12.2013 muutettu	31.12.2013 vanha	1.1.2013 muutettu
VARAT						
Pitkäaikaiset varat						
Aineettomat hyödykkeet	10	381	428	384	392	427
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	11	12 536	14 480	12 849	15 201	14 235
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	4, 12	2 374	2 504	2 341	1 905	2 373
Osuus valtion ydinjätehuoltorahastosta	15	750	684	744	744	678
Muut pitkäaikaiset sijoitukset		67	69	77	75	68
Laskennalliset verosaamiset		118	119	126	130	169
Johdannaisinstrumentit	5	461	379	367	363	452
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	13	2 526	2 511	2 598	1 463	2 555
Pitkäaikaiset varat yhteensä		19 213	21 175	19 486	20 273	20 958
Lyhytaikaiset varat						
Vaihto-omaisuus		237	244	264	375	298
Johdannaisinstrumentit	5	382	208	307	297	233
Myyntisaamiset ja muut saamiset		852	1 054	869	1 048	1 044
Rahat ja pankkisaamiset	14	2 989	1 716	1 250	1 254	961
Myytäväinä olevat omaisuuserät	6	0	0	1 173	1 173	0
Lyhytaikaiset varat yhteensä		4 460	3 224	3 863	4 147	2 537
Varat yhteensä		23 673	24 398	23 348	24 420	23 495
OMA PÄÄOMA						
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma						
Osakepääoma		3 046	3 046	3 046	3 046	3 046
Ylikurssirahasto		73	73	73	73	73
Kertyneet voittovarot		8 874	7 477	6 851	6 851	7 020
Muut oman pääoman erät		116	-94	54	54	-99
Yhteensä		12 109	10 502	10 024	10 024	10 039
Määräysvallattomat omistajat		97	111	101	638	108
Oma pääoma yhteensä		12 207	10 613	10 124	10 662	10 147
VIERAS PÄÄOMA						
Pitkäaikainen vieras pääoma						
Korollinen pitkäaikainen vieras pääoma	14	6 903	7 291	6 936	6 960	7 647
Johdannaisinstrumentit	5	198	180	181	177	182
Laskennalliset verovelat		1 332	1 517	1 338	1 648	1 561
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	15	750	684	744	744	678
Muut varaukset	16	95	193	94	103	199
Eläkevelvoitteet		49	121	50	65	120
Muu pitkäaikainen vieras pääoma		148	461	148	151	467
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä		9 475	10 446	9 492	9 848	10 854
Lyhytaikainen vieras pääoma						
Korollinen lyhytaikainen vieras pääoma	14	924	1 801	2 103	2 138	1 071
Johdannaisinstrumentit	5	109	345	95	85	271
Ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma		958	1 191	994	1 147	1 152
Myytäväinä oleviin omaisuuseriin liittyvät velat	6	0	0	540	540	0
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä		1 991	3 338	3 732	3 910	2 494
Vieras pääoma yhteensä		11 466	13 784	13 224	13 758	13 348
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä		23 673	24 398	23 348	24 420	23 495

Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Kertyneet voittovarot		Muut oman pääoman erät			Emo- yhtiön omistajat	Määräys- vallat- tomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
			Kertyneet voitto- varat	Muunto- erot	Kassavirta- suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	Muut laajan tuloksen erät osakkuus- yhtiöissä			
Oma pääoma 31.12.2013	3 046	73	7 500	-649	66	-51	38	10 024	101	10 124
Kauden tulos			2 251					2 251	4	2 255
Muuntoerot				-230	-1			-231	-4	-235
Kauden muut laajan tuloksen erät					33	29	1	63		63
Laaja tulos yhteensä			2 251	-230	32	29	1	2 083	0	2 083
Muut			2					2	-3	-1
Oma pääoma 31.12.2014	3 046	73	9 753	-879	98	-22	40	12 109	97	12 207
Oma pääoma 1.1.2013	3 046	73	7 193	-173	36	-118	-17	10 039	108	10 147
Kauden tulos			401					401	3	404
Muuntoerot				62		-2	2	62	1	63
Kauden muut laajan tuloksen erät					-28	1	32	6	0	6
Laaja tulos yhteensä			401	62	-28	-1	34	469	4	473
Muut			-6					-6	-1	-7
Oma pääoma 31.3.2013	3 046	73	7 588	-111	8	-119	17	10 502	111	10 613
Aiemmin raportoitu oma pääoma 31.12.2012	3 046	73	7 193	-173	34	-133	0	10 040	603	10 643
Laadintaperiaatteen muutos (Liite 2)					2	15	-17	-1	-495	-496
Oma pääoma 1.1.2013	3 046	73	7 193	-173	36	-118	-17	10 039	108	10 147
Kauden tulos			1 204					1 204	8	1 212
Muuntoerot				-476	-1	2	4	-471	-7	-478
Kauden muut laajan tuloksen erät					31	65	51	148	0	148
Laaja tulos yhteensä			1 204	-476	30	67	55	881	1	882
Osingonjako			-888					-888		-888
Osingonjako määräysvallattomille omistajille								0	-3	-3
Muutokset yrityshankintojen yhteydessä			1					1		1
Muut			-10					-10	-5	-15
Oma pääoma 31.12.2013	3 046	73	7 500	-649	66	-51	38	10 024	101	10 124

Muuntoerot

Muuntoerot vaikuttivat emoyhtiön omistajille kuuluvaan osuuteen omasta pääomasta -231 miljoonaa euroa vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana (I/2013: 62). Muuntoerot syntyivät pääosin Venäjän ruplan vaikutuksesta, yhteensä -230 miljoonaa euroa vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä (I/2013: 77 johtuen pääosin Venäjän ruplan ja Ruotsin kruunun muutoksista).

Ulkomaisten tytäryritysten tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskipäiväkurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Katso lisätietoja käytetyistä kursseista liitetiedosta 7 Valuuttakurssit.

Kassavirtasuojaukset

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutoksista oli 32 miljoonaa euroa vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana (I/2013: -28), ja se liittyi lähinnä sähkön hinnan kassavirtasuojaukseen, johon sovelletaan suojauslaskentaa. Kun sähkön hinta on alhaisempi/korkeampi kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on positiivinen/negatiivinen.

Osingonjako

Vuoden 2013 osingonjaosta, 1,10 euroa osaketta kohti ja yhteensä 977 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 8.4.2014. Osinkoa ei ole kirjattu osinkovelaksi tässä tilinpäätöksessä. Osinko maksettiin 22.4.2014.

Vuoden 2012 osingonjaosta, 1,00 euroa osaketta kohti ja yhteensä 888 miljoonaa euroa päätettiin yhtiökokouksessa 9.4.2013. Osinko maksettiin 19.4.2013.

Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu	2013 muutettu	2013 vanha	Edelliset 12kk muutettu
Liiketoiminnan rahavirta					
Kauden voitto	2 255	404	1 212	1 279	3 063
Oikaisuerät:					
Verot	86	86	186	220	186
Rahoitustuotot ja -kulut	64	65	289	318	288
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	-72	-78	-178	-105	-172
Poistot ja arvonalentumiset	149	140	620	740	629
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)	2 483	617	2 129	2 452	3 995
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	-1 864	26	-262	-260	-2 152
Saadut korot	27	12	62	28	77
Maksetut korot	-128	-115	-371	-374	-384
Saadut osingot	1	2	74	50	73
Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät	76	-109	47	46	232
Maksetut välittömät verot	-29	-31	-210	-229	-208
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	567	402	1 469	1 713	1 634
Käyttö pääoman muutos	0	65	79	123	14
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	566	467	1 548	1 836	1 647
Investointien rahavirta					
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-162	-210	-1 004	-1 271	-956
Hankitut osakkeet	-1	-1	-15	-15	-15
Käyttöomaisuuden myynnit	2	2	66	66	66
Myydyt osakkeet	2 425	13	122	122	2 534
Tulot myytyjen yhtiöiden korollisista saamisista	77	22	22	22	77
Osakaslainat osakkuusyrityksille	46	107	-136	-136	-197
Muutos muissa korollisissa saamisissa	1	0	2	2	3
Investointien rahavirta yhteensä	2 387	-67	-944	-1 210	1 510
Rahavirta ennen rahoitusta	2 953	400	604	626	3 157
Rahoituksen rahavirta					
Pitkäaikaisten velkojen nostot	47	379	781	790	449
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykset	-773	-3	-636	-642	-1 406
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-494	-22	438	438	-34
Osingonjako emoyhtiön omistajille	0	0	-888	-888	-888
Muut rahoituserät	-1	-1	22	-2	22
Rahoituksen rahavirta yhteensä	-1 220	353	-284	-304	-1 857
Laskelman mukainen rahojen ja pankkisaamisten muutos	1 734	752	320	322	1 302
Rahat ja pankkisaamiset kauden alussa	1 265	961	961	963	1 265
Rahojen ja pankkisaamisten kurssimuutokset	-10	3	-17	-16	-30
Rahat ja pankkisaamiset kauden lopussa ¹⁾	2 989	1 716	1 265	1 269	2 538

¹⁾ Sisältäen 15 miljoonaa euroa rahavaroja liittyen vuoden 2013 lopussa taseen myytävänä oleviin omaisuuseriin.

Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua

Muut tuotot ja kulut joihin ei liity maksua sisältää pääasiassa liiketoiminnan rahavirrasta oikaistut myyntivoitot -1 851 miljoonaa euroa (I/2013: -4) sekä johdannaisten realisoitumattomat käyvän arvon muutokset -11 miljoonaa euroa (I/2013: 47). Käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynneistä saadut rahavirrat esitetään kokonaisuudessaan investointien rahavirrassa.

Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät

Toteutuneet kurssierot ja muut rahoituserät sisältää toteutuneita kurssieroja, 74 miljoonaa euroa vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana (I/2013: -108), jotka aiheutuivat pääasiassa Fortumin ruotsalaisten ja venäläisten tytäryritysten ulkoisesta rahoituksesta sekä siitä, että konsernin pääasiallinen ulkoinen rahoitus on euroissa. Toteutuneet kurssierot johtuvat konsernin sisäisiä lainoja suojaavien valuuttatermiinien jatkamisesta ja siitä, että suurin osa näistä termeistä erääntyy 12 kk sisällä.

Rahavirtalaskelman lisätietoja

Käyttöpääoman muutos

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu	2013 muutettu	2013 vanha	Edelliset 12kk
Korottomien saamisten muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	-49	-26	92	123	69
Vaihto-omaisuuden muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	24	54	24	39	-6
Korottomien velkojen muutos, vähennys(-)/lisäys(+)	25	36	-37	-39	-48
Yhteensä	0	65	79	123	14

Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu	2013 muutettu	2013 vanha	Edelliset 12kk
Bruttoinvestoinnit käyttöomaisuuteen	134	181	1 005	1 284	958
Muutokset maksamattomissa investoinneissa, vähennys(+)/lisäys(-)	38	52	60	56	46
Aktivoitujen korkokulujen siirto rahavirtalaskelman maksettuihin korkoihin	-10	-23	-60	-69	-47
Yhteensä	162	210	1 004	1 271	956

Käyttöomaisuusinvestoinnit aineettomiin ja aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana olivat 134 miljoonaa euroa (I/2013: 181). Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit, 162 miljoonaa euroa (I/2013: 210), eivät sisällä vielä maksamattomia investointeja, toisin sanoen investointeihin liittyvien ostovelkojen muutosta määrältään -38 miljoonaa euroa (I/2013: -52) eikä aktivoituja vieraan pääoman kuluja määrältään 10 miljoonaa euroa (I/2013: 23). Aktivoidut vieraan pääoman kulut on esitetty maksetuissa koroissa.

Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

Osakehankintojen nettovaikutus oli vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana 1 miljoonaa euroa (I/2013: 1).

Myydyt osakkeet rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu	2013 muutettu	2013 vanha	Edelliset 12kk
Myydyt tytäryritysosakkeet pl. myytyjen yritysten rahavarat	2 424	13	22	22	2 433
Myydyt osakkuusyrittösakkeet	1	0	100	100	101
Myydyt myytävissä olevat rahoitusvarat	0	0	0	0	0
Yhteensä	2 425	13	122	122	2 534

Osakkeiden bruttomyyntit vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana olivat 2 502 miljoonaa euroa (I/2013: 35) sisältäen korolliset velat myydyissä tytäryhtiöissä 77 miljoonaa euroa (I/2013: 22), katso liite 6. Liiketoimintojen myynnistä saadut tulot olivat vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana yhteensä 2 425 miljoonaa euroa (I/2013: 13) liittyen pääosin Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myyntiin.

Nettovelan muutokset

milj. euroa	I/2014	I/2013 muutettu	2013 muutettu	2013 vanha	Edelliset 12kk
Nettovelka kauden alussa	7 793	7 757	7 757	7 814	7 376
Muuntoerot	-23	56	-106	-110	-185
Käyttökate	2 483	617	2 129	2 452	3 995
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua sekä maksetut rahoituskulut ja verot	-1 917	-215	-660	-739	-2 362
Käyttöpääoman muutos	0	65	79	123	14
Käyttöomaisuusinvestoinnit	-162	-210	-1 004	-1 271	-956
Yrityshankinnat	-1	-1	-15	-15	-15
Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit	2 427	15	188	188	2 600
Tulot myytyjen yhtiöiden korollisista saamisista	77	22	22	22	77
Osakslainat osakkuusyrietyksille	46	107	-136	-136	-197
Muutos muissa korollisissa saamisissa	1	0	2	2	3
Osingot	0	0	-888	-888	-888
Muut rahoitustoiminnot	-1	-1	22	-2	22
Nettorahavirta (- nettovelan kasvu)	2 953	399	-261	-264	2 293
Joukkovelkakirjojen käypien arvojen muutos, arvostus jaksotettuun hankintamenoön ja muut muutokset	21	-38	-119	-119	-60
Nettovelka kauden lopussa	4 838	7 376	7 793	7 849	4 838

Tunnusluvut

	31.3.2014	31.3.2013 muutettu	31.12.2013 muutettu	31.12.2013 vanha	Edelliset 12kk
Käyttökate, milj. euroa	2 483	617	2 129	2 452	3 995
Vertailukelpoinen käyttökate, milj. euroa	627	664	1 975	2 299	1 938
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	2,53	0,45	1,36	1,36	3,44
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	20 033	19 705	19 183	19 780	20 033
Korollinen nettovelka, milj. euroa	4 838	7 376	7 793	7 849	4 838
Korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta, milj. euroa	3 765	6 275	6 658		3 765
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa	135	182	1 020	1 299	973
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	134	181	1 005	1 284	958
Sijoitetun pääoman tuotto, % ¹⁾	20,8	12,4	9,0	9,2	17,9
Oman pääoman tuotto, % ¹⁾	30,9	16,9	12,0	12,0	26,8
Nettovelka/käyttökate ¹⁾	1,1	2,8	3,7	3,2	1,2
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate ¹⁾	1,9	2,8	3,9	3,4	2,5
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate ¹⁾	1,5	2,4	3,4		1,9
Korkokate	45,6	9,3	6,7	6,8	14,9
Korkokate sisältäen aktivoituiden vieraan pääoman menot	38,1	6,4	5,3	5,3	12,3
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % ¹⁾	42,3	26,2	18,8	21,8	33,8
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta, % ¹⁾	54,4	30,8	22,1		43,4
Velkaantumisaste, %	40	69	77	74	
Oma pääoma/osake, euroa	13,63	11,82	11,28	11,28	
Omavaraisuusaste, %	52	43	43	44	
Henkilöstön lukumäärä	8 770	9 591	9 186	9 886	
Henkilöstö keskimäärin	9 054	9 606	9 532	10 246	
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	

1) Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja, lukuunottamatta vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä. Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitetiedossa 24.

Konsernin lyhennetyn osavuositiedon liitetiedot

1. Laadintaperusta

Konsernin lyhennetty osavuositiedon on laadittu EU:ssa käytössä olevaa kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositiedot -standardia noudattaen. Osavuositiedosta tulee lukea yhdessä vuoden 2013 konsernitilinpäätöksen kanssa.

Osavuositiedoksessa esitetyt luvut on pyöristetty, joten yksittäisten esitettyjen lukujen yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetystä summaluvusta. Tunnusluvut on laskettu käyttäen tarkkoja arvoja.

2. Laadintaperiaatteet

Noudatettavat laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitilinpäätöksessä 2013 noudattamien periaatteiden ja esitystavan kanssa, paitsi alla mainittujen laadintaperiaatteiden osalta.

Uusien IFRS standardien käyttöönotto 1.1.2014 alkaen

Fortum Värmeen kohdistuva laadintaperiaatteiden muutos

Tilinpäätöksessä 2013 esitetyn mukaisesti Fortum otti käyttöön uudet IFRS 10 Konsernitilinpäätös ja IFRS 11 Yhteisjärjestelyt -standardit 1.1.2014 alkaen. IFRS 10 rakentuu periaatteille, joiden mukaan määräysvalta ratkaisee, sisällytetäänkö tietty yhteisö emoyrityksen konsernitilinpäätökseen. Standardi sisältää uutta ohjeistusta sellaisia tapauksia varten, joissa määräysvallan olemassaolo on vaikeaa todeta. IFRS 11 korvaa aikaisemman yhteisyrityksiä käsitelleen IAS 31-standardin. IFRS 11 -standardin mukaan yhteinen määräysvalta on järjestelyä koskevan määräysvallan pitämistä yhteisenä sopimukseen perustuen, ja se vallitsee vain silloin, kun merkityksellisiä toimintoja koskevat päätökset edellyttävät määräysvallan jakavien osapuolten yksimielistä hyväksymistä.

Uusien standardien soveltaminen Fortum-konsernissa vaikuttaa Tukholman kaupungin kanssa yhdessä omistetun AB Fortum Värme samägt med Stockholms stadin (Fortum Värme) käsittelyyn. Yhtiö luokitellaan yhteisyritykseksi ja yhdistellään konserniin pääomaosuusmenetelmällä 1.1.2014 alkaen. Fortum Värme on kaukolämpöyhtiö, jonka sähkön- ja lämmön yhteistuotantolaitokset tuottavat sähköä ja lämpöä Tukholman alueelle. Ennen muutosta Fortum Värme käsiteltiin konsernissa tytäryrityksenä, jossa määräysvallattomilla omistajilla oli 50 % osuus.

Muutetussa vuoden 2013 tuloslaskelmassa Fortum Värmen yhdistelyn vaikutus, 73 miljoonaa euroa, sisältyy erään Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta ja muutetussa vuoden 2013 taseessa Fortum Värmen omistus sisältyy erään Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä. Vuoden lopussa Fortum Oyj:llä ja sen tytäryhtiöillä oli lainasaamisia Fortum Värmeltä yhteensä noin 1,1 miljardia euroa, jotka on esitetty osakaslainoina muutetussa taseessa. Suunnitelmien mukaan nämä osakaslainat tullaan korvaamaan vähitellen ulkoisella rahoituksella vuoden 2015 loppuun mennessä.

Muutoksella ei ole joko lainkaan vaikutusta tai sillä on vain pieni vaikutus Fortumin tunnuslukuihin, kuten osakekohtaiseen tulokseen, sijoitetun pääoman tuottoon tai oman pääoman tuottoon. Nykyinen rahoitusjärjestely vaikuttaa negatiivisesti muutettuun vertailukelpoiseen nettovelka/käyttökate -tunnuslukuun, joka oli vuonna 2013 ennen muutosta 3,4 ja muutoksen jälkeen 3,9. Negatiivinen vaikutus johtuu Fortumin nettovelan määritelmästä, jonka mukaan korollisia saamisia ei vähennetä nettovelasta. Muutoksen vaikutus tulee pieneneväksi sitä mukaa, kun Fortumin osakaslainat korvataan ulkoisella rahoituksella. Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate-tunnusluku olisi ollut 3,4, jos korolliset saamiset vähennettäisiin nettovelasta.

Muutetut vuoden 2013 osavuositiedot (sisältäen muutokset päälaskelmiin sekä segmenttitietoihin) on esitetty tämän osavuositiedon liitteessä. Alla olevissa taulukoissa on esitetty vaikutus Fortumin tuloslaskelmaan, taseeseen ja tunnuslukuihin. Tiedot esitettiin myös vuoden 2013 konsernitilinpäätöksen liitetiedoissa.

Vaikutus tulokseen vuonna 2013

	Fortum-konserni, Värme tytäryrityksenä	Fortum-konserni muutettu, Värme yhteisyrityksenä	Muutos
Liikevaihto	6 056	5 309	-747
Muut tuotot	94	93	-1
Materiaalit ja palvelut	-2 533	-2 270	263
Henkilöstökulut	-529	-460	69
Poistot ja arvonalentumiset	-740	-621	119
Muut kulut	-741	-648	93
Vertailukelpoinen liikevoitto	1 607	1 403	-204
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	105	106	1
Liikevoitto	1 712	1 508	-204
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	105	178	73
Rahoitustuotot ja -kulut	-318	-289	29
Voitto ennen veroja	1 499	1 398	-101
Tuloverot	-220	-186	34
Kauden voitto	1 279	1 212	-67
Kauden voitto, määräysvallattomille omistajille	-75	-8	67
Kauden voitto, emoyhtiön omistajille	1 204	1 204	0
Osakekohtainen tulos (euroa)	1,36	1,36	0

Vaikutus taseeseen 31.12.2013

	Fortum-konserni, Värme tytäryrityksenä	Fortum-konserni muutettu, Värme yhteisyrityksenä	Muutos
VARAT			
Aineettomat hyödykkeet	392	384	-8
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	15 201	12 849	-2 352
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	1 905	2 341	436
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	1 463	2 598	1 135
Muut pitkäaikaiset varat	1 312	1 314	2
Pitkäaikaiset varat yhteensä	20 273	19 486	-787
Vaihto-omaisuus	375	264	-111
Myyntisaamiset ja muut saamiset	2 518	2 349	-169
Likvidit varat	1 254	1 250	-4
Lyhytaikaiset varat yhteensä	4 147	3 863	-284
Varat yhteensä	24 420	23 348	-1 072
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	3 046	3 046	0
Muut oman pääoman erät	6 978	6 978	0
Yhteensä	10 024	10 024	0
Määräysvallattomat omistajat	638	101	-537
Oma pääoma yhteensä	10 662	10 124	-538
Korollinen vieras pääoma	9 098	9 039	-59
Laskennalliset verovelat	1 648	1 338	-310
Muut korottomat velat	3 012	2 847	-165
Vieras pääoma yhteensä	13 758	13 224	-534
Vieras pääoma ja oma pääoma yhteensä	24 420	23 348	-1 072

Vaikutus tunnuslukuun vuonna 2013

milj. euroa	Fortum-konserni, Värme-tytäryrityksenä	Fortum-konserni muutettu, Värme-yhteis-yrityksenä	Muutos
Vertailukelpoinen käyttökate, milj. euroa	2 299	1 975	-324
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	1,36	1,36	0,00
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	1 284	1 005	-279
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	19 780	19 183	-597
Korollinen nettovelka, milj. euroa	7 849	7 793	-56
Korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta milj. euroa	7 849	6 658	-1 191
Sijoitetun pääoman tuotto, %	9,2	9,0	-0,2
Oman pääoman tuotto, %	12,0	12,0	0,0
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate	3,4	3,9	0,5
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate ilman Värmen rahoitusta	3,4	3,4	0,0

3. Kriittiset tilinpäätösarvot ja harkinnat

Osavuositiedon laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet tulokset saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna.

Tämän osavuositiedon laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisiin epävarmuustekijöihin liittyvät arvot ovat samoja, joita sovellettiin konsernitilinpäätöksessä 2013.

4. Tiedot segmenteittäin

Fortum uudisti liiketoimintarakenteensa 1.3.2014 alkaen. Uudelleenorganisoinnin myötä Fortumin raportoitavia segmenttejä on jatkossa neljä viiden sijaan. Aikaisemmin erillisinä raportoidut Heat- ja Electricity Sales-segmentit raportoidaan jatkossa yhdessä Heat, Electricity Sales and Solutions-segmenttinä. Muutoksella on myös ollut muita pienempiä vaikutuksia segmenttien sisältöön liittyen lähinnä tiettyjen keskitettyjen toimintojen siirtämiseen osaksi liiketoiminta-alueita. Fortum raportoi tuloksensa uuden liiketoimintarakenteen mukaisesti vuoden 2014 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. IFRS:n mukaiset raportoitavat segmentit on uudelleennimetty vastaavasti.

Yhtiön neljä raportointisegmenttiä liiketoiminta-alueineen ovat:

- Power and Technology - Vesi-, ydin- ja lämpövoimatuotanto, asiantuntijapalveluita tarjoava Power solutions, tuotannon ohjaus ja trading sekä tutkimus-, kehitys- ja teknologiatuotannot. Segmentti koostuu kahdesta liiketoiminta-alueesta: Hydro power and Technology-divisioonasta ja Nuclear and thermal power-divisioonasta.
- Heat, Electricity Sales and Solutions - Sähkön ja lämmön yhteistuotanto (CHP), kaukolämpöliiketoiminta ja yritysten lämpöratkaisut, aurinkovoiman tuotanto, sähkön myynti ja siihen liittyvät ratkaisut sekä konsernitason kestävä kehityksen toiminnot.
- Russia - Fortumin liiketoiminta Venäjällä.
- Distribution - Sähkönjakeluliiketoiminta.

Kvartterikohtaisia uuden liiketoimintarakenteen mukaisia segmenttitietoja vuodelta 2013 on esitetty tämän osavuositiedon liitteessä.

Liikevaihto	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
milj. euroa				
Sähkönmyynti ilman välillisiä veroja	843	972	3 284	3 155
Lämmön myynti	289	324	828	793
Sähkönsiirto	287	332	1 024	979
Muut myynnit	54	26	173	201
Yhteensä	1 473	1 654	5 309	5 128

Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology ¹⁾	586	665	2 252	2 173
- josta sisäistä	39	22	69	86
Heat, Electricity Sales and Solutions ¹⁾	446	531	1 516	1 431
- josta sisäistä	18	31	87	74
Russia	333	344	1 119	1 108
- josta sisäistä	0	0	0	0
Distribution	300	339	1 064	1 025
- josta sisäistä	4	4	19	19
Muut ¹⁾	14	15	63	62
- josta sisäistä	12	12	54	54
Nord Pool netotus ²⁾	-133	-171	-478	-440
Eliminoinnit	-72	-70	-228	-230
Yhteensä	1 473	1 654	5 309	5 128

¹⁾ Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta.

²⁾ Tuntiperusteiset myynnit ja ostot Nord Poolilta netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai netto-ostaja.

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	251	303	859	807
Heat, Electricity Sales and Solutions	48	57	109	100
Russia	73	41	156	188
Distribution	119	137	332	314
Muut	-14	-14	-54	-54
Yhteensä	477	524	1 403	1 356

Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	262	263	922	921
Heat, Electricity Sales and Solutions	45	51	134	128
Russia	73	40	156	189
Distribution	1 968	136	349	2 181
Muut	-14	-14	-53	-53
Yhteensä	2 333	477	1 508	3 364

Kertaluonteiset erät segmenteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	1	5	25	21
Heat, Electricity Sales and Solutions	1	0	18	19
Russia	0	0	0	0
Distribution	1 850	0	17	1 867
Muut	0	0	1	1
Yhteensä	1 851	4	61	1 908

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen kertaluonteisiin eriin Distribution-segmentissä sisältyy Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan myynti, josta kirjattiin noin 1,85 miljardin euron myyntivoitto.

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät segmentteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology ¹⁾	10	-45	38	93
Heat, Electricity Sales and Solutions	-4	-6	7	9
Russia	0	0	0	0
Distribution	-1	-1	0	0
Muut	0	1	1	0
Yhteensä	5	-51	45	101

¹⁾ Sisältää Fortumin Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuteen kohdistuvan kirjanpitokäsittelyn vaikutukset, yhteensä milj. euroa:

	-4	-3	23	22
--	----	----	----	----

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät sisältävät pääasiassa niiden tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisinstrumenttien vaikutuksen, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa IAS 39 mukaisesti. Muut-segmentti sisältää pääosin erät, jotka syntyvät suojauslaskennan statuksen muuttuessa konsernitasolla. Power and Technology -segmenttiin sisältyy kirjanpitokäsittelyn vaikutus, joka aiheutuu siitä, että IFRIC 5:n mukaan Fortumin Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa.

Vertailukelpoinen käyttökate segmentteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	282	334	1 007	955
Heat, Electricity Sales and Solutions	74	81	211	204
Russia	113	71	258	300
Distribution	171	191	548	528
Muut	-13	-13	-49	-49
Yhteensä	627	664	1 975	1 938

Käyttökate (EBITDA) lasketaan lisäämällä poistot ja arvonalentumiset liikevoittoon. Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) ei sisällä vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä eikä tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvän varauksen purun nettovaikutusta.

Poistot ja arvonalentumiset segmentteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology ¹⁾	31	31	148	148
Heat, Electricity Sales and Solutions	25	23	102	104
Russia	40	31	150	159
Distribution	52	54	216	214
Muut	1	1	5	5
Yhteensä	150	140	621	631

¹⁾ Sisältää 20 miljoonan euron arvonalentumiskirjauksen liittyen Inkoon voimalaitokseen.

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta segmentteittäin

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology ^{1), 2)}	-10	-11	4	5
Heat, Electricity Sales and Solutions	57	58	91	90
Russia	14	19	46	41
Distribution	3	3	4	4
Muut	9	10	32	31
Yhteensä	72	78	178	172

¹⁾ Sisältää kirjanpitokäsittelyn vaikutukset, jotka johtuvat Fortumin osakkuusyhtiöiden osuuksista suomalaisissa ja ruotsalaisissa ydinjätehuoltorahastoissa, yhteensä milj. euroa:

	-2	-2	-6	-6
--	----	----	----	----

²⁾ Suurin osa Power and Technology-segmentin osakkuusyhtiöistä on tuotantoyhtiöitä, joilta Fortum ostaa sähköä omakustannushintaan, johon sisältyvät korot, valmisteverot ja välittömät verot.

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä segmentteittäin				
milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Power and Technology	882	913	896	
Heat, Electricity Sales and Solutions	532	620	592	
Russia	444	502	463	
Distribution	54	97	52	
Muut	463	371	339	
Yhteensä	2 374	2 504	2 341	

Katso lisätietoja osuuksista osakkuus- ja yhteisyrityksissä liitteestä 12 ja osakkuusyritysdivestoinneista liitteestä 6.

Investoinnit käyttöomaisuuteen segmentteittäin				
milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	35	26	179	188
Heat, Electricity Sales and Solutions	13	33	123	103
Russia	58	71	435	422
Distribution	25	49	255	231
Muut	3	1	12	14
Yhteensä	134	181	1 005	958
Josta aktivoituja vieraan pääoman menoja	10	23	60	47

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin segmentteittäin				
milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	0	0	2	2
Heat, Electricity Sales and Solutions	0	0	11	11
Russia	1	0	0	1
Distribution	0	0	0	0
Muut	0	0	2	2
Yhteensä	1	1	15	15

Bruttodivestoinnit osakkeisiin segmentteittäin				
milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Power and Technology	1	35	79	45
Heat, Electricity Sales and Solutions	0	0	11	11
Russia	0	0	0	0
Distribution	2 501	0	52	2 553
Muut	0	0	0	0
Yhteensä	2 502	35	142	2 609

Lisätietoja divestoinneista liitteestä 6 ja rahavirtalaskelman lisätiedoista.

Sidottu pääoma segmentteittäin				
milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Power and Technology	6 276	6 421	6 355	
Heat, Electricity Sales and Solutions	2 365	2 408	2 295	
Russia	3 619	3 998	3 846	
Distribution	2 872	3 941	3 745	
Muut	374	115	295	
Yhteensä	15 505	16 882	16 537	

Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto segmenteittäin			
%	Edelliset		
	12kk	31.12.2013	
Power and Technology	13,0	13,8	
Heat, Electricity Sales and Solutions	8,2	8,7	
Russia	6,0	5,2	
Distribution	8,8	8,8	
Muut	-30,2	-6,9	

Sidotun pääoman tuotto segmenteittäin			
%	Edelliset		
	12kk	31.12.2013	
Power and Technology	14,6	14,5	
Heat, Electricity Sales and Solutions	9,4	9,7	
Russia	6,0	5,2	
Distribution ¹⁾	60,5	9,3	
Muut	-7,6	-8,5	

¹⁾ Myyntivoitto vaikuttaa edelliset 12kk lukuun (lisätietoja liitteestä 6).

Sidotun pääoman tuotto on laskettu jakamalla vuotuisen liikevoiton ja 'Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta' -erän summa keskimääräisellä sidotulla pääomalla. Keskimääräinen sidottu pääoma on laskettu käyttämällä avaavan taseen ja kunkin neljänneksen lopun arvoja.

Varat segmenteittäin				
milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Power and Technology	7 300	7 508	7 366	
Heat, Electricity Sales and Solutions	2 962	3 017	2 860	
Russia	3 893	4 450	4 150	
Distribution	3 012	4 485	4 271	
Muut	485	475	437	
Eliminoinnit	-244	-348	-293	
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	17 407	19 587	18 791	
Korolliset saamiset	2 531	2 506	2 477	
Laskennalliset verosaamiset	118	119	126	
Muut varat ¹⁾	628	470	704	
Rahat ja pankkisaamiset	2 989	1 716	1 250	
Varat yhteensä	23 673	24 398	23 348	

¹⁾ Muut varat vuoden 2013 lopussa sisältävät pankkisaamisia 15 miljoonaa euroa, jotka sisältyvät taseen myytävänä oleviin omaisuuseriin.

Vieras pääoma segmenteittäin				
milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Power and Technology	1 024	1 088	1 010	
Heat, Electricity Sales and Solutions	597	609	565	
Russia	275	452	304	
Distribution	140	544	526	
Muut	111	360	142	
Eliminoinnit	-244	-348	-293	
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	1 902	2 705	2 254	
Laskennalliset verovelat	1 332	1 517	1 338	
Muu vieras pääoma	406	470	573	
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	3 640	4 691	4 166	
Korollinen vieras pääoma ¹⁾	7 827	9 092	9 058	
Oma pääoma	12 207	10 613	10 124	
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	23 673	24 398	23 348	

¹⁾ Korollinen vieras pääoma vuoden 2013 lopussa sisältää 20 miljoonaa euroa korollisia velkoja, jotka sisältyvät taseen myytävänä oleviin omaisuuseriin.

Muut varat ja muu vieras pääoma, jotka eivät sisälly sidottuun pääomaan segmenteittäin, sisältävät pääasiassa tuloverosaamiset ja -velat, jaksotetut korkokulut, korkojohdannaisista johtuvat saamiset ja velat, sekä sellaiset suojauksista johtuvat saamiset ja velat, joihin sovelletaan suojauslaskentaa.

Henkilöstön lukumäärä			
	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Power and Technology	1 672	1 899	1 723
Heat, Electricity Sales and Solutions	1 960	2 086	1 968
Russia	4 169	4 284	4 162
Distribution	466	765	805
Muut	503	557	528
Yhteensä	8 770	9 591	9 186

Henkilöstö keskimäärin			
	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Power and Technology	1 695	1 922	1 900
Heat, Electricity Sales and Solutions	1 952	2 095	2 051
Russia	4 165	4 268	4 245
Distribution	719	761	786
Muut	524	560	550
Yhteensä	9 054	9 606	9 532

Henkilöstö keskimäärin lasketaan käyttäen koko raportointikauden kuukausittaisia keskiarvoja.

5. Rahoitusriskien hallinta

Konsernin riskienhallinnan periaatteisiin ei ole tehty merkittäviä muutoksia katsauskaudella. Riskienhallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaisia vuoden 2013 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

Käypien arvojen hierarkiatasot

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit on esitetty seuraavien käyvän arvon määrittämiseen perustuvien hierarkiatasojen mukaisesti:

Taso 1: täysin samanlaisten varojen tai velkojen noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla;

Taso 2: muut syöttötiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on todettavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina);

Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei todettavissa olevat syöttötiedot).

Katso myös laadintaperiaatteet konsernitilinpäätöksen 2013 liitetiedossa 17 Rahoitusvarat ja -velat käypään arvoon

Rahoitusvarat

milj. euroa	Taso 1			Taso 2			Taso 3			Netotus ²⁾			Yhteensä		
	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013
Pitkäaikaisissa varoissa															
Myytävisissä olevat rahoitusvarat ¹⁾	1	1	1				29	30	30				30	31	31
Johdannaisinstrumentit															
Sähköjohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				64	46	54				-12	-18	-12	52	28	42
Ei sovelleta suojauslaskentaa				110	54	71				-44	-23	-28	66	32	43
Korko- ja valuuttajohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				165	169	94							165	169	94
Ei sovelleta suojauslaskentaa				171	129	186							171	129	186
Öljy- ja muut futuurit ja termiinit															
Sovelletaan suojauslaskentaa													0	0	0
Ei sovelleta suojauslaskentaa	7	35	3	1	1						-14		8	21	3
Pitkäaikaisissa varoissa yhteensä	8	36	4	511	399	405	29	30	30	-56	-55	-40	492	410	399
Lyhytaikaisissa varoissa															
Johdannaisinstrumentit															
Sähköjohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				165	46	127				-25	-32	-23	140	14	104
Ei sovelleta suojauslaskentaa	2	17	2	278	146	250				-177	-103	-164	103	60	88
Korko- ja valuuttajohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				6	8	5							6	8	5
Ei sovelleta suojauslaskentaa				72	43	80							72	43	80
Öljy- ja muut futuurit ja termiinit															
Sovelletaan suojauslaskentaa		3	1							0		-1	0	3	0
Ei sovelleta suojauslaskentaa	64	235	59			2				-2	-154	-32	62	81	29
Lyhytaikaisissa varoissa yhteensä	66	255	62	521	243	464	0	0	0	-204	-289	-220	382	208	307
Yhteensä	74	291	66	1 032	642	869	29	30	30	-260	-344	-260	874	618	706

Rahoitusvelat

milj. euroa	Taso 1			Taso 2			Taso 3			Netotus ²⁾			Yhteensä		
	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013	31.3. 2014	31.3. 2013	31.12. 2013
Pitkäaikaisissa veloissa															
Myytavissa olevat rahoitusvelat ³⁾				1 196	1 766	1 299							1 196	1 766	1 299
Johdannaisinstrumentit															
Sähköjohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				20	24	19				-12	-18	-12	8	6	7
Ei sovelleta suojauslaskentaa		1		97	33	58				-44	-23	-28	53	11	30
Korko- ja valuuttajohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				69	60	72							69	60	72
Ei sovelleta suojauslaskentaa				63	98	71							63	98	71
Öljy- ja muut futuurit ja termiinit															
Ei sovelleta suojauslaskentaa	5	19	2								-14		5	5	2
Pitkäaikaisissa veloissa	5	20	2	1 445	1 981	1 519	0	0	0	-56	-55	-40	1 394	1 946	1 480
Lyhytaikaisissa veloissa															
Johdannaisinstrumentit															
Sähköjohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				25	40	23				-25	-32	-23	0	8	0
Ei sovelleta suojauslaskentaa	3	15	3	208	109	192				-177	-103	-164	34	21	31
Korko- ja valuuttajohdannaiset															
Sovelletaan suojauslaskentaa				6	5	5							6	5	5
Ei sovelleta suojauslaskentaa				27	228	48							27	228	48
Öljy- ja muut futuurit ja termiinit															
Sovelletaan suojauslaskentaa		5	2									-1	0	5	1
Ei sovelleta suojauslaskentaa	45	231	41		1					-2	-154	-32	43	78	10
Lyhytaikaisissa veloissa yhteensä	48	251	46	266	383	268	0	0	0	-204	-289	-220	109	345	95
Yhteensä	53	271	48	1 711	2 364	1 787	0	0	0	-260	-344	-260	1 503	2 291	1 575

1) Myytävissä olevat rahoitusvarat, jotka ovat muita kuin osakkuus- ja yhteisyritysosakkeita, koostuvat pääosin listaamattomien yhtiöiden osakkeista, arvoltaan 30 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 30). Osakkeiden käypää arvoa ei pystytä määrittelemään luotettavasti ja ne on arvostettu hankintamenoonsa vähennettynä mahdollisilla arvonalentumistappiolla. Myytävissä oleviin rahoitusvaroihin sisältyvien listattujen yritysten osakkeiden käypä arvo oli 1 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 1). Fortumin omaan pääomaan kirjattujen kertyneiden käypien arvojen muutokset olivat -3 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: -3).

²⁾ Kun sähkö-, öljy ja muiden hyödykepörssien kanssa tehdyillä standardijohdannais sopimuksilla on samanaikainen toimitus, saamiset ja velat netotetaan.

³⁾ Osuus joukkovelkakirjalainasta, johon sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa.

Korko- ja valuuttajohdannaisien netto käypä arvo on 249 miljoonaa euroa, varat 414 miljoonaa euroa ja velat 165 miljoonaa euroa. Fortumilla on käteisvakuuksia perustuen Credit Support Annex sopimuksiin, joita Fortumilla on joidenkin vastapuolten kanssa. Maaliskuun lopussa 2014 Fortum oli saanut 165 miljoonaa euroa näistä Credit Support Annex sopimuksista. Saatu raha on kirjattu lyhytaikaisiin velkoihin.

Lisätietoja näihin vakuuksiin liittyvistä korollisista veloista on liitetiedossa 14 Korolliset velat sekä liitetiedossa 17 Pantatut varat.

6. Yrityshankinnat ja -myynnit sekä myytävänä olevat omaisuuserät

Yrityshankinnat

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen tai vuoden 2013 aikana ei ollut olennaisia yrityshankintoja.

Yritysmyyynnit

Yritysmyyynnit vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä

Tammikuussa 2014 Fortum sopi Kalajoella sijaitsevan Tohkojan tuulivoimahankkeensa myynnistä wpd europe GmbH:lle. Kauppa toteutetaan vaiheittain ja se arvioidaan saatettavan päätökseen vuoden 2014 toisen neljänneksen aikana. Kaupalla on Fortumille vähäinen positiivinen tulosvaikutus Power and Technology-segmentin tulokseen.

Tammikuussa 2014 Fortum myi 30 prosentin osuutensa ruotsalaisessa energiayhtiö Karlshamn Kraft AB:ssä yhtiön pääomistajalle E.ONille. Kaupalla on vähäinen vaikutus Power and Technology-segmentin ensimmäisen vuosineljänneksen tulokseen.

Joulukuussa 2013 Fortum ilmoitti sopineensa Suomen sähkönsiirtoliiketoiminnan myynnistä Suomi Power Networks Oy:lle, jonka omistaa suomalaisten ja kansainvälisten sijoittajien ryhmä. Kaikki tarvittavat viranomaishyväksynyt on saatu ja tavanomaiset yrityskaupan ehdot ovat täyttyneet.

Velaton kauppahinta on 2,55 miljardia euroa. Fortum kirjasi 1,85 miljardin euron myyntivoiton eli 2,08 euroa osaketta kohden. Myyntivoitto kirjattiin Fortumin Distribution-segmentin vuoden ensimmäisen neljänneksen tulokseen.

Yritysmyyynnit vuoden 2013 aikana

Vuoden 2013 aikana Fortum myi pienvesivoimalaitoksia Ruotsissa. Myynnistä kirjattiin vähäinen myyntivoitto Power and Technology-segmentin tulokseen.

Kesäkuussa 2013 Fortum myi 47,9 %:n osuutensa ruotsalaisesta Härjeåns Kraft AB:stä suomalaiselle energiayhtiölle Oy Herrfors Ab:lle, joka on Katternö -konsernin tytäryhtiö. Kauppahinta oli 445 miljoonaa Ruotsin kruunua (noin 51 miljoonaa euroa). Kauppa saatiin päätökseen heinäkuussa ja 17 miljoonan euron myyntivoitto kirjattiin Distribution-segmentin kolmannen neljänneksen tulokseen.

Heinäkuussa 2013 Fortum saattoi päätökseen 33 %:n osuutensa myynnin norjalaisesta Infatek ASA:sta Tritonin hallitsemalle rahastolle. Kauppahinta oli 295 miljoonaa Norjan kruunua (noin 38 miljoonaa euroa) ja kaupasta syntynyt myyntivoitto 11 miljoonaa euroa kirjattiin Power and Technology-segmentin kolmannen neljänneksen tulokseen.

Vuoden viimeisellä neljänneksellä saatiin päätökseen useita yritysmyyntejä, joilla oli vähäinen vaikutus Fortumin Heat, Electricity Sales and Solutions-segmentin tulokseen. Marraskuussa 2013 Fortum myi 50 % omistusosuutensa Riihimäen Kaukolämpö Oy:ssä Riihimäen kaupungille (40 %) ja Riihimäen Kaukolämpö Oy:lle (10 %).

Joulukuussa 2013 Fortum myi Eurassa sijaitsevan Kauttuan sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksensa suomalaiselle energiayhtiö Adven Oy:lle. Joulukuussa 2013 Fortum myi myös sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksensa ja maakaasu- ja kaukolämpöverkkonsa Nokialla Leppäkosken Sähkö -konsernille. Samoin Fortumin Uimaharjun sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitos siirtyi Stora Ensolle 31.12.2013 vuonna 1990 tehdyn sopimuksen mukaisesti.

Osakemyynnit (brutto)

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	2012
Myyneistä rahana saadut suoritus	2 424	13	22	2 433
Korolliset velat myydyissä tytäryrityksissä	77	22	22	77
Myynteihin liittyvien saamisten muutos	0	0	-2	-2
Myydyt tytäryritysosakkeet (brutto)	2 501	35	42	2 508
Myydyt osakkuusyrittösakkeet (brutto)	1	0	100	101
Myydyt myytävissä olevat rahoitusvarat	0	0	0	0
Yhteensä	2 502	35	142	2 609

Myytävänä olevat omaisuuserät kauden lopussa

Maaliskuun 2014 lopussa taseessa ei ollut myytävänä olevia omaisuuseriä. Suomen sähkönsiirtoliiketoimintaan liittyvät omaisuuserät ja niihin liittyvät velat on luokiteltu taseessa 31.12.2013 myytävänä oleviksi omaisuuseriksi. Myynti saatettiin päätökseen maaliskuussa 2014.

Myytävänä olevat omaisuuserät ¹⁾

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Aineettomat ja aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	0	0	1 116
Muut varat	0	0	42
Rahat ja pankkisaamiset	0	0	15
Yhteensä	0	0	1 173

Myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvät velat ¹⁾

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Korollinen vieras pääoma	0	0	20
Laskennalliset verovelat	0	0	141
Liittymismaksut	0	0	306
Muu vieras pääoma	0	0	73
Yhteensä	0	0	540

¹⁾ Yllä olevat erät on esitetty ilman Fortumin muilta tytäryhtiöiltä olevia saamisia tai velkoja, kuten sisäistä rahoitusta joka oli 61 miljoonaa euroa 31.12.2013.

Tilinpäätöksen jälkeen julkistetut myynnit

Huhtikuussa 2014 Fortum sopi myyvänsä Norjan sähkösiirtoliiketoimintansa Oslon pörssissä noteeratulle energiayhtiö Hafslundille ja Norjan lämpöliiketoimintansa iCON Infrastructure Partners II, L.P. -rahastolle. Samassa yhteydessä Fortum sopi myös myyvänsä osuutensa Fredrikstad Energi AS:ssä (49 %) ja Fredrikstad Energi Nett AS:ssä (35 %) Hafslundille.

Yritysjärjestelyjen velaton kauppahinta on noin 340 miljoonaa euroa. Fortum arvioi saattavansa yritysjärjestelyt päätökseen vuoden 2014 toisen neljänneksen aikana tarvittavien viranomaishyväksyntöjen ja tavanomaisten yrityskaupan ehtojen toteuduttua. Yhtiö ennakoii kirjaavansa yritysjärjestelyistä 70 miljoonan euron myyntivoiton eli noin 0,08 euroa osaketta kohden vuoden 2014 toisen neljänneksen tulokseen. Myyntivoitto kirjataan Fortumin Distribution ja Heat and Electricity Sales and Solutions -segmentteihin.

Vaikutus Distribution-segmentin tietoihin

Suomen sähkösiirtoliiketoiminta sisältyy liitetiedossa 4 esitettyihin segmenttietoihin siihen saakka kun myynti saatettiin päätökseen maaliskuussa 2014. Norjan sähkösiirtoliiketoiminta sisällytetään segmenttietoihin kunnes myynti saatetaan päätökseen. Lisätietoja myyntien vaikutuksesta segmentin tietoihin ja konsolidoituihin Fortum konsernin lukuihin on esitetty alla. Katso kvartterikohtaisia lisätietoja vuodelle 2013 tämän osavuositiedon yhteydessä julkistettavasta Quarterly information -dokumentista.

milj. euroa	Distribution- liiketoiminnot Suomessa ja Norjassa	Distribution- liiketoiminnot Ruotsissa	Distribution- liiketoiminnot yhteensä	Distribution- liiketoiminnot Suomessa ja Norjassa 2013	Distribution- liiketoiminnot Ruotsissa 2013	Distribution- liiketoiminnot yhteensä 2013
	I/2014	I/2014	I/2014			
Vertailukelpoinen käyttökate	50	122	171	165	384	548
Vertailukelpoinen liikevoitto	31	88	119	87	246	332
Liikevoitto	1 881	87	1 968	86	263	349
Poistot ja arvonalentumiset ¹⁾	18	34	52	78	138	216
Investoinnit käyttöomaisuuteen	8	17	25	134	121	255
Henkilöstön lukumäärä (31.12.)	94	372	466	431	374	805
Sähkösiirto jakeluverkoissa, TWh	4,2	8,0	12,2	14,6	27,8	42,4
Sähkösiirtoasiakkaiden lukumäärä, tuhatta henkeä	103	903	1 006	744	903	1 648

¹⁾ Käyttöomaisuuden poistoja on jatkettu sen aikaa kun omaisuuserät ovat olleet luokiteltuina myytävissä oleviin omaisuuseriin.

7. Valuuttakurssit

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kursseihin. Keskimääräinen valuuttakurssi on laskettu kunkin kuukauden lopun Euroopan keskuspankin kurssien ja edellisen vuoden viimeisen päivän kurssien keskiarvona. Keskeisimmät Fortum-konsernissa käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi						
	1-3/2014	1-12/2013	1-9/2013	1-6/2013	1-3/2013	
Ruotsi (SEK)	8,8777	8,6624	8,6040	8,5599	8,5043	
Norja (NOK)	8,3510	7,8266	7,6958	7,5555	7,4456	
Puola (PLN)	4,1857	4,2027	4,2097	4,1954	4,1501	
Venäjä (RUB)	47,9490	42,4441	41,7516	40,8468	40,2378	

Kauden lopun valuuttakurssi						
	31.3.2014	31.12.2013	30.9.2013	30.6.2013	31.3.2013	
Ruotsi (SEK)	8,9483	8,8591	8,6575	8,7773	8,3553	
Norja (NOK)	8,2550	8,3630	8,1140	7,8845	7,5120	
Puola (PLN)	4,1719	4,1543	4,2288	4,3376	4,1804	
Venäjä (RUB)	48,7800	45,3246	43,8240	42,8450	39,7617	

8. Tuloverot

Tuloverokanta vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä oli 3,7% (I/2013: 17,6%). Verokantaan vaikutti pääosin verovapaa myyntivoitto Suomessa. Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen veroprosentti, lukuunottamatta osuutta osakkuusyritysten voitoista ja verovapaita myyntivoittoja oli 20,6 % (I/2013: 21,3%). Tuloslaskelman verokantaan vaikuttaa aina se, että osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta lasketaan verojen jälkeen.

Suomen yhteisöverokanta laski 24,5 %:sta 20%:iin 1.1.2014 alkaen. Verokannan muutoksesta johtuva positiivinen kertaluonteinen vaikutus vuoden 2013 veroihin oli noin 79 miljoonaa euroa.

9. Osakekohtainen osinko

Yhtiökokous 8.4.2014 päätti jakaa osinkoa tilikaudelta 2013 1,10 euroa osakkeelta, yhteensä 977 miljoonaa euroa. Osinkoa ei ole kirjattu osinkovelaksi tässä tilinpäätöksessä. Osinko maksettiin 22.4.2014.

Yhtiökokous päätti 9.4.2013 jakaa osinkoa tilikaudelta 2012 1,00 euroa osakkeelta, yhteensä 888 miljoonaa euroa. Osinko maksettiin 19.4.2013.

10. Aineettomien hyödykkeiden muutos

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Kirjanpitoarvo kauden alussa	384	427	427
Käyttöomaisuusinvestoinnit	12	3	46
Päästöoikeuksien muutokset	1	-2	7
Poistot ja arvonalentumiset	-7	-5	-26
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	0	0	-3
Uudelleenryhmittelyt	8	-1	2
Siirrot myytävänä oleviin omaisuuseriin ¹⁾	0	0	-35
Muuntoerot ja muut muutokset	-17	5	-34
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	381	428	384
Kirjanpitoarvoon sisältyvä liikearvo kauden lopussa	256	313	275
Muuntoerokirjausten vaikutus liikearvon määrään	-19	4	-34

11. Aineellisten hyödykkeiden muutos

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Kirjanpitoarvo kauden alussa	12 849	14 235	14 235
Lisäykset tytäryritysten hankintojen kautta	0	0	10
Käyttöomaisuusinvestoinnit	122	177	959
Ydinvoiman käytöstäpoistamiskulut	-1	0	45
Vähennykset	0	0	-47
Poistot ja arvonalentumiset	-143	-135	-594
Vähennykset tytäryritysten myyntien kautta	0	-28	-27
Uudelleenryhmittelyt	-8	1	-2
Siirrot myytävänä oleviin omaisuuseriin ¹⁾	0	0	-1 081
Muuntoerot ja muut muutokset	-284	231	-649
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	12 536	14 480	12 849

¹⁾ Suomen sähkösiirtoliiketoiminnan omaisuuserät on luokiteltu taseessa 31.12.2013 myytävissä oleviin omaisuuseriin.

12. Muutokset osuuksissa osakkuus- ja yhteisyrityksissä

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Kirjanpitoarvo kauden alussa	2 341	2 373	2 373
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	72	78	178
Saadut osingot	-1	-2	-73
Osakkuusyritysten muut laajan tuloksen erät	1	35	55
Muuntoerot ja muut muutokset	-39	19	-128
Myynnit	0	0	-65
Kirjanpitoarvo kauden lopussa	2 374	2 504	2 341

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Fortumin osuus osakkuusyritysten tuloksesta vuoden 2014 ensimmäisellä neljänneksellä oli 72 miljoonaa euroa (I/2013: 78), josta Fortum Värmen osuus oli 44 miljoonaa (I/2013: 49), katso liite 2, Hafslund 8 miljoonaa euroa (I/2013: 9), TGC-1 14 miljoonaa euroa (I/2013: 19) ja Gasum 7 miljoonaa euroa (I/2013: 5).

Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti Hafslundin ja TGC-1:n tulos sisältyy Fortumin lukuihin edellisen neljänneksen julkaistujen lukujen perusteella, sillä tavallisesti viimeisin osavuositiedot ei ole vielä saatavilla.

Myynnit

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana Power and Technology -segmentti myi Fortumin 30%:n osuuden Karlshamn Kraft AB:stä (katso liite 6).

13. Korolliset saamiset

milj. euroa	Tasearvo	Käypä arvo	Tasearvo	Käypä arvo
	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	31.12.2013
Pitkäaikaiset lainasaamiset	2 529	2 635	2 600	2 702
Rahoitusleasingsaamiset	2	4	2	4
Pitkäaikaiset korolliset saamiset yhteensä ¹⁾	2 531	2 639	2 602	2 706
Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset	0	0	1	1
Yhteensä	2 531	2 639	2 603	2 707

¹⁾ Tasearvo sisältää pitkäaikaisen saatavan lyhytaikaisen osuuden 5 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 5).

Pitkäaikaisiin lainasaamisiin sisältyy saamia osakkuusyrityksiltä ja yhteisyrityksiltä yhteensä 2 517 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 2 587). Näihin saamisiin sisältyy 1 298 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 1 312) ruotsalaisilta ydinvoima-osakkuusyrityksiltä OKG AB:lta ja Forsmark Kraftgrupp AB:lta, joita rahoitetaan pääsääntöisesti osakaslainoilla osakkaiden omistussuhteissa. Pitkäaikaisiin lainasaamisiin sisältyy myös saamia Fortum Värmeltä 1 072 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 1 135) ja Teollisuuden Voima Oyj:ltä 85 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 85).

TVO:n rakentamaa Olkiluoto 3 -ydinvoimalaa rahoitetaan ulkoisilla lainoilla, osakeanneilla ja osakaslainoilla TVO:n osakkeenomistajien välisten osakassopimusten perusteella. Maaliskuun 2014 lopussa Fortum oli myöntänyt 70 miljoonaa euroa osakaslainaa koskien Olkiluoto 3 -ydinvoimalan rakentamista, jolle Fortum on tämän lisäksi sitoutunut antamaan korkeintaan 125 miljoonaa euroa lisärahoitusta. TVO:lle on myös myönnetty osakaslainaa EUR 15 miljoonaa euroa rahoittamaan Olkiluoto 4:n suunnittelua. Tälle Fortum on sitoutunut antamaan 57 miljoonaa euroa lisärahoitusta.

14. Korollinen vieras pääoma ja rahat ja pankkisaamiset

Korolliset velat	Tasearvo	Käypä arvo	Tasearvo	Käypä arvo
milj. euroa	31.3.2014	31.3.2014	31.12.2013	31.12.2013
Joukkovelkakirjalainat	5 092	5 431	5 839	6 232
Lainat rahoituslaitoksilta	843	904	854	912
Muut pitkäaikaiset korolliset velat ¹⁾	1 518	1 581	1 494	1 515
Pitkäaikaiset korolliset velat yhteensä ²⁾	7 453	7 916	8 187	8 659
Yritystodistukset	208	209	718	719
Muut lyhytaikaiset korolliset velat	166	166	154	154
Lyhytaikaiset korolliset velat yhteensä	374	375	872	873
Yhteensä ³⁾	7 827	8 291	9 059	9 532

¹⁾ Sisältää lainat Valtion ydinjätehuoltorahastolta ja Teollisuuden Voima Oyj:ltä 1 040 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 995), lainat suomalaisilta eläkelaitoksilta 178 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 198) ja muut lainat 300 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 301).

²⁾ Tasearvot sisältävät pitkäaikaisen lainan lyhytaikaisen osuuden.

³⁾ Tasearvot vuoden 2013 lopussa sisältävät 20 miljoonaa euroa korollisia velkoja, jotka on esitetty taseen myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvissä

Maaliskuussa Fortum lisäsi takaisinlainaustaan Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja Teollisuuden Voimalta 45 miljoonalla eurolla yhteensä 1 040 miljoonaa euroon. Ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum maksoi takaisin erääntyvän 750 miljoonan joukkovelkakirjalainan.

Lyhytaikainen rahoitus oli 374 miljoonaa euroa maaliskuun 2014 lopussa (vuoden 2013 lopussa: 872). Korollinen velka pieneni ensimmäisen neljänneksen aikana 1 232 miljoonaa euroa 9 059 miljoonasta eurosta 7 827 miljoonaa euroon.

Rahat ja pankkisaamiset kasvoivat 1 724 miljoonalla eurolla ensimmäisen neljänneksen aikana 1 265 miljoonasta eurosta 2 989 miljoonaa euroon. OAO Fortumin rahat ja pankkisaamiset olivat kauden lopussa noin 198 (vuoden 2013 lopussa 113) miljoonaa euroa.

15. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Taseeseen sisältyvät erät			
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	750	684	744
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	750	684	744
Lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta			
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinenergialain mukaan	1 059	996	1059
Rahastotavoite	1 039	996	1039
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 039	956	1005

Ydinvoimaan liittyvät varaukset

Ydinenergialain mukaisesti Fortum tekee Työ- ja elinkeinoministeriölle esityksen Loviisan ydinvoimalaitoksen ydinjätehuoltovastuusta joka kolmas vuosi kesäkuun loppuun mennessä. Vastuun määrä perustuu kolmen vuoden välein päivitettävään tekniseen suunnitelmaan. Uutta teknistä suunnitelmaa vastaava kustannusarvio päivitettiin vuoden 2013 toisella neljänneksellä. Päivityksen mukaan käytetyn ydinpolttoaineen välivarastointiin ja loppusijoittamiseen sekä laitoksen käytöstäpoistoon liittyvien tulevien kustannusten odotetaan nousevan. Työ- ja elinkeinoministeriö päätti vastuun määrän vuoden 2013 lopussa.

Lain mukainen Työ- ja elinkeinoministeriön päätökseen perustuva vastuu 31.3.2014 oli 1 059 miljoonaa euroa. Taseeseen kirjattu ydinjätehuoltovastuu perustuu tulevaisuuden kustannuksia koskeviin kassavirtaennusteisiin, jotka pohjautuvat samoihin selvityksiin kuin lainmukainen vastuu. Ydinvoimavaruksen tasearvo, joka on laskettu IAS 37:n mukaisesti, on kasvanut 6 miljoonalla eurolla vuoden 2013 lopun arvosta, ja oli 31.3.2014 yhteensä 750 miljoonaa euroa. Suurin syy lainmukaisen vastuun ja taseeseen kirjatun varauksen väliseen eroon on se, että lainmukaista vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Viranomaiset päättävät Fortumin rahastotavoitteen Valtion ydinjätehuoltorahastossa laillisen vastuun määrää päätettäessä vuosittain joulukuussa. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseisten päätösten mukaisesti. Nykyinen rahastotavoite perustuu joulukuun 2013 päätökseen ja on yhteensä 1 039 miljoonaa euroa. Fortum maksoi maaliskuussa 2014 34 miljoonan euron ydinjätehuoltomaksun, minkä jälkeen Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on täysin katettu. Suomen ydinenergiain mukaisesti Fortumilla on velvoite kattaa lainmukainen vastuunsa kokonaisuudessaan Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta. Fortum on anonut lakiperusteista ydinjätehuoltorahaston maksujen jaksottamista kolmen tulevan vuoden ajalle laillisen vastuun kasvun myötä. Työ- ja elinkeinoministeri hyväksyi anomuksen joulukuussa 2013. Rahastossa on IFRS:n näkökulmasta 289 miljoonan euron ylijäämä, koska Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta 31.3.2014 oli 1 005 miljoonaa euroa, kun taas rahasto-osuuden tasearvo vastaavalla hetkellä oli 750 miljoonaa euroa.

Vaikutukset vertailukelpoiseen liikevoittoon sekä liikevoittoon

Power and Technology-segmentin liikevoittoon vaikuttaa Fortumin laskentaperiaatteiden mukaisesti Valtion ydinjätehuoltorahaston kirjanpitoikäisyydestä syntyvät erät, sillä Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy IFRS:n näkökulmasta ylirahoitettuna, kirjataan positiivinen vaikutus liikevoittoon, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan liikevoittoon aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu. Edellä mainittua kirjausta ei sisällytetä Fortumin vertailukelpoiseen liikevoittoon, katso 'muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät', liitetieto 4. Kirjauksen vaikutus Fortumin vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen tulokseen oli -4 miljoonaa euroa, kun vastaavasti viime vuoden vastaavana ajankohtana se oli -3 miljoonaa euroa.

Osakkuusyritykset

Fortumilla on vähemmistöosuuksia suomalaisessa ja ruotsalaisissa ydinvoimaa tuottavissa osakkuusyrityksissä. Fortum on näiden yritysten osalta käsitellyt osuutensa ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen vaikutuksista laadintaperiaatteidensa mukaisesti.

16. Muut varaukset

milj. euroa	Tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvä varaus			Muut varaukset		
	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Varaukset kauden alussa	103	178	178	14	28	28
Käyttämättömien varausten purku	0	0	-48	-1	-2	-10
Varausten lisäys	0	0	0	8	1	9
Käytetyt varaukset	0	-11	-24	-1	-2	-13
Diskonttauksen purkautuminen	2	4	12	0	0	0
Kurssierot	-7	3	-16	0	0	0
Varaukset kauden lopussa	97	173	103	19	25	14
Lyhytaikaiset varaukset ¹⁾	19	0	20	2	6	3
Pitkäaikaiset varaukset	78	173	83	17	20	12

¹⁾ Sisältyy tase-erään ostovelat ja muu lyhytaikainen vieras pääoma

Fortumin Venäjällä käynnissä olevaan investointiohjelmaan liittyy tulevaa tuotantokapasiteettia koskevia ehtoja. Ehtojen mukaan Fortumilta voidaan periä sakkomaksuja, mikäli investointiohjelman tuoman uuden tuotantokapasiteetin käyttöönotto merkittävästi lykkääntyy tai investointisopimuksen pääehdot eivät muulta osin täyty. Mahdollisia sakkoja varten tehdyn varauksen määrä arvioidaan uudelleen jokaisena tilinpäätöshetkenä. Uudelleenarviointi kattaa investointiohjelman mukaiset vielä keskeneräiset voimalliset ja näiden arvioidussa käyttöönottoajankohdassa sekä riskeissä tapahtuneet muutokset.

Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen lopussa tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvä varaus oli 97 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 103), sisältäen 19 miljoonaa euroa vuonna 2014 maksettavia sakkoja Nyagan 2:n myöhästymiseen liittyen. Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana Fortum ei ole joutunut maksamaan sakkomaksuja (I/2013: 11). Diskonttauksesta johtuva varauksen kasvu vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana oli 2 miljoonaa euroa (I/2013: 4), joka on kirjattu muihin rahoituseriin.

17. Pantatut varat

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Omasta puolesta annetut			
Lainat			
Pantit	299	293	301
Kiinteistökiinnitykset	137	137	137
Muut sitoumukset			
Kiinteistökiinnitykset	103	124	103
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Pantit ja kiinteistökiinnitykset	0	3	3

Lainojen vakuudeksi pantatut varat

Valtion ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastosta. Fortumilla on tätä lainaa varten vakuutena Kemijoki Oy:n osakkeita. Pantattuina olevien osakkeiden arvo 31.3.2014 oli 269 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 269).

Pantit -erään kuuluvat myös pankkitalletukset 11 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 12), jotka on annettu Nasdaq OMX Commodities European ja kansainvälisten ICE- ja EEX-pörssien kanssa käytävän sähkökaupan ja hiilidioksidipäästöoikeuksilla käytävän kaupan vakuudeksi.

Virolainen Fortum Tartu (Fortumin omistusosuus 60 %) on antanut kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 96 miljoonaa euroa (vuoden 2013 lopussa: 96) lainan vakuudeksi. Fortumin eläkesäätiön myöntämän lainan vakuudeksi on annettu 41 miljoonan euron (vuoden 2013 lopussa: 41) kiinteistökiinnitykset.

Lisätietoja näihin kiinnityksiin liittyvistä korollisista veloista on liitetiedossa 14 Korollinen vieras pääoma ja rahat ja pankkisaamiset.

Muiden sitoumusten vakuudeksi pantatut varat

Fortum on antanut Valtion ydinjätehuoltorahastolle vakuudeksi suomalaisiin voimalaitoksiin liittyviä kiinteistökiinnityksiä arvoltaan 103 miljoonaa euroa maaliskuun 2014 lopussa (vuoden 2013 lopussa: 103). Vakuudet on annettu turvaamaan kattamattomat lainmukaiset vastuut ja mahdolliset odottamattomat tapahtumat liittyen Loviisan ydinvoimalan käytöstäpoistosta ja ydinjätteen loppusijoituksesta aiheutuviin tuleviin kustannuksiin. Kiinnitysten arvo tarkistetaan vuosittain toisen neljänneksen aikana perustuen edellisvuoden vaihteessa päivitettyyn lainmukaiseen vastuuseen ja rahastotavoitteeseen.

18. Vuokrasopimukseen liittyvät sitoumukset

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Vuoden sisällä erääntyvät	23	20	27
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	38	39	47
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	102	123	108
Yhteensä	162	183	181

19. Investointisitoumukset

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	504	920	524
Aineettomat hyödykkeet	6	5	6
Yhteensä	510	925	530

20. Vastuut

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Omasta puolesta annetut			
Muut vastuut	72	66	77
Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annetut			
Takaukset	510	541	514
Muut vastuut	125	125	125
Muiden puolesta annetut			
Takaukset	2	1	3

Vastuut osakkuusyritysten puolesta

Osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta annettavat vastuut liittyvät pääasiassa Fortumin ydinvoimaosakkuusyrityksille (Teollisuuden Voima Oyj, Forsmarks Kraftgrupp AB ja OKG AB) annettuihin takauksiin. Forsmarks Kraftgrupp AB:lle ja OKG AB:lle annettavien vastuiden määrä oli maaliskuun 2014 lopussa 3 696 miljoonaa Ruotsin kruunua (413 miljoonaa euroa) (vuoden 2013 lopussa: 417 miljoonaa euroa). Teollisuuden Voima Oyj:n puolesta annettu takaus rahastolle oli 40 miljoonaa euroa maaliskuun 2014 lopussa (vuoden 2013 lopussa: 40).

21. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Tytäryritykset

Ruotsin energiamarkkinaviranomainen (EI), joka säätelee ja valvoo jakeluverkkotariffeja Ruotsissa on julkistanut päätöksen koskien sallittuja tuloarvoja vuosille 2012-2015. EI perustaa päätöksensä siirtymäsääntönsä, jonka mukaan vie 18 vuotta saavuttaa uuden mallin mukainen sallittu tuottoraja. EI:n päätöksestä on valitettu hallinto-oikeuteen yli 80 jakeluverkkoyhtiön toimesta, jossa on mukana myös Fortum Distribution AB. Peruste Fortum Distribution AB:n valitukselle on, että uusi laskentamalli ei ole yhteensopiva voimassaolevan lainsäädännön kanssa ja että EI on käyttänyt virheellistä laskentatapaa laskiessaan pääoman keskimääräistä kustannusta (WACC). Joulukuussa 2013 oikeus antoi jakeluyhtiöiden kantaa puoltavan päätöksen kaikkia merkittäviä osa-alueita koskien. EI on valittanut päätöksestä seuraavaan oikeusasteeseen, eli kamarioikeuteen. EI jätti yksityiskohtaisen valituksen päätöksestä helmikuussa 2014 täydentäen perusteita valitukselle maaliskuussa 2014. Fortum laatii parhaillaan vastinetta valitukselle. Asian käsittelyaikataulua kamarioikeudessa ei ole vielä päätetty.

Fortum on saanut vuosittain 2011 - 2013 joulukuussa Ruotsissa vuosien 2009 - 2011 tuloverotuksia koskevia jälkiverotuspäätöksiä. Veroviranomaisten käsityksen mukaan Fortumin pitäisi maksaa lisää tuloveroa vuosilta 2009-2011 ruotsalaisten tytäryhtiöiden välillä toteutettuun lainojen uudelleen kohdistamiseen vuosina 2004-2005 sekä vuosilta 2010 ja 2011 TGC 10:n (nykyään OAO Fortum) osakkeiden hankinnan rahoittamiseen liittyen vuonna 2008. Veroviranomaisten vaateet perustuvat vuonna 2009 toteutettuun verolainsäädännön muutokseen. Fortumin näkemyksen mukaan vaatimukset ovat perusteettomia ja Fortum on valittanut veroviranomaisten päätöksistä. Tilinpäätöksiin ei lainopillisten arvioiden jälkeen ole tehty jälkiverotuspäätöksistä verovarauksia.

Mikäli veroviranomaisten päätökset jäävät voimaan valitusprosessin jälkeen, vaikutus tilikauden voittoon olisi noin 425 miljoonaa Ruotsin kruunua (47 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2009, 444 miljoonaa Ruotsin kruunua (50 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2010 ja 511 miljoonaa Ruotsin kruunua (57 miljoonaa euroa) koskien vuotta 2011.

Tukholman hallinto-oikeus on tutkinut Fortumin valituksen koskien vuoden 2009 jälkiverotuspäätöstä ja 9. lokakuuta 2013 antamallaan päätöksellään hyväksynyt valituksen menettelyllisin syin ja kumonnut näin veroviranomaisten vuotta 2009 koskevan jälkiverotuspäätöksen. Veroviranomaiset ja Fortum ovat valittaneet päätöksestä. Fortum on tyytymätön veroviranomaisen korvattavaksi tuomittujen oikeudenkäyntikulujen määrään ja on vaatinut muutosta asiassa. Oikeuden päätös asiasta saataneen vuoden 2014 aikana.

Fortum on saanut vuosien 2008, 2009 ja 2010 tuloveroja koskevan jälkiverotuspäätöksen Belgiassa. Veroviranomaiset ovat eri mieltä Fortum EIF NV:n verokohtelusta. Fortumin mielestä veroviranomaisten tulkinta ei perustu paikalliseen lainsäädäntöön. Valituksen käsittely tuomioistuimessa alkoi helmikuussa ja jatkuu vuoden 2014 aikana. Tilinpäätökseen ei ole tehty varausta jälkiverotuspäätöksen johdosta. Mikäli veroviranomaisten päätöksestä tehtyä valitusta ei hyväksytä ja jälkiverotuspäätös jää voimaan, vaikutus tilikauden tulokseen olisi vuoden 2008 osalta noin 36 miljoonaa euroa, vuoden 2009 osalta noin 27 miljoonaa euroa ja noin 15 miljoonaa euroa koskien vuotta 2010. Kyseessä oleva jälkiverot on jo maksettu. Mikäli valitus hyväksytään, Fortum tulee saamaan 7%:n koron kyseessä oleville summille.

Fortum on saanut Suomessa vuoden 2007 tuloveroa koskevan jälkiverotuspäätöksen siirtohinnoittelua koskevassa tarkastuksessa joulukuussa 2013. Veroviranomaisten mielestä Fortum Oyj tekee yksityiskohtaiset liiketoimintapäätökset kaikkien konserniyhtiöiden puolesta ja tästä syystä Fortumin belgialaiseen tytäryhtiöön Fortum Project Finance NV:hen tekemä pääomasijoitus ei pidetä verotuksessa pääomasijoituksena, vaan tytäryhtiön käyttöön annettuina varoina. Veroviranomaisten mielestä Fortum Project Finance NV:n lainaamisista saama korkotuotto tulisi verottaa Suomessa eikä Belgiassa. Belgian veroviranomaisten näkemyksen mukaan tulo verotetaan Belgiassa. Fortum katsoo Suomen verottajan vaateet perusteettomiksi niin perusteiltaan kuin lain tulkinnan näkökulmasta. Fortum valitti maksuunpanopäätöksestä helmikuussa 2014. Fortum on jättänyt myös erillisen verotarkastusaineiston asianosaisjulkisuutta ja veroviranomaisten tiedonantovelvoitetta koskevan valituksen. Lisäksi Fortum on aloittanut virallisen välimiesmenettelyn Suomen, Belgian ja Alankomaiden välillä asiassa koskien kaikkia tarkastuksen kohteena olevia vuosia. Valitukset perustuvat kansalliseen lainsäädäntöön Suomessa sekä EU:n sääntelemään välimiesmenettelyyn Suomen ja Belgian välillä. Oikeudellisten analyysien perusteella asiasta ei ole tehty varauksia tilinpäätöksessä. Mikäli veroviranomaisten päätöksestä tehtyä valitusta ei hyväksytä ja jälkiverotuspäätös jää voimaan, vaikutus tilikauden tulokseen olisi noin 136 miljoonaa euroa.

Lisäksi Fortumilla on meneillään verotarkastuksia mm. Suomessa, Belgiassa ja Venäjällä.

Osakkuusyrietykset

Suomessa Fortum on osakkaana maan viidennessä ydinvoimalaitosyksikössä, Olkiluoto 3:ssa (OL3), omistamiensa TVO-osakkeiden (Teollisuuden Voima Oyj) kautta. Fortumin 25 %:n omistusosuus vastaa noin 400 MW:n kapasiteettia. Olkiluoto 3-laitosyksikön rakennustyöt ovat pääosin valmiit ja pääkomponentit on asennettu paikoilleen. Reaktorilaitoksen suojarakennuksen paine- ja tiiveyskokeet on tehty. Automaation suunnittelu jatkuu ja testaukset alkoivat. OL3 -laitosyksikön sähköntuotannon alkamisen ajankohta selviää, kun laitoistomittaja AREVA-Siemens-konsortion aikatauluselvitys saadaan. Sen vuoksi TVO ei anna arviota siitä koska OL3 laitosyksikkö otetaan käyttöön.

Joulukuussa 2008 OL3 laitoistomittaja AREVA-Siemens aloitti Kansainvälisen kauppakamarin sääntöjen mukaisen välimiesmenettelyn ja toimitti vaateen koskien OL3:n viivästymistä ja siitä aiheutuvia kustannuksia. Vuonna 2012 TVO jätti asiaa koskevan vastineen ja vastakanteen. Kanteen rahamääräinen arvio TVO:n kustannuksista ja menetyksistä on noin 1,8 miljardia euroa, johon sisältyy TVO:n tämänhetkinen varsinainen vaatimus ja arvio-osuus elokuuhun 2014 saakka. Välimiesmenettely voi kestää useita vuosia ja TVO:n vaateen määrää vielä päivitetään. Laitoistomittaja päivitti vaatimustaan lokakuussa 2013. Päivitetty, vuoden 2011 kesäkuun loppuun ulottuva rahamääräinen vaatimus on kokonaisuudessaan noin 2,7 miljardia euroa yhdessä aiemman vaatimuksen kanssa. TVO on todennut laitoistomittajan vaateen perusteettomaksi, ja tutkii parhaillaan päivitettyä kannetta ja laatii siihen vastineen.

Edellä mainittujen oikeusprosessien lisäksi konsernin yhtiöt ovat asianosaisina eräissä konsernin liiketoimintaan ja verotukseen liittyvissä riita-asioissa. Johdon mukaan näillä asioilla ei kuitenkaan ole olennaista vaikutusta konsernin rahoitusasemaan.

22. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2013 tilinpäätöksessä. Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia.

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2013 lopussa oli 50,76 %. Vuoden 2014 ensimmäisen neljänneksen aikana ei ole tapahtunut muutoksia osakemäärässä.

Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	I/2014	I/2013	2013
Myynnit	8	15	94
Korot lainasaamisista	16	17	62
Ostot	171	208	652

Avoimet saldot osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	2 517	2 499	2 587
Myyntisaamiset	14	20	28
Muut saamiset	20	40	33
Pitkäaikaiset velat	261	234	248
Ostovelat	11	27	15
Muut velat	3	11	3

23. Tilinpäätöspäivän jälkeiset tapahtumat

Huhtikuussa 2014 Fortum ilmoitti myyvänsä Norjan sähkönsiirto- ja lämpöliiketoimintansa (liite 6).

24. Tunnuslukujen laskentakaavat

Käyttökate (EBITDA =Tulos ennen korkoja, veroja sekä poistoja ja arvonalentumisia)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset
Vertailukelpoinen käyttökate	=	Käyttökate - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät - tuotantokapasiteettia koskeviin ehtoihin liittyvän varauksen purun nettovaikutus
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	=	Kertaluonteiset erät + muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät
Vertailukelpoinen liikevoitto	=	Liikevoitto - kertaluonteiset erät - muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät
Kertaluonteiset erät	=	Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot
Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	=	Sisältää ne tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat rahoitusinstrumentit, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaisesti suojauslaskentaa sekä IFRIC tulkinnan nro 5 mukaisen vaikutuksen, joka aiheutuu siitä, että taseen saamiin kirjattu Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ei voi ylittää vastaavaa velkaa.
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta	=	Liiketoiminnan rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta
Investoinnit käyttöomaisuuteen	=	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoituneet korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassaolevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassaolevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassaolevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	=	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuusyhtiöosakkeisiin ja muihin myytävissä oleviin sijoituksiin. Investoitujen tytäryhtiöosakkeiden hankintahintaan on lisätty hankittavan yhtiön nettovelka.
Oman pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Kauden voitto}}{\text{Oma pääoma keskimäärin}} \times 100$
Sijoitetun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Voitto ennen veroja + korko- ja muut rahoituskulut}}{\text{Sijoitettu pääoma keskimäärin}} \times 100$
Sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	=	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto + osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta (IAS 39 oikaistu sekä pois lukien merkittävimmät myyntivoitot ja -tappiot)}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$
Sijoitettu pääoma	=	Taseen loppusumma - korottomat velat - laskennallinen verovelka - varaukset
Sidottu pääoma	=	Korottomat varat + Valtion ydinjätehuoltorahastoon liittyvät korolliset varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eräitä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät suojauslaskennan soveltamisedellytykset täyttävien johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista)

24. Tunnuslukujen laskentakaavat

Vertailukelpoinen sidottu pääoma	=	Sidottu pääoma oikaistuna niillä korottomilla varoilla ja veloilla, jotka aiheutuvat niistä tulevaisuuden kassavirtaa suojaavista johdannaissopimuksista, joihin ei voida soveltaa IAS 39:n mukaista suojauslaskentaa
Korolliset nettovelat	=	Korolliset velat - rahat ja pankkisaamiset
Velkaantumisaste, %	=	$\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Oma pääoma}} \times 100$
Omavaraisuusaste, %	=	$\frac{\text{Oma pääoma sisältäen määräysvallattomat omistajat}}{\text{Taseen loppusumma}} \times 100$
Nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset}}$
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate	=	$\frac{\text{Korollinen nettovelka}}{\text{Vertailukelpoinen käyttökate}}$
Korkokate	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut}}$
Korkokate sisältäen aktivoitut vieraan pääoman menot	=	$\frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Nettokorkokulut - aktivoitut vieraan pääoman menot}}$
Tulos/osake (EPS)	=	$\frac{\text{Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat}}{\text{Osakkeiden keskimääräinen osakeantioikaistu lukumäärä tilikauden aikana}}$
Oma pääoma/osake, euroa	=	$\frac{\text{Oma pääoma}}{\text{Osakkeiden lukumäärä kauden lopussa}}$
Edelliset 12 kk	=	Raportointihetkeä edeltävät 12 kuukautta

Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

Sähkön kulutus				
TWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Pohjoismaat	110	117	386	379
Venäjä	283	288	1 026	1 021
Tjumen	25	24	87	88
Tseljabinsk	10	10	36	36
Venäjän Uralin alue	70	70	257	257

Keskimääräiset hinnat				
	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	30,2	42,0	38,1	35,2
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	35,2	42,1	41,2	39,5
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE3, Tukholma euroa/MWh	30,0	42,0	39,4	36,5
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE2, Sundsvall euroa/MWh	29,8	41,8	39,2	36,2
Sähkön spot-hinta Venäjän, Euroopan ja Uralin alueilla, RUB/MWh ¹⁾	1 116	1 002	1 104	1 128
Keskimääräinen kapasiteettihinta, tRUB/MW/kk	335	273	276	293
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	33,5	42,3	37,8	35,6
Keskimääräinen kaasun rajahinta Uralin alueella, RUB/1000 m ³	3 362	2 924	3 131	3 362
Keskimääräinen kapasiteettihinta vanhalle kapasiteetille, tRUB/MW/kk ²⁾	183	177	163	165
Keskimääräinen kapasiteettihinta uudelle kapasiteetille, tRUB/MW/kk ²⁾	609	678	576	573
Sähkön spot-hinta (markkinahinta), Uralin alue, RUB/MWh ¹⁾	1 018	931	1 021	1 031
CO ₂ , (ETS EUA), euroa/tonni CO ₂	6	5	5	5
Hiili (ICE Rotterdam), USD/tonni	79	87	82	80
Öljy (Brent Crude), USD/bbl	108	113	109	108

¹⁾ Ilman kapasiteettitariffia.

²⁾ Kapasiteettihinnat maksettu ainoastaan kunakin ajankohtana saatavilla olevalle kapasiteetille.

Vesivarastot				
TWh	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Pohjoismaiset vesivarastot		45	35	82
Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo		41	41	83

Vienti / tuonti				
TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan + Baltian välillä	-5	-2	-3	-6
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Venäjän välillä	1	2	5	4
Vienti / tuonti Pohjoismaat, Yhteensä	-4	0	2	-2

Venäjän sähköreformi				
%	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Osuus OAO Fortumin sähkön myynnistä vapautetulla sähkön hinnalla	82	83	81	81

Saavutetut sähkön myyntihinnat				
EUR/MWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Sähkön tukkumyyntihinta Pohjoismaissa	39,7	45,7	46,4	44,5
OAO Fortumin saavuttama sähkön hinta	30,7	30,6	32,1	32,1

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

Sähkötuotanto				
TWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Fortumin sähkötuotanto EU-maissa ja Norjassa	14,3	14,4	47,4	47,3
Fortumin sähkötuotanto Venäjällä	6,3	5,5	20,0	20,8
Yhteensä	20,6	19,9	67,4	68,1

Lämmöntuotanto				
TWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa	3,0	3,8	10,4	9,6
Lämmöntuotanto Venäjällä	9,9	9,6	24,2	24,5
Yhteensä	12,9	13,4	34,6	34,1

Sähkötuotantokapasiteetti segmenteittäin				
MW	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Power	9 176	9 666	9 475	
Heat, Electricity Sales and Solutions	793	957	793	
Russia	4 292	3 404	4 250	
Yhteensä	14 261	14 027	14 518	

Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin				
MW	31.3.2014	31.3.2013	31.12.2013	
Power	250	250	250	
Heat, Electricity Sales and Solutions	4 230	4 790	4 317	
Russia	13 466	13 396	13 466	
Yhteensä	17 946	18 436	18 033	

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa				
TWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Vesivoima	6,4	5,8	18,1	18,7
Ydinvoima	6,6	6,7	23,7	23,6
Lämpövoima	0,5	1,2	3,4	2,7
Yhteensä	13,5	13,7	45,2	45,0

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa				
%	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Vesivoima	48	42	40	46
Ydinvoima	49	49	52	52
Lämpövoima	3	9	8	2
Yhteensä	100	100	100	100

Sähkönmyynti				
milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa	625	746	2 462	2 341
Sähkönmyynti Venäjällä	218	226	822	814
Yhteensä	843	972	3 284	3 155

Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

Lämmönmyynti				
milj. euroa	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa	177	208	538	507
Lämmönmyynti Venäjällä	112	116	290	286
Yhteensä	289	324	828	793

Sähkönmyynti alueittain				
TWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Suomi	6,0	7,1	23,4	22,3
Ruotsi	8,2	7,3	23,3	24,2
Venäjä	7,1	7,4	25,6	25,3
Muut maat	1,1	1,4	4,3	4,0
Yhteensä	22,4	23,2	76,6	75,8

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitason.

Lämmönmyynti alueittain				
TWh	I/2014	I/2013	2013	Edelliset 12kk
Venäjä	9,7	9,7	24,1	24,1
Suomi	1,3	2,0	5,5	4,8
Puola	1,5	2,0	4,1	3,6
Muut maat ¹⁾	1,1	1,0	3,1	3,2
Yhteensä	13,6	14,7	36,8	35,7

¹⁾ Sisältää Iso-Britannian, joka raportoidaan Power and Technology-segmentin muu myynti -rivillä.

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Alla olevissa taulukoissa on esitetty IFRS 10 ja 11 soveltamisen vaikutus vuoden 2013 osavuositiedotietoihin takautuvasti muutettuna. Uusien standardien soveltaminen vaikuttaa Tukholman kaupungin kanssa yhdessä omistetun AB Fortum Värme samägt med Stockholms stadin (Fortum Värme) käsittelyyn Fortum konsernissa. Fortum Värme on kaukolämpöyhtiö, jonka sähkön- ja lämmön yhteistuotantolaitokset tuottavat sähköä ja lämpöä Tukholman alueelle. Uusien standardien mukaan Fortum Värme on yhteisyritys ja yhdistellään konserniin käyttäen pääuusmenetelmää. Ennen muutosta Fortum Värme käsiteltiin konsernissa tytäryrityksenä, jossa määräysvallattomilla omistajilla oli 50 % osuus. Lisätietoja laadintaperiaatteiden muutoksesta on I/2014 osavuositiedon liitteessä 2.

Segmenttikohtaiset osavuositiedot vuodelta 2013 on muutettu uuden liiketoimintarakenteen mukaisiksi. Katso liite 4.

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Liikevaihto	1 654	2 858	3 918	5 309	1 991	3 318	4 466	6 056
Muut tuotot	13	30	40	93	12	32	42	94
Materiaalit ja palvelut	-738	-1 250	-1 726	-2 270	-885	-1 439	-1 939	-2 533
Henkilöstökulut	-120	-237	-338	-460	-140	-275	-389	-529
Poistot ja arvonalentumiset	-140	-290	-459	-621	-169	-348	-546	-740
Muut kulut	-144	-299	-456	-648	-159	-340	-520	-741
Vertailukelpoinen liikevoitto	524	813	979	1 403	650	948	1 114	1 607
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-47	93	22	106	-47	93	24	105
Liikevoitto	477	905	1 002	1 508	603	1 041	1 138	1 712
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	78	112	115	178	29	62	66	105
Korkokulut	-70	-150	-226	-301	-69	-147	-222	-295
Korkotuotot	18	37	56	75	10	20	31	42
Johdannaisten käyvän arvon muutokset	-2	-6	-8	-16	-2	-6	-7	-16
Muut rahoituserät - netto	-12	-23	-35	-47	-12	-23	-36	-49
Rahoitustuotot ja -kulut	-65	-140	-212	-289	-73	-156	-234	-318
Voitto ennen veroja	490	878	904	1 398	559	947	970	1 499
Tuloverot	-86	-160	-157	-186	-107	-181	-177	-220
Kauden voitto	404	718	748	1 212	452	766	793	1 279
Jakautuminen:								
Emoyhtiön omistajille	401	715	746	1 204	401	715	746	1 204
Määräysvallattomille omistajille	3	3	2	8	51	51	47	75
	404	718	748	1 212	452	766	793	1 279
Osakekohtainen tulos (euroa per osake)								
Laimentamaton	0,45	0,80	0,84	1,36	0,45	0,80	0,84	1,36
Laimennettu	0,45	0,80	0,84	1,36	0,45	0,80	0,84	1,36

milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Vertailukelpoinen liikevoitto	524	813	979	1 403	650	948	1 114	1 607
Kertaluonteiset erät (luovutusvoitot ja -tappiot)	4	5	44	61	4	4	44	61
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	-48	58	-48	21	-48	58	-47	21
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	-3	31	27	23	-3	31	27	23
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-47	93	22	106	-47	93	24	105
Liikevoitto	477	905	1 002	1 508	603	1 041	1 138	1 712

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Kauden voitto	404	718	748	1 212	452	766	793	1 279
Muut laajan tuloksen erät								
Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:								
Kassavirran suojaukset								
Käyvän arvon muutokset	-36	67	15	96	-40	73	16	105
Siirrot tuloslaskelmaan	-1	-25	-47	-51	-1	-25	-46	-51
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	0	1	-7	-8	0	1	-7	-8
Verot	9	-15	10	-6	9	-17	10	-8
Nettosijoitusten suojaus								
Käyvän arvon muutokset	0	12	18	28	0	12	18	28
Verot	0	-3	-5	-7	0	-3	-5	-7
Myytävässä olevat rahoitusvarat								
Käyvän arvon muutokset	0	0	0	0	0	0	0	0
Muuntoerot	63	-271	-326	-478	78	-283	-331	-496
Osuus osakkuusyritysten muista laajan tuloksen eristä	-2	3	20	42	1	1	20	39
Muut muutokset	0				0	0	0	0
	33	-231	-322	-384	47	-241	-325	-398
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi:								
Etuuspohjaisten järjestelyiden vakuutusmatemaattinen voitto/tappio	1	2	13	44	0	2	13	58
Etuuspohjaisten järjestelyiden vakuutusmatemaattinen voitto/tappio osakkuus- ja yhteisyrityksissä	34	34	21	9	34	34	21	2
Muut laajan tuloksen erät, verojen jälkeen	68	-195	-288	-331	81	-205	-291	-338
Laaja tulos yhteensä	473	522	460	882	533	561	502	941
Laajan tuloksen jakautuminen								
Emoyhtiön omistajille	469	524	464	881	469	524	464	881
Määräysvallattomille omistajille	4	-2	-4	1	64	37	38	60
	473	522	460	882	533	561	502	941

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa	1.1.2013 muutettu	31.3.2013 muutettu	30.6.2013 muutettu	30.9.2013 muutettu	31.12.2013 muutettu	31.12.2012 vanha	31.3.2013 vanha	30.6.2013 vanha	30.9.2013 vanha	31.12.2013 vanha
VARAT										
Pitkäaikaiset varat										
Aineettomat hyödykkeet	427	428	402	408	384	442	444	410	416	392
käyttöomaisuushyödykkeet	14 235	14 480	13 984	14 095	12 849	16 497	16 816	16 251	16 424	15 201
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä	2 373	2 504	2 339	2 311	2 341	1 979	2 049	1 925	1 899	1 905
Osuus valtion ydinjätehuoltorahastosta	678	684	729	736	744	678	684	729	736	744
Muut pitkäaikaiset sijoitukset	68	69	68	69	77	69	69	69	69	75
Laskennalliset verosaamiset	169	119	130	160	126	177	128	138	169	130
Johdannaisinstrumentit	452	379	373	324	367	451	375	370	322	363
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	2 555	2 511	2 366	2 491	2 598	1 384	1 411	1 360	1 415	1 463
Pitkäaikaiset varat yhteensä	20 958	21 175	20 393	20 594	19 486	21 677	21 976	21 252	21 450	20 273
Lyhytaikaiset varat										
Vaihto-omaisuus	298	244	285	286	264	428	329	372	376	375
Johdannaisinstrumentit	233	208	445	174	307	223	202	440	168	297
Myyntisaamiset ja muut saamiset	1 044	1 054	749	668	869	1 270	1 309	825	741	1 048
Rahat ja pankkisaamiset	961	1 716	1 025	1 094	1 250	963	1 719	1 028	1 095	1 254
Myytävänä olevat omaisuuserät	0	0	58	0	1 173	0	0	57	0	1 173
Lyhytaikaiset varat yhteensä	2 537	3 224	2 563	2 221	3 863	2 884	3 559	2 722	2 380	4 147
Varat yhteensä	23 495	24 398	22 955	22 816	23 348	24 561	25 535	23 974	23 830	24 420
OMA PAAOMA										
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma										
Osakepääoma	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046	3 046
Ylikurssirahasto	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Kertyneet voittovarot	7 020	7 477	6 574	6 538	6 851	7 020	7 477	6 574	6 538	6 851
Muut oman pääoman erät	-99	-94	-22	-56	54	-99	-93	-22	-56	54
Yhteensä	10 039	10 502	9 672	9 601	10 024	10 040	10 503	9 671	9 601	10 024
Määräysvallattomat omistajat	108	111	103	101	101	603	667	614	620	638
Oma pääoma yhteensä	10 147	10 613	9 775	9 702	10 124	10 643	11 170	10 285	10 221	10 662
VIERAS PAAOMA										
Pitkäaikainen vieras pääoma										
pääoma	7 647	7 291	7 048	7 061	6 936	7 699	7 344	7 077	7 086	6 960
Johdannaisinstrumentit	182	180	129	156	181	182	179	123	153	177
Laskennalliset verovelat	1 561	1 517	1 533	1 527	1 338	1 879	1 842	1 846	1 845	1 648
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	678	684	729	736	744	678	684	729	736	744
Muut varaukset	199	193	165	168	94	207	201	174	176	103
Eläkevelvoitteet	120	121	116	89	50	152	154	148	121	65
Muu pitkäaikainen vieras pääoma	467	461	460	462	148	472	465	464	466	151
Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä	10 854	10 446	10 180	10 198	9 492	11 269	10 869	10 561	10 583	9 848
Lyhytaikainen vieras pääoma										
pääoma	1 071	1 801	1 953	1 866	2 103	1 078	1 808	1 986	1 906	2 138
Johdannaisinstrumentit	271	345	134	132	95	264	339	128	128	85
vieras pääoma	1 152	1 191	914	917	994	1 307	1 349	1 014	992	1 147
Myytävänä olevat omaisuuserät	0	0	0	0	540	0	0	0	0	540
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	2 494	3 338	3 001	2 915	3 732	2 649	3 496	3 128	3 026	3 910
Vieras pääoma yhteensä	13 348	13 784	13 181	13 113	13 224	13 918	14 365	13 689	13 609	13 758
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	23 495	24 398	22 955	22 816	23 348	24 561	25 535	23 974	23 830	24 420

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Liiketoiminnan rahavirta								
Kauden voitto	404	718	748	1 212	452	766	793	1 279
Oikaisuerät:								
Verot	86	160	157	186	107	181	177	220
Rahoitustuotot ja -kulut	65	140	212	289	73	156	234	318
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten voitosta	-78	-112	-115	-178	-29	-62	-66	-105
Poistot ja arvonalentumiset	140	290	459	620	169	348	546	740
Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)	617	1 196	1 461	2 129	772	1 389	1 684	2 452
Muut tuotot ja kulut, joihin ei liity maksua	26	-163	-104	-262	27	-161	-104	-260
Saadut korot	12	25	36	62	7	13	21	28
Maksetut korot	-115	-251	-301	-371	-115	-253	-302	-374
Saadut osingot	2	57	71	74	1	34	48	50
Rahoituserät ja toteutuneet kurssierot	-109	-140	-49	47	-109	-141	-50	46
Maksetut välittömät verot	-31	-81	-149	-210	-24	-82	-158	-229
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta	402	641	966	1 469	559	799	1 139	1 713
Käyttö pääoman muutos	65	107	185	79	87	247	321	123
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä	467	749	1 150	1 548	646	1 046	1 460	1 836
Investointien rahavirta								
Investoinnit käyttöomaisuuteen	-210	-411	-670	-1 004	-287	-547	-877	-1 271
Hankitut osakkeet	-1	-12	-12	-15	-1	-12	-12	-15
Käyttöomaisuuden myynnit	2	3	16	66	2	3	16	66
Myydyt osakkeet	13	15	107	122	13	15	107	122
Tulot myytyjen yhtiöiden korollisista saamisista	22	22	22	22	22	22	22	22
Osakaslainat osakkuusyrityksille	107	136	40	-136	6	-6	-45	-136
Muutos muissa korollisissa saamisissa	0	-1	-1	2	0	-1	-1	2
Investointien rahavirta yhteensä	-67	-248	-497	-944	-245	-526	-790	-1 210
Rahavirta ennen rahoitusta	400	501	653	604	401	520	670	626
Rahoituksen rahavirta								
Pitkäaikaisten velkojen nostot	379	768	775	781	379	774	783	790
Pitkäaikaisten velkojen lyhennykset	-3	-20	-94	-636	-4	-21	-96	-642
Lyhytaikaisten velkojen muutos	-22	-289	-309	438	-22	-290	-309	438
Osingonjako emoyhtiön omistajille	0	-888	-888	-888	0	-888	-888	-888
Muut rahoituserät	-1	5	10	22	-1	-18	-14	-2
Rahoituksen rahavirta yhteensä	353	-425	-507	-284	352	-443	-524	-304
Laskelman mukainen rahojen ja pankkisaamisten	752	76	146	320	753	77	146	322
Rahat ja pankkisaamiset kauden alussa	961	961	961	961	963	963	963	963
Rahojen ja pankkisaamisten kurssimuutokset	3	-12	-14	-17	3	-12	-14	-16
Rahat ja pankkisaamiset kauden lopussa	1 716	1 025	1 094	1 265	1 719	1 028	1 095	1 269

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Tunnusluvut

	31.3.2013 muutettu	30.6.2013 muutettu	30.9.2013 muutettu	31.12.2013 muutettu	31.3.2013 vanha	30.6.2013 vanha	30.9.2013 vanha	31.12.2013 vanha
Käyttökate, milj. euroa	617	1 196	1 461	2 129	772	1 389	1 684	2 452
Vertailukelpoinen käyttökate, milj. euroa	664	1 093	1 429	1 975	819	1 286	1 650	2 299
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	0,45	0,80	0,84	1,36	0,45	0,80	0,84	1,36
Sijoitettu pääoma, milj. euroa	19 705	18 775	18 630	19 183	20 322	19 348	19 213	19 780
Korollinen nettovelka, milj. euroa	7 376	7 975	7 834	7 793	7 433	8 035	7 897	7 849
Korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta, milj. euroa	6 275	6 969	6 758	6 658				
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin, milj. euroa	182	420	690	1 020	222	533	862	1 299
Käyttöomaisuusinvestoinnit, milj. euroa	181	407	677	1 005	221	521	850	1 284
Sijoitetun pääoman tuotto, % ¹⁾	12,4	10,5	8,0	9,0	13,4	10,8	8,2	9,2
Oman pääoman tuotto, % ¹⁾	16,9	13,5	10,0	12,0	17,8	13,7	10,1	12,0
Nettovelka/käyttökate ¹⁾	2,8	3,5	4,0	3,7	2,3	3,0	3,5	3,2
Vertailukelpoinen nettovelka/käyttökate ¹⁾	2,8	3,6	4,1	3,9	2,3	3,1	3,6	3,4
rahoitusta ¹⁾	2,4	3,2	3,5	3,4				
Korkokate	9,3	8,1	5,9	6,7	10,2	8,2	6,0	6,8
Korkokate sisältäen aktivoituiden vieraan pääoman menot	6,4	6,2	4,6	5,3	7,2	6,3	4,7	5,3
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka, % ¹⁾	26,2	17,8	16,6	18,8	34,4	21,6	19,4	21,8
Rahavirta ennen käyttöpääoman muutosta/korollinen nettovelka ilman Värmen rahoitusta, % ¹⁾	30,8	20,4	19,3	22,1				
Velkaantumisaste, %	69	82	81	77	67	78	77	74
Oma pääoma/osake, euroa	11,82	10,89	10,81	11,28	11,82	10,89	10,81	11,28
Omavaraisuusaste, %	43	43	43	43	44	43	43	44
Henkilöstön lukumäärä	9 591	9 768	9 412	9 186	10 313	10 506	10 105	9 886
Henkilöstö keskimäärin	9 606	9 640	9 611	9 532	10 335	10 368	10 328	10 246
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367	888 367

1) Neljänneksen luvut on muutettu vastaamaan vuositason lukuja, lukuunottamatta vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä. Tunnuslukujen laskentakaavat ovat liitetiedossa 23.

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Tiedot segmenteittäin

Liikevaihto segmenteittäin	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
milj. euroa								
Power and Technology	665	1 213	1 709	2 252	664	1 211	1 706	2 248
- josta sisäistä	22	35	44	69	23	36	45	70
Heat, Electricity Sales and Solutions	531	839	1 094	1 516				
- josta sisäistä	31	52	66	87				
Heat (vanha)					629	912	1 126	1 565
- josta sisäistä					3	5	6	8
Electricity sales (vanha)					262	415	548	744
- josta sisäistä					27	43	56	73
Russia	344	595	805	1 119	344	595	805	1 119
- josta sisäistä	0	0	0	0	-	-	-	-
Distribution	339	566	784	1 064	342	572	791	1 075
- josta sisäistä	4	8	13	19	9	17	26	36
Muut	15	29	43	63	16	31	47	69
- josta sisäistä	12	25	37	54	16	31	46	67
Nord Pool netotus	-171	-266	-356	-478	-188	-286	-378	-510
Eliminoinnit	-70	-119	-161	-228	-78	-132	-179	-254
Yhteensä	1 654	2 858	3 918	5 309	1 991	3 318	4 466	6 056
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-337	-460	-548	-747
Yhteensä Värme konsolidoituina					1 654	2 858	3 918	5 309

Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
milj. euroa								
Power and Technology	303	513	652	859	303	513	651	858
Heat, Electricity Sales and Solutions	57	70	68	109				
Heat (vanha)					170	181	167	273
Electricity Sales (vanha)					15	28	41	48
Russia	41	61	46	156	41	61	46	156
Distribution	137	197	256	332	137	197	254	331
Muut	-14	-28	-42	-54	-16	-32	-45	-59
Yhteensä	524	813	979	1 403	650	948	1 114	1 607
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-126	-135	-135	-204
Yhteensä Värme konsolidoituina					524	813	979	1 403

Liikevoitto segmenteittäin	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
milj. euroa								
Power and Technology	263	600	644	922	263	600	643	921
Heat, Electricity Sales and Solutions	51	75	83	134				
Heat (vanha)					175	183	180	288
Electricity Sales (vanha)					5	31	45	56
Russia	40	61	46	156	40	61	46	156
Distribution	136	197	274	349	136	197	272	348
Muut	-14	-28	-45	-53	-16	-31	-48	-57
Yhteensä	477	905	1 002	1 508	603	1 041	1 138	1 712
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-126	-136	-136	-204
Yhteensä Värme konsolidoituina					477	905	1 002	1 508

Kertaluonteiset erät segmenteittäin	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
milj. euroa								
Power and Technology	5	5	18	25	4	4	18	25
Heat, Electricity Sales and Solutions	0	0	9	18				
Heat (vanha)					0	0	9	18
Electricity sales (vanha)					-	-	0	0
Russia	0	0	0	0	0	0	0	0
Distribution	0	0	17	17	0	0	17	17
Muut	0	0	0	1	0	0	0	1
Yhteensä	4	5	44	61	4	4	44	61

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Muut vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät segmentteittäin								
milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Power and Technology	-45	83	-26	38	-44	83	-26	38
Heat, Electricity Sales and Solutions	-6	5	6	7				
Heat (vanha)					5	2	4	-3
Electricity sales (vanha)					-10	3	4	8
Russia	0	0	0	0	-1	0	0	0
Distribution	-1	0	1	0	-1	0	1	0
Muut	1	1	-2	1	0	1	-3	1
Yhteensä	-51	88	-21	45	51	89	-20	44

Vertailukelpoinen käyttökate segmentteittäin								
milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Power and Technology	334	575	765	1 007	334	574	762	1 003
Heat, Electricity Sales and Solutions	81	119	142	211				
Heat (vanha)					222	286	325	489
Electricity Sales (vanha)					15	29	42	50
Russia	71	120	143	258	71	120	143	258
Distribution	191	304	417	548	191	305	417	550
Muut	-13	-26	-39	-49	-14	-28	-39	-51
Yhteensä	664	1 093	1 429	1 975	819	1 286	1 650	2 299
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-155	-193	-221	-324
Yhteensä Värme konsolidoituna					664	1 093	1 429	1 975

Poistot ja arvonalentumiset segmentteittäin								
milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Power and Technology	31	63	113	148	31	61	111	145
Heat, Electricity Sales and Solutions	23	49	75	102				
Heat (vanha)					52	105	158	216
Electricity Sales (vanha)					0	1	1	2
Russia	31	69	107	150	30	69	107	150
Distribution	54	107	161	216	54	108	163	219
Muut	1	2	4	5	2	4	6	8
Yhteensä	140	290	459	621	169	348	546	740
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-29	-58	-87	-119
Yhteensä Värme konsolidoituna					140	290	459	621

Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta segmentteittäin								
milj. euroa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
Power and Technology	-11	-9	-22	4	-11	-9	-22	4
Heat, Electricity Sales and Solutions	58	63	64	91				
Heat (vanha)					9	12	15	19
Electricity Sales (vanha)					0	0	0	0
Russia	19	41	47	46	19	41	47	46
Distribution	3	1	4	4	3	2	4	5
Muut	10	17	23	32	9	16	22	31
Yhteensä	78	112	115	178	29	62	66	105
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					49	50	49	73
Yhteensä Värme konsolidoituna					78	112	115	178

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä segmentteittäin									
milj. euroa	31.3.2013	30.6.2013	30.9.2013	31.12.2013	31.3.2013	30.6.2013	30.9.2013	31.12.2013	
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha	vanha
Power and Technology	913	902	868	896	913	902	869	896	
Heat, Electricity Sales and Solutions	620	581	569	592					
Heat (vanha)					166	166	156	156	
Electricity Sales (vanha)					0	0	0	0	
Russia	502	487	479	463	502	487	479	463	
Distribution	97	86	53	52	110	101	69	68	
Muut	371	342	341	339	358	326	326	322	
Yhteensä	2 504	2 397	2 311	2 341	2 049	1 982	1 899	1 905	
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					455	415	412	436	
Yhteensä Värme konsolidoituina					2 504	2 397	2 311	2 341	

Investoinnit käyttöomaisuuteen segmentteittäin									
milj. euroa	2013				2013				
	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	muutettu	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	vanha	2013
Power and Technology	26	69	117	179	26	69	117	178	
Heat, Electricity Sales and Solutions	33	59	96	123					
Heat (vanha)					74	170	266	397	
Electricity Sales (vanha)					0	0	0	1	
Russia	71	169	294	435	71	169	294	435	
Distribution	49	109	165	255	50	111	168	260	
Muut	1	2	5	12	0	2	5	13	
Yhteensä	181	407	677	1 005	221	521	850	1 284	
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-40	-114	-173	-279	
Yhteensä Värme konsolidoituina					181	407	677	1 005	

Bruttoinvestoinnit osakkeisiin segmentteittäin									
milj. euroa	2013				2013				
	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	muutettu	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	vanha	2013
Power and Technology	0	1	1	2	1	1	1	2	
Heat, Electricity Sales and Solutions	0	11	11	11					
Heat (vanha)					-	0	0	0	
Electricity Sales (vanha)					-	-	0	0	
Russia	0	0	0	0	-	-	0	0	
Distribution	0	0	0	0	-	-	0	0	
Muut	0	0	0	2	-	11	11	13	
Yhteensä	1	13	13	15	1	12	12	15	

Bruttodivestoinnit osakkeisiin segmentteittäin									
milj. euroa	2013				2013				
	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	muutettu	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	vanha	2013
Power and Technology	35	35	75	79	35	35	75	79	
Heat, Electricity Sales and Solutions	0	0	0	11					
Heat (vanha)					-	0	0	11	
Electricity Sales (vanha)					-	-	-	-	
Russia	0	0	0	0	-	-	-	-	
Distribution	0	0	52	52	-	0	52	52	
Muut	0	0	0	0	-	-	-	-	
Yhteensä	35	35	127	142	35	35	127	142	

Sidottu pääoma segmentteittäin									
milj. euroa	31.3.2013	30.6.2013	30.9.2013	31.12.2013	31.3.2013	30.6.2013	30.9.2013	31.12.2013	
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha	vanha
Power and Technology	6 421	6 402	6 285	6 355	6 394	6 374	6 258	6 329	
Heat, Electricity Sales and Solutions	2 408	2 287	2 275	2 295					
Heat (vanha)					4 393	4 144	4 235	4 283	
Electricity Sales (vanha)					71	19	8	39	
Russia	3 998	3 793	3 795	3 846	3 998	3 793	3 795	3 846	
Distribution	3 941	3 742	3 759	3 745	3 965	3 774	3 786	3 770	
Muut	115	415	297	295	129	438	314	315	
Yhteensä	16 882	16 639	16 410	16 537	18 950	18 542	18 396	18 582	
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-2 068	-1 903	-1 986	-2 045	
Yhteensä Värme konsolidoituina					16 882	16 639	16 410	16 537	

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto segmenteittäin %	31.12.2013 muutettu	31.12.2013 vanha
Power and Technology	13,8	13,8
Heat, Electricity Sales and Solutions	8,7	
Heat (vanha)		6,8
Electricity Sales (vanha)		137,9
Russia	5,2	5,2
Distribution	8,8	8,8
Muut	-6,9	-8,3

Sidotun pääoman tuotto segmenteittäin %	31.12.2013 muutettu	31.12.2013 vanha
Power and Technology	14,5	14,6
Heat, Electricity Sales and Solutions	9,7	
Heat (vanha)		7,2
Electricity Sales (vanha)		148,9
Russia	5,2	5,2
Distribution	9,3	9,2
Muut	-8,5	-9,6

Varat segmenteittäin milj. euroa	31.3.2013 muutettu	30.6.2013 muutettu	30.9.2013 muutettu	31.12.2013 muutettu	31.3.2013 vanha	30.6.2013 vanha	30.9.2013 vanha	31.12.2013 vanha
Power and Technology	7 508	7 454	7 315	7 366	7 478	7 424	7 286	7 337
Heat, Electricity Sales and Solutions	3 017	2 771	2 705	2 860				
Heat (vanha)					4 853	4 503	4 565	4 709
Electricity Sales (vanha)					361	241	193	310
Russia	4 450	4 193	4 189	4 150	4 450	4 193	4 189	4 150
Distribution	4 485	4 239	4 229	4 271	4 513	4 275	4 260	4 301
Muut	475	546	446	437	493	572	465	460
Eliminoinnit	-348	-256	-229	-293	-317	-231	-203	-268
Sidottuun pääomaan sisältyvät varat	19 587	18 947	18 655	18 791	21 831	20 977	20 755	20 999
Korolliset saamiset	2 506	2 386	2 453	2 477	1 420	1 368	1 421	1 467
Laskennalliset verosaamiset	119	130	160	126	128	138	169	130
Muut varat	470	465	452	704	437	463	390	570
Rahat ja pankkisaamiset	1 716	1 025	1 094	1 250	1 719	1 028	1 095	1 254
Varat yhteensä	24 398	22 955	22 816	23 348	25 535	23 974	23 830	24 420

Vieras pääoma segmenteittäin milj. euroa	31.3.2013 muutettu	30.6.2013 muutettu	30.9.2013 muutettu	31.12.2013 muutettu	31.3.2013 vanha	30.6.2013 vanha	30.9.2013 vanha	31.12.2013 vanha
Power and Technology	1 088	1 053	1 031	1 010	1 084	1 050	1 028	1 008
Heat, Electricity Sales and Solutions	609	483	429	565				
Heat (vanha)					460	359	330	426
Electricity Sales (vanha)					290	222	185	271
Russia	452	400	394	304	452	400	394	304
Distribution	544	498	471	526	548	501	474	531
Muut	360	131	149	142	364	134	151	145
Eliminoinnit	-348	-256	-229	-293	-317	-231	-203	-268
Sidottuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	2 705	2 309	2 244	2 254	2 881	2 435	2 359	2 417
Laskennalliset verovelat	1 517	1 533	1 527	1 338	1 842	1 846	1 845	1 648
Muu vieras pääoma	470	339	415	573	490	345	413	575
Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma	4 691	4 180	4 186	4 166	5 213	4 626	4 617	4 640
Korollinen vieras pääoma	9 092	9 000	8 927	9 058	9 152	9 063	8 992	9 118
Oma pääoma	10 613	9 773	9 700	10 124	11 170	10 285	10 221	10 662
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	24 398	22 955	22 816	23 348	25 535	23 974	23 830	24 420

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Henkilöstön lukumäärä	31.3.2013	30.6.2013	30.9.2013	31.12.2013	31.3.2013	30.6.2013	30.9.2013	31.12.2013
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha
Power and Technology	1 899	2 009	1 889	1 723	1 884	1 994	1 876	1 709
Heat, Electricity Sales and Solutions	2 086	2 116	1 987	1 968				
Heat (vanha)					2 192	2 221	2 107	2 102
Electricity Sales (vanha)					502	519	500	496
Russia	4 284	4 297	4 197	4 162	4 284	4 297	4 197	4 162
Distribution	765	782	802	805	866	882	860	852
Muut	557	564	537	528	585	593	565	565
Yhteensä	9 591	9 768	9 412	9 186	10 313	10 506	10 105	9 886
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-722	-738	-693	-700
Yhteensä Värme konsolidoituna					9 591	9 768	9 412	9 186

Henkilöstö keskimäärin	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha
Power and Technology	1 922	1 936	1 935	1 900	1 908	1 922	1 922	1 887
Heat, Electricity Sales and Solutions	2 095	2 098	2 074	2 051				
Heat (vanha)					2 203	2 204	2 181	2 164
Electricity Sales (vanha)					506	508	508	506
Russia	4 268	4 279	4 265	4 245	4 268	4 279	4 265	4 245
Distribution	761	766	780	786	866	868	869	866
Muut	560	560	556	550	584	587	583	578
Yhteensä	9 606	9 640	9 611	9 532	10 335	10 368	10 328	10 246
Värmeeseen liittyvä laskentamuutos					-729	-728	-717	-714
Yhteensä Värme konsolidoituna					9 606	9 640	9 611	9 532

Sähköntuotanto	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha
TWh								
Fortumin sähköntuotanto EU-maissa ja Norjassa	14,4	26,1	36,2	47,4	14,9	26,9	37,1	48,7
Fortumin sähköntuotanto Venäjällä	5,5	10,3	14,5	20,0	5,5	10,3	14,5	20,0
Yhteensä	19,9	36,4	50,7	67,4	20,4	37,2	51,6	68,7

Lämmöntuotanto	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha
TWh								
Lämmöntuotanto EU-maissa ja Norjassa	3,8	5,8	7,3	10,4	7,4	10,8	13,2	18,6
Lämmöntuotanto Venäjällä	9,6	13,7	16,2	24,2	9,6	13,7	16,2	24,2
Yhteensä	13,4	19,5	23,5	34,6	17,0	24,5	29,4	42,8

Sähkötuotantokapasiteetti segmenteittäin	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha
MW								
Power	9 666	9 696	9 725	9 475	9 666	9 696	9 725	9 475
Heat, Electricity Sales and Solutions	957	897	919	793				
Heat (vanha)					1 481	1 502	1 524	1 398
Russia	3 404	3 825	3 825	4 250	3 404	3 825	3 825	4 250
Muut					0	5	5	5
Yhteensä	14 027	14 418	14 469	14 518	14 551	15 028	15 079	15 128

Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013	I/2013	I-II/2013	I-III/2013	2013
	muutettu	muutettu	muutettu	muutettu	vanha	vanha	vanha	vanha
MW								
Power	250	250	250	250	250	250	250	250
Heat, Electricity Sales and Solutions	4 790	4 620	4 724	4 317				
Heat (vanha)					8 248	8 247	8 362	7 943
Russia	13 396	13 466	13 466	13 466	13 396	13 466	13 466	13 466
Yhteensä	18 436	18 336	18 440	18 033	21 894	21 963	22 078	21 659

OSAVUOSIKATSAUKSEN LIITE

MUUTETTU JA AIKAISEMMIN JULKAISTU (VANHA) TIETO VUODELLE 2013 VUOSINELJÄNNEKSITTÄIN

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
TWh								
Vesivoima	5,8	10,3	14,2	18,1	5,8	10,3	14,2	18,1
Ydinvoima	6,7	12,6	17,7	23,7	6,7	12,6	17,7	23,7
Lämpövoima	1,2	2,1	2,7	3,4	1,7	2,8	3,7	4,7
Yhteensä	13,7	25,0	34,6	45,2	14,2	25,7	35,6	46,5

Sähkötuotanto lähteittäin Pohjoismaissa	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
%								
Vesivoima	42	41	41	40	41	40	40	39
Ydinvoima	49	51	51	52	47	49	50	51
Lämpövoima	9	8	8	8	12	11	10	10
Yhteensä	100	100	100	100	100	100	100	100

Sähkönmyynti	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
milj. euroa								
Sähkönmyynti EU-maissa ja Norjassa	746	1 343	1 873	2 462	770	1 378	1 914	2 519
Sähkönmyynti Venäjällä	226	428	608	822	226	428	608	822
Yhteensä	972	1 771	2 481	3 284	996	1 806	2 522	3 341

Lämmönmyynti	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
milj. euroa								
Lämmönmyynti EU-maissa ja Norjassa	208	310	383	538	525	729	872	1 210
Lämmönmyynti Venäjällä	116	164	192	290	116	164	192	290
Yhteensä	324	474	575	828	641	893	1 064	1 500

Sähkönmyynti alueittain	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
TWh								
Suomi	7,1	13,1	18,0	23,4	7,1	13,1	18,0	23,4
Ruotsi	7,3	13,0	18,2	23,3	7,8	13,7	19,0	24,6
Venäjä	7,4	13,8	19,2	25,6	7,4	13,8	19,2	25,6
Muut maat	1,4	2,3	3,0	4,3	1,4	2,3	3,0	4,3
Yhteensä	23,2	42,2	58,4	76,6	23,7	42,9	59,2	77,9

Lämmönmyynti alueittain	I/2013 muutettu	I-II/2013 muutettu	I-III/2013 muutettu	2013 muutettu	I/2013 vanha	I-II/2013 vanha	I-III/2013 vanha	2013 vanha
TWh								
Venäjä	9,7	13,8	16,3	24,1	9,7	13,8	16,3	24,1
Suomi	2,0	3,1	3,9	5,5	2,0	3,1	3,9	5,5
Ruotsi	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	5,1	5,8	8,2
Puola	2,0	2,5	2,8	4,1	2,0	2,5	2,8	4,1
Muut maat	1,0	1,8	2,3	3,1	1,0	1,8	2,3	3,1
Yhteensä	14,7	21,2	25,3	36,8	18,5	26,3	31,1	45,0